

股票简称：特变电工

股票代码：600089

TBEA 特变电工

特变电工股份有限公司

TBEA CO.,LTD.

（住所：新疆昌吉州昌吉市北京南路 189 号）

向不特定对象发行可转换公司债券

募集说明书

（申报稿）

保荐机构（主承销商）



国信证券股份有限公司

GUOSEN SECURITIES CO.,LTD.

（注册地址：深圳市罗湖区红岭中路 1012 号国信证券大厦 16-26 层）

二〇二五年九月

声明

中国证监会、交易所对本次发行所作的任何决定或意见，均不表明其对申请文件及所披露信息的真实性、准确性、完整性作出保证，也不表明其对发行人的盈利能力、投资价值或者对投资者的收益作出实质性判断或保证。任何与之相反的声明均属虚假不实陈述。

根据《证券法》的规定，证券依法发行后，发行人经营与收益的变化，由发行人自行负责。投资者自主判断发行人的投资价值，自主作出投资决策，自行承担证券依法发行后因发行人经营与收益变化或者证券价格变动引致的投资风险。

重大事项提示

本公司特别提请投资者注意，在作出投资决策之前，务必仔细阅读本募集说明书正文内容，并特别关注以下重要事项。

一、关于本次可转债发行符合发行条件的说明

根据《公司法》《证券法》《上市公司证券发行注册管理办法》等相关法律法规规定，公司本次向不特定对象发行可转换公司债券（以下简称“可转债”）符合法定的发行条件。

二、关于公司本次发行可转债的信用评级

公司聘请中诚信国际信用评级有限责任公司为本次发行的可转债进行信用评级，根据中诚信国际出具的《特变电工股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券信用评级报告》，公司主体信用等级为 AAA，评级展望为稳定，本次发行的可转换公司债券的信用等级为 AAA。

本次发行的可转债上市后，在债券存续期内，中诚信国际将根据监管部门规定出具定期跟踪评级报告。如果由于外部经营环境、公司自身情况或评级标准变化等因素，导致本期可转债的信用评级降低，将会增大投资者的投资风险，对投资者的利益产生一定影响。

三、关于公司本次发行可转债的担保事项

本次可转债为无担保信用债券，无特定的资产作为担保品，亦无担保人为本本次债券承担担保责任。如果公司受经济环境等因素的影响，经营业绩和财务状况发生重大不利变化，债券投资者可能面临因本次发行的可转债无担保而无法获得补偿的风险。

四、向不特定对象发行可转换公司债券摊薄即期回报对公司主要财务指标影响的提示

本次发行完成后、转股前，公司需按照预先约定的票面利率对未转股的可转债支付利息。若公司对可转债募集资金运用带来的盈利增长无法覆盖可转债需支付的债券利息，则将使公司的税后利润面临下降的风险，将摊薄公司普通股股东

即期回报。

投资者持有的可转债部分或全部转股后，公司股本总额将相应增加，但是由于募集资金投资项目产生效益需要一定的周期，在公司营业收入及净利润没有立即实现同步增长的情况下，根据测算，本次发行的可转债转股可能导致转股当年每股收益、净资产收益率较上年同期出现下降，公司短期内存在业绩被摊薄的风险。另外，本次可转债设有转股价格向下修正条款，在该条款被触发时，公司可能申请向下修正转股价格，导致因本次可转债转股新增的股本总额增加，从而扩大本次可转债转股对公司原普通股股东的潜在摊薄作用。

因此，公司本次向不特定对象发行可转换公司债券后即期回报存在被摊薄的风险。

为保证本次募集资金有效使用、有效防范即期回报被摊薄的风险，提高未来的回报能力，公司拟通过以下措施降低本次发行摊薄即期回报的影响，增强公司的持续回报能力，具体包括：持续完善公司治理，提升公司经营业绩；加快募投项目实施进度，加强募集资金管理；完善利润分配政策，强化投资者回报；进一步完善中小投资者保护制度。

五、利润分配政策及报告期内利润分配情况

（一）公司现行利润分配政策

公司利润分配政策为：在公司财务稳健的基础上，公司的利润分配应重视对投资者的合理投资回报，利润分配政策应保持连续性和稳定性。利润分配遵守下列规定：

1、利润分配不得超过累计可分配利润的范围。

2、公司可采取现金、股票或者现金和股票相结合的方式分配股利，并优先采用现金分红的利润分配方式，公司具备现金分红条件的，应当采用现金分红进行利润分配。

3、公司发放现金股利的具体条件：公司当年盈利、可供分配利润为正且公司的现金流可以满足公司日常经营和可持续发展需求时，公司进行现金分红。出现以下情形之一的，公司可不进行现金分红：合并报表或母公司报表当年度未实

现盈利；合并报表或母公司报表当年度经营性现金流量净额或者现金流量净额为负数；合并报表或母公司报表期末资产负债率超过 70%（包括 70%）；合并报表或母公司报表期末可供分配的利润余额为负数；公司财务报告被审计机构出具非标准无保留意见；公司在可预见的未来一定时期内存在重大投资或现金支出计划，进行现金分红可能导致公司现金流无法满足公司经营或投资需要。

4、公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的百分之三十。公司目前的发展阶段属于成熟期，当公司下一年度无重大资金支出安排，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 80%；当公司下一年度有重大资金支出安排，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%。公司派发股利时，按照有关法律、法规的规定代扣代缴股东股利收入的应纳税金。

5、公司一般进行年度现金分红，经股东大会审议通过，可以进行中期现金分红。

6、公司经营发展良好时，根据经营需要及业绩增长情况，提出股票股利分配方案。

7、公司发放股票股利的具体条件：公司未分配利润为正且当期可分配利润为正；董事会认为公司具有成长性、并考虑每股净资产的摊薄、股票价格与公司股本规模等真实合理因素，发放股票股利有利于公司全体股东整体利益。

8、在制定现金分红具体方案时，董事会应当认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和最低比例、调整的条件及其决策程序要求等事宜，独立董事应当发表明确意见。公司股东大会对现金分红具体方案进行审议时，充分听取中小股东的意见和诉求，除安排在股东大会上听取股东的意见外，还通过股东热线电话、互联网等方式主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流，及时答复中小股东关心的问题。公司切实保障社会公众股股东参与股东大会对利润分配预案表决的权利，董事会、独立董事和持股 5%以上的股东可以向公司股东征集其在股东大会上的投票权。独立董事可以征集中小股东的意见，提出分红提案，并直接提交董事会审议。

9、公司当年盈利但董事会未做出现金分红预案的，公司除召开股东大会现

场会议外，还向股东提供网络形式的投票平台。

10、公司在年度报告中详细披露现金分红政策的制定及执行情况。公司当年盈利但董事会未做出现金分红预案的，应在年度报告中披露未做出现金分红预案的原因及未用于分红的资金留存公司的用途，独立董事发表的独立意见。公司董事会应在年度报告中披露利润分配方案及留存的未分配利润的使用计划安排或原则，公司当年利润分配完成后留存的未分配利润应用于发展公司经营业务。

11、存在股东违规占用公司资金情况的，公司扣减该股东所分配的现金红利，以偿还其占用的资金。

12、公司利润分配政策的制定及修改程序

公司利润分配政策的制订和修改由公司董事会向公司股东大会提出，公司董事会在利润分配政策的制定过程中，应与独立董事充分讨论，在考虑对股东持续、稳定、科学回报的基础上，形成利润分配政策。公司根据宏观经济变化、公司内部生产经营情况、投资规划和长期发展等需要，对《公司章程》确定的现金分红政策进行调整或者变更的，董事会应充分考虑中小股东的意见，注重对投资者利益的保护，并征求独立董事意见，向股东大会提出的修改利润分配政策的提案应详细说明修改利润分配政策的原因。董事会制订和修改利润分配政策，需经董事会过半数以上表决通过，独立董事应当对利润分配政策的制订或修改发表独立意见。股东大会审议公司利润分配政策或其修改方案，需经出席股东大会股东所持有效表决权的三分之二以上通过。

调整后的现金分红政策不得违反中国证监会和上海证券交易所的相关规定。

（二）最近三年利润分配情况

2022 年度至 2024 年度公司以现金方式累计分配的利润为 719,064.60 万元，占最近三年实现的年均可分配利润的 70.07%。具体分红实施情况如下：

单位：万元

项目	2024 年度	2023 年度	2022 年度
现金分红金额（含税）①	125,506.22	100,404.97	433,146.46
以现金方式回购股份计入现金分红的金额②	-	14,273.60	45,733.35
当年现金分红总金额③=①+②	125,506.22	114,678.57	478,879.81

项目	2024 年度	2023 年度	2022 年度
归属于上市公司股东的净利润④	414,392.49	1,071,133.22	1,593,271.85
当年现金分红占合并报表中归属于母公司股东净利润的比例⑤=③/④	30.29%	10.71%	30.06%
最近三年累计现金分配合计	719,064.60		
最近三年归属于母公司股东年均可分配利润	1,026,265.85		
最近三年累计现金分配利润占年均可分配利润的比例	70.07%		

注：以现金方式回购股份计入现金分红的金额含印花税、交易佣金等交易费用。

六、公司第一大股东、持股 5%以上的股东、董事、监事与高级管理人员本次可转债的认购安排

截至本募集说明书签署之日前 6 个月内，公司第一大股东、持股 5%以上的股东、董事、监事、高级管理人员不存在股份减持情况。

发行人第一大股东新疆特变电工集团有限公司将视情况参与本次可转换公司债券的发行认购，并承诺若参与本次发行认购，在认购前后六个月内不存在减持上市公司股份或已发行可转债的计划或者安排。具体承诺如下：

“1、本承诺函出具之日前六个月内（含），本企业不存在减持公司股票或其他具有股权性质的证券的情形，亦不存在减持计划或安排。

2、若在本次向不特定对象发行的可转换公司债券发行首日前六个月内本企业存在减持公司股票或其他具有股权性质的证券的情形，本企业承诺将不参与本次可转换公司债券发行认购，亦不会委托其他主体参与本次可转换公司债券发行认购。

3、若在本次向不特定对象发行的可转换公司债券发行首日前六个月内本企业不存在减持公司股票或其他具有股权性质的证券的情形，本企业将根据市场情况决定是否参与本次可转换公司债券发行认购。若认购成功，本企业承诺自本次可转换公司债券发行首日起至本次可转换公司债券发行完成后六个月内不减持公司股票、其他具有股权性质的证券及本次发行的可转换公司债券。

4、本企业自愿作出上述承诺，并自愿接受上述承诺的约束。如本企业违反上述承诺违规认购或减持，由此所得收益全部归公司所有，本企业将依法承担由此产生的法律责任。

5、若本承诺函出具之后适用的法律、法规、规章、规范性文件、政策及证券监管机构的要求发生变化的，本企业承诺将自动适用变更后的相关法律、法规、规章、规范性文件、政策及证券监管机构的要求。”

发行人持股 5%以上的股东新疆宏联创业投资有限公司将视情况参与本次可转换公司债券的发行认购，并承诺若参与本次发行认购，在认购前后六个月内不存在减持上市公司股份或已发行可转债的计划或者安排。具体承诺如下：

“1、本承诺函出具之日前六个月内（含），本企业不存在减持公司股票或其他具有股权性质的证券的情形，亦不存在减持计划或安排。

2、若在本次向不特定对象发行的可转换公司债券发行首日前六个月内本企业存在减持公司股票或其他具有股权性质的证券的情形，本企业承诺将不参与本次可转换公司债券发行认购，亦不会委托其他主体参与本次可转换公司债券发行认购。

3、若在本次向不特定对象发行的可转换公司债券发行首日前六个月内本企业不存在减持公司股票或其他具有股权性质的证券的情形，本企业将根据市场情况决定是否参与本次可转换公司债券发行认购。若认购成功，本企业承诺将严格遵守短线交易的相关规定，即自本次可转换公司债券发行首日起至本次可转换公司债券发行完成后六个月内不减持公司股票、其他具有股权性质的证券及本次发行的可转换公司债券。

4、本企业自愿作出上述承诺，并自愿接受上述承诺的约束。如本企业违反上述承诺违规认购或减持，由此所得收益全部归公司所有，本企业将依法承担由此产生的法律责任。

5、若本承诺函出具之后适用的法律、法规、规章、规范性文件、政策及证券监管机构的要求发生变化的，本企业承诺将自动适用变更后的相关法律、法规、规章、规范性文件、政策及证券监管机构的要求。”

公司董事/监事/高级管理人员张新、黄汉杰、胡述军、胡南、李边区、张宏中、张爱琴、陈奇军、张树星、徐永华、王斌、韩数、彭旭、胡有成、赵傲、白云罡、焦海华将视情况参与本次可转债发行的认购，并已出具书面承诺，具体承诺如下：

“1、本企业/本人及本人配偶、父母、子女将在满足相关法律法规要求的前提下，根据市场情况决定是否参与上市公司本次可转债的认购。

2、若本企业/本人及本人配偶、父母、子女在本次可转债发行首日前六个月存在股票减持情形，本企业/本人承诺本企业/本人及本人配偶、父母、子女将不参与本次可转债的发行认购，亦不会委托其他主体参与本次可转债的认购。

3、若本企业/本人及本人配偶、父母、子女参与公司本次可转债的发行认购并认购成功，自本企业/本人及本人配偶、父母、子女完成本次可转债认购之日起六个月内，不以任何方式减持所持有的上市公司可转债。

4、本企业/本人及本人配偶、父母、子女将严格遵守《证券法》关于买卖上市公司股票的相关规定，不通过任何方式进行违反《证券法》及其他相关规定买卖上市公司股票或可转换公司债券的行为，不实施或变相实施短线交易等违法违规行为。

5、若本企业/本人及本人配偶、父母、子女出现未能履行上述承诺的情况，由此所得收益归上市公司所有，并依法承担由此产生的法律责任。”

公司独立董事刘开俊、邹宝菊、胡军、代正华承诺不参与本次可转债发行的认购，并已出具书面承诺，具体承诺内容如下：

“1、本人承诺本人及本人配偶、父母、子女将不参与公司本次可转债发行认购，亦不会委托其他主体参与本次可转债发行认购。

2、本人及本人配偶、父母、子女将严格遵守《证券法》关于买卖上市公司股票的相关规定，不通过任何方式进行违反《证券法》及其他相关规定买卖公司股票或可转换公司债券的行为，不实施或变相实施短线交易等违法违规行为。

3、本人及本人配偶、父母、子女放弃本次可转债发行认购系真实意思表示，若本人及本人配偶、父母、子女出现未能履行上述承诺的情况，由此所得收益归公司所有，并依法承担由此产生的法律责任。”

七、公司特别提请投资者关注“风险因素”中的下列风险

公司提请投资者仔细阅读本募集说明书“第三节 风险因素”全文，并特别注意以下风险：

（一）业绩下滑的风险

报告期内，发行人主营业务由输变电产业、能源产业、新能源产业及新材料产业四大产业构成，公司营业收入分别为 9,672,040.41 万元、9,815,557.88 万元、9,782,195.31 万元和 4,835,127.02 万元，净利润分别为 2,290,370.07 万元、1,409,676.81 万元、360,289.06 万元和 340,463.49 万元。2022 年至 2024 年，公司的净利润呈下滑趋势，主要是发行人多晶硅等产品销售均价下跌所致。若将来经济环境、市场供需等因素发生不利变化，公司可能面临业绩下滑、营业收入和净利润下降的风险。

（二）固定资产和在建工程减值的风险

报告期各期末，固定资产账面价值分别为 5,791,455.25 万元、7,264,907.00 万元、8,222,597.41 万元以及 8,365,304.45 万元，占资产总额比例分别为 33.84%、37.83%、39.54%和 37.89%；在建工程账面价值分别为 1,512,655.27 万元、1,436,177.84 万元、1,409,921.61 万元和 1,576,728.02 万元，占资产总额比例分别为 8.84%、7.48%、6.78%和 7.14%。公司的固定资产和在建工程金额较高，主要是公司所处行业对生产场所及生产设备的要求较高，需要大额的资本性投入。报告期内，公司已对固定资产和在建工程计提了减值准备。如果未来下游行业需求萎缩、技术迭代导致现有生产设备效率低下或不再使用、在建工程项目延期等，可能导致公司面临固定资产和在建工程需要进一步计提减值的风险。

（三）存货跌价的风险

报告期各期末，公司存货账面价值分别为 1,420,005.10 万元、1,443,042.74 万元、1,622,039.01 万元和 1,869,105.60 万元，占资产总额的比例分别为 8.30%、7.51%、7.80%和 8.47%，公司的存货余额较高且呈增长趋势，主要是随着业务规模扩大，公司输变电业务和煤炭业务的存货余额增长，以及未完工或转让的风能、光伏电站项目存货余额增长。未来期间，公司的存货账面价值仍可能保持较高水平，从而占用一定的流动资金。尽管公司已根据存货实际情况足额计提了跌价准备，但公司所在的主要行业存在周期性需求波动，公司仍可能面临存货跌价损失影响整体利润的风险。

（四）境外经营风险

公司推行产能布局全球化和市场销售全球化，在全球目标市场开发、建设、销售，并在塔吉克斯坦、印度、几内亚等国家设立了生产经营性主体，其中正在几内亚建设的阿玛利亚水电站投资规模较大。公司境外业务主要集中在南亚、中东、非洲等地区，公司境外生产、销售受到国际政治关系，各国不同的市场环境、法律环境、税收环境、监管环境、政治环境，汇率变化等因素的影响，如果公司不能充分理解、掌握和运用国际规则，可能出现相关的境外经营风险。

公司还面临境外相关国家产业政策、贸易政策等政策不连续风险、国家信用变化风险，造成公司境外业务经营失败、资产失控、投资回报低于预期等风险，从而导致公司境外经营遭受损失的风险。

（五）多晶硅业务运营及相关资产减值风险

受行业供需失衡影响，2024 年及 2025 年上半年发行人多晶硅产品平均销售价格持续低于销售成本，导致 2024 年及 2025 年上半年发行人多晶硅业务处于亏损状态，截至 2025 年 6 月末，发行人多晶硅业务相关长期资产的账面价值较高。虽然国家为推动光伏行业良性发展出台了一系列相关措施，多晶硅市场价格有所回升，但是政策、指引在市场端的落地情况和长期效应暂时无法确定，如相关政策效果不达预期或力度不足，多晶硅市场价格可能仍处于低位、发行人多晶硅业务开工率亦可能因为行业整体需求不足而无法改善，则发行人多晶硅业务可能会面临持续亏损甚至多晶硅相关资产产生大额减值的风险。

（六）自营新能源电站运营及相关资产减值风险

截至 2025 年 6 月末，发行人已并网发电自营新能源电站的累计装机容量约为 4.25GW，相关长期资产的账面价值较高。报告期内，发行人自营新能源电站整体运行良好，盈利能力较强，但少量自营新能源电站因补贴下降甚至取消、当地新能源消纳不足导致上网电量不及预期、市场竞争引起结算电价下降等因素导致相关资产出现了减值迹象，发行人已在报告期内进行了减值测试并根据测试结果对相关资产计提了减值准备。未来，如上述因素导致发行人自营新能源电站的经营业绩下降，或者行业相关政策对发行人自营新能源电站造成重大不利影响，则发行人自营新能源电站将面临盈利水平下降甚至相关资产出现大额减值的风

险。

（七）募投项目无法达到预计效益的风险

本次发行募集资金拟用于“准东 20 亿 Nm^3 /年煤制天然气项目”，投资规模达 170.39 亿元，投资规模较大。虽然公司在规划、决策过程中综合考虑了可能发生的各种情况，进行了充分、科学的研究论证，认为募集资金投资项目的建设符合公司战略发展目标，亦符合国家产业政策和行业发展趋势，具备良好的发展前景，预计项目可以得到顺利实施，经济效益较好。但是，在项目建设和运营过程中，存在各种不可预见或不可抗力的风险因素，如产品价格波动超出预期、市场竞争烈度加剧、发生环境保护与安全生产事故、工艺技术被淘汰、项目建设超期、项目投资超预算等，如公司不能应对并解决该等风险，则募投项目可能无法达到预计效益，从而对公司的经营业绩带来负面影响。

除上述风险外，请投资者认真阅读本募集说明书“第三节 风险因素”。

目录

声明.....	1
重大事项提示	2
一、关于本次可转债发行符合发行条件的说明.....	2
二、关于公司本次发行可转债的信用评级.....	2
三、关于公司本次发行可转债的担保事项.....	2
四、向不特定对象发行可转换公司债券摊薄即期回报对公司主要财务指标影响的提示.....	2
五、利润分配政策及报告期内利润分配情况.....	3
六、公司第一大股东、持股 5%以上的股东、董事、监事与高级管理人员本次可转债的认购安排.....	6
七、公司特别提请投资者关注“风险因素”中的下列风险	8
目录.....	12
第一节 释义	16
一、基本术语.....	16
二、专业术语.....	18
第二节 本次发行概况	20
一、发行人基本情况.....	20
二、本次发行的基本情况.....	21
三、本次发行的相关机构.....	36
四、债券受托管理情况.....	38
五、发行人与本次发行有关人员之间的关系.....	39
第三节 风险因素	40
一、与发行人相关的风险.....	40
二、与行业相关的风险.....	43
三、本次发行风险.....	44
四、其他风险.....	47
第四节 发行人基本情况	49
一、公司股本结构及前十名股东持股情况.....	49

二、公司组织架构和主要对外投资情况.....	51
三、控股股东及实际控制人的基本情况.....	65
四、承诺事项及履行情况.....	66
五、董事、监事、高级管理人员的基本情况.....	70
六、发行人所处行业的基本情况.....	87
七、公司的主营业务情况.....	114
八、现有业务发展安排及未来发展战略.....	142
九、技术水平及研发情况.....	144
十、主要固定资产与无形资产.....	148
十一、公司境外经营情况.....	156
十二、报告期内的重大资产重组情况.....	158
十三、利润分配政策及利润分配情况.....	158
十四、最近三年发行的债券和债券偿还情况.....	162
第五节 财务会计信息与管理层分析	164
一、最近三年及一期财务报告的审计意见类型及重要性水平判断标准.....	164
二、最近三年及一期财务报表.....	165
三、备考财务报表的编制基础、合并报表范围及变化情况.....	171
四、主要财务指标及非经常性损益明细表.....	174
五、会计政策变更、会计估计变更和会计差错更正.....	176
六、财务状况分析.....	178
七、经营成果分析.....	230
八、现金流量分析.....	246
九、资本支出分析.....	249
十、技术创新分析.....	250
十一、重大担保、诉讼、其他或有事项及重大期后事项.....	252
十二、公司财务状况和盈利能力的未来趋势分析.....	253
十三、本次发行对上市公司的影响.....	254
第六节 合规经营与独立性	255
一、报告期内合规经营情况.....	255
二、报告期内资金占用和对外担保情况.....	258

三、同业竞争情况.....	258
四、关联方及关联交易情况.....	260
第七节 募集资金运用调查	284
一、前次募集资金运用情况.....	284
二、本次募集资金使用计划.....	284
三、本次募集资金投资项目实施的背景.....	284
四、本次募集资金投资项目实施的必要性.....	286
五、本次募集资金投资项目实施的可行性.....	289
六、本次募集资金投资项目与现有业务或发展战略的关系.....	290
七、本次募集资金投资项目基本情况.....	291
八、本次募集资金投资项目资金缺口的解决方式.....	295
九、本次向不特定对象发行可转换公司债券募集资金对公司经营管理和财务状况的影响.....	295
第八节 声明	297
一、发行人全体董事、监事及高级管理人员声明.....	297
二、发行人第一大股东、实际控制人声明.....	300
三、保荐机构（主承销商）声明.....	301
四、发行人律师声明.....	303
五、会计师事务所声明.....	304
六、资信评级机构声明.....	305
七、董事会声明.....	306
第九节 备查文件	308
一、备查文件.....	308
二、备查文件查阅时间及地点.....	308
附件.....	309
附件一、发行人及其主要子公司已取得权属证书的房产明细.....	309
附件二、发行人及其主要子公司的房屋租赁基本情况.....	371
附件三、发行人及其主要子公司已取得权属证书的土地使用权.....	371
附件四、发行人及其主要子公司拥有的境内注册商标.....	392
附件五、发行人及其主要子公司拥有的境外注册商标.....	450

附件六、发行人及其主要子公司拥有的境内发明专利权明细.....	457
附件七、发行人及其主要子公司拥有的境外专利权明细.....	497
附件八、发行人及其主要子公司拥有的软件著作权.....	499

第一节 释义

在本募集说明书中，除非另有说明，下列简称具有如下意义：

一、基本术语

简称	指	释义
特变电工、发行人、公司	指	特变电工股份有限公司
本募集说明书、募集说明书	指	特变电工股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券募集说明书
本次发行、本次向不特定对象发行可转换公司债券、本次可转债	指	特变电工股份有限公司本次向不特定对象发行可转换公司债券并在上海证券交易所上市之行为
第一大股东/特变集团	指	新疆特变电工集团有限公司，系公司第一大股东，公司实际控制人张新控制的企业
宏联创投	指	新疆宏联创业投资有限公司，系公司第二大股东
天池能源	指	新疆天池能源有限责任公司
电装集团	指	特变电工电气装备集团有限公司
沈变公司	指	特变电工沈阳变压器集团有限公司
衡变公司	指	特变电工衡阳变压器有限公司
京津冀公司	指	特变电工京津冀智能科技有限公司
天变公司	指	天津市特变电工变压器有限公司
鲁缆公司	指	特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司
德缆公司	指	特变电工（德阳）电缆股份有限公司
新特能源	指	新特能源股份有限公司
晶体硅公司	指	新疆新特晶体硅高科技有限公司
新能源公司	指	特变电工新疆新能源股份有限公司
准东能源公司	指	新疆准东特变能源有限责任公司
新疆能源公司	指	特变电工新疆能源有限公司
昌特能源公司	指	新疆昌吉特变能源有限责任公司
内蒙古新特	指	内蒙古新特硅材料有限公司
硅基新材料公司	指	新特硅基新材料有限公司
杜尚别矿业公司	指	特变电工杜尚别矿业有限公司
天池销售公司	指	新疆天池能源销售有限公司
武晟新能源	指	武威武晟新能源科技有限公司
财务公司	指	特变电工集团财务有限公司
科技投资公司	指	特变电工科技投资有限公司

简称	指	释义
天池热力公司	指	新疆天池能源热力有限公司
晶硕新材	指	新疆晶硕新材料有限公司
国际工程公司	指	特变电工国际工程有限公司
甘特新能源	指	张掖市甘州区甘特新能源有限公司
石河子众和	指	石河子众和新材料有限公司
合容电气	指	合容电气股份有限公司
新缆公司	指	特变电工新疆电缆有限公司
西安电气	指	特变电工西安电气科技有限公司
众荣电子	指	乌鲁木齐众荣电子材料科技有限公司
湖南电气	指	特变电工湖南电气有限公司
自控公司	指	新疆特变电工自控设备有限公司
智能电气公司	指	特变电工智能电气有限责任公司
超高压公司	指	特变电工超高压电气有限公司
柔性输配电公司	指	特变电工西安柔性输配电有限公司
众云智和	指	苏州众云智和信息科技有限责任公司
阿玛利亚水电公司	指	阿玛利亚水电开发股份有限公司
印度能源公司	指	特变电工能源（印度）有限公司
电网公司	指	国家电网有限公司
南方电网	指	中国南方电网有限责任公司
华电集团	指	中国华电集团有限公司
大唐集团	指	中国大唐集团有限公司
核电集团	指	中国核能电力股份有限公司
乌铁集团	指	中国铁路乌鲁木齐局集团有限公司
宝武钢铁	指	中国宝武钢铁集团有限公司
XJZH	指	XJZH 股份有限公司
A 公司	指	A 股份有限公司
K 公司	指	K 股份有限公司
T 公司	指	T 股份有限公司
G 公司	指	G 股份有限公司
L 公司	指	L 股份有限公司
国家发改委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
工信部、工业和信息化部	指	中华人民共和国工业和信息化部
商务部	指	中华人民共和国商务部

简称	指	释义
生态环境部	指	中华人民共和国生态环境部
应急管理部	指	中华人民共和国应急管理部
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
股东大会	指	特变电工股份有限公司股东大会
董事会	指	特变电工股份有限公司董事会
监事会	指	特变电工股份有限公司监事会
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《公司章程》	指	《特变电工股份有限公司章程》
《上市规则》	指	《上海证券交易所股票上市规则》
《保荐业务管理办法》	指	《证券发行上市保荐业务管理办法》
《注册管理办法》	指	《上市公司证券发行注册管理办法》
《受托管理协议》	指	《特变电工股份有限公司（发行人）与国信证券股份有限公司（受托管理人）签订的特变电工股份有限公司 2025 年度向不特定对象发行可转换公司债券之受托管理协议》
《证券期货法律适用意见第 18 号》	指	《<上市公司证券发行注册管理办法>第九条、第十条、第十一条、第十三条、第四十条、第五十七条、第六十条有关规定的适用意见——证券期货法律适用意见第 18 号》
国信证券、保荐人、主承销商、受托管理人	指	国信证券股份有限公司
竞天公诚、发行人律师	指	北京市竞天公诚律师事务所
信永中和、申报会计师	指	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
中诚信国际、评级机构	指	中诚信国际信用评级有限责任公司
报告期、最近三年及一期	指	2022 年、2023 年、2024 年、2025 年 1-6 月
报告期各期末	指	2022 年末、2023 年末、2024 年末、2025 年 6 月末
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元

二、专业术语

简称	指	释义
特高压	指	交流 1000kV、直流 $\pm 800\text{kV}$ 及以上电压等级
超高压	指	交流 330kV $\sim$ 750kV、直流 $\pm 400\text{kV}\sim\pm 660\text{kV}$ 电压等级
高压	指	110kV $\sim$ 220kV 电压等级
中低压	指	110kV 及以下电压等级
kV（千伏）	指	电压的计量单位

简称	指	释义
kVA（千伏安）	指	变压器容量的计量单位
kW（千瓦） /MW（兆瓦） /GW（吉瓦） /TW（太瓦）	指	功率的计量单位 1 太瓦=1,000 吉瓦=1,000,000 兆瓦=1,000,000,000 千瓦
kWh/千瓦时	指	用电的计量单位
TWh/太瓦时	指	1,000 吉瓦时，即 1,000,000,000 千瓦时
km	指	千米/公里
MVA（兆伏安）	指	变压器容量的计量单位，1MVA=1000kVA
变压器	指	用于变换电压、电流和阻抗的电力设备
PCT 专利	指	PCT 是《专利合作条约》（Patent Cooperation Treaty）的英文缩写，是有关专利的国际条约。根据 PCT 的规定，专利申请人可以通过 PCT 途径递交国际专利申请，向多个国家申请专利
EPC	指	设计—采购—施工，一种由承包商受业主委托，按照合同约定对工程建设项目的的设计、采购、施工、试运行等实行全过程或若干阶段的承包
BOO	指	建设—拥有—运营，一种由承包商承担项目施工，营运及维护的承包模式。与 BT 模式不同，承包商拥有项目，无须将项目移交给另一主体
BT	指	建设及移交，一种由承包商作为项目投资者（通过成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，从而收回项目的建设、分包及/或融资成本
煤制气/SNG	指	采用已开采原煤，经过气化工工艺来制造合成天然气，英文名称为 Synthetic Natural Gas（SNG）
液化天然气/LNG	指	天然气经过净化处理后，在-162℃的超低温下液化而成的产物，英文名称为 Liquefied Natural Gas（LNG）

说明：

（1）本募集说明书所引用的财务数据和财务指标，如无特殊说明，指合并报表口径的财务数据和根据该类财务数据计算的财务指标。

（2）本募集说明书中若出现总数与各分项数值之和尾数不符的情况，均为四舍五入原因造成。

（3）本募集说明书所引用的有关行业的统计及其他信息，均来自不同的公开刊物、研究报告及行业专业机构提供的信息，但由于引用不同来源的统计信息可能因其统计口径有一定的差异，统计信息并非完全具有可比性。

第二节 本次发行概况

一、发行人基本情况

公司中文名称	特变电工股份有限公司
公司英文名称	TBEA CO.,LTD.
A 股股票简称	特变电工
A 股股票代码	600089.SH
股份公司设立时间	1993 年 2 月 26 日
上市时间	1997 年 6 月 18 日
注册地址	新疆昌吉州昌吉市北京南路 189 号
法定代表人	张新
注册资本	505,271.0023 万元人民币
电话	0994-6508000
传真	0994-2723615
互联网网址	http://www.tbea.com
电子信箱	tbeazqb@tbea.com
统一社会信用代码	91650000299201121Q
经营范围	变压器、电抗器、互感器、电线电缆及其他电气机械器材的制造、销售、检修、安装及回收；机械设备、电子产品的生产销售；五金交电的销售；硅及相关产品的制造、研发及相关技术咨询；矿产品的加工；新能源技术、建筑环保技术、水资源利用技术及相关工程项目的研发及咨询；太阳能系统组配件、环保设备的制造、安装及相关技术咨询；太阳能光伏离网和并网及风光互补系统、柴油机光互补系统及其他新能源系列工程的设计、建设、安装及维护；太阳能集中供热工程的设计、安装；太阳能光热产品的设计、制造；承包境外机电行业输变电、水电、火电站工程和国内、国际招标工程，上述境外工程所属的设备、材料出口，对外派遣实施上述境外工程所需的劳务人员；进口钢材经营；一般货物和技术的进出口；电力工程施工总承包特级资质、电力行业甲级资质，可承接电力各等级工程施工总承包、工程总承包和项目管理业务；可从事资质证书许可范围内相应的建设工程总承包业务以及项目管理和相关的技术与管理服务；房屋出租；水的生产和供应（限下属分支机构经营）；电力供应；热力生产和供应；货物运输代理服务及相关咨询；花草培育、销售。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

发行人主营业务由输变电产业、能源产业、新能源产业及新材料产业四大产业构成。公司构建了以优势清洁能源资源为基础，以输变电高端装备制造、硅基新能源、铝电子新材料“一高两新”三大国家战略性循环经济产业链为核心的产业体系。

公司输变电产业主要包括变压器、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；公司能源产业主要包括煤炭的开采与销售、电力及热力的生产和销售；公司新能源产业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；公司新材料产业主要包括高纯铝、电子铝箔、电极箔、铝制品及合金产品的研发、生产和销售。报告期内，公司主营业务未发生重大变化。

二、本次发行的基本情况

（一）本次向不特定对象发行可转债的背景

1、新疆的经济发展需要构建体现新疆特色和优势的现代化产业体系

中共中央、国务院《关于新时代推进西部大开发形成新格局的指导意见》要求西部地区优化煤炭生产与消费结构，推动煤炭清洁生产与智能高效开采，积极推进煤炭分级分质梯级利用，稳步开展煤制油、煤制气等升级示范；新疆维吾尔自治区提出，要充分发挥油气、煤炭、矿产等资源和产业在全国经济大局中的重要作用，着眼培育壮大特色优势产业，高质量打造油气生产加工、煤炭煤电煤化工等“八大产业集群”，加快构建体现新疆特色和优势的现代化产业体系。

利用新疆丰富的煤炭资源培育新疆优势产业，推动新疆地区的具有技术密集型、资金密集型煤化工产业升级，可带动建筑、交通、装备制造、新能源等相关行业和领域的发展。因此，推动新疆煤化工产业高质量发展，是在新时期推进西部大开发、促进新疆经济发展的需要。

2、发展煤制气是国家为保障能源安全所作的战略选择

煤制气是通过气化工艺将固体煤炭转化为合成天然气的技术，与常规天然气应用场景完全兼容。我国煤炭储量丰富，开发煤制气资源有助于推动煤炭清洁高效利用、加快传统产业转型升级，又能增加天然气供给，煤制气作为清洁能源转化的重要路径，对保障我国能源安全、推动“双碳”战略实施、优化能源结构体系具有核心支撑作用。

煤制气产业已被纳入国家能源战略重点扶持范畴。《“十四五”国家发展规划及 2035 远景纲要》明确提出，要构建现代能源体系，推动煤炭等化石能源清洁高效利用，做好煤制油气战略基地规划布局和管控，提升能源储备与应急保障能

力；国家发改委和工信部联合印发的《现代煤化工产业创新发展布局方案》（发改产业〔2017〕553号）强调，要开展现代煤化工产业创新发展布局，规划布局内蒙古鄂尔多斯、陕西榆林、宁夏宁东、新疆准东4个现代煤化工产业示范区，推动产业集聚发展，逐步形成世界一流的现代煤化工产业示范区；国家发改委、工信部等六部门联合印发的《关于加强煤炭清洁高效利用的意见》（发改运行〔2024〕1345号），明确要求加快煤制油气战略基地建设、加强煤制油气等产能和技术储备，促进煤化工产业高端化、多元化、低碳化发展。

3、持续增长的天然气消费需求奠定了煤制气发展的经济可行性

近年来，我国天然气消费需求保持强劲增长态势。作为清洁低碳能源，天然气在工业燃料、城市燃气、发电等领域的应用不断拓展。然而，国内天然气产量增长难以完全满足市场需求，进口依存度持续处于高位。2024年，我国进口天然气达1.32亿吨，进口依存度高达42%，能源安全面临较大的外部风险。在此背景下，煤制天然气作为重要的补充气源，其战略价值日益凸显。一方面，煤制气可充分利用我国丰富的煤炭资源，实现煤炭清洁高效转化，缓解天然气供需矛盾；另一方面，规模化发展煤制气产业能够有效降低进口依存度，增强能源自主保障能力。因此，发展煤制气产业，既可以应对天然气需求增长的现实需要，也可构建多元化能源供应体系、提升国家能源安全保障水平。

根据《中国天然气发展报告（2025）》，2024年天然气消费量同比增长7.3%；我国天然气在一次能源消费结构中占比达8.8%，较上年提高0.3个百分点。预计2025年天然气消费同比增长约2%~3%。煤制气有良好的市场前景。

我国煤制气发展历程较短，在发展初期，管道输送能力不足及经营模式限制了天然气向终端市场供应；随着石油天然气体制改革的不断深化，管输和销售分开、油气管网实现公平接入，大幅地提升了天然气的调运能力和调配效率，为煤制气产业的蓬勃发展创造了有利的条件。2023年以来，国内多个煤制天然气项目进入规划或实施阶段，以新疆准东地区为例，国家发改委一次性批复3个合计年产60亿立方米煤制气项目，煤制气产业进入了新的发展时期。

4、发展煤制气是传统能源产业转型升级，实现碳达峰、碳中和的必然要求

深化能源创新，以“多轮驱动”战略为核心，优化能源供应体系，推动能源

高质量发展，是国家能源安全的需要，更是实现碳达峰、碳中和目标的需要。

尽管可再生能源发展势头迅猛，但传统能源清洁高效利用在未来较长一段时期内仍将是我国保障能源安全的重要支撑。煤炭作为我国的主体能源，将加大清洁化技术研发力度，大力推广超低排放、碳捕集利用与封存（CCUS）等先进技术。超低排放技术能够显著降低煤炭燃烧过程中污染物的排放，而 CCUS 技术则可以将二氧化碳捕获并加以利用或封存，碳排放大幅降低，推动煤炭从主体能源向保障性能源转型。

煤制天然气通过采用先进的煤气化和气体净化技术，产品使用可降低碳排放和污染物排放，达到与开采天然气相同的产品质量指标，可作为清洁能源转型的补充手段，在优化我国能源消费结构、降低对进口气的依赖的同时，助力实现“双碳”目标。

（二）本次向不特定对象发行可转债的目的

1、推动公司能源业务结构性升级、主营业务长远发展

能源产业是公司的核心业务板块之一，公司能源产业包括煤炭开采及销售、煤炭发电等。公司拥有的煤炭资源量达 126 亿吨，当前核定煤炭产能 7,400 万吨/年，火电装机 504 万千瓦。虽然公司拥有较好的煤炭资源储备，但是煤炭产业有周期性较强、价格波动较大等固有特点，公司通过本次可转债实施募投项目，可以优化公司的能源业务结构，增强提升能源业务韧性、提升经营效益、降低经营风险。

本次募投项目的实施是公司在煤炭业务、煤电业务的基础上，对煤炭资源进行转型深化利用的重要举措，项目效益好，对公司能源产业的深化发展、高端化转型具有重要的示范意义和引领意义，促使公司未来业务健康、长远发展，最终实现股东利益的最大化。因此，紧跟煤制气产业发展浪潮，构建“煤炭、煤电、煤化工”一体化产业运营生态，是主营业务发展的战略性需要。

2、优化公司财务结构，促进公司健康发展

近年来，公司各业务板块持续发展，本次向不特定对象发行可转债募集资金将进一步扩大公司的资产规模和业务规模。募集资金到位后，公司的总资产和总负债规模均有所增长。随着未来可转债持有人陆续实现转股，公司的资产负债率

将逐步降低。同时，本次发行将改善发行人的现金流状况，使得公司的财务结构更加稳健。本次发行是公司增强竞争力、抓住行业发展机遇、提升能源业务价值的重要措施。通过项目的实施，本次发行所募集的资金将会得到有效使用，进而提升公司的收入规模和利润规模，改善公司的综合盈利能力，预计将为公司和投资者带来较好的投资回报，促进公司的健康发展。

（三）本次发行概况

1、本次发行的证券的种类

本次发行证券的种类为可转换为公司 A 股股票的可转换公司债券。本次发行的可转债及未来转换的 A 股股票将在上海证券交易所上市。

2、发行规模

根据相关法律法规的规定及规范性文件的要求，并结合公司财务状况和投资计划，本次拟发行的可转债募集资金总额不超过人民币 800,000.00 万元（含本数），具体募集资金数额将由公司董事会根据公司股东大会授权公司董事会及/或董事会授权人士在上述额度范围内确定。

3、票面金额

本次发行的可转换公司债券每张面值为人民币 100 元。

4、发行价格

本次发行的可转换公司债券按面值发行。

5、预计募集资金量（含发行费用）及募集资金净额

本次可转债预计募集资金总额不超过人民币 800,000.00 万元（含本数），募集资金净额将扣除发行费用后确定。

6、募集资金管理及存放账户

公司已制定募集资金管理相关制度，本次发行可转换公司债券的募集资金将存放于公司董事会指定的专项账户（即募集资金专户）中，具体开户事宜将在发行前由公司董事会确定。

7、募集资金用途

本次发行的可转换公司债券募集资金总额为不超过人民币 800,000.00 万元（含本数），扣除发行费用后募集资金净额将用于以下项目：

单位：万元

序号	项目名称	项目总投资	拟使用募集资金金额
1	准东 20 亿 Nm ³ /年煤制天然气项目	1,703,941.12	800,000.00
合计		1,703,941.12	800,000.00

在本次发行募集资金到位之前，公司将根据募集资金投资项目进度的实际情况以自筹资金先行投入，并在募集资金到位后按照相关规定的程序予以置换。

若实际募集资金金额（扣除发行费用后）少于上述项目拟投入金额，募集资金不足部分由公司自筹解决。

8、发行方式及发行对象

本次发行的可转换公司债券的具体发行方式由公司股东大会授权董事会及/或董事会授权人士与保荐人（主承销商）协商确定。

本次发行的可转换公司债券的发行对象为持有中国证券登记结算有限责任公司上海分公司证券账户的自然人、法人、证券投资基金、符合法律规定的其他投资者等（国家法律、法规禁止者除外）。

9、承销方式及承销期

本次发行由保荐机构（主承销商）国信证券以余额包销方式承销。本次可转债发行的承销期自【】年【】月【】日至【】年【】月【】日。

10、发行费用

发行费用包括保荐及承销费用、律师费用、会计师费用、资信评级费用、发行手续费用、信息披露及路演推介宣传费用等。承销费将根据承销协议中相关条款及发行情况最终确定，信息披露费、专项审核及验资费等将根据实际发生情况增减。

项目	金额（万元）
保荐及承销费用	【】

项目	金额（万元）
律师费用	【】
会计师费用	【】
资信评级费用	【】
发行手续费用	【】
信息披露及路演推介宣传费用等其他费用	【】

11、承销期间停、复牌及证券上市的时间安排、申请上市的证券交易所

本次发行期间的主要日程安排如下：

日期	发行安排	停、复牌安排
T-2 日	刊登募集说明书、募集说明书提示性公告、发行公告、网上路演公告	正常交易
T-1 日	网上路演；原股东优先配售股权登记日、网下申购日	正常交易
T 日	刊登发行提示性公告；原股东优先配售认购日、网上申购日	正常交易
T+1 日	刊登网上中签率和网下配售结果公告；网上申购摇号抽签	正常交易
T+2 日	刊登网上中签结果公告，网上投资者根据中签结果缴款；网下投资者根据配售结果缴款	正常交易
T+3 日	根据网上、网下资金到账情况确认最终配售结果	正常交易
T+4 日	刊登可转换公司债券发行结果公告	正常交易

注：

1、上述日期均为交易日，如相关监管部门要求对上述日程安排进行调整或遇重大突发事件影响发行，公司将与保荐机构（主承销商）协商后修改发行日程并及时公告；

2、本次可转换公司债券原股东优先配售之外的余额和原股东放弃优先配售后的部分采用网下对机构投资者发售和/或通过上交所交易系统网上定价发行相结合的方式，故具体发行方式和承销期间停、复牌安排由股东大会授权公司董事会与保荐人（主承销商）在发行前协商确定。

12、本次发行可转换公司债券的上市流通

本次发行的可转换公司债券不设持有期的限制。本次发行结束后，公司将尽快向上交所申请本次发行的可转换公司债券上市挂牌交易。

13、投资者持有期的限制或承诺

本次发行的证券不设持有期限限制。

（四）本次发行的基本条款

1、债券期限

本次发行的可转债的期限为自发行之日起 6 年。

2、票面利率

本次发行的可转债票面利率的确定方式及每一计息年度的最终利率水平，公司股东大会授权公司董事会及/或董事会授权人士在发行前根据国家政策、市场状况和公司具体情况与保荐机构（主承销商）协商确定。

3、还本付息的期限和方式

本次发行的可转债采用每年付息一次的付息方式，到期归还所有未转股的可转换公司债券本金并支付最后一年利息。有关本次可转换公司债券的付息和本金兑付的具体工作将按照中国证监会、上交所和证券登记结算机构相关业务规则办理。

（1）计息年度的利息计算

计息年度的利息（以下简称“年利息”）指本次可转债持有人按持有的可转债票面总金额自可转债发行首日起每满一年可享受的当期利息。

年利息的计算公式为： $I=B \times i$

I：指年利息额；

B：指本次可转债持有人在计息年度（以下简称“当年”或“每年”）付息债权登记日持有的本次可转债票面总金额；

i：指本次可转债的当年票面利率。

（2）还本付息方式

1）本次可转债采用每年付息一次的付息方式，计息起始日为本次可转债发行首日。

2）付息日：每年的付息日为本次可转债发行首日起每满一年的当日。如该日为法定节假日或休息日，则顺延至下一个工作日，顺延期间不另付息。每相邻的两个付息日之间为一个计息年度。

3）付息债权登记日：每年的付息债权登记日为每年付息日的前一交易日，公司将在每年付息日之后的五个交易日内支付当年利息。在付息债权登记日前（包括付息债权登记日）已转换或已申请转换为公司股票的可转债，公司不再向

其持有人支付本计息年度及以后计息年度的利息。

4) 可转债持有人所获得利息收入的应付税项由可转债持有人承担。

5) 在本次发行的可转债到期日之后的五个交易日内，公司将偿还所有到期未转股的可转债本金及最后一年利息。

4、转股期限

本次可转债的转股期自可转债发行结束之日起满六个月后的第一个交易日起至本次可转债到期日止（如遇法定节假日或休息日延至其后的第一个工作日；顺延期间不另付息）。可转债持有人对转股或者不转股有选择权，并于转股的次日成为公司股东。

5、转股价格的确定及调整

（1）初始转股价格的确定依据

本次可转债的初始转股价格不低于募集说明书公告日前二十个交易日公司股票交易均价（若在该二十个交易日内发生过因除权、除息引起股价调整的情形，则对调整前交易日的交易均价按经过相应除权、除息调整后的价格计算）和前一个交易日公司股票交易均价。具体初始转股价格由股东大会授权董事会及/或董事会授权人士在本次发行前根据市场和公司具体情况与保荐机构（主承销商）协商确定。

前二十个交易日公司股票交易均价=前二十个交易日公司股票交易总额/该二十个交易日公司股票交易总量；前一个交易日公司股票交易均价=前一个交易日公司股票交易总额/该日公司股票交易总量。

（2）转股价格的调整方式及计算公式

在本次发行之后，若公司发生派送股票股利、转增股本、增发新股（不包括因本次发行的可转债转股而增加的股本）、配股以及派发现金股利等情况，将按上述情况出现的先后顺序，按照下述公式依次对转股价格进行调整（保留小数点后两位，最后一位四舍五入）：

派送股票股利或转增股本： $P_1 = P_0 / (1 + n)$ ；

增发新股或配股： $P_1 = (P_0 + A \times k) / (1 + k)$ ；

上述两项同时进行： $P_1=(P_0+A \times k)/(1+n+k)$ ；

派发现金股利： $P_1=P_0-D$ ；

上述三项同时进行： $P_1=(P_0-D+A \times k)/(1+n+k)$ 。

其中： P_1 为调整后转股价， P_0 为调整前转股价， n 为派送股票股利或转增股本率， A 为增发新股价或配股价， k 为增发新股率或配股率， D 为每股派发现金股利。

当公司出现上述股份和/或股东权益变化时，将依次进行转股价格调整，并在中国证监会、上海证券交易所指定的上市公司信息披露媒体上刊登转股价格调整的公告，并于公告中载明转股价格调整日、调整办法及暂停转股期间（如需）。当转股价格调整日为可转债持有人转股申请日或之后、转换股份登记日之前，则该持有人的转股申请按公司调整后的转股价格执行。

当公司可能发生股份回购、公司合并、分立或任何其他情形使公司股份类别、数量和/或股东权益发生变化从而可能影响本次可转债持有人的债权利益或转股衍生权益时，公司将视具体情况按照公平、公正、公允的原则以及充分保护本次可转债持有人权益的原则调整转股价格。有关转股价格调整内容及操作办法将依据届时国家有关法律法规及证券监管部门的相关规定来制定。

6、转股价格向下修正条款

（1）修正权限与修正幅度

在本次可转债存续期间，当公司股票在任意连续三十个交易日中至少有十五个交易日的收盘价低于当期转股价格的85%时，董事会有权提出转股价格向下修正方案并提交股东大会审议表决。

若在前述三十个交易日内发生过转股价格调整的情形，则在转股价格调整日前的交易日按调整前的转股价格和收盘价计算，在转股价格调整日及之后的交易日按调整后的转股价格和收盘价计算。

上述方案须经出席会议的股东所持表决权的三分之二以上通过方可实施。股东大会进行表决时，持有本次可转债的股东应当回避。修正后的转股价格应不低于该次股东大会召开日前二十个交易日公司股票交易均价和前一个交易日公司

股票交易均价之间的较高者。

（2）修正程序

如公司决定向下修正转股价格，公司将在中国证监会、上海证券交易所指定的上市公司信息披露媒体上刊登相关公告，公告修正幅度、股权登记日及暂停转股期间（如需）等有关信息。从股权登记日后的第一个交易日（即转股价格修正日）起，开始恢复转股申请并执行修正后的转股价格。

若转股价格修正日为转股申请日或之后，转换股份登记日之前，该类转股申请应按修正后的转股价格执行。

7、转股股数确定方式

本次发行的可转债持有人在转股期内申请转股时，转股数量的计算方式为： $Q=V/P$ ，并以去尾法取一股的整数倍。

其中：Q 为可转债的转股数量；V 为可转债持有人申请转股的可转债票面总金额；P 为申请转股当日有效的转股价格。

可转债持有人申请转换成的股份须为整数股。转股时不足转换 1 股的可转债余额，公司将按照中国证监会、上海证券交易所等部门的有关规定，在转股日后的五个交易日内以现金兑付该部分可转债的票面余额及该余额对应的当期应计利息，按照四舍五入原则精确到 0.01 元。

8、赎回条款

（1）到期赎回条款

在本次可转债期满后五个交易日内，公司将赎回全部未转股的可转债，具体赎回价格由股东大会授权董事会及/或董事会授权人士在本次发行前根据市场情况与保荐机构（主承销商）协商确定。

（2）有条件赎回条款

在本次可转债转股期内，当下述两种情形的任意一种出现时，公司有权决定按照债券面值加上当期应计利息的价格赎回全部或部分未转股的可转债：

- 1）在转股期内，公司股票任意连续三十个交易日中至少有十五个交易日的

收盘价不低于当期转股价格的 130%（含本数）；

2）本次发行的可转债未转股余额不足人民币 3,000 万元时。

当期应计利息的计算公式为： $I_A = B \times i \times t / 365$

I_A ：指当期应计利息；

B ：指可转债持有人持有的将赎回的可转债票面总金额；

i ：指本次可转债当年票面利率；

t ：指计息天数，即从上一个付息日起至本计息年度赎回日止的实际日历天数（算头不算尾）。

若在前述三十个交易日内发生过转股价格调整的情形，则在转股价格调整日前的交易日按调整前的转股价格和收盘价计算，在转股价格调整日及之后的交易日按调整后的转股价格和收盘价计算。

9、回售条款

（1）有条件回售条款

在本次发行的可转债最后两个计息年度，如果公司股票在任意连续三十个交易日的收盘价低于当期转股价格的 70%时，可转债持有人有权将其持有的可转债全部或部分按债券面值加上当期应计利息的价格回售给公司。

若在前述三十个交易日内发生过转股价格因发生派送股票股利、转增股本、增发新股（不包括因本次发行的可转债转股而增加的股本）、配股以及派发现金股利等情况而调整的情形，则在转股价格调整日前的交易日按调整前的转股价格和收盘价计算，在转股价格调整日及之后的交易日按调整后的转股价格和收盘价计算。如果出现转股价格向下修正的情况，则上述“连续三十个交易日”须从转股价格调整之后的第一个交易日起重新计算。

在本次发行的可转债最后两个计息年度，可转债持有人在每年回售条件首次满足后可按上述约定条件行使回售权一次，若在首次满足回售条件而可转债持有人未在公司届时公告的回售申报期内申报并实施回售的，该计息年度不能再行使回售权，可转债持有人不能多次行使部分回售权。

(2) 附加回售条款

若本次可转债募集资金投资项目的实施情况与公司在募集说明书中的承诺情况相比出现重大变化，且该变化被中国证监会或上海证券交易所认定为改变募集资金用途的，可转债持有人享有一次回售的权利。可转债持有人有权将其持有的可转债全部或部分按债券面值加上当期应计利息的价格回售给公司。可转债持有人在附加回售条件满足后，可以在公司公告后的附加回售申报期内进行回售，该次附加回售申报期内不实施回售的，自动丧失该回售权。

当期应计利息的计算方式参见本节“8、赎回条款”的相关内容。

10、转股年度有关股利的归属

因本次发行的可转债转股而增加的公司股票享有与原股票同等的权益，在股利发放的股权登记日当日登记在册的所有普通股股东（含因可转债转股形成的股东）均参与当期股利分配，享有同等权益。

11、发行方式及发行对象

本次可转债的具体发行方式由公司股东大会授权公司董事会及/或董事会授权人士与保荐机构（主承销商）在发行前协商确定。本次可转债的发行对象为持有中国证券登记结算有限责任公司上海分公司证券账户的自然人、法人、证券投资基金、符合法律规定的其他投资者等（国家法律、法规禁止者除外）。

12、向原股东配售的安排

本次发行的可转债向公司原股东实行优先配售，原股东有权放弃配售权。向原股东优先配售的具体比例由公司股东大会授权公司董事会及/或董事会授权人士在发行前根据市场情况与保荐机构（主承销商）协商确定，并在本次发行的可转债发行公告中予以披露。原股东享有优先配售之外的余额及原股东放弃优先配售后部分采用网下对机构投资者发售和/或通过上海证券交易所交易系统网上定价发行相结合的方式进行，余额由主承销商包销。

具体发行方式由公司股东大会授权董事会及/或董事会授权人士与保荐机构（主承销商）在发行前协商确定。

13、债券持有人会议相关事项

（1）可转换公司债券持有人的权利

- ①依照其所持有的可转换公司债券数额享有约定利息；
- ②依照法律、行政法规等相关规定及债券持有人会议规则参与或委托代理人参与债券持有人会议并行使表决权；
- ③根据募集说明书约定条件将所持有的可转换公司债券转为公司股票；
- ④根据募集说明书约定的条件行使回售权；
- ⑤依照法律、行政法规及公司章程的规定转让、赠与或质押其所持有的可转换债；
- ⑥依照法律、行政法规及公司章程的规定获得有关信息；
- ⑦按照募集说明书约定的期限和方式要求公司偿付可转换公司债券本息；
- ⑧法律、行政法规及公司章程所赋予的其作为公司债权人的其他权利。

（2）可转换公司债券持有人的义务

- ①遵守公司所发行的可转换公司债券条款的相关规定；
- ②依其所认购的可转换公司债券数额缴纳认购资金；
- ③遵守债券持有人会议形成的有效决议；
- ④除法律、法规规定及募集说明书约定之外，不得要求公司提前偿付本次可转换公司债券的本金和利息；
- ⑤法律、行政法规及公司章程规定应当由可转换公司债券持有人承担的其他义务。

（3）债券持有人会议的召开情形

在本次可转换公司债券存续期内，当出现以下情形之一时，应当召集债券持有人会议：

1) 拟变更可转债募集说明书的重要约定：

- ①变更债券偿付基本要素（包括偿付主体、期限、票面利率调整机制等）；

- ②变更增信或其他偿债保障措施及其执行安排；
- ③变更债券投资者保护措施及其执行安排；
- ④变更约定的募集资金用途；
- ⑤其他涉及债券本息偿付安排及与偿债能力密切相关的重大事项变更。

- 2) 拟修改债券持有人会议规则；
- 3) 拟变更债券受托管理人或受托管理协议的主要内容；
- 4) 公司不能按期支付本次可转换公司债券本息；

5) 公司发生减资（因实施员工持股计划、股权激励或履行业绩承诺导致股份回购的减资，以及为维护公司价值及股东权益所必须回购股份导致的减资除外）、合并等可能导致偿债能力发生重大不利变化，需要决定或者授权采取相应措施；

- 6) 公司分立、被托管、解散、申请破产或者依法进入破产程序；

7) 本次可转换公司债券担保人（如有）、担保物（如有）或者其他偿债保障措施发生重大变化；

8) 公司、单独或合计持有本期债券总额 10%以上的债券持有人书面提议召开；

9) 公司管理层不能正常履行职责，导致公司债务清偿能力面临严重不确定性，需要依法采取行动的；

- 10) 公司提出重大债务重组方案的；

11) 根据法律、法规、中国证监会、上海证券交易所及本次债券持有人会议规则的规定，应当由债券持有人会议审议并决定的其他事项。

下列机构或人士可以书面提议召开债券持有人会议：

- 1) 公司董事会；
- 2) 单独或合计持有本期债券总额 10%以上的持有人；
- 3) 债券受托管理人；

4) 相关法律法规、中国证监会、上海证券交易所规定的其他机构或人士。

14、募集资金用途

本次发行的可转换公司债券募集资金总额为不超过人民币 800,000.00 万元（含本数），扣除发行费用后募集资金净额将用于以下项目：

单位：万元

序号	项目名称	项目总投资	拟使用募集资金金额
1	准东 20 亿 Nm ³ /年煤制天然气项目	1,703,941.12	800,000.00
合计		1,703,941.12	800,000.00

在本次发行募集资金到位之前，公司将根据募集资金投资项目进度的实际情况以自筹资金先行投入，并在募集资金到位后按照相关规定的程序予以置换。

若实际募集资金金额（扣除发行费用后）少于上述项目拟投入金额，募集资金不足部分由公司自筹解决。

15、担保事项

本次发行可转债不提供担保。

16、评级事项

本次可转换公司债券已经中诚信国际评级，并出具了《特变电工股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券信用评级报告》，根据该评级报告，公司主体信用等级为 AAA，评级展望为稳定，本次发行的可转换公司债券信用等级为 AAA。在可转换公司债券存续期内，中诚信国际将定期或不定期对评级对象进行跟踪评级，根据跟踪评级情况决定维持、变更评级结果或暂停、终止评级等。

17、违约责任

（1）违约情形

在本期债券存续期内，以下事件构成本协议项下的违约事件：

1) 在本期债券到期、加速清偿（如适用）或回售（如适用）时，发行人未能偿付到期应付本金。

2) 发行人未能偿付本期债券的到期利息。

3) 发行人不履行或违反《受托管理协议》项下的任何承诺且将对发行人履

行本期债券的还本付息义务产生实质或重大影响，且经受托管理人书面通知，或经单独或合计持有本期未偿还债券面值总额 10%以上的债券持有人书面通知，该违约仍未得到纠正。

4) 在债券存续期间内，发行人发生解散、注销、被吊销营业执照、停业、清算、丧失清偿能力、被法院指定接管人或已开始相关的诉讼程序。

5) 任何适用的现行或将来的法律、规则、规章、判决，或政府、监管、立法或司法机构或权力部门的指令、法令或命令，或上述规定的解释的变更导致发行人在《受托管理协议》或本期债券项下义务的履行变得不合法。

6) 发行人信息披露文件存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使债券持有人遭受损失的。

(2) 违约责任及其承担方式

发生上述所列违约事件时，发行人应当承担相应的违约责任，包括但不限于按照本次债券募集说明书的约定向债券持有人及时、足额支付本金和/或利息以及迟延支付本金和/或利息产生的罚息、违约金等，并就受托管理人因公司违约事件承担相关责任造成的损失予以赔偿。

(3) 争议解决机制

本次债券发行和存续期间所产生的争议，首先应在争议各方之间协商解决。如果协商解决不成，如果协商解决不成，争议各方有权按照《受托管理协议》《债券持有人会议规则》等规定，向有管辖权的人民法院提起诉讼。

当产生任何争议及任何争议正按前条约定进行解决时，除争议事项外，各方有权继续行使本次债券发行及存续期的其他权利，并应履行《受托管理协议》项下的其他义务。

三、本次发行的相关机构

(一) 发行人：特变电工股份有限公司

住所	新疆昌吉州昌吉市北京南路 189 号
法定代表人	张新
联系电话	0994-6508000

传真	0994-2723615
联系人	焦海华、王晨曦

(二) 保荐机构（主承销商）：国信证券股份有限公司

住所	深圳市罗湖区红岭中路 1012 号国信证券大厦十六层至二十六层
法定代表人	张纳沙
联系电话	0755-82130833
传真	0755-82130620
保荐代表人	刘博、余洋
项目协办人	宋去病
项目组其他成员	蔡其龙、程政、蔡一格、朱菁莹、张克涛、潘佳琦、王欣钰、花福秀

(三) 律师事务所：北京市竞天公诚律师事务所

住所	北京市朝阳区建国路 77 号华贸中心 3 号写字楼 34 层
事务所负责人	赵洋
联系电话	010-58091000
传真	010-58091100
经办律师	赵茹、王文超

(四) 会计师事务所：信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）

住所	北京市东城区朝阳门北大街 8 号富华大厦 A 座 9 层
事务所负责人	谭小青
联系电话	010-65542288
传真	010-65547190
经办会计师	崔艳秋、马艳

(五) 资信评级机构：中诚信国际信用评级有限责任公司

办公地址	北京市东城区南竹杆胡同 2 号 1 幢 60101
负责人	岳志岗
电话	010-66428877
传真	010-66426100
签字评级人员	吕卓林、李洁鹭

（六）申请上市的证券交易所：上海证券交易所

住所	上海市浦东南路 528 号证券大厦
电话	021-68808888
传真	021-68804868

（七）证券登记机构：中国证券登记结算有限责任公司上海分公司

住所	上海市浦东新区杨高南路 188 号
电话	021-58708888
传真	021-58754185

（八）收款银行：中国工商银行股份有限公司深圳深港支行

户名	国信证券股份有限公司
账号	4000029129200448871

四、债券受托管理情况

任何债券持有人一经通过认购、交易、受让、继承或者其他合法方式持有本期债券，即视为同意国信证券作为本期债券的受托管理人，且视为同意并接受公司与债券受托管理人签署的本期债券的《受托管理协议》项下的相关约定，并受《受托管理协议》之约束。

（一）债券受托管理人的名称和基本情况**1、受托管理人的名称和基本情况**

名称：国信证券股份有限公司

注册地址：深圳市罗湖区红岭中路 1012 号国信证券大厦 16-26 层

通讯地址：深圳市福田区福华一路国信金融大厦 35 楼

法定代表人：张纳沙

联系人：刘博、余洋

电话：0755-82130833

2、受托管理协议签订情况

2025 年 9 月，公司与国信证券股份有限公司签订了《特变电工股份有限公

司 2025 年度向不特定对象发行可转换公司债券之受托管理协议》。

（二）债券受托管理协议主要内容

关于本次可转债违约的情形、违约责任及其承担方式以及可转债发生违约后的诉讼、仲裁或其他争议解决机制等内容参见本节之“17、违约责任”。上述内容仅列示了本次可转债之《受托管理协议》的主要内容，投资者在作出相关决策时，请查阅《受托管理协议》全文。《受托管理协议》的全文置备于公司与债券受托管理人的办公场所。

五、发行人与本次发行有关人员之间的关系

截至本次发行的股东大会召开日的股权登记日（2025 年 8 月 27 日），保荐机构融券账户持有发行人股票 1,100 股，客户信用交易担保证券账户持有发行人股票 30,203,089 股，自营账户持有发行人股票 350,093 股，合计持有 30,554,282 股，占发行人总股本的比例为 0.60%。

除上述情形外，发行人与本次发行有关的中介机构及其负责人、高级管理人员、经办人员之间不存在其他直接或间接的股权关系或其他利益关系。

第三节 风险因素

投资者在评价公司本次发行的可转换公司债券，做出投资决策时，除本募集说明书提供的其它资料外，应特别认真考虑下述各项风险因素。

投资者应当认真阅读公司披露信息，自主作出投资决策，自行承担投资风险。公司存在的主要风险因素如下：

一、与发行人相关的风险

（一）业绩下滑的风险

报告期内，发行人主营业务由输变电产业、能源产业、新能源产业及新材料产业四大产业构成。公司营业收入分别为 9,672,040.41 万元、9,815,557.88 万元、9,782,195.31 万元和 4,835,127.02 万元，净利润分别为 2,290,370.07 万元、1,409,676.81 万元、360,289.06 万元和 340,463.49 万元。2022 年至 2024 年，公司的净利润呈下滑趋势，主要是发行人多晶硅等产品销售均价下跌所致。若将来经济环境、市场供需等因素发生不利变化，公司可能面临业绩下滑、营业收入和净利润下降的风险。

（二）固定资产和在建工程减值的风险

报告期各期末，固定资产账面价值分别为 5,791,455.25 万元、7,264,907.00 万元、8,222,597.41 万元以及 8,365,304.45 万元，占资产总额比例分别为 33.84%、37.83%、39.54%和 37.89%；在建工程账面价值分别为 1,512,655.27 万元、1,436,177.84 万元、1,409,921.61 万元和 1,576,728.02 万元，占资产总额比例分别为 8.84%、7.48%、6.78%和 7.14%。公司的固定资产和在建工程金额较高，主要是公司所处行业对生产场所及生产设备的要求较高，需要大额的资本性投入。报告期内，公司已对固定资产和在建工程计提了减值准备。如果未来下游行业需求萎缩、技术迭代导致现有生产设备效率低下或不再使用、在建工程项目延期等，可能导致公司面临固定资产和在建工程需要进一步计提减值的风险。

（三）存货跌价的风险

报告期各期末，公司存货账面价值分别为 1,420,005.10 万元、1,443,042.74 万元、1,622,039.01 万元和 1,869,105.60 万元，占资产总额的比例分别为 8.30%、

7.51%、7.80%和 8.47%，公司的存货余额较高且呈增长趋势，主要是随着业务规模扩大，公司输变电业务和煤炭业务的存货余额增长，以及未完工或转让的风能、光伏电站项目存货余额增长。未来期间，公司的存货账面价值仍可能保持较高水平，从而占用一定的流动资金。尽管公司已根据存货实际情况足额计提了跌价准备，但公司所在的主要行业存在周期性需求波动，公司仍可能面临存货跌价损失影响整体利润的风险。

（四）应收账款减值的风险

报告期各期末，应收账款账面余额分别为 1,490,394.43 万元、1,482,393.80 万元、1,826,812.01 万元和 1,955,764.28 万元，占当期营业收入的比重分别为 15.41%、15.10%、18.67%和 40.45%。报告期内，公司应收账款呈增长趋势，主要是报告期内电气设备产品、电线电缆产品及工程收入持续增长所致，未来随着公司业务规模的扩大，应收账款账面余额可能进一步增长，可能存在部分公司客户信用风险增加、公司应收账款需要进一步计提减值的风险。

（五）流动性风险

报告期内，为满足业务发展扩张需要，公司部分建设项目投资规模较大，公司对营运资本的占用率增加，报告期各期末，公司合并口径资产负债率分别为 53.00%、54.30%、56.57%和 56.65%，资产负债率相对较为稳定；公司的流动比率分别为 1.21 倍、1.21 倍、1.15 倍和 1.15 倍，略有下降。尽管报告期内公司资信水平良好，授信额度充裕，并拟通过发行可转债等方式降低财务杠杆或调整负债结构，但如果受国家宏观经济政策、法规、产业政策等不可控因素影响，公司经营情况、财务状况可能发生重大不利变化，导致公司发生授信额度收紧、融资成本提高等流动性风险。

（六）期货套期保值业务风险

报告期内，公司以自有资金开展了期货套期保值业务，套期保值的品种主要为铜、铝、铅、工业硅、氧化铝、塑料、钢材、碳酸锂、成品油、多晶硅、黄金等。公司在期货市场开展买入、卖出套期保值业务，可以充分利用期货市场套期保值的避险机制，降低原材料采购价格、产品销售价格波动风险，达到锁定原材料价格及相应经营利润的目的，降低对公司正常生产经营的影响。公司套期保值

业务主要面临如下风险：（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。

（七）境外经营风险

公司推行产能布局全球化和市场销售全球化，在全球目标市场开发、建设、销售，并在塔吉克斯坦、印度、几内亚等国家设立了生产经营性主体，其中正在几内亚建设的阿玛利亚水电站投资规模较大。公司境外业务主要集中在南亚、中东、非洲等地区，公司境外生产、销售受到国际政治关系，各国不同的市场环境、法律环境、税收环境、监管环境、政治环境，汇率变化等因素的影响，如果公司不能充分理解、掌握和运用国际规则，可能出现相关的境外经营风险。

公司还面临境外相关国家产业政策、贸易政策等政策不连续风险，国家信用变化风险，可能造成公司境外业务经营失败、资产失控、投资回报低于预期等不利后果，从而导致公司境外经营遭受损失的风险。

（八）多晶硅业务运营及相关资产减值风险

受行业供需失衡影响，2024 年及 2025 年上半年发行人多晶硅产品平均销售价格持续低于销售成本，导致 2024 年及 2025 年上半年发行人多晶硅业务处于亏损状态，截至 2025 年 6 月末，发行人多晶硅业务相关长期资产的账面价值较高。虽然国家为推动光伏行业良性发展出台了一系列相关措施，多晶硅市场价格有所回升，但是政策、指引在市场端的落地情况和长期效应暂时无法确定，如相关政策效果不达预期或力度不足，多晶硅市场价格可能仍处于低位、发行人多晶硅业务开工率亦可能因为行业整体需求不足而无法改善，则发行人多晶硅业务可能会面临持续亏损甚至多晶硅相关资产产生大额减值的风险。

（九）自营新能源电站运营及相关资产减值风险

截至 2025 年 6 月末，发行人已并网自营新能源电站的累计装机容量约为 4.25GW，相关长期资产的账面价值较高。报告期内，发行人自营新能源电站整体运行良好，盈利能力较强，但少量自营新能源电站因补贴下降甚至取消、当地新能源消纳不足导致上网电量不及预期、市场竞争引起结算电价下降等因素导致相关资产出现了减值迹象，发行人已在报告期内进行了减值测试并根据测试结果对相关资产计提了减值准备。未来，如上述因素导致发行人自营新能源电站的经营业绩下降，或者行业相关政策对发行人自营新能源电站造成重大不利影响，则发行人自营新能源电站将面临盈利水平下降甚至相关资产出现大额减值的风险。

二、与行业相关的风险

（一）宏观经济波动风险

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

（二）国家产业政策变化风险

输变电行业与电力工业投资政策紧密相关，因双碳目标实施，电力投资处于高景气状态，带动了输变电装备制造需求旺盛。公司长期在国内外经营输变电相关业务，如果国家根据电力工业发展格局、环境政策、能源战略、经济发展等因素对“一带一路”顶层战略、电力的中长期发展规划作出调整，投资规模降低、速度放缓，公司未来经营业绩将会受到直接影响。

新能源产业作为解决我国能源需求缺口的重要可再生能源，是国家战略新兴产业。目前，国家逐步出台了一系列政策抑制光伏产能过剩及重复建设，引导产业的正常发展。如果未来我国对如光伏电站、风能电站建设及光伏、风能发电并网等支持政策进行调整，这将直接影响到新能源行业相关企业的发展，从而对公司经营造成较大影响。

（三）市场竞争加剧风险

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

（四）原材料价格波动风险

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

（五）客户信用风险

当前，国际大宗商品价格剧烈波动，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。

三、本次发行风险

（一）募投项目无法达到预计效益的风险

本次发行募集资金拟用于“准东 20 亿 Nm^3 /年煤制天然气项目”，投资规模达 170.39 亿元，投资规模较大。虽然公司在规划、决策过程中综合考虑了可能发生的各种情况，进行了充分、科学的研究论证，认为募集资金投资项目的建设符合公司战略发展目标，亦符合国家产业政策和行业发展趋势，具备良好的发展前景，预计项目可以得到顺利实施，经济效益较好。但是，在项目建设和运营过程中，存在各种不可预见或不可抗力风险因素，如产品价格波动超出预期、市场竞争烈度加剧、发生环境保护与安全生产事故、工艺技术被淘汰、项目建设超期、项目投资超预算等，如公司不能应对并解决该等风险，则募投项目可能无法达到预计效益，从而对公司的经营业绩带来负面影响。

（二）转股风险

本次可转债的转股期自可转债发行结束之日起满六个月后的第一个交易日起至本次可转债到期日止，可转债持有人在发行结束之后的六个月内不能申请转股，进入可转债转股期后，可转债投资者将主要面临以下与转股相关的风险：

1、公司股价走势取决于公司业绩、宏观经济形势、股票市场总体状况等多种因素影响。转股期内，如果因各方面因素导致公司股票价格不能达到或超过本次可转债的当期转股价格，本次可转债的转换价值可能降低，并因此影响投资者的投资收益。

2、本次可转债设有有条件赎回条款，在转股期内，如果达到赎回条件，公司有权决定按照债券面值加当期应计利息的价格赎回全部或部分未转股的可转债。如果公司行使有条件赎回的条款，可能促使可转债投资者提前转股，从而导致投资者面临可转债存续期缩短、未来利息收入减少的风险。

3、股票价格不仅受公司盈利水平和发展前景的影响，而且受国家宏观经济形势及政治、经济政策、投资者的投资偏好、投资项目预期收益等因素的影响。如果因公司股票价格走势低迷或可转债持有人的投资偏好等原因导致本次可转债到期未能实现转股，公司必须对未转股的可转债偿还本息，将相应增加公司的资金负担和生产经营压力。

（三）本次发行摊薄即期回报的风险

本次发行完成后、转股前，公司需按照预先约定的票面利率对未转股的可转债支付利息。若公司对可转债募集资金运用带来的盈利增长无法覆盖可转债需支付的债券利息，则将使公司的税后利润面临下降的风险，将摊薄公司普通股股东即期回报。

投资者持有的可转债部分或全部转股后，公司股本总额将相应增加，但是由于募集资金投资项目产生效益需要一定的周期，在公司营业收入及净利润没有立即实现同步增长的情况下，根据测算，本次发行的可转债转股可能导致转股当年每股收益、净资产收益率较上年同期出现下降，公司短期内存在业绩被摊薄的风险。另外，本次可转债设有转股价格向下修正条款，在该条款被触发时，公司可能申请向下修正转股价格，导致因本次可转债转股新增的股本总额增加，从而扩

大本次可转债转股对公司原普通股股东的潜在摊薄作用。

（四）本息兑付的风险

在可转债的存续期内，公司需根据约定的可转债发行条款就可转债未转股部分偿付利息及到期兑付本金，并在触发回售条件时兑现投资者提出的回售要求。受国家政策、法规、行业和市场等不可控因素的影响，公司经营活动可能无法取得预期的收益，从而无法获得足够的资金，影响公司对可转债本息的按时足额兑付能力以及对投资者回售要求的兑现能力。

（五）信用评级变化的风险

本次可转换公司债券已经中诚信国际评级，并出具了《特变电工股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券信用评级报告》，根据该评级报告，发行人主体信用等级为 AAA，评级展望为稳定，本次发行的可转换公司债券信用等级为 AAA。在本次可转换公司债券存续期限内，中诚信国际将持续关注公司经营环境的变化、经营或财务状况的重大事项等因素，出具跟踪评级报告。若由于国家宏观经济政策、公司外部经营环境、自身或评级标准变化等因素导致本次可转债的信用评级级别发生不利变化，将增加投资者风险，对投资人利益产生一定影响。

（六）可转债存续期内转股价格向下修正条款存在不确定性的风险

可转债存续期内，在满足可转债转股价格向下修正条件的情况下，公司董事会可能基于公司实际情况、股价走势、市场因素等多方面考虑，不提出或提出与投资者预期不符的转股价格向下修正方案，或董事会虽提出了与投资者预期相符的转股价格向下修正方案，但该方案未能通过股东大会的批准。因此，本次可转债存在着存续期内转股价格向下修正条款不实施的风险。

同时，受限于“修正后的转股价格应不低于本次股东大会召开日前二十个交易日公司股票交易均价和前一交易日公司股票交易均价”的规定，即使公司决议向下修正转股价格，但本次可转换公司债券仍存在转股价格修正幅度不确定的风险。

（七）本次可转债未提供担保的风险

本次向不特定对象发行可转换公司债券不提供担保，如果公司受经营环境等因素的影响，经营业绩和财务状况发生重大不利变化，债券投资者可能面临因本次发行的可转债无担保而无法获得补偿的风险。

（八）强制赎回风险

在本次发行可转债的转股期内，如果公司股票在任何连续三十个交易日中至少十五个交易日的收盘价格不低于当期转股价格的 130%（含 130%），公司有权按照债券面值加当期应付利息的价格赎回全部或部分未转股的可转债。此外，当本次发行的可转债未转股余额不足人民币 3,000 万元时，公司有权按面值加当期应付利息的价格赎回全部未转股的可转债。如公司行使上述赎回权，赎回价格为债券面值加当期应付利息的价格，有可能低于投资者取得可转债的价格，从而造成投资者的损失。

四、其他风险

（一）股市波动风险

公司股票价格的波动不仅受公司的盈利水平和发展前景的影响，而且受国家宏观经济政策调整、利率和汇率的变化、股票市场的投机行为、投资者的心理预期等诸多因素的影响。由于以上多种不确定因素的存在，公司股票可能会产生脱离其本身价值的波动，从而给投资者带来投资风险。投资者在购买公司股票前应对股票市场价格的波动及股市投资的风险有充分的了解，并做出审慎判断。

（二）汇率波动风险

公司主要以人民币为功能性货币开展业务。人民币的币值受国内和国际经济、政治形势和货币供求关系的影响。未来人民币兑换其他货币的汇率可能与现行汇率有较大差异，此情况可能影响公司履行外汇义务的能力。公司境外收入具备一定规模，如果未来人民币汇率出现较大波动，则公司可能面临盈利能力受汇率波动影响的风险。

（三）不可抗力风险

诸如地震、台风、战争、疫病等不可预知的自然灾害以及其他突发性的不可

抗力事件，可能会对公司的财产、人力资源造成损害，导致公司的正常生产经营受损，从而影响公司的盈利水平。

第四节 发行人基本情况

一、公司股本结构及前十名股东持股情况

1、总股本和股权结构

截至 2025 年 6 月 30 日，发行人股本结构如下：

股份类型	持股数量（股）	持股比例（%）
一、有限售条件股份	-	-
1、国家持股	-	-
2、国家法人持股	-	-
3、其他内资持股	-	-
其中：境内非国有法人持股	-	-
境内自然人持股	-	-
4、外资持股	-	-
其中：境外法人持股	-	-
境外自然人持股	-	-
二、无限售条件流通股份	5,052,792,571	100.00
1、人民币普通股	5,052,792,571	100.00
2、境内上市的外资股	-	-
3、境外上市的外资股	-	-
4、其他	-	-
三、股份总数	5,052,792,571	100.00

2、前十名股东持股情况

截至 2025 年 6 月 30 日，发行人前十大股东持股情况如下表所示：

序号	股东名称	股东性质	期末持股数量 （股）	比例 （%）	持有有限售条件 股份数量（股）	质押或冻结情况
1	特变集团	境内非国有法人	581,077,428	11.50	-	无
2	宏联创投	境内非国有法人	330,415,872	6.54	-	2024 年 3 月 21 日向广发证券股份有限公司质押 4,580 万股（占其所持股份的 13.86%）
3	香港中央结算有限公司	其他	222,311,858	4.40	-	无
4	中国工商银行	其他	89,913,278	1.78	-	无

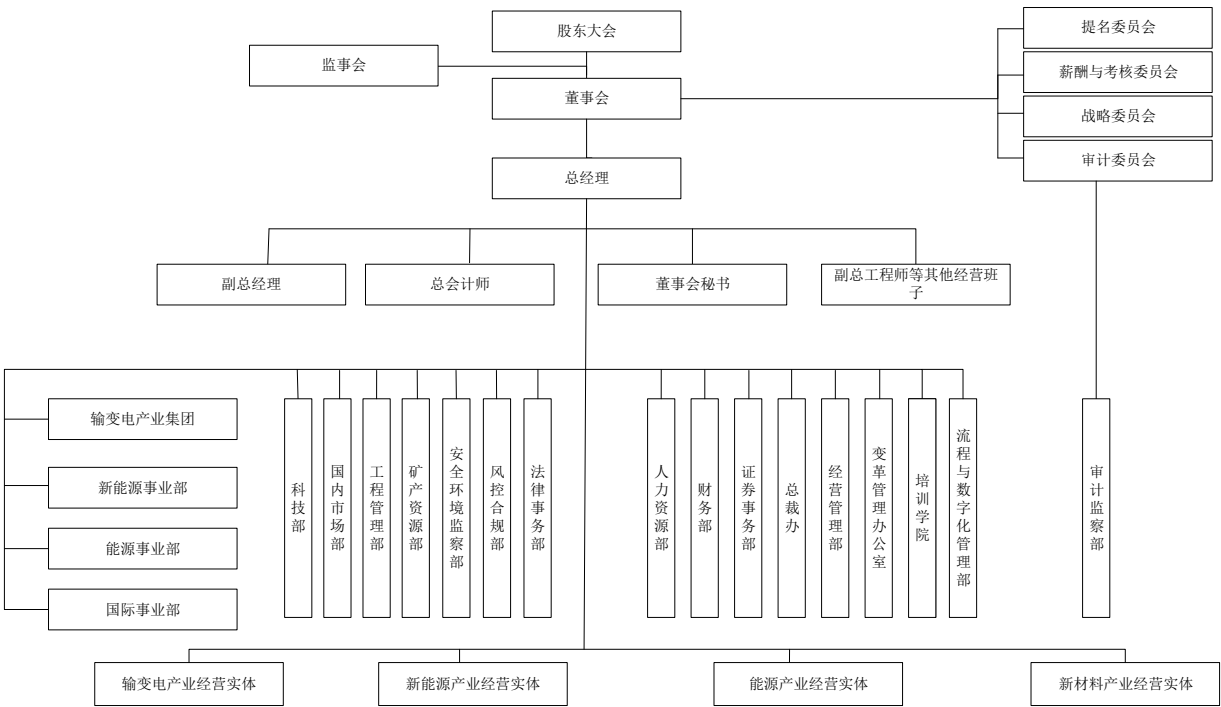
序号	股东名称	股东性质	期末持股数量 (股)	比例 (%)	持有有限售条件 股份数量(股)	质押或冻结情况
	股份有限公司 —华泰柏瑞沪 深 300 交易型 开放式指数证 券投资基金					
5	博时基金—农 业银行—博时 中证金融资产 管理计划	其他	67,472,679	1.34	- 无	
6	易方达基金— 农业银行—易 方达中证金融 资产管理计划	其他	67,472,679	1.34	- 无	
7	大成基金—农 业银行—大成 中证金融资产 管理计划	其他	67,472,679	1.34	- 无	
8	嘉实基金—农 业银行—嘉实 中证金融资产 管理计划	其他	67,472,679	1.34	- 无	
9	广发基金—农 业银行—广发 中证金融资产 管理计划	其他	67,472,679	1.34	- 无	
10	中欧基金—农 业银行—中欧 中证金融资产 管理计划	其他	67,472,679	1.34	- 无	
11	华夏基金—农 业银行—华夏 中证金融资产 管理计划	其他	67,472,679	1.34	- 无	
12	银华基金—农 业银行—银华 中证金融资产 管理计划	其他	67,472,679	1.34	- 无	
13	南方基金—农 业银行—南方 中证金融资产 管理计划	其他	67,472,679	1.34	- 无	
14	工银瑞信基金 —农业银行— 工银瑞信中证 金融资产管理 计划	其他	67,472,679	1.34	- 无	
合计			1,898,445,226	37.62	-	45,800,000

上述股东中，公司第一大股东特变集团全资子公司特变电工集团（天津）企业管理有限公司持有第二大股东宏联创投 8.2816%的股份，特变集团与宏联创投的部分股东及董事有重合，二者存在关联关系，除此之外，公司不知悉其他股东之间的关联关系。

二、公司组织架构和主要对外投资情况

（一）组织结构

发行人依法设立了股东大会、董事会、监事会和经营管理层，建立健全了法人治理结构，并规范运作。截至报告期末，发行人内部组织机构设置如下：



（二）对外投资情况

1、重要子公司列表

截至 2025 年 6 月 30 日，发行人合并报表范围内重要子公司（最近一年营业收入或者净利润占比超过百分之五的各级子公司）共 19 家，具体如下：

单位：万元、%

序号	公司名称	主要经营地	注册资本	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
1	特变电工电气装备集团有限公司	天津市	724,493.50	生产销售	100.00	-	设立方式
2	特变电工沈阳变压器集团有限公司	沈阳市	117,832.00	生产销售	0.36	94.52	其他方式

序号	公司名称	主要经营地	注册资本	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
3	特变电工衡阳变压器有限公司	衡阳市	155,984.07	生产销售	-	97.29	其他方式
4	特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司	新泰市	126,556.00	生产销售	-	92.89	其他方式
5	特变电工（德阳）电缆股份有限公司	德阳市	46,500.00	生产销售	-	92.56	其他方式
6	新疆天池能源有限责任公司	吉木萨尔县	1,000,000.00	生产销售	85.78	14.22	其他方式
7	新疆天池能源销售有限公司	昌吉州	5,000.00	销售	-	100.00	设立方式
8	新疆昌吉特变能源有限责任公司	昌吉州	99,767.48	生产销售	-	100.00	设立方式
9	新疆准东特变能源有限责任公司	吉木萨尔县	105,544.00	生产销售	-	100.00	设立方式
10	特变电工新疆能源有限公司	昌吉州奇台县	15,000.00	生产销售	-	100.00	设立方式
11	新特能源股份有限公司	乌鲁木齐市	143,000.00	生产销售	66.52	0.09	其他方式
12	新特硅基新材料有限公司	昌吉州	440,000.00	生产销售	-	100.00	设立方式
13	新疆新特晶体硅高科技有限公司	乌鲁木齐市	233,915.98	生产销售	-	94.30	设立方式
14	特变电工新疆新能源股份有限公司	乌鲁木齐市	570,013.13	生产销售	-	91.26	设立方式
15	内蒙古新特硅材料有限公司	包头市	350,000.00	生产销售	-	82.00	设立方式
16	武威武晟新能源科技有限公司	武威市	21,703.83	生产销售	-	100.00	设立方式
17	新疆晶硕新材料有限公司	乌鲁木齐市	27,000.00	生产销售	-	100.00	设立方式
18	XJZH	乌鲁木齐市	134,969.89	生产销售	36.81	-	同一控制企业合并
19	特变电工杜尚别矿业有限公司	塔吉克斯坦杜尚别市	11,030.00 万美元	生产销售	70.00	-	设立方式

2、重要子公司情况

截至 2025 年 6 月 30 日，发行人合并报表范围内重要子公司（最近一年营业收入或者净利润占比超过百分之五的各级子公司）基本情况及近一年一期的财务信息如下：

（1）电装集团

公司名称	特变电工电气装备集团有限公司
成立时间	2024 年 4 月 1 日
注册资本	724,493.5 万人民币

实收资本	724,493.5 万人民币		
发行人直接或间接持股比例	直接持股 100.00%		
注册地	天津市武清京津产业新城核心区（武清开发区）滨湖路 32 号智慧产业大厦 9 层		
经营范围	一般项目：变压器、整流器和电感器制造；输配电及控制设备制造；电线、电缆经营；光缆制造；光缆销售；电力设施器材制造；电力设施器材销售；电工器材制造；电工器材销售；智能仪器仪表制造；智能仪器仪表销售；机械电气设备制造；机械电气设备销售；配电开关控制设备研发；配电开关控制设备制造；配电开关控制设备销售；工业自动控制系统装置制造；工业自动控制系统装置销售；电容器及其配套设备制造；电容器及其配套设备销售；发电机及发电机组制造；发电机及发电机组销售；电力电子元器件制造；电力电子元器件销售；智能输配电及控制设备销售；磁性材料生产；磁性材料销售；金属材料制造；金属材料销售；充电桩销售；电动汽车充电基础设施运营；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；货物进出口；技术进出口；普通货物仓储服务（不含危险化学品等需许可审批的项目）；新兴能源技术研发；工程和技术研究和试验发展；信息技术咨询服务；企业总部管理；对外承包工程。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）许可项目：电线、电缆制造；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；道路货物运输（网络货运）；发电业务、输电业务、供（配）电业务；建设工程施工。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）		
主要财务数据（万元）	项目	2025.06.30/2025 年 1-6 月	2024.12.31/2024 年度
	总资产	4,495,444.84	4,114,286.70
	净资产	1,596,908.58	1,482,881.71
	营业收入	1,825,996.57	3,346,808.07
	净利润	97,745.56	140,303.35

注：电装集团 2024 年财务数据业经审计，2025 年 1-6 月财务数据未经审计。

(2) 沈变公司

公司名称	特变电工沈阳变压器集团有限公司
成立时间	2003 年 11 月 11 日
注册资本	117,832 万人民币
实收资本	117,832 万人民币
发行人直接或间接持股比例	直接持股 0.36%，子公司电装集团持股 94.52%
注册地	沈阳经济技术开发区开发大路 32 号
经营范围	电力设施承装三级、承修三级；机电设备安装工程专业承包叁级及技术服务；变压器、电抗器的设计、制造、销售、安装、维修服务；高低压电气及成套、箱式变电站、电气自动化设备制造；自营和代理各类商品和技术的进出口（但国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外）；经营本企业的进料加

	工和“三来一补”业务；承包境外与出口设备相关的工程和境内国际招标工程；上述境外工程所需的设备、材料出口；对外派遣实施上述境外工程所需的劳务人员；输配电及控制设备制造，输配电及控制设备技术开发、咨询服务、成果转让；房屋建筑工程施工；线缆的设计、销售；计算机、电子专业、信息科技的技术开发与技术服务；计算机软硬件开发；计算机网络工程设计、施工与维护；自有房屋出租；智能电网设备、智能开关、智能变压器、电力电子设备、电力设备状态监测装置及系统、电力自动化保护控制装置及系统、工业自动化控制系统、轨道交通电力自动化设备的研发、制造、销售和技术服务；变电站的运营与维护；仓储（不含易燃易爆危险品）；物流管理。		
主要财务数据（万元）	项目	2025.06.30/2025 年 1-6 月	2024.12.31/2024 年度
	总资产	1,267,804.42	1,183,746.21
	净资产	506,703.01	488,769.08
	营业收入	371,260.78	598,023.45
	净利润	28,039.12	37,366.38

注：沈变公司 2024 年财务数据业经审计，2025 年 1-6 月财务数据未经审计。

(3) 衡变公司

公司名称	特变电工衡阳变压器有限公司		
成立时间	2001 年 1 月 12 日		
注册资本	155,984.068 万人民币		
实收资本	155,984.068 万人民币		
发行人直接或间接持股比例	子公司电装集团持股 97.29%		
注册地	湖南省衡阳市雁峰区白沙洲（雁峰区工业项目集聚区）		
经营范围	变压器、电抗器、互感器和中央空调的设计、制造、销售及安装维修服务；电力电子产品、高低压电器、机电产品（不含汽车）、环保设备、橡胶制品的生产、销售；电力设备安装；餐饮服务；公司内物业管理及维修服务；百货销售；园林绿化设计、施工；输变电设备的研发和技术服务、技术咨询；出口木质包装热处理（限分支机构经营）；承包与其实力、规模、业绩相适应的国外工程项目及项目所属设备和材料进出口（不含国家限制、禁止、前置许可项目）；自营和代理各类商品和技术的进出口（国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外）；新能源汽车充电桩的研发；新能源汽车充电桩的建设及充电设施运营服务；住宿服务。		
主要财务数据（万元）	项目	2025.06.30/2025 年 1-6 月	2024.12.31/2024 年度
	总资产	1,406,857.21	1,313,870.73
	净资产	549,748.96	541,173.58
	营业收入	565,328.17	1,019,580.47
	净利润	33,988.31	57,104.75

注：衡变公司 2024 年财务数据业经审计，2025 年 1-6 月财务数据未经审计。

(4) 鲁缆公司

公司名称	特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司		
成立时间	2003 年 8 月 25 日		
注册资本	126,556 万人民币		
实收资本	126,556 万人民币		
发行人直接或间接持股比例	子公司电装集团持股 92.89%		
注册地	山东省新泰市莲汶路 88 号		
经营范围	许可项目：电线、电缆制造；电气安装服务；输电、供电、受电电力设施的安 装、维修和试验；建设工程施工；道路货物运输（网络货运）；餐饮服务； 住宿服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具 体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：电线、电缆经 营；电子专用材料制造；电子专用材料销售；电力设施器材制造；电力设 施器材销售；橡胶制品制造；橡胶制品销售；锻件及粉末冶金制品制造；锻 件及粉末冶金制品销售；通用零部件制造；有色金属压延加工；金属丝绳及 其制品制造；金属丝绳及其制品销售；金属结构制造；金属结构销售；工程 管理服务；对外承包工程；金属材料制造；金属材料销售；货物进出口；非 居住房地产租赁；住房租赁；园林绿化工程施工；机动车充电销售；劳务服 务（不含劳务派遣）；特种设备出租；小微型客车租赁经营服务。		
主要财务数 据（万元）	项目	2025.06.30/2025 年 1-6 月	2024.12.31/2024 年度
	总资产	681,467.01	576,850.89
	净资产	224,501.10	217,799.17
	营业收入	405,843.86	759,771.93
	净利润	14,629.09	24,014.50

注：鲁缆公司 2024 年财务数据业经审计，2025 年 1-6 月财务数据未经审计。

(5) 德缆公司

公司名称	特变电工（德阳）电缆股份有限公司		
成立时间	1998 年 5 月 14 日		
注册资本	46,500 万人民币		
实收资本	46,500 万人民币		
发行人直接或间接持股比例	子公司电装集团持股 92.25%，子公司衡变公司持股 0.31%		
注册地	四川省德阳市旌阳区天元街道东海路东段 13 号		
经营范围	许可项目：电线、电缆制造。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可 开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项 目：电线、电缆经营；变压器、整流器和电感器制造；光纤制造；光纤销售； 光缆制造；光缆销售；金属丝绳及其制品制造；智能输配电及控制设备销售； 电力设施器材销售；电工器材制造；电工器材销售；金属材料制造；金属材		

公司名称	特变电工（德阳）电缆股份有限公司		
	料销售；有色金属铸造；有色金属压延加工；五金产品制造；五金产品零售；五金产品研发；五金产品批发；化工产品生产（不含许可类化工产品）；化工产品销售（不含许可类化工产品）；机械电气设备制造；机械电气设备销售；电器辅件制造；电器辅件销售；机械零件、零部件加工；机械零件、零部件销售；通用零部件制造；橡胶制品制造；橡胶制品销售；塑料制品销售；塑料制品制造；模具制造；模具销售；石墨烯材料销售；电力电子元器件制造；电力电子元器件销售；包装材料及制品销售；货物进出口；技术进出口；国内贸易代理；进出口代理；对外承包工程；工业设计服务；软件销售；软件开发；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；电力行业高效节能技术研发；信息技术咨询服务；租赁服务（不含许可类租赁服务）。		
主要财务数据（万元）	项目	2025.06.30/2025 年 1-6 月	2024.12.31/2024 年度
	总资产	336,366.19	359,310.57
	净资产	126,095.17	121,352.22
	营业收入	212,308.33	504,541.17
	净利润	3,929.72	5,792.78

注：德缆公司 2024 年财务数据业经审计，2025 年 1-6 月财务数据未经审计。

(6) 天池能源

公司名称	新疆天池能源有限责任公司		
成立时间	2002 年 11 月 29 日		
注册资本	1,000,000 万人民币		
实收资本	1,000,000 万人民币		
发行人直接或间接持股比例	直接持股 85.78%，子公司 XJZH 持股 14.22%		
注册地	新疆昌吉州吉木萨尔县北庭路 34 号		
经营范围	许可项目：煤炭开采；发电业务、输电业务、供（配）电业务；供电业务；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；建设工程施工。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：煤炭及制品销售；肥料销售；化肥销售；棉、麻销售；塑料制品销售；煤炭洗选；炼焦；选矿；矿物洗选加工；热力生产和供应；石油制品销售（不含危险化学品）；金属矿石销售；金属制品销售；建筑用钢筋产品销售；建筑材料销售；金属材料销售；金属结构销售；五金产品批发；五金产品零售；电子产品销售；电气设备销售；非金属矿及制品销售；铸造用造型材料销售；石灰和石膏销售；建筑工程机械与设备租赁；租赁服务（不含许可类租赁服务）；装卸搬运；轻质建筑材料制造；砖瓦制造；建筑砌块制造；金属制品修理；通用设备修理；电气设备修理；仪器仪表修理；电动汽车充电基础设施运营；园区管理服务；普通货物仓储服务（不含危险化学品等需许可审批的项目）；技术进出口；货物进出口；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广。		
主要财务数	项目	2025.06.30/2025 年 1-6 月	2024.12.31/2024 年度

据（万元）	总资产	4,895,628.24	4,802,660.94
	净资产	2,341,090.62	2,309,887.52
	营业收入	1,194,967.96	2,405,919.23
	净利润	151,872.18	496,951.42

注：天池能源 2024 年财务数据业经审计，2025 年 1-6 月财务数据未经审计。

（7）天池销售公司

公司名称	新疆天池能源销售有限公司		
成立时间	2015 年 1 月 28 日		
注册资本	5,000 万人民币		
实收资本	5,000 万人民币		
发行人直接或间接持股比例	子公司天池能源持股 100.00%		
注册地	新疆昌吉州准东经济技术开发区五彩湾工业园（天池能源调度楼三楼）		
经营范围	道路普通货物运输、装卸搬运及运输代理服务、仓储服务、绿化服务；信息咨询服务，房屋、场地租赁；煤炭批发经营；销售：粉煤灰、炉渣、电石、冰晶石、硅石，硅煤、石油焦、煤沥青、煤矸石、焦煤、焦末、焦炭、兰炭、铁精粉、石灰石、铁粉、铸铁、商砼、水泥、PVC 材料、氧化铝、高岭土、粘土及其他土砂石；五金交电、电子产品、电气机械及器材；建材、钢材、铜材、铝材、装饰材料、石材、木材、管材及配件、阀门、环保设备；塑料制品、橡胶制品、石膏及石膏制品；氨基酸，农产品，化肥、尿素。		
主要财务数据（万元）	项目	2025.06.30/2025 年 1-6 月	2024.12.31/2024 年度
	总资产	80,001.94	356,309.69
	净资产	8,241.35	13,781.47
	营业收入	141,896.06	1,792,617.26
	净利润	-5,540.12	1,446.48

注：天池销售公司 2024 年财务数据业经审计，2025 年 1-6 月财务数据未经审计。

（8）昌特能源公司

公司名称	新疆昌吉特变能源有限责任公司		
成立时间	2013 年 10 月 22 日		
注册资本	99,767.48 万人民币		
实收资本	99,767.48 万人民币		
发行人直接或间接持股比例	子公司天池能源持股 100.00%		
注册地	新疆昌吉州昌吉高新技术产业开发区科技大道 9 号综合办公楼 619 室		
经营范围	火力发电；其他电力生产；电力供应；热力生产和供应；销售粉煤灰制品、		

公司名称	新疆昌吉特变能源有限责任公司		
	石膏及石膏制品；工程机械租赁；轻质建筑材料制造；粘土砖瓦及建筑砌块制造；金属制品修理；通用设备修理；电气设备修理；仪器仪表修理；工矿工程建筑；架线及设备工程建筑（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）		
主要财务数据（万元）	项目	2025.06.30/2025 年 1-6 月	2024.12.31/2024 年度
	总资产	203,819.29	213,802.00
	净资产	151,382.85	152,652.33
	营业收入	45,429.16	111,010.03
	净利润	11,965.44	27,811.31

注：昌特能源公司 2024 年财务数据业经审计，2025 年 1-6 月财务数据未经审计。

（9）准东能源公司

公司名称	新疆准东特变能源有限责任公司		
成立时间	2013 年 9 月 25 日		
注册资本	105,544 万人民币		
实收资本	105,544 万人民币		
发行人直接或间接持股比例	子公司天池能源持股 51.00%，子公司新特能源持股 49.00%		
注册地	新疆昌吉州吉木萨尔县准东经济技术开发区（新疆天池能源有限公司南露天煤矿西侧工业广场）		
经营范围	许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；道路货物运输（不含危险货物）。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：热力生产和供应；煤制活性炭及其他煤炭加工；石灰和石膏制造；石灰和石膏销售；建筑材料销售；发电技术服务；机械设备租赁。		
主要财务数据（万元）	项目	2025.06.30/2025 年 1-6 月	2024.12.31/2024 年度
	总资产	364,807.98	380,982.52
	净资产	202,414.77	195,744.28
	营业收入	74,709.45	198,263.72
	净利润	26,981.90	85,124.15

注：准东能源公司 2024 年财务数据业经审计，2025 年 1-6 月财务数据未经审计。

（10）新疆能源公司

公司名称	特变电工新疆能源有限公司
成立时间	2010 年 9 月 20 日
注册资本	15,000 万人民币

公司名称	特变电工新疆能源有限公司		
实收资本	15,000 万人民币		
发行人直接或间接持股比例	子公司天池能源持股 100.00%		
注册地	新疆昌吉州奇台县东大街 6 号（4 区 1 丘 101 幢）		
经营范围	许可项目：煤炭开采；道路货物运输（不含危险货物）。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：煤炭及制品销售；国内货物运输代理；国内集装箱货物运输代理；装卸搬运；普通货物仓储服务（不含危险化学品等需许可审批的项目）；总质量 4.5 吨及以下普通货运车辆道路货物运输（除网络货运和危险货物）；低温仓储（不含危险化学品等需许可审批的项目）；园林绿化工程施工；城市绿化管理；五金产品零售；五金产品批发；电子产品销售；金属矿石销售；非金属矿及制品销售；金属材料销售；金属制品销售；棉、麻销售；肥料销售；化肥销售；合成材料销售；合成纤维销售；高品质合成橡胶销售；化工产品销售（不含许可类化工产品）；专用化学产品销售（不含危险化学品）；汽车零配件零售；汽车零配件批发；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；非居住房地产租赁；住房租赁；租赁服务（不含许可类租赁服务）；机械设备租赁；建筑工程机械与设备租赁；供应链管理服务；小微型客车租赁经营服务；电动汽车充电基础设施运营。		
主要财务数据（万元）	项目	2025.06.30/2025 年 1-6 月	2024.12.31/2024 年度
	总资产	453,205.20	337,262.83
	净资产	147,246.59	154,195.31
	营业收入	584,896.97	948,618.69
	净利润	17,290.32	49,258.42

注：新疆能源公司 2024 年财务数据业经审计，2025 年 1-6 月财务数据未经审计。

（11）新特能源

公司名称	新特能源股份有限公司
成立时间	2008 年 2 月 20 日
注册资本	143,000 万人民币
实收资本	143,000 万人民币
发行人直接或间接持股比例	直接持股 66.52%，子公司特变电工（香港）有限公司持股 0.085%
注册地	乌鲁木齐市甘泉堡经济技术开发区（工业园）众欣街 2249 号
经营范围	一般项目：非金属矿物制品制造；非金属矿及制品销售；光伏设备及元器件制造；光伏设备及元器件销售；电子专用材料制造；电子专用材料销售；特种陶瓷制品制造；特种陶瓷制品销售；合成材料制造（不含危险化学品）；合成材料销售；金属基复合材料和陶瓷基复合材料销售；石墨及碳素制品销售；非金属废料和碎屑加工处理；货物进出口；技术进出口；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；机械设备销售；机械电气

	设备销售；金属材料销售；建筑材料销售；住房租赁；非居住房地产租赁。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）许可项目：输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；发电业务、输电业务、供（配）电业务；危险化学品生产；道路货物运输（不含危险货物）；国际道路货物运输。		
主要财务数据（万元）	项目	2025.06.30/2025 年 1-6 月	2024.12.31/2024 年度
	总资产	8,384,835.06	8,168,058.62
	净资产	3,700,513.22	3,529,372.52
	营业收入	731,083.14	2,121,298.00
	净利润	-30,735.77	-404,373.72

注：新特能源 2024 年财务数据业经审计，2025 年 1-6 月财务数据未经审计。

（12）硅基新材料公司

公司名称	新特硅基新材料有限公司		
成立时间	2022 年 2 月 17 日		
注册资本	440,000 万人民币		
实收资本	440,000 万人民币		
发行人直接或间接持股比例	子公司新特能源持股 100.00%		
注册地	新疆昌吉州准东经济技术开发区西黑山产业园华一路 19 号（西黑山）		
经营范围	一般项目：非金属矿物制品制造；非金属矿及制品销售；电子专用材料制造；电池制造；电池销售；新型陶瓷材料销售；非居住房地产租赁；园区管理服务；物料搬运装备销售；普通货物仓储服务（不含危险化学品等需许可审批的项目）；道路货物运输站经营；物料搬运装备制造。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）许可项目：餐饮服务；住宿服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）		
主要财务数据（万元）	项目	2025.06.30/2025 年 1-6 月	2024.12.31/2024 年度
	总资产	1,115,961.97	1,115,775.43
	净资产	252,963.54	295,051.30
	营业收入	1,667.67	273,833.80
	净利润	-41,848.44	-108,764.11

注：硅基新材料公司 2024 年财务数据业经审计，2025 年 1-6 月财务数据未经审计。

（13）晶体硅公司

公司名称	新疆新特晶体硅高科技有限公司		
成立时间	2018 年 3 月 9 日		
注册资本	233,915.98 万人民币		
实收资本	233,915.98 万人民币		

公司名称	新疆新特晶体硅高科技有限公司		
发行人直接或间接持股比例	子公司新特能源持股 94.30%		
注册地	新疆乌鲁木齐市甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 2249 号研发楼七层		
经营范围	硅及相关高纯材料的生产、销售及相关技术的研发；新能源建筑环境环保技术及相关工程项目的研究、设计、系统集成、安装调试维护及咨询服务；太阳能硅片、太阳能电池片、太阳能电池组件、控制器、逆变器、太阳能蓄电池、汇流柜、建筑构件、支架、太阳能系统及相关产品应用相关的组配件和环境设备的制造、安装及技术咨询服务和运营管理；太阳能光伏离网、并网及风光互补、光热互补、光伏水电互补、光伏发电互补的系统相关工程设计、生产、安装维护、销售及售后服务；火电、水利水电工程、电力工程施工总承包及调试运营；货物与技术的进出口业务；多晶硅生产相关的化工副产物的生产及销售；人工晶体、储能材料、锂离子电池、氢燃料电池、二次电池材料部件、组件的生产及销售；氮化材料、氧化材料、碳化材料、锆系列制品的生产及销售；工业用氢氧化钠、次氯酸钠（食品级）、片碱、工业用液氯、次氯酸钠（有效氯大于 5%），盐酸、硫酸、硝酸、氯化氢、氢气、氮气、氨、十水硫酸钠的生产及销售；道路普通货物运输、国际道路普通货物运输；房屋租赁；机电设备、电线电缆、钢材、钢管、阀门、建材的销售。		
主要财务数据（万元）	项目	2025.06.30/2025 年 1-6 月	2024.12.31/2024 年度
	总资产	1,619,512.62	1,601,536.01
	净资产	1,426,221.85	1,468,518.43
	营业收入	114,072.81	319,833.44
	净利润	-42,703.42	-92,901.32

注：晶体硅公司 2024 年财务数据业经审计，2025 年 1-6 月财务数据未经审计。

（14）新能源公司

公司名称	特变电工新疆新能源股份有限公司
成立时间	2000 年 8 月 30 日
注册资本	570,013.13 万人民币
实收资本	570,013.13 万人民币
发行人直接或间接持股比例	子公司新特能源持股 91.2606%
注册地	新疆乌鲁木齐高新技术产业开发区（新市区）长春南路 399 号
经营范围	许可项目：建设工程施工；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；建设工程勘察；建设工程设计；发电业务、输电业务、供（配）电业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：新能源原动设备制造；新能源原动设备销售；新兴能源技术研发；光伏设备及元器件销售；光伏设备及元器件制造；陆上风力发电机组销售；风力发电机组及零部件销售；风电场相关装备销售；电力电子元器件制造；电力电子元器件销售；工程技术服务（规划管理、勘察、设计、监理除外）；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；发电技术服务；储能技术服务；配电开关控制设备研发；配电开关

	控制设备制造；输配电及控制设备制造；智能输配电及控制设备销售；变压器、整流器和电感器制造；数字视频监控系统制造；数字视频监控系统销售；信息系统集成服务；智能控制系统集成；信息系统运行维护服务；风电场相关系统研发；软件销售；软件开发；技术服务、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；货物进出口；技术进出口；光伏发电设备租赁；电池制造；电池销售；充电控制设备租赁。		
主要财务数据（万元）	项目	2025.06.30/2025 年 1-6 月	2024.12.31/2024 年度
	总资产	4,513,313.33	4,193,721.01
	净资产	1,332,898.86	1,108,342.86
	营业收入	605,242.55	1,259,132.61
	净利润	73,499.05	108,705.64

注：新能源公司 2024 年财务数据业经审计，2025 年 1-6 月财务数据未经审计。

（15）内蒙古新特

公司名称	内蒙古新特硅材料有限公司		
成立时间	2021 年 2 月 9 日		
注册资本	350,000 万人民币		
实收资本	350,000 万人民币		
发行人直接或间接持股比例	子公司新特能源持股 82.00%		
注册地	内蒙古自治区包头市土默特右旗苏波盖乡新型工业园区化工集中区景观大道 1 号		
经营范围	硅及相关高纯材料的生产、销售及相关技术的研发；多晶硅生产相关的化工副产物的生产及销售；人工晶体、储能材料、锂离子电池、氢燃料电池、二次电池材料部件、组件的生产及销售；氮化材料、氧化材料、碳化材料、锆系列制品的生产及销售；工业用氢氧化钠、次氯酸钠（食品级）、片碱、工业用液氯、次氯酸钠（有效氯大于 5%），盐酸、硫酸、硝酸、氯化氢、氢气、氮气、氨、十水硫酸钠的生产及销售（以上经营项目需凭许可证在有效期内经营）；房屋租赁；机电设备、电线电缆、钢材、钢管、阀门、建材的销售。		
主要财务数据（万元）	项目	2025.06.30/2025 年 1-6 月	2024.12.31/2024 年度
	总资产	989,294.40	1,045,297.50
	净资产	428,746.35	472,512.80
	营业收入	27,190.63	259,798.05
	净利润	-44,125.35	-102,399.86

注：内蒙古新特 2024 年财务数据业经审计，2025 年 1-6 月财务数据未经审计。

（16）武晟新能源

公司名称	武威武晟新能源科技有限公司
成立时间	2021 年 5 月 7 日

注册资本	21,703.83 万人民币		
实收资本	21,703.83 万人民币		
发行人直接或间接持股比例	子公司武威文晟新能源发电有限公司持股 100.00%		
注册地	甘肃省武威市凉州区金山镇崖湾社区		
经营范围	一般项目：新兴能源技术研发；储能技术服务；热力生产和供应；信息系统运行维护服务；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；新能源原动设备销售；新能源原动设备制造；合同能源管理；运行效能评估服务；光伏设备及元器件制造；光伏发电设备租赁；光伏设备及元器件销售；陆上风力发电机组销售；发电机及发电机组制造；发电机及发电机组销售；风机、风扇制造；风机、风扇销售；信息系统集成服务；工程技术服务（规划管理、勘察、设计、监理除外）（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务；建设工程施工；建设工程勘察；建设工程设计；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）		
主要财务数据（万元）	项目	2025.06.30/2025 年 1-6 月	2024.12.31/2024 年度
	总资产	71,946.58	73,166.90
	净资产	1,544.82	1,718.90
	营业收入	1,856.51	3,834.74
	净利润	-194.63	-19,977.05

注：武晟新能源 2024 年财务数据业经审计，2025 年 1-6 月财务数据未经审计。

（17）晶硕新材

公司名称	新疆晶硕新材料有限公司		
成立时间	2017 年 7 月 11 日		
注册资本	27,000 万人民币		
实收资本	27,000 万人民币		
发行人直接或间接持股比例	子公司新特能源持股 7.41%，子公司新疆新特晶体硅高科技有限公司持股 92.59%		
注册地	新疆乌鲁木齐市甘泉堡经济技术开发区（工业园）众欣街 2249 号研发楼七层		
经营范围	一般项目：非金属矿物制品制造；非金属矿及制品销售；特种陶瓷制品制造；特种陶瓷制品销售；合成材料制造（不含危险化学品）；合成材料销售；新材料技术研发；金属基复合材料和陶瓷基复合材料销售；有色金属合金制造；有色金属合金销售；石墨及碳素制品销售；新兴能源技术研发；新材料技术推广服务；专用化学产品销售（不含危险化学品）；专用化学产品制造（不含危险化学品）；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；新型金属功能材料销售；非金属废料和碎屑加工处理。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）许可项目：危险化学品生产；危险化学品经营；危险化学品仓储。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）		
主要财务	项目	2025.06.30/2025 年 1-6 月	2024.12.31/2024 年度

数据（万元）	总资产	24,039.14	25,926.17
	净资产	-62,198.89	-60,531.17
	营业收入	2,394.00	12,768.67
	净利润	-1,799.02	-50,123.83

注：晶硕新材 2024 年财务数据业经审计，2025 年 1-6 月财务数据未经审计。

（18）XJZH

公司名称	XJZH		
成立时间	1996 年 2 月 13 日		
注册资本	140,371.13 万人民币		
实收资本	140,371.13 万人民币		
发行人直接或间接持股比例	直接持股 36.81%		
注册地	新疆乌鲁木齐市高新区喀什东路 18 号		
经营范围	发电；经营道路运输业务；对外承包工程业务经营；高纯铝、电子铝箔、腐蚀箔、化成箔电子元器件原料、铝及铝制品、铝合金、炭素的生产、销售；经营本企业自产产品及相关技术的出口业务；金属门窗工程专业承包叁级；经营本企业生产、科研所需的原辅材料、机械设备、仪器仪表、零配件及相关技术的进口业务；经营本企业的进料加工和“三来一补”业务；本企业生产废旧物资的销售；非标准机加工件、钢结构件、机电产品的制造、安装、销售；金属支架的制造、安装及电器设备安装；线路铁塔的制造、销售；金属幕墙建筑；冶金工程施工；炉窑施工；钢结构工程施工；防腐保温工程施工；设备维修；焊剂销售；电解及相关行业配套的设备、配件、材料的销售及提供劳务、技术服务；材料加工；矿产品、农产品、燃料油脂、机械设备、电子器具、建筑材料的销售。		
主要财务数据（万元）	项目	2025.06.30/2025 年 1-6 月	2024.12.31/2024 年度
	总资产	1,966,680.44	1,785,155.66
	净资产	1,198,669.45	1,110,676.39
	营业收入	400,334.01	732,094.90
	净利润	39,386.98	120,494.70

注：XJZH2024 年财务数据业经审计，2025 年 1-6 月财务数据未经审计。

（19）杜尚别矿业公司

公司名称	特变电工杜尚别矿业有限公司
成立时间	2011 年 1 月 28 日
注册资本	11,030.00 万美元
实收资本	11,030.00 万美元
发行人直接或间接持股	直接持股 70.00%

比例			
注册地	塔吉克斯杜尚别市伊斯莫伊利 索莫尼区，阿卜杜勒奥耶夫街 18 号 1 室		
经营范围	矿产的勘探、开采、冶炼和加工：公司依据其获得的开发含金、银、铜、铝及其他金属矿藏的许可，在相关框架内开展全面活动。 金属及相关产品的销售：公司从事黄金、白银、铜、铝及其他金属的生产及出口业务，并销售相关产品至国外。		
主要财务数据（万元）	项目	2025.06.30/2025 年 1-6 月	2024.12.31/2024 年度
	总资产	425,739.23	378,292.41
	净资产	142,657.31	96,588.95
	营业收入	50,970.42	100,101.51
	净利润	15,908.52	28,629.92

注：杜尚别矿业公司 2024 年财务数据业经审计，2025 年 1-6 月财务数据未经审计。

三、控股股东及实际控制人的基本情况

（一）控股股东基本情况

截至 2025 年 6 月 30 日，公司第一大股东特变集团基本情况如下：

公司名称	新疆特变电工集团有限公司		
公司类型	有限责任公司（自然人投资或控股）		
公司股东	张新持股 40.08%，新疆兴则企业管理有限合伙企业持股 32.95%，天津宏远创新企业管理有限公司持股 24.04%，其他股东合计持股 2.93%		
成立日期	2003 年 01 月 27 日		
注册资本	7,500 万元人民币		
主营业务	一般项目：输配电及控制设备制造；机械电气设备制造；机械电气设备销售；技术进出口；以自有资金从事投资活动；货物进出口；社会经济咨询服务；橡胶制品制造；电镀加工；电气设备修理；金属材料销售；建筑材料销售；电力设施器材制造；电器辅件制造。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）		
主要生产经营地	新疆乌鲁木齐市		
主要财务数据（合并报表口径）（万元）	项目	2025.06.30/2025 年 1-6 月	2024.12.31/2024 年度
	总资产	23,558,247.35	22,240,259.83
	净资产	9,954,254.96	9,269,193.58
	营业收入	5,201,292.77	10,174,403.30
	净利润	362,559.02	363,767.64
	归属于母公司所有者净利润	58,318.86	33,396.65

最近三年，发行人的第一大股东未发生变化，截至 2025 年 6 月 30 日，特变集团直接持有的发行人股份不存在被质押、冻结的情况。

（二）实际控制人基本情况

张新为公司实际控制人，发行人最近三年实际控制人未发生变更。

截至 2025 年 6 月 30 日，张新直接持有发行人股份 528,324 股，占发行人总股本的比例为 0.01%，张新直接持有的发行人股份不存在被质押、冻结的情况；发行人第一大股东特变集团持有发行人 11.50%的股份，张新直接持有特变集团 40.08%的股份，特变集团直接持有的发行人股份不存在被质押、冻结的情况；发行人第二大股东宏联创投持有发行人 6.54%的股份，其中特变集团全资子公司特变电工集团（天津）企业管理有限公司直接持有宏联创投 8.28%的股份；宏联创投持有的发行人股份为 330,415,872 股，其中 4,580 万股于 2024 年 3 月 21 日被质押给广发证券股份有限公司；除此之外，实际控制人直接和间接持有的发行人股份不存在被质押、冻结的情况。

张新，男，1962 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，中共党员，大专学历，高级工程师职称。现任公司董事长，XJZH 董事，新特能源董事，科技投资公司董事，特变集团董事，宏联创投董事，十四届全国人大代表，中华全国工商联副主席，中国机械工业联合会副会长；曾任公司董事长兼总经理、鲁缆公司董事长、特变电工新疆硅业有限公司董事长、新能源公司董事长、陕西特变电工新能源有限公司董事长及西安普瑞新特能源有限公司董事长、特变电工新疆电工材料有限公司董事长、十一届全国人大代表、十三届全国人大代表、中国共产党第十八次全国代表大会代表等。

四、承诺事项及履行情况

（一）报告期内发行人及相关人员作出的重要承诺及履行情况

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
与首次公开发行相关的承诺	特变集团	解决同业竞争	不从事与本公司相同或相近的业务，避免同业竞争	1997 年首次公开发行股票时做出承诺	长期有效	正常履行中
	特变电工	其他	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	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	华电新能股票上市之日起 12 个月	正常履行中

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
			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			
与再融资相关的承诺	特变集团	解决同业竞争	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	长期有效	正常履行中
	宏联创投	解决同业竞争	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	长期有效	正常履行中
	张新	解决同业竞争	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	长期有效	正常履行中
	特变电工	解决同业竞争	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	长期有效	正常履行中
	张新	解决同业竞争	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	长期有效	正常履行中

(二) 本次发行的相关承诺事项

1、公司持股 5%以上的股东、董事、监事、高级管理人员参与本次可转债发行认购情况承诺参见“重大事项提示”之“六、公司第一大股东、持股 5%以上的股东、董事、监事与高级管理人员本次可转债的认购安排”

2、关于公司控股股东、实际控制人、董事及高级管理人员对公司填补措施能得到切实履行的承诺：

公司董事、高级管理人员承诺忠实、勤勉地履行职责，维护公司和全体股东的合法权益，并根据中国证监会相关规定对公司填补回报措施能够得到切实履行作出如下承诺：

“1、本人承诺忠实、勤勉地履行职责，维护公司和全体股东的合法权益。

2、本人承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采

用其他方式损害公司利益。

3、本人承诺对本人的职务消费行为进行约束。

4、本人承诺不动用公司资产从事与本人履行职责无关的投资、消费活动。

5、本人承诺在本人合法权限范围内，促使由董事会或薪酬委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。

6、若公司未来拟公告或实施股权激励政策，本人承诺在本人合法权限范围内，促使拟公告或实施的公司股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。

7、自承诺出具日至公司本次可转债实施完毕前，若中国证监会作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定的，且上述承诺不能满足中国证监会该等规定时，本人承诺届时将按照中国证监会的最新规定出具补充承诺。

8、本人承诺切实履行公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，若本人违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，本人愿意依法承担对公司或者投资者的补偿责任。

作为填补回报措施相关责任主体之一，本人若违反上述承诺或拒不履行上述承诺，本人同意按照中国证监会和上海证券交易所等证券监管机构制定或发布的有关规定、规则，对本人作出相关处罚或采取相关管理措施。”

公司第一大股东特变集团、实际控制人张新先生作出如下承诺：

“1、不越权干预公司经营管理活动，不侵占公司利益。

2、自本承诺出具日至公司本次可转债实施完毕前，若中国证监会作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定的，且上述承诺不能满足中国证监会该等规定时，本公司/本人承诺届时将按照中国证监会的最新规定出具补充承诺。

3、本公司/本人承诺切实履行公司制定的有关填补回报措施以及对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，若违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，本公司/本人愿意依法承担对公司或者投资者的补偿责任。

作为填补回报措施相关责任主体之一，本公司/本人若违反上述承诺或拒不履行上述承诺，本公司/本人同意按照中国证监会和上海证券交易所等证券监管

机构制定或发布的有关规定、规则，对本公司/本人作出相关处罚或采取相关管理措施。”

3、避免同业竞争的承诺

2025 年 9 月，张新先生为避免与公司出现同业竞争，出具了《避免同业竞争承诺函》：“1、本人，目前未投资并控制，将来也不会投资并控制任何直接或间接与发行人的产品、业务相同或类似的企业，亦不会在任何地方和以任何形式（包括但不限于合资经营、合作经营或拥有在其他公司或企业的股票或权益等）从事与发行人构成竞争关系的业务；2、无论在中国境内或者境外，对于发行人正在或将来要进行生产开发的产品、经营业务以及研究的新产品、新技术，本人亦将不会再直接或间接经营、参与投资生产、研究和开发任何对发行人构成直接竞争的相同或相近或可替代的产品，除非发行人对本人有要求；3、本人不会利用发行人的实际控制人身份从事任何有损于发行人利益的行为；4、本人将促使本人拥有 50% 股权以上的企业或本人拥有控制权的企业遵守上述承诺，如果上述企业由于客观原因无法改变上述状况，本人将采取有效措施予以避免可能带来的同业竞争，并切实保障其他股东的利益；5、本人同意对因未履行上述承诺而给发行人造成的一切损失承担赔偿责任；6、本承诺函在本人作为上市公司实际控制人期间持续有效且不可变更或撤销。”

2025 年 9 月，公司第一大股东特变集团和第二大股东宏联创投为避免未来可能与公司形成同业竞争，分别向公司出具了《避免同业竞争承诺函》：“1、本公司，目前未投资并控制，将来也不会投资并控制任何直接或间接与发行人的产品、业务相同或类似的企业，亦不会在任何地方和以任何形式（包括但不限于合资经营、合作经营或拥有在其他公司或企业的股票或权益等）从事与发行人构成竞争关系的业务；2、无论在中国境内或者境外，对于发行人正在或将来要进行生产开发的产品、经营业务以及研究的新产品、新技术，本公司亦将不会再直接或间接经营、参与投资生产、研究和开发任何对发行人构成直接竞争的相同或相近或可替代的产品，除非发行人对本公司有要求；3、本公司不会利用发行人的股东身份从事任何有损于发行人利益的行为；4、本公司将促使本公司拥有 50% 股权以上的企业或本公司拥有控制权的企业遵守上述承诺，如果上述企业由于客观原因无法改变上述状况，本公司将采取有效措施予以避免可能带来的同业竞争，

并切实保障其他股东的利益；5、本公司同意对因未履行上述承诺而给发行人造成的一切损失承担赔偿责任；6、本承诺函在本公司作为上市公司持股 5%以上股东期间持续有效且不可变更或撤销。”

五、董事、监事、高级管理人员的基本情况

（一）董事、监事、高级管理人员任职情况及任职资格

1、董事会成员

发行人董事会现有董事 11 名，其中独立董事 4 名，具体情况如下：

姓名	性别	董事会任职	本届任期起始日期	本届任期终止日期
张新	男	董事长	2024 年 11 月 4 日	2027 年 11 月 3 日
黄汉杰	男	董事	2024 年 11 月 4 日	2027 年 11 月 3 日
胡述军	男	董事	2024 年 11 月 4 日	2027 年 11 月 3 日
胡南	男	董事	2024 年 11 月 4 日	2027 年 11 月 3 日
李边区	男	董事	2024 年 11 月 4 日	2027 年 11 月 3 日
张宏中	男	董事	2024 年 11 月 4 日	2027 年 11 月 3 日
张爱琴	女	董事	2024 年 11 月 4 日	2027 年 11 月 3 日
刘开俊	男	独立董事	2024 年 11 月 4 日	2027 年 11 月 3 日
邹宝菊	女	独立董事	2024 年 11 月 4 日	2027 年 11 月 3 日
胡军	男	独立董事	2024 年 11 月 4 日	2027 年 11 月 3 日
代正华	男	独立董事	2024 年 11 月 4 日	2027 年 11 月 3 日

2、监事会成员

发行人监事会现有监事 5 名，其中职工监事 3 名，具体情况如下：

姓名	性别	监事会任职	本届任期起始日期	本届任期终止日期
陈奇军	男	监事会主席/职工监事	2024 年 11 月 4 日	2027 年 11 月 3 日
张树星	男	监事	2024 年 11 月 4 日	2027 年 11 月 3 日
徐永华	女	监事	2024 年 11 月 4 日	2027 年 11 月 3 日
王斌	男	职工监事	2025 年 1 月 8 日	2027 年 11 月 3 日
韩数	男	职工监事	2024 年 11 月 4 日	2027 年 11 月 3 日

3、高级管理人员

发行人现有高级管理人员 7 名，具体情况如下：

姓名	性别	职务	本届任期起始日期	本届任期终止日期
黄汉杰	男	总经理	2024 年 11 月 4 日	2027 年 11 月 3 日
彭旭	男	副总经理	2024 年 11 月 4 日	2027 年 11 月 3 日
胡有成	男	副总经理	2024 年 11 月 4 日	2027 年 11 月 3 日
胡南	男	副总经理	2024 年 11 月 4 日	2027 年 11 月 3 日
赵傲	男	副总经理	2024 年 11 月 4 日	2027 年 11 月 3 日
白云罡	男	总会计师	2024 年 11 月 4 日	2027 年 11 月 3 日
焦海华	女	董事会秘书	2024 年 11 月 4 日	2027 年 11 月 3 日

报告期内发行人股东大会选举董事、监事的决议、发行人工会委员会选举职工监事的决议、发行人董事会有关任免发行人高级管理人员的决议，符合《公司法》及《公司章程》的有关规定，发行人董事、监事、高级管理人员的选举和选聘履行了必要的法律程序。

（二）董事、监事和高级管理人员简历

1、董事会成员

截至 2025 年 6 月 30 日，公司第十一届董事会成员简要情况如下：

张新：参见“第四节 发行人基本情况”之“三、控股股东及实际控制人的基本情况”之“（二）实际控制人基本情况”。

黄汉杰，男，1979 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，中共党员，硕士研究生学历，高级会计师职称。历任公司财务部出纳、会计、副部长、部长、副总会计师、副总经理、执行总经理；2014 年 4 月至今，任公司董事；2017 年 2 月至今，任公司总经理。

胡述军，男，1973 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，中共党员，硕士研究生学历，电气高级工程师职称。历任公司新疆变压器厂铁芯车间质检员、主任、生产处处长、厂长助理、副厂长、总经理助理、副总经理；2015 年 9 月至今，任特变集团董事长、总经理；2015 年 9 月至今，任公司董事；2018 年 4 月至今，任新疆交通建设集团股份有限公司董事。

胡南，男，1981 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，中共党员，硕士研究生学历。曾任 Legacy Corporation 亚洲区域经理、沈阳远大企业集团俄罗斯市场部区域总裁；历任公司国际部业务主管、部长助理、总经理办公室主任、北

京办事处主任、总经理助理、输变电产业集团总经理助理；2017年2月至今，任公司副总经理；2018年10月至今，任公司董事。

李边区，男，1964年出生，中国国籍，无境外永久居留权，中共党员，大专学历，高级经济师职称。曾任昌吉市特种变压器厂供应科副科长；1997年7月至今，任公司进出口公司总经理；2005年5月至今，任公司董事。

张宏中，男，1990年出生，中国国籍，无境外永久居留权，中共党员，硕士研究生学历，中级工程师职称。曾任 Order 24INC 财务总监、大连祥瑞丰旗商贸有限公司财务总监；历任公司国际工程公司党政部副部长、总经理助理兼工会副主席、工会主席，新能源公司副总经理、南方区域公司总经理；2023年11月至今，任公司新疆变压器厂副总经理；2023年3月至今，任特变集团董事；2023年5月至今，任公司董事。

张爱琴，女，1976年出生，中国国籍，无境外永久居留权，中共党员，本科学历，高级经济师、中级会计师职称。曾任甘肃五金矿产进出口有限公司财务部出纳、天津五洲联合会计师事务所新疆华西分所项目经理、项目负责人；2007年4月至今，历任特变集团财务部部长、副总会计师；2016年1月至今，任特变集团总会计师；2018年9月至今，任特变集团董事；2015年9月至2024年10月，任公司监事；2024年11月至今，任公司董事。

刘开俊，男，1959年出生，中国国籍，无境外永久居留权，中共党员，本科学历，教授级高级工程师。2004年11月至2009年8月，任电网公司发展策划部副主任；2009年9月至2018年6月，历任国网经济技术研究院党组书记、董事长、院长；2018年7月至2019年12月，任电网公司总部企协副理事长、顾问；2022年2月至今，任中国电力企业联合会首席专家；2024年11月至今，任公司独立董事。

邹宝菊，女，1961年出生，中国国籍，无境外永久居留权，中共党员，在职研究生学历，高级会计师。曾任新疆财政厅外经处副处长、新疆国资委管理中心审计监督部主任、新疆国资委党委委员、副主任、新疆国资委正厅级巡视员等职；2022年至今，任新疆金融投资（集团）有限责任公司外部董事，新疆财经大学 MBA 硕士研究生导师。2024年11月至今，任公司独立董事。

胡军，男，1976 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，博士学历，清华大学电机系教授，国家杰出青年科学基金获得者。2019 年至今，任清华四川能源互联网研究院能源传感所所长、四川省电力装备智能化工程技术研究中心主任、清华能源互联网创新研究院能源大数据中心执行主任、清华大学南网数研院智能传感与透明电网联合研究中心主任；2024 年 6 月至今，任四川省电力装备智能化工程技术研究中心主任；2024 年 11 月至今，任公司独立董事。

代正华，男，1977 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，九三学社社员，博士学历，教授，教育部长江学者奖励计划特聘教授。历任华东理工大学助教、讲师、副研究员、研究员；现任新疆大学研究员、二级教授；2024 年 11 月至今，任公司独立董事。

2、监事会成员

截至 2025 年 6 月 30 日，公司第十一届监事会成员简历情况如下：

陈奇军，男，1971 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，中共党员，大专学历，高级经济师、高级企业风险管理师、高级信用管理师。2012 年 6 月至 2013 年 9 月，任鲁缆公司总经理；2013 年 9 月至今，任公司纪检书记、首席合规官；2014 年 3 月至今，任公司监事会主席。

张树星，男，1987 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，中共党员，本科学历，高级会计师职称。2011 年 7 月至今，历任特变集团财务部税务会计、主管会计、部长助理、副部长、部长、财务管理中心总监；2024 年 11 月至今，任公司监事。

徐永华，女，1974 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，会计师职称。1997 年 8 月至 2000 年 12 月，任新疆十月机械制造有限公司生产调度处计划调度员；2000 年 12 月至 2019 年 5 月，历任乌鲁木齐国有资产经营有限公司审计部职员、财务部会计、副部长、部长；2019 年 5 月至 2022 年 3 月，历任新疆投资发展（集团）有限责任公司资金财务管理中心高级主管、副主任；2022 年 3 月至今任新疆投资发展（集团）有限责任公司审计督查部副部长、部长；2022 年 5 月至今，任公司监事。

王斌，男，1988 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，中共党员，本科

学历，助理政工师。历任公司新疆线缆厂国际贸易部市场经理、英语部部长、总经理，公司国际市场部市场管理处经理、总监助理、副总监、总裁办总监，新特能源工会主席、行政总经理、培训学院副院长；2025 年 1 月至今，任公司工会主席、监事。

韩数，男，1978 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，群众，本科学历，法律职业资格。2000 年 7 月至 2008 年 12 月，历任公司新疆线缆厂法律部科员、副主任；2009 年 1 月至 2009 年 12 月，历任公司新疆线缆厂总办主任、风险管理部部长；2010 年 1 月至今，任公司法律部副部长、总监；2012 年 5 月至今，任公司监事。

3、高级管理人员

截至 2025 年 6 月 30 日，公司高级管理人员简历情况如下：

黄汉杰：参见本节“五、（二）1、董事会成员”。

彭旭，男，1981 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，中共党员，硕士研究生学历。曾任中车信息技术有限公司项目总监，通力凯顿（北京）系统集成有限公司售前部咨询部总监，甲骨文（中国）软件系统有限公司首席供应链管理总监、西门子数字工业软件（航海）有限公司首席战略咨询专家、技术总监，埃森哲（中国）有限公司副董事总经理，三一重能股份有限公司副总经理；2024 年 9 月至今，任公司副总经理。

胡有成，男，1973 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，中共党员，博士研究生学历，高级经济师。历任特变电工股份有限公司总经办副主任、总经办主任、总经理助理、副总经理、工会主席兼纪检委书记；2011 年 1 月至今，任公司副总经理。

胡南：参见本节“五、（二）1、董事会成员”。

赵傲，男，1978 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，中共党员，博士研究生学历，高级工程师职称，中国上市公司协会高端制造行业委员会副主任委员。2005 年 3 月至 2016 年 5 月，任电网公司国电动力经济研究中心工程师、国际合作部职员、国际合作部副处长；2016 年 5 月至 2017 年 3 月，任德勤广州分所风险咨询部及国企改革行权小组副总监；2017 年 3 月至 2024 年 2 月，历任公

司国际市场部总监、总裁助理、首席战略官；2024 年 2 月至今，任公司副总经理。

白云罡，男，1975 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，中共党员，硕士研究生学历，高级会计师、国际注册内部审计师。历任公司新疆变压器厂箱变项目公司财务科长、财务处处长助理、配变项目公司副经理、财务部财务处主管会计、副处长、公司新疆线缆厂财务部长、副总会计师，公司鲁缆公司总会计师，公司审计法务部副部长、审计监察部部长，公司新疆线缆厂总会计师，公司副总会计师；2018 年 4 月至今，任公司总会计师。

焦海华，女，1972 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，中共党员，本科学历，中级经济师职称。1997 年 7 月至 2001 年 4 月，历任公司证券部科员、证券事务代表；2001 年 5 月至 2001 年 10 月，任新疆广电网络股份有限公司董事会秘书；2001 年 10 月至 2019 年 1 月，历任公司证券部证券事务代表、证券事务部总监；2020 年 7 月至今，任财务公司监事会主席；2019 年 1 月至今，任公司董事会秘书。

（三）董事、监事及高级管理人员兼职情况及薪酬情况

1、董事、监事、高级管理人员薪酬情况

2024 年，公司董事、监事及高级管理人员在公司及公司关联企业处领取薪酬的情况如下：

单位：万元

序号	姓名	职务	从公司领取的薪酬（含税）	是否在关联方领薪
1	张新	实际控制人、董事长	445.00	否
2	黄汉杰	董事、总经理	331.00	否
3	胡述军	董事	16.00	是
4	胡南	董事、副总经理	192.18	否
5	李边区	董事	260.00	否
6	张宏中	董事	120.00	否
7	张爱琴	原监事/董事	9.33	是
8	刘开俊	独立董事	3.33	否
9	邹宝菊	独立董事	3.33	否
10	胡军	独立董事	3.33	否

序号	姓名	职务	从公司领取的薪酬（含税）	是否在关联方领薪
11	代正华	独立董事	3.33	否
12	陈奇军	监事会主席/职工监事	175.80	否
13	张树星	监事	1.33	是
14	徐永华	监事	8.00	否
15	王斌	职工监事	112.10	否
16	韩数	职工监事	62.83	否
17	彭旭	副总经理	60.00	否
18	胡有成	副总经理	242.25	否
19	赵傲	副总经理	180.20	否
20	白云罡	总会计师	172.20	否
21	焦海华	董事会秘书	164.00	否
22	郭俊香	原董事	143.00	否
23	夏清	原独立董事	16.67	否
24	杨旭	原独立董事	16.67	否
25	陈盈如	原独立董事	16.67	否
26	孙卫红	原独立董事	16.67	否
27	蒋立志	原职工监事	55.52	否
28	李丹	原副总经理	143.20	否
29	王益民	原副总经理	230.57	否
30	罗军	原副总经理	283.09	否
31	郭金	原副总经理	230.02	否
32	吴微	原副总经理	170.69	否
33	刘文山	原副总经理	135.08	否

2、董事、监事、高级管理人员兼职情况

截至 2025 年 6 月 30 日，发行人现任董事、监事、高级管理人员在其他单位的兼职情况如下：

姓名	现任发行人职务	兼职单位	兼任职务	兼职单位与发行人关系
张新	董事长	特变集团	董事	发行人第一大股东
		宏联创投	董事	发行人第二大股东
		新疆宏远创新企业管理有限公司	执行董事兼总经理	发行人实际控制人控制的其他企业

姓名	现任发行人职务	兼职单位	兼任职务	兼职单位与发行人关系
黄汉杰	董事、总经理	宏联创投	董事	发行人第二大股东
胡述军	董事	特变集团	董事长、总经理	发行人第一大股东
		新疆交通建设集团股份有限公司	董事	-
张宏中	董事	特变集团	董事	发行人第一大股东
张爱琴	董事	特变集团	董事、总会计师	发行人第一大股东
		新疆恒合投资股份有限公司	董事	-
		厦门航天思尔特机器人系统股份公司	董事	-
		新疆宏远创新企业管理有限公司	监事	发行人实际控制人控制的其他企业
张树星	监事	特变集团	监事、财务管理中心总监	发行人第一大股东
		新疆亚欧丝路工程咨询管理有限公司	财务负责人	-
徐永华	监事	新疆投资发展（集团）有限责任公司	审计督查部部长	-
邹宝菊	独立董事	新疆金融投资（集团）有限责任公司	董事	-
代正华	独立董事	上海熠能燃气科技有限公司	董事长	-

（四）董事、监事及高级管理人员持有本公司股份情况

截至 2025 年 6 月 30 日，公司董事、监事及高级管理人员直接持有本公司股份的情况：

序号	关联人名称	职务	持有特变电工股份（股）	持股比例
1	张新	董事长	528,324	0.01%
2	黄汉杰	董事、总经理	1,622,734	0.03%
3	胡述军	董事	90,189	0.00%
4	胡南	董事、副总经理	651,737	0.01%
5	李边区	董事	1,904,102	0.04%
6	张宏中	董事	-	-
7	张爱琴	原监事/董事	-	-
8	刘开俊	独立董事	-	-
9	邹宝菊	独立董事	7,800	0.00%
10	胡军	独立董事	-	-
11	代正华	独立董事	-	-

序号	关联人名称	职务	持有特变电工股份（股）	持股比例
12	陈奇军	监事会主席	-	-
13	张树星	监事	-	-
14	徐永华	监事	-	-
15	王斌	监事	104,000	0.00%
16	韩数	监事	1,375	0.00%
17	彭旭	副总经理	-	-
18	胡有成	副总经理	940,734	0.02%
19	赵傲	副总经理	-	-
20	白云罡	总会计师	683,000	0.01%
21	焦海华	董事会秘书	694,750	0.01%

（五）董事、监事、高级管理人员的其他对外投资情况

截至 2025 年 6 月 30 日，发行人现任董事、监事、高级管理人员的直接对外投资情况如下：

姓名	职务	对外投资企业	持股比例	对外投资企业与 公司关系
张新	董事长	特变集团	直接持股 40.08%， 通过天津宏远创新 企业管理有限公司 持股 24.04%	发行人第一大股东
		天津宏远创新企业管 理有限公司	100%	持有发行人第一大股东 24.04%股权
		新疆简则企业管 理有限公司	26.50%	-
		新疆通则企业管 理有限公司	22.69%	-
		新疆荣则企业管 理有限公司	19.61%	-
		新疆立则企业管 理有限公司	14.73%	-
		新疆宏远创新企业管 理有限公司	70%	-
胡述军	董事	新疆简则企业管 理有限公司	14.18%	发行人第一大股东的 股东
		新疆宏远创新企业管 理有限公司	20%	-
李边区	董事	特变集团	0.53%	发行人第一大股东
		宏联创投	2.43%	发行人 5%以上股东
张爱琴	董事	新疆简则企业管 理有限公司	5.70%	-

姓名	职务	对外投资企业	持股比例	对外投资企业与公司关系
		新疆宏远创新企业管理有限公司	10%	-
		特变集团	曾持有 9.73% 股权，2022 年 5 月转出	发行人第一大股东

（六）公司董事、监事、高级管理人员最近三年内的变动情况

1、公司 2022 年初董事、监事、高级管理人员情况

姓名	职务	姓名	职务
张新	董事长	张爱琴	监事
黄汉杰	董事、总经理	宋磊	监事
胡述军	董事	蒋立志	职工监事
胡南	董事、副总经理	韩数	职工监事
李边区	董事	胡有成	副总经理
郭俊香	董事	王益民	副总经理
王涛	董事	罗军	副总经理
夏清	独立董事	郭金	副总经理
杨旭	独立董事	吴微	副总经理
陈盈如	独立董事	焦海华	董事会秘书
孙卫红	独立董事	白云罡	总会计师
陈奇军	监事会主席/职工监事	/	/

2、公司最近三年及一期以及期后董事的变动情况

2023 年 4 月 7 日，公司收到原董事王涛先生的书面辞职报告，王涛先生因工作原因，辞去公司第十届董事会董事职务，同时亦不再担任公司董事会审计委员会委员职务。

2023 年 4 月 18 日，发行人召开 2023 年第六次临时董事会会议，同意补选张宏中为第十届董事会非独立董事候选人。2023 年 5 月 4 日，发行人 2023 年第三次临时股东大会选举张宏中为公司董事，任期与第十届董事会一致。

2024 年 11 月 4 日，因第十届董事会任期届满，公司召开 2024 年第三次临时股东大会，审议通过了《选举公司第十一届董事会非独立董事的议案》，选举张新、黄汉杰、胡述军、胡南、李边区、张宏中及张爱琴为第十一届董事会非职工董事；审议通过了《选举公司第十一届董事会独立董事的议案》，选举刘开俊、

邹宝菊、胡军及代正华为第十一届董事会独立董事。

3、公司最近三年及一期以及期后监事的变动情况

2022年4月19日，公司监事会收到监事宋磊女士的书面辞职报告。宋磊女士因工作变动原因，辞去公司第十届监事会监事职务。

2022年4月28日，发行人召开2022年第二次临时监事会会议，选举徐永华为监事候选人。2022年5月16日，发行人2022年第三次临时股东大会选举徐永华为公司监事。

2024年11月4日，因第十届监事会任期届满，公司召开2024年第三次临时股东大会，审议通过了《选举公司第十一届监事会非职工监事的议案》，选举张树星、徐永华为非职工监事。经公司工会委员会选举，陈奇军、蒋立志、韩数担任公司第十一届监事会职工监事。

2025年1月8日，公司监事会收到监事蒋立志先生的书面辞职报告。蒋立志先生因工作变动原因，辞去公司职工监事职务。根据《公司法》《公司章程》等有关规定，公司工会委员会于2025年1月8日召开会议，选举王斌先生为公司第十一届监事会职工监事，任期自工会委员会选举通过之日起至第十一届监事会任期届满之日止。

4、公司最近三年及一期以及期后高管的选聘情况

2023年2月17日，公司2023年第二次临时董事会会议审议通过了《聘任公司副总经理的议案》，聘任刘文山先生、赵微先生、李丹先生为公司副总经理，任期自董事会审议通过之日起至第十届董事会任期届满之日止。

2024年11月4日，公司十一届董事会第一次会议审议通过了《聘任公司总经理、董事会秘书的议案》《聘任公司副总经理、总会计师的议案》，聘任黄汉杰先生为公司总经理、聘任焦海华女士为公司董事会秘书，聘任彭旭先生、胡有成先生、胡南先生、赵微先生、李丹先生为公司副总经理，聘任白云罡先生为公司总会计师，任期自董事会审议通过之日起至第十届董事会任期届满之日止。

2025年1月8日，公司收到副总经理李丹先生的书面辞职报告。因工作变动，李丹先生辞去公司副总经理职务。

（七）公司董事、高级管理人员及其他员工的激励情况

报告期内，公司共实施两期股权激励计划，具体情况如下：

1、2019 年股票期权激励计划，2023 年实施完毕

2019 年 2 月 21 日，公司 2019 年第五次临时董事会会议、公司 2019 年第一次临时监事会会议审议通过了《<特变电工股份有限公司 2019 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 2019 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 2019 年股票期权激励计划有关事项的议案》等议案。2019 年 3 月 18 日公司 2019 年第三次临时股东大会审议通过了上述议案。

2019 年 3 月 11 日，公司 2019 年第二次临时监事会会议审核通过了《特变电工股份有限公司 2019 年股票期权激励计划激励对象名单》，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。

2019 年 5 月 8 日，公司 2019 年第十次临时董事会会议、2019 年第四次临时监事会会议审议通过了《关于调整公司 2019 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》《关于公司 2019 年股票期权激励计划向激励对象首次授予股票期权的议案》等议案，确定 2019 年 5 月 8 日为公司 2019 年股票期权激励计划首次授予股票期权的授予日。

2019 年 5 月 21 日，公司 2019 年第十一次临时董事会会议、2019 年第五次临时监事会会议审议通过了《关于调整公司 2019 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》等议案。2019 年 6 月 20 日公司发布了《特变电工股份有限公司 2019 年股票期权激励计划首次授予登记完成的公告》，首次授予股票期权已于 2019 年 6 月 18 日登记完毕，公司实际向 2,023 名激励对象授予登记了 29,142 万份股票期权。

2019 年 7 月 12 日，公司 2019 年第十五次临时董事会会议审议通过了《关于调整公司 2019 年股票期权激励计划首次授予股票期权行权价格的议案》，公司首次授予股票期权行权价格由 7.64 元/份调整为 7.46 元/份。

2020 年 3 月 5 日，公司 2020 年第二次临时董事会会议、2020 年第一次临时监事会会议审议通过了《关于向激励对象授予 2019 年股票期权激励计划预留股

票期权的议案》，公司向 117 名激励对象授予预留股票期权 468 万份，预留授予股票期权的授予日为 2020 年 3 月 5 日，行权价格为 7.27 元/份。2020 年 3 月 23 日公司 2020 年第二次临时监事会会议对公司 2019 年股票期权激励计划预留股票期权激励对象名单进行了审核，并发表了审核意见。2020 年 5 月 8 日公司发布了《特变电工股份有限公司 2019 年股票期权激励计划预留授予登记完成的公告》，公司预留授予股票期权于 2020 年 5 月 6 日登记完毕。

2020 年 5 月 20 日，公司 2020 年第四次临时董事会会议、2020 年第四次临时监事会会议审议通过了《关于对公司 2019 年股票期权激励计划首次授予的股票期权部分予以注销的议案》，注销股票期权数量合计为 9,791.20 万份。2020 年 6 月 23 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 9,791.20 万份股票期权工作已于 2020 年 6 月 19 日完成。

2020 年 10 月 16 日，公司 2020 年第八次临时董事会会议审议通过了《调整公司 2019 年股票期权激励计划行权价格的议案》，公司首次授予股票期权行权价格由 7.46 元/份调整为 7.295 元/份，公司预留授予股票期权行权价格由 7.27 元/份调整为 7.105 元/份。

2021 年 7 月 28 日，公司 2021 年第八次临时董事会会议审议通过了《关于调整公司 2019 年股票期权激励计划行权价格的议案》《关于注销公司 2019 年股票期权激励计划部分股票期权的议案》《公司 2019 年股票期权激励计划首次授予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成就的议案》；公司 2021 年第二次临时监事会会议审议通过了《关于核查公司 2019 年股票期权激励计划行权激励对象名单的议案》《关于注销公司 2019 年股票期权激励计划部分股票期权的议案》《公司 2019 年股票期权激励计划首次授予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成就的议案》。公司首次授予股票期权行权价格调整为 7.085 元/份、授予预留的股票期权行权价格调整为 6.895 元/份；公司注销 1,635.34 万份股票期权，注销工作完成后，公司 2019 年股票期权激励计划激励对象由 2,006 名调整为 1,838 名，持有已获授尚未行权的股票期权数量为 18,183.46 万份；公司 2019 年股票期权激励计划首次授予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已经成就，可行权激励对象为 1,827 名，可行权数量 7,747.26 万份。

2021年10月9日，公司发布了《特变电工股份有限公司2019年股票期权激励计划2021年第三季度行权结果暨股份变动公告》，2021年9月8日至2021年9月30日期间，因行权新增股份71,791,163股，公司总股本由3,714,312,789股变更为3,786,103,952股。

2022年1月5日，公司发布了《特变电工股份有限公司2019年股票期权激励计划2021年第四季度行权结果暨股份变动公告》，2021年10月1日至2021年12月31日期间，因行权新增股份2,446,337股，公司总股本由3,786,103,952股变更为3,788,550,289股。

2022年4月2日，公司发布了《特变电工股份有限公司2019年股票期权激励计划2022年第一季度行权结果暨股份变动公告》，2022年1月1日至2022年3月31日期间，因行权新增股份1,561,000股，公司总股本由3,788,550,289股变更为3,790,111,289股。

2022年6月16日，公司2022年第七次临时董事会会议，审议通过了《关于调整公司2019年股票期权激励计划行权价格的议案》，董事会对2019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6.505元/份、授予预留的股票期权行权价格6.315元/份。

2022年7月2日，公司发布了《特变电工股份有限公司2019年股票期权激励计划2022年第二季度行权结果暨股份变动公告》，2022年4月1日至2022年6月30日因行权新增股份682,000股，公司总股本由3,790,111,289股变更为3,790,793,289股。

2022年8月15日，公司2022年第十次临时董事会会议，第三次临时监事会会议审议通过了《关于注销公司2019年股票期权激励计划部分股票期权的议案》《公司2019年股票期权激励计划首次授予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成就的议案》，公司注销了379.62万份股票期权，注销工作完成后，公司2019年股票期权激励计划激励对象由1,838名调整为1,777名，持有已获授尚未行权的股票期权数量为10,056.58万份。公司2019年股票期权激励计划首次授予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已经成就，可行权激励对象为1,777名，可行权数量10,056.58

万份，其中首次授予股票期权第三个行权期自 2022 年 9 月 8 日至 2023 年 9 月 7 日；授予的预留股票期权第二个行权期自 2022 年 9 月 8 日至 2023 年 7 月 4 日。

2022 年 9 月 13 日，公司 2022 年第十一次临时董事会会议、第四次临时监事会会议审议通过了《关于注销公司 2019 年股票期权激励计划部分股票期权的议案》，公司 2019 年股票期权激励计划首次授予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已结束，根据《上市公司股权激励管理办法》及《特变电工股份有限公司 2019 年股票期权激励计划》的相关规定，公司董事会对已到期未行权的 1.80 万份股票期权予以注销，上述股票期权注销工作已于 2022 年 9 月 22 日完成。

2022 年 10 月 11 日，公司发布了《特变电工股份有限公司 2019 年股票期权激励计划 2022 年第三季度行权结果暨股份变动公告》，2022 年 7 月 1 日至 2022 年 9 月 30 日，因行权新增股份 81,173,916 股，公司总股本由 3,790,793,289 股变更为 3,871,967,205 股。

2023 年 1 月 4 日，公司发布了《特变电工股份有限公司 2019 年股票期权激励计划 2022 年第四季度行权结果暨股份变动公告》，2022 年 10 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日，因行权新增股份 13,498,501 股，公司总股本由 3,871,967,205 股变更为 3,885,465,706 股。

2023 年 4 月 4 日，公司发布了《特变电工股份有限公司 2019 年股票期权激励计划 2023 年第一季度行权结果暨股份变动公告》，2023 年 1 月 1 日至 2023 年 3 月 31 日，因行权新增股份 3,038,083 股，公司总股本由 3,885,465,706 股变更为 3,888,503,789 股。

2023 年 7 月 4 日，公司发布了《特变电工股份有限公司 2019 年股票期权激励计划 2023 年第二季度行权结果暨股份变动公告》，2023 年 4 月 1 日至 2023 年 6 月 30 日，因行权新增股份 1,725,690 股，公司总股本由 3,888,503,789 股变更为 3,890,229,479 股。

2023 年 9 月 14 日，公司发布了《特变电工股份有限公司 2019 年股票期权激励计划行权结果暨股份变动公告》，2023 年 7 月 1 日至 2023 年 9 月 7 日，因行权新增股份 2,266,823 股，因资本公积金转增股本新增股份 1,160,213,721 股，

公司总股本由 3,890,229,479 股变更为 5,052,710,023 股。

至此，公司 2019 年股票期权激励计划结束。

2、2022 年股票期权激励计划，2025 年实施完毕

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。

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。

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。

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。

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。

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。

2023 年 11 月 21 日，公司 2023 年第二十一一次临时董事会会议、2023 年第十次临时监事会会议审议通过了《关于注销公司 2022 年股票期权激励计划部分股票期权的议案》《公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权第一个行权期行权条件成就的议案》《关于核查公司 2022 年股票期权激励计划行权激励对象名单的议案》。公司注销 19,292,754 份股票期权，注销工作完成后，公司 2022 年股票期权激励计划激励对象由 2,002 名调整为 1,915 名，持有已获授尚未行权的股票期权数量为 240,759,246 份；公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权第一个行权期行权条件已经成就，可行权激励对象为 1,684 名，可行权数量 73,292,076 份。

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。

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。

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。

2024 年 12 月 2 日，公司 2024 年第十二次临时董事会会议、第五次临时监事会会议审议通过了《关于注销公司 2022 年股票期权激励计划部分股票期权的议案》，公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权第一个行权期已结束，根据《上市公司股权激励管理办法》（以下简称《管理办法》）及《特变电工股份有限公司 2022 年股票期权激励计划》（以下简称《股票期权激励计划》）的相关规定，公司董事会对已到期未行权的 73,209,528 份股票期权予以注销，公司注销 73,209,528 份股票期权工作已于 2025 年 1 月 6 日完成。

2024 年 12 月 3 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行权结果暨股份变动公告》，2024 年 10 月 1 日至 2024 年 11 月 23 日期间，因行权新增股份 30 股，公司总股本由 5,052,792,541 股变更为 5,052,792,571 股。

2025 年 6 月 18 日，公司召开了 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》，公司董事会对已授予尚未行权的 87,684,520 份股票期权予以注销，注销工作已于 2025 年 6 月 27 日完成。

注销完成后，公司 2022 年股票期权激励计划结束。

六、发行人所处行业的基本情况

（一）公司业务及所属行业情况

1、主营业务情况

发行人主营业务由输变电产业、能源产业、新能源产业及新材料产业四大产业构成。输变电产业主要包括变压器、电线电缆、开关、电容器及其他输变电产

品的研发、生产和销售，输变电国际成套系统集成业务等；能源产业主要包括煤炭的开采与销售、电力及热力的生产和销售；新能源产业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；新材料产业主要包括高纯铝、电子铝箔、电极箔、铝制品及合金产品的研发、生产和销售。

2、所处行业情况

根据《国民经济行业分类》（GB/T4754-2017），发行人各主营业务所处的行业情况如下：

业务名称	所处行业代码	所处行业名称
输变电产业	C38	电气机械和器材制造业
能源产业	B06	煤炭开采和洗选业
新能源产业	C38	电气机械和器材制造业
新材料产业	C39	计算机、通信和其他电子设备制造业

根据中国上市公司协会出具的《上市公司行业统计分类指引》（2022年修订），发行人所处的行业情况如下：

业务名称	所处行业代码	所处行业名称
输变电产业	CH38	电气机械和器材制造业
能源产业	B06	煤炭开采和洗选业
新能源产业	CH38	电气机械和器材制造业
新材料产业	CH39	计算机、通信和其他电子设备制造业

（二）行业监管体制及最近三年监管政策的变化

1、行业主管部门和监管体制

发行人主营业务涉及多个行业，受到国家及地方政府多方面的监管，涉及的主要监管部门包括：国家发改委、工业和信息化部、自然资源部、生态环境部、应急管理部、国家矿山安全监察局（原国家煤矿安全监察局）、国家能源局、商务部等。

主管部门	主要职责	涉及行业
国家发改委	作为国民经济的宏观调控部门，负责推进可持续发展战略和节能减排的综合协调工作，组织拟订发展循环经济、全社会	输变电行业、新能源行业、能源行业、新

主管部门	主要职责	涉及行业
	能源资源节约和综合利用规划及政策措施并协调实施,参与编制生态建设、环境保护规划,协调生态建设、能源资源节约和综合利用的重大问题,综合协调环保产业和清洁生产等有关工作。	材料行业
工业和信息化部	负责提出新型工业化发展战略和政策;制定并组织实施工业的行业规划、计划和产业政策;监测分析工业运行态势,统计并发布相关信息;拟订并组织实施工业的能源节约和资源综合利用、清洁生产促进政策等。	输变电行业、新能源行业、新材料行业
自然资源部	负责矿产资源储量管理及压覆矿产资源审批;负责矿业权管理、自然资源资产有偿使用工作;负责自然资源资产有偿使用工作等。	能源行业
生态环境部	负责建立健全生态环境基本制度;负责监督管理国家减排目标的落实。负责组织制定污染物排放总量控制、排污许可证制度并监督实施,监督检查各地污染物减排任务完成情况,实施生态环境保护目标责任制;负责环境污染防治的监督管理、生态环境监测工作、生态环境监督执法等。	输变电行业、新能源行业、能源行业、新材料行业
应急管理部	组织编制国家应急总体预案和规划,指导各地区各部门应对突发事件工作,推动应急预案体系建设和预案演练。	输变电行业、新能源行业、能源行业、新材料行业
国家矿山安全监察局	负责拟订矿山安全生产方面的政策、规划、标准,起草相关法律法规草案、部门规章草案并监督实施。负责国家矿山安全监察工作。指导矿山安全监管工作。统筹矿山安全生产监管执法保障体系建设,制定监管监察能力建设规划,完善技术支撑体系。参与编制矿山安全生产应急预案,指导和组织协调煤矿事故应急救援工作。	能源行业
国家能源局	负责制定相关法律法规送审稿和规章;拟订并组织实施能源发展战略、规划和政策,推进能源体制改革;制定可再生能源产业政策和相关标准;审批相关固定资产投资项目;制定相关资源、补贴、环保政策等。	新能源行业、能源行业
商务部	负责拟订国内外贸易和国际经济合作的发展战略、政策,起草国内外贸易、外商投资、对外援助、对外投资和对外经济合作的法律法规草案及制定部门规章等工作。	输变电行业、新能源行业、新材料行业

发行人的业务受到多个行业自律组织的指导,主要情况如下:

自律组织	主要职责	涉及行业
中国机械工业联合会	主要负责调查研究机械工业经济运行,企业发展等方面的情况,向政府反映行业企业的意见和要求,为政府部门制定行业技术经济政策、贸易政策和行业结构调整等提供建议和咨询服务;分析和发布与行业相关的技术与经济信息,进行市场预测预报,为政府、企业、会员和社会中介组织等提供信息服务。	输变电行业
中国电力企业联合会	深入开展行业调查研究,提出对电力行业改革与发展的政策和立法建议,参与制定电力行业发展规划、产业政策、行业准入条件和体制改革工作;制定并监督执行行业约规,建立行业自律机制。	输变电行业、新能源行业、能源行业
中国电器工业协会	由全国电工产品的制造及相关企业、用户单位和有关的科研、设计、院校、工程成套、销售等单位,在平等自愿的基础上组成的非营利性的、不受地区、部门隶属关系和所有制限制的全	输变电行业

自律组织	主要职责	涉及行业
	国性行业组织。	
中国光伏行业协会	由民政部批准成立、工信部为业务主管单位的国家一级协会。会员单位主要由从事光伏产品、设备、相关辅配料（件）及光伏产品应用的研究、开发、制造、教学、检测、认证、标准化、服务的企、事业单位、社会组织及个人自愿组成，是全国性、行业性、非营利性社会组织。	新能源行业
中国循环经济协会可再生能源专业委员会	作为国内外可再生能源领域联系和交流的窗口，促进国际间交流，通过专委会加强国内可再生能源领域的企业与国际间的联系，及时获取信息，寻求国际机构的支持和各种投资机会；作为可再生能源领域企业间的纽带，加强企业间的联系，反映可再生能源行业的集体呼声。	新能源行业
中国可再生能源学会	下设光伏专委会、风能专委会等多个专业委员会，旨在成为科技工作者、企业和政府之间的桥梁，对外学术交流和技术合作的窗口，致力于促进我国可再生能源技术的进步，推动可再生能源产业的发展。	新能源行业
中国有色金属工业协会硅业分会	中国有色金属工业协会的分支机构，接受业务主管单位国务院国有资产监督管理委员会和社团登记管理机关民政部的业务指导和监督管理。硅业分会是由中国有色金属工业协会中从事硅业生产、科研、设计、应用、设备制造、商贸及产业链前后端相关领域的企业、事业单位会员组成。	新能源行业
中国电子元件行业协会	对全行业生产经营活动数据进行统计和分析，参与电子元件产业的相关国家标准、行业标准制定、修订和质量监督等工作，为业内企业提供市场指引。	新材料行业

2、行业主要法律法规

公司所处行业主要受到安全生产、矿产资源管理、环境保护等方面法律法规的管辖，主要涉及的法律法规如下：

序号	法律法规名称	立法及修订时间
1	《中华人民共和国能源法》	2024 年 11 月
2	《中华人民共和国可再生能源法》	2005 年 2 月（2009 年 12 月修订）
3	《促进产业结构调整暂行规定》	2005 年 12 月
4	《电力监管条例》	2005 年 2 月
5	《中华人民共和国安全生产法》	2002 年 11 月（2021 年 6 月修订）
6	《中华人民共和国节约能源法》	1997 年 11 月（2018 年 10 月修订）
7	《中华人民共和国产品质量法》	1993 年 9 月（2018 年 12 月修订）
8	《中华人民共和国环境保护法》	1989 年 12 月（2014 年 4 月修订）
9	《中华人民共和国矿产资源法》	1986 年 3 月（2024 年 11 月修订）
10	《中华人民共和国煤炭法》	1996 年 8 月（2016 年 11 月修订）

3、最近三年监管政策的变化

近年来，国家先后出台了多项激励政策支持支持产业发展，为公司各产业板块的发展提供了良好的政策环境，具体内容如下：

(1) 输变电行业

时间	文件名称	主要相关内容
2024.7	《加快构建新型电力系统行动方案（2024—2027年）》	明确了未来四年内新型电力系统的建设目标和路径，同时还提出了一系列具体举措，旨在推动电力系统向清洁低碳、安全充裕、经济高效、供需协同、灵活智能的方向转型
2024.3	《推动大规模设备更新和消费品以旧换新行动方案》	推进基础设施建设的更新活动，聚焦钢铁、有色、石化、化工、建材、电力、机械、轻纺、电子等重点行业，大力推动生产设备、用能设备、发输配电设备等更新和技术改造。
2023.6	《新型电力系统发展蓝皮书》	结合新型能源体系建设要求和“双碳”发展战略研判电力系统发展趋势，分析现有电力系统面临的主要问题和挑战，全面阐述新型电力系统发展理念、内涵特征，描绘新型电力系统的发展阶段及显著特点，提出建设新型电力系统的总体架构和重点任务
2023.3	《关于加快推进能源数字化智能化发展的若干意见》	从加快行业转型升级、推进应用试点示范、推动共性技术突破、健全发展支撑体系等方面提出要以数字化智能化技术加速发电清洁低碳转型；以数字化智能化电网支撑新型电力系统建设等
2023.2	《关于统筹节能降碳和回收利用加快重点领域产品设备更新改造的指导意见》	鼓励首批聚焦实施条件相对成熟、示范带动作用较强的锅炉、电机、电力变压器、制冷、照明、家用电器等产品设备，推动相关使用企业和单位开展更新改造，统筹做好废旧产品设备回收利用
2023.2	《电力变压器更新改造和回收利用实施指南》	提出电力变压器设计研发、生产制造、更新改造、回收利用等全流程全产业链转型升级的具体要求

(2) 能源行业

时间	文件名称	主要相关内容
2024.4	《关于建立煤炭产能储备制度的实施意见》	到 2027 年初步建立煤炭产能储备制度，到 2030 年形成 3 亿吨/年的可调度产能储备，增强煤炭供应保障能力。
2024.3	《2024 年能源工作指导意见》	持续巩固煤炭压舱兜底良好态势，保持煤炭产能合理裕度，增加战略储备和调节能力，推动煤炭已核准项目开工建设、在建项目尽早投产达产，筑牢能源安全保障根基，推动产量保持较高水平。
2022.6	《关于加强煤炭先进产能核定工作的通知》	对生产系统具备增产能力且符合煤矿生产能力核定基本条件的煤矿开展先进产能核定工作，进一步释放先进煤炭产能，提升煤炭安全稳定供应能力。

(3) 新能源行业

时间	文件名称	主要相关内容
2025.2	《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》	推动新能源上网电价全面由市场形成，建立可持续发展价格结算机制
2024.10	《关于大力实施可再生能源替代行动的指导意见》	大力实施可再生能源替代，以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，贯彻“四个革命、一个合作”能源安全新战略，坚持统筹谋划、安全替代，正确处理传统能源和新能源“破”与“立”的关系，源网荷储一体推进，全面提升可再生能源安全可靠供应能力；供需统筹、有序替代，统筹可再生能源供给与重点领域绿色能源消费，加快推进增量替代，稳步扩大存量替代，稳妥推动可再生能源有序替代传统化石能源；协同融合、多元替代，协同推进可再生能源与工业、交通、建筑、农业农村等领域融合替代，经济高效推进发电、供热、制气、制氢多元发展和替代；科技引领、创新替代，大力推动新技术攻关试点，创新体制机制，加快培育可再生能源替代的新场景、新模式、新业态。
2024.8	《能源重点领域大规模设备更新实施方案》	支持光伏电站构网型改造，通过电力电子技术、数字化技术、智慧化技术综合提升电站发电效率和系统支撑能力。推动老旧光伏电站光伏设备残余寿命评估技术研发，鼓励通过高效光伏组件、逆变器等关键发电设备更新，合理优化光伏电站开发建设布局和规模，提升光伏发电系统单位面积能量密度和光伏电站土地使用效率，提高光伏电站发电能力。
2024.8	《中共中央国务院关于加快经济社会发展全面绿色转型的意见》	大力发展非化石能源。加快西北风电光伏、西南水电、海上风电、沿海核电等清洁能源基地建设，积极发展分布式光伏、分散式风电，因地制宜开发生物质能、地热能、海洋能等新能源，推进氢能“制储输用”全链条发展。加快构建新型电力系统。加强清洁能源基地、调节性资源和输电通道在规模能力、空间布局、建设节奏等方面的衔接协同，鼓励在气源可落实、气价可承受地区布局天然气调峰电站，科学布局抽水蓄能、新型储能、光热发电，提升电力系统安全运行和综合调节能力。建设智能电网，加快微电网、虚拟电厂、源网荷储一体化项目建设。加强电力需求侧管理。深化电力体制改革，进一步健全适应新型电力系统的体制机制。
2024.7	《加快构建新型电力系统行动方案（2024—2027年）》	提出在 2024-2027 年重点开展 9 项专项行动（电力系统稳定保障行动、大规模高比例新能源外送攻坚行动、配电网高质量发展行动、智慧化调度体系建设行动、新能源系统友好性能提升行动、新一代煤电升级行动、电力系统调节能力优化行动、电动汽车充电设施网络拓展行动、需求侧协同能力提升行动），提升电网对清洁能源的接纳、配置、调控能力。
2024.5	《2024-2025 年节能降碳行动方案》	涉及光伏产业发展思路及指导意见，包括加快建设以沙漠、戈壁、荒漠为重点的大型风电光伏基地，加快建筑光伏一体化建设等，将继续支撑国内光伏装机增长。积极发展抽水蓄能、新型储能。大力发展微电网、虚拟电厂、车网互动等新技术新模式。到 2025 年底，全国抽水蓄能、新型储能装机分别超过 6,200 万千瓦、4,000 万千瓦。

时间	文件名称	主要相关内容
2024.3	《2024年能源工作指导意见》	持续完善绿色低碳转型政策体系，科学优化新能源利用率目标，以消纳责任权重为底线，以合理利用率为上限，推动风电光伏高质量发展。
2023.6	《新型电力系统发展蓝皮书》	以2030年、2045年、2060年为新型电力系统构建战略目标的重要时间节点，制定新型电力系统“三步走”发展路径，即加速转型期（当前至2030年）、总体形成期（2030年至2045年）、巩固完善期（2045年至2060年），有计划、分步骤推进新型电力系统建设的“进度条”。
2023.4	《2023年能源工作指导意见》	大力发展风电太阳能发电，全年风电、光伏装机增加1.6亿千瓦左右。推动第一批以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风光基地并网投产，积极推进光热发电规模化发展。稳妥建设海上风电基地，谋划启动建设海上光伏。大力推进分散式陆上风电和分布式光伏发电项目建设。
2022.12	《“十四五”扩大内需战略实施方案》	持续提高清洁能源利用水平，建设多能互补的清洁能源基地，以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点加快建设大型风电、光伏基地，有序推进氢能基础设施建设，因地制宜发展生物质能、地热能、海洋能应用。推动构建新型电力系统，提升清洁能源消纳和存储能力。

(4) 新材料行业

时间	文件名称	主要相关内容
2024.12	《标准提升引领原材料工业优化升级行动方案（2025-2027年）》	重点研制有色金属等行业重点排放单位碳排放核算方法，钢铁、电解铝等重点产品碳足迹核算规则等碳达峰碳中和标准，对实施效果好的团体标准按程序采信为行业标准或国家标准。
2024.9	《工业重点行业领域设备更新和技术改造指南》	力争到2027年，实现电解铝吨铝碳减排5%、节电200kWh，淘汰200kA以下预焙阳极铝电解槽，35%以上电解铝产能以及55%以上铜、铅、锌冶炼产能达到能效标杆水平。
2024.9	《全国碳排放权交易市场覆盖水泥、钢铁、电解铝行业工作方案（征求意见稿）》	提出启动实施（2024-2026年）和深化完善（2027年—）两个阶段，积极稳妥推进水泥、钢铁、电解铝行业全国碳排放权交易市场建设，并明确了每个阶段的具体目标。
2024.3	《推动大规模设备更新和消费品以旧换新行动方案》	推进基础设施建设的更新活动，聚焦钢铁、有色、石化、化工、建材、电力、机械、轻纺、电子等重点行业，大力推动生产设备、用能设备、发输配电设备等更新和技术改造。
2023.8	《有色金属行业稳增长工作方案》	支持关键材料的研发应用，围绕新能源、航空航天等领域，支持超高纯金属、高品质半导体材料、大规格轻合金等高端材料的研发及产业化。

（三）行业发展现状

1、输变电行业

（1）基本情况

输变电产品是电力系统的核心组成部分，输变电设备是指用于电力系统中电能的传输、变换、控制和分配的设备和器材，其广泛应用于电力系统中的发电、输电、变电、配电等各个环节，是电力系统运行的基础性支撑。

输变电设备主要包括变压器、电线电缆、高压开关、电容器、避雷器、绝缘子、继电保护装置等关键设备，以及母线、金具、杆塔等辅助设备。

（2）上下游情况

输变电设备行业的上游主要包括原材料供应和关键零部件的生产。上游环节涉及多种原材料和元器件的供应，例如钢材、铜、铝、硅钢、绝缘材料、电子元器件等。前述原材料和元器件市场属于充分竞争的市场，市场参与者众多，对输变电设备的生产、制造提供了充足保障。

输变电设备行业的下游是输变电设备的应用环节，主要包括电力生产、电力供应、轨道交通、汽车制造、冶金化工等行业，其中电力领域是输变电设备最大的应用领域，包括发电、输电、配电、储能等环节。随着国民经济的持续增长以及电力结构向清洁能源转型，全球电力电网维持高景气态势，电力系统建设和运营商的需求拉动对输变电设备的需求稳定增加。

（3）市场空间

从行业规模来看，随着全球“碳中和”目标的深入推进，国内外对电力设备的需求呈现显著增长态势，输变电行业近年来呈现出快速发展态势。以输变电产品主要使用的电源、电网侧为例，根据统计，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。

2、能源行业

（1）行业基本情况

能源行业通常包括两类核心活动，一是能源开采，即煤炭、石油、天然气等一次能源的地质勘探、矿井建设及资源采集活动；二是能源的加工转换，指通过炼焦、石油冶炼、发电等工艺将一次能源转化为二次能源，包括电力、热力及成品油等的活动。

（2）上下游情况

能源行业的上游主要涉及能源资源的开发与供应，包括煤炭、石油、天然气、可再生能源（如太阳能、风能）等的开采、生产与供应，其产品或服务直接影响能源的供应能力与价格；中游涉及能源的加工、转换与传输，包括发电、输配电、能源转换等环节，负责将上游资源转化为可用的能源产品；下游涉及能源的消费与应用，包括工业、商业、居民等终端用户，是能源的最终消费方。

能源行业上游的资源供应和价格直接影响中游的生产成本和能源供应稳定性；下游用户的能源使用习惯以及能源结构的调整与转型，将推动能源行业向清洁化、低碳化方向发展，可再生能源以及采用绿色低碳技术的化石能源的消费比重预计逐步提高。

（3）市场空间

能源产业是国家基础性产业，对经济快速发展和社会长期稳定具有重要支撑和保障作用。我国能源结构持续优化，能源清洁高效开发利用取得新成效；基于我国“贫油少气富煤”的资源禀赋条件，煤炭、煤电仍是能源安全的“压舱石”。

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。

3、新能源行业

（1）行业基本情况

随着全球变暖日趋严重、自然灾害频发、化石能源日益枯竭等问题给人类社

会敲响了警钟。推行节能环保、优化能源结构成为全球性的共识和世界各国能源发展战略的重要组成部分，新能源产业是我国实现“碳达峰、碳中和”战略目标的主要途径和支撑。风能、光伏电站的建设和运营将迎来良好的发展机遇，也将带动风能、光伏产业链各环节的蓬勃发展。

（2）上下游情况

①光伏行业产业链

光伏行业上游为多晶硅、硅片、光伏玻璃、铝合金、电子元器件等原材料；中游为光伏组件、光伏支架、光伏电力电子产品等光伏电站设备；下游为光伏电站。

②风电行业产业链

风电行业上游为稀土永磁材料、玻璃纤维、碳纤维、钢材、电子元器件等原材料；中游为风能发电机、叶片、塔架、控制系统等风力发电设备；下游为风能电站。

公司主要从事高纯多晶硅的研发、生产和销售、风能光伏电站的建设和运营。当前光伏行业面临上下游供需失衡的挑战：上游由于硅料、硅片等原材料的产能扩张较快，多个环节当前已出现产能过剩；而下游的光伏、风能电站，由于新能源消纳等问题，政府严控新能源电站的建设，使之建设速度放缓。

（3）市场空间

新能源产业是我国实现“碳达峰、碳中和”战略目标的主要途径和支撑。随着能源结构的持续调整，我国新能源发展取得重大突破。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，根据 Wind 统计，多晶硅（致密料）从 2025 年 1 月初的均价人民币 3.9 万元/吨（含税，下同）下跌至 2025 年 6 月底的人民币 3.5 万元/吨，跌幅 10.25%。

当前多晶硅产品价格已低于行业平均成本，全行业处于持续亏损状态。但随着2024年下半年以来光伏“反内卷”政策的推进，多晶硅市场价格近期有所回升。截至2025年9月上旬，多晶硅（致密料）现货价格达约4.8万元/吨，多晶硅期货价格达约5.5万元/吨。

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。

4、新材料行业

（1）行业基本情况

发行人电子新材料产品包括高纯铝、电子铝箔和电极箔，是铝电解电容器生产的关键原材料。铝电解电容器是一种有极性的、容量大的电解电容器，核心原理是利用氧化铝薄膜作为电介质（绝缘层），能在较小的体积内实现较大的容量。铝电解电容是电子产品的重要部件，主要应用于所有需要“整流”、“滤波”和“储能”的电子电气设备中，典型的下游应用领域包括电源电路、消费类电子产品、工业控制和自动化、汽车电子等，涉及国民经济和社会生活各个方面，需求受整体经济景气程度的影响较大。

（2）上下游情况

高纯铝、电子铝箔和电极箔的上游主要是原铝。原铝的生产与供应受到多种因素的影响，包括环保政策、产能限制、技术壁垒等，能够实现量产的企业相对较少，其紧张的供应量和成本的波动对高纯铝、电子铝箔和电极箔等构成了一定制约。

高纯铝、电子铝箔和电极箔的下游主要是铝电解电容器用铝箔材料。铝电解电容器用铝箔材料作为基础的电子元器件组成材料，应用领域广泛，行业规模变化与宏观经济波动关联。

（3）市场空间

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。

（四）行业发展趋势

1、输变电行业

（1）智能化与数字化。随着智能电网技术的发展，输变电设备行业将越来越多地采用物联网、大数据和人工智能技术，提高电网的智能化和数字化水平。数字化转型通过引入先进的物联网、云计算等技术，实现从设备到系统的全面智能化升级，提高输电过程中的监测与控制能力。

（2）绿色化与环保。环保政策的推动和消费者环保意识的提高，将促进行业使用更多绿色环保材料，减少环境污染。同时，随着储能系统和电动汽车充电基础设施的增加，输变电设备将需要适应双向电力流，提高电网的互动性和弹性。

（3）新能源与特高压。随着“双碳”目标的推进，未来输变电行业将迎来新一轮发展机遇。新能源大规模并网将带动输变电设备需求增长，特高压输电技术将成为解决新能源远距离输送的关键。特高压输电系统将扮演关键角色，为风能、太阳能等可再生能源提供稳定的输送通道。

（4）技术创新与产业升级。行业正面临技术创新和产业升级的挑战，需加快形成新质生产力。随着新型城镇化、工业转型升级、农业现代化、电力改革步伐加快，新能源、智能电网、智慧城市、物联网、分布式能源、微网、电动汽车、储能装置快速发展，终端用电负荷呈现增长快、变化大、多样化的新趋势。

2、能源行业

（1）能源结构转型与多元化发展。化石能源行业正逐步向多元化、清洁化方向发展。随着全球对低碳、绿色能源的重视，传统化石能源（如煤炭、石油、天然气）的使用将受到一定限制，而可再生能源（如太阳能、风能、核能）的比重将逐步上升。同时，能源结构的多元化将有助于提高能源供应的稳定性和安全性。

（2）技术创新与能源效率提升。能源行业正加速技术创新，以提高能源利用效率和降低碳排放。例如，高效率发电技术、碳捕集与封存（CCS）技术、新型储能技术（如锂离子电池、压缩空气储能）等的发展，将推动能源行业的智能化和高效化发展。

（3）能源市场改革与全球化合作。我国能源行业正面临市场化改革，包括能源价格市场化、能源企业私有化、能源交易国际化等趋势。同时，全球能源合作将加强，通过能源贸易、投资和合作，实现能源资源的优化配置和能源安全。

3、新能源行业

（1）可再生能源技术的快速发展。太阳能、风能等可再生能源的装机容量持续增长，成本不断下降，技术进步显著，如新型储能技术（如压缩空气储能、液态金属储能）的研发和应用，为能源系统的稳定性和效率提升提供了支持。同时，分布式能源系统和智能电网的发展，推动了能源管理的智能化和高效化。

（2）能源结构的多元化和能源安全的重要性上升。在碳中和目标的背景下，各国政府和企业正积极调整能源战略，推动能源结构向低碳、绿色、可持续方向发展。例如，埃及和阿尔及利亚等国家正积极推进能源多元化，减少对化石燃料的依赖，发展核能、风能和太阳能等清洁能源。此外，能源合作与国际合作也成为能源安全的重要保障。

（3）技术创新和数字化转型驱动能源行业发展。人工智能、大数据、物联网等技术的应用，推动了能源行业的智能化和信息化发展，提升了能源管理的效率和决策能力。同时，区块链等新兴技术也在能源行业中展现出应用前景。

4、新材料行业

(1) 新能源汽车和新一代移动通信商用技术推动铝电解电容器市场增长。新能源汽车和新一代移动通信商用技术的兴起为电子新材料行业提供了巨大的市场需求。新能源汽车的普及需要大量的铝电解电容器以支持其高效能、高性能的电子系统运行。同时，新一代移动通信通信技术的推广也对高频、高稳定性电容器提出了更高要求，进一步增加了对铝电解电容器的需求。

(2) 行业竞争日趋激烈但伴有国产替代的机遇。电子新材料行业的发展竞争日趋激烈，但行业内领先企业通过质量控制、品牌影响及产业链一体化等方式引领行业发展。尤其在新能源汽车和新一代移动通信商用技术等新兴产业的推动下，国产替代产品的需求急剧增长，为国内企业提供了重大的发展良机。

(3) 高端铝材及高性能合金制品的应用前景。随着航空航天和高速铁路的发展，高端铝材及高性能合金制品的应用领域不断拓宽。铝合金已成为世界上航空和航天飞行器的主要结构材料之一，而高速铁路和城市地铁建设则为高端铝合金产品提供了大量应用场景。此外，这些领域的发展还带动了高端铝材料和需求的增长，为国内企业提供了重要的发展机会。

(五) 行业壁垒和进入障碍

1、输变电行业

(1) 竞争情况

输变电行业的竞争格局呈现出多元化和复杂化的特征。国内输变电装备制造行业内企业数量众多，但行业市场集中度较低，尤其是在中低端产品市场，竞争异常激烈。然而，在高端产品市场，如特高压主设备产品，由于技术门槛高，市场集中度较高。此外，随着电网公司和南方电网普遍采用集中招标方式，使得竞争更加激烈，并且外资大型跨国集团也加大中国市场拓展力度，导致了行业竞争格局更趋于复杂化。

发行人在变压器产业的竞争对手主要有中国电气装备集团有限公司、保定天威保变电气股份有限公司、ABB、西门子等；线缆行业的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）行业主要壁垒

①技术壁垒

输变电行业属于技术密集型行业，对产品的设计、研发、制造、检测等环节要求高，从低端到高端产品，技术难度逐渐变大、行业壁垒逐渐提高。企业需具备较高的自主创新能力、技术储备和新品产业化能力。随着智能电网和特高压建设的推进，行业对技术的要求不断提高，具备创新能力的企业将在竞争中占据优势。

②资质与市场准入壁垒

电力行业对设备的安全性、可靠性要求高，企业必须通过国家标准和行业标准的认证，才能进入市场。此外，行业下游以电网、大型电力集团为主，该等客户主要通过招投标方式确定供应商，准入门槛较高，且相关电网建设主要为国家重点项目，工程质量要求很高，行业的新企业较难满足准入资格要求。

③资金壁垒

输变电行业属于资金密集型行业，企业需投入大量资金用于生产场地建设，设备采购，以及研发、生产、实验等运营环节，产业资本密集程度较高，实力较弱的企业难以承担。此外，因产业生态原因，应收账款结算周期长较长，企业需具备较强的现金流管理能力。

2、能源行业

（1）竞争情况

能源行业属于资金密集型行业，煤炭开采、火电业务均需要大量资金投入，目前该行业由大型能源集团主导，行业集中度较高，竞争格局相对稳定。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。

（2）行业主要壁垒

①资金壁垒

进入能源行业需要较高的资金投入。由于煤炭资源自然赋存的地域特征，煤

炭开采企业、火力发电企业的工厂建设往往伴有交通、水、电力生产配套工程的建设，资金投入较大；随着国家对环保、安全的日益重视，相关企业在环保、安全等相关辅助设施的投入也在逐渐增大。

②政策壁垒

能源行业关系国计民生，属于受到政策强力监管的行业。国家对煤炭开采行业的实施严格控制，进行煤炭生产、加工、销售活动必须符合国家环保法规、矿产资源规划、产业政策、煤矿建设布局等要求，具有相关部门要求的证照，达到有关法律、法规等规定的各项安全条件；对火力发电企业在建设、投产的过程中需经发改、能源、环保、国土、水利、交通等多个部门的批复或备案。新进入煤炭开发、火力发电行业的企业均需面临严格的审批程序。

③资源壁垒

资源壁垒是进入煤炭行业的主要障碍。根据我国《中华人民共和国煤炭法》等相关法律法规规定，煤炭资源为国家所有，任何进入煤炭行业的投资主体，必须取得国家授予的煤炭资源开发权，同时矿井建设需取得国家或省级发展改革委员会的核准。煤炭资源又具有明显的固定地域性和不可再生性，随着能源消耗，可供企业开采的煤炭资源将日益减少。

3、多晶硅行业

（1）竞争情况

多晶硅行业的竞争格局呈现出高度集中和寡头竞争的特点。公司多晶硅产品的主要竞争对手包括通威股份、协鑫科技等。

（2）行业主要壁垒

①技术壁垒

多晶硅的生产工艺复杂，环节众多。多晶硅的纯度是衡量产品质量的关键因素，产品的杂质水平对下游拉晶环节有着明显影响，这导致了企业需要对每个工艺环节有严格的技术优化及管控措施。随着下游客户对光电转换效率要求的持续提升，对多晶硅的工艺水平提出了更高的要求，这就需要企业持续加大研发投入，紧跟前沿技术，保持产品质量领先。

②资金壁垒

多晶硅生产企业在建设生产基地、购买生产设备、研发投入等各方面都需要大量的资金支持，属于重资产行业。目前头部多晶硅生产企业的年产能规模普遍在 10 万吨以上。如果无法达到一定投资规模，将会使生产企业在竞争中处于成本劣势。前述特点决定了新进入的企业必须具备较强的资金实力，因此行业的资金壁垒较高。

③政策壁垒

为加强光伏行业管理，引导产业加快转型升级和结构调整，推动我国光伏产业持续健康发展，工信部于 2021 年、2024 年发布了《光伏制造行业规范条件 2021 年本》《光伏制造行业规范条件 2024 年本》，旨在通过提高企业生产技术指标（如硅料电耗、电池转换效率等）、资金实力要求及产能规划合理性，进一步推动产业加快升级转型和结构调整，将那些缺乏积淀、盲目跟风的企业挡在其外。

4、风能、光伏电站运营行业

（1）竞争情况

风能、光伏电站建设和运营属于资本密集型行业，有着较高的技术壁垒和资金壁垒，市场集中度较高，竞争格局相对稳定。电站建设业务的主要竞争对手包括正泰电器、阳光电源、天合光能、协鑫集成等；电站运营业务的主要竞争对手包括三峡能源、太阳能、节能风电、天顺风能、吉电股份等。

（2）行业主要壁垒

①政策壁垒

风能、光伏电站的建设和运营需要经过严格的评估、备案、审批程序。企业需要获得各个相关部门的支持性批复文件，包括土地、环保、地灾、林业、军事、文物、水土保持、安全、电网接入等审查及支持性批复文件。在获得发改委备案或核准后，电站的开工建设需要取得项目开工建设许可，电站并网运行后需进行竣工、消防、环保等验收，并获取电力业务许可证以及与电网公司签署的购售电协议等。综上，行业内企业需要面对多个政府部门的严格审批，具有较高的政策壁垒。

②技术壁垒

风能、光伏电站项目的设计、建设及运营在技术上都有较高的要求，属于技术密集型行业。电站设计时，企业需要对风光资源、场地资源、项目规模、上网电价等因素进行综合分析以确保电站效益；电站建设时涉及设计、电气安装、工程建设管理等多个领域，企业需要克服项目排产周期短等困难，凭借较强的系统集成能力，高质量地完成项目交付；电站运营时，企业需要借助大数据和智能系统等先进的技术手段，辅以人工对电站进行运维、监控、故障排查等工作，各环节控制均会影响电站发电效率及投资回报。因此，行业存在一定的技术壁垒。

③资金壁垒

风能、光伏电站投资规模较大，属于资金密集型行业。根据《国务院关于加强固定资产投资项目资本金管理的通知》（国发〔2019〕26号）规定，风、光伏发电项目的最低资本金比例为20%，使得具备一定规模的风能、光伏电站建设需要上亿元的资金作为开发启动金。此外，风能、光伏电站开发周期较长，前期项目回报率较低，这也增加了一定的资金运转压力。因此，企业需要具备较强的资金实力和融资能力以满足流动资金周转和项目建设的资金需求，资金壁垒较高。

5、新材料行业

（1）竞争情况

从电子新材料产业链上看，高纯铝、电子铝箔、电极箔、铝及合金制品的行业集中度基本呈现依次降低的现象，具体情况如下：

产业形态	产业特征	主要企业情况
高纯铝	高纯铝需规模化生产才能具有生产效益，且技术壁垒、资本壁垒较高，行业集中度高。	目前仅 XJZH、包头铝业、天山铝业等少数几家企业能够实现大规模生产。
电子铝箔	生产厂商有限，市场竞争相对激烈	目前仅 XJZH、东阳光具备大规模生产、稳定供应的能力，在国内占据领先地位。
电极箔	全球化成箔行业的生产企业众多，除十几家规模较大的企业外，其余均为中小企业，市场竞争较为激烈	日本 JCC 公司技术相对领先，在中国国内销售的主要为高端产品，但在中低端产品领域尚未有明显优势；国内产能较大的主要厂商包括东阳光、XJZH、海星股份、华锋股份等上市公司；目前，部分电容器厂商为保障自身原材料供应，也发展电极箔业务，如艾华集团、江海股份等。
铝及合金制品	技术门槛相对较低，生产厂商众多，竞争较为激烈	生产厂商较多，上市公司中从事该业务的有中国铝业、云铝股份、明泰铝业、焦作万方、XJZH

产业形态	产业特征	主要企业情况
		和闽发铝业等。

（2）行业主要壁垒

①资金及规模壁垒

电子新材料、铝及合金制品，生产过程均需投入大量基础设备，且只有当产能达到一定的规模才能降低生产成本，实现规模效益。目前，行业内少数大型企业已逐渐打造了“能源—高纯铝—电子铝箔—电极箔”一体化或部分产业链，大幅降低了生产成本，且产量较大，具备较强的成本和规模竞争优势。对新进入者而言，前期设备投入资金较大，相对于具有较强成本和规模优势的领先企业，劣势较大。

②技术及工艺壁垒

铝基电子新材料、高纯铝及高性能合金制品均含有较高的技术门槛，属于金属材料学、电化学、力学、机械学、环境工程学等多学科交叉的技术密集型行业，需要高额的技术投入与研发投入。其中，高纯铝的提纯技术、稳定的电子铝箔生产技术以及电极箔的腐蚀化成技术均拥有较高的技术难度，对生产工艺要求较高，需要培养一批技术实力较强的研发团队以及生产能力优异的生产团队。对行业新进入者而言，技术工艺的掌握及人才培养均很难在短时间内完成。

③品牌知名度壁垒

电子新材料、高性能铝及合金制品行业下游客户相对稳定，品牌知名度和客户认可情况对下游客户的拓展具有重要的影响。国内外大型铝电解电容器生产商通常具有较为严格的认证要求，需要对产品的质量进行较长时间的考察、检测及认证，对产品质量、生产周期等要求均较为苛刻。高性能铝合金制品下游大型客户建立了合格供应商名录制度，一旦确定供应商将长时间保持稳定，规模较小的企业很难进入其供应商序列之中。

（六）公司在行业中的地位

1、输变电行业

（1）变压器产品

发行人是中国重大装备制造业的核心骨干企业、世界电力成套项目工程总承包企业，是中国最大的变压器研发、制造和出口基地之一，2024 年发行人变压器、电抗器产量达到 4.20 亿 kVA，产量居行业前列。

发行人在我国特高压交流及直流输变电领域市场地位突出，为我国超、特高压交直流输电工程提供了多台输变电设备，市场占有率较高。以 2024 年为例，在国内的特高压招标项目中，公司中标特高压变压器、电抗器产品超 24 亿元，市场份额约为 28%，位居市场前列。发行人在上述超、特高压输电项目中的良好表现反映了行业对发行人的认可。

（2）电线电缆产品

发行人在超、特高压变压器研制和生产方面的经验，对配套的线缆产品形成良好带动。发行人具有多系列电线电缆的研发、设计、生产能力，并且在高压、超特高压电线电缆领域具有较强的研发及试验优势，能够满足各种高电压输电需求，电线电缆产品广泛应用于电力系统的电源侧、电网侧、负荷侧，并参与了多个代表行业领先水平的特高压工程：如世界上首条商业运行的 1000kV “晋东南—南阳—荆门”特高压交流工程，代表当今世界高压直流输电技术最高水平的昌吉-古泉±1100kV 特高压直流工程，世界上首条且容量最大的乌东德-广东广西±800kV 特高压多端柔性直流示范工程。

虽然国内的电线电缆行业市场规模较大，但市场较为分散，无权威市场占有率统计数据。以国内电网建设主要单位电网公司的中标份额统计，电网公司 2024 年总部线缆招投金额超 140 亿元，中标厂家超 100 家，发行人市场占有率约 6%，位居前列，反映了发行人在该领域领先的行业地位。

（3）成套系统集成业务

发行人开展国际成套系统集成业务是基于长期从事输变电产品的经验，对输变电行业各个环节设备的研发、生产及装配有着良好积累的自然延伸。发行人已

先后在世界各地设立了超过 100 个海外办事机构，为 40 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。截至报告期末，国际成套系统集成业务正在执行尚未确认收入及待履行项目的合同金额规模较大，项目储备充足。

报告期内，发行人执行的典型项目包括“孟加拉输电线路项目”、“安哥拉国家主电网 400kV 输变电项目”、“蒙古国乌兰巴托-曼德勒戈壁 330kV 输变电工程”、“塔吉克斯坦超高压输变电工程”、“赞比亚 330kV 输变电项目”等国际重点工程项目。

2、能源行业

发行人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。发行人煤炭资源储量 126 亿吨，核定煤炭产能 7,400 万吨/年，是全国能源保供基地、“西电东送”能源基地的组成部分。

发行人的南露天煤矿及将二矿均为千万吨级露天煤矿，均被评为国家级绿色矿山，满足国家一级安全生产标准化要求，还是国家首批智能化示范煤矿，其中南露天煤矿为西部大开发 23 个重点项目之一。

3、新能源行业

（1）多晶硅及相关产品

在多晶硅方面，发行人采用改良西门子法生产，技术研发、产品质量和生产成本处于行业领先地位。发行人 2024 年实现产量 19.88 万吨，凭借深厚的技术储备，产品品质和成本均处于行业领先地位。2024 年全球多晶硅年产量约为 195.7 万吨，发行人产量占全球总产量的 10.16%，位于行业前列。

（2）风能、光伏电站建设及运营业务

风能、光伏电站建设和运营属于资本密集型行业，有着较高的技术壁垒和资金壁垒，发行人凭借着自身的技术实力与雄厚的资金实力，在风能、光伏电站建设和运营领域占据了一定地位。报告期内，发行人坚持“风光并举”的战略方针，根据国家政策导向，重点布局有风能、光伏资源优势的地区，积极获取项目开发指标。发行人电站运营业务规模不断扩大，截至 2025 年 6 月末，发行人风能、

光伏电站并网规模达 4,246.45MW，该等电站资产构成了发行人新能源发电业务收入和利润的坚实基础。

4、新材料行业

发行人子公司 XJZH 是国内先进的铝电解电容器用电子材料及高性能铝合金生产企业，是国内既掌握高纯铝三层电解法生产工艺又掌握偏析法生产工艺的企业。截至 2024 年末，发行人拥有高纯铝液产能 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。公司拥有强大的规模化生产及供应能力，能够有效实现规模效应，降低生产经营成本。

发行人的“年产一万吨精铝电子材料高技术产业化示范工程”和“非铬酸电子铝箔高技术产业化项目”被授予国家高技术产业化示范工程项目，发行人“大型金属坯料制备电磁调控关键共性技术开发和应用”项目荣获国家科学技术进步奖二等奖，核心产品拥有十多项软件著作权，两百余项专利和专有技术，同时，发行人还作为起草单位承担了《电解电容器用铝箔》《高纯铝》等多项国家及行业标准的制定工作。发行人与合作单位联合开发的高比容电子铝箔、高强高韧铝合金、超高纯铝基溅射靶坯、超高纯铝等铝电子关键材料有力支持了相关产业发展。

（七）公司的竞争优势和劣势

1、发行人的竞争优势

（1）自主创新优势

发行人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。发行人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。

发行人建立了具有自主知识产权的特高压直流换流变压器研发及产业化平台，实现了一批核心技术和关键技术的重大突破，完成±1100kV 特高压直流换流变压器、±800kV 特高压柔性直流换流阀首台装备研制，特高压±800 千伏及以下干式直流套管、特高压 1100 千伏及以下干式交流套管、126kV 真空开断环保

GIS 开关成套设备实现批量应用。新特能源多晶硅生产技术历经八次迭代升级，实现行业多晶硅单体规模由万吨级步入十万吨级，逐步形成了自研的“新特能源第八代多晶硅智能智造生产技术”，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。新能源发行人围绕源网荷储、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。发行人与合作单位联合开发的高比容电子铝箔、高速列车结构件用铝合金、高强高韧铝合金、超高纯铝基溅射靶坯、超高纯铝等铝电子关键材料成功填补了国内市场空白。

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。发行人长期围绕输变电高端装备制造、硅基新能源、铝基新材料关键核心技术攻关，发展新质生产力。建立了“中央研究院—产业研发中心—企业技术中心”三级研发体系，建成了光伏材料与电池全国重点实验室、国家级特高压变压器工程技术研究中心、光伏发电控制与集成国家工程实验室、铝电子材料国家工程实验室、院士工作站、博士后科研工作站等 16 个国家级重大创新平台，40 个省级创新平台，43 个国家高新技术企业；承担了国家 863 课题、重点研发计划、重大科技专项等科研创新项目 177 项，先后荣获国家科学技术进步特等奖 2 项、一等奖 4 项、二等奖 5 项，省部级科技进步及专利奖约 300 项。

报告期内，发行人获得的部分研发创新奖项如下：

序号	获奖单位	项目名称	奖项名称	颁发单位	获奖时间
1	公司、XJZH	数据驱动的复杂装备智能制造执行系统关键技术与应用	自治区科技进步奖一等奖	自治区人民政府	2025 年 6 月
2	公司	油浸式变压器类设备绝缘状态的宽频域感知技术及工程应用	自治区科技进步奖一等奖	自治区人民政府	2025 年 6 月
3	公司	面向新疆“高沿边少”强弱不平衡型配电系统组网支撑技术及应用	自治区科技进步奖一等奖	自治区人民政府	2025 年 6 月
4	XJZH	高精电子铝箔产品质量智能化管控系统关键技术研究及应用	自治区科技进步奖二等奖	自治区人民政府	2025 年 6 月
5	天池能源	露天煤矿工业互联网关键	自治区科技进步奖	自治区人民	2025 年 6 月

序号	获奖单位	项目名称	奖项名称	颁发单位	获奖时间
		技术研究与应用	二等奖	政府	
6	天变公司	干式高压设备绝缘状态融合检测与运行可靠性提升关键技术及应用	天津市科技进步奖二等奖	天津市人民政府	2025年4月
7	衡变公司	分散式新能源并网优质高效电能调控技术与装备及工程应用	机械工业科学技术奖一等奖	中国机械工业联合会	2024年9月
8	衡变公司	超/特高压交、直流输电系统大型变压器绕组机械状态评估关键技术、装备研制及应用	机械工业科学技术奖二等奖	中国机械工业联合会	2024年9月
9	衡变公司	高品质天然酯绝缘油及大型酯变压器系列产品开发与应用	机械工业科学技术奖二等奖	中国机械工业联合会	2024年9月
10	衡变公司	电力设备振荡冲击试验关键技术、成套装备及工程应用	机械工业科学技术奖二等奖	中国机械工业联合会	2024年9月
11	天池能源	基于工业互联网平台的露天矿山智能化建设关键技术研究与应用	中国煤炭工业科技奖一等奖	中国煤炭工业协会	2024年11月
12	衡变公司	柔性直流变压器先进制造与智能运维关键技术及工程应用	湖南省科学技术奖二等奖	湖南省人民政府	2024年7月
13	新特能源	多晶硅副产品二氯二氢硅清洁生产技术应用	中国有色金属工业科学技术奖二等奖	中国有色金属学会/中国有色金属工业协会	2023年12月
14	公司	±1100kV 直流输电成套设备研制及工程应用	中国机械工业科学技术科技进步奖特等奖	中国机械工程学会	2022年10月
15	沈变公司、衡变公司	复杂条件下硅钢磁化机制及关键应用技术研究	中国机械工业科学技术科技进步奖二等奖	中国机械工程学会	2022年10月
16	衡变公司	大型变压器可靠性提升关键技术研究及工程应用	中国机械工业科学技术科技进步奖二等奖	中国机械工程学会	2022年10月
17	新变厂	特高压换流站直流金具关键技术与工程应用	新疆维吾尔自治区科技进步奖二等奖	新疆维吾尔自治区人民政府	2022年4月
18	天变公司	环氧浇注干式电力设备老化无损评估与绝缘性能提升关键技术及应用	天津市科技进步奖二等奖	天津市人民政府	2022年2月
19	天变公司	干式电力设备绝缘老化状态评估与寿命提升关键技术及应用	中国机械工业科学技术奖二等奖	中国机械工程学会	2022年10月
20	新能源公司	±800KV 柔性直流换流阀关键技术与装备	中国机械工业科学技术奖一等奖	中国机械工程学会	2022年10月
21	新能源公司	多类型高压直流输电换流	中国机械工业科学	中国机械工	2022年10月

序号	获奖单位	项目名称	奖项名称	颁发单位	获奖时间
		功率装备全功能试验技术与工程应用	技术奖二等奖	程学会	
22	新能源公司	适用于新型配电网的多端口电能路由器关键技术研究及产业化应用	新疆维吾尔自治区科技进步奖二等奖	新疆维吾尔自治区人民政府	2022 年 4 月
23	XJZH	新能源领域用铝电解电容器阳极箔绿色产业链关键技术开发与应用	新疆维吾尔自治区科技进步奖一等奖	新疆维吾尔自治区人民政府	2022 年 4 月
24	沈变公司	超/特高压柔性直流桥臂电抗器关键技术及工程应用	科技进步奖二等奖	中国机械工业联合会	2023 年 10 月
25	沈变公司	超（特）高压直流系统用套管关键技术研究及国产化工程应用	科技进步奖二等奖	中国机械工业联合会	2023 年 10 月
26	德缆公司新缆厂、鲁缆公司、科技投资公司	安全环保阻燃耐火电缆关键技术与应用	科技进步奖三等奖	中国机械工业联合会	2023 年 10 月
27	新能源公司	大规模提升输电容量的分频输电系统关键技术及系列设备研究	科技进步奖一等奖	中国电工技术学会	2023 年 12 月
28	新能源公司	特高压 ± 800 千伏混合多端柔性直流输电关键技术及工程应用	科技进步奖一等奖	广东省人民政府	2023 年 5 月
29	沈变公司	大型电力变压器全生命周期耐受短路关键技术研究及工程应用	科技进步奖一等奖	辽宁省人民政府	2023 年 7 月
30	XJZH	铝中氢的感知机理及电化学测氢技术研发及应用	科技进步奖一等奖	辽宁省人民政府	2023 年 7 月
31	新能源公司	基于直流母线电压信息的规模化光伏储能变换器控制关键技术及工程应用	科技进步奖一等奖	江苏省人民政府	2023 年 6 月
32	新能源公司	$\pm 800\text{kV}/3000\text{MW}$ 柔性直流输电系统换流阀研制及工程应用	科技进步奖一等奖	新疆维吾尔自治区人民政府	2023 年 4 月
33	新特能源	高纯晶体硅绿色关键工艺和品质的突破与应用	科技进步奖一等奖	新疆维吾尔自治区人民政府	2023 年 4 月
34	新能源公司	智慧光伏数实相生驭光工程关键技术研究与应用	数字化科学技术进步奖一等奖	新疆维吾尔自治区计算机学会、新疆维吾尔自治区软件行业协会、新疆维吾尔自治区电子学会	2023 年 12 月

（2）规模优势

在输变电高端装备制造领域，发行人已在辽宁、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。发行人形成了变压器、电抗器、换流阀、电容器、套管、开关、二次设备、电线电缆等输变电领域集成服务能力，承担了多项国家特高压输电试验示范工程首台主设备的供应任务，是国内少数具备“高压电缆+附件+施工”一体化集成服务能力的企业。发行人响应国家号召，为四十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。

在能源领域，发行人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。发行人核定煤炭产能 7,400 万吨/年，是全国能源保供基地组成部分，南露天煤矿及将二矿两个千万吨级露天煤矿均被评为国家级绿色矿山，是国家一级安全生产标准化达标的千万吨级露天煤矿、国家首批智能化示范煤矿，为西电东送能源基地与煤炭保供提供可靠保障。

在新能源领域，经过多年积累，多晶硅生产能力居行业前列。发行人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。发行人自主完成 8kW-10,000kW 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。

在新材料领域，发行人形成了“能源—高纯铝—电子铝箔—电极箔”电子新材料循环经济产业链，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。

发行人拥有强大的规模化生产及供应能力，能够有效地实现规模效应，降低生产经营成本。

（3）装备优势

发行人通过高起点、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、生产环境一流的超高压产品、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；发行人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发行人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，提高发行人高压电线电缆、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，进一步稳固发行人在特高压输变电装备领域的领先地位。

发行人已建成两个单体 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，发行人多晶硅产量及质量进一步提升。发行人践行绿色发展理念，成为行业首家绿色设计、绿色产品、绿色工厂、绿色供应链等绿色制造体系示范企业。

发行人南露天煤矿、将二矿在采、剥作业运输环节投入无人矿用自卸车，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

发行人以“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。发行人严格遵循 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。

发行人坚持“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，发行人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 1,100kV 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。

发行人以数字化赋能品质建设，构建了平台化、集成化、智能化的 QMS 质量云平台，并建立了行业先进的产品一致性评价机制模型，支撑产品质量的持续

改进与优化。发行人还通过建设技术研发平台，实施发行人、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，发行人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。发行人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。

2、发行人的竞争劣势

（1）相较于国际知名企业存在不足

发行人在工艺技术、研发设计、技术装备、产品品质、品牌知名度和管理水平等方面处于国内先进水平。但相较于国际知名企业，发行人在行业影响、技术创新等方面仍存一定差距，尚处于赶超的过程中。

（2）对高端人才的吸引力不足

人力资源是企业可持续发展的重要保障，但发行人的总部位于新疆、部分生产基地分布在新疆、内蒙古等中西部地区。相较于东部沿海省市，前述地区的经济基础较为薄弱，教育、医疗等公共资源相对不足，使得发行人对高端人才的吸引力相对有限，对发行人的高质量、可持续发展构成制约。

七、公司的主营业务情况

（一）公司业务及所属行业情况

1、主营业务情况

发行人主营业务由输变电产业、能源产业、新能源产业及新材料产业四大产业构成。输变电产业主要包括变压器、电线电缆、开关、电容器及其他输变电产品的研发、生产和销售，输变电国际成套系统集成业务等；能源产业主要包括煤炭的开采与销售、电力及热力的生产和销售；新能源产业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；新材料产业主要包括高纯铝、电子铝箔、电极箔、铝制品及合金产品的研发、生产和销售。

发行人构建了以优势清洁能源资源为基础，以输变电高端装备智造、硅基新能源、铝电子新材料“一高两新”三大国家战略性循环经济产业链为核心的产业

体。发行人已在新疆、四川、湖南、天津、山东、辽宁、陕西等地建成了现代化的工业园区。输变电、新材料、新能源三大产业均拥有“国家级工程实验室”，形成了“西北—西南—华南—华北—华东—东北”遥相呼应的制造格局及三大产业互为依托、互为支撑的产业链群。

发行人主要产业的经营主体情况如下：

业务类型		从事该业务的主要主体
输变电产品与服务	变压器产品	特变电工股份有限公司新疆变压器厂、沈变公司、衡变公司、天变公司
	电线电缆产品	特变电工股份有限公司新疆线缆厂、新缆公司、鲁缆公司、德缆公司
	输变电成套工程	特变电工股份有限公司、国际工程公司
新能源产业及配套工程		新特能源、新能源公司
能源业务		天池能源
新材料业务		XJZH
发电业务		新能源公司、天池能源

（1）输变电产业

在输变电产业方面，发行人业务主要包括变压器、开关、电容器、电抗器等电气设备、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。变压器和电线电缆构成了发行人主要的输变电产品，国际成套系统集成业务形成发行人输变电服务；同时发行人拥有研发及生产套管、互感器、GIS、高压开关、电缆附件等输变电配套产品的能力，形成了较为完整的输变电业务体系。

作为全球输变电行业的知名企业，发行人是世界输变电装备制造技术的引领者，具备生产超、特高压交直流输变电设备以及大型水电、火电及核电等输变电设备能力，承担了多项国家特高压输电试验示范工程首台套主设备的供应任务，是国内少数具备“高压电缆+附件+施工”一体化集成服务能力的企业，是世界大型特高压产品研制和出口企业之一，也是行业中承担输变电领域国家重大项目、重点工程最多的企业之一，市场份额处于行业领先。

依托国家级工程实验室、企业技术中心和博士后科研工作站，公司先后承担了国家多项重大科研攻关计划，掌握了一大批代表世界节能输变电最高技术水平

的产品，包括 1000kV 特高压交流变压器及电抗器、 ± 800 kV 特高压直流换流变压器、750kV 及以下变压器及电抗器、750kV—1000kV 扩径导线及母线、百万千瓦大型核电、水电及火电主变、330kV 铁路牵引变压器等自主知识产权的核心技术。公司产品广泛服务于全国 31 个省区的电网电源建设，我国特高压交直流输电、大水电、大煤电、大型可再生能源发电基地建设以及太阳能、风能、铁路、石油石化、抽水蓄能等领域，并为“特高压交直流输电示范工程”、“龙滩水电站”、“西电东送”、“西气东输”、“电气化铁路”、“贵广二回”等国家重点工程项目提供了首台产品和服务。同时，公司产品还远销五大洲 90 多个国家和地区，服务多个国际重点工程项目。

（2）能源产业

在能源产业方面，发行人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。发行人煤炭资源储量 126 亿吨，核定煤炭产能 7,400 万吨/年，是全国能源保供基地、“西电东送”能源基地的组成部分。

公司坚持煤电一体化发展，截至报告期期末，公司管理火电装机容量 5,040MW。公司积极构建煤炭、煤电、铁路物流、城市供热为一体的产业链，着力打造智慧、绿色、人文现代化煤炭基地。

（3）新能源产业

在新能源产业方面，发行人的业务聚焦于“源头”和“末端”：在新能源产业“源头”，发行人依托丰富的电力和光照资源优势，成为有竞争力的多晶硅制造商；在新能源产业“末端”，发行人是集逆变器等风电项目核心产品研发生产、电站设计、EPC 项目总承包、运行、调试和运维为一体的系统集成服务商、新能源电站运营商、全球智慧绿色能源服务商。

在多晶硅领域，发行人已建成高纯多晶硅产能 30 万吨/年，高纯多晶硅生产能力居行业前列，成本及质量具有较强的竞争力；在新能源综合解决方案领域，作为领先的新能源电站系统集成建设及运营商，发行人在风能、光伏发电业务领域拥有完善的开发、建设、调试以及运维多场景、度电成本最低、高性价比的电站建设核心集成能力，累计承建光伏、风电并网项目 5,000 余座，装机容量 30GW，位居行业前列，每年贡献清洁电力超 400 亿度。截至报告期期末，公司管理风光

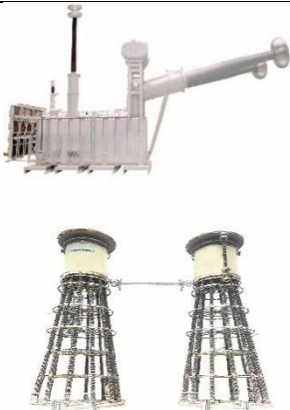
电站装机容量达 4,246.45MW，其中风力发电站 2,881.00MW、太阳能光伏电站 1,365.45MW。

（4）新材料产业

在新材料产业方面，发行人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，形成了“能源—高纯铝—电子铝箔—电极箔”铝电子新材料循环经济产业链，拥有高纯铝液年产能 7.8 万吨，电子铝箔年产能 3 万吨，电极箔年产能 2,500 万平方米。

公司拥有完全自主知识产权、行业先进的 100 型三层法高纯铝装备及工艺技术。目前高纯铝产能、产量均位居行业前列，实现了超高纯铝基靶材坯料的规模化生产，产品技术及质量处于行业领先水平。产品广泛应用于电子设备、家用电器、汽车制造、电线电缆、交通运输等领域。

2、主要产品介绍

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。

业务板块	主要产品及服务		产品示意图	主要用途
		特种变压器		应用于化工、冶炼和机车牵引等，主要作用是配套设备提供电力输送。
		干式变压器、箱变、配电变压器		应用于配电网，主要作用是配电网电压的转换和为配套设备提供电力。
	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。

业务板块	主要产品及服务		产品示意图	主要用途
				
		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。
		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。

业务板块	主要产品及服务		产品示意图	主要用途
		电力及热力生产与供应		主要从事火力发电业务和城市供热供气。
新材料业务	电子新材料	高纯铝		应用于电子铝箔、电子导针导线、高纯氧化铝粉铝合金、靶材等电子、集成电路等领域。
		电子铝箔		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。

3、公司所处行业

发行人主营业务由四大产业构成，所处的行业主要为输变电行业、能源行业、新能源行业、新材料行业。

（二）发行人主营业务收入构成情况

1、按主要产品划分的营业收入构成

报告期内，发行人主营业务收入按主要产品分类情况如下：

单位：万元，%

项目	2025 年 1-6 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
电气设备产品	1,336,632.01	28.24	2,236,361.02	23.29	1,848,457.96	19.18	1,425,344.92	15.02
电线电缆产品	784,280.71	16.57	1,569,172.02	16.34	1,354,993.65	14.06	1,021,883.79	10.77
输变电成套工程	233,031.97	4.92	497,113.12	5.18	495,055.72	5.14	420,800.73	4.43
新能源产品及工程	631,496.00	13.34	1,853,112.92	19.30	2,805,218.64	29.11	3,437,220.34	36.21
煤炭业务	883,217.43	18.66	1,926,427.64	20.06	1,823,034.26	18.92	1,745,007.58	18.38
发电业务	346,349.26	7.32	560,325.63	5.83	427,755.05	4.44	451,405.90	4.76
铝电子新材料、铝及合金制品	333,819.16	7.05	560,516.69	5.84	517,344.16	5.37	575,068.16	6.06
黄金	76,620.51	1.62	119,363.94	1.24	41,481.24	0.43	55,330.41	0.58
物流贸易	29,071.22	0.61	66,677.36	0.69	145,365.12	1.51	218,256.21	2.30
其他	78,778.45	1.66	214,767.97	2.24	178,695.43	1.85	141,875.13	1.49
合计	4,733,296.71	100.00	9,603,838.30	100.00	9,637,401.24	100.00	9,492,193.17	100.00

报告期内，发行人形成了较为多元的收入来源，发行人业务规模总体呈扩大趋势，2024 年收入略有下滑，主要因为新能源产业阶段性供需失衡，导致多晶硅产品价格大幅下跌，影响了新能源产业及配套工程业务的收入。

2、按销售区域划分的营业收入构成

报告期内，发行人的主营业务收入按区域分类情况如下：

单位：万元，%

项目	2025 年 1-6 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	收入	比例	收入	比例	收入	比例	收入	比例
境内	4,140,096.82	87.47	8,406,346.70	87.53	8,711,033.65	90.39	8,863,650.10	93.38
境外	593,199.89	12.53	1,197,491.59	12.47	926,367.59	9.61	628,543.07	6.62
合计	4,733,296.71	100.00	9,603,838.30	100.00	9,637,401.24	100.00	9,492,193.17	100.00

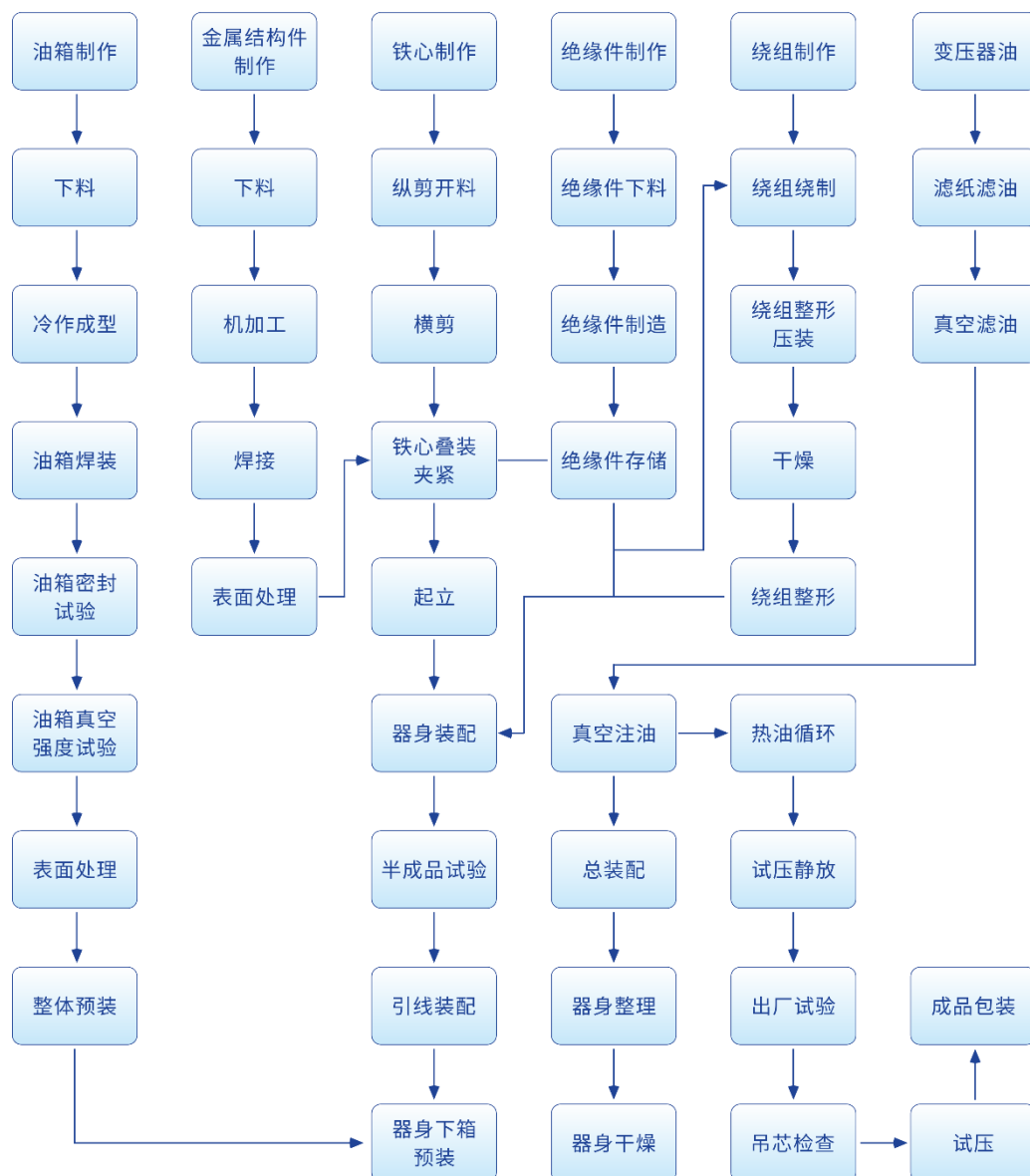
报告期内，发行人业务以国内销售为主，海外销售业务占比相对较低。发行人的海外业务收入主要来源于输变电产品及配套工程等，系参与中东、南亚、非洲以及“一带一路”国家或地区的重大能源建设项目。前述国家或地区与中国存在广泛而密切的经贸往来，未来与我国发生重大贸易争端的概率相对较低。公司有长期的海外业务开展经验、成熟的海外业务风险管理机制，公司在海外开展业务受所属国不利贸易政策的影响较低。

（三）主要产品的工艺流程图

1、输变电产业

(1) 输变电产品

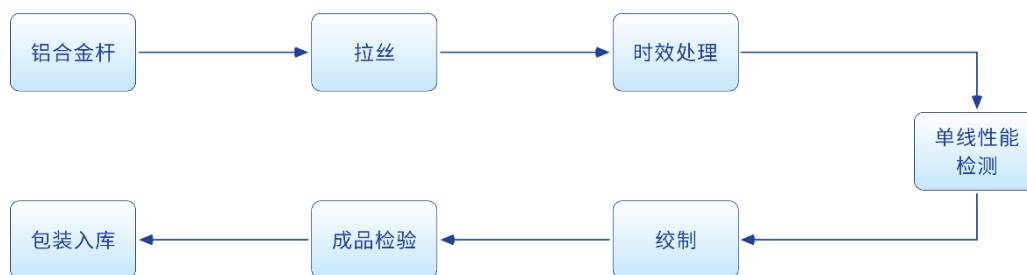
公司的变压器产品类型众多，典型产品的工艺流程如下：



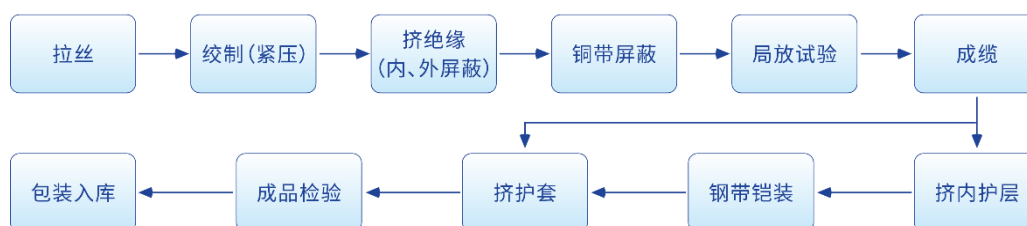
(2) 电线电缆产品

发行人电线电缆产品众多，相互之间工艺类似但是互有区别，发行人的典型电线电缆产品工艺流程如下。

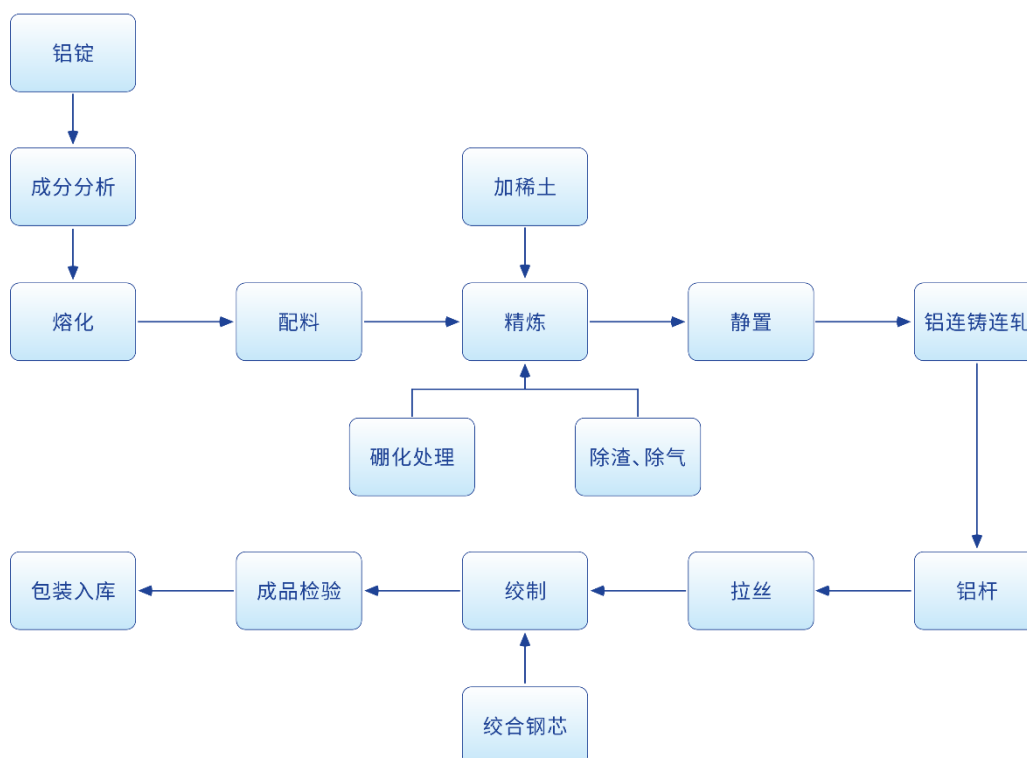
①500kV 及以上铝合金架空导线的工艺流程



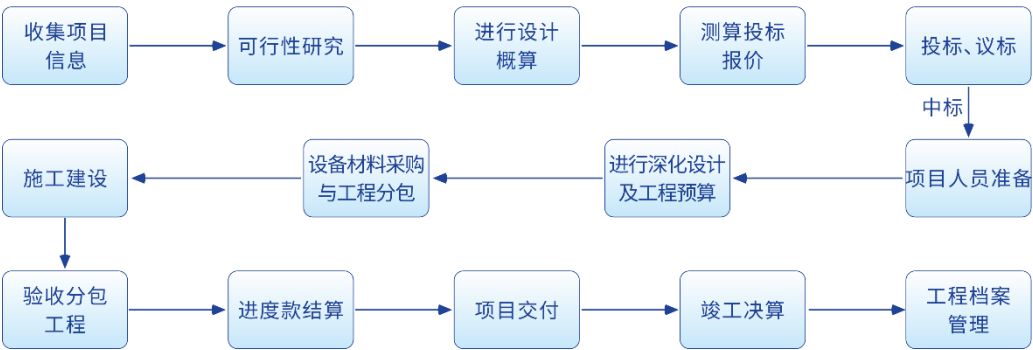
②交联电缆生产工艺流程



③铝绞线、钢芯铝绞线生产工艺流程



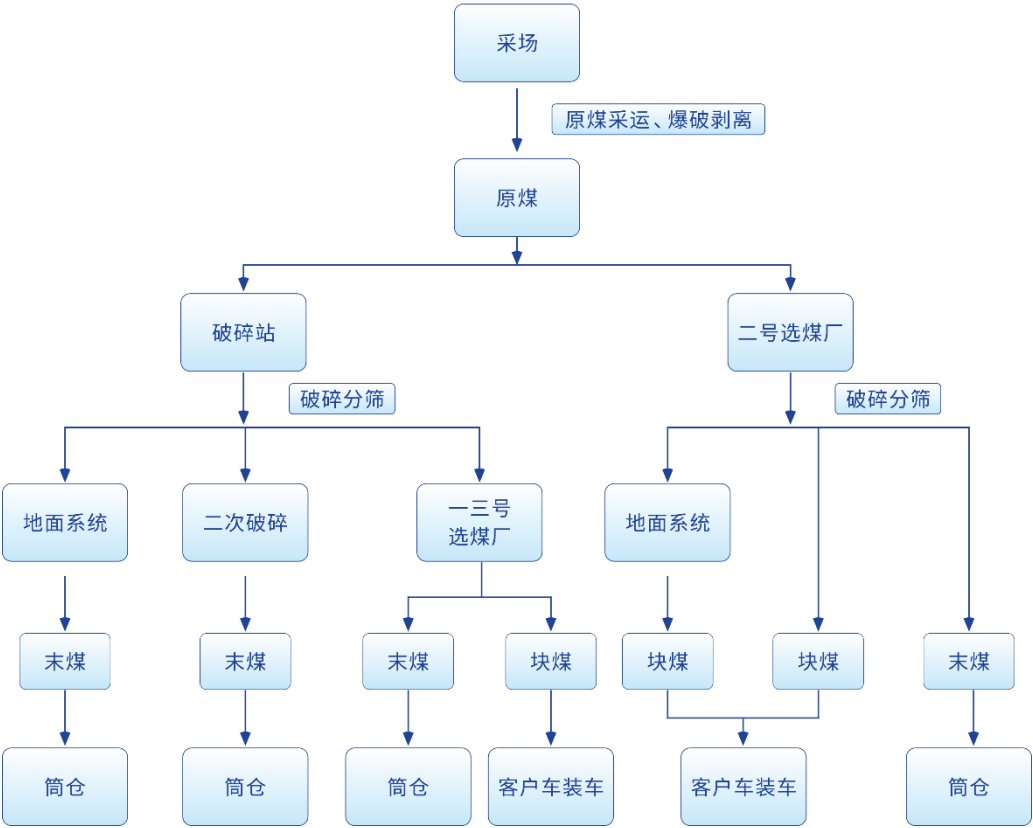
(3) 国际输变电成套工程业务流程



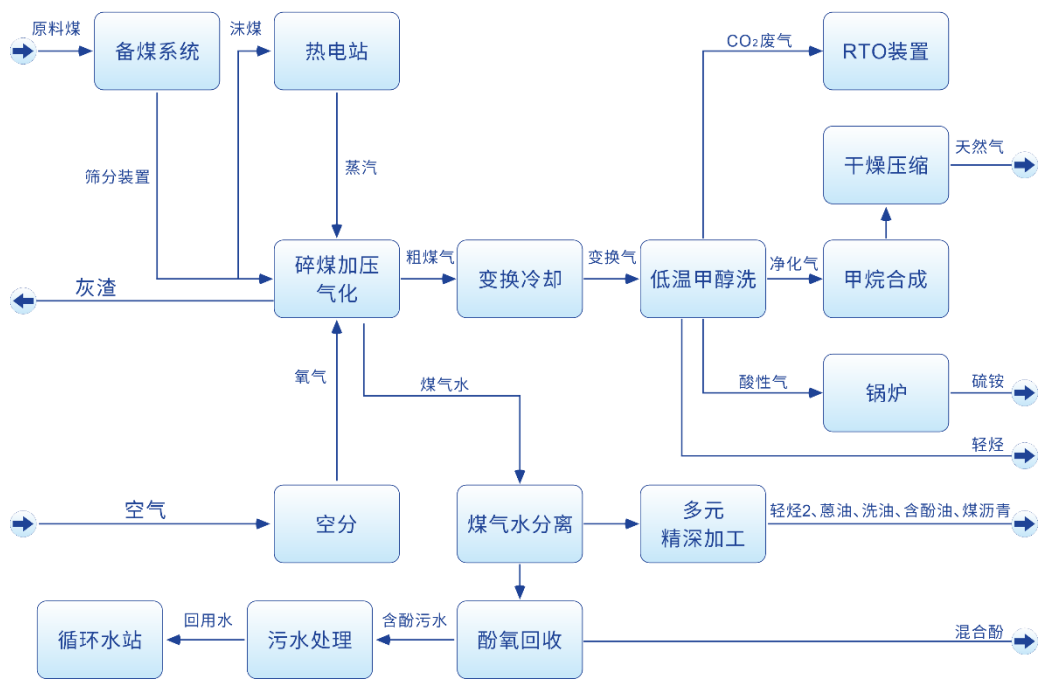
2、能源产业

(1) 煤炭开采

发行人的能源业务主要为煤炭开采，业务流程如下：

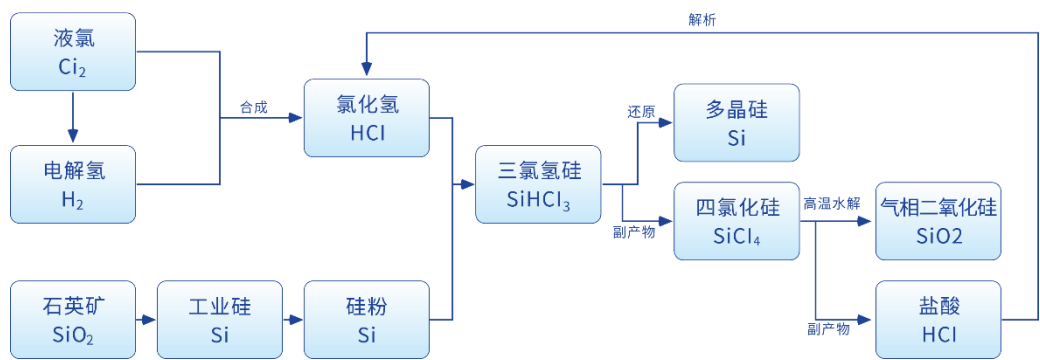


(2) 煤化工业务

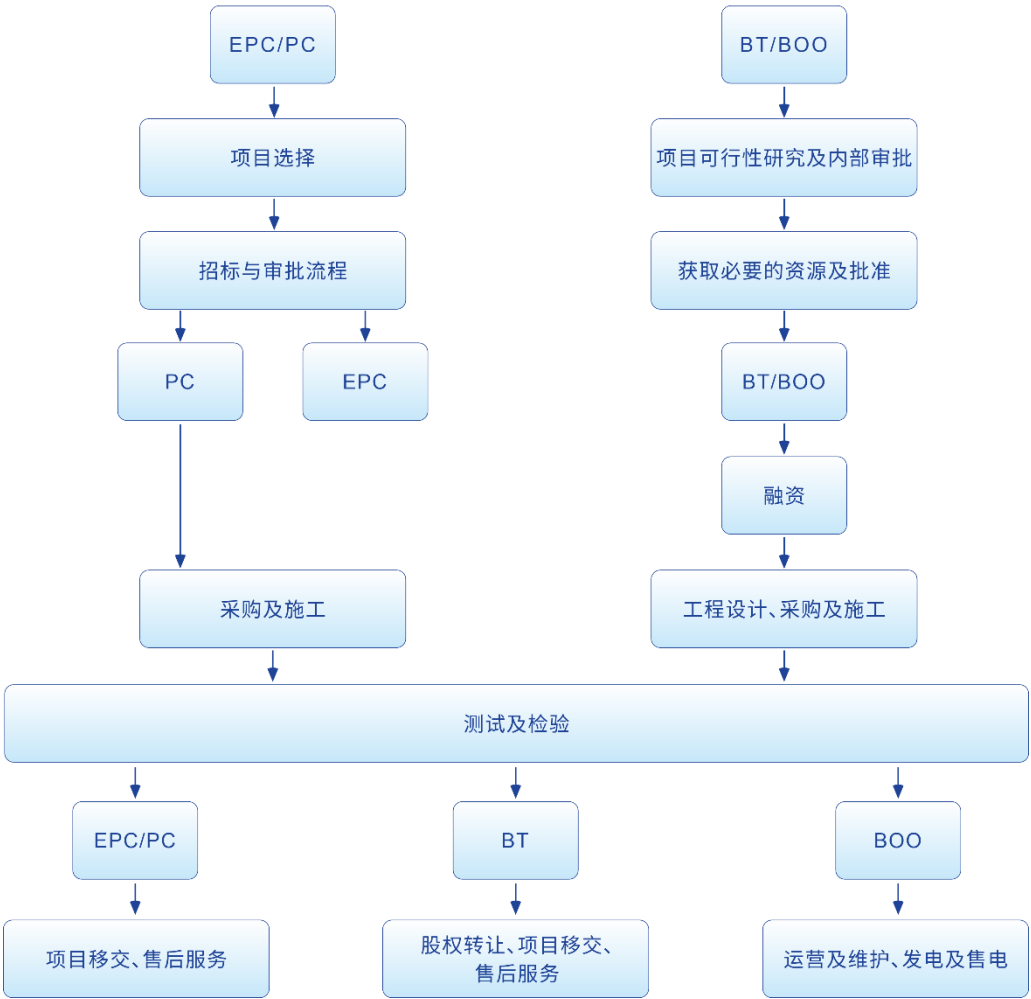


3、新能源产业

(1) 多晶硅

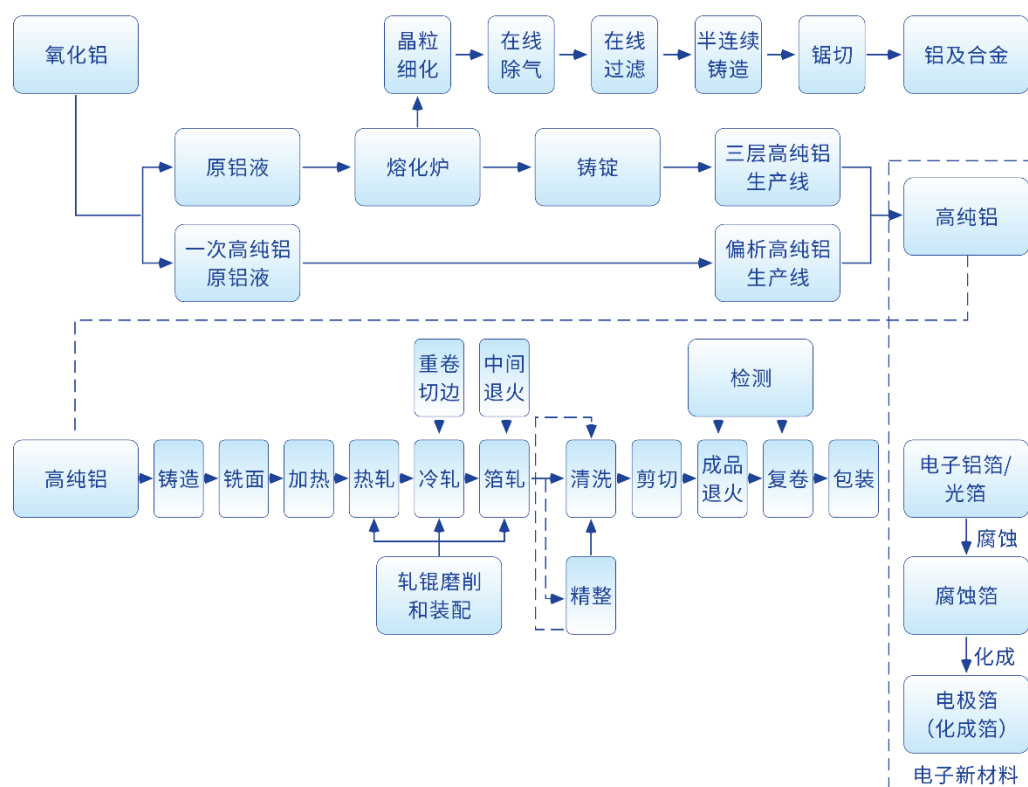


(2) 新能源电站建设和运营业务



4、新材料产业

报告期内，发行人新材料业务的主要产品包括电子新材料产品、铝及合金产品，其工艺流程示意图如下：



(四) 发行人主要经营模式

1、采购模式

(1) 输变电产业

发行人的输变电产业包括变压器、电线电缆等产品的研发、生产、销售及输变电成套工程业务，发行人采取了分散采购与集中采购相结合的模式。分散采购是指由发行人各个分子公司根据生产需要，自行安排原材料的采购计划，主要针对价值量较小采购需求不高的零星材料。集中采购是指由发行人招标采购中心根据各个分子公司的原材料采购需求，统一安排采购招标工作，该模式主要针对发行人输变电产品中金额较大用量较多的主要材料，如铜、铝、电磁线、取向硅钢、变压器油、绝缘纸板、开关、套管等，该等原材料占产品生产成本比重约 90%。

由于铜、铝、钢等大宗商品是卖方市场，发行人基本上采用全额现款方式结算。此外，由于该等商品价格波动较大，发行人还采用了期货套期保值方式以降低原材料价格波动对生产经营的影响。

(2) 能源产业

发行人能源产业主要包括煤炭的开采与销售、电力及热力的生产和销售等。

煤炭产品开采通过招标确定工程服务商，每月末根据工程量和合同单价确定月度应支付的款项，次月结算相关款项；电力及热力的主要燃料动力为煤炭，主要采购发行人自有煤炭，按市场价格每月采购，次月滚动结算。

（3）新能源产业

发行人的新能源产业主要包括多晶硅的生产与销售，风能、光伏电站项目的建设及运营。

1）多晶硅产品

多晶硅产品主要原材料为硅粉、金属硅等大宗商品以及部分零星材料等。对于大宗商品，由于长期耗用、市场价格波动较大，发行人采用整体招标或洽谈方式，签订年度框架合同，锁定供货量，实行分期定价采购，确保定价合理；对于其他生产所需的原材料，发行人根据生产耗用及年度生产计划需求，通过招标等方式确定供应商，并签订采购协议的形式，按需实施采购。

2）新能源电站建设和运营业务

发行人的新能源电站建设和运营业务采购的内容主要包括工程设备类、工程施工类、工程服务类需求。对于大宗物资相关的设备类，如光伏组件、风机、塔筒、支架、电缆等设备以及工程服务类需求，发行人根据年度工程建设计划及结合市场商情分析采用公开招标、邀请招标的方式确定供应商，签订采购框架合同；对于个性化的工程设备，发行人在具体项目建设前，通过招标、竞争性谈判等形式进行采购；对于工程施工类需求，以工程项目为单位，结合项目开工进程采用公开招标、邀请招标的方式确定供应商并签订施工类合同。

（4）新材料产业

发行人的新材料产业所采购的原材料主要为氧化铝、预焙阳极等。发行人的生产部门根据原材料安全库存量和各单位报送的原材料需求量制定原材料需求计划，采购部门按照计划安排招标比价，并确定供应商。发行人与供应商签订完采购合同后，向其下达订单并跟踪到货情况，入库前先进行验收，对于不合格物资将进行退货，并进行供应商考核与评价。

2、生产模式

（1）输变电产业

公司输变电产品主要采取“以销定产”的生产方式，仅有部分标准化产品根据市场需求少量生产并根据市场行情销售。

1) 变压器产品

公司变压器产品首先由销售部门根据产品合同所规定的交货期及产品的运输周期，确定产品的完工及发货时间；综合计划员根据生产周期倒排，确定所有产品的排产计划，排产计划可细化到图纸设计下发、原材料采购到位、各生产工序的开工与完工、产品的检验与试验、产品总装配、产品包装与发运等所有工序与流程，各职能部门严格按照综合计划开展各项工作；生产部门根据排产计划细化各产品生产过程，保证产品实现有效控制。

2) 电线电缆产品

公司线缆产品首先由销售部门根据销售合同所规定的交货期、产品运输周期，确定产品的完工及发货时间；生产部门依据编制生产计划，向各车间与部门下达生产计划；技术部门对非常规产品进行技术评审并制作生产工艺或质量计划；各生产车间根据设备生产能力和车间当前生产情况评审生产周期，进行排产；采购部门对订单所需原材料按生产工艺或质量计划和原材料采购规范进行评审和原材料的采购；检验部门全程监控产品质量，生产部门严格跟踪产品计划，并随时向销售公司通报产品生产进度。

（2）能源产业

发行人的煤炭开采业务主要采取“以销定产”的生产模式，通过市场研判以及与客户签订的战略合作协议、长协订单等，提前制定生产计划，确保生产的煤炭能够及时销售出去，避免库存积压。火力发电及供热业务主要根据装机、市场需求发电和供热。

（3）新能源产业

1) 多晶硅及相关产品

对于多晶硅产品，发行人根据市场情况制定生产计划，并据此确定原材料采

购计划和生产作业计划；同时发行人设定合理的安全库存，并根据需求状况的变化趋势及时进行安全库存的调整，在保证供货的同时最大程度控制经营风险。

发行人逆变器、系统集成主要根据客户订单确定生产和服务计划，在销售订单通过评审后，对于现有产品可满足供应需求的，直接组织材料（包括外购原料和库存材料）进行生产加工。针对需要进行设计优化的产品，将由技术部门完成产品的设计和优化，由工厂组织生产制造。

2) 新能源电站建设和运营业务

发行人根据电站的批文获取情况及年度经营计划，确定具体的建设项目和建设时间。在风能、光伏电站工程建设过程中，发行人严格按照管理制度、建设流程及质量标准，对工程前期设计、工程施工和投产运行的各阶段、环节进行全过程管理，确保项目按期保质建设完成。

（4）新材料产业

对于铝电子新材料、铝及合金制品，发行人实行“以销定产”的订单生产模式，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。发行人通过内设管理部门，每月根据当月生产量、订单量、能源需求计划、设备产能、原料需求、设备检修计划以及品质管理情况确定生产工艺指标编制、下发《月度生产计划》，各生产部门根据月度生产计划编制本单位的生产计划，并分解到车间、班组，最终按时完成生产目标。

3、销售模式

（1）输变电产业

发行人输变电产业包括变压器、电线电缆等产品的研发、生产、销售及输变电成套工程业务。对于变压器、电线电缆等产品，发行人主要采取直销模式，通过参加展会、老客户介绍、参与招投标等方式开发新客户，依靠市场品牌、产品质量和售后服务等维护客户，由发行人直接负责产品合同的签订、产品的销售及安装。

发行人的输变电配套工程业务重点是围绕南亚、中东、非洲各国国家重大能源建设项目开展，先后参与了多个国家与地区的电力建设成套项目，通过在海外

设立较多的分公司、办事处，直接获取订单。该类业务的客户一般为各国的能源部、电网公司、电力公司等，资金来源通常是中资银行、世界银行、亚洲开发银行等金融机构提供融资。

在销售货款结算方面，销售款项按照收款时点可划分为预付款、工程进度款、到货款、质保金等，公司采取的货款结算模式种类较多，针对不同客户采取不同的收款方式。

(2) 能源产业

发行人能源产业主要包括煤炭的开采与销售、电力及热力的生产和销售等。煤炭产品主要采用直销模式向终端客户销售，当月发货，次月结算。

火力发电业务主要采用直销模式向电网公司销售，热力业务主要向发行人自身或热力厂所在地的用户进行销售。

(3) 新能源产业

发行人多晶硅产品主要应用于硅片的制造，客户主要系硅片生产企业。对于重要客户，发行人通常与其签订战略合作协议，并在此框架下采取月度议价模式，确定订单的具体规格、数量及价格等要素。

发行人的新能源电站建设业务包括电站 EPC 业务、电站自主开发业务。其中，电站 EPC 业务模式下，主要由发行人参与发包方的招投标获取 EPC 业务，执行电站设计、建设施工等任务至项目达到并网发电状态；自主开发模式下，发行人履行电站项目核准、批复、备案等手续后，自主完成电站的开发、建设及并网发电，并向合适的受让方转让电站项目。报告期内，发行人电站建设业务主要客户为大型央企、地方国企、上市公司等资金雄厚、信用评级较高的优质客户或其下属单位。

发行人新能源电站运营业务因国家统一电力体制要求，主要客户为电网公司、南方电网及内蒙古电力集团等大型电网公司。

(4) 新材料产业

发行人的新材料产业采用直销模式，销售区域以国内销售为主，对外出口为辅。发行人通过市场品牌、产品质量和技术服务等方式发展和维护客户，通过商

业谈判签署销售合同，签订合同后组织生产、交付和货款回收等工作。

（五）主要产品销售情况

1、主要产品产能、产量、销量情况

报告期内，发行人主营业务四大产业主要产品产销量情况如下：

（1）产能利用率情况

1) 输变电产业

发行人输变电产业的主要产品为变压器、电线电缆等，报告期各期的主要产销数据如下：

产品类别	项目	2025 年 1-6 月	2024 年	2023 年	2022 年
变压器	产能（亿 kva）	2.48	3.93	3.60	2.70
	产量（亿 kva）	2.59	4.20	3.38	2.69
	销量（亿 kva）	2.54	4.22	3.40	2.62
	产能利用率	104.65%	106.87%	93.89%	99.63%
	产销率	98.07%	100.48%	100.59%	97.40%
裸线类产品	产能（万吨）	7.50	15.00	14.24	13.64
	产量（万吨）	7.25	12.43	11.23	7.96
	销量（万吨）	6.88	12.75	11.53	7.66
	产能利用率	96.67%	82.87%	78.86%	58.36%
	产销率	94.90%	102.57%	102.67%	96.23%
电线类产品	产能（万 km）	42.50	85.00	82.42	67.75
	产量（万 km）	32.78	69.45	63.36	58.41
	销量（万 km）	31.15	70.22	63.15	57.88
	产能利用率	77.13%	81.71%	76.87%	86.21%
	产销率	95.03%	101.11%	99.67%	99.09%

2) 能源产业

发行人能源产业的主要产品为煤炭，报告期各期的原煤主要产销数据如下：

单位：万吨

项目	2025 年 1-6 月	2024 年	2023 年	2022 年
产能	3,700.00	7,400.00	7,000.00	7,000.00

项目	2025 年 1-6 月	2024 年	2023 年	2022 年
产量	3,641.59	7,864.13	7,607.77	7,376.92
销量	3,523.92	7,786.64	7,615.48	7,340.97
产能利用率	98.42%	106.27%	108.68%	105.38%
产销率	96.77%	99.01%	100.10%	99.51%

注：上表中原煤产销量数据不含煤矸石、低热值煤等非原煤产品。

3) 新能源产业

发行人新能源产业的主要产品为多晶硅，报告期各期的主要产销数据如下：

单位：万吨

项目	2025 年 1-6 月	2024 年	2023 年	2022 年
产能	15.00	30.00	24.17	13.87
产量	3.36	19.88	19.13	12.59
销量	3.22	19.92	20.29	10.67
产能利用率	22.40%	66.27%	79.15%	90.77%
产销率	95.83%	100.20%	106.06%	84.75%

2023 年，发行人多晶硅业务产能利用率较低，主要是准东、内蒙分别新建的 10 万吨/年产线处于产能爬坡阶段，导致产能未完全释放。

2024 年起，发行人多晶硅业务产能利用率较低，主要因为 2023 年下半年起多晶硅价格开始下跌，2024 年下半年为应对多晶硅价格低迷的市场状况，发行人结合下游订单、经济性测算和检修、技术改造计划，对部分生产线检修改造和有序减产控产，使得产能未充分利用。

4) 新材料产业

报告期各期，公司新材料产业的主要产品主要产销数据如下：

产品类别	项目	2025 年 1-6 月	2024 年	2023 年	2022 年
高纯铝	产能（万吨）	3.90	7.80	5.50	5.50
	产量（万吨）	3.82	7.95	6.57	7.64
	销量（万吨）	2.80	4.13	3.41	3.32
	产能利用率（%）	97.95%	101.92%	119.45%	138.91%
	产销率（%）	73.30%	51.95%	51.90%	43.46%
电子铝箔	产能（万吨）	1.50	3.00	3.00	3.00

产品类别	项目	2025 年 1-6 月	2024 年	2023 年	2022 年
	产量（万吨）	1.76	2.66	2.09	2.86
	销量（万吨）	0.97	1.80	1.21	1.79
	产能利用率（%）	117.33%	88.67%	69.67%	95.33%
	产销率（%）	55.11%	67.67%	57.89%	62.59%
化成箔	产能（万平方米）	1,250.00	2,500.00	2,500.00	2,350.00
	产量（万平方米）	1,071.00	2,081.64	2,252.82	2,319.05
	销量（万平方米）	971.61	2,163.55	2,178.04	2,126.54
	产能利用率（%）	85.68%	83.27%	90.11%	98.68%
	产销率（%）	90.72%	103.93%	96.68%	91.70%
铝及合金	产能（万吨）	11.00	22.00	18.00	18.00
	产量（万吨）	11.96	22.74	18.81	16.50
	销量（万吨）	9.03	18.70	15.94	13.69
	产能利用率（%）	108.73%	103.39%	104.50%	91.67%
	产销率（%）	75.50%	82.23%	84.74%	82.97%

报告期内，发行人的高纯铝、电子铝箔产品的产销率相对较低，主要因为存在内部销售及内部耗用的数量。

（2）运营电站核心经营数据

1）运营装机容量情况

单位：MW

项目	2025 年 1-6 月	2024 年	2023 年	2022 年
火电	5,040.00	5,040.00	3,020.00	3,020.00
风电	2,881.00	2,416.00	2,201.50	1,949.50
光伏	1,365.45	1,194.70	1,205.45	655.45
合计	9,286.45	8,650.70	6,426.95	5,624.95

2）发电量

单位：万千瓦时

经营地区 /发电类型	2025 年 1-6 月	2024 年	2023 年	2022 年
新疆	1,202,729.85	2,119,940.45	2,027,972.01	2,042,710.07
火电	1,047,986.12	1,804,107.41	1,747,172.57	1,793,557.63
风电	131,919.98	266,119.90	236,635.29	224,220.02

经营地区 /发电类型	2025 年 1-6 月	2024 年	2023 年	2022 年
光伏发电	22,823.74	49,713.14	44,164.15	24,932.42
内蒙古	136,745.02	301,105.48	307,140.24	203,057.25
风电	125,057.67	231,074.44	229,558.15	176,575.14
光伏发电	11,687.35	70,031.05	77,582.09	26,482.11
山东	10,396.89	18,881.25	19,383.37	18,850.83
风电	7,456.46	12,676.32	12,563.10	12,181.62
光伏发电	2,940.43	6,204.94	6,820.27	6,669.21
山西	17,448.55	28,727.56	22,597.70	22,962.81
光伏发电	17,448.55	28,727.56	22,597.70	22,962.81
云南	1,905.46	1,900.14	3,551.44	3,713.58
光伏发电	1,905.46	1,900.14	3,551.44	3,713.58
江西	11,540.00	14,346.19	13,276.94	12,825.21
风电	11,540.00	14,346.19	13,276.94	12,825.21
江苏	10,616.71	18,754.48	19,332.50	17,547.69
风电	10,616.71	18,754.48	19,332.50	17,547.69
河南	23,821.62	16,406.38	5,402.21	1,917.38
风电	23,821.62	16,406.38	5,402.21	1,917.38
河北	27,150.94	19,109.74	14,804.67	573.33
风电	11,718.68	13,988.51	14,064.95	-
光伏发电	15,432.26	5,121.23	739.72	573.33
甘肃	20,581.46	37,110.68	13,225.16	3,600.11
光伏发电	20,581.46	37,110.68	13,225.16	3,600.11
辽宁	14,081.45	26,277.61	21,999.55	-
风电	14,081.45	26,277.61	21,999.55	-
天津	4,185.54	6,794.07	-	-
风电	4,185.54	6,794.07	-	-
广西	5,314.10	434.87	-	-
风电	5,314.10	434.87	-	-
安徽	14,381.24	-	-	-
风电	14,381.24	-	-	-
陕西	668.06	-	-	-
光伏发电	668.06	-	-	-

经营地区 /发电类型	2025 年 1-6 月	2024 年	2023 年	2022 年
总计	1,501,566.89	2,609,788.91	2,468,685.79	2,327,758.26

注：上述火电发电量含新特能源 2×350MW 自备电厂及 XJZH2×150MW 自备电厂的发电量。

3) 上网电量

单位：万千瓦时

经营地区 /发电类型	2025 年 1-6 月	2024 年	2023 年	2022 年
新疆	1,104,094.28	1,945,964.79	1,860,689.22	1,878,149.50
火电	952,508.02	1,636,546.20	1,585,458.88	1,633,527.79
风电	129,513.47	260,921.41	231,882.12	219,907.09
光伏发电	22,072.79	48,497.18	43,348.22	24,714.62
内蒙古	133,244.30	293,468.25	300,891.95	199,879.33
风电	121,778.07	225,115.86	224,944.60	174,040.66
光伏发电	11,466.24	68,352.39	75,947.35	25,838.67
山东	10,160.99	18,445.98	18,958.10	18,441.71
风电	7,234.08	12,266.73	12,163.83	11,800.32
光伏发电	2,926.91	6,179.25	6,794.27	6,641.39
山西	17,127.88	28,419.24	22,513.30	22,874.50
光伏发电	17,127.88	28,419.24	22,513.30	22,874.50
云南	1,896.67	1,894.80	3,486.37	3,669.11
光伏发电	1,896.67	1,894.80	3,486.37	3,669.11
江西	11,269.14	14,012.70	12,981.54	12,517.86
风电	11,269.14	14,012.70	12,981.54	12,517.86
江苏	10,375.02	18,305.07	18,943.00	17,158.05
风电	10,375.02	18,305.07	18,943.00	17,158.05
河南	23,651.01	16,255.71	5,381.41	1,905.33
风电	23,651.01	16,255.71	5,381.41	1,905.33
河北	26,128.24	18,462.02	14,485.00	526.69
风电	11,340.84	13,744.77	13,828.29	-
光伏发电	14,787.40	4,717.24	656.71	526.69
甘肃	19,997.35	36,031.86	13,050.60	3,541.09
光伏发电	19,997.35	36,031.86	13,050.60	3,541.09
辽宁	13,882.18	25,885.46	21,635.73	-

经营地区 /发电类型	2025 年 1-6 月	2024 年	2023 年	2022 年
风电	13,882.18	25,885.46	21,635.73	-
天津	4,089.36	6,640.26	-	-
风电	4,089.36	6,640.26	-	-
广西	5,272.96	432.08	-	-
风电	5,272.96	432.08	-	-
安徽	13,725.10	-	-	-
风电	13,725.10	-	-	-
陕西	630.96	-	-	-
光伏发电	630.96	-	-	-
总计	1,395,545.43	2,424,218.22	2,293,016.22	2,158,663.17

注：上述火电上网电量含新特能源 2×350MW 自备电厂及 XJZH2×150MW 自备电厂的上网电量。

4) 发电利用小时

单位：小时

项目	2025 年 1-6 月	2024 年	2023 年	2022 年
火电	2,079.34	5,520.16	5,998.85	6,085.30
风电	1,222.25	2,456.87	2,362.89	2,467.74
光伏	665.76	1,232.56	1,431.71	1,544.63

5) 电力市场化交易情况

单位：万千瓦时

期间	2025 年 1-6 月	2024 年	2023 年	2022 年
市场化交易的总电量	921,761.77	1,040,615.53	906,201.48	505,622.12
总上网电量	1,395,545.43	2,424,218.22	2,293,016.22	2,158,663.17
占比	66.05%	42.93%	39.52%	23.42%

2、主要客户销售情况

报告期内，发行人合并口径下前五大客户的销售金额及占营业收入的比例情况如下：

单位：万元

序号	前五大客户名称	销售金额	销售主要内容	占营业总收入比例
2025 年 1-6 月				
1	电网公司	615,056.27	电气设备产品、电线电缆产品、电力等	12.72%
2	大唐集团	113,619.44	电气设备产品、电线电缆产品	2.35%
3	华电集团	99,403.35	电气设备产品、电线电缆产品	2.06%
4	Tanzania Electric Supply Company Limited (TANESCO)	70,171.37	输变电成套工程	1.45%
5	Algihaz Contracting Company	55,735.98	电气设备产品	1.15%
合计		953,986.41	-	19.73%
2024 年度				
1	电网公司	1,049,202.19	电气设备产品、电线电缆产品、电力等	10.73%
2	核电集团	251,336.86	电气设备产品、电线电缆产品	2.57%
3	A 公司	141,676.97	新能源产品	1.45%
4	大唐集团	136,315.12	电气设备产品、电线电缆产品	1.39%
5	T 公司	110,951.97	新能源产品	1.13%
合计		1,689,483.11	-	17.28%
2023 年度				
1	电网公司	652,344.46	电气设备产品、电线电缆产品、电力等	6.65%
2	A 公司	578,082.05	新能源产品	5.89%
3	K 公司	541,048.03	新能源产品	5.51%
4	T 公司	229,215.23	新能源产品	2.34%
5	华电集团	189,509.63	电气设备产品、电线电缆产品	1.93%
合计		2,190,199.40	-	22.32%
2022 年度				
1	电网公司	803,419.63	电气设备产品、电线电缆产品、电力等	8.33%
2	K 公司	618,974.97	新能源产品	6.42%
3	A 公司	482,822.53	新能源产品	5.01%
4	L 公司	329,227.89	新能源产品	3.42%
5	G 公司	313,268.26	新能源产品	3.25%
合计		2,547,713.28	-	26.43%

报告期内，公司不存在向单个客户的销售占比超过 30%、向前五大客户销售占比超过 50%情况。公司主要客户的变化主要源于各合作企业自身业务需求的变化，使得该等客户自发行人处采购金额呈现出波动。

公司存在华电集团、TCL 中环、核电集团、大唐集团、Tanzania Electric Supply Company Limited (TANESCO)及 Algihaz Contracting Company 等新增前五大客户，主要因为发行人主营业务由输变电产业、能源产业、新能源产业及新材料产业四大产业构成，在不同年份间各产业在营业收入占比波动，使得相应客户的排序发生变化。

公司董事、监事、高级管理人员和其他核心技术人员及主要关联方或持有发行人 5%以上股份的股东未在上述客户中占有权益。

（六）主要原材料采购情况

1、主要原材料及能源采购情况

发行人输变电业务各类产品所需的主要原材料为取向硅钢、铜材、铝材等；输变电国际成套系统集成业务通过招标确定施工单位；新能源业务主要采购材料为工业硅、光伏电站组件、风力发电机等；煤炭业务主要通过招标确定工程服务商；电力及热力供应业务的主要燃料动力为煤炭，主要采购发行人自有煤炭；新材料业务所采购的原材料主要为氧化铝、预焙阳极等。

发行人耗用的能源及辅料主要有电力、原煤、天然气等。发行人生产用电由发行人自备电站及当地供电公司供应，原煤、天然气等由各子公司采购发行人自有煤炭或根据市场情况自行采购，生产用水由当地供水公司供应，各项能源动力供应充足、可靠。

2、主要供应商采购情况

报告期内，公司合并口径下前五大供应商的采购金额及占采购总额的比例情况如下：

单位：万元

序号	供应商名称	采购金额	采购主要内容	占采购总额比例
2025 年 1-6 月				
1	乌铁集团	443,902.09	运输服务	12.83%

序号	供应商名称	采购金额	采购主要内容	占采购总额比例
2	新疆鸣阳矿业建设集团有限公司准东经济技术开发区分公司	84,841.77	采剥工程	2.45%
3	沈阳宏远电磁线股份有限公司	76,704.10	电磁线、铜线	2.22%
4	黄石晟祥铜业有限公司	75,144.04	圆铜线	2.17%
5	宝武钢铁	70,253.07	硅钢片	2.03%
合计		750,845.07	-	21.70%
2024 年度				
1	乌铁集团	693,817.07	运输服务	6.42%
2	电网公司	374,532.89	电力	3.47%
3	黄石晟祥铜业有限公司	345,488.64	圆铜线	3.20%
4	金川集团电线电缆有限公司	139,077.14	铜杆	1.29%
5	新疆鸣阳矿业建设集团有限公司准东经济技术开发区分公司	137,756.90	采剥工程	1.27%
合计		1,690,672.64	-	15.65%
2023 年度				
1	乌铁集团	615,334.52	运输服务	5.01%
2	电网公司	323,780.32	电力	2.64%
3	内蒙古电力（集团）有限责任公司包头供电分公司	198,872.62	电力	1.62%
4	新疆鸣阳矿业建设集团有限公司准东经济技术开发区分公司	151,821.32	采剥工程	1.24%
5	新疆骏瑞众研矿山设备有限公司准东经济技术开发区分公司	128,950.54	采剥工程	1.05%
合计		1,418,759.32	-	11.56%
2022 年度				
1	乌铁集团	490,836.98	运输服务	4.54%
2	电网公司	168,298.32	电力	1.56%
3	黄石晟祥铜业有限公司	119,832.17	圆铜线	1.11%
4	L 公司	114,347.75	光伏组件	1.06%
5	江苏宝胜精密导体有限公司	98,496.54	铜杆	0.91%
合计		991,811.76	-	9.17%

报告期内，公司不存在向单个供应商采购超过采购总额 50%或严重依赖少数供应商的情况。公司存在新疆骏瑞众研矿山设备有限公司准东经济技术开发区分公司、新疆鸣阳矿业建设集团有限公司准东经济技术开发区分公司、金川集团电线电缆有限公司、宝武钢铁、沈阳宏远电磁线股份有限公司等新增前五大供应商，

主要因为发行人主营业务由输变电产业、能源产业、新能源产业及新材料产业四大产业构成，在不同年份间各产业在营业收入占比波动，使得相应客户的排序发生变化。

公司董事、监事、高级管理人员，主要关联方或持有发行人 5% 以上股份的股东在上述供应商中不占有权益。

（七）生产情况

1、质量管理情况

在产品质量方面，发行人针对不同产业、不同产品持续优化质量管理体系，完善质量管理制度，将数字化质量管理理念融入产品设计、材料甄选与管控、生产制造、仓储物流、产品交付、客户服务等环节，强化全链条质量管控，通过开展揭榜挂帅活动、推进工位管理法、建立质量一致性评价模型、质量教育培训及过程管控，持续推动产品质量稳步提升。报告期内，发行人陇东-山东±800 千伏、宁夏-湖南±800 千伏及川渝联网 1,000 千伏等项目重特大产品一次送试合格，黄石、胜利 1,000 千伏及扬镇直流等 9 个特高压项目一次投运成功；通过精细化工工艺控制、设备改造、流程优化等质量攻关，多晶硅产品生产稳定性及电子二级产品比重不断提升，电子铝箔、电极箔成品率、符单率持续保持国内领先水平，分布式逆变器获得德国 TUV、VDE4105 认证，产品质量达到国际标准。

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

2、安全生产情况

发行人注重安全体系建设，发行人及下属主要子公司高度重视职业健康和安全管理，围绕配套制度开展公司安全生产的管控，实现无重大安全事故的发生。公司制定了《综合管理手册》《综合管理程序文件》等落实安全管理制度，为安全管理工作提供体系保障，规范工程安全管控工作。公司制定有新进员工安全管控专项制度，明确了新进员工的安全管控要求，提升对新进员工的安全管控效果。建立了安全隐患专项检查表及制度，通过每日检查、每周通报、每季度分析总结等方式，并对安全隐患排查整改工作进行专项奖励，鼓励全员参与

到安全隐患排查整改工作中，提升安全隐患排查整改的效果，保证及时发现隐患并整改。

发行人针对多晶硅、煤矿等高危行业在公司整体安全体系基础上制定了一系列专项制度，建立了安全生产责任制，制定安全办公会议制度、安全投入保障制度、安全教育与培训制度、安全监督检查制度、安全奖罚制度及安全操作规程管理制度等，全流程、全方位保障多晶硅、煤矿的安全生产。

报告期内，发行人及子公司不存在因安全生产被相关行政部门处罚的事项。

3、环境保护

发行人在生产经营过程中严格执行环境保护法律法规，按规定履行了建设项目环境影响评价和建设项目中环境保护设施必须与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的制度，按规定进行了排污申报，并按时、足额缴纳了排污费，工业固定废物和危险废物能够安全处置，环保设施能都稳定运转，主要污染物达到国家排放标准，产品及生产过程中不含有或使用国家法律、法规、标准中禁运的物质以及我国签署的国际公约中禁用的物质。

截至 2025 年 6 月 30 日，发行人及子公司落实各项环保措施，没有违反国家和地方有关环保法律、法规的行为，没有发生环境污染事故，至今没有因环保问题受到环保行政主管部门的重大行政处罚。

八、现有业务发展安排及未来发展战略

（一）现有业务发展安排

公司紧密围绕国家双碳战略和绿色发展，以高端化、智能化、绿色化、集成化、平台化发展为引领，聚焦于输变电产业、煤基能源产业、硅基新能源产业和铝基新材料产业四大产业板块。

输变电产业要全面贯彻落实“双碳”战略和能源安全新战略，持续推动国内、国际两个市场以及制造业与制造服务业的双轮驱动；加快推动由传统型制造业向科技型制造业转变，由跟随型企业向引领型企业转变，由单机型制造业向集成型制造业转变；推动高端化、智能化、绿色化、集成化、平台化的创新发展，促进管理效率和管理效益大幅提升，高端产品市场占比不断提高，制造服务业订单实

现持续增长，通过集成化的优质服务，突破价值链高端市场。引领型技术在行业内部得到应用。推动资源共享、平台共建，提高协同效率，发挥集约集智的平台化效应。聚焦“原地倍增、研发引领、兼并重组、国际拓展”四大路径，持续推动延链、补链、强链，持续构建全球化运营管理体系，实现与世界一流跨国企业巨头的并跑、领跑发展，为全球用户提供一站式综合电气服务解决方案，打造世界一流的电气装备制造商和系统服务商。

煤基能源产业要坚定落实能源安全新战略，统筹发展和安全，围绕新疆十大产业集群建设，以大能源基地为立足点，构建产业集群发展优势。推动亿吨级国家煤炭保供基地，充分发挥煤炭资源优势，推动安全、高效、科技、绿色及智能矿山建设，达到行业领先水平。煤电机组生产指标达到国内同类机组先进水平，全力推进绿色转型，深化煤电与可再生能源联营，打造千万千瓦级绿色能源基地。物流产业推动物流整体规划和基地建设，发挥物流储运基地区位和政策优势，打造以煤炭物流为主，覆盖全疆、辐射全国、贯通中亚的现代智慧物流服务企业。现代煤化工产业推动煤炭清洁高效利用，将准东煤制气产业建设成为国家煤制油气战略基地和现代煤化工产业示范区。将能源产业建设成为“安全、高效、绿色、低碳、节能”的可持续、高质量发展的现代化国际一流大型能源综合服务集团。

硅基新能源产业要推动产品领先、创新变革、数智牵引、效率驱动、国际发展的策略全面落实。全力发展新能源电力电子装备业务，着力提升研发、质量、供应链、生产、服务竞争能力，对标一流企业全力打造旗舰产品。提高高端研发人才厚度和密度，加快推动精益生产、智能制造，确保产品质量可靠。加速拓展海外市场，逐步提升海外收入规模。稳健发展风光储能电站开发、建设、运营、综合能源管理、电力交易业务，积极拓展源网荷储一体化、风光储氢氨醇一体化、零碳/低碳园区等新业务模式。紧跟国际国内政策变化趋势，推动多种模式创新获取风光资源，全面提升工程业务全流程风险控制能力。高质量发展运营商，优化自营电站资产结构，搭建风电、光伏场站远程运维和集中监控中心，加快“无人值守、少人值守”电站运营策略，提高电站资产收益。要持续推进硅基材料产业布局，以多晶硅业务为核心稳步拓展业务链条，发挥产业资源协同互补优势，提高能源利用效率，推动光伏产业降本增效和提质增效，建设多晶硅高端化、智能化、数字化生产工厂，引领光伏产业实现技术革新和低碳化发展，打造绿色循

环可持续经营模式，致力于成为全球卓越的绿色智慧能源服务商、硅基高新材料开发运营和解决方案提供商，在“十五五”末建成硅基新能源绿色循环经济一体化产业集群。

铝基新材料产业着眼于全球化铝镁等有色金属需求状况及资源，依托国家布局未来产业及（中国）新疆自贸区发展契机，围绕“绿色低碳、科技创新、智能制造、融合共享”发展理念，打造行业领先的铝镁基先进基础材料、高端结构材料、电子功能材料的主体制造业格局，以及冶金工程技术、智能制造技术和物流生态平台等综合服务能力建设，以产教融合深度融合助推核心竞争力升级，全面构建形成制造业与制造服务业双轮驱动产业大格局，打造“专精特新”冠军企业，力争在“十五五”末建成铝镁基新材料绿色能源资源循环经济一体化产业集群。

（二）未来发展战略

未来，公司将深化在“源、网、荷、储”全产业链领域的持续创新，并进一步拓宽绿色能源技术与装备在更广阔领域的应用。具体而言，一方面，公司以成为全球能源装备与系统解决方案的领导品牌为愿景，坚持以设计并制造先进的绿色能源装备和推动全球能源革命为己任，以通过掌握核心技术并持续创新，让绿色、高效、可靠的能源惠及全球，为人类可持续发展和碳中和目标不懈努力为使命，掌握并突破特高压输电、新能源发电、多晶硅等核心环节技术，引领新型电力系统与能源行业发展；另一方面，公司将进一步拓展绿色能源系统解决方案的应用范围，让创新技术更好地服务城市、交通、工业、数字基础设施等更广泛的领域，为全球能源转型和低碳发展做出更大贡献。

九、技术水平及研发情况

（一）研发人员及研发投入

最近三年及一期，发行人研发人员情况及研发支出情况如下：

项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
研发人员数量（人）	3,619	3,775	3,053	2,626
研发人员数量占比	12.15%	12.36%	11.07%	10.64%
研发投入金额（万元）	245,915.76	461,512.12	481,372.97	463,642.76
研发投入占营业总收入比例	5.08%	4.71%	4.90%	4.79%

项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
研发投入资本化的金额（万元）	-	4,733.52	5,818.15	2,363.93
资本化研发投入占研发投入的比例	-	1.03%	1.21%	0.51%

注：发行人研发投入包括计入研发费用的研发投入以及部分计入生产成本的研发投入。

（二）重要专利及非专利技术及其应用情况

1、重要专利及非专利技术

公司拥有的专利情况参见本募集说明书之“附件六、发行人及其主要子公司拥有的境内专利权明细”及“附件七、发行人及其主要子公司拥有的境内专利权明细”。发行人坚持把科技创新作为引领发展的第一动力，矢志科技报国，打造国之重器。发行人始终坚持人才引领发展的战略定位，通过全方位培养、引进、使用人才，发行人拥有行业学科带头人 400 余名、硕博士 3,000 余名组成的科技创新人才队伍，培养了大国工匠 1 人，全国技术能手 1 人、省级工匠 21 人，高效推动产教融合项目研究百余项。

发行人长期围绕输变电高端装备制造、硅基新能源、铝基新材料关键核心技术攻关，发展新质生产力。建立了“中央研究院—产业研发中心—企业技术中心”三级研发体系，建成了光伏材料与电池全国重点实验室、国家级特高压变压器工程技术研究中心、光伏发电控制与集成国家工程实验室、铝电子材料国家工程实验室、院士工作站、博士后科研工作站等 16 个国家级重大创新平台，40 个省级创新平台，43 个国家高新技术企业；承担了国家 863 课题、重点研发计划、重大科技专项等科研创新项目 177 项，累计拥有授权有效专利 2,888 件，先后荣获国家科学技术进步特等奖 2 项、一等奖 4 项、二等奖 5 项，省部级科技进步及专利奖约 300 项。

2、核心技术应用情况

发行人围绕输变电产业、能源产业、新能源产业、新材料产业等四大业务板块，并紧跟国家战略方向，围绕国民经济主战场进行持续技术攻关，经过长期的经营积累，形成了大量具有自主知识产权、市场地位领先的核心技术，发行人部分核心技术如下：

序号	核心技术	来源	技术简介	技术优势及应用情况
1	一种网侧接入 750kV 换流变压器	自主研发	通过 750kV 电网接入换流变压器产品的创新研制，实现了 750kV 交流电网与特高压直流电网的直接相连，与以往通过采用一台 750kV/500kV 联络变过渡方案相比，减少了占地面积，减少了设备以及对设备的控制和维护，大大降低了工程造价，提高了经济效益。	该产品的成功研制，使国内企业首次获得了网侧 750kV 电压等级的特高压换流变压器研发设计理念、生产制造工艺方法、试验检测方法，研究成果对促进我国特高压直流输电行业的技术进步，提高我国在特高压直流输电工程领域的自主配套能力，在国内外换流变压器领域是填补空白的产品，技术经济指标达行业领先水平。
2	单相超大容量核电站变压器	自主研发	设计一种大容量核电变压器的机构，成功应用于红沿河、阳江、广东台山、江苏田湾等核电工程用主变压器。	针对超大容量损耗大、易过热问题，有针对性研发出多柱结构，通过多柱结构降低损耗 20%，多柱间漏磁通方向相反，有效控制杂散磁通量，解决易过热问题结构件温升降低 17%，该技术目前属于行业领先水平。
3	特高压并联电抗器低噪声控制关键技术	自主研发	随着我国“节能降耗”政策的不断深入，国家鼓励发展节能型、低噪声、智能化的电抗器产品。特高压电抗器噪声控制目标为 64dB(A)（按 GB/T1094.10 距离基准发射面 1m），新建、扩建 240Mvar 及以下容量 1000kV 电抗器应采取设备本体降噪技术满足 64dB(A)噪声要求。	通过对电抗器噪声振动源、噪声传递路径、噪声影响进行全面的计算和验证分析，针对噪声源、噪声传递路径采取吸音、隔音、减振等多项降噪措施；确保特高压电抗器在保证产品的高可靠条件下解决低噪声的技术难点。此特高压大容量低噪声并联电抗器具有容量大、电压等级高、损耗低、温升低、局放小、绝缘可靠、噪声低、振动小等优点。该产品首次将特高压大容量电抗器噪声控制在 62dB(A)以下，创造行业同电压、同容量电抗器噪声的最低纪录。技术水平达行业领先。
4	AL5 高强高导铝合金材料研究	联合开发	研究的铝合金材料用于架空导线领域，其执行 BSEN50182 标准，项目重点开展了 AL5 高强高导铝合金材料研究，旨在提升铝合金抗拉强度、伸长率，降低电阻率，提升载流量。开展了相应的导线工艺验证，为批量化订单保障提供重要支撑。	该技术突破了高导电与高强度的制约瓶颈，实现导电率较比常规高强度铝合金提升 4%，相当于一次提升了 5 个等级；实现了导线的绿色节能化升级迭代，载流量较常规高强度铝合金导线提升 2%，线路损耗降低 5%；攻克了新材料成本和质量对公司竞争力的限制难题，新材料加工成本降低了 29.5%，质量合格率提升了 25%，该技术属于国际先进水平。
5	大功率风机电缆耐扭转技术	自主研发	一种高强度抗拉抗扭转复合型导体，通过在导体每股股线中增加抗拉元件与镀锡铜丝束绞成股，提升导体抗拉强度，降低扭转过程中导体股线断裂比例及消除扭转后电缆蛇形现象，可有效应用于中高压风机电缆领域。	该技术电缆在-40℃低温 2000 个周期或常温 10000 个周期扭转试验后，导体单丝断裂比例相比常规电缆降低 60%以上，且扭转后电缆无蛇形，该技术目前居于国内领先水平。
6	沙戈荒百兆瓦级源网荷储一体化弱	自主开发	技术应用于新疆巴州若羌县 20 万吨工业硅高耗能负荷源网荷储项目，配套建设风电项目	1) 源网荷储一体化智慧联合控制精度不大于±2%额定功率。2) 风力发电超短期预测精度达到 89%以上，风力发电短期

序号	核心技术	来源	技术简介	技术优势及应用情况
	联系统多目标多模态多场景运行关键技术		425MW，光伏项目 120MW，储能 70MW/140MWh，于 2024 年 12 月中旬实现 8 台矿热炉满负荷运行，运行负荷为 24 万 kW。预计年产工业硅 14.5 万吨，全年用电量 19 亿 kWh，年消纳新能源电量 6.58 亿 kWh，全年综合度电成本（含下网电价、风光储度电成本）为 0.3298 元/kWh。在经济运行方面，通过精细化调度优化和储能的峰谷套利决策，每年可降低综合运行成本 26.5%，降低负荷能耗 43.4%。园区绿电占比达到 53.7%，减碳 71.6 万吨/年，节约 29.1 万吨/年燃煤。	预测精度达到 85%以上；光伏发电超短期预测精度达到 92%以上，光伏发电短期预测精度达到 87%以上。3）负荷预测系统短期预测精度不低于 95%，超短期负荷预测精度不低于 98%。4）一次调频响应滞后时间不超过 1s，响应 90%控制指令时间不超过 3s，稳定时间不超过 5s。5）整体新能源弃电率控制在 5%以内。6）对 50+种配置方案进行参数敏感性分析、边界条件推演及动态经济性对比，实现关键设备容量、技术路线与运行策略的全生命周期协同优化，确保系统在 25 年运行期内综合效益最优。7）日前优化算法求解时间不大于 1 小时，日内滚动优化时间不大于 15 分钟，实时调控响应时间不大于 30 秒。
7	反应+精馏协同除碳技术	自主开发	开发适用三氯氢硅中低沸点含碳化合物催化转化的催化剂，通过小试、建立中试实验，验证催化剂的催化效果。	该技术实现新型除碳催化剂工业化应用，实现甲基二氯硅烷催化转化效率≥80%，多晶硅碳杂质降至 45ppb 及以下，新增回收三氯氢硅的量≥1200t/年，该技术处于国内领先水平。
8	络合吸附法联合精馏提纯技术去除多晶硅中痕量杂质技术	自主开发	寻找合适的吸附剂、络合剂，研究其制备工艺，从基础表征，到吸附剂开发，通过吸附小试实验，探究吸附剂性能以及其影响因素，实现络合吸附联合精馏技术自主化，开发新型三氯氢硅吸附剂。	开发新型三氯氢硅吸附剂，实现施主杂质吸附效率≥50%，受主杂质吸附效率≥90%，碳杂质吸附效率≥80%，金属杂质吸附效率≥70%；投用后达到整体除杂效率≥90%，蒸汽消耗降低 25%，该技术处于国内领先水平。
9	三层液电解法节电技术	自主开发	研发世界电流密度最强的 100KA 三层法精铝槽，配套 100KA 三层法一次电解提纯 5N 技术，达到行业领先技术水平。	三层法一次提纯普铝至 5N（99.999%）高纯铝，吨铝电耗较普通三层液电解法降低 2000KWh、生产效率及电流密度达到 100KA，属于行业先进水平。
10	基于工业互联网平台的露天矿山智能化建设关键技术	自主开发	面向传统煤炭行业对工业互联网新兴业务应用和行业推广复制需求，利用新一代移动通信技术、NB-1oT 技术、SDN 技术及边缘计算等先进技术，形成了多技术融合的网络体系架构；建设了传统煤炭行业的“5G+工业互联网”高质量平台，实现了露天煤矿生产各要素、各环节、各系统、各平台互联互通，支撑了企业内业务数据、管理数据、运营数据、生产数据动态交互；构建了 5G 网络+平台智能化生产场景，将人工智能、工业物联网、云计算、大数据、智能装备等与现代煤炭开发利用深度融合，形	（1）采用 900M+2100M+3500M 高低频搭配专网，应用 NB-10T、SDN 等先进技术形成多技术融合网络体系架构；（2）搭建了智慧能源工业协同平台，打造了“网络+数据+算法+算力”的煤电一体化智能服务新体系；（3）提出了多模交互滤波融合与多源异构数据融合算法、高安全三重冗余策略，保障了无人驾驶常态化应用；（4）以 TDetNet 等专用物体检测为基础，首次使用 R-FCN++ 算法引入“全局上下文模型”进行图片的信息推理，有效的提高了物体检测精度。

序号	核心技术	来源	技术简介	技术优势及应用情况
			成全面感知、实时互联、分析决策、自主学习、动态预测、协同控制的智能系统，实现了煤矿设计、生产、运输、维修、安全等生产生命周期的智能化运行，对于提升煤矿安全生产水平、保障煤炭稳定供应具有重要意义。	

目前公司的主要核心技术均应用于主营业务各类产品，并在实践中持续不断地改进和升级，增强了公司的盈利能力与核心竞争力。

十、主要固定资产与无形资产

（一）主要固定资产情况

发行人固定资产主要包括房屋及建筑物、机器设备、运输设备等。截至 2025 年 6 月 30 日，公司固定资产的成新率情况如下：

单位：万元

项目	原值	累计折旧	减值准备	账面价值	成新率
房屋建筑物	4,157,937.84	757,228.44	84,092.69	3,316,616.72	79.77%
机器设备	7,350,981.64	2,161,072.05	290,359.37	4,899,550.21	66.65%
运输设备	44,344.68	24,356.55	60.19	19,927.93	44.94%
电子设备	116,787.95	65,561.39	663.09	50,563.47	43.30%
其他	158,143.24	78,694.29	802.83	78,646.12	49.73%
合计	11,828,195.35	3,086,912.73	375,978.17	8,365,304.45	70.72%

（二）房屋建筑物

截至 2025 年 6 月 30 日，公司及主要子公司的房屋情况详见本募集说明书“第九节 备查文件”之“附件一、发行人及其主要子公司已取得权属证书的房产明细”。

公司及主要子公司的出租或租赁物业详见本募集说明书“第九节 备查文件”之“附件二、发行人及其主要子公司的房屋租赁基本情况”。

（三）土地使用权

截至 2025 年 6 月 30 日，公司及主要子公司的房屋情况详见本募集说明书“第九节 备查文件”之“附件三、发行人及其主要子公司已取得权属证书的土地使

用权”。

（四）商标

截至 2025 年 6 月 30 日，发行人及其主要并表子公司在中国境内的注册商标详见本募集说明书“第九节 备查文件”之“附件四、发行人及其主要子公司拥有的境内注册商标”；发行人及其主要并表子公司在中国境外的注册商标详见本募集说明书“第九节 备查文件”之“附件五、发行人及其主要子公司拥有的境外注册商标”。

（五）专利权

截至 2025 年 6 月 30 日，发行人及其主要子公司在中国境内取得的发明专利权详见本募集说明书“第九节 备查文件”之“附件六、发行人及其主要子公司拥有的境内发明专利权明细”；发行人及其主要子公司在中国境外取得的发明专利详见本募集说明书“第九节 备查文件”之“附件七、发行人及其主要子公司拥有的境外发明专利权明细”。

（六）计算机软件著作权

截至 2025 年 6 月 30 日，发行人及其主要子公司取得的计算机软件著作权详见本募集说明书“第九节 备查文件”之“附件八、发行人及其主要子公司拥有的软件著作权”。

（七）生产经营取得的许可或资质

截至 2025 年 6 月 30 日，发行人及其主要子公司拥有的生产经营所需的重要许可或资质证书如下所示：

1、安全生产许可证

序号	持有人	资质证书名称	证书号	许可范围	许可机关	发证/备案时间	有效期
1	特变电工	安全生产许可证	（新）JZ 安许证字 [2013]000327	建筑施工	新疆维吾尔自治区住房和城乡建设厅	2025.07.04	2025.07.04-2028.07.04
2	沈变公司	安全生产许可证	（辽）JZ 安许证字 [2019]006609	建筑施工	辽宁省住房和城乡建设厅	2025.03.07	2015.03.07-2028.03.06
3	天池能源	安全生产许可证	（新）MK 安许证（2023）035	煤炭开采	新疆维吾尔自治区应急管理厅	2023.05.24	2023.05.24-2026.05.23

序号	持有人	资质证书名称	证书号	许可范围	许可机关	发证/备案时间	有效期
4	新特能源	安全生产许可证	(新)WH 安许证[2024]242 号	三氯氢硅、片碱、四氯化硅、硫酸、盐酸、氢气、氯化氢、氧气、氮气、氯气、次氯酸钠溶液、氢氧化钠溶液	新疆维吾尔自治区应急管理厅	2024.07.23	2023.02.21-2026.02.20
5	内蒙古新特	安全生产许可证	(蒙)WH 安许证字[2023]001239 号	三氯硅烷、四氯化硅、二氧化硅、氯、次氯酸钠溶液、氢气、盐酸、氮(压缩的或液化的)、氢氧化钠溶液、氯化氢(无水)、氩(压缩的或液化的)、氧(压缩的或液化的)	内蒙古自治区应急管理厅、包头市应急管理局	2024.11.19	2023.09.22-2026.09.21
6	晶体硅公司	安全生产许可证	(新)WH 安许证[2024]448 号	三氯氢硅、四氯化硅、氢气、液氮、液氩、硅酸乙酯、乙醇	新疆维吾尔自治区应急管理厅	2024.02.27	2023.11.10-2026.11.09
7	新能源公司	安全生产许可证	(新)JZ 安许证字[2011]000315	建筑施工	新疆维吾尔自治区住房和城乡建设厅	2025.02.07	2023.03.27-2026.03.27
8	国际工程公司	安全生产许可证	(津)JZ 安许证字[2022]016379	建筑施工	天津市住房和城乡建设委员会	2025.05.09	2025.05.05-2028.05.05
9	晶硕新材	安全生产许可证	(新)WH 安许证[2025]441 号	乙烯基三氯硅烷、乙烯基三甲氧基硅烷、乙烯基三乙氧基硅烷、苯基三甲氧基硅烷、苯基三乙氧基硅烷等	新疆维吾尔自治区应急管理厅	2025.04.01	2023.07.25-2026.07.24

2、承装（修、试）电力设施许可证

序号	持有人	资质证书名称	证书号	许可范围	许可机关	发证/备案时间	有效期
1	特变电工	承装（修、试）电力设施许可证	3-5-00043-2012	承装类一级、承修类一级、承试类一级	国家能源局新疆监管办公室	2024.12.19	2024.12.19-2030.12.18
2	鲁缆公司	承装（修、试）电力设施许可证	1-6-00231-2025	承装类三级、承修类三级、承试类三级	国家能源局山东监管局	2025.06.08	2025.06.08-2031.06.07
3	新能源公司	承装（修、试）电力设施许可证	3-5-0014-2010	承装类二级、承修类二级、承试类二级	国家能源局新疆监管办公室	2025.02.11	2022.11.15-2028.11.14

		施许可证		承试类二级	管办公室		
4	国际工程公司	承装（修、试）电力设施许可证	3-5-00010-2017	承装类二级（110千伏以下）承修类三级承试类三级	国家能源局华北监管局	2023.04.07	2023.02.24-2029.02.23

3、采矿许可证

序号	持有人	资质证书名称	证书号	许可范围	许可机关	发证/备案时间	有效期
1	天池能源	采矿许可证	C6500002018011110145791 准东大井矿区南露天煤矿（一期）	开采矿种：煤 开采方式：露天开 采生产规模： 4000万吨/年矿 区面积：45.8402 平方公里	新疆维吾尔自治区自然资源厅	2023.11.24	2023.11.24-2036.08.31
2	天池能源	采矿许可证	C6500002018011110145790 将军戈壁二号露天煤矿	开采矿种：煤 开采方式：露天开 采生产规模： 3000万吨/年矿 区面积：87.2331 平方公里	新疆维吾尔自治区自然资源厅	2023.11.24	2023.11.24-2036.08.31
3	天池能源	采矿许可证	C6500002023011110154528 将军戈壁一号露天煤矿	开采矿种：煤 开采方式：露天开 采生产规模： 400万吨/年矿区 面积：92.294平 方公里	新疆维吾尔自治区自然资源厅	2023.1.4	2022.12.22-2037.12.22
4	新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	采矿许可证	C6528002022066100153732	开采矿种：冶金用石英岩开 采方式：露天开 采生产规模：55万 吨/年矿区面积： 1.467平方公里	巴音郭楞蒙古自治州自然资源局	2025.3.10	2022.06.08-2032.06.08
5	新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	采矿许可证	C6528002022036110153215	开采矿种：冶金用石英岩开 采方式：露天开 采生产规模：25万 吨/年矿区面积： 5.875平方公里	巴音郭楞蒙古自治州自然资源局	2022.3.9	2022.02.28-2027.02.28

4、电力业务许可证

序号	持有人	资质证书名称	证书号	许可范围	许可机关	发证/备案时间	有效期
1	昌特能源公司	电力业务许可证	1031417-00402	发电类	国家能源局新疆监管办公室	2017.04.21	2017.04.21-2037.04.20
2	准东能源公司	电力业务许可证	1031419-00588	发电类	国家能源局新疆监管办公室	2019.08.30	2019.08.30-2039.08.29

序号	持有人	资质证书名称	证书号	许可范围	许可机关	发证/备案时间	有效期
					管办公室		
3	新特能源	电力业务许可证	1031415-00138	发电类	国家能源局新疆监管办公室	2015.03.23	2015.03.23-2035.03.22
4	武晟新能源	电力业务许可证	1931123-01184	发电类	国家能源局甘肃监管办公室	2023.12.15	2023.10.20-2043.10.19
5	新疆特变电工楼兰新能源有限公司	电力业务许可证	1031424-10268	发电类	国家能源局新疆监管办公室	2024.11.22	2024.11.22-2044.11.21
6	新疆准能投资有限公司	电力业务许可证	1931424-10272	发电类	国家能源局新疆监管局	2024.11.28	2024.11.28-2044.11.27
7	正镶白旗风盛发电有限公司	电力业务许可证	1010521-01060	发电类	国家能源局华北监管局	2021.05.21	2021.05.21-2041.05.20
8	哈密风尚发电有限责任公司	电力业务许可证	1031418-00571	发电类	国家能源局新疆监管办公室	2018.12.13	2018.12.13-2038.12.12
9	木垒县嘉裕风晟发电有限公司	电力业务许可证	1031420-10039	发电类	国家能源局新疆监管办公室	2020.12.30	2020.12.30-2040.12.29
10	丰宁满族自治县新隆风力发电有限公司	电力业务许可证	1010323-01448	发电类	国家能源局华北监管局	2024.11.28	2023.05.24-2043.05.23
11	承德县风晟光伏发电有限公司	电力业务许可证	1010324-01548	发电类	国家能源局华北监管局	2024.12.10	2024.12.10-2044.12.09
12	锡林郭勒新园新能源有限公司	电力业务许可证	1010521-01055	发电类	国家能源局华北监管局	2021.05.14	2021.05.14-2041.05.13
13	布尔津县晶能风力发电有限责任公司	电力业务许可证	1031420-10025	发电类	国家能源局新疆监管办公室	2020.12.27	2020.12.27-2040.12.26
14	敦煌市特能新能源有限公司	电力业务许可证	1031122-01126	发电类	国家能源局甘肃监管办公室	2024.03.06	2022.09.07-2042.09.06
15	柯坪县柯特新能源有限责任公司	电力业务许可证	1931423-10163	发电类	国家能源局新疆监管办公室	2023.07.07	2023.07.07-2043.07.06
16	莎车县新尚能源发电有限责任公司	电力业务许可证	1931423-10157	发电类	国家能源局新疆监管办公室	2023.06.19	2023.06.19-2043.06.18
17	哈密华风新能源发电有限公司	电力业务许可证	1031417-00432	发电类	国家能源局新疆监管办公室	2017.05.15	2017.05.15-2037.05.14
18	中闽（木垒）	电力业务	1031420-10036	发电类	国家能源	2020.12.30	2020.12.30-2040.12.29

序号	持有人	资质证书名称	证书号	许可范围	许可机关	发证/备案时间	有效期
	风电有限公司	许可证			局新疆监管办公室		

5、建筑业资质

序号	持有人	资质证书名称	证书号	许可范围	许可机关	发证/备案时间	有效期
1	特变电工	工程设计资质证书	A165006952	电力行业甲级	中华人民共和国住房和城乡建设部	2024.01.19	2024.01.19-2029.01.19
2	特变电工	建筑业企业资质证书	D165024544	电力工程施工总承包特级	中华人民共和国住房和城乡建设部	2024.01.19	2024.01.19-2029.01.19
3	特变电工	建筑业企业资质证书	D265000815	消防设施工程专业承包贰级	新疆维吾尔自治区住房和城乡建设厅	2025.02.26	2025.02.26-2030.02.26
4	沈变公司	建筑业企业资质证书	D221059097	电力工程施工总承包贰级、建筑机电安装工程专业承包贰级、输变电工程专业承包贰级	沈阳市城乡建设局	2025.05.14	2025.05.14-2029.08.19
5	鲁缆公司	建筑业企业资质证书	D337588216	施工劳务不分等级	泰安市行政审批服务局	2022.03.02	2022.03.02-2027.03.02
6	新能源公司	建筑业企业资质证书	D165136761	电力工程施工总承包壹级	中华人民共和国住房和城乡建设部	2025.07.15	2025.07.15-2029.09.20
7	新能源公司	建筑业企业资质证书	D265016865	起重设备安装工程专业承包贰级 (2025.02.12-2030.02.12) 建筑工程施工总承包贰级 (2024.03.04-2029.03.04) 市政公用工程施工总承包贰级 (2025.03.03-2030.03.03) 建筑机电安装工程专业承包贰级 (2025.02.12-2030.02.12) 城市及道路照明工程专业承包贰级 (2025.02.12-2030.02.12)	新疆维吾尔自治区住房和城乡建设厅	2025.07.17	2025.07.17-2030.03.03
8	XJZH	建筑业企业资质证书	D265208569	电力工程施工总承包贰级 (2024.11.26-2029.11.26) 机电工程施工总承包贰级	新疆维吾尔自治区住房和城乡建设厅	2025.01.07	2025.01.07-2030.01.07

序号	持有人	资质证书名称	证书号	许可范围	许可机关	发证/备案时间	有效期
				(2025.01.07-2030.01.07) 环保工程专业承包贰级 (2024.11.26-2029.11.26) 钢结构工程专业承包贰级 (2024.11.26-2029.11.26) 冶金工程施工总承包贰级 (2025.01.07-2030.01.07)			
9	国际工程公司	建筑业企业资质证书	D112211352	电力工程施工总承包壹级	中华人民共和国住房和城乡建设部	2024.05.29	2024.05.29-2029.04.29
10	国际工程公司	建筑业企业资质证书	D212142860	市政公用工程施工总承包二级、建筑工程施工总承包二级、施工劳务（备案事项）不分等级	天津市住房和城乡建设委员会	2024.10.14	2024.10.14-2027.11.11

6、矿产资源勘查许可证

序号	持有人	资质证书名称	证书号	许可范围	许可机关	发证/备案时间	有效期
1	天池能源	矿产资源勘查许可证	T6528002021087020056495	勘查项目名称：新疆巴音郭楞蒙古自治州若羌县托盖里克石英岩详查 勘查面积：23.6071 平方公里	巴音郭楞蒙古自治州自然资源局	2025.05.28	2025.05.28-2030.05.28
2	天池能源	矿产资源勘查许可证	T6528002021087020056496	勘查项目名称：新疆巴音郭楞蒙古自治州若羌县卡尔恰尔西南石英岩详查 勘查面积：29.38 平方公里	巴音郭楞蒙古自治州自然资源局	2021.08.30	2021.07.09-2026.07.09
3	新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	矿产资源勘查许可证	T6528002023127040057596	勘查项目名称：新疆若羌县库如克萨依白云岩矿普查 勘查面积：2.51	巴音郭楞蒙古自治州自然资源局	2023.12.01	2023.12.01-2028.12.01

序号	持有人	资质证书名称	证书号	许可范围	许可机关	发证/备案时间	有效期
				平方公里			
4	新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	矿产资源勘查许可证	T6528002023127040057598	勘查项目名称：新疆若羌县双丘山大理岩矿普查勘查面积：7.05 平方公里	巴音郭楞蒙古自治州自然资源局	2023.12.01	2023.12.01-2028.12.01

7、危险化学品登记证、非药品类易制毒化学品生产备案证明

序号	持有人	资质证书名称	证书号	许可范围	许可机关	发证/备案时间	有效期
1	新特能源	危险化学品登记证	65012300020	氨、氢、氧（液化的）、氮（压缩的）、氯化氢（无水）、氯、三氯硅烷、盐酸、四氯化硅、次氯酸钠溶液、硫酸、氢氧化钠、氢氧化钠溶液	应急管理部化学品登记中心、新疆维吾尔自治区危险化学品登记注册管理办公室	2023.08.28	2023.09.24-2026.09.23
2	新特能源	非药品类易制毒化学品生产备案证明	新乌应急（易）字 2023002	生产品种：盐酸 24000 吨/年、硫酸 1400 吨/年主要流向：疆内	乌鲁木齐市应急管理局	2024.07.31	2023.07.04-2026.07.03
3	硅基新材料公司	危险化学品登记证	65232200018	氯、氢、三氯硅烷、氢氧化钠溶液、四氯化硅、硫酸、氧（压缩的或液化的）、氮（压缩的或液化的）、氢（压缩的或液化的）、二氯硅烷、氢氧化钠	应急管理部化学品登记中心、新疆维吾尔自治区危险化学品登记注册管理办公室	2022.10.17	2022.10.17-2025.10.16
4	内蒙古新特	非药品类易制毒化学品生产备案证明	（蒙）3S150200231000011	生产品种：盐酸 1000 吨/年主要流向：内蒙古自治区	包头市应急管理局	2024.12.04	2024.03.04-2027.03.03
5	内蒙古新特	危险化学品登记证	15022500050	硫酸、氢氧化钾、硝酸、氢氟酸、三氯硅烷、四氯化硅、氢气、氯、次氯酸钠溶液、氮、盐酸、二氯硅烷、氢氧化钠溶液、氯化氢、氩（压缩的或液化的）、氧（压缩的或液化的）	应急管理部化学品登记中心、内蒙古自治区危险化学品登记办公室	2025.04.17	2025.05.04-2028.05.03
6	晶体硅公司	危险化学品登记证	65012500041	硫酸、氢氟酸、硝酸、氢氧化钠、氢氧化钾、氢、氧（压缩的）、	应急管理部化学品登记中心、新疆	2025.07.10	2025.08.03-2028.08.02

序号	持有人	资质证书名称	证书号	许可范围	许可机关	发证/备案时间	有效期
				氮（压缩的）、氩（液化的）、三氯硅烷、氯化氢（无水）、四氯化硅、二氯硅烷	维吾尔自治区化学品登记中心		
7	晶硕新材	非药品类易制毒化学品生产备案证明	新乌应急（易）字2025001	非药品类易制毒化学品第三类	乌鲁木齐市应急管理局	2025.4.18	2025.04.18-2028.04.17
8	晶硕新材	危险化学品登记证	65012300012	苯基三氯硅烷，3-氯丙基三乙氧基硅烷，苯等	应急管理部化学品登记中心、新疆维吾尔自治区危险化学品登记注册管理办公室	2023.2.22	2023.04.28-2026.04.27

截至 2025 年 6 月 30 日，发行人及其主要子公司已取得生产经营所必需的相
关重要资质或许可，符合我国现行法律、法规和规范性文件的规定。

（八）拥有的特许经营权的情况

截至 2025 年 6 月 30 日，发行人及其主要子公司拥有的特许经营权情况如下：

序号	权利人	颁发单位	特许经营内容	特许经营权期限
1	阿玛利亚水电开发股份有限公司	几内亚共和国能源部	阿玛利亚水电开发业务	2019 年 4 月 30 日签订特许经营权相关协议，自实际投入经营起 40 年

十一、公司境外经营情况

（一）境外收入情况

公司持续推进国际化发展战略，深耕国际市场，产品具备国际知名度，广泛
向海外国家和地区销售产品，公司已在主要境外销售地区设有分支机构或办事处。
此外，公司还在境外设有从事生产经营或资源开发相关的子公司作为经营主体。
报告期内，发行人境外收入及占比如下：

单位：万元，%

项目	2025 年 1-6 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	收入	比例	收入	比例	收入	比例	收入	比例
境内	4,140,096.82	87.47	8,406,346.70	87.53	8,711,033.65	90.39	8,863,650.10	93.38
境外	593,199.89	12.53	1,197,491.59	12.47	926,367.59	9.61	628,543.07	6.62

项目	2025 年 1-6 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	收入	比例	收入	比例	收入	比例	收入	比例
合计	4,733,296.71	100.00	9,603,838.30	100.00	9,637,401.24	100.00	9,492,193.17	100.00

报告期内，公司境外销售收入占比较低，各期境外销售额占主营业务收入的 比例分别为 6.62%、9.61%、12.47%和 12.53%。报告期内，境外收入主要包括： 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；变压器等输 变电产品出口销售；黄金开采销售。境外收入主要来自包括南亚、中东、非洲等 地区。

（二）境外经营主体

公司主要的境外经营主体杜尚别矿业公司、阿玛利亚水电公司、印度能源公 司的基本情况如下：

1、杜尚别矿业公司

杜尚别矿业公司的基本情况参见本募集说明书本节“二、（二）、2 重要子公 司情况”。

2、阿玛利亚水电公司

公司名称	阿玛利亚水电开发股份有限公司		
成立时间	2017 年 9 月 29 日		
注册资本	8,900,000,000 几内亚法郎		
实收资本	8,900,000,000 几内亚法郎		
发行人直接 或间接持股 比例	子公司沈阳变压器集团水电投资有限公司持有其 100%的股份		
注册地	几内亚共和国科纳克里市马德马区科利亚		
经营范围	水电站投资及开发；工程承包及基础设施建设；设备供应；电力能源销售		
主要财务数 据（万元）	项目	2025.06.30/2025 年 1-6 月	2024.12.31/2024 年度
	总资产	139,931.02	116,564.57
	净资产	-436.08	2.38
	营业收入	-	-
	净利润	-438.46	-1,091.82

注：阿玛利亚水电公司 2024 年财务数据业经审计，2025 年 1-6 月财务数据未经审计。

3、印度能源公司

公司名称	特变电工能源（印度）有限公司		
成立时间	2010 年 7 月 7 日		
授权股本	9,329,968,000 印度卢比		
实缴股本	9,243,431,170 印度卢比		
发行人直接或间接持股比例	子公司沈变公司持股 99.99%		
注册地	印度古吉拉特邦卡詹区瓦多达拉市宫村国家公路 8 号 TBEA 绿色能源园区		
经营范围	电力项目的建设，变压器和电抗器等电力设备的设计、生产及销售		
主要财务数据（万元）	项目	2025.06.30/2025 年 1-6 月	2024.12.31/2024 年度
	总资产	196,544.22	196,840.93
	净资产	16,683.16	16,375.56
	营业收入	45,977.75	98,105.06
	净利润	355.89	7,062.79

注：印度能源公司 2024 年财务数据业经审计，2025 年 1-6 月财务数据未经审计。

十二、报告期内的重大资产重组情况

报告期内，发行人不存在重大资产重组的情况。

十三、利润分配政策及利润分配情况

（一）公司现行利润分配政策

公司现行有效的《公司章程》对公司的利润分配政策作出的规定如下：

“第一百五十七条 公司利润分配政策为：

在公司财务稳健的基础上，公司的利润分配应重视对投资者的合理投资回报，利润分配政策应保持连续性和稳定性。

利润分配遵守下列规定：

（一）利润分配不得超过累计可分配利润的范围。

（二）公司可采取现金、股票或者现金和股票相结合的方式分配股利，并优先采用现金分红的利润分配方式，公司具备现金分红条件的，应当采用现金分红进行利润分配。

（三）公司发放现金股利的具体条件：

公司当年盈利、可供分配利润为正且公司的现金流可以满足公司日常经营和可持续发展需求时，公司进行现金分红。

出现以下情形之一的，公司可不进行现金分红：

- 1、合并报表或母公司报表当年度未实现盈利；
- 2、合并报表或母公司报表当年度经营性现金流量净额或者现金流量净额为负数；
- 3、合并报表或母公司报表期末资产负债率超过 70%（包括 70%）；
- 4、合并报表或母公司报表期末可供分配的利润余额为负数；
- 5、公司财务报告被审计机构出具非标准无保留意见；
- 6、公司在可预见的未来一定时期内存在重大投资或现金支出计划，进行现金分红可能导致公司现金流无法满足公司经营或投资需要。

（四）公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的百分之三十。

公司目前的发展阶段属于成熟期，当公司下一年度无重大资金支出安排，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 80%；当公司下一年度有重大资金支出安排，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%。

公司派发股利时，按照有关法律、法规的规定代扣代缴股东股利收入的应纳税金。

（五）公司一般进行年度现金分红，经股东大会审议通过，可以进行中期现金分红。

（六）公司经营发展良好时，根据经营需要及业绩增长情况，提出股票股利分配方案。

（七）公司发放股票股利的具体条件：

- 1、公司未分配利润为正且当期可分配利润为正；

2、董事会认为公司具有成长性、并考虑每股净资产的摊薄、股票价格与公司股本规模等真实合理因素，发放股票股利有利于公司全体股东整体利益。

（八）在制定现金分红具体方案时，董事会应当认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和最低比例、调整的条件及其决策程序要求等事宜，独立董事应当发表明确意见。

公司股东大会对现金分红具体方案进行审议时，充分听取中小股东的意见和诉求，除安排在股东大会上听取股东的意见外，还通过股东热线电话、互联网等方式主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流，及时答复中小股东关心的问题。

公司切实保障社会公众股股东参与股东大会对利润分配预案表决的权利，董事会、独立董事和持股 5%以上的股东可以向公司股东征集其在股东大会上的投票权。

独立董事可以征集中小股东的意见，提出分红提案，并直接提交董事会审议。

（九）公司当年盈利但董事会未做出现金分红预案的，公司除召开股东大会现场会议外，还向股东提供网络形式的投票平台。

（十）公司在年度报告中详细披露现金分红政策的制定及执行情况。

公司当年盈利但董事会未做出现金分红预案的，应在年度报告中披露未做出现金分红预案的原因及未用于分红的资金留存公司的用途，独立董事发表的独立意见。

公司董事会应在年度报告中披露利润分配方案及留存的未分配利润的使用计划安排或原则，公司当年利润分配完成后留存的未分配利润应用于发展公司经营业务。

（十一）存在股东违规占用公司资金情况的，公司扣减该股东所分配的现金红利，以偿还其占用的资金。

（十二）公司利润分配政策的制定及修改程序

公司利润分配政策的制定和修改由公司董事会向公司股东大会提出，公司董事会在利润分配政策的制定过程中，应与独立董事充分讨论，在考虑对股东持续、稳定、科学回报的基础上，形成利润分配政策。

公司根据宏观经济变化、公司内部生产经营情况、投资规划和长期发展等需要，对《公司章程》确定的现金分红政策进行调整或者变更的，董事会应充分考虑中小股东的意见，注重对投资者利益的保护，并征求独立董事意见，向股东大会提出的修改利润分配政策的提案应详细说明修改利润分配政策的原因。

董事会制定和修改利润分配政策，需经董事会过半数以上表决通过，独立董事应当对利润分配政策的制定或修改发表独立意见。

股东大会审议公司利润分配政策或其修改方案，需经出席股东大会股东所持有效表决权的三分之二以上通过。

调整后的现金分红政策不得违反中国证监会和上海证券交易所的相关规定。”

（二）最近三年利润分配情况

1、2022 年度利润分配方案

2023 年 5 月 19 日，公司 2022 年年度股东大会审议通过 2022 年度利润分配及资本公积金转增股本方案。公司以 2023 年 7 月 17 日为股权登记日，以总股本 3,890,229,479 股扣除已回购股份 22,850,407 股为基数，向全体股东每股派发现金红利人民币 1.12 元（含税），共计派发现金红利 4,331,464,560.64 元（含税）；以资本公积金每股转增 0.3 股，转增 1,160,213,721 股，本次分配后公司的总股本为 5,050,443,200 股，本次分红已实施完毕。

2、2023 年度利润分配方案

2024 年 5 月 7 日，公司 2023 年年度股东大会审议通过 2023 年度利润分配方案。公司以 2024 年 7 月 3 日为股权登记日，以总股本 5,052,792,541 股扣除已回购股份 32,543,837 股为基数，向全体股东每股派发现金红利人民币 0.20 元（含税），共计派发现金红利 1,004,049,740.80 元（含税），本次分红已实施完毕。

3、2024 年度利润分配方案

2025 年 5 月 12 日，公司 2024 年年度股东大会审议通过 2024 年度利润分配方案。公司以 2025 年 7 月 9 日为股权登记日，以总股本 5,052,792,571 股扣除已回购股份 32,543,837 股为基数，向全体股东每股派发现金红利人民币 0.25 元（含

税)，共计派发现金红利 1,255,062,183.50 元（含税），本次分红已实施完毕。

（三）最近三年现金分红情况

2022 年度至 2024 年度公司以现金方式累计分配的利润为 719,064.60 万元，占最近三年实现的年均可分配利润的 70.07%。具体分红实施情况如下：

单位：万元

项目	2024 年度	2023 年度	2022 年度
现金分红金额（含税）①	125,506.22	100,404.97	433,146.46
以现金方式回购股份计入现金分红的金额②	-	14,273.60	45,733.35
当年现金分红总金额③=①+②	125,506.22	114,678.57	478,879.81
归属于上市公司股东的净利润④	414,392.49	1,071,133.22	1,593,271.85
当年现金分红占合并报表中归属于母公司股东净利润的比例⑤=③/④	30.29%	10.71%	30.06%
最近三年累计现金分配合计	719,064.60		
最近三年归属于母公司股东年均可分配利润	1,026,265.85		
最近三年累计现金分配利润占年均可分配利润的比例	70.07%		

注：以现金方式回购股份计入现金分红的金额含印花税、交易佣金等交易费用。

十四、最近三年发行的债券和债券偿还情况

截至报告期末，发行人及其子公司已发行且处于存续状态的公司债券的具体情况如下：

单位：亿元

债券名称	简称	代码	起息日	到期日	发行规模
2023 年 XJZH 向不特定对象发行可转换公司债券	众和转债	110094.SH	2023-07-18	2029-07-17	13.75
特变电工 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	2024-04-12	2029-04-12	5.00
特变电工 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	2024-09-12	2027-09-12（若不行使续期选择权，则到期日为 2027 年 9 月 12 日）	10.00
特变电工 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	2025-06-25	2027-06-25（若不行使续期选择权，则到期日为 2027 年 6 月 25 日）	8.00

债券名称	简称	代码	起息日	到期日	发行规模
特变电工 2025 年面向专业投资者公开发行科技创新永续期公司债券（高成长产业债）（第一期）（品种二）	25 特YK02	243070.SH	2025-06-25	2028-06-25（若不行使续期选择权，则到期日为 2028 年 6 月 25 日）	12.00

报告期内，发行人已公开发行的公司债券或者其他债务不存在违约或者延迟支付本息的情形。

发行人 2022 年至 2024 年度三个会计年度实现的归属于母公司所有者的净利润分别为 1,593,271.85 万元、1,071,133.22 万元、414,392.49 万元，归属于母公司股东年均可分配利润为 1,026,265.85 万元；根据现行市场情况预计本次可转债票面利率最高为 2.00%，可转债转股前的年利息不超过 16,000.00 万元，年均可分配利润预计可以支付公司债券一年的利息。

第五节 财务会计信息与管理层分析

公司提醒投资者关注本募集说明书附件之财务报告和审阅报告正文，以获取更详尽的财务资料。

一、最近三年及一期财务报告的审计意见类型及重要性水平判断标准

（一）审计意见类型

公司 2022 年度、2023 年度和 2024 年度财务报告均经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审计，并分别出具了编号为 XYZH/2023URAA3B0065 号、XYZH/2024URAA3B0008 号、XYZH/2025URAA3B0089 号的《审计报告》，审计意见类型均为无保留意见。

2023 年度，公司完成收购新疆特变电工自控设备有限公司，将其纳入合并范围，本次收购构成同一控制下企业合并；2024 年 12 月，财政部发布《企业会计准则解释第 18 号》（财会〔2024〕24 号），公司执行该解释规定采用追溯调整法对可比期间的财务报表进行相应调整；2025 年上半年，公司完成收购防城港中丝路新材料科技有限公司、特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司，将其纳入合并范围，本次收购构成同一控制下企业合并。为保证比较式财务报表的可比性和一致性，发行人对 2022 年度、2023 年度及 2024 年度的合并财务报表进行了追溯重述，追溯重述后的财务数据业经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审阅，并出具了 XYZH/2025URAA3B0321 号审阅报告。本报告引用的财务会计信息，除特别说明外，均引自公司 2022 年度、2023 年度及 2024 年度追溯重述口径审阅报告以及 2025 年上半年财务报表。

（二）与财务会计信息相关的重要性水平的判断标准

公司根据自身业务特点和所处行业，从项目性质及金额两方面判断与财务会计信息相关的重大事项或重要性水平。在性质方面，主要考虑该事项是否属于日常活动、是否显著影响公司的财务状况、经营成果和现金流量；在金额方面，综合考虑该项目金额占总资产、净资产、营业收入、净利润等项目金额比重情况。

二、最近三年及一期财务报表

(一) 合并资产负债表

单位：万元

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
流动资产：				
货币资金	3,081,932.20	2,818,015.69	2,539,514.22	1,630,461.72
交易性金融资产	17,477.16	76,386.54	61,526.17	117,967.16
应收票据	218,717.34	182,372.63	175,229.72	323,776.27
应收账款	1,836,861.39	1,693,237.33	1,349,499.98	1,295,382.27
应收款项融资	351,629.56	333,571.74	644,085.97	731,079.54
预付款项	543,269.83	352,846.04	264,812.00	551,554.68
其他应收款	111,383.05	119,233.30	101,226.95	99,796.22
其中：应收股利	11,835.20	11,914.26	5,856.37	9,079.95
存货	1,869,105.60	1,622,039.01	1,443,042.74	1,420,005.10
合同资产	740,471.61	697,928.02	619,704.41	467,788.44
一年内到期的非流动资产	-	137,803.62	204,142.58	-
其他流动资产	378,543.89	359,462.44	287,635.30	300,635.26
流动资产合计	9,149,391.63	8,392,896.37	7,690,420.04	6,938,446.64
非流动资产：				
债权投资	3,090.00	3,090.00	30,000.00	-
长期股权投资	103,291.41	92,563.84	79,046.92	116,072.86
其他权益工具投资	22,018.97	19,959.34	30,277.94	30,770.50
其他非流动金融资产	378,196.38	352,743.04	391,446.74	394,040.54
投资性房地产	6,738.19	6,721.27	7,539.18	7,689.17
固定资产	8,365,304.45	8,222,597.41	7,264,907.00	5,791,455.25
在建工程	1,576,728.02	1,409,921.61	1,436,177.84	1,512,655.27
使用权资产	44,045.03	37,678.13	55,975.57	33,693.94
无形资产	1,324,931.43	1,330,868.89	1,157,778.92	1,185,082.83
商誉	26,037.20	26,037.20	12,964.11	12,964.11
长期待摊费用	297,603.68	301,893.79	187,827.63	102,342.70
递延所得税资产	242,084.68	240,777.59	173,353.67	160,368.92
其他非流动资产	539,187.08	357,983.89	686,908.96	827,953.51
非流动资产合计	12,929,256.52	12,402,836.00	11,514,204.48	10,175,089.58

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
资产总计	22,078,648.15	20,795,732.37	19,204,624.52	17,113,536.23
流动负债：				
短期借款	302,156.21	214,408.15	318,073.96	247,184.24
交易性金融负债	19,419.68	27,031.74	19,286.39	5,102.85
应付票据	2,478,271.05	2,389,745.33	1,934,693.12	1,393,919.52
应付账款	2,795,392.55	2,602,904.42	2,166,535.80	2,101,372.84
预收款项	44.79	79.59	46.80	35.66
合同负债	740,170.79	742,919.94	706,492.45	665,374.40
卖出回购金融资产款	5,287.99	-	-	-
应付职工薪酬	144,166.95	167,741.37	159,060.44	162,945.88
应交税费	79,373.72	121,477.06	97,767.81	134,824.74
其他应付款	376,320.44	259,263.31	229,938.72	261,168.15
其中：应付股利	133,180.01	14,571.11	14,520.57	24,482.86
一年内到期的非流动负债	812,077.46	684,318.46	608,717.61	656,313.62
其他流动负债	179,310.13	110,371.33	108,585.58	128,228.35
流动负债合计	7,931,991.77	7,320,260.69	6,349,198.68	5,756,470.25
非流动负债：				
长期借款	3,424,824.91	3,298,572.74	3,174,216.19	2,496,257.29
应付债券	138,308.18	136,376.86	130,345.05	-
租赁负债	41,271.43	30,510.38	31,315.87	24,388.47
长期应付款	587,446.20	623,456.00	435,532.84	502,877.57
预计负债	87,749.71	60,471.42	46,539.98	41,634.67
递延收益	200,508.28	203,468.23	177,405.74	150,429.17
递延所得税负债	86,156.38	83,328.59	83,622.23	97,353.15
其他非流动负债	8,569.76	8,543.09	169.24	163.14
非流动负债合计	4,574,834.85	4,444,727.31	4,079,147.14	3,313,103.47
负债合计	12,506,826.62	11,764,988.00	10,428,345.82	9,069,573.72
所有者权益：				
实收资本	505,279.26	505,279.26	505,271.00	388,546.57
其他权益工具	550,000.00	400,000.00	200,000.00	340,000.00
其中：永续债	550,000.00	400,000.00	200,000.00	340,000.00
资本公积	1,113,556.84	1,086,268.19	1,082,159.34	1,217,764.59
减：库存股	60,006.95	60,006.95	60,006.95	45,733.35

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
其他综合收益	-32,965.60	-83,424.94	-33,361.98	-2,798.60
专项储备	333,220.32	325,123.83	289,210.78	253,302.84
盈余公积	283,237.81	283,237.81	244,940.94	193,433.96
一般风险准备	25,373.47	25,373.47	22,773.50	21,134.48
未分配利润	4,460,826.52	4,267,808.21	4,008,305.72	3,431,832.21
归属于母公司所有者权益合计	7,178,521.66	6,749,658.88	6,259,292.35	5,797,482.68
少数股东权益	2,393,299.87	2,281,085.50	2,516,986.35	2,246,479.83
所有者权益合计	9,571,821.53	9,030,744.38	8,776,278.70	8,043,962.51
负债和所有者权益总计	22,078,648.15	20,795,732.37	19,204,624.52	17,113,536.23

(二) 合并利润表

单位：万元

项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
一、营业总收入	4,840,060.30	9,790,631.39	9,823,853.46	9,683,683.54
其中：营业收入	4,835,127.02	9,782,195.31	9,815,557.88	9,672,040.41
利息收入	4,933.28	8,436.09	8,295.58	11,643.13
二、营业总成本	4,473,223.77	9,116,671.22	8,126,196.22	6,862,731.02
其中：营业成本	3,939,794.35	8,009,058.42	7,134,857.31	5,966,768.72
利息支出	43.27	55.49	33.33	41.42
税金及附加	77,060.90	154,098.02	132,279.33	140,759.86
销售费用	141,708.58	310,829.47	258,819.12	221,309.61
管理费用	170,373.28	363,947.61	347,705.17	314,180.48
研发费用	71,094.60	135,632.81	128,543.16	132,368.48
财务费用	73,148.78	143,049.41	123,958.79	87,302.44
其中：利息费用	77,434.85	159,139.39	151,779.62	145,004.69
利息收入	12,439.19	33,112.68	37,762.93	31,015.16
加：其他收益	38,866.58	98,913.72	86,141.08	40,642.55
投资收益（损失以“-”号填列）	21,150.78	74,819.22	16,119.43	15,206.84
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	3,781.92	7,892.23	11,407.03	12,353.91
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）	-593.42	-8,677.92	-1,392.93	-1,434.19
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	31,145.68	-18,806.63	-2,210.73	-43,689.05

项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
信用减值损失（损失以“-”号填列）	9,818.02	-542.22	58,255.17	-97,023.00
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-30,535.14	-355,969.39	-160,063.21	-65,162.70
资产处置收益（损失以“-”号填列）	1,130.02	15,671.46	-4,592.41	-992.07
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	438,412.46	488,046.33	1,691,306.57	2,669,935.08
加：营业外收入	5,903.38	33,562.32	17,775.42	14,240.39
减：营业外支出	2,053.53	18,774.53	18,581.91	23,925.27
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	442,262.31	502,834.12	1,690,500.08	2,660,250.20
减：所得税费用	101,798.82	142,545.05	280,823.27	369,880.13
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	340,463.49	360,289.06	1,409,676.81	2,290,370.07
（一）按经营持续性分类	340,463.49	360,289.06	1,409,676.81	2,290,370.07
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	340,463.49	360,289.06	1,409,676.81	2,290,370.07
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-	-	-	-
（二）按所有权归属分类	340,463.49	360,289.06	1,409,676.81	2,290,370.07
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）	318,386.53	414,392.49	1,071,133.22	1,593,271.85
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	22,076.96	-54,103.42	338,543.58	697,098.22
六、其他综合收益的税后净额	57,309.15	-49,316.98	-35,119.45	-1,749.16
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	50,459.33	-50,062.96	-30,563.38	-8,026.79
1.不能重分类进损益的其他综合收益	591.82	-8,206.55	-205.79	-131.94
（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	-	-	-20.19	-
（3）其他权益工具投资公允价值变动	591.82	-8,206.55	-185.60	-131.94
（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	49,867.51	-41,856.40	-30,357.59	-7,894.84
（1）权益法下可转损益的其他综合收益	-	-0.13	0.12	-6.16
（2）其他债权投资公允价值变动	-	-	-	-

项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
(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	25,176.01	-47,341.66	-26,553.32	-31,002.65
(6) 外币财务报表折算差额	24,691.51	5,485.39	-3,804.39	23,113.97
(7) 其他	-	-	-	-
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	6,849.82	745.98	-4,556.07	6,277.63
七、综合收益总额	397,772.65	310,972.08	1,374,557.35	2,288,620.91
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额	368,845.86	364,329.53	1,040,569.84	1,585,245.07
(二) 归属于少数股东的综合收益总额	28,926.79	-53,357.45	333,987.51	703,375.84
八、每股收益				
(一) 基本每股收益 (元/股)	0.6342	0.7980	2.3908	4.1313
(二) 稀释每股收益 (元/股)	0.6342	0.7980	2.3908	4.1313

(三) 合并现金流量表

单位：万元

项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	5,609,540.95	10,657,436.21	10,920,242.89	10,270,138.16
客户存款和同业存放款项净增加额	-	1,305.48	3,302.19	-
收取利息、手续费及佣金的现金	3,877.50	8,104.00	8,132.75	11,776.82
收到的税费返还	73,465.58	151,323.00	90,301.82	94,036.92
收到其他与经营活动有关的现金	166,981.11	339,490.63	349,891.96	204,239.17
经营活动现金流入小计	5,853,865.15	11,157,659.32	11,371,871.60	10,580,191.07
购买商品、接受劳务支付的现金	4,359,204.55	7,874,494.03	6,794,551.16	6,239,759.01
存放中央银行和同业款项净增加额	524.31	-	-	12,011.45
支付利息、手续费及佣金的现金	71.49	57.05	34.83	42.23
支付给职工及为职工支付的现金	402,433.12	760,355.97	649,062.86	549,062.07
支付的各项税费	379,305.77	611,697.84	866,449.67	1,130,469.54
支付其他与经营活动有关的现金	248,648.79	619,695.54	478,888.91	471,683.46
经营活动现金流出小计	5,390,188.03	9,866,300.42	8,788,987.42	8,403,027.77
经营活动产生的现金流量净额	463,677.12	1,291,358.90	2,582,884.18	2,177,163.30

项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
二、投资活动产生的现金流量：				
收回投资收到的现金	893,551.15	506,923.76	264,558.25	732,616.78
取得投资收益收到的现金	2,291.29	21,693.99	19,918.09	17,035.25
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	32,620.81	22,656.58	1,068.67	1,697.15
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	13,691.96	155,497.39	31,498.61	19,856.39
收到其他与投资活动有关的现金	54,950.95	33,101.31	11,946.72	20,357.77
投资活动现金流入小计	997,106.16	739,873.03	328,990.34	791,563.34
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	974,052.55	1,720,204.40	1,890,381.24	1,949,915.09
投资支付的现金	706,693.90	560,033.75	167,412.76	1,119,076.51
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	4,513.93	16,529.99	38,333.50	-
支付其他与投资活动有关的现金	85,537.28	6,613.91	4,890.82	4,144.15
投资活动现金流出小计	1,770,797.68	2,303,382.05	2,101,018.32	3,073,135.75
投资活动产生的现金流量净额	-773,691.52	-1,563,509.02	-1,772,027.99	-2,281,572.41
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	403,300.00	339,844.19	155,953.39	64,256.29
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	203,300.00	65,900.05	955.48	1,436.40
取得借款收到的现金	896,961.81	2,334,381.94	2,883,606.03	1,572,225.99
发行债券收到的现金	-	99,740.00	139,084.90	-
收到其他与筹资活动有关的现金	207,114.57	226,682.98	155,735.80	157,217.13
筹资活动现金流入小计	1,507,376.38	3,000,649.11	3,334,380.13	1,793,699.40
偿还债务支付的现金	553,460.72	1,830,287.91	2,159,923.10	1,444,796.33
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	93,878.24	301,608.94	660,339.19	485,995.81
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	26,188.67	60,813.20	72,354.82	91,730.81
支付其他与筹资活动有关的现金	151,330.76	571,518.35	408,567.63	288,489.06
筹资活动现金流出小计	798,669.73	2,703,415.20	3,228,829.91	2,219,281.20
筹资活动产生的现金流量净额	708,706.66	297,233.91	105,550.21	-425,581.79
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-4,431.74	-4,947.74	64.73	9,355.51
五、现金及现金等价物净增加额	394,260.53	20,136.04	916,471.14	-520,635.39
加：期初现金及现金等价物余额	2,154,697.54	2,134,561.49	1,218,090.36	1,738,725.74
六、期末现金及现金等价物余额	2,548,958.06	2,154,697.54	2,134,561.49	1,218,090.36

三、备考财务报表的编制基础、合并报表范围及变化情况

（一）备考财务报表的编制基础

1、编制基础

2025 年上半年，公司完成了对防城港中丝路新材料科技有限公司 67%股权及特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司 100%股权的收购，该交易属于同一控制下的企业合并。为保证比较财务报表的可比性与一致性，公司对 2022 年度、2023 年度及 2024 年度的合并财务报表进行了追溯重述，并据此编制了备考合并财务报表。

备考合并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，以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 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

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

（二）合并范围的确定

公司合并财务报表遵循了《企业会计准则第 33 号—合并财务报表》所规定的相关原则：合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指公司拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。

（三）纳入合并报表范围的子公司情况

截至 2025 年 6 月 30 日，被纳入合并范围内的一级子公司如下：

单位：万元

子公司名称	主要经营地	注册资本	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	724,493.50	生产销售	100.00	-	设立方式

子公司名称	主要经营地	注册资本	业务性质	持股比例（%）		取得方式
				直接	间接	
新特能源股份有限公司	乌鲁木齐市	143,000.00	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	1,000,000.00	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	1,000.00	生产销售	100.00	-	设立方式
特变电工新疆物业服务有限公司	昌吉市	100.00	物业服务	100.00	-	设立方式
西北电线电缆检测中心有限公司	昌吉市	200.00	检测服务	100.00	-	设立方式
特变电工国际工程有限公司	天津市	80,000.00	工程施工	100.00	-	设立方式
特变电工杜尚别矿业有限公司	塔吉克斯坦共和国杜尚别市	11,030.00 万美元	生产销售	70.00	-	设立方式
新疆特变电工国际贸易有限公司	昌吉市	800.00	物流贸易	100.00	-	设立方式
新疆中丝路商贸有限责任公司	昌吉市	800.00	旅游服务	100.00	-	设立方式
特变电工（香港）有限公司	香港	1,000.00	贸易	100.00	-	设立方式
特变电工智能电气有限责任公司	昌吉市	9,684.00	生产销售	100.00	-	设立方式
昌吉回族自治州特变电工职业培训中心	昌吉市	500.00	职工培训	100.00	-	设立方式
特变电工超高压电气有限公司	昌吉市	46,709.00	生产销售	100.00	-	设立方式
昌吉丝路智能物业有限公司	昌吉市	5,000.00	物业管理	100.00	-	设立方式
三阳丝路（霍尔果斯）商业保理有限公司	昌吉市	20,000.00	商务服务	100.00	-	设立方式
特变电工能源蒙古有限责任公司	乌兰巴托市	10.00 万美元	工程施工	100.00	-	设立方式
新疆特变电工工程项目管理有限公司	昌吉市	1,000.00	工程管理	100.00	-	设立方式
特变电工雄安科技有限公司	河北省	5,000.00	工程管理	100.00	-	设立方式
特变电工集团财务有限公司	昌吉市	200,000.00	金融服务	74.00	26.00	设立方式
特变电工（安哥拉）有限公司	安哥拉	100.00 万美元	工程管理	100.00	-	设立方式
特变电工（孟加拉国）有限公司	孟加拉	5.00 万美元	工程管理	99.00	1.00	设立方式
特变电工科技投资有限公司	天津市	296,600.00	技术服务	100.00	-	设立方式
特变电工新丝路国际贸易（天津）有限责任公司	天津市	2,000.00	贸易	100.00	-	设立方式
特变电工新疆电缆有限公司	昌吉市	42,000.00	生产销售	100.00	-	设立方式
特变电工（巴布亚新几内亚）有限公司	巴布亚新几内亚	5.00 万美元	工程管理	100.00	-	设立方式
新疆特变电工共享财务服务有限公司	昌吉市	500.00	商务服务	100.00	-	设立方式
天津三阳丝路商业保理有限公司	天津市	40,000.00	商务服务	100.00	-	设立方式
特变电工供应链管理有限公司	天津市	5,000.00	商务服务	100.00	-	设立方式

子公司名称	主要经营地	注册资本	业务性质	持股比例（%）		取得方式
				直接	间接	
XJZH	乌鲁木齐市	134,969.89	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	17.00 万美元	工程管理	100.00	-	设立方式
盱眙高传风力发电有限公司	盱眙县	16,000.00	风能电站运营	100.00	-	其他方式
崇仁县华风发电有限公司	崇仁县	10,340.00	风能电站运营	100.00	-	设立方式
乌鲁木齐明瑞广晟发电有限公司	乌鲁木齐市	8,163.50	光伏电站运营	100.00	-	设立方式
吴起县华光新能源有限公司	吴起县	100.00	光伏电站运营	100.00	-	设立方式
新疆特变电工自控设备有限公司	昌吉市	35,000.00	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	1,000.00	技术服务	100.00	-	设立方式

（四）报告期内合并报表范围变化情况

1、2025 年 1-6 月公司合并财务报表范围变化情况

公司名称	变动方向	取得方式或处置方式
防城港中丝路新材料科技有限公司	增加	同一控制下企业合并
特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	增加	同一控制下企业合并
新疆准能科技有限公司	增加	新设

2、2024 年度公司合并财务报表范围变化情况

公司名称	变动方向	取得方式或处置方式
合容电气股份有限公司	增加	非同一控制下企业合并
西安合容开关有限公司	增加	非同一控制下企业合并
特变电工缅甸有限公司	减少	注销
特变电工电气装备集团有限公司	增加	新设

3、2023 年度公司合并财务报表范围变化情况

公司名称	变动方向	取得方式或处置方式
新疆特变电工自控设备有限公司	增加	同一控制下企业合并
特变电工京津冀国际物流有限公司	减少	注销
特变电工京津冀硅钢有限公司	减少	注销
特变电工包头电气有限公司	减少	注销
特变电工（马来西亚）有限责任公司	增加	新设

4、2022 年度公司合并财务报表范围变化情况

公司名称	变动方向	取得方式或处置方式
XJZH	增加	同一控制下企业合并
新疆特变电工共享财务服务有限公司	增加	新设
天津三阳丝路商业保理有限公司	增加	新设
特变电工供应链管理有限公司	增加	新设
特变电工（塔吉克斯坦）有限责任公司	减少	注销

四、主要财务指标及非经常性损益明细表

（一）主要财务指标

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
资产负债率（合并报表）	56.65%	56.57%	54.30%	53.00%
资产负债率（母公司报表）	44.42%	46.55%	52.52%	47.89%
流动比率（倍）	1.15	1.15	1.21	1.21
速动比率（倍）	0.92	0.92	0.98	0.96
每股净资产（元/股）	14.21	13.36	12.39	14.92
项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
利息保障倍数（倍）	6.16	3.90	11.46	18.05
应收账款周转率（次）	2.56	5.91	6.60	6.72
存货周转率（次）	2.18	5.00	4.81	4.83
每股经营活动产生的现金净流量（元/股）	0.92	2.56	5.11	5.60
每股净现金流量（元/股）	0.78	0.04	1.81	-1.34

注：上述财务指标的计算方法如下（2025 年 1-6 月财务指标未进行年化处理）：

资产负债率=（总负债/总资产）×100%；

流动比率=流动资产/流动负债；

速动比率=（流动资产－存货）/流动负债；

每股净资产=归属于母公司的净资产/股本；

利息保障倍数=（利润总额+利息支出）/利息支出，其中利息支出包括费用化利息支出和资本化利息支出；

应收账款周转率=营业收入/应收账款期初期末平均余额；

存货周转率=营业成本/存货期初期末平均余额；

每股经营活动产生的现金流量=经营活动产生的现金流量净额/股本；

每股净现金流量=现金及现金等价物净增加额/股本。

（二）非经常性损益明细表

根据中国证监会《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（2023 年修订）》（中国证监会公告〔2023〕65 号）的规定，报告期内，发行人非经常性损益明细如下：

单位：万元

非经常性损益项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
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	1,130.02	16,025.35	3,825.54	-5,616.16
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	14,712.32	36,527.81	43,584.49	42,347.13
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	30,801.95	-13,551.23	5,482.85	-41,870.91
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	-	-	1,743.64	-
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	132.51	918.76	2,391.70	111,067.78
债务重组损益	0.43	418.83	-938.47	497.87
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响	-	-	-	29,012.63
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	-	-10,441.23	-	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	3,849.85	16,056.23	142.41	-5,980.41
非经常性损益项目小计	50,627.09	45,954.51	56,232.16	129,457.93
减：所得税影响额	8,037.62	9,503.96	7,731.95	2,618.33
少数股东权益影响额（税后）	2,949.55	15,899.04	15,936.61	121,728.56
非经常性损益项目合计	39,639.92	20,551.51	32,563.60	5,111.05

报告期内，非经常性损益净额占归属于母公司股东净利润比例分别为 0.32%、3.04%、4.96%和 12.45%，非经常性损益主要来自于政府补助、公允价值变动损益。

2022 年度，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 -41,870.91 万元，主要是公司持有的南网能源（003035.SZ）股份按照二级市场股价计量的公允价值变动 39,379.39 万元所致；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 106,278.48 万元，主要是公司于 2022 年 12 月通过同一控制下企业合并将 XJZH 纳入合并范围所致。

2024 年度，非流动性资产处置损益 16,025.35 万元，主要是 XJZH 本年收到乌鲁木齐科技园区西侧土地及地上资产征收补偿款 14,562.12 万元所致。

2025 年上半年，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 30,801.95 万元，主要系公司持有的华电新能（600930.SH）股份按照公允价值计量的公允价值变动 25,696.55 万元、持有的南网能源（003035.SZ）股份按照二级市场股价计量的公允价值变动 4,777.14 万元所致。

（三）扣除非经常性损益前后的净资产收益率和每股收益

公司按照中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 9 号——净资产收益率和每股收益的计算及披露（2010 年修订）》（中国证券监督管理委员会公告[2010]2 号）、《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（2023 年修订）》（中国证监会公告〔2023〕65 号）要求计算的净资产收益率和每股收益如下：

会计期间	项目	加权平均净资产收益率（%）	基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
2025 年 1-6 月	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
2024 年	归属于公司普通股股东的净利润	6.4511	0.798	0.798
	扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.1201	0.7571	0.7571
2023 年	归属于公司普通股股东的净利润	18.4207	2.3908	2.3908
	扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	17.8562	2.3175	2.3175
2022 年	归属于公司普通股股东的净利润	33.2477	4.1313	4.1313
	扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	33.1398	4.1179	4.1179

五、会计政策变更、会计估计变更和会计差错更正

（一）会计政策变更

1、2025 年 1-6 月会计政策变更情况

本公司 2025 年 1-6 月无重要会计政策变更。

2、2024 年度会计政策变更情况

(1)2023 年 10 月,财政部发布《企业会计准则解释第 17 号》(财会〔2023〕21 号),规定了“关于流动负债与非流动负债的划分”、“关于供应商融资安排的披露”、“关于售后租回交易的会计处理”的相关内容,公司自 2024 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则解释第 17 号》,执行该规定对本公司报告期财务报表无重大影响。

(2)2024 年 12 月,财政部发布《企业会计准则解释第 18 号》(财会〔2024〕24 号),规定对于不属于单项履约义务的保证类质量保证,应当按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》有关规定,按确定的预计负债金额,借记“主营业务成本”、“其他业务成本”等科目,贷记“预计负债”科目,该解释规定自印发之日起施行,允许企业自发布年度提前执行,公司自 2024 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则解释第 18 号》,采用追溯调整法对可比期间的财务报表进行相应调整。

执行上述会计政策对 2023 年度利润表的影响如下:

单位:元

受影响的项目	2023 年度(合并)		
	调整前	调整金额	调整后
营业成本	71,123,179,673.97	225,393,396.02	71,348,573,069.99
销售费用	2,813,584,613.25	-225,393,396.02	2,588,191,217.23

执行上述会计政策对 2022 年度利润表的影响如下:

单位:元

受影响的项目	2022 年度(合并)		
	调整前	调整金额	调整后
营业成本	59,557,053,746.01	110,633,478.80	59,667,687,224.81
销售费用	2,323,729,570.17	-110,633,478.80	2,213,096,091.37

3、2023 年度会计政策变更情况

本公司 2023 年度无重要会计政策变更。

4、2022 年度会计政策变更情况

(1)2022 年 11 月,财政部发布《企业会计准则解释第 16 号》(财会〔2022〕31 号),对于不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得

额、且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易，企业对该交易因资产和负债的初始确认所产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，应当根据《企业会计准则第 18 号——所得税》等有关规定，在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。本公司自发布年度提前执行上述企业会计准则，对会计政策相关内容进行调整，上述准则变化对本公司的财务报表无重大影响。

(2) 2022 年 11 月，财政部发布《企业会计准则解释第 16 号》(财会〔2022〕31 号)，对于企业按照《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》等规定分类为权益工具的金融工具，相关股利支出按照税收政策相关规定在企业所得税税前扣除的，企业应当在确认应付股利时，确认与股利相关的所得税影响。企业应当按照与过去产生可供分配利润的交易或事项时所采用的会计处理相一致的方式，将股利的所得税影响计入当期损益或所有者权益项目（含其他综合收益项目）。本公司自发布之日起施行上述企业会计准则，对会计政策相关内容进行调整，上述准则变化对本公司的财务报表无重大影响。

（二）会计估计变更

报告期内，公司无会计估计变更的情况。

（三）会计差错更正

报告期内，公司无会计差错更正的情况。

六、财务状况分析

（一）资产结构分析

报告期各期末，公司资产结构如下：

单位：万元、%

项目	2025/6/30		2024/12/31		2023/12/31		2022/12/31	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动资产	9,149,391.63	41.44	8,392,896.37	40.36	7,690,420.04	40.04	6,938,446.64	40.54
非流动资产	12,929,256.52	58.56	12,402,836.00	59.64	11,514,204.48	59.96	10,175,089.58	59.46
资产总计	22,078,648.15	100.00	20,795,732.37	100.00	19,204,624.52	100.00	17,113,536.23	100.00

报告期各期末，公司总资产分别为 17,113,536.23 万元、19,204,624.52 万元、

20,795,732.37 万元和 22,078,648.15 万元。报告期内，随着公司业务及经营规模的不断扩大，公司总资产规模呈稳步增长态势。报告期内，公司总资产持续增长，流动资产、非流动资产占比基本保持稳定，公司资产结构特点与公司业务特点相一致。

1、流动资产分析

报告期各期末，公司流动资产构成情况如下：

单位：万元、%

项目	2025/6/30		2024/12/31		2023/12/31		2022/12/31	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
货币资金	3,081,932.20	33.68	2,818,015.69	33.58	2,539,514.22	33.02	1,630,461.72	23.50
交易性金融资产	17,477.16	0.19	76,386.54	0.91	61,526.17	0.80	117,967.16	1.70
应收票据	218,717.34	2.39	182,372.63	2.17	175,229.72	2.28	323,776.27	4.67
应收账款	1,836,861.39	20.08	1,693,237.33	20.17	1,349,499.98	17.55	1,295,382.27	18.67
应收款项融资	351,629.56	3.84	333,571.74	3.97	644,085.97	8.38	731,079.54	10.54
预付款项	543,269.83	5.94	352,846.04	4.20	264,812.00	3.44	551,554.68	7.95
其他应收款	111,383.05	1.22	119,233.30	1.42	101,226.95	1.32	99,796.22	1.44
存货	1,869,105.60	20.43	1,622,039.01	19.33	1,443,042.74	18.76	1,420,005.10	20.47
合同资产	740,471.61	8.09	697,928.02	8.32	619,704.41	8.06	467,788.44	6.74
一年内到期的非流动资产	-	-	137,803.62	1.64	204,142.58	2.65	-	-
其他流动资产	378,543.89	4.14	359,462.44	4.28	287,635.30	3.74	300,635.26	4.33
流动资产合计	9,149,391.63	100.00	8,392,896.37	100.00	7,690,420.04	100.00	6,938,446.64	100.00

公司流动资产主要构成为货币资金、应收账款以及存货。报告期各期末，上述三项资产合计占流动资产的比例分别为 62.63%、69.33%、73.08%和 74.19%。

(1) 货币资金

报告期各期末，公司货币资金构成情况如下：

单位：万元

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
现金	199.26	107.60	96.33	320.31
银行存款	2,375,119.17	2,066,537.54	2,149,943.26	1,218,507.77
其他货币资金	704,481.16	748,724.45	387,899.78	410,728.31

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
应计利息	2,132.61	2,646.11	1,574.85	905.33
合计	3,081,932.20	2,818,015.69	2,539,514.22	1,630,461.72
其中：存放在境外的款项总额	155,319.53	111,817.06	114,553.59	67,299.21

报告期各期末，公司货币资金余额分别为 1,630,461.72 万元、2,539,514.22 万元、2,818,015.69 万元和 3,081,932.20 万元，占流动资产的比例分别为 23.50%、33.02%、33.58%和 33.68%。公司货币资金主要为银行存款和其他货币资金，其中其他货币资金系为开具银行承兑汇票而向银行缴存的保证金以及开展套保业务的期货保证金。

2023 年末，公司货币资金规模较 2022 年末增加 909,052.50 万元，主要系子公司新特能源 2022 年多晶硅业务收入较高，当年收到的应收票据于 2023 年到期承兑，新特能源 2023 年末账面货币资金较 2022 年末增加了 845,746.82 万元。

2024 年末，公司货币资金规模较 2023 年末增加 278,501.47 万元，主要系：2024 年 3 月，发行了中期票据“24 特变股份 MTN001A”和“24 特变股份 MTN001B”，发行金额合计 15 亿元；2024 年 4 月，发行了“24 特电 01”公司债，发行金额 5 亿元；2024 年 9 月，发行了“24 特 YK01”公司债，发行金额 10 亿元。截至年末上述募集资金未使用完毕的部分带来了年末货币资金余额的增长。

2025 年 6 月末，公司货币资金规模较 2024 年末增加 263,916.51 万元，主要系本年 6 月，发行了公司债“25 特 YK01”和“25 特 YK02”，发行金额合计 20 亿元。

（2）交易性金融资产

报告期各期末，公司交易性金融资产构成情况如下：

单位：万元

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	17,477.16	76,386.54	61,526.17	117,967.16
其中：				
权益工具投资	5,411.04	5,245.46	50,115.51	6,679.89

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
衍生金融资产	9,581.05	14,871.82	11,040.65	11,206.25
金融理财产品	1,870.07	55,654.26	-	100,023.17
其他	615.00	615.00	370.00	57.85
合计	17,477.16	76,386.54	61,526.17	117,967.16

2023 年末，交易性金融资产相比 2022 年末减少了 56,440.99 万元，主要是本年末银行理财产品到期，导致年末金融理财产品较 2022 年末减少了 100,023.17 万元，同时因持有意图变更，公司将对新疆新华水电投资股份有限公司的投资 44,870.05 万元从其他非流动金融资产转入交易性金融资产-权益工具投资中，并于 2024 年处置该投资。

2025 年 6 月末，交易性金融资产相比 2024 年末减少了 58,909.39 万元，主要是公司购买的理财产品国债逆回购到期 5 亿元到期所致。

1) 交易性金融资产-权益工具投资

交易性金融资产-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。

2) 交易性金融资产-衍生金融资产

交易性金融资产-衍生金融资产的情况如下：

单位：万元

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
指定为套期关系的衍生金融资产	9,581.05	14,871.82	11,034.32	11,096.72
其中：远期外汇合约	9,421.59	9,305.94	11,034.32	11,096.72
商品期货合约	159.46	5,565.88	-	-
未被指定套期关系的衍生金融资产	-	-	6.33	109.53
其中：远期外汇合约	-	-	6.33	109.53
合计	9,581.05	14,871.82	11,040.65	11,206.25

报告期各期末，公司的衍生金融资产分为套期关系和非套期关系两种，合计金额分别为 11,206.25 万元、11,040.65 万元、14,871.82 万元和 9,581.05 万元。2024 年末，公司衍生金融资产较 2023 年末增加了 3,831.17 万元，2025 年 6 月末，公

司衍生金融资产较 2024 年末减少了 5,290.77 万元，主要系 XJZH 商品期货合约的账面浮盈金额变动所致，随着期货市场价格波动带来账面浮盈的变化。

（3）应收票据

报告期各期末，公司应收票据构成情况如下：

单位：万元

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
银行承兑汇票	109,416.89	117,195.22	144,801.41	293,919.01
商业承兑汇票	112,327.91	66,960.84	31,964.21	32,840.87
账面余额合计	221,744.80	184,156.06	176,765.62	326,759.88
坏账准备	3,027.46	1,783.43	1,535.89	2,983.61
账面价值	218,717.34	182,372.63	175,229.72	323,776.27

报告期各期末，公司应收票据账面价值分别为 323,776.27 万元、175,229.72 万元、182,372.63 万元和 218,717.34 万元，占流动资产的比例分别为 4.67%、2.28%、2.17%和 2.39%。

2022 年至 2024 年，银行承兑汇票的金额和占比呈下降趋势，主要是 2023 年以来，新特能源所在的多晶硅行业经历了产能过剩、价格下跌等冲击，新特能源多晶硅业务收款方式主要为银行承兑汇票和信用证，随着行业环境日趋严峻，新特能源的下游客户更多采用信用证的付款方式，减少了银行承兑汇票的付款方式，导致报告期各期末，公司应收票据中银行承兑汇票的金额和占比逐渐下降，而商业承兑汇票的金额和占比逐渐提高。

（4）应收账款

报告期各期末，公司的应收账款情况如下：

单位：万元

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
账面余额	1,955,764.28	1,826,812.01	1,482,393.80	1,490,394.43
坏账准备	118,902.89	133,574.68	132,893.81	195,012.16
账面价值	1,836,861.39	1,693,237.33	1,349,499.98	1,295,382.27
营业收入	4,835,127.02	9,782,195.31	9,815,557.88	9,672,040.41
账面余额占营业收入的比重	40.45%	18.67%	15.10%	15.41%

报告期各期末，应收账款账面余额分别为 1,490,394.43 万元、1,482,393.80 万元、1,826,812.01 万元和 1,955,764.28 万元，占当期营业收入的比重分别为 15.41%、15.10%、18.67%和 40.45%。报告期内，公司应收账款呈增长趋势，主要是报告期内电气设备产品、电线电缆产品持续增长所致，报告期内电气设备产品、电线电缆产品合计收入分别为 2,447,228.71 万元、3,203,451.60 万元、3,805,533.04 万元和 2,120,912.72 万元，根据行业惯例，电气设备产品、电线电缆产品存在客户阶段性付款的合作模式，因此该类业务的收入增长会带来应收账款的增长。

1) 应收账款余额按账龄披露

单位：万元

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
1 年以内（含 1 年）	1,518,810.20	1,278,235.86	1,008,473.03	961,868.36
1 至 2 年（含 2 年）	136,106.61	225,711.12	160,405.94	295,153.19
2 至 3 年（含 3 年）	81,210.36	112,446.68	158,396.84	101,655.49
3 至 4 年（含 4 年）	91,018.58	98,670.74	64,948.05	60,852.26
4 至 5 年（含 5 年）	60,191.64	45,412.27	39,487.24	29,804.20
5 年以上	68,426.89	66,335.34	50,682.69	41,060.93
合计	1,955,764.28	1,826,812.01	1,482,393.80	1,490,394.43

报告期各期末，公司的应收账款余额按照账龄划分，主要在 1 年以内。1 年以内的余额占应收账款余额的比例分别为 64.54%、68.03%、69.97%和 77.66%。

2) 应收账款按坏账计提方法分类披露

单位：万元、%

类别	2025/6/30				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	27,563.88	1.41	21,867.09	79.33	5,696.79
按组合计提坏账准备	1,928,200.40	98.59	97,035.79	5.03	1,831,164.61
其中：账龄组合	1,586,906.78	81.14	76,021.35	4.79	1,510,885.43
电费及补贴款组合	341,293.62	17.45	21,014.44	6.16	320,279.18
合计	1,955,764.28	100.00	118,902.89	\	1,836,861.39
类别	2024/12/31				

	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	29,810.26	1.63	23,548.98	79.00	6,261.28
按组合计提坏账准备	1,797,001.75	98.37	110,025.70	6.12	1,686,976.05
其中：账龄组合	1,463,376.91	80.11	91,091.75	6.22	1,372,285.17
电费及补贴款组合	333,624.84	18.26	18,933.95	5.68	314,690.88
合计	1,826,812.01	100.00	133,574.68	\	1,693,237.33
类别	2023/12/31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	16,253.62	1.10	16,083.55	98.95	170.07
按组合计提坏账准备	1,466,140.18	98.90	116,810.26	7.97	1,349,329.92
其中：账龄组合	1,172,880.59	79.12	100,944.21	8.61	1,071,936.38
电费及补贴款组合	293,259.59	19.78	15,866.05	5.41	277,393.54
合计	1,482,393.80	100.00	132,893.81	\	1,349,499.98
类别	2022/12/31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	89,579.96	6.01	88,871.38	99.21	708.58
按组合计提坏账准备	1,400,814.48	93.99	106,140.78	7.58	1,294,673.69
其中：账龄组合	1,161,100.23	77.91	95,669.70	8.24	1,065,430.53
电费及补贴款组合	239,714.25	16.08	10,471.08	4.37	229,243.16
合计	1,490,394.43	100.00	195,012.16	\	1,295,382.27

公司应收账款坏账准备计提政策分为单项计提坏账准备和按组合计提坏账准备。对于存在客观证据表明存在减值以及其他适用于单项评估的应收账款单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备；对于不存在减值客观证据的应收账款，公司将其划分为账龄组合及电费及补贴款组合，计算预期信用损失。

①单项计提坏账准备的应收账款

报告期各期末，公司重要的单项计提坏账准备的应收账款如下：

单位：万元，%

2025/6/30				
单位名称	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	9,256.58	9,256.58	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	3,166.28	3,166.28	100.00%	预期无法收回
合计	12,422.86	12,422.86	\	
2024/12/31				
单位名称	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	9,256.58	9,256.58	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	3,166.28	3,166.28	100.00%	预期无法收回
合计	12,422.86	12,422.86	\	
2023/12/31				
单位名称	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	9,256.58	9,256.58	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	3,166.28	3,166.28	100.00%	预期无法收回
合计	12,422.86	12,422.86	\	
2022/12/31				
单位名称	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	80,228.02	80,228.02	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	3,166.28	3,166.28	100.00%	预期无法收回
合计	83,394.30	83,394.30	\	

报告期各期末，公司单项计提坏账准备的应收账款主要包括电费补贴降低或取消部分项目、对青岛昌盛日电太阳能科技股份有限公司的应收账款等，计提的原因主要是预计全部或部分无法收回。

②按照账龄组合计提坏账准备的应收账款

报告期各期末，公司应收账款按账龄组合计提坏账准备的明细如下：

单位：万元

2025-6-30			
账龄	账面余额	坏账准备	计提比例
1年以内（含1年）	1,429,744.41	28,594.89	2.00%
1年至2年（含2年）	69,005.03	3,450.25	5.00%

2年至3年（含3年）	29,029.24	5,805.85	20.00%
3年至4年（含4年）	16,383.73	4,915.12	30.00%
4年至5年（含5年）	18,978.26	9,489.13	50.00%
5年以上	23,766.11	23,766.11	100.00%
合计	1,586,906.78	76,021.35	
2024-12-31			
账龄	账面余额	坏账准备	计提比例
1年以内（含1年）	1,191,036.23	23,821.57	2.00%
1年至2年（含2年）	145,677.70	7,283.89	5.00%
2年至3年（含3年）	44,024.83	8,804.97	20.00%
3年至4年（含4年）	31,568.54	9,470.56	30.00%
4年至5年（含5年）	18,717.67	9,358.84	50.00%
5年以上	32,351.93	32,351.93	100.00%
合计	1,463,376.91	91,091.75	
2023-12-31			
账龄	账面余额	坏账准备	计提比例
1年以内（含1年）	901,665.46	18,033.31	2.00%
1年至2年（含2年）	93,052.81	4,652.64	5.00%
2年至3年（含3年）	83,861.92	16,772.38	20.00%
3年至4年（含4年）	35,969.04	10,790.71	30.00%
4年至5年（含5年）	15,272.39	7,636.20	50.00%
5年以上	43,058.97	43,058.97	100.00%
合计	1,172,880.59	100,944.21	
2022-12-31			
账龄	账面余额	坏账准备	计提比例
1年以内（含1年）	831,047.75	16,620.97	2.00%
1年至2年（含2年）	177,730.28	8,886.51	5.00%
2年至3年（含3年）	62,200.37	12,440.07	20.00%
3年至4年（含4年）	28,224.36	8,467.31	30.00%
4年至5年（含5年）	25,285.26	12,642.63	50.00%
5年以上	36,612.20	36,612.20	100.00%
合计	1,161,100.23	95,669.70	

报告期各期末，公司按照账龄组合计提坏账的应收账款中，1年以内的应收

账款占账面余额的比例分别为 71.57%、76.88%、81.39%和 90.10%。账龄超过 1 年的应收账款金额较小，占比较低，应收账款质量较好。

③按照电费及补贴款组合计提坏账准备的应收账款

单位：万元

账龄	期间	账面余额	坏账准备	计提比例
电费及补贴款组合	2025/6/30	341,293.62	21,014.44	6.16%
	2024/12/31	333,624.84	18,933.95	5.68%
	2023/12/31	293,259.59	15,866.05	5.41%
	2022/12/31	239,714.25	10,471.08	4.37%

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。

(5) 应收款项融资

报告期各期末，发行人应收款项融资情况如下：

单位：万元

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
银行承兑汇票	351,629.56	333,571.74	644,085.97	731,079.54
合计	351,629.56	333,571.74	644,085.97	731,079.54

报告期各期末，公司应收款项融资账面价值分别为 731,079.54 万元、644,085.97 万元、333,571.74 万元和 351,629.56 万元，占流动资产的比例分别为 10.54%、8.38%、3.97%和 3.84%。2024 年末，应收款项融资相比 2023 年末减少了 310,514.23 万元，主要系新特能源所在的多晶硅行业经历了产能过剩、价格下跌等冲击，新特能源的下游客户采用银行承兑汇票方式付款的金额逐渐减少，公司应收款项融资逐渐下降所致。

(6) 预付账款

报告期各期末，公司预付款项情况如下：

单位：万元，%

账龄	2025/6/30		2024/12/31		2023/12/31		2022/12/31	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
1 年以内 (含 1 年)	524,876.34	96.61	342,940.18	97.19	247,642.92	93.52	523,151.50	94.85

账龄	2025/6/30		2024/12/31		2023/12/31		2022/12/31	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
1年至2年 (含2年)	11,941.74	2.20	5,201.31	1.47	10,427.12	3.94	20,931.20	3.79
2年至3年 (含3年)	2,636.93	0.49	1,692.36	0.48	2,920.78	1.10	4,610.23	0.84
3年以上	3,814.82	0.70	3,012.19	0.85	3,821.18	1.44	2,861.76	0.52
合计	543,269.83	100.00	352,846.04	100.00	264,812.00	100.00	551,554.68	100.00

报告期各期末，公司预付账款金额占流动资产的比例分别为 7.95%、3.44%、4.20%和 5.94%，占比相对较低。公司预付款项主要为预付的与生产经营相关的原材料款及费用款。

2023 年末，公司预付款项余额较 2022 年末减少了 286,742.68 万元，主要是子公司根据生产需求和市场价格变化，2023 年末大宗物资的预付款减少所致，其中特变电工供应链管理有限公司的预付账款减少了 79,749.68 万元、特变电工沈阳变压器集团有限公司预付账款减少了 89,287.44 万元、特变电工股份有限公司新疆变压器厂的预付账款减少了 68,573.70 万元。

2025 年 6 月末，公司预付款项余额较 2024 年末增加了 190,423.79 万元，主要是新特能源预付账款增加了 163,464.49 万元，其中预付电站工程项目设备款增加了 150,573.03 万元。

(7) 其他应收款

公司其他应收款包括应收股利、其他应收款。报告期各期末，公司其他应收款情况如下：

单位：万元

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
应收利息	-	-	-	-
应收股利	11,835.20	11,914.26	5,856.37	9,079.95
其他应收款	99,547.85	107,319.05	95,370.58	90,716.27
合计	111,383.05	119,233.30	101,226.95	99,796.22

1) 其他应收款-按款项性质

上表中，其他应收款按照款项性质分类情况如下：

单位：万元

款项性质	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
保证金及押金	52,873.80	52,186.41	56,928.25	52,429.41
代垫款项	29,571.75	34,737.13	26,149.33	25,499.48
日常借支	16,526.43	7,541.24	11,528.48	14,424.16
往来款项	10,569.38	10,569.38	16,624.65	16,357.11
预付款转入	-	577.86	713.37	2,457.03
股权转让款	11,932.36	21,541.86	204.00	204.00
出口退税款	259.63	224.05	195.78	195.78
其他	4,043.00	3,704.38	5,143.95	5,916.13
保险赔偿款	-	-	5,003.77	-
账面余额小计	125,776.34	131,082.31	122,491.57	117,483.09
减：坏账准备	26,228.50	23,763.27	27,121.00	26,766.82
账面价值合计	99,547.85	107,319.05	95,370.58	90,716.27

报告期内，公司其他应收款主要为业务开展过程中的保证金及押金、代垫款项、日常借支和往来款项等。报告期各期末，其他应付款余额较为稳定。

2024 年末，其他应收款-股权转让款余额 21,541.86 万元，较 2023 年末增加了 21,337.86 万元，主要是子公司特变电工新疆新能源股份有限公司处置若羌县同阳新能源有限公司、包头市光炽太阳能有限责任公司、绥棱县禾晟新能源有限公司、芮城县晖源发电有限责任公司等 4 家电站项目公司股权，股权转让款截至年末尚未收回完毕所致。截至 2025 年 6 月末，该等 4 家电站项目公司尚未收回的股权转让款为 11,932.36 万元。

2) 其他应收款-按账龄

上表中，其他应收款按照账龄分类情况如下：

单位：万元

账龄	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
1 年以内	85,355.03	92,555.45	79,934.82	71,157.94
1 至 2 年	9,859.06	9,950.65	7,991.41	17,002.89
2 至 3 年	5,644.92	4,032.89	9,720.03	8,046.31
3 至 4 年	2,423.77	3,846.38	6,856.05	957.15
4 至 5 年	2,954.26	3,413.06	883.96	218.29

账龄	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
5 年以上	19,539.29	17,283.88	17,105.31	20,100.51
合计	125,776.34	131,082.31	122,491.57	117,483.09

报告期各期末，公司其他应收款的账龄主要为 1 年以内，1 年以内的其他应收款余额占比分别为 60.57%、65.26%、70.61%和 67.86%。

(8) 存货

报告期各期末，发行人存货及跌价准备情况如下：

单位：万元

项目	2025/6/30		
	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	519,251.58	13,506.16	505,745.42
包装物及低值易耗品	744.05	-	744.05
库存商品	505,132.76	8,223.38	496,909.39
在产品、自制半成品	453,710.47	9,919.37	443,791.09
委托加工材料	2,522.68	973.99	1,548.69
材料成本差异	-30,652.94	-	-30,652.94
发出商品	178,219.19	-	178,219.19
套期工具	1,320.95	-	1,320.95
风能、光伏电站	286,251.96	14,772.19	271,479.77
合计	1,916,500.69	47,395.09	1,869,105.60
项目	2024/12/31		
	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	435,134.89	16,949.81	418,185.07
包装物及低值易耗品	2,139.14	-	2,139.14
库存商品	365,661.69	10,549.75	355,111.94
在产品、自制半成品	420,441.19	23,789.39	396,651.79
委托加工材料	2,437.18	1,585.28	851.90
材料成本差异	-45,317.06	-	-45,317.06
发出商品	195,662.52	-	195,662.52
套期工具	-15,112.78	-	-15,112.78
风能、光伏电站	339,393.66	25,527.18	313,866.48
合计	1,700,440.42	78,401.41	1,622,039.01

项目	2023/12/31		
	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	486,829.20	12,106.09	474,723.10
包装物及低值易耗品	1,902.58	-	1,902.58
库存商品	311,920.80	8,454.14	303,466.66
在产品、自制半成品	414,536.25	10,923.49	403,612.76
委托加工材料	13,730.53	4,985.93	8,744.60
材料成本差异	-46,583.67	-	-46,583.67
发出商品	103,017.91	-	103,017.91
套期工具	9,394.83	-	9,394.83
风能、光伏电站	211,172.94	26,408.97	184,763.98
合计	1,505,921.36	62,878.63	1,443,042.74
项目	2022/12/31		
	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	406,296.25	2,306.87	403,989.38
包装物及低值易耗品	2,504.20	-	2,504.20
库存商品	484,734.35	7,240.39	477,493.96
在产品、自制半成品	296,293.77	663.02	295,630.74
委托加工材料	61,283.68	-	61,283.68
材料成本差异	-28,936.01	-	-28,936.01
发出商品	83,728.76	-	83,728.76
套期工具	7,859.30	-	7,859.30
风能、光伏电站	145,832.38	29,381.28	116,451.10
合计	1,459,596.67	39,591.57	1,420,005.10

存货主要内容是原材料、库存商品及在产品等。报告期各期末，公司存货账面价值分别为 1,420,005.10 万元、1,443,042.74 万元、1,622,039.01 万元和 1,869,105.60 万元，占流动资产的比例分别为 20.47%、18.76%、19.33%和 20.43%。

2024 年末，存货账面余额相比 2023 年末增加了 194,519.06 万元，主要是风能、光伏电站存货较 2023 年末增加了 128,220.72 万元所致。公司风能、光伏电站项目周期较长，未完工或转让的电站项目增加导致存货余额增长，主要包括：特变电工若羌县祁曼风区 100 万千瓦风电及配套储能项目新增存货余额 41,278.36 万元；甘肃省武威市民勤东湖 300MW 风电项目新增存货余额 30,196.64

万元；陕西省咸阳市永寿县 100MW 分布式光伏发电项目新增存货余额 25,855.20 万元；甘肃省酒泉市敦煌市北湖 500MW 风力发电项目新增存货余额 23,307.33 万元等。

2025 年 6 月末，公司存货账面余额较 2024 年末增加了 216,060.27 万元，主要系：①子公司新疆天池能源有限责任公司为向新疆外的其他省份销售煤炭，新增了煤炭直销点，煤炭的库存商品、发出商品等存货账面价值增长了 130,098.37 万元；②公司电气设备、电线电缆业务规模扩大，新变、衡变、沈变等公司的存货账面价值合计增加 113,934.18 万元；③特变电工新疆新能源股份有限公司转让部分电站项目，存货账面价值减少 54,323.53 万元。

（9）合同资产

报告期各期末，公司合同资产的构成及减值准备情况如下：

单位：万元

项目	2025/6/30		
	账面余额	减值准备	账面价值
已完工未结算工程	445,767.67	24,639.91	421,127.76
合同质保金	347,703.69	28,359.84	319,343.85
合计	793,471.37	52,999.75	740,471.61
项目	2024/12/31		
	账面余额	减值准备	账面价值
已完工未结算工程	415,684.64	9,438.57	406,246.08
合同质保金	315,440.23	23,758.29	291,681.94
合计	731,124.88	33,196.86	697,928.02
项目	2023/12/31		
	账面余额	减值准备	账面价值
已完工未结算工程	390,352.20	5,424.19	384,928.01
合同质保金	248,244.34	13,467.94	234,776.40
合计	638,596.54	18,892.13	619,704.41
项目	2022/12/31		
	账面余额	减值准备	账面价值
已完工未结算工程	296,759.16	4,215.56	292,543.60
合同质保金	182,850.10	7,605.27	175,244.83

合计	479,609.26	11,820.83	467,788.44

报告期各期末，合同资产主要为已完工未结算工程、合同质保金，合同资产账面价值占流动资产的比例分别为 6.74%、8.06%、8.32%和 8.09%。

2023 年末，合同资产账面价值相比 2022 年末增加了 151,915.97 万元，主要系：①公司加快工程建设，部分项目的施工进度大于结算进度，导致已完工未结算工程金额增加 92,384.41 万元，主要包括坦桑尼亚东北电网项目已完工未结算工程金额较上年末增加 24,748.15 万元；孟加拉 PGCB 世行 230kV 线路项目增加 16,976.16 万元；特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司科威特项目已完工未结算工程金额增加 15,104.03 万元；尼泊尔 EIB 库迪马南 220kV 变电站及线路项目增加 5,175.68 万元等；②公司电气设备和电线电缆业务收入规模持续增加，该类业务存在“阶段性付款、质保约定”的销售模式，质保期一般 2-3 年，因此该类业务的收入增长会带来应收质保金的增长，2023 年末较 2022 年末应收质保金增加了 59,531.57 万元。

（10）其他流动资产

报告期各期末，公司其他流动资产具体构成如下：

单位：万元

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
增值税留抵税额	206,344.89	177,483.58	204,370.88	198,101.74
预缴企业所得税额	17,058.29	21,803.72	21,670.26	33,121.44
预缴其他税额	1,096.86	1,269.14	1,057.45	1,475.29
商品期货合约交易保证金	103,116.85	70,724.62	60,027.57	62,492.54
大额存单	50,029.24	88,076.08	-	-
一年内到期的债权投资	-	-	-	4,809.45
其他	897.76	105.30	509.14	634.80
合计	378,543.89	359,462.44	287,635.30	300,635.26

报告期各期末，公司其他流动资产主要是增值税留抵税额、商品期货合约交易保证金等，其他流动资产账面价值占流动资产的比例分别为 4.33%、3.74%、4.28%和 4.14%。

2、非流动资产分析

报告期各期末，公司非流动资产构成情况如下：

单位：万元、%

项目	2025/6/30		2024/12/31		2023/12/31		2022/12/31	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
债权投资	3,090.00	0.02	3,090.00	0.02	30,000.00	0.26	-	-
长期股权投资	103,291.41	0.80	92,563.84	0.75	79,046.92	0.69	116,072.86	1.14
其他权益工具投资	22,018.97	0.17	19,959.34	0.16	30,277.94	0.26	30,770.50	0.30
其他非流动金融资产	378,196.38	2.93	352,743.04	2.84	391,446.74	3.40	394,040.54	3.87
投资性房地产	6,738.19	0.05	6,721.27	0.05	7,539.18	0.07	7,689.17	0.08
固定资产	8,365,304.45	64.70	8,222,597.41	66.30	7,264,907.00	63.10	5,791,455.25	56.92
在建工程	1,576,728.02	12.20	1,409,921.61	11.37	1,436,177.84	12.47	1,512,655.27	14.87
使用权资产	44,045.03	0.34	37,678.13	0.30	55,975.57	0.49	33,693.94	0.33
无形资产	1,324,931.43	10.25	1,330,868.89	10.73	1,157,778.92	10.06	1,185,082.83	11.65
商誉	26,037.20	0.20	26,037.20	0.21	12,964.11	0.11	12,964.11	0.13
长期待摊费用	297,603.68	2.30	301,893.79	2.43	187,827.63	1.63	102,342.70	1.01
递延所得税资产	242,084.68	1.87	240,777.59	1.94	173,353.67	1.51	160,368.92	1.58
其他非流动资产	539,187.08	4.17	357,983.89	2.89	686,908.96	5.97	827,953.51	8.14
非流动资产合计	12,929,256.52	100.00	12,402,836.00	100.00	11,514,204.48	100.00	10,175,089.58	100.00

报告期各期末，公司非流动资产分别为 10,175,089.58 万元、11,514,204.48 万元、12,402,836.00 万元和 12,929,256.52 万元，公司非流动资产主要包括固定资产、在建工程、无形资产等，报告期各期末上述三项合计占非流动资产的比例分别为 83.43%、85.62%、88.39%和 87.14%。

（1）债权投资

报告期各期末，公司债权投资构成如下：

单位：万元

项目	2025/6/30		
	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	3,090.00	-	3,090.00
减：一年内到期的债权投资	-	-	-

合计	3,090.00	-	3,090.00
项目	2024/12/31		
	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	3,090.00	-	3,090.00
减：一年内到期的债权投资	-	-	-
合计	3,090.00	-	3,090.00
项目	2023/12/31		
	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	37,006.03	-	37,006.03
减：一年内到期的债权投资	7,006.03	-	7,006.03
合计	30,000.00	-	30,000.00
项目	2022/12/31		
	账面余额	减值准备	账面价值
无	-	-	-

报告期各期末，公司的债权投资账面价值分别为 0、30,000.00 万元、3,090.00 万元、3,090.00 万元，债权投资的内容为应收成都富江工业股份有限公司股权回购款。

公司子公司 XJZH 于 2017 年投资成都富江工业股份有限公司（以下简称“成都富江”），2023 年 11 月因成都富江未完成业绩对赌承诺，XJZH 要求成都富江股东回购投资股份。2024 年 2 月，XJZH 与成都富江及其股东四川奇发实业有限公司等签订股权收购框架协议书，约定 XJZH 持有的成都富江股份收购价款合计 37,006.03 万元，由四川奇发实业有限公司或其指定的第三方支付。

（2）长期股权投资

报告期各期末，公司长期股权投资情况如下：

单位：万元

被投资单位	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
一、合营企业				
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	-	-	-	1,055.83
特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司	5,559.08	5,552.63	5,530.01	6,481.21

被投资单位	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
新疆准东五彩湾北一电厂有限公司	1,000.00	1,000.00	1,000.00	1,000.00
二、联营企业				
昌吉古尔班通古特沙漠基地新能源开发有限公司	27,455.81	20,759.53	-	-
中疆物流有限责任公司	14,329.13	13,497.83	12,222.79	11,468.05
吐鲁番特变电工新能源有限公司	9,240.97	9,123.32	7,900.86	7,813.90
江永晟华能源开发有限公司	8,404.02	7,853.19	10,940.51	9,198.14
河南省远洋粉体科技股份有限公司	6,028.71	5,800.32	6,656.94	10,324.02
昌吉雪峰爆破工程有限公司	4,897.41	3,979.65	3,723.74	4,770.17
吉木乃新特风电有限公司	4,284.13	3,819.59	3,417.28	2,852.05
江永清洁能源开发有限公司	3,959.03	3,723.50	4,551.31	3,985.93
道县清洁能源开发有限公司	3,914.57	3,809.79	5,682.13	3,862.24
五凌江永电力有限公司	2,765.13	2,533.19	3,436.62	5,119.23
新疆新铁天通供应链管理有限公司	2,464.38	2,590.10	2,793.87	3,201.84
国能新疆甘泉堡综合能源有限公司	2,376.37	2,001.14	2,000.33	2,000.33
五家渠新特能源有限责任公司	2,085.79	2,027.82	1,829.92	1,705.16
Jobin Sqm,Inc	1,937.32	1,986.21	1,986.21	1,904.49
五家渠特变电工光电科技有限责任公司	1,769.04	1,685.48	2,135.43	1,896.43
丝路矿业（天津）有限公司	735.00	735.00	735.00	735.00
华翔（洪洞）新能源科技有限公司	85.53	85.53	109.46	98.47
成都富江工业股份有限公司	-	-	-	36,285.36
新疆特恒新材料有限公司	-	-	1,922.00	-
新疆志特新材料有限公司	-	-	472.50	315.00
合计	103,291.41	92,563.84	79,046.92	116,072.86

报告期各期末，公司长期股权投资分别为 116,072.86 万元、79,046.92 万元、92,563.84 万元和 103,291.41 万元，占非流动资产的比例分别为 1.14%、0.69%、0.75%和 0.80%。2024 年末及 2025 年 6 月末，长期股权投资较 2023 年末增长，主要是对昌吉古尔班通古特沙漠基地新能源开发有限公司追加投资所致。

（3）其他权益工具投资

报告期各期末，公司其他权益工具投资分别为 30,770.50 万元、30,277.94 万元、19,959.34 万元和 22,018.97 万元，占非流动资产的比例分别为 0.30%、0.26%、

0.16%和 0.17%，占比较低。

（4）其他非流动金融资产

报告期各期末，公司其他非流动金融资产情况如下：

单位：万元

被投资单位	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
一、权益工具投资				
华电新能源集团股份有限公司	126,497.24	100,800.69	100,000.00	100,000.00
南方电网综合能源股份有限公司	53,107.92	48,542.52	61,084.61	85,221.82
中国华电集团产融控股有限公司	30,587.68	30,587.68	30,000.00	30,000.00
首钢智新电磁材料（迁安）股份有限公司	39,151.47	39,151.47	40,000.00	30,000.00
上海核工程研究设计院股份有限公司	25,000.00	25,000.00	25,000.00	25,000.00
中碳航投新能源集团有限公司	10,417.09	10,417.09	10,002.51	10,002.51
南京中科红塔先进激光创业投资中心（有限合伙）	3,468.13	4,068.13	4,453.85	4,453.85
深圳春阳汇盈创业投资合伙企业（有限合伙）	1,662.81	1,662.81	3,000.00	3,000.00
广州中科云图智能科技有限公司	3,797.03	3,797.03	3,797.03	3,000.00
新疆天山铁道有限责任公司	2,240.00	2,240.00	2,240.00	2,240.00
新疆中科援疆创新创业私募基金合伙企业（有限合伙）	684.54	684.54	1,000.00	2,000.00
赛晶亚太半导体科技（浙江）有限公司	2,418.56	2,418.56	2,418.56	2,000.00
欧冶工业品股份有限公司	5,000.00	5,000.00	5,000.00	-
南网双碳绿能（广州）私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）	71,163.92	71,163.92	70,700.77	-
上海林众电子科技有限公司	3,000.00	3,000.00	3,000.00	-
广东粤财信托有限公司信托保障基金	-	-	500.00	1,500.00
新疆新华水电投资股份有限公司	-	-	-	40,000.00
小计	378,196.38	348,534.43	362,197.32	338,418.18
二、衍生金融资产	-	4,208.61	29,249.42	55,622.37
合计	378,196.38	352,743.04	391,446.74	394,040.54

报告期各期末，公司其他非流动金融资产账面余额分别为 394,040.54 万元、391,446.74 万元、352,743.04 万元和 378,196.38 万元，占非流动资产的比例分别为 3.87%、3.40%、2.84%和 2.93%。报告期各期末，公司其他非流动金融资产账面余额较为稳定。

（5）固定资产

报告期各期末，公司固定资产及固定资产清理如下：

单位：万元

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
固定资产	8,365,304.45	8,222,597.41	7,260,472.34	5,791,455.25
固定资产清理	-	-	4,434.66	-
合计	8,365,304.45	8,222,597.41	7,264,907.00	5,791,455.25

报告期各期末，固定资产账面价值分别为 5,791,455.25 万元、7,264,907.00 万元、8,222,597.41 万元以及 8,365,304.45 万元，占非流动资产比重分别为 56.92%、63.10%、66.30%和 64.70%，占比较高。公司固定资产主要由房屋及建筑物、机器设备构成，由于公司所处行业对生产场所及生产设备的要求较高，故需要大额的资本性投入。

2023 年末，公司固定资产相比 2022 年末增加了 1,473,451.75 万元，主要是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（一期）经联调联试，达到预定可使用状态后转入固定资产，转入金额 959,387.85 万元；新能源部分自营电站项目达到预定可使用状态，转入固定资产，转入金额 344,284.71 万元。

2024 年末，公司固定资产相比 2023 年末增加了 957,690.41 万元，主要是公司准东 2×660MW 火电机组项目、巴州 2×350MW 热电联产项目，经联调联试达到预定可使用状态后转入固定资产，分别结转固定资产金额 396,051.91 万元和 266,213.90 万元；新能源公司部分自营电站达到预定可使用状态，结转固定资产金额 301,808.45 万元等。

其中，固定资产账面价值的构成情况如下：

单位：万元

项目	原值	累计折旧	减值准备	账面价值
2025/6/30				
房屋建筑物	4,157,937.84	757,228.44	84,092.69	3,316,616.72
机器设备	7,350,981.64	2,161,072.05	290,359.37	4,899,550.21
运输工具	44,344.68	24,356.55	60.19	19,927.93

项目	原值	累计折旧	减值准备	账面价值
电子设备	116,787.95	65,561.39	663.09	50,563.47
其他	158,143.24	78,694.29	802.83	78,646.12
合计	11,828,195.35	3,086,912.73	375,978.17	8,365,304.45
2024/12/31				
房屋及建筑物	3,941,143.48	679,742.18	83,665.20	3,177,736.10
机器设备	7,181,806.58	1,994,604.30	290,141.46	4,897,060.82
运输工具	41,904.54	22,116.65	60.19	19,727.70
电子设备	111,652.55	58,381.36	690.98	52,580.21
其他	149,730.62	73,434.15	803.88	75,492.58
合计	11,426,237.77	2,828,278.64	375,361.72	8,222,597.41
2023/12/31				
房屋及建筑物	3,258,840.69	560,102.29	51,473.89	2,647,264.50
机器设备	6,310,048.47	1,705,984.04	110,707.79	4,493,356.64
运输工具	40,245.93	21,169.91	60.19	19,015.82
电子设备	88,094.49	50,182.39	689.67	37,222.43
其他	126,523.70	62,206.55	704.21	63,612.94
合计	9,823,753.28	2,399,645.18	163,635.76	7,260,472.34
2022/12/31				
房屋及建筑物	2,525,270.12	486,177.09	34,235.12	2,004,857.91
机器设备	5,199,263.78	1,441,494.52	75,125.33	3,682,643.93
运输工具	36,944.23	19,676.79	68.98	17,198.46
电子设备	71,534.55	42,508.57	701.77	28,324.21
其他	112,429.44	53,126.21	872.49	58,430.74
合计	7,945,442.12	2,042,983.17	111,003.71	5,791,455.25

(6) 在建工程

报告期各期末，在建工程构成明细如下所示：

单位：万元

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
一、在建工程				
账面余额	1,567,070.41	1,395,250.23	1,410,957.74	1,507,945.17
减值准备	230.74	230.74	-	-
账面价值	1,566,839.67	1,395,019.48	1,410,957.74	1,507,945.17

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
二、工程物资				
账面余额	9,888.35	14,902.13	25,220.10	4,710.10
减值准备	-	-	-	-
账面价值	9,888.35	14,902.13	25,220.10	4,710.10
在建工程账面价值合计	1,576,728.02	1,409,921.61	1,436,177.84	1,512,655.27

报告期各期末，公司非流动资产中在建工程科目由在建工程和工程物资构成，工程物资主要为工程设备和工程材料。报告期各期末，在建工程的账面价值明细如下：

单位：万元

项目名称	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
新能源自营电站项目	548,124.54	446,080.24	369,903.40	402,838.75
将军戈壁一号露天煤矿槽探剥离工程	175,446.93	143,845.45	114,656.35	13,958.72
几内亚共和国阿玛利亚水电站项目	130,748.54	92,090.91	-	-
将军戈壁二号露天煤矿扩产升级改造工程	120,099.95	117,935.33	84,843.51	10,609.94
广西防城港港口生态铝产业链-2400kt/a 氧化铝项目	83,943.32	4,646.92	-	-
准东 20 亿 Nm ³ /年煤制天然气供煤项目	61,184.61	26,634.83	-	-
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）	49,918.38	36,341.79	-	-
特变电工京津冀智能科技产业园珠峰硅钢三期技改项目	45,285.02	53,834.93	-	-
多晶硅生产线其他零星技改项目	32,354.54	28,633.57	2,904.05	8,891.26
南露天煤矿扩产升级改造工程	29,491.99	29,268.00	90,465.28	-
南矿至皖能江布电厂长距离输煤系统建设工程	24,823.74	18,247.37	-	-
厂外输煤廊道副线建设施工项目	24,494.73	23,150.75	8,943.01	-
鲁缆公司新能源聚丙烯环保电缆数字化工厂项目	23,616.30	7,523.00	-	-
东杜奥巴金矿井巷掘进项目	16,822.30	13,553.48	-	-
德缆公司海上装备聚丙烯电缆数字化车间建设项目	14,334.52	5,944.95	-	-
绿色高纯高精电子新材料项目	14,136.42	11,817.90	11,895.34	1,296.77

项目名称	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
卡尔恰尔西南、托盖里克石英岩矿详查勘探项目	10,953.43	6,133.20	3,909.38	3,799.91
将军戈壁一号矿地面生产系统建设项目	10,513.08	11,069.46	22,483.53	2,296.94
智能箱变数字化集成基地	9,560.97	6,950.16	-	-
将军戈壁二号矿油库及油库铁路专用线项目	8,312.61	8,264.19	7,875.10	1,012.56
新能源西安等地产业园项目	7,746.45	7,618.09	5,979.98	2,523.26
南露天矿油库及油库铁路专用线项目	6,607.89	8,162.87	7,843.45	4.25
鲁缆公司大容量超高压电缆生产车间及智能化改造项目	6,330.46	6,304.35	146.38	-
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	6,230.13	4,082.21	-	-
沈变公司试验大厅及装配车间扩建项目	4,371.87	11,556.67	-	-
鲁缆公司新能源材料及智能高端电力装备数字化工厂项目	3,903.10	1,775.12	-	-
智能电缆产业园技术改造一期基建项目	3,866.49	2,270.79	1,289.90	15,849.76
沈变公司生产线技术改造升级项目	3,699.36	3,557.19	2,431.32	4,355.30
沈变公司特高压套管研发制造基地项目	3,693.80	434.54	3,587.40	16,104.74
新变厂填平补齐项目	3,284.01	2,727.56	3,395.83	2,539.39
特变电工智慧产业园	3,026.83	66,309.71	11,840.48	791.39
鲁缆公司填平补齐项目	2,869.74	2,695.43	-	-
武清产业园项目	2,712.27	5,154.75	38,445.96	53,917.89
衡变公司云集 GIS 智能工厂二期项目	2,555.06	13,140.44	-	-
德缆公司特高压工程用导线数字化车间建设项目	2,311.64	3,034.55	-	-
将二矿外委单位驻地二期建设项目	1,835.81	1,829.90	19,210.84	-
德缆公司能源装备及轨道交通电缆数字化车间建设项目	1,327.64	2,065.67	1.44	-
沈变公司康嘉互感器数字化工厂改造升级项目	1,242.84	4,515.06	-	-
塔吉克斯坦库河东金矿（二期）采选工程	713.81	12,961.10	-	-
德缆公司综合产能提升与技术改造项目	239.44	189.28	2,444.20	9,486.54

项目名称	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
特变电工天变南方科技有限公司数字化车间	51.50	4,275.66	9,159.00	-
特变电工南方输变电装备再制造中心项目	10.52	525.79	10,492.26	1,396.26
220KV 产线及智能化试验检测中心建设项目	-	489.60	4,309.50	-
若羌 20 万吨/年高纯硅配套源网荷储一体化项目	-	68,625.59	58,150.84	284.74
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	-	24,083.74	1,025.85	-
鲁缆公司高压车间设备技改项目	-	738.50	4,675.74	2,647.50
天池能源 10 万吨/年工业硅项目	-	-	140,163.53	10,907.22
准东 2×66 万千瓦火电机组项目	-	-	137,017.51	-
巴州 2×350MW 热电联产项目	-	-	112,242.14	183.10
南露天矿铁路专用线环线改扩建工程	-	-	20,752.52	-
南露天煤矿行政福利设施建设项目	-	-	15,914.93	-
将一矿行政福利设施及外委单位驻地一期建设项目项目	-	-	12,605.17	-
高性能高纯铝清洁生产项目	-	-	11,086.45	9,527.00
智能电气二期数字化工厂建设项目	-	-	5,640.46	-
特变电工国际人才酒店改造项目	-	-	4,691.39	-
南露天煤矿二号破碎站移设项目	-	-	3,561.95	-
年产 15000 吨三层法高纯铝提纯及配套加工项目	-	-	3,049.54	8,396.67
年产 3000 吨高强高韧铝合金大截面铸坯项目	-	-	2,948.74	3,663.10
年产 1500 万平方米高性能高压腐蚀箔项目	-	-	2,878.99	1,684.91
冶金 3 万吨氢氧化铝项目	-	-	2,757.16	815.04
年产 500 吨超高纯铝基溅射靶坯项目	-	-	2,518.93	1,633.93
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（一期）	-	-	-	761,402.54
杜尚别金矿项目	-	-	-	53,026.67
南露天煤矿地面生产系统升级建设项目	-	-	-	8,871.44

项目名称	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
库尔勒煤炭储运基地项目	-	-	-	7,944.49
将军戈壁二号矿铁路专用线电气化（含将军庙东站）改造工程	-	-	-	6,874.87
将军戈壁二号矿装车场新增块煤装卸场工程	-	-	-	6,650.52
衡变公司新型高端配电数字化工厂项目	-	-	-	5,581.82
高纯氯硅烷一期绿色低碳循环经济技术改造项目	-	-	-	4,340.65
喀什地区煤炭物流储运基地项目	-	-	-	3,753.41
自备热电厂输煤系统升级改造项目	-	-	-	2,397.10
将军戈壁二号露天煤矿生产系统升级建设项目	-	-	-	253.80
零星工程	64,043.08	43,928.89	30,819.03	55,431.00
总计	1,566,839.67	1,395,019.48	1,410,957.74	1,507,945.17

2023 年末，在建工程账面价值较 2022 年末减少 96,987.43 万元，主要系公司所属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、杜尚别金矿项目等转入固定资产所致。

2024 年末，在建工程账面价值较 2023 年末减少 15,938.26 万元，主要系新疆天池能源有限责任公司的天池能源 10 万吨/年工业硅项目、准东 2×66 万千瓦火电机组项目、巴州 2×350MW 热电联产项目等转入固定资产所致。

2025 年 6 月末，在建工程账面价值较 2024 年末增加了 171,820.19 万元，主要是本期新增建设部分新能源自营电站项目，如丰宁新隆鱼儿山 250 兆瓦风光储氢一体化项目、甘肃省张掖市甘州区平山湖百万千瓦风电基地 20 万千瓦风电 1# 项目、永城市二期 200MW 风电项目等，合计新增在建工程 102,044.30 万元；XJZH240 万吨氧化铝项目新增在建工程 83,943.32 万元等。

（7）使用权资产

报告期各期末，公司使用权资产构成情况如下：

单位：万元

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
房屋及建筑物	1,504.13	1,230.44	255.05	513.48

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
机器设备	371.61	381.52	386.48	-
土地使用权	42,088.54	35,885.37	55,036.52	32,779.10
其他	80.75	180.81	297.52	401.35
合计	44,045.03	37,678.13	55,975.57	33,693.94

报告期各期末，公司的使用权资产主要是建设光伏电站租赁土地使用权等资产形成。使用权资产账面价值分别为 33,693.94 万元、55,975.57 万元、37,678.13 万元和 44,045.03 万元，占非流动资产的比例分别为 0.33%、0.49%、0.30%和 0.34%。

(8) 无形资产

报告期各期末，公司无形资产构成情况如下：

单位：万元

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
土地使用权	442,705.82	431,948.87	393,749.65	389,045.97
商标使用权	1.86	1.86	1.86	1.86
采矿权及探矿权	770,567.21	781,120.02	655,286.47	695,648.67
专有技术	33,498.07	36,808.69	27,628.27	27,304.01
软件	50,104.78	50,168.60	44,759.47	31,153.89
其他	28,053.69	30,820.86	36,353.20	41,928.43
合计	1,324,931.43	1,330,868.89	1,157,778.92	1,185,082.83

报告期各期末，公司无形资产账面价值分别为 1,185,082.83 万元、1,157,778.92 万元、1,330,868.89 万元和 1,324,931.43 万元，占非流动资产的比例分别为 11.65%、10.06%、10.73%和 10.25%。公司无形资产主要为采矿权及探矿权、土地使用权。

2024 年末，无形资产账面价值较 2023 年末增加了 173,089.97 万元，主要系公司子公司天池能源于 2024 年 8 月与新疆维吾尔自治区自然资源厅签订《采矿权出让合同》及补充合同，受让天池能源所属准东大井矿区南露天煤矿、奇台县将军戈壁二号煤矿新增有偿处置的资源量，以及奇台县将军戈壁一号矿 30 年拟动用资源储量，新增采矿权出让收益分别为 143,564.16 万元、96,601.47 万元及 81,649.51 万元，按照合同约定分期向出让人缴纳采矿权出让收益，天池能源以出让收益折现值计入无形资产。

（9）商誉

报告期各期末，公司商誉构成情况如下：

单位：万元

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
一、商誉原值				
特变电工中发（上海）超高压电器有限公司	11,410.12	11,410.12	11,410.12	11,410.12
南京电研电力自动化股份有限公司	12,964.11	12,964.11	12,964.11	12,964.11
合容电气股份有限公司	13,073.09	13,073.09	-	-
小计	37,447.32	37,447.32	24,374.23	24,374.23
二、商誉减值准备				
特变电工中发（上海）超高压电器有限公司	11,410.12	11,410.12	11,410.12	11,410.12
南京电研电力自动化股份有限公司	-	-	-	-
合容电气股份有限公司	-	-	-	-
小计	11,410.12	11,410.12	11,410.12	11,410.12
三、商誉账面价值				
特变电工中发（上海）超高压电器有限公司	-	-	-	-
南京电研电力自动化股份有限公司	12,964.11	12,964.11	12,964.11	12,964.11
合容电气股份有限公司	13,073.09	13,073.09	-	-
小计	26,037.20	26,037.20	12,964.11	12,964.11

特变电工沈阳变压器集团有限公司于 2011 年收购特变电工中发（上海）超高压电器有限公司 51%的股权，合并成本超过可辨认净资产公允价值的差额 11,410.12 万元确认为商誉；特变电工衡阳变压器有限公司于 2017 年收购南京电研电力自动化股份有限公司 77.50%的股权，合并成本超过可辨认净资产公允价值的差额 12,964.11 万元确认为商誉；特变电工衡阳变压器有限公司于 2024 年收购合容电气股份有限公司 100%的股权，合并成本超过可辨认净资产公允价值的差额 13,073.09 万元确认为商誉。

报告期各期末，公司商誉账面价值分别为 12,964.11 万元、12,964.11 万元、26,037.20 万元和 26,037.20 万元，占非流动资产的比例分别为 0.13%、0.11%、0.21% 和 0.20%，规模和占比均较小。

（10）长期待摊费用

报告期各期末，公司长期待摊费用构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
南露天矿矿坑剥采支出	117,274.83	119,301.06	54,186.91	58,173.05
将军戈壁二号矿矿坑剥采支出	109,580.74	111,046.58	114,294.84	23,374.19
将军戈壁一号矿矿坑剥采支出	55,947.74	56,903.35	-	-
房屋装修费	5,887.42	5,944.75	4,893.00	4,408.43
长期提货权	3,195.51	3,290.07	3,921.92	3,056.09
衡变土石方回填项目	2,447.88	2,483.35	2,554.31	2,625.26
南露天矿西帮边坡清理工程支出	1,513.56	1,536.54	1,645.04	1,747.16
租入固定资产改良支出	398.32	90.54	164.03	95.65
南疆铁路货场改造项目	236.88	255.10	291.55	327.99
勘探成本	174.32	177.05	4,926.45	4,941.22
库河东金矿（一区）矿坑剥采支出	-	-	-	2,215.90
土地租赁补偿款	-	-	-	47.51
其他	946.48	865.39	949.59	1,330.26
合计	297,603.68	301,893.79	187,827.63	102,342.70

报告期各期末，公司长期待摊费用主要由矿坑剥采支出、房屋装修费等构成，账面价值分别为 102,342.70 万元、187,827.63 万元、301,893.79 万元以及 297,603.68 万元，占非流动资产的比例分别为 1.01%、1.63%、2.43%和 2.30%，占比较小。

（11）递延所得税资产

报告期各期末，公司递延所得税资产账面价值分别为 160,368.92 万元、173,353.67 万元、240,777.59 万元和 242,084.68 万元，占非流动资产的比例分别为 1.58%、1.51%、1.94%和 1.87%，占比较小。主要为资产减值准备、可抵扣亏损、内部交易未实现利润等可抵扣暂时性差异产生。

（12）其他非流动资产

报告期各期末，公司其他非流动资产构成情况如下：

单位：万元

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
预付长期资产款项	289,948.51	114,478.61	327,048.45	290,022.12
增值税留抵税额	148,539.61	175,593.17	132,113.71	116,035.38
持有至到期大额存单	51,729.83	21,231.01	133,396.12	370,183.02
合同取得成本	3,698.71	3,687.91	14,190.75	16,649.14
产能保证金	45,270.40	42,993.19	22,148.36	-
水电站特许使用权资产	-	-	58,011.58	35,063.86
合计	539,187.08	357,983.89	686,908.96	827,953.51

报告期各期末，公司其他非流动资产为预付长期资产款项、增值税留抵税额、持有至到期大额存单等，账面价值分别为 827,953.51 万元、686,908.96 万元、357,983.89 万元和 539,187.08 万元，占非流动资产的比例分别为 8.14%、5.97%、2.89%和 4.17%。

（二）负债结构分析

报告期各期末，公司负债构成情况如下：

单位：万元、%

项目	2025/6/30		2024/12/31		2023/12/31		2022/12/31	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动负债	7,931,991.77	63.42	7,320,260.69	62.22	6,349,198.68	60.88	5,756,470.25	63.47
非流动负债	4,574,834.85	36.58	4,444,727.31	37.78	4,079,147.14	39.12	3,313,103.47	36.53
负债总计	12,506,826.62	100.00	11,764,988.00	100.00	10,428,345.82	100.00	9,069,573.72	100.00

报告期各期末，公司负债总额分别为 9,069,573.72 万元、10,428,345.82 万元、11,764,988.00 万元和 12,506,826.62 万元。公司负债以流动负债为主，流动负债占各期末负债总额的比例分别为 63.47%、60.88%、62.22%和 63.42%。

1、流动负债分析

报告期各期末，公司流动负债构成情况如下：

单位：万元、%

项目	2025/6/30		2024/12/31		2023/12/31		2022/12/31	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
短期借款	302,156.21	3.81	214,408.15	2.93	318,073.96	5.01	247,184.24	4.29

项目	2025/6/30		2024/12/31		2023/12/31		2022/12/31	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
交易性金融负债	19,419.68	0.24	27,031.74	0.37	19,286.39	0.30	5,102.85	0.09
应付票据	2,478,271.05	31.24	2,389,745.33	32.65	1,934,693.12	30.47	1,393,919.52	24.21
应付账款	2,795,392.55	35.24	2,602,904.42	35.56	2,166,535.80	34.12	2,101,372.84	36.50
预收款项	44.79	0.001	79.59	0.001	46.80	0.001	35.66	0.001
合同负债	740,170.79	9.33	742,919.94	10.15	706,492.45	11.13	665,374.40	11.56
卖出回购金融资产款	5,287.99	0.07	-	-	-	-	-	-
应付职工薪酬	144,166.95	1.82	167,741.37	2.29	159,060.44	2.51	162,945.88	2.83
应交税费	79,373.72	1.00	121,477.06	1.66	97,767.81	1.54	134,824.74	2.34
其他应付款	376,320.44	4.74	259,263.31	3.54	229,938.72	3.62	261,168.15	4.54
一年内到期的非流动负债	812,077.46	10.24	684,318.46	9.35	608,717.61	9.59	656,313.62	11.40
其他流动负债	179,310.13	2.26	110,371.33	1.51	108,585.58	1.71	128,228.35	2.23
流动负债合计	7,931,991.77	100.00	7,320,260.69	100.00	6,349,198.68	100.00	5,756,470.25	100.00

(1) 短期借款

报告期各期末，公司短期借款构成情况如下：

单位：万元

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
信用借款	210,833.76	96,768.86	168,743.96	191,352.90
担保借款	36,729.14	7,210.99	29,982.49	16,294.05
抵押借款	-	-	10,000.00	-
质押借款	-	2,000.00	-	-
抵押加质押借款	5,861.67	6,154.87	7,723.04	7,487.50
质押加担保借款	-	1,000.00	-	-
票据贴现借款	48,458.50	101,102.52	91,983.18	31,315.96
保理借款	-	125.00	9,593.78	638.00
应计利息	273.14	45.92	47.51	95.83
合计	302,156.21	214,408.15	318,073.96	247,184.24

报告期各期末，公司短期借款分别为 247,184.24 万元、318,073.96 万元、214,408.15 万元和 302,156.21 万元，占流动负债比例分别为 4.29%、5.01%、2.93%、3.81%。公司的短期借款主要为信用借款、票据贴现借款。

(2) 应付票据

报告期各期末，公司应付票据构成情况如下：

单位：万元

票据种类	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
银行承兑汇票	2,332,490.12	2,261,031.27	1,821,663.29	1,272,097.79
商业承兑汇票	145,780.93	128,714.05	113,029.83	121,821.73
合计	2,478,271.05	2,389,745.33	1,934,693.12	1,393,919.52

公司应付票据包括银行承兑汇票和商业承兑汇票，其中主要是银行承兑汇票。报告期各期末，公司应付票据余额占流动负债的比例分别为 24.21%、30.47%、32.65%、31.24%。

2023 年末，公司应付票据余额较 2022 年末增加了 540,773.60 万元，2024 年末，公司应付票据余额较 2023 年末增加了 455,052.21 万元，主要系 2023 年至 2024 年公司工程建设支出增加，增加了现金流压力，为了规避现金流风险，公司增加了票据支付方式的比重，导致应付票据期末余额增长。

(3) 应付账款

报告期各期末，公司的应付账款主要是尚未结算的应付工程款、设备款及材料款，按照账龄列示情况如下：

单位：万元

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
1 年以内（含 1 年）	1,951,327.93	1,805,228.84	1,472,240.39	1,619,902.92
1 年至 2 年（含 2 年）	413,151.41	336,312.54	425,969.04	220,865.56
2 年至 3 年（含 3 年）	258,716.96	279,263.19	107,095.67	117,457.19
3 年以上	172,196.24	182,099.85	161,230.70	143,147.16
合计	2,795,392.55	2,602,904.42	2,166,535.80	2,101,372.84

报告期各期末，公司应付账款余额分别为 2,101,372.84 万元、2,166,535.80 万元、2,602,904.42 万元和 2,795,392.55 万元，占各期末流动负债的比例分别为 36.50%、34.12%、35.56%和 35.24%。

2024 年末，应付账款较 2023 年末增加了 436,368.62 万元，主要系：①新疆天池能源有限责任公司的大型基建项目准东 2×66 万千瓦火电机组项目、巴州

2×350MW 热电联产项目及楼兰新材料公司工业硅项目于本年陆续建成，公司暂估了应付进度款、材料设备款、质保金等并结转固定资产，但该等款项尚未支付，2024 年末新疆天池能源有限责任公司的应付账款余额较 2023 年末增加了 196,877.37 万元；②特变电工新疆新能源股份有限公司本年新增电站建设业务，采购规模增加，导致 2024 年末应收账款余额较 2023 年末增加了 114,444.92 万元；③公司电气设备业务和电线电缆业务规模扩大，原材料采购对应的应付账款相应增加。

（4）合同负债

报告期各期末，公司合同负债构成情况如下：

单位：万元

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
预收销货款	564,295.40	527,426.41	603,588.32	479,987.08
预收工程款	130,953.70	139,590.42	58,971.06	100,219.52
已结算未完工款	44,921.69	75,903.11	43,933.07	85,167.80
合计	740,170.79	742,919.94	706,492.45	665,374.40

报告期各期末，公司的合同负债主要是预收销货款、预收工程款、已结算未完工款，占各期末流动负债的比例分别为 11.56%、11.13%、10.15%和 9.33%。

2023 年末，合同负债余额较 2022 年末增加了 41,118.05 万元，主要系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等公司业务规模扩大，根据已签署的销售合同预收销售货款增加所致。特变电工沈阳变压器集团有限公司和特变电工衡阳变压器有限公司的合同负债分别增加 73,802.61 万元、60,775.15 万元。

2024 年末，合同负债余额较 2023 年末增加了 36,427.49 万元，主要系公司预收工程款增加了 80,619.36 万元，其中：坦桑尼亚-赞比亚联网 400kVLOT1-4 变电站工程新签署工程合同，预收工程款 40,280.74 万元；坦桑尼亚东北电网二期项目本年新签署工程合同，预收工程款 27,306.98 万元；特变电工若羌县若羌河 100 万千瓦风电及配套储能项目转让，预收工程款增加 15,906.18 万元等。

（5）应付职工薪酬

报告期各期末，公司应付职工薪酬分别为 162,945.88 万元、159,060.44 万元、

167,741.37 万元和 144,166.95 万元，占流动负债的比例分别为 2.83%、2.51%、2.29%和 1.82%，金额相对较为稳定。

（6）应交税费

报告期各期末，公司应交税费如下：

单位：万元

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
增值税	32,596.77	37,503.18	16,861.00	27,635.34
企业所得税	34,190.46	61,993.57	64,431.55	85,960.17
城市维护建设税	1,463.32	1,597.23	1,256.73	1,423.66
教育费附加	1,372.79	1,309.36	1,072.41	1,473.11
房产税	467.32	435.08	566.69	318.84
个人所得税	1,792.68	6,174.19	5,379.12	9,402.70
土地使用税	219.05	210.36	187.43	152.39
水利基金	18.85	34.98	37.15	12.08
印花税	1,673.41	2,330.86	2,230.55	1,622.89
资源税	4,789.62	8,162.99	4,768.11	5,132.73
环境保护税	789.41	1,014.20	711.27	646.67
矿产资源补偿费	-	-	-	752.01
契税	-	607.08	-	-
其他税项	0.04	103.98	265.81	292.15
合计	79,373.72	121,477.06	97,767.81	134,824.74

报告期各期末，公司应交税费分别为 134,824.74 万元、97,767.81 万元、121,477.06 万元和 79,373.72 万元，占流动负债的比例分别为 2.34%、1.54%、1.66%和 1.00%，占比较低。报告期各期末，应交税费金额的变动，主要系应交增值税和应交企业所得税金额变动所致。

（7）其他应付款

公司其他应付款包括应付股利、其他应付款等。报告期各期末，公司其他应付款情况如下：

单位：万元

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
应付利息	-	-	-	-

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
应付股利	133,180.01	14,571.11	14,520.57	24,482.86
其他应付款	243,140.43	244,692.20	215,418.15	236,685.29
合计	376,320.44	259,263.31	229,938.72	261,168.15

报告期各期末，公司其他应付款分别为 261,168.15 万元、229,938.72 万元、259,263.31 万元和 376,320.44 万元，占流动负债的比例分别为 4.54%、3.62%、3.54%和 4.74%，占比较小。

1) 其他应付款

其中，其他应付款情况如下：

单位：万元

款项性质	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
应付保证金及押金款	82,756.21	82,682.29	68,055.89	59,292.34
应付费账款	81,751.30	63,690.89	44,147.67	115,178.09
应付暂收款	48,203.79	50,258.14	45,896.63	31,106.59
股权转让款	9,547.33	19,284.85	10,847.33	7,442.24
限制性股票回购义务	-	-	5,012.32	9,025.34
往来款项	15,599.73	16,031.99	27,032.97	9,928.28
划转权益工具的金融负债	5,221.61	6,347.45	7,507.73	-
应付其他款	60.44	6,396.60	6,917.61	4,712.40
合计	243,140.43	244,692.20	215,418.15	236,685.29

(8) 一年内到期的非流动负债

报告期各期末，公司一年内到期的非流动负债如下：

单位：万元

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
一年内到期的长期借款	724,071.62	595,667.08	570,927.28	623,940.33
分期付息到期还本的长期借款应计利息	3,735.75	3,920.51	3,934.85	3,333.37
一年内到期的应付债券	51,441.01	50,702.14	-	-
一年内到期的长期应付款	32,107.81	32,827.59	27,909.57	26,720.51
一年内到期的租赁负债	721.27	1,201.14	5,945.91	2,319.41
合计	812,077.46	684,318.46	608,717.61	656,313.62

报告期各期末，发行人一年内到期的非流动负债分别为 656,313.62 万元、

608,717.61 万元、684,318.46 万元和 812,077.46 万元，占流动负债的比重分别为 11.40%、9.59%、9.35%和 10.24%。发行人一年内到期的非流动负债主要为需要在一年内偿还的长期借款。

2025 年 6 月末，一年内到期的非流动负债余额较 2024 年末增加了 127,759.00 万元，主要是一年内到期的长期借款余额增加了 128,404.54 万元所致。

2、非流动负债分析

单位：万元、%

项目	2025/6/30		2024/12/31		2023/12/31		2022/12/31	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
长期借款	3,424,824.91	74.86	3,298,572.74	74.21	3,174,216.19	77.82	2,496,257.29	75.34
应付债券	138,308.18	3.02	136,376.86	3.07	130,345.05	3.20	-	-
租赁负债	41,271.43	0.90	30,510.38	0.69	31,315.87	0.77	24,388.47	0.74
长期应付款	587,446.20	12.84	623,456.00	14.03	435,532.84	10.68	502,877.57	15.18
预计负债	87,749.71	1.92	60,471.42	1.36	46,539.98	1.14	41,634.67	1.26
递延收益	200,508.28	4.38	203,468.23	4.58	177,405.74	4.35	150,429.17	4.54
递延所得税负债	86,156.38	1.88	83,328.59	1.87	83,622.23	2.05	97,353.15	2.94
其他非流动负债	8,569.76	0.19	8,543.09	0.19	169.24	0.00	163.14	0.00
非流动负债合计	4,574,834.85	100.00	4,444,727.31	100.00	4,079,147.14	100.00	3,313,103.47	100.00

(1) 长期借款

报告期各期末，公司长期借款构成情况如下：

单位：万元

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
信用借款	1,597,121.96	1,521,073.51	1,262,473.44	887,484.06
担保借款	163,503.55	28,600.00	81,261.00	141,828.00
抵押借款	395,358.75	422,396.87	268,991.74	95,500.00
质押借款	512,512.95	535,021.56	465,831.73	193,788.77
抵押加质押借款	724,227.71	790,680.81	1,095,658.29	1,177,656.47
质押加担保借款	32,100.00	800.00	-	-
合计	3,424,824.91	3,298,572.74	3,174,216.19	2,496,257.29

报告期各期末，公司长期借款分别为 2,496,257.29 万元、3,174,216.19 万元、

3,298,572.74 万元和 3,424,824.91 万元，占非流动负债比例分别为 75.34%、77.82%、74.21%和 74.86%。

（2）应付债券

报告期各期末，公司应付债券构成情况如下：

单位：万元

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
中期票据	-	-	50,707.75	-
一带一路企业债	50,540.68	51,157.26	-	-
可转换公司债券	87,767.50	85,219.60	79,637.30	-
合计	138,308.18	136,376.86	130,345.05	-

经证监会证监许可[2023]1445 号文核准，公司子公司 XJZH2023 年 7 月 18 日发行票面金额为 100 元的可转换公司债券 1,375.00 万张。在初始确认时将其包含负债成分和权益成分进行拆分，将负债成分确认为应付债券，将权益成分确认为其他权益工具。

公司于 2023 年 7 月 11 日发行第二期中期票据，债券期限 2 年，票面利率 2.98%，发行金额 50,000.00 万元。

2024 年 1 月，公司收到中国证券监督管理委员会出具的《关于同意特变电工股份有限公司向专业投资者公开发行公司债券注册的批复》，公司债券注册金额为 50 亿元，注册额度有效期两年，在注册有效期内可分期发行公司债券。其中：2024 年 4 月 12 日，公司面向专业投资者公开发行“一带一路”公司债券（高成长产业债）（第一期），发行额度 5 亿元人民币，期限 5 年，起息日为 2024 年 4 月 12 日，面值人民币 100 元，发行利率为 3.20%，计息方式为固定利息，募集资金主要用于几内亚阿玛利亚水电站项目投资建设。

（3）租赁负债

报告期各期末，公司租赁负债构成情况如下：

单位：万元

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
租赁付款额	63,669.93	49,484.47	53,736.51	39,051.65
未确认的融资费用	-21,677.23	-17,772.95	-16,474.73	-12,343.77

项目	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
重分类至一年内到期的非流动负债	-721.27	-1,201.14	-5,945.91	-2,319.41
合计	41,271.43	30,510.38	31,315.87	24,388.47

报告期内，租赁负债主要是建设光伏电站租赁土地使用权等资产形成。报告期各期末，公司租赁负债分别为 24,388.47 万元、31,315.87 万元、30,510.38 万元和 41,271.43 万元，占非流动负债的比例分别为 0.74%、0.77%、0.69%和 0.90%。

(4) 长期应付款

报告期各期末，公司长期应付款构成情况如下：

单位：万元

款项性质	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
采矿权购置款	498,495.72	533,203.81	412,767.21	441,241.94
国开发展基金有限公司	20,435.00	20,435.00	21,935.00	25,295.00
孔雀树投资有限公司	64,299.84	64,543.48	-	-
国债转贷专项补助	830.64	830.64	830.64	830.64
应付融资租赁款	3,385.00	4,443.07	-	-
新疆红山基金管理股份有限公司	-	-	-	300.00
乌鲁木齐市重点产业发展基金管理有限公司	-	-	-	30,000.00
应付利息	-	-	-	5,210.00
合计	587,446.20	623,456.00	435,532.84	502,877.57

其中，采矿权购置款系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。报告期各期末公司采矿权购置款具体如下：

单位：万元

款项性质	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
采矿权购置款	722,538.16	768,976.10	563,056.01	609,750.75
未确认融资费用	-191,934.63	-203,664.48	-122,379.23	-141,788.30
重分类至一年内到期的非流动负债	-32,107.81	-32,107.81	-27,909.57	-26,720.51
合计	498,495.72	533,203.81	412,767.21	441,241.94

报告期各期末，公司长期应付款分别为 502,877.57 万元、435,532.84 万元、

623,456.00 万元和 587,446.20 万元，占非流动负债比例分别为 15.18%、10.68%、14.03%和 12.84%。

2024 年末，公司长期应付款较 2023 年末增加了 187,923.16 万元，主要系：①子公司新疆天池能源有限责任公司于 2024 年 8 月与新疆维吾尔自治区自然资源厅签订《采矿权出让合同》及补充合同，受让天池能源所属准东大井矿区南露天煤矿、奇台县将军戈壁二号煤矿新增有偿处置的资源量，以及奇台县将军戈壁一号矿 30 年拟动用资源储量，截至 2024 年末应付采矿权购置款增加 120,436.60 万元；②特变电工沈阳变压器集团有限公司下属的几内亚阿玛利亚水电站项目向孔雀树投资有限公司新增项目借款 64,543.48 万元。

（5）预计负债

报告期各期末，公司预计负债构成情况如下：

单位：万元

款项性质	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
复垦、弃置及环境清理义务	27,696.97	27,374.86	22,136.54	18,498.53
产品质量保证	53,031.68	26,455.21	18,116.65	9,538.46
未决诉讼	3,176.82	3,229.98	2,996.38	967.37
预计电费补贴款退款	3,204.36	3,204.36	3,204.36	11,385.87
待执行的亏损合同	639.88	207.01	86.05	68.85
项目延误赔偿款	-	-	-	1,175.59
合计	87,749.71	60,471.42	46,539.98	41,634.67

公司的预计负债主要是复垦弃置及环境清理义务、产品质量保证等，报告期各期末，公司预计负债余额分别为 41,634.67 万元、46,539.98 万元、60,471.42 万元和 87,749.71 万元，占非流动负债比例分别为 1.26%、1.14%、1.36%和 1.92%。

2024 年末，预计负债余额较 2023 年末增加了 13,931.44 万元，主要系：①子公司新疆天池能源有限责任公司于 2024 年 8 月与新疆维吾尔自治区自然资源厅签订《采矿权出让合同》及补充合同，受让天池能源所属准东大井矿区南露天煤矿、奇台县将军戈壁二号煤矿新增有偿处置的资源量，以及奇台县将军戈壁一号矿 30 年拟动用资源储量，因此与采矿权相关的复垦、弃置及环境清理义务相应增加了 5,238.32 万元；②公司的变压器、逆变器等产品销售规模增长，相应计提的产品质量保证增加了 8,338.56 万元。

2025 年 6 月末，预计负债余额较 2024 年末增加了 27,278.29 万元，主要是公司变压器、逆变器等产品销售规模增长，相应计提的产品质量保证增加了 26,576.47 万元。

（6）递延收益

报告期各期末，公司递延收益构成情况如下：

单位：万元

款项性质	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
政府补助	200,508.28	193,121.54	171,050.72	144,918.62
顺流交易内部未实现损益	-	10,346.69	6,355.01	5,510.55
合计	200,508.28	203,468.23	177,405.74	150,429.17

公司递延收益主要是与资产相关的政府补助、顺流交易内部未实现损益等，其中政府补助主要是土地补偿款、武清区智慧产业园项目政策补助资金、中央预算内投资补助资金等项目。

报告期各期末，公司递延收益余额分别为 150,429.17 万元、177,405.74 万元、203,468.23 万元和 200,508.28 万元，占非流动负债比例分别为 4.54%、4.35%、4.58%和 4.38%。

（三）偿债能力分析

1、偿债能力指标

项目	2025.6.30/ 2025 年 1-6 月	2024.12.31/ 2024 年度	2023.12.31/ 2023 年度	2022.12.31/ 2022 年度
流动比率（倍）	1.15	1.15	1.21	1.21
速动比率（倍）	0.92	0.92	0.98	0.96
资产负债率（合并）	56.65%	56.57%	54.30%	53.00%
资产负债率（母公司）	44.42%	46.55%	52.52%	47.89%
利息保障倍数（倍）	6.16	3.90	11.46	18.05

报告期各期末，公司流动比率分别为 1.21 倍、1.21 倍、1.15 倍和 1.15 倍，速动比率分别为 0.96 倍、0.98 倍、0.92 倍和 0.92 倍。2024 年和 2025 年上半年，流动比率和速动比率相对较低，主要是报告期内公司业务规模扩张，固定资产等长期资产金额增长，其对应的部分付款义务计入应付账款、应付票据等科目导致。报告期各期末，公司流动比率和速动比率相对较为稳定，公司短期偿债能力较强。

报告期各期末，公司合并口径资产负债率分别为 53.00%、54.30%、56.57% 和 56.65%，整体保持稳定；利息保障倍数分别为 18.05 倍、11.46 倍、3.90 倍和 6.16 倍。

综上，公司短期和长期偿债能力表现良好，资本结构稳健。

2、与同行业可比公司分析

发行人主营业务由输变电产业、能源产业、新能源产业及新材料产业四大产业构成。报告期内，同行业可比上市公司主要偿债能力指标如下：

（1）资产负债率

所属行业	公司名称	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
输变电行业	思源电气	46.13%	46.09%	43.06%	39.96%
输变电行业	中国西电	46.47%	46.18%	44.27%	44.29%
输变电行业	金盘科技	55.72%	53.76%	61.35%	61.51%
输变电行业	保变电气	89.35%	90.63%	90.52%	84.16%
输变电行业	森源电气	52.41%	50.87%	50.06%	50.67%
输变电行业	望变电气	63.25%	60.92%	50.96%	35.34%
新能源行业	通威股份	71.93%	70.44%	55.08%	49.69%
能源行业	中煤能源	45.02%	46.29%	47.68%	51.45%
能源行业	兖矿能源	63.68%	62.90%	66.57%	61.88%
新材料行业	华锋股份	53.43%	51.26%	49.28%	38.50%
新材料行业	艾华集团	35.73%	37.12%	35.20%	36.96%
新材料行业	东阳光	66.45%	62.71%	59.35%	58.43%
\	平均值	57.46%	56.60%	54.45%	51.07%
\	特变电工	56.65%	56.57%	54.30%	53.00%

注：同行业公司的数据根据其公开披露的年报、半年报数据计算得出。

报告期各期末，公司合并口径资产负债率分别为 53.00%、54.30%、56.57% 和 56.65%，和同行业公司资产负债率平均值较为接近。

（2）流动比率

所属行业	公司名称	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
输变电行业	思源电气	1.78	1.78	1.88	2.01
输变电行业	中国西电	1.64	1.64	1.77	1.83

所属行业	公司名称	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
输变电行业	金盘科技	1.59	1.73	1.64	1.67
输变电行业	保变电气	1.05	0.89	0.98	1.05
输变电行业	森源电气	1.41	1.31	1.25	1.19
输变电行业	望变电气	1.74	1.50	1.83	2.51
新能源行业	通威股份	1.21	1.17	1.61	2.08
能源行业	中煤能源	1.05	1.11	1.22	1.18
能源行业	兖矿能源	0.78	0.83	0.78	0.96
新材料行业	华锋股份	1.32	1.32	1.59	1.62
新材料行业	艾华集团	2.14	2.09	2.10	2.49
新材料行业	东阳光	0.91	0.80	0.92	0.97
\	平均值	1.38	1.35	1.46	1.63
\	特变电工	1.15	1.15	1.21	1.21

注：同行业公司的数据根据其公开披露的年报、半年报数据计算得出。

报告期各期末，公司流动比率分别为 1.21 倍、1.21 倍、1.15 倍和 1.15 倍，略低于同行业公司的平均值。主要系公司的业务范围较为广泛，同时报告期内公司业务规模扩张，固定资产等长期资产金额增长，其对应的部分付款义务计入应付账款、应付票据等科目导致流动比率相对较低。

（3）速动比率

所属行业	公司名称	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
输变电行业	思源电气	1.36	1.45	1.52	1.60
输变电行业	中国西电	1.40	1.40	1.57	1.60
输变电行业	金盘科技	1.06	1.21	1.17	1.16
输变电行业	保变电气	0.70	0.58	0.76	0.85
输变电行业	森源电气	1.14	1.13	1.11	1.00
输变电行业	望变电气	1.36	1.19	1.53	2.05
新能源行业	通威股份	0.99	0.95	1.41	1.77
能源行业	中煤能源	0.98	1.03	1.13	1.09
能源行业	兖矿能源	0.72	0.77	0.72	0.89
新材料行业	华锋股份	0.98	0.99	1.15	1.10
新材料行业	艾华集团	1.67	1.63	1.64	1.94
新材料行业	东阳光	0.77	0.66	0.79	0.80

所属行业	公司名称	2025/6/30	2024/12/31	2023/12/31	2022/12/31
\	平均值	1.09	1.08	1.21	1.32
\	特变电工	0.92	0.92	0.98	0.96

注：同行业公司的数据根据其公开披露的年报、半年报数据计算得出。

报告期各期末，公司速动比率分别为 0.96 倍、0.98 倍、0.92 倍和 0.92 倍，略低于同行业公司的平均值。主要系公司的业务范围较为广泛，同时报告期内公司业务规模扩张，固定资产等长期资产金额增长，其对应的部分付款义务计入应付账款、应付票据等科目导致速动比率相对较低。

（四）营运能力分析

1、营运能力指标

报告期内，公司主要营运能力指标如下表所示：

项目	2025年1-6月	2024年度	2023年度	2022年度
应收账款周转率（次/年）	2.56	5.91	6.60	6.72
存货周转率（次/年）	2.18	5.00	4.81	4.83

注：2025 年 1-6 月相应指标未进行年化处理。

报告期内，公司应收账款周转率分别为 6.72 次/年、6.60 次/年、5.91 次/年和 2.56 次/年，2024 年至 2025 年上半年，公司应收账款周转率较 2023 年略有下降，主要是根据行业惯例，电气设备产品、电线电缆产品存在客户阶段性付款的合作模式，因此该类业务的收入增长会带来应收账款的增长，从而导致应收账款周转率下降。

报告期内，公司存货周转率分别为 4.83 次/年、4.81 次/年、5.00 次/年和 2.18 次/年，总体保持稳定。

2、与同行业可比公司分析

发行人主营业务由输变电产业、能源产业、新能源产业及新材料产业四大产业构成。报告期内，同行业可比上市公司主要营运能力指标如下：

（1）应收账款周转率

所属行业	公司名称	2025年1-6月	2024年度	2023年度	2022年度
输变电行业	思源电气	1.24	2.78	3.00	3.25

所属行业	公司名称	2025年1-6月	2024年度	2023年度	2022年度
输变电行业	中国西电	1.00	2.07	1.96	1.93
输变电行业	金盘科技	1.08	2.39	2.75	2.90
输变电行业	保变电气	1.36	2.26	1.76	1.93
输变电行业	森源电气	0.29	0.62	0.66	0.73
输变电行业	望变电气	0.97	2.31	2.85	3.46
新能源行业	通威股份	5.25	12.61	22.78	35.73
能源行业	中煤能源	7.83	22.57	23.11	25.47
能源行业	兖矿能源	6.11	15.71	18.59	29.36
新材料行业	华锋股份	1.52	3.18	2.92	2.48
新材料行业	艾华集团	1.64	3.38	3.17	3.51
新材料行业	东阳光	2.68	5.20	4.71	5.50
\	平均值	2.58	6.26	7.35	9.69
\	特变电工	2.56	5.91	6.60	6.72

注：同行业公司数据根据其公开披露的年报、半年报数据计算得出。

报告期内，公司应收账款周转率分别为 6.72 次/年、6.60 次/年、5.91 次/年和 2.56 次/年，略低于同行业公司平均值，主要是同行业公司随着行业不同应收账款周转率差异较大，公司的业务范围较为广泛导致。报告期各期末，同行业公司应收账款周转率整体呈下降趋势，与公司应收账款周转率的变动趋势一致。

（2）存货周转率

所属行业	公司名称	2025年1-6月	2024年度	2023年度	2022年度
输变电行业	思源电气	1.40	3.31	3.28	3.05
输变电行业	中国西电	1.78	4.14	4.40	3.47
输变电行业	金盘科技	1.00	2.68	2.94	2.37
输变电行业	保变电气	1.24	2.34	2.93	3.11
输变电行业	森源电气	1.12	2.90	2.69	2.23
输变电行业	望变电气	1.73	4.27	4.66	5.47
新能源行业	通威股份	2.89	8.19	10.60	10.24
能源行业	中煤能源	6.65	15.69	14.87	17.40
能源行业	兖矿能源	5.13	11.46	9.96	13.97
新材料行业	华锋股份	1.51	3.20	2.57	2.46
新材料行业	艾华集团	1.75	3.62	3.04	3.11

所属行业	公司名称	2025年1-6月	2024年度	2023年度	2022年度
新材料行业	东阳光	2.98	6.19	5.54	5.67
\	平均值	2.43	5.67	5.62	6.05
\	特变电工	2.18	5.00	4.81	4.83

注：同行业公司数据根据其公开披露的年报、半年报数据计算得出。

报告期内，公司存货周转率分别为 4.83 次/年、4.81 次/年、5.00 次/年和 2.18 次/年，略低于同行业公司平均值，主要是同行业公司随着行业不同存货周转率差异较大，公司的业务范围较为广泛导致。

（五）财务性投资情况

1、财务性投资及类金融业务的认定依据

（1）财务性投资的认定标准

根据《上市公司证券发行注册管理办法》，除金融类企业外，最近一期末不存在金额较大的财务性投资；除金融类企业外，本次募集资金使用不得为持有财务性投资，不得直接或者间接投资于以买卖有价证券为主要业务的公司。

根据《<上市公司证券发行注册管理办法>第九条、第十条、第十一条、第十三条、第四十条、第五十七条、第六十条有关规定的适用意见——证券期货法律适用意见第 18 号》（以下简称“《证券期货法律适用意见第 18 号》”）的规定：

“（一）财务性投资包括但不限于：投资类金融业务；非金融企业投资金融业务（不包括投资前后持股比例未增加的对集团财务公司的投资）；与公司主营业务无关的股权投资；投资产业基金、并购基金；拆借资金；委托贷款；购买收益波动大且风险较高的金融产品等。

（二）围绕产业链上下游以获取技术、原料或者渠道为目的的产业投资，以收购或者整合为目的的并购投资，以拓展客户、渠道为目的的拆借资金、委托贷款，如符合公司主营业务及战略发展方向，不界定为财务性投资。

（三）上市公司及其子公司参股类金融公司的，适用本条要求；经营类金融业务的不适用本条，经营类金融业务是指将类金融业务收入纳入合并报表。

（四）基于历史原因，通过发起设立、政策性重组等形成且短期难以清退的财务性投资，不纳入财务性投资计算口径。

（五）金额较大是指，公司已持有和拟持有的财务性投资金额超过公司合并报表归属于母公司净资产的百分之三十（不包括对合并报表范围内的类金融业务的投资金额）。

（六）本次发行董事会决议日前六个月至本次发行前新投入和拟投入的财务性投资金额应当从本次募集资金总额中扣除。投入是指支付投资资金、披露投资意向或者签订投资协议等。

（七）发行人应当结合前述情况，准确披露截至最近一期末不存在金额较大的财务性投资的基本情况。”

（2）类金融业务的认定标准

根据证监会发布的《监管规则适用指引——发行类第7号》，除人民银行、银保监会、证监会批准从事金融业务的持牌机构为金融机构外，其他从事金融活动的机构均为类金融机构。类金融业务包括但不限于：融资租赁、融资担保、商业保理、典当及小额贷款等业务。与公司主营业务发展密切相关，符合业态所需、行业发展惯例及产业政策的融资租赁、商业保理及供应链金融，暂不纳入类金融业务计算口径。

2、最近一期末公司持有财务性投资情况

截至2025年6月30日，公司不存在金额较大的财务性投资，公司可能涉及财务性投资的主要会计科目如下：

单位：万元

序号	科目	账面价值	其中：财务性投资金额	财务性投资金额占期末合并报表归属于母公司净资产的比例
1	交易性金融资产	17,477.16	-	-
2	其他应收款	111,383.05	-	-
3	其他流动资产	378,543.89	-	-
4	长期股权投资	103,291.41	-	-
5	其他权益工具投资	22,018.97	5,081.58	0.07%
6	其他非流动金融资产	378,196.38	76,979.40	1.07%
7	其他非流动资产	539,187.08	-	-
合计		1,550,097.93	82,060.99	1.14%

(1) 交易性金融资产

截至 2025 年 6 月 30 日，公司交易性金融资产构成情况如下：

单位：万元

项目	账面价值
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	17,477.16
其中：权益工具投资	5,411.04
衍生金融资产	9,581.05
金融理财产品	1,870.07
其他	615.00
合计	17,477.16

1) 交易性金融资产-权益工具投资

截至 2025 年 6 月 30 日，交易性金融资产-权益工具投资明细如下：

单位：万元

被投资单位	持股比例	权益工具投资余额
内蒙古风辉风力发电有限公司	10.00%	5,116.54
乌鲁木齐富禾光晟电子科技有限公司	2.00%	49.35
华电霍城新能源有限公司	0.53%	49.00
贵阳市旭鑫阳新能源科技有限公司	1.00%	166.14
天祝林源新能源科技有限公司	30.00%	30.00
合计		5,411.04

上述公司的股权投资均为原 BT 模式电站的少数股权，形成原因为公司在出售 BT 模式电站时，客户希望公司保留少数股权。上述被投资单位业务系公司新能源电站开发建设运营业务范围，属于公司主营业务，不属于《证券期货法律适用意见第 18 号》规定的“与公司主营业务无关的股权投资”，因此不属于财务性投资。

2) 交易性金融资产-衍生金融资产

截至 2025 年 6 月 30 日，交易性金融资产-衍生金融资产的情况如下：

单位：万元

项目	账面价值
指定为套期关系的衍生金融资产	9,581.05

项目	账面价值
其中：远期外汇合约	9,421.59
商品期货合约	159.46
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	9,581.05

衍生金融资产是公司用于风险管理的套期工具，本质是为了降低不确定性，而非获取短期投资收益，不属于财务性投资。

3) 交易性金融资产-金融理财产品

公司购买的相关银行理财产品均为低风险短期投资，具有持有周期短、收益相对稳定、流动性强的特点，公司购买上述理财产品主要是为了对货币资金进行现金管理、提高资金使用效率，不属于收益波动大且风险较高的金融产品，不属于财务性投资。

(2) 其他应收款

公司其他应收款包括应收股利、其他应收款。

单位：万元

项目	账面价值
应收利息	-
应收股利	11,835.20
其他应收款	99,547.85
合计	111,383.05

截至 2025 年 6 月 30 日，公司其他应收款按款项性质分类情况如下表所示：

单位：万元

款项性质	金额
保证金及押金	52,873.80
代垫款项	29,571.75
日常借支	16,526.43
往来款项	10,569.38
股权转让款	11,932.36
出口退税款	259.63

款项性质	金额
其他	4,043.00
账面余额小计	125,776.34
减：坏账准备	26,228.50
账面价值合计	99,547.85

截至 2025 年 6 月 30 日，公司其他应收款主要系保证金、代垫款项等往来款，不属于财务性投资。

（3）其他流动资产

截至 2025 年 6 月 30 日，公司其他流动资产具体构成如下：

单位：万元

项目	账面价值
增值税留抵税额	206,344.89
商品期货合约交易保证金	103,116.85
大额存单	50,029.24
预缴企业所得税额	17,058.29
预缴其他税额	1,096.86
其他	897.76
合计	378,543.89

截至 2025 年 6 月 30 日，公司其他流动资产主要系增值税留抵税额、商品期货合约交易保证金等，不属于财务性投资。

（4）长期股权投资

截至 2025 年 6 月 30 日，公司长期股权投资情况如下：

单位：万元

被投资单位	账面价值
一、合营企业	
特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司	5,559.08
新疆准东五彩湾北一电厂有限公司	1,000.00
二、联营企业	
昌吉古尔班通古特沙漠基地新能源开发有限公司	27,455.81
中疆物流有限责任公司	14,329.13
吐鲁番特变电工新能源有限公司	9,240.97

被投资单位	账面价值
江永晟华能源开发有限公司	8,404.02
河南省远洋粉体科技股份有限公司	6,028.71
昌吉雪峰爆破工程有限公司	4,897.41
吉木乃新特风电有限公司	4,284.13
江永清洁能源开发有限公司	3,959.03
道县清洁能源开发有限公司	3,914.57
五凌江永电力有限公司	2,765.13
新疆新铁天通供应链管理有限公司	2,464.38
国能新疆甘泉堡综合能源有限公司	2,376.37
五家渠新特能源有限责任公司	2,085.79
Jobin Sqm, Inc	1,937.32
五家渠特变电工光电科技有限责任公司	1,769.04
丝路矿业（天津）有限公司	735.00
华翔（洪洞）新能源科技有限公司	85.53
合计	103,291.41

上述股权投资均为围绕产业链上下游以获取技术、原料、服务、渠道，或实现产品布局、业务延伸为目的的产业投资，符合公司主营业务及战略发展方向，不属于财务性投资。

（5）其他权益工具投资

截至 2025 年 6 月 30 日，公司其他权益工具投资情况如下：

单位：万元

序号	被投资单位名称	账面价值	是否属于财务性投资
1	G 公司	12,082.42	否
2	乌鲁木齐银行股份有限公司	4,535.38	是
3	新疆电力交易中心有限公司	2,059.48	否
4	有研金属复合材料（北京）股份公司	2,000.00	否
5	新疆天风发电股份有限公司	297.17	否
6	交通银行股份有限公司	241.20	是
7	新疆中泰金晖能源股份有限公司	238.32	否
8	新疆汇金联创股权投资管理有限公司	200.00	是
9	新疆西龙土工新材料股份有限公司	105.00	是

序号	被投资单位名称	账面价值	是否属于财务性投资
10	湖南省新型电力系统联研中心有限公司	100.00	否
11	乌鲁木齐新特发电有限责任公司	100.00	否
12	昌吉准东经济技术开发区五彩职业培训学校（有限公司）	50.00	否
13	新泰市天裕物业服务有限公司	10.00	否
合计		22,018.97	\

上表中，对乌鲁木齐银行股份有限公司、交通银行股份有限公司的投资，属于非金融企业投资金融业务；新疆汇金联创股权投资管理有限公司的主营业务为股权投资；新疆西龙土工新材料股份有限公司的主营产品为灌溉防渗漏的土工膜生产，与公司主营业务无关。因此，该等股权投资属于财务性投资，财务性投资金额合计为 5,081.58 万元。

上表中，昌吉准东经济技术开发区五彩职业培训学校（有限公司）主要为准东矿区提供培训服务，不属于财务性投资；新泰市天裕物业服务有限公司是特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司的参股公司，该公司主要为特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司的生活区提供物业服务，该投资属于为了获取物业服务的产业投资，不属于财务性投资。

（6）其他非流动金融资产

截至 2025 年 6 月 30 日，公司其他非流动金融资产情况如下：

单位：万元

被投资单位	账面价值	是否属于财务性投资
一、权益工具投资		
华电新能源集团股份有限公司	126,497.24	否
南方电网综合能源股份有限公司	53,107.92	否
中国华电集团产融控股有限公司	30,587.68	否
首钢智新电磁材料（迁安）股份有限公司	39,151.47	否
上海核工程研究设计院股份有限公司	25,000.00	否
中碳航投新能源集团有限公司	10,417.09	否
南京中科红塔先进激光创业投资中心（有限合伙）	3,468.13	是
深圳春阳汇盈创业投资合伙企业（有限合伙）	1,662.81	是
广州中科云图智能科技有限公司	3,797.03	否

被投资单位	账面价值	是否属于财务性投资
新疆天山铁道有限责任公司	2,240.00	否
新疆中科援疆创新创业私募基金合伙企业（有限合伙）	684.54	是
赛晶亚太半导体科技（浙江）有限公司	2,418.56	否
欧冶工业品股份有限公司	5,000.00	否
南网双碳绿能（广州）私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）	71,163.92	是
上海林众电子科技有限公司	3,000.00	否
小计	378,196.38	\
二、衍生金融资产	-	\
合计	378,196.38	

上表中，对南京中科红塔先进激光创业投资中心（有限合伙）、深圳春阳汇盈创业投资合伙企业（有限合伙）、新疆中科援疆创新创业私募基金合伙企业（有限合伙）、南网双碳绿能（广州）私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）的投资，属于投资产业基金、并购基金，属于财务性投资。财务性投资金额合计为76,979.40万元。

除此之外，其他股权投资均为围绕产业链上下游以获取技术、原料、服务、渠道，或实现产品布局、业务延伸为目的的产业投资，符合公司主营业务及战略发展方向，不属于财务性投资。

（7）其他非流动资产

截至2025年6月30日，公司其他非流动资产情况如下：

单位：万元

项目	账面价值
预付长期资产款项	289,948.51
增值税留抵税额	148,539.61
持有至到期大额存单	51,729.83
合同取得成本	3,698.71
产能保证金	45,270.40
合计	539,187.08

公司其他非流动资产为预付长期资产款项、增值税留抵税额等，不涉及财务性投资。

综上，截至 2025 年 6 月 30 日，公司持有财务性投资的金额为 82,060.99 万元，占期末合并报表归属于母公司净资产的比例为 1.14%。公司不存在持有金额较大的财务性投资的情形，符合相关法律法规的规定。

3、最近一期末公司类金融业务情况

截至 2025 年 6 月 30 日，公司合并范围内存在商业保理公司及财务公司，但该等业务仅针对合并范围内公司开展，属于与公司主营业务发展密切相关、符合业态所需、行业发展惯例及产业政策的业务，根据《监管规则适用指引——发行类第 7 号》的规定，暂不纳入类金融业务计算口径。

4、自本次发行相关董事会决议日前六个月起至今，公司实施或拟实施的财务性投资情况

2025 年 8 月 17 日，发行人召开 2025 年第八次临时董事会，审议通过了公司向不特定对象发行可转换公司债券的方案。

本次董事会前六个月至本募集说明书签署日，公司不存在实施或拟实施投资产业基金、并购基金、拆借资金、委托贷款、以超过集团持股比例向集团财务公司出资或增资、购买收益波动大且风险较高的金融产品、非金融企业投资金融业务、类金融业务等财务性投资的情形。

七、经营成果分析

报告期内，公司利润表主要项目如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
营业收入	4,835,127.02	9,782,195.31	9,815,557.88	9,672,040.41
营业成本	3,939,794.35	8,009,058.42	7,134,857.31	5,966,768.72
营业利润	438,412.46	488,046.33	1,691,306.57	2,669,935.08
利润总额	442,262.31	502,834.12	1,690,500.08	2,660,250.20
净利润	340,463.49	360,289.06	1,409,676.81	2,290,370.07
归属于母公司所有者的净利润	318,386.53	414,392.49	1,071,133.22	1,593,271.85

（一）营业收入分析

1、营业收入构成分析

报告期内，公司营业收入构成情况如下：

单位：万元，%

项目	2025 年 1-6 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
主营业收入	4,733,296.71	97.89	9,603,838.30	98.18	9,637,401.24	98.18	9,492,193.17	98.14
其他业务收入	101,830.31	2.11	178,357.01	1.82	178,156.64	1.82	179,847.23	1.86
合计	4,835,127.02	100.00	9,782,195.31	100.00	9,815,557.88	100.00	9,672,040.41	100.00

发行人主营业务由输变电产业、能源产业、新能源产业及新材料产业四大产业构成。公司输变电业务主要包括变压器、电线电缆、开关、电容器及其他输变电产品的研发、生产和销售，输变电国际成套系统集成业务等；新能源业务主要包括高纯多晶硅、逆变器、SVG 等产品的生产与销售，为光伏、风能电站提供设计、建设、调试及运维等全面的能源解决方案及风能、光伏电站的运营；能源业务主要包括煤炭的开采与销售、电力及热力的生产和销售；新材料业务主要包括高纯铝、电子铝箔、电极箔、铝制品及合金产品的研发、生产和销售。

报告期内，公司主营业务收入分别为 9,492,193.17 万元、9,637,401.24 万元、9,603,838.30 万元和 4,733,296.71 万元，占营业收入的比例均在 95%以上，主营业务突出。公司其他业务收入主要为出售材料及废料等，占营业收入的比例较低。

2、主营业务收入按产品构成分析

单位：万元，%

项目	2025 年 1-6 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
电气设备产品	1,336,632.01	28.24	2,236,361.02	23.29	1,848,457.96	19.18	1,425,344.92	15.02
电线电缆产品	784,280.71	16.57	1,569,172.02	16.34	1,354,993.65	14.06	1,021,883.79	10.77
输变电成套工程	233,031.97	4.92	497,113.12	5.18	495,055.72	5.14	420,800.73	4.43
新能源产品及工程	631,496.00	13.34	1,853,112.92	19.30	2,805,218.64	29.11	3,437,220.34	36.21
煤炭业务	883,217.43	18.66	1,926,427.64	20.06	1,823,034.26	18.92	1,745,007.58	18.38
发电业务	346,349.26	7.32	560,325.63	5.83	427,755.05	4.44	451,405.90	4.76

项目	2025 年 1-6 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
铝电子新材料、铝及合金制品	333,819.16	7.05	560,516.69	5.84	517,344.16	5.37	575,068.16	6.06
黄金	76,620.51	1.62	119,363.94	1.24	41,481.24	0.43	55,330.41	0.58
物流贸易	29,071.22	0.61	66,677.36	0.69	145,365.12	1.51	218,256.21	2.30
其他	78,778.45	1.66	214,767.97	2.24	178,695.43	1.85	141,875.13	1.49
合计	4,733,296.71	100.00	9,603,838.30	100.00	9,637,401.24	100.00	9,492,193.17	100.00

（1）电气设备产品收入变动分析

报告期内，公司的电气设备产品主要包括变压器、开关、电容器、电抗器等，收入分别为1,425,344.92万元、1,848,457.96万元、2,236,361.02万元和1,336,632.01万元，占主营业务收入的比例分别为15.02%、19.18%、23.29%和28.24%。公司电气设备产品的收入规模和占比呈增长趋势，主要是随着全球“碳中和”目标的纵深推进，国家加快建设清洁低碳、安全高效的能源体系，以新能源为主体的新型电力系统快速发展，大规模风光新能源基地等项目相继获批，特高压项目落地实施，新能源光伏、风电、充电桩、轨道交通、数据中心、新型基础设施等新兴领域发展，相关电力设备的需求日益增长，公司销量逐年增长所致。

（2）电线电缆产品收入变动分析

报告期内，公司的电线电缆产品主要包括电力电缆、导线、控制电缆等，收入分别为1,021,883.79万元、1,354,993.65万元、1,569,172.02万元和784,280.71万元，占主营业务收入的比例分别为10.77%、14.06%、16.34%和16.57%。公司电线电缆产品的收入规模和占比呈增长趋势，主要是公司三大电缆生产基地陆续完成了产能升级和技术改造，产能逐渐提升，同时国家加快建设清洁低碳、安全高效的能源体系，以新能源为主体的新型电力系统快速发展，相关电力设备的需求日益增长，公司销量逐年增长所致。

（3）新能源产品及工程收入变动分析

报告期内，公司的新能源产品及工程业务包括新能源产品销售业务和工程建设业务，其中新能源产品主要包括多晶硅、逆变器等新能源系列产品收入；工程建设业务主要为光伏、风电工程建设。报告期内，新能源产品及工程收入具体如下：

单位：万元

项目	具体类别	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
新 能 源 产 品 收入	多晶硅、逆变器 等产品	297,440.13	1,107,392.49	2,178,413.78	2,668,411.47
工程收入	风电、光伏电站 建设	334,055.86	745,720.43	626,804.87	768,808.87
合 计	\	631,496.00	1,853,112.92	2,805,218.64	3,437,220.34

报告期内，新能源产品销售收入分别为 2,668,411.47 万元、2,178,413.78 万元、1,107,392.49 万元和 297,440.13 万元，呈下降趋势，主要是多晶硅产品收入下滑所致。2023 年以来，多晶硅行业经历了产能过剩、价格下跌等冲击，受行业环境影响公司多晶硅收入下降。

报告期内，工程建设收入分别为 768,808.87 万元、626,804.87 万元、745,720.43 万元和 334,055.86 万元，受市场环境、招标结果、施工进度和结算进度等影响有一定波动，但变动相对较小。

（4）煤炭业务收入变动分析

公司煤炭业务主要由子公司新疆天池能源有限责任公司运营。报告期内，公司煤炭业务收入分别为 1,745,007.58 万元、1,823,034.26 万元、1,926,427.64 万元和 883,217.43 万元。2022 年至 2024 年，煤炭业务收入呈增长趋势，主要系公司产能提升及不断开拓疆外市场所致，促使煤炭销量逐年增长。

（5）铝电子新材料、铝及合金制品收入变动分析

报告期内，公司的铝电子新材料、铝及合金制品业务由 XJZH 经营，主要产品包括高纯铝、电子铝箔、电极箔、铝制品、合金产品等，收入分别为 575,068.16 万元、517,344.16 万元、560,516.69 万元和 333,819.16 万元，占主营业务收入的比例分别为 6.06%、5.37%、5.84%和 7.05%。2022 年至 2024 年，公司铝电子新材料、铝及合金制品收入相对较为稳定；2025 年上半年，该等业务收入较上年同期增加了 54,801.97 万元，主要是公司采取以量换价的经营策略，产量和销量增长所致。

3、主营业务收入按销售区域分析

报告期内，公司按照销售区域划分的收入情况如下：

单位：万元，%

项目	2025 年 1-6 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
境内	4,140,096.82	87.47	8,406,346.70	87.53	8,711,033.65	90.39	8,863,650.10	93.38
境外	593,199.89	12.53	1,197,491.59	12.47	926,367.59	9.61	628,543.07	6.62
合计	4,733,296.71	100.00	9,603,838.30	100.00	9,637,401.24	100.00	9,492,193.17	100.00

报告期内，公司以境内销售为主，各期境内销售额占主营业务收入的比例分别为 93.38%、90.39%、87.53%和 87.47%。其中，境外收入主要包括：境外的发电站、变电站、输电线路等输变电成套工程的承包及交钥匙工程；变压器等输变电产品出口销售；黄金开采销售。境外收入主要来自包括中东、南亚、非洲等地区。

（二）营业成本分析

1、营业成本构成分析

报告期内，公司营业成本构成情况如下：

单位：万元，%

项目	2025 年 1-6 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
主营业务成本	3,873,149.39	98.31	7,885,534.13	98.46	7,024,424.56	98.45	5,847,819.92	98.01
其他业务成本	66,644.96	1.69	123,524.29	1.54	110,432.75	1.55	118,948.80	1.99
合计	3,939,794.35	100.00	8,009,058.42	100.00	7,134,857.31	100.00	5,966,768.72	100.00

报告期各期，公司主营业务成本占营业成本的比例分别为 98.01%、98.45%、98.46%和 98.31%，为营业成本的主要构成，与主营业务收入占营业收入比例基本一致。

2、主营业务成本按产品构成分析

单位：万元，%

项目	2025 年 1-6 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
电气设备产品	1,081,112.53	27.91	1,843,221.15	23.37	1,559,218.55	22.20	1,206,834.75	20.64
电线电缆产品	723,983.67	18.69	1,449,623.10	18.38	1,225,527.14	17.45	925,466.24	15.83
输变电成套工程	196,644.74	5.08	420,925.44	5.34	398,242.73	5.67	363,396.02	6.21
新能源产品及	653,962.68	16.88	1,826,909.49	23.17	1,925,659.91	27.41	1,449,857.18	24.79

项目	2025 年 1-6 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
工程								
煤炭业务	623,707.40	16.10	1,301,878.57	16.51	976,913.81	13.91	913,857.24	15.63
发电业务	180,031.39	4.65	253,941.37	3.22	213,444.78	3.04	191,620.73	3.28
铝电子新材料、铝及合金制品	300,983.16	7.77	495,415.75	6.28	429,434.40	6.11	459,336.42	7.85
黄金	34,662.99	0.89	55,267.37	0.70	13,496.94	0.19	21,432.67	0.37
物流贸易	26,606.60	0.69	60,055.27	0.76	137,871.03	1.96	207,254.69	3.54
其他	51,454.23	1.33	178,296.64	2.26	144,615.26	2.06	108,763.98	1.86
合计	3,873,149.39	100.00	7,885,534.13	100.00	7,024,424.56	100.00	5,847,819.92	100.00

报告期各期，公司主营业务成本的构成比例及其变动趋势与主营业务收入构成、变动相匹配，符合公司的实际经营情况。

（三）毛利及毛利率分析

1、毛利及毛利率分析

报告期内，公司综合毛利及毛利率情况如下：

单位：万元，%

项目	2025 年 1-6 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	毛利	毛利率	毛利	毛利率	毛利	毛利率	毛利	毛利率
主营业务	860,147.32	18.17	1,718,304.16	17.89	2,612,976.68	27.11	3,644,373.25	38.39
其他业务	35,185.35	34.55	54,832.72	30.74	67,723.89	38.01	60,898.43	33.86
合计	895,332.67	18.52	1,773,136.89	18.13	2,680,700.57	27.31	3,705,271.68	38.31

报告期内，公司的毛利分别为 3,705,271.68 万元、2,680,700.57 万元、1,773,136.89 万元和 895,332.67 万元，毛利率分别为 38.31%、27.31%、18.13%和 18.52%，毛利和毛利率水平呈下降趋势，主要是受多晶硅市场价格下降导致多晶硅业务毛利率持续下降、疆内煤炭市场竞争激烈导致煤炭价格下跌毛利率下降所致。

2、毛利率分产品构成分析

项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
电气设备产品	19.12%	17.58%	15.65%	15.33%

项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
电线电缆产品	7.69%	7.62%	9.55%	9.44%
输变电成套工程	15.61%	15.33%	19.56%	13.64%
新能源产品及工程	-3.56%	1.41%	31.35%	57.82%
煤炭业务	29.38%	32.42%	46.41%	47.63%
发电业务	48.02%	54.68%	50.10%	57.55%
铝电子新材料、铝及合金制品	9.84%	11.61%	16.99%	20.12%
黄金	54.76%	53.70%	67.46%	61.26%
物流贸易	8.48%	9.93%	5.16%	5.04%
其他	34.68%	16.98%	19.07%	23.34%
合计	18.17%	17.89%	27.11%	38.39%

（1）电气设备产品毛利率分析

报告期内，公司电气设备产品毛利率分别为 15.33%、15.65%、17.58%和 19.12%，毛利率较为稳定。

（2）电线电缆产品毛利率分析

报告期内，公司电线电缆产品毛利率分别为 9.44%、9.55%、7.62%和 7.69%，2024 年度毛利率相比 2023 年有一定下降，主要是产品销售结构变化，毛利率较低的导线等产品收入占比提高所致。

（3）新能源产品及工程毛利率分析

报告期内，公司新能源产品业务和工程业务毛利率情况分别如下：

项目	具体类别	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
新 能 源 产 品	多晶硅、逆变器 等产品	-30.36%	-13.10%	35.09%	68.83%
工程	风电、光伏电站 建设	20.31%	22.96%	18.38%	19.60%
合计	\	-3.56%	1.41%	31.35%	57.82%

报告期内，新能源产品业务毛利率分别为 68.83%、35.09%、-13.10%和-30.36%，主要是受多晶硅产品市场价格下降的影响，毛利率持续下降。

报告期内，工程建设业务毛利率分别为 19.60%、18.38%、22.96%和 20.31%，毛利率较为稳定。

(4) 煤炭业务毛利率分析

报告期内，公司煤炭业务的毛利率分别为 47.63%、46.41%、32.42%和 29.38%，2024 年以来毛利率呈下降趋势。主要系报告期内煤炭市场竞争激烈，市场销售价格下降，导致煤炭业务整体毛利率下降。

(5) 铝电子新材料、铝及合金制品毛利率分析

报告期内，公司铝电子新材料、铝及合金制品毛利率分别为 20.12%、16.99%、11.61%和 9.84%，毛利率呈逐年下降的趋势，主要是氧化铝原材料价格持续上涨，同时外部宏观环境导致消费端疲软，行业竞争越发激烈，产品销售价格下降所致。

(四) 期间费用分析

报告期内，公司的期间费用情况如下：

单位：万元，%

项目	2025 年 1-6 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	占营业收入比例	金额	占营业收入比例	金额	占营业收入比例	金额	占营业收入比例
销售费用	141,708.58	2.93	310,829.47	3.18	258,819.12	2.64	221,309.61	2.29
管理费用	170,373.28	3.52	363,947.61	3.72	347,705.17	3.54	314,180.48	3.25
研发费用	71,094.60	1.47	135,632.81	1.39	128,543.16	1.31	132,368.48	1.37
财务费用	73,148.78	1.51	143,049.41	1.46	123,958.79	1.26	87,302.44	0.90
合计	456,325.24	9.44	953,459.29	9.75	859,026.25	8.75	755,161.02	7.81

报告期内，公司期间费用合计分别为 755,161.02 万元、859,026.25 万元、953,459.29 万元和 456,325.24 万元，占营业收入比例分别为 7.81%、8.75%、9.75%和 9.44%。2023 年以来，期间费用占营业收入的比例整体有所上升，主要系：①随着公司业务规模的增长销售人员数量增长，带来了销售费用职工薪酬的增长；②随着公司业务规模扩大，公司银行借款、公司债券、中期票据等方式借款金额支出增长，带来财务费用增长。

1、销售费用

报告期内，公司销售费用变动情况如下：

单位：万元，%

项目	2025 年 1-6 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
职工薪酬	65,517.34	46.23	140,632.64	45.24	108,585.05	41.95	93,759.25	42.37
业务经费	43,698.81	30.84	87,680.51	28.21	89,076.56	34.42	68,581.94	30.99
差旅费	13,210.16	9.32	31,520.73	10.14	26,627.44	10.29	22,921.17	10.36
租赁费	5,398.16	3.81	5,959.54	1.92	4,464.99	1.73	5,141.16	2.32
项目前期费用化	4,394.05	3.10	20,231.32	6.51	12,653.18	4.89	15,855.40	7.16
广告宣传费	2,516.12	1.78	5,686.50	1.83	1,967.47	0.76	1,372.32	0.62
折旧及资产摊销	2,511.20	1.77	2,789.23	0.90	2,094.62	0.81	1,364.94	0.62
办公费	2,457.69	1.73	7,002.89	2.25	4,639.15	1.79	3,915.68	1.77
车辆运输费	284.67	0.20	2,702.49	0.87	1,620.62	0.63	1,652.37	0.75
其他	1,720.38	1.21	6,623.61	2.13	7,090.04	2.74	6,745.38	3.05
合计	141,708.58	100.00	310,829.47	100.00	258,819.12	100.00	221,309.61	100.00

报告期各期,公司销售费用分别为 221,309.61 万元、258,819.12 万元、310,829.47 万元及 141,708.58 万元,占营业收入的比例分别为 2.29%、2.64%、3.18%和 2.93%。主要为职工薪酬、业务经费、差旅费等。

(1) 职工薪酬

报告期内,销售费用-职工薪酬金额分别为 93,759.25 万元、108,585.05 万元、140,632.64 万元和 65,517.34 万元,占销售费用的比例分别为 42.37%、41.95%、45.24%和 46.23%,金额和占比呈增长趋势。报告期内公司销售人员的数量分别为 3,033 人、3,345 人、4,182 人和 4,200 人,随着公司业务规模的增长销售人员数量增长,带来了销售费用职工薪酬的增长。

(2) 业务经费

报告期内,销售费用-业务经费主要包括业务招待费、劳务费、咨询费等。

2、管理费用

报告期内,公司管理费用变动情况如下:

单位：万元，%

项目	2025 年 1-6 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
职工薪酬	100,664.12	59.08	198,873.84	54.64	179,101.60	51.51	182,238.37	58.00
折旧及资产摊销	26,429.96	15.51	47,456.45	13.04	43,121.23	12.40	41,564.80	13.23
办公费	7,126.49	4.18	8,284.35	2.28	10,305.35	2.96	8,362.29	2.66
差旅费	3,810.86	2.24	10,112.21	2.78	9,797.75	2.82	5,827.25	1.85
广告宣传费	5,091.94	2.99	4,334.85	1.19	6,715.24	1.93	4,058.72	1.29
车辆费	658.85	0.39	2,559.71	0.70	2,330.77	0.67	1,717.35	0.55
劳动服务费	8,215.92	4.82	16,333.94	4.49	12,835.65	3.69	11,970.20	3.81
水电气暖	7,463.50	4.38	3,805.76	1.05	3,032.17	0.87	3,332.91	1.06
培训费	1,050.10	0.62	3,281.13	0.90	2,751.37	0.79	1,912.54	0.61
业务费	8,477.86	4.98	31,592.55	8.68	25,475.57	7.33	20,320.91	6.47
股权激励	-	-	1,445.24	0.40	15,834.94	4.55	9,410.40	3.00
保险费	-	-	4,439.66	1.22	4,189.12	1.20	2,686.79	0.86
其他	1,383.68	0.81	31,427.92	8.64	32,214.42	9.26	20,777.97	6.61
合计	170,373.28	100.00	363,947.61	100.00	347,705.17	100.00	314,180.48	100.00

公司管理费用主要由职工薪酬、折旧摊销费、劳动服务费、业务费、办公费等组成。报告期内，公司管理费用金额分别为 314,180.48 万元、347,705.17 万元、363,947.61 万元和 170,373.28 万元，占各期营业收入的比例分别为 3.25%、3.54%、3.72%和 3.52%。报告期内，公司管理费用整体较为稳定。

3、研发费用

报告期内，公司研发费用变动情况如下：

单位：万元，%

项目	2025 年 1-6 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
人员人工费用	30,139.35	42.39	58,988.28	43.49	40,777.95	31.72	39,869.17	30.12
直接投入费用	32,803.40	46.14	49,242.43	36.31	60,582.23	47.13	71,745.07	54.20
折旧费用	3,644.53	5.13	5,998.44	4.42	7,472.19	5.81	8,774.79	6.63
无形资产摊销	2,097.90	2.95	3,571.50	2.63	3,370.53	2.62	3,122.61	2.36
新产品设	1,090.73	1.53	890.12	0.66	3,104.17	2.41	1,458.39	1.10

项目	2025 年 1-6 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
计费等								
其他相关费用	1,318.69	1.85	16,942.02	12.49	13,236.10	10.30	7,398.45	5.59
合计	71,094.60	100.00	135,632.81	100.00	128,543.16	100.00	132,368.48	100.00

公司研发费用主要由人员人工费用、直接投入费用等组成。报告期内，公司研发费用金额分别为 132,368.48 万元、128,543.16 万元、135,632.81 万元和 71,094.60 万元，占各期营业收入的比例分别为 1.37%、1.31%、1.39%和 1.47%，公司研发费用金额和占比相对稳定。

4、财务费用

报告期内，公司财务费用变动情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
利息费用	77,434.85	159,139.39	151,779.62	145,004.69
减：利息收入	12,439.19	33,112.68	37,762.93	31,015.16
加：汇兑损失	-1,198.59	3,303.91	-1,684.93	-34,159.25
加：其他支出	9,351.71	13,718.79	11,627.04	7,472.17
合计	73,148.78	143,049.41	123,958.79	87,302.44

报告期内，公司财务费用分别为 87,302.44 万元、123,958.79 万元、143,049.41 万元及 73,148.78 万元，主要受利息费用、汇兑损益影响，其中，利息费用为公司所借贷款产生的利息支出，汇兑损益系汇率波动所产生。

报告期内，公司利息费用金额分别为 145,004.69 万元、151,779.62 万元、159,139.39 万元及 77,434.85 万元，呈增长趋势，主要是随着公司业务规模扩大，公司通过银行借款、公司债券、中期票据等方式借款金额支出增长所致。

（五）利润表其他主要科目分析

1、其他收益

报告期内，公司其他收益情况如下：

单位：万元

项目	2025 年上半年	2024 年度	2023 年度	2022 年度
递延收益本期摊销计入	13,971.73	20,696.05	21,761.11	15,420.63
增值税进项税额加计抵减	9,556.65	42,106.99	22,539.44	-
百亿线缆数字化产业园	1,079.05	-	-	-
工业发展、工业转型升级资金	100.00	1,184.90	330.61	1,370.68
首台套工业信息化保险补贴	-	461.10	420.00	252.30
其他	14,159.15	34,464.69	41,089.92	23,598.93
合计	38,866.58	98,913.72	86,141.08	40,642.55

报告期内，公司其他收益主要是递延收益本期摊销计入、增值税进项税额加计抵减等。报告期内，公司其他收益金额分别为 40,642.55 万元、86,141.08 万元、98,913.72 万元和 38,866.58 万元，占各期营业收入的比例分别为 0.42%、0.88%、1.01%和 0.80%，占比相对较低。

2、投资收益

报告期内，公司投资收益情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
处置长期股权投资产生的投资收益	22,118.44	69,930.69	-2,442.86	490.55
权益法核算的长期股权投资收益	3,781.92	7,892.23	11,407.03	12,353.91
交易性金融资产在持有期间的投资收益	2,025.59	5,262.72	3,390.99	957.95
处置交易性金融资产取得的投资收益	34.76	-1,569.29	5,542.77	5,110.86
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	10.01	295.73	243.38	217.66
债务重组利得	0.43	418.83	-938.47	497.87
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-593.42	-8,677.92	-1,392.93	-1,434.19
金融及衍生工具投资收益	-6,226.96	-1,231.62	904.63	-2,987.75
金融理财产品在持有期间的投资收益	-	2,497.86	-595.11	-
合计	21,150.78	74,819.22	16,119.43	15,206.84

报告期内，公司的投资收益主要包括处置长期股权投资产生的投资收益、权益法核算的长期股权投资收益。

其中，2024 年度处置长期股权投资产生的投资收益主要系特变电工新疆新能源股份有限公司本年转让若羌县同阳新能源有限公司股权产生投资收益

57,178.39 万元，转让绥棱县禾晟新能源有限公司产生投资收益 12,722.07 万元。

其中，权益法核算的长期股权投资收益主要系新疆天池能源有限责任公司、特变电工新疆新能源股份有限公司对于联营企业按照持股比例确认享有的投资收益。

3、公允价值变动损益

报告期内，公司公允价值变动损益情况如下：

单位：万元

产生公允价值变动损益的来源	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
交易性金融资产	4.10	6.66	5,740.53	2,347.77
其他非流动金融资产	30,473.69	-12,461.72	-60.16	-37,925.55
衍生金融资产	667.89	-	6.33	-4,847.41
交易性金融负债	-	-6,351.57	-7,897.44	-3,263.87
合计	31,145.68	-18,806.63	-2,210.73	-43,689.05

报告期各期，公司的公允价值变动损益分别为-43,689.05 万元、-2,210.73 万元、-18,806.63 万元和 31,145.68 万元，对公司利润总额影响较小。

报告期内，公司产生公允价值变动损益的来源主要为其他非流动金融资产公允价值变动。2022 年度，非流动金融资产公允价值变动-37,925.55 万元，主要系公司持有的南网能源 003035.SZ 股份按照二级市场股价计量的公允价值变动 39,379.39 万元所致；2025 年上半年，非流动金融资产公允价值变动 30,473.69 万元，主要系公司持有的华电新能 600930.SH 股份按照公允价值计量的公允价值变动 25,696.55 万元、持有的南网能源 003035.SZ 股份按照二级市场股价计量的公允价值变动 4,777.14 万元所致。

4、信用减值损失

报告期内，公司信用减值损失情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
应收票据坏账损失	-1,244.03	-216.16	1,447.72	222.73
应收账款坏账损失	13,581.60	-676.84	57,699.55	-93,534.47
其他应收款坏账损失	-2,519.55	350.77	-892.10	-3,894.25

项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
信贷资产减值损失	-	-	-	182.99
合计	9,818.02	-542.22	58,255.17	-97,023.00

报告期内，公司信用减值损失分别为-97,023.00 万元、58,255.17 万元、-542.22 万元和 9,818.02 万元。

2022 年度，信用减值损失金额-97,023.00 万元，主要系 2022 年 3 月，国家发改委、财政部、国家能源局联合开展可再生能源发电补贴核查工作，根据核查情况，特变电工新疆新能源股份有限公司部分风能、光伏电站项目的电价补贴存在被降低或取消的风险，特变电工新疆新能源股份有限公司对上述存在减值迹象的新能源电站的电价补贴应收款项计提信用减值损失 80,228.02 万元。

2023 年度，信用减值损失金额 58,255.17 万元，主要系公司对应收的新能源电站电费补贴款计提的信用减值损失冲回，同时冲减本报告期新能源电站发电业务收入。

5、资产减值损失

报告期内，公司资产减值损失情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
存货跌价损失	-10,636.11	-125,909.83	-90,840.25	-17,172.75
合同资产减值损失	-19,802.89	-14,304.73	-7,071.30	-4,996.80
长期股权投资减值损失	-	-	-	-7,075.81
固定资产减值损失	-96.13	-214,507.36	-61,571.48	-34,268.75
无形资产减值损失	-	-585.90	-11.21	-1,236.90
使用权资产减值损失	-	-661.56	-568.95	-411.69
合计	-30,535.14	-355,969.39	-160,063.21	-65,162.70

报告期内，公司资产减值损失分别为-65,162.70 万元、-160,063.21 万元、-355,969.39 万元和-30,535.14 万元，主要系计提的存货跌价损失、合同资产减值损失和固定资产减值损失。

2023 年度，公司计提存货跌价损失 90,840.25 万元，主要包括：①由于多晶硅市场价格下跌，子公司新特能源本年原材料、库存商品，在产品、自制半成品

及委托加工材料共计提存货跌价准备 78,709.34 万元；②由于电极箔、合金产品市场价格下跌，子公司 XJZH 本年库存商品等计提存货跌价准备 3,553.95 万元。

2023 年度，公司计提固定资产减值损失 61,571.48 万元，主要包括：①子公司新特能源对多晶硅老产线部分老旧设备进行了减值测试，以预计处置收益减去处置费用后的净额，对其多晶硅产线有关资产计提资产减值准备 32,811.18 万元；②新疆晶硕新材料有限公司对氯锆产线有关资产进行了减值测试，预计处置收益减去处置费用后的净额，对其氯锆产线有关资产计提资产减值准备 19,251.26 万元；③特变电工新疆新能源股份有限公司对部分新能源自营电站相关资产组（固定资产、无形资产及使用权资产）进行减值测试，以资产组账面净值与可收回金额孰低计量，对自营电站项目资产组计提资产减值准备 10,033.16 万元。

2024 年度，公司计提存货跌价损失 125,909.83 万元，主要包括：①由于多晶硅受市场价格下跌，子公司新特能源对多晶硅库存商品、半成品及相关原材料、委托加工物资计提存货跌价准备 111,435.28 万元；②由于电极箔、合金产品市场价格下跌，子公司 XJZH 本年库存商品计提存货跌价准备 3,088.34 万元；③由于工业硅受市场价格下跌，新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司本年原材料、库存商品计提存货跌价准备共计 2,695.00 万元；④特变电工新疆新能源股份有限公司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 8,136.96 万元。

2024 年度，公司计提固定资产减值损失 214,507.36 万元，主要包括：①子公司新特能源对多晶硅产线有关资产进行了减值测试，以公允价值减去处置费用后的净额确定，对多晶硅产线有关资产计提资产减值准备 106,501.94 万元；②新疆晶硕新材料有限公司对多晶硅副产品生产线有关资产进行了减值测试，以公允价值减去处置费用后的净额确定，对多晶硅副产品生产线有关资产计提资产减值准备 40,863.83 万元；③公司对所属武威武晟 150 兆瓦光伏发电项目相关资产组（固定资产、无形资产及使用权资产）进行了减值测试，以资产组账面价值与可收回金额（通过资产组预计未来现金流量现值确定）孰低计量，对武威项目资产组计提资产减值准备 20,216.87 万元；④公司对所属甘肃省酒泉市敦煌市 100MW 平价光伏发电项目固定资产进行了减值测试，以固定资产账面价值与可收回金额孰低计量，对敦煌电站固定资产计提减值准备 11,759.50 万元；⑤公司对所属柯

特新能源柯坪县 100 兆瓦光伏及储能发电项目相关资产组（固定资产、无形资产及使用权资产）进行了减值测试，以资产组账面价值与可收回金额（通过资产组预计未来现金流量现值确定）孰低计量，对柯坪电站资产组计提资产减值准备 19,518.53 万元；⑥公司对所属新尚能源莎车 100 兆瓦光伏并网发电和储能设施项目相关资产组（固定资产、无形资产及使用权资产）进行了减值测试，以资产组账面价值与可收回金额（通过资产组预计未来现金流量现值确定）孰低计量，对莎车电站资产组计提资产减值准备 16,022.92 万元。

6、营业外收支

（1）营业外收入

报告期内，公司营业外收入构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
赔偿及罚款收入	4,602.71	24,891.10	13,029.13	11,711.67
债务重组利得	41.50	-	-	-
受托经营取得的补偿	-	4,989.34	-	-
碳排放权	-	932.24	1,486.15	-
捐赠利得	-	32.00	-	-
盘盈利得	-	15.90	3.91	88.08
非流动资产毁损报废利得	-	0.66	58.85	1.70
其他	1,259.17	2,701.07	3,197.38	2,438.95
合计	5,903.38	33,562.32	17,775.42	14,240.39

报告期内，公司营业外收入分别为 14,240.39 万元、17,775.42 万元、33,562.32 万元和 5,903.38 万元，主要为赔偿及罚款收入，赔偿及罚款收入主要为公司对合作供应商的相关考核扣款。

（2）营业外支出

报告期内，公司营业外支出构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
赔偿及罚款支出	1,057.03	4,109.37	8,190.64	4,503.24
非流动资产毁损报废损失	125.67	3,520.71	4,305.79	11,840.84

项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
公益性捐赠支出	74.37	3,606.14	963.50	464.51
碳排放权注销	-	510.04	1,429.27	-
盘亏损失	-	-	57.29	85.68
非常损失	-	-	-	3,002.31
其他	796.45	7,028.27	3,635.42	4,028.69
合计	2,053.53	18,774.53	18,581.91	23,925.27

报告期内，公司营业外支出分别为 23,925.27 万元、18,581.91 万元、18,774.53 万元和 2,053.53 万元，主要为赔偿及罚款支出、非流动资产毁损报废损失、公益性捐赠支出等。其中，赔偿及罚款支出主要为公司合作客户的相关考核扣款。

7、所得税费用

报告期内，公司所得税费用明细情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
本年所得税费用	106,394.95	202,451.70	302,489.11	363,683.28
递延所得税费用	-4,596.13	-59,906.64	-21,665.83	6,196.85
合计	101,798.82	142,545.05	280,823.27	369,880.13

报告期内，公司所得税费用分别为 369,880.13 万元、280,823.27 万元、142,545.05 万元和 101,798.82 万元，与公司利润总额相匹配。

八、现金流量分析

报告期内，公司现金流量构成如下所示：

单位：万元

项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
经营活动产生的现金流量净额	463,677.12	1,291,358.90	2,582,884.18	2,177,163.30
投资活动产生的现金流量净额	-773,691.52	-1,563,509.02	-1,772,027.99	-2,281,572.41
筹资活动产生的现金流量净额	708,706.66	297,233.91	105,550.21	-425,581.79
汇率变动对现金及现金等价物的影响	-4,431.74	-4,947.74	64.73	9,355.51
现金及现金等价物净增加额	394,260.53	20,136.04	916,471.14	-520,635.39

（一）经营活动现金流量分析

报告期内，公司经营活动产生的现金流量情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
销售商品、提供劳务收到的现金	5,609,540.95	10,657,436.21	10,920,242.89	10,270,138.16
客户存款和同业存放款项净增加额	-	1,305.48	3,302.19	-
收取利息、手续费及佣金的现金	3,877.50	8,104.00	8,132.75	11,776.82
收到的税费返还	73,465.58	151,323.00	90,301.82	94,036.92
收到其他与经营活动有关的现金	166,981.11	339,490.63	349,891.96	204,239.17
经营活动现金流入小计	5,853,865.15	11,157,659.32	11,371,871.60	10,580,191.07
购买商品、接受劳务支付的现金	4,359,204.55	7,874,494.03	6,794,551.16	6,239,759.01
存放中央银行和同业款项净增加额	524.31	-	-	12,011.45
支付利息、手续费及佣金的现金	71.49	57.05	34.83	42.23
支付给职工及为职工支付的现金	402,433.12	760,355.97	649,062.86	549,062.07
支付的各项税费	379,305.77	611,697.84	866,449.67	1,130,469.54
支付其他与经营活动有关的现金	248,648.79	619,695.54	478,888.91	471,683.46
经营活动现金流出小计	5,390,188.03	9,866,300.42	8,788,987.42	8,403,027.77
经营活动产生的现金流量净额	463,677.12	1,291,358.90	2,582,884.18	2,177,163.30

2023 年度，公司经营活动产生的现金流量净额较上年增长了 405,720.88 万元，主要是本年子公司新特能源的多晶硅业务收入和回款情况较好，新特能源本年经营活动产生的现金流量净额较 2023 年增加了 163,925.70 万元；下属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、特变电工国际工程有限公司等营业收入和销售回款增加，本年经营活动产生的现金流量净额较 2023 年分别增加了 58,820.19 万元、48,107.75 万元和 21,217.07 万元等。

2024 年度，公司经营活动产生的现金流量净额较上年减少了 1,291,525.28 万元，主要是受多晶硅市场价格下降影响，本年子公司新特能源经营活动产生的现金流量净额较 2023 年减少了 1,261,691.23 万元所致。

(二) 投资活动现金流量分析

单位：万元

项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
收回投资收到的现金	893,551.15	506,923.76	264,558.25	732,616.78
取得投资收益收到的现金	2,291.29	21,693.99	19,918.09	17,035.25
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	32,620.81	22,656.58	1,068.67	1,697.15
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	13,691.96	155,497.39	31,498.61	19,856.39
收到其他与投资活动有关的现金	54,950.95	33,101.31	11,946.72	20,357.77
投资活动现金流入小计	997,106.16	739,873.03	328,990.34	791,563.34
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	974,052.55	1,720,204.40	1,890,381.24	1,949,915.09
投资支付的现金	706,693.90	560,033.75	167,412.76	1,119,076.51
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	4,513.93	16,529.99	38,333.50	-
支付其他与投资活动有关的现金	85,537.28	6,613.91	4,890.82	4,144.15
投资活动现金流出小计	1,770,797.68	2,303,382.05	2,101,018.32	3,073,135.75
投资活动产生的现金流量净额	-773,691.52	-1,563,509.02	-1,772,027.99	-2,281,572.41

报告期内，投资活动产生的现金流量净额分别为-2,281,572.41 万元、-1,772,027.99 万元、-1,563,509.02 万元和-773,691.52 万元，各期均为负值，主要系公司报告期内业务规模扩大，购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金支出金额较大所致。

(三) 筹资活动现金流量分析

单位：万元

项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
吸收投资收到的现金	403,300.00	339,844.19	155,953.39	64,256.29
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	203,300.00	65,900.05	955.48	1,436.40
取得借款收到的现金	896,961.81	2,334,381.94	2,883,606.03	1,572,225.99
发行债券收到的现金	-	99,740.00	139,084.90	-
收到其他与筹资活动有关的现金	207,114.57	226,682.98	155,735.80	157,217.13
筹资活动现金流入小计	1,507,376.38	3,000,649.11	3,334,380.13	1,793,699.40
偿还债务支付的现金	553,460.72	1,830,287.91	2,159,923.10	1,444,796.33
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	93,878.24	301,608.94	660,339.19	485,995.81

项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	26,188.67	60,813.20	72,354.82	91,730.81
支付其他与筹资活动有关的现金	151,330.76	571,518.35	408,567.63	288,489.06
筹资活动现金流出小计	798,669.73	2,703,415.20	3,228,829.91	2,219,281.20
筹资活动产生的现金流量净额	708,706.66	297,233.91	105,550.21	-425,581.79

报告期内，公司筹资活动产生的现金流量净额分别为-425,581.79 万元、105,550.21 万元、297,233.91 万元和 708,706.66 万元，波动较大，主要受取得银行借款、发行债券融资等影响。

2023 年，筹资活动产生的现金流量净额较上年大幅增加，主要系公司投资建设巴州地区 2×35 万千瓦热电联产项目、天池能源公司 10 万吨/年工业硅项目、新能源自营电站项目借款增加以及 XJZH 发行可转债收到募集资金增加。

2024 年，筹资活动产生的现金流量净额较上年同期大幅增加，主要系报告期利润分配现金流出减少所致。

2025 年 1-6 月，筹资活动产生的现金流量净额为 708,706.66 万元，2024 年 1-6 月为 199,639.24 万元，2025 年 1-6 月较上年同期增加了 509,067.42 万元，主要系：①2025 年 6 月公司发行公司债券“25 特 YK01”和“25 特 YK02”，发行规模合计 20 亿元；②2025 年 6 月，经公司董事会审议，农银金融资产投资有限公司、工银金融资产投资有限公司向公司控股公司特变电工新疆新能源股份有限公司合计增资 15 亿元；经 XJZH 董事会审议，交银金融资产投资有限公司向 XJZH 全资子公司增资 5 亿元。

九、资本支出分析

（一）报告期内重大资本性支出情况

报告期内，公司购建固定资产、无形资产及其他长期资产支付的金额分别为 1,949,915.09 万元、1,890,381.24 万元、1,720,204.40 万元和 974,052.55 万元，主要系公司根据发展需要扩大生产规模、优化工艺改造等支出。

（二）未来的资本性支出计划

公司未来可预见的资本性支出项目主要为本次募集资金计划投资的项目，以

及“几内亚共和国阿玛利亚水电站项目”、XJZH“240 万吨氧化铝项目”。本次募集资金投资项目对公司主营业务和经营成果的影响详见本募集说明书“第七节 募集资金运用调查”的相关内容。

十、技术创新分析

（一）技术先进性及具体表现

发行人坚持把科技创新作为引领发展的第一动力，矢志科技报国，打造国之重器。发行人始终坚持人才引领发展的战略定位，通过全方位培养、引进、使用人才，发行人与十几位两院院士在产教融合方面长期深度合作，拥有行业学科带头人 400 余名、硕博士 3,000 余名组成的科技创新人才队伍，培养了大国工匠 1 人，全国技术能手 1 人，省级工匠 21 人，高效推动产教融合项目研究百余项。

发行人长期围绕输变电高端装备制造、硅基新能源、铝基新材料关键核心技术攻关，发展新质生产力。建立了“中央研究院—产业研发中心—企业技术中心”三级研发体系，建成了光伏材料与电池全国重点实验室、国家级特高压变压器工程技术研究中心、光伏发电控制与集成国家工程实验室、铝电子材料国家工程实验室、院士工作站、博士后科研工作站等 16 个国家级重大创新平台，40 个省级创新平台，43 个国家高新技术企业；承担了国家 863 课题、重点研发计划、重大科技专项等科研创新项目 288 项，累计拥有授权有效专利 2,888 件，先后荣获国家科学技术进步特等奖 2 项、一等奖 4 项、二等奖 5 项，省部级科技进步及专利奖约 300 项。

（二）正在从事的研发项目及进展情况

截至 2025 年 6 月 30 日，公司正在从事的主要研发项目和进展情况详见本募集说明书“第四节 发行人基本情况”之“九、技术水平及研发情况”。

（三）保持持续技术创新的机制和安排

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 $\pm 1,100\text{kV}$ 特高压直流换流变压器、 $\pm 800\text{kV}$ 特高压柔性直流换流阀首台装备研制， $\pm 800\text{kV}$ 特高压干式直流套管、 $1,100\text{kV}$ 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、 $\pm 535\text{kV}$ 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制造生产技术”，获批运营光伏材料与电池全国重点实验室、新疆硅基新材料产业知识产权运营中心、硅基新材料产业创新研究院；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 - $10,000\text{kW}$ 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。

未来期间，公司将深化科技创新，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；公司将加大成熟人才的引进力度，不断优化人才结构，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。

十一、重大担保、诉讼、其他或有事项及重大期后事项

（一）重大担保事项

截至 2025 年 6 月 30 日，除对合并范围内子公司提供担保外，公司存在对外担保事项，具体为因工程建设项目为安哥拉共和国财政部提供担保，担保余额为 2,995.02 万美元。

（二）重大诉讼、仲裁事项

截至报告期末，发行人及其主要子公司不存在尚未了结的重大诉讼、仲裁事项。发行人及其主要子公司尚未了结的金额在 10,000 万元以上的诉讼事项如下：

序号	原告/申请人	被告/被申请人	受理法院/仲裁委	案号	案由	诉讼/仲裁请求
1	特变电工	水发安和集团有限公司	中国国际经济贸易仲裁委员会	-	合同纠纷	裁决被申请人纠正严重违约行为，履行《联合体协议》义务，将 16,197,426.12 美元付至约定的案涉项目专用资金账户；裁决被申请人在融资银行向申请人追索时，立即赔偿申请人代偿的全部款项（包括本金、利息、违约金等）；裁决被申请人承担申请人为本案发生的律师费及其他法律费用并承担本案全部仲裁费。
2	特变电工	水发水电有限公司、水发集团有限公司（第三人：水发安和集团有限公司）	成都市中级人民法院	（2025）川 01 民初 871 号	股东损害公司债权人利益责任纠纷	一、判令二被告于判决生效后十日内将水发安和集团有限公司支付的资金 114,721,509.98 元人民币（按付款日 2023 年 12 月 29 日中国外汇交易中心公布的人民币对美元汇率 1 美元兑 7.0827 元人民币换算 16197426.12 美元后的金额）连带返还至专用资金账户； 二、判令二被告连带返还资金占用期间的利息共计 10,026,659.97 元至专用资金账户； 三、判令二被告连带承担原告支出的律师费 1,100,000.00 元，保函费 46,000.00 元； 四、判令二被告承担本案诉讼费、保全费。
3	宁波天大化工设备科技有限公司	硅材料公司	土默特右旗人民法院	（2025）内 0221 民初 77 号	设备买卖合同合同纠纷	1.判令被告支付拖欠的货款 13,707,196.92 元；2.判令被告支付违约金 221,418.00 元；3.判令被告支付原告律师费 375,429.00 元；以上共计 14,304,044.00 元；4.判令本案的保全费、保全担保费、诉讼费等其他因诉讼而支出的费用由被告承担。
		晶体硅公司	乌鲁木齐市米东区人民法院	（2025）新 0109 民初 285 号		1.判令被告支付拖欠的货款 2,010,736.40 元；2.判令被告支付违约金 119,898.00 元；3.判令被告支付原告支出的律师费 91,072.00 元；4.判令本案的保全费、保全担保费、诉讼费、送达费等其他因诉讼而支出的费用由被告承担。

序号	原告/ 申请人	被告/被申 请人	受理法院/ 仲裁委	案号	案由	诉讼/仲裁请求
		新特能源	乌鲁木齐市 米东区人民 法院	(2025) 新 0109 民 初 278 号		1.判令被告支付拖欠的货款 10,723,303.80 元; 2.判令被告支付违约金 2,075,984.00 元; 3.判令被告支付原告支出的律师费 358,489.00 元; 4.判令本案的保全费、保全担保费、诉讼费、送达费等其他因诉讼而支出的费用由被告承担。
		硅基新材料 公司、新特 能源	乌鲁木齐市 米东区人民 法院	(2025) 新 0109 民 初 279 号		1.判令两被告支付拖欠的货款 56,068,567.34 元; 2.判令两被告支付违约金 1,312,235.00 元; 3.判令被告支付原告支出的律师费 1,027,212.00 元; 4.判令本案的保全费、保全担保费、诉讼费、送达费等其他因诉讼而支出的费用由两被告承担。
		硅材料公 司、华陆工 程科技有限 公司	乌鲁木齐市 米东区人民 法院	(2025) 新 0109 民 初 282 号		1.判令两被告支付拖欠的货款 15,963,800.00 元; 2.判令两被告支付违约金 705,950.00 元; 3.判令被告支付原告支出的律师费 416,546.00 元; 4.判令本案的保全费、保全担保费、诉讼费、送达费等其他因诉讼而支出的费用由两被告承担。

(三) 其他或有事项或重大期后事项

截至 2025 年 6 月 30 日，发行人不存在其他或有事项或重大期后事项。

十二、公司财务状况和盈利能力的未来趋势分析

(一) 财务状况发展趋势

1、资产状况发展趋势

本次可转债募集资金到位后，公司流动资产、非流动负债和总资产规模将有一定提升，有利于进一步增强公司资本实力。随着可转债陆续转股，公司净资产规模将得到充实，持续经营能力和抗风险能力得到提升。

2、负债状况发展趋势

本次可转债募集资金到位后，公司将获得长期发展资金，债务结构更加合理，公司将根据实际经营的需要，保持合理的资产负债结构。

(二) 盈利能力发展趋势

发行人主营业务由输变电产业、能源产业、新能源产业及新材料产业四大产业构成。发行人构建了以优势清洁能源资源为基础，以输变电高端装备智造、硅基新能源、铝电子新材料“一高两新”三大国家战略性循环经济产业链为核心的

产业体系。

本次募投项目为准东 20 亿 Nm^3 /年煤制天然气项目，属于公司主营业务之一煤炭开采与销售业务向下游的延伸，公司本次募集资金投资项目完成后，可以优化公司的能源业务结构、消纳公司煤炭产能、提高煤炭业务附加值，有利于提升公司经营效益、降低经营风险。本次可转换公司债券发行上市后，公司自有资金实力将得到增强，将为公司后续业务拓展提供强有力的资金支持。

十三、本次发行对上市公司的影响

（一）本次发行完成后，上市公司业务及资产的变动或整合

本次募投项目属于公司主营业务之一煤炭开采与销售业务向下游的延伸，紧密围绕公司主营业务展开，不会导致上市公司业务发生变化，亦不产生资产整合计划。

（二）本次发行完成后，上市公司控制权结构的变化

本次发行不会导致上市公司控制权发生变化。

第六节 合规经营与独立性

一、报告期内合规经营情况

（一）发行人涉及的违法违规及受到处罚的情况

报告期内，公司及其主要子公司不存在受到与生产经营相关的重大违法违规行为及受到处罚的情况。报告期内，公司及其主要子公司受到的罚款金额在 1 万元及以上的行政处罚情况如下：

序号	公司名称	处罚时间	处罚机关	处罚事由	处罚结果	是否构成重大违法行为
1	新能源公司	2022/02/18	哈密市伊州区城市管理行政执法局	未取得建筑工程施工许可证的情况下开工建设	罚款 10,000 元	该公司已缴纳罚款并已完成整改。哈密市伊州区住房和城乡建设局已出具《证明》：“关于前述行政处罚，该公司已经按照《行政处罚决定书》的要求按时缴纳了罚款、纠正了违法行为。该公司上述违法行为情节轻微，未造成重大人员伤亡或恶劣社会影响，不属于重大行政处罚。”因此，该行为不构成重大违法行为。
2	准东特变能源	2022/02/25	昌吉州自然资源局	违法占用土地修建北一生产运维配套项目	退还非法占用的土地，罚款 10,810 元	该违法行为发生在 2021 年，该公司已缴纳罚款并已完成整改，未导致严重环境污染、重大人员伤亡或恶劣社会影响等后果；处罚机关依据《中华人民共和国土地管理法实施条例》（2014 修订）第四十二条规定，以每平米 5 元进行罚款，处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位；昌吉州国土资源局准东经济技术开发区分局已出具《证明》，确认该公司上述违法行为不构成情节严重的违法行为。因此，该行为不构成重大违法行为。
3	天池能源	2022/03/09	昌吉州自然资源局	未经批准，占用准东开发区大井矿区土地修建停车服务区	责令退还非法占用的土地，罚款 43,940 元	该违法行为发生在 2021 年，该公司已缴纳罚款并已完成整改，未导致严重环境污染、重大人员伤亡或恶劣社会影响等后果；处罚机关依据《中华人民共和国土地管理法实施条例》（2014 修订）第四十二条规定，以每平米 5 元进行罚款，处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位；昌吉州国土资源局准东经济技术开发区分局已出具《证明》，确认该公司上述违法行为不构成情节严重的违法行为。昌吉回族自治州自然资源局已出具说明，自 2022 年 1 月 1 日至今，天池能源不存在重大违规违法行为。

序号	公司名称	处罚时间	处罚机关	处罚事由	处罚结果	是否构成重大违法行为
						因此，该行为不构成重大违法行为。
4	天池能源	2022/03/09	昌吉州自然资源局	未经批准，占用准东开发区西黑山矿区土地修建停车服务区	责令退还非法占用的土地，罚款 28,135 元	该违法行为发生在 2020 年，该公司已缴纳罚款并已完成整改，未导致严重环境污染、重大人员伤亡或恶劣社会影响等后果；处罚机关依据《中华人民共和国土地管理法实施条例》（2014 修订）第四十二条规定，以每平方米 5 元进行罚款，处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位；昌吉州国土资源局准东经济技术开发区分局已出具《证明》，确认该公司上述违法行为不构成情节严重的违法行为。昌吉回族自治州自然资源局已出具说明，自 2022 年 1 月 1 日至今，天池能源不存在重大违规违法行为。因此，该行为不构成重大违法行为。
5	正镶白旗风盛发电有限公司	2022/09/06	正镶白旗消防救援大队	消防设施未保持完好有效（应急照明系统故障，未做防火封堵，电器线路外露，消防控制室无人员值守）	罚款 42,800 元	该公司已缴纳罚款并已完成整改。正镶白旗消防救援大队出具《证明》：“关于前述行政处罚，该公司已经按照《行政处罚决定书》的要求按时履行了相应的义务、整改了违法行为并依法生产经营。经本大队查明，本大队出具的前述行政处罚不构成情节严重的行政处罚，该公司上述违法行为不属于重大违法行为，未导致严重环境污染、重大人员伤亡或恶劣社会影响等后果。”因此，该行为不构成重大违法行为。
6	特变电工内蒙古能源有限公司	2022/11/07	正镶白旗消防救援大队	擅自停用消防设施（停用消火栓系统）	罚款 18,600 元	该公司已缴纳罚款并已完成整改。正镶白旗消防救援大队出具《证明》：“关于前述行政处罚，该公司已经按照《行政处罚决定书》的要求按时履行了相应的义务、整改了违法行为并依法生产经营。经本大队查明，本大队出具的前述行政处罚不构成情节严重的行政处罚，该公司上述违法行为不属于重大违法行为，未导致严重环境污染、重大人员伤亡或恶劣社会影响等后果。”因此，该行为不构成重大违法行为。
7	新能源公司	2023/06/05	张北县住房和城乡建设局	新能源公司施工的 100MW 风电平价上网示范项目，未取得施工许可手续，擅自开工建设	责令改正、罚款 30,000 元	该公司已缴纳罚款并已完成整改。张北县住房和城乡建设局已出具《关于对特变电工新疆新能源股份有限公司行政处罚的情况说明》：“该公司已经按照《行政处罚决定书》的要求按时履行了相应的义务、整改了违法行为。经我局查明，本局出具的前述行政处罚不构成情节严重的行政

序号	公司名称	处罚时间	处罚机关	处罚事由	处罚结果	是否构成重大违法行为
						处罚，不属于重大违法行为，且未导致严重环境污染、重大人员伤亡或恶劣社会影响等后果。” 因此，该行为不构成重大违法行为。
8	锡林郭勒新园新能源有限公司	2023/12/12	正镶白旗消防救援大队	擅自停用消防设施（消防栓无水、泵房停用）	罚款 18,500 元	该公司已缴纳罚款并已完成整改。 正镶白旗消防救援大队出具《证明》，“关于前述行政处罚，该公司已经按照《行政处罚决定书》的要求按时履行了相应的义务、整改了违法行为并依法生产经营。经本大队查明，本大队出具的前述行政处罚不构成情节严重的行政处罚，该公司上述违法行为不属于重大违法行为，未导致严重环境污染、重大人员伤亡或恶劣社会影响等后果。” 因此，该行为不构成重大违法行为。
9	新能源公司	2024/05/24	潜江市人力资源和社会保障局	未开设农民工工资专用账户、未实行劳动用工实名制管理、未存储工资保证金、未设立维权信息公示牌	罚款 90,000 元	该公司已缴纳罚款并已完成整改。 潜江市人力资源和社会保障局出具《证明》，“该公司已经按照《行政处罚决定书》的要求按时履行了相应的义务、纠正了违法行为并依法生产经营。经本局查明，该公司上述违法行为不构成情节严重的违法行为，本局出具的前述行政处罚不属于重大行政处罚。” 因此，该行为不构成重大违法行为。
10	特变电工云集电气有限公司	2025/03/19	衡南县市场监督管理局	未按规定的期限公示企业发生的股权变更信息	罚款 10,000 元	该公司已缴纳罚款并已完成整改。 该行政处罚罚款金额属于处罚依据即《公司法》第二百五十一条规定的最低标准，且《行政处罚告知书》中明确该公司行为参照《湖南省市场监督管理行政处罚裁量权实施办法》第十一条第（二）项规定即“违法行为轻微，社会危害性较小的”，符合减轻行政处罚的情形。 因此，该行为不构成重大违法行为。

报告期内，发行人及其主要子公司的前述违法违规行不构成重大违法违规且不属于严重损害投资者合法权益或社会公共利益的行为，上述行政处罚未对发行人生产经营产生重大不利影响。

（二）报告期内发行人及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人的合法合规情况

报告期内，发行人及其董事、监事、高级管理人员、第一大股东、实际控制人不存在被证监会行政处罚或采取监管措施及整改情况，不存在被证券交易所公

开谴责的情况，以及不存在因涉嫌犯罪正在被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规正在被证监会立案调查的情况；发行人及其重要子公司最近三十六个月内受到行政处罚的行为不属于重大违法行为，不构成本次发行的实质性障碍。

二、报告期内资金占用和对外担保情况

报告期内，发行人不存在资金被第一大股东、实际控制人及其控制的其他企业以借款、代偿债务、代垫款项或者其他方式占用的情况。亦不存在为第一大股东、实际控制人及其控制的其他企业提供担保的情况。

三、同业竞争情况

（一）发行人与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业之间不存在同业竞争

截至 2025 年 6 月 30 日，特变集团持有公司 11.50%的股权，为公司第一大股东，宏联创投持有公司 6.54%的股权，为公司第二大股东。

公司董事长张新是公司的实际控制人。张新直接持有特变集团 40.08%股权，通过天津宏远创新企业管理有限公司持有特变集团 24.04%股权，通过 5 家合伙企业控制特变集团 32.95%股权，合计控制特变集团 97.07%的表决权，张新先生为特变集团的实际控制人。

发行人实际控制人张新直接持股的企业情况如下：

序号	企业名称	注册地	持股比例	业务概况
1	特变集团	新疆乌鲁木齐高新技术产业开发区（新市区）高新街 230 号	直接持股 40.08%，通过天津宏远创新企业管理有限公司持股 24.04%	物流贸易、房地产业务、变压器配套制造服务及资源开发等
2	特变电工	新疆昌吉州昌吉市北京南路 189 号	直接持股 0.01%并通过特变集团、宏联创投间接持股	输变电产业、能源产业、新能源产业及新材料产业等
3	天津宏远创新企业管理有限公司	天津自贸试验区（东疆保税港区）澳洲路 6262 号查验库办公区 202 室（天津东疆商务秘书服务有限公司自贸区分公司托管第 6008 号）	100%	企业管理咨询
4	新疆简则企业管理有限合伙企业	新疆乌鲁木齐高新区（新市区）迎宾路 1297 号新疆航油大厦二层 218-AB103	26.50%	企业管理咨询

序号	企业名称	注册地	持股比例	业务概况
5	新疆通则企业管理有限合伙企业	新疆乌鲁木齐高新区（新市区）迎宾路 1297 号新疆航油大厦二层 218-AB104	22.69%	企业管理咨询
6	新疆荣则企业管理有限合伙企业	新疆乌鲁木齐高新区（新市区）迎宾路 1297 号新疆航油大厦二层 218-AB105	19.61%	企业管理咨询
7	新疆立则企业管理有限合伙企业	新疆乌鲁木齐高新区（新市区）迎宾路 1297 号新疆航油大厦二层 218-AB106	14.73%	企业管理咨询
8	新疆宏远创新企业管理有限公司	新疆乌鲁木齐高新区（新市区）迎宾路 1297 号新疆航油大厦二层 218-B093	70.00%	企业管理咨询

发行人主营业务由输变电产业、能源产业、新能源产业及新材料产业四大产业构成。特变集团主要从事物流贸易、房地产业务、变压器配套制造服务及资源开发等，其中特变集团子公司的主营业务涉及到输变电领域的主要为油箱、铜制加工件以及配件等产品的生产和销售，该产品与公司的主导产品变压器属于上下游关系。发行人实际控制人张新持股的其他企业均从事企业管理咨询业务。因此，发行人与第一大股东、实际控制人及其控制的其他企业之间不存在对发行人构成重大不利影响的同业竞争情形。

（二）避免同业竞争的措施及履行情况

2025 年 9 月，张新先生为避免与公司出现同业竞争，出具了《避免同业竞争承诺函》：“1、本人，目前未投资并控制，将来也不会投资并控制任何直接或间接与发行人的产品、业务相同或类似的企业，亦不会在任何地方和以任何形式（包括但不限于合资经营、合作经营或拥有在其他公司或企业的股票或权益等）从事与发行人构成竞争关系的业务；2、无论在中国境内或者境外，对于发行人正在或将来要进行生产开发的产品、经营业务以及研究的新产品、新技术，本人亦将不会再直接或间接经营、参与投资生产、研究和开发任何对发行人构成直接竞争的相同或相近或可替代的产品，除非发行人对本人有要求；3、本人不会利用发行人的实际控制人身份从事任何有损于发行人利益的行为；4、本人将促使本人拥有 50% 股权以上的企业或本人拥有控制权的企业遵守上述承诺，如果上述企业由于客观原因无法改变上述状况，本人将采取有效措施予以避免可能带来的同业竞争，并切实保障其他股东的利益；5、本人同意对因未履行上述承诺而给发行人造成的一切损失承担赔偿责任；6、本承诺函在本人作为上市公司实际控

制人期间持续有效且不可变更或撤销。”

2025 年 9 月，公司第一大股东特变集团和第二大股东宏联创投为避免未来可能与公司形成同业竞争，分别向公司出具了《避免同业竞争承诺函》：“1、本公司，目前未投资并控制，将来也不会投资并控制任何直接或间接与发行人的产品、业务相同或类似的企业，亦不会在任何地方和以任何形式（包括但不限于合资经营、合作经营或拥有在其他公司或企业的股票或权益等）从事与发行人构成竞争关系的业务；2、无论在中国境内或者境外，对于发行人正在或将来要进行生产开发的产品、经营业务以及研究的新产品、新技术，本公司亦将不会再直接或间接经营、参与投资生产、研究和开发任何对发行人构成直接竞争的相同或相近或可替代的产品，除非发行人对本公司有要求；3、本公司不会利用发行人的股东身份从事任何有损于发行人利益的行为；4、本公司将促使本公司拥有 50% 股权以上的企业或本公司拥有控制权的企业遵守上述承诺，如果上述企业由于客观原因无法改变上述状况，本公司将采取有效措施予以避免可能带来的同业竞争，并切实保障其他股东的利益；5、本公司同意对因未履行上述承诺而给发行人造成的一切损失承担赔偿责任；6、本承诺函在本公司作为上市公司持股 5% 以上股东期间持续有效且不可变更或撤销。”

（三）公司独立董事对同业竞争的意见

公司独立董事核查后，发表意见如下：“1、公司第一大股东特变集团、第二大股东宏联创投、公司实际控制人张新先生及其控制的企业与公司不存在实质性同业竞争关系。2、为避免可能产生的同业竞争，特变集团、宏联创投、张新先生分别出具了关于避免同业竞争的承诺函，上述承诺能够切实保证发行人及其全体股东的利益。”

四、关联方及关联交易情况

（一）关联方及关联关系

根据《公司法》《企业会计准则第 36 号—关联方披露》《上市规则》的相关规定，对照公司实际情况，公司关联方和关联关系如下：

1、实际控制人、控股股东

发行人第一大股东特变集团持有公司 11.50% 的股权，公司实际控制人为张

新。特变集团、张新的基本情况详见本募集说明书“第四节 发行人基本情况”之“三、控股股东及实际控制人的基本情况”。

2、持有公司 5%以上股份的股东

截至 2025 年 6 月 30 日，除特变集团外，其他持有发行人 5%以上股东为宏联创投，其持有发行人 6.54%的股份，为发行人第二大股东。

3、公司子公司

截至 2025 年 6 月 30 日，公司重要子公司的情况参见本募集说明书“第四节 发行人基本情况”之“二、公司组织架构和主要对外投资情况”之“（二）对外投资情况”，公司一级子公司的情况参见本募集说明书“第五节 财务会计信息与管理层分析”之“三、备考财务报表的编制基础、合并报表范围及变化情况”之“（三）纳入合并报表范围的子公司情况”。

4、公司的董事、监事及高级管理人员及其关系密切的家庭成员

公司现任的董事、监事及高级管理人员，及其直接或间接控制的、或者兼任董事、高级管理人员的其他企业情况，详见本募集说明书“第四节 发行人基本情况”之“五、董事、监事、高级管理人员的基本情况”之“（三）董事、监事及高级管理人员兼职情况及薪酬情况”及“（五）董事、监事、高级管理人员的其他对外投资情况”。

公司现任的董事、监事及高级管理人员，及其直接或间接控制的、或者兼任董事、高级管理人员的其他法人，及与上述人员关系密切的家庭成员，包括配偶、父母、年满 18 周岁的子女及其配偶、兄弟姐妹及其配偶，配偶的父母、兄弟姐妹，子女配偶的父母，均构成公司的关联方。

截至 2025 年 6 月 30 日，公司董事、监事及高级管理人员具体情况如下：

序号	姓名	职务	序号	姓名	职务
1	张新	董事长	12	陈奇军	监事会主席
2	黄汉杰	董事、总经理	13	张树星	监事
3	胡述军	董事	14	徐永华	监事
4	胡南	董事、副总经理	15	王斌	监事
5	李边区	董事	16	韩数	监事

序号	姓名	职务	序号	姓名	职务
6	张宏中	董事	17	彭旭	副总经理
7	张爱琴	董事	18	胡有成	副总经理
8	刘开俊	独立董事	19	赵傲	副总经理
9	邹宝菊	独立董事	20	焦海华	董事会秘书
10	胡军	独立董事	21	白云罡	总会计师
11	代正华	独立董事			

5、控股股东的董事、监事及高级管理人员

公司第一大股东特变集团的董事、监事及高级管理人员，均构成公司的关联自然人。上述关联自然人直接或者间接控制的、或者担任董事、高级管理人员的，除发行人及其主要子公司以外的其他法人，也均构成公司的关联方。

截至 2025 年 6 月 30 日，特变集团的董事、监事及高级管理人员具体情况如下：

序号	姓名	职务	序号	姓名	职务
1	胡述军	董事长、总经理	6	程美玲	监事
2	张新	董事	7	张树星	监事
3	张爱琴	董事、总会计师	8	郑江涛	副总经理
4	张宏中	董事	9	李泽文	财务负责人
5	薛杰	监事			

6、第一大股东特变集团控制的除特变电工以外的企业

特变集团直接或间接控制的除发行人及其子公司以外的其他企业为发行人的关联方。特变集团控制的除发行人以外的一级子公司如下：

序号	公司名称	关联关系
1	中丝路矿业（天津）有限公司	特变集团持有其 100%的股权
2	海南中疆矿业有限公司	特变集团持有其 100%的股权
3	中疆矿业（天津）有限公司	特变集团持有其 100%的股权
4	特变电工集团（天津）新能源科技有限公司	特变集团持有其 100%的股权
5	新疆中丝路新材料有限公司	特变集团持有其 100%的股权
6	新疆特变电工集团新能源科技有限公司	特变集团持有其 100%的股权
7	内蒙古特变电工能源装备有限公司	特变集团持有其 100%的股权

序号	公司名称	关联关系
8	特变电工集团（天津）供应链有限公司	特变集团持有其 100%的股权
9	湖南省国创电力有限公司	特变集团持有其 100%的股权
10	中丝路健康养老管理有限责任公司	特变集团持有其 100%的股权
11	特变电工集团（天津）企业管理有限公司	特变集团持有其 100%的股权
12	天津中疆供应链管理有限公司	特变集团持有其 100%的股权
13	特变电工（沈阳）电气科技有限公司	特变集团持有其 100%的股权
14	新疆特变电工集团物流有限公司	特变集团持有其 100%的股权
15	新疆特变集团水电有限公司	特变集团持有其 100%的股权
16	新疆远卓企业管理咨询有限公司	特变集团持有其 100%的股权
17	新疆特变集团矿业有限公司	特变集团持有其 100%的股权
18	新疆昌特输变电配件有限公司	特变集团持有其 100%的股权
19	新疆特变机电设备制造有限公司	特变集团持有其 100%的股权
20	中疆物流有限责任公司	特变集团持有其 30.72%的股权
21	丝路矿业（天津）有限公司	特变集团持有其 51%的股权
22	昌吉市中屯工程管理服务有限公司	特变集团持有其 58.50%的股权
23	中疆国际融资租赁有限公司	特变集团持有其 70%的股权
24	珠海广发信德特变电工创业投资基金（有限合伙）	特变集团持有其 80%的股权
25	中丝路建设投资集团有限公司	特变集团持有其 95%的股权
26	新疆特变电工康养置业有限公司	特变集团持有其 95%的股权
27	法塔拉矿业投资公司	特变集团海外子公司，特变集团持有其 100%的股权
28	特利梅雷铝矾土公司	特变集团海外子公司，特变集团持有其 100%的股权
29	特变电工集团（香港）有限公司	特变集团持有其 100%的股权
30	特变电工玻利维亚能源服务有限公司	特变集团海外子公司，特变集团持有其 90%股权，中丝路建设投资集团有限公司持有其 10%股权
31	常青矿业有限公司	特变集团海外子公司，特变集团持有其 100%的股权

7、实际控制人控制的除特变电工、特变集团之外的其他企业

序号	公司名称	关联关系
1	天津宏远创新企业管理有限公司	发行人实际控制人控制的其他企业
2	新疆简则企业管理有限合伙企业	发行人实际控制人控制的其他企业
3	新疆通则企业管理有限合伙企业	发行人实际控制人控制的其他企业
4	新疆荣则企业管理有限合伙企业	发行人实际控制人控制的其他企业

序号	公司名称	关联关系
5	新疆立则企业管理有限合伙企业	发行人实际控制人控制的其他企业
6	新疆宏远创新企业管理有限公司	发行人实际控制人控制的其他企业

8、其他主要关联方

除以上列示的关联方外，发行人的合营企业及联营企业、对发行人子公司有重大影响的少数股东、控股股东的合营企业及联营企业及其他依据实质重于形式原则认定的自然人、法人或者其他组织为发行人的关联方。其他主要关联方如下表所示：

序号	企业名称	与发行人的关联关系
1	九洲恒昌物流股份有限公司	特变集团持股 3.77%
2	玛纳斯县九洲恒昌物流有限公司	特变集团持股企业九洲恒昌物流股份有限公司的全资子公司
3	乌鲁木齐新特发电有限责任公司	新能源公司持股 0.59%
4	华电霍城新能源有限公司	新能源公司持股 0.53%
5	赛晶亚太半导体科技（浙江）有限公司	科投公司持股 0.81%
6	新疆汇德物流有限公司	特变集团持股企业九洲恒昌物流股份有限公司的全资子公司
7	新疆雪峰爆破工程有限公司	联营企业的控股股东
8	昌吉古尔班通古特沙漠基地新能源开发有限公司	联营企业
9	固阳县长岚风力发电有限公司	合营企业
10	特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司	合营企业
11	JOBIN-SQM,INC.	联营企业
12	昌吉雪峰爆破工程有限公司	联营企业
13	成都富江工业股份有限公司	联营企业
14	道县清洁能源开发有限公司	联营企业
15	河南省远洋粉体科技股份有限公司	联营企业
16	吉木乃新特风电有限公司	联营企业
17	江永晟华能源开发有限公司	联营企业
18	江永清洁能源开发有限公司	联营企业
19	江永鑫风新能源开发有限公司	联营企业
20	五凌江永电力有限公司	联营企业
21	新疆新铁天通供应链管理有限公司	联营企业
22	新疆远洋金属材料科技有限公司	联营企业

序号	企业名称	与发行人的关联关系
23	四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	报告期内曾存在关联关系及关联交易的企业
24	西安兴武风力发电有限公司	报告期内曾存在关联关系及关联交易的企业
25	西安吴城新能源发电有限公司	报告期内曾存在关联关系及关联交易的企业
26	公安县竹瑞晟鑫新能源有限公司	报告期内曾存在关联关系及关联交易的企业
27	石首市首义新能源有限公司	报告期内曾存在关联关系及关联交易的企业
28	潜江高锐达新能源有限公司	报告期内曾存在关联关系及关联交易的企业
29	克拉玛依油晟新能源有限责任公司	报告期内曾存在关联关系及关联交易的企业
30	衡南中特物业管理有限责任公司	报告期内曾存在关联关系及关联交易的企业

9、报告期内与公司曾存在关联关系的关联方

发行人报告期内曾经存在关联关系的自然人主要包括：（1）发行人在报告期内及报告期初前十二个月内曾任董事、监事、高级管理人员，及该等人士关系密切的家庭成员，包括配偶、父母、配偶的父母、兄弟姐妹及其配偶、年满十八周岁的子女及其配偶、配偶的兄弟姐妹和子女配偶的父母；（2）发行人第一大股东特变集团在报告期内及报告期初前十二个月内曾任董事、监事、高级管理人员。

公司报告期内曾经存在关联关系的法人主要为：（1）报告期内曾经存在关联关系的关联自然人直接或间接控制的，或者担任董事、高级管理人员的法人或者其他组织；（2）发行人第一大股东特变集团在报告期内及报告期初前十二个月内控制的已转让或注销的法人或其他组织；（3）发行人报告期内及报告期初前十二个月内已转让或注销的控股子公司。

（二）关联交易

1、经常性关联交易

（1）采购商品、接受劳务

单位：万元

关联方	2025年1-6月	2024年度	2023年度	2022年度
中丝路建设投资集团有限公司	24,959.44	94,961.62	61,921.01	42,722.14
新疆特变电工集团有限公司	54,642.99	79,015.32	59,264.97	69,608.76

关联方	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
湖南省国创电力有限公司	34,597.50	70,626.82	33,521.84	-
内蒙古特变电工能源装备有限公司	-	28,544.71	16,830.14	14,661.08
若羌楼兰康养置业有限公司	-	22,393.40	-	-
新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	7,781.98	23,044.47	19,928.43	15,990.82
新疆雪峰爆破工程有限公司	-	21,621.17	28,935.66	-
昌吉雪峰爆破工程有限公司	8,515.41	16,352.36	16,871.64	20,141.11
特变电工集团（天津）新能源科技有限公司	146.81	15,130.04	-	-
中疆物流阜康有限公司	6,407.15	14,883.44	19,633.56	12,716.17
九洲恒昌物流股份有限公司	-	11,136.32	-	-
特变电工（沈阳）电气科技有限公司	1,185.77	10,732.56	13,826.30	-
中疆物流有限责任公司	2,649.72	6,647.54	6,431.27	10,147.37
国创电力（新疆）有限公司	5,686.68	6,306.23	1,222.04	-
特变电工京津冀置业有限公司	37.47	4,529.08	9,063.34	-
湖南特变置业有限公司	-	4,043.17	1.70	1,886.96
新疆汇德物流有限公司	-	2,699.59	350.67	-
国创电力（天津）有限公司	1,336.02	1,870.48	928.22	-
新泰中丝路康养置业有限公司	394.93	1,587.38	-	-
特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司	349.17	784.73	810.64	748.99
厦门航天思尔特机器人系统股份公司	-	409.11	-	-
新疆新铁天通供应链管理有限公司	-	209.79	-	-
河南省远洋粉体科技股份有限公司	177.08	135.22	64.96	31.96
中丝路设计咨询有限公司	-	104.77	215.09	817.50
新疆特变（集团）现代农业科技有限公司	279.28	62.48	405.88	103.76
新疆幸福谊家康养服务有限公司	61.72	37.78	12.05	10.63
衡南中特物业管理有限责任公司	0.30	8.23	-	-
新疆特变电工国际招标咨询有限公司	-	5.86	-	-
昌吉特变房地产开发有限公司	-	3.87	-	-
乌鲁木齐新特发电有限责任公司	-	-	611.48	-
赛晶亚太半导体科技（浙江）有限公司	-	-	355.25	-
玛纳斯县九洲恒昌物流有限公司	-	-	260.45	-
新疆特变电工康养置业有限公司	-	-	1.39	420.00
沈阳特变电工电气工程有限公司	-	-	-	8,000.09
包头特变电工康养置业有限责任公司	-	-	-	10,094.73

关联方	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
新疆特变电工集团物流有限公司	-	-	-	414.16
特变电工集团（湖南）电气科技有限公司	-	0.51	-	374.50
新疆昌特输变电配件有限公司	-	-	-	20.52
特变电工国际物流（天津）有限公司	-	517.64	-	-
道县清洁能源开发有限公司	4,605.72	-	-	-
江永清洁能源开发有限公司	877.22	-	-	-
合计	154,692.36	438,405.70	291,467.97	208,911.25

报告期内，公司向关联方采购商品、接受劳务相关的交易主要包括向关联方采购生产相关材料、工程和服务等。2022 年、2023 年、2024 年及 2025 年 1-6 月，公司向关联方采购商品、接受劳务的交易总额占同期采购总额的比例分别为 1.93%、2.37%、4.06%及 4.47%，占比较小。

报告期内，因开展相关业务需要，公司与关联方依据商业原则，签订相关业务协议，协商价格依据市场价格确定，关联交易定价公允。

（2）销售商品、提供劳务

单位：万元

关联方	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
新疆远洋金属材料科技有限公司	12,330.24	23,126.99	18,898.83	23,546.88
固阳县长岚风力发电有限公司	-	9,234.04	3,664.21	36,911.11
中丝路建设投资集团有限公司	465.54	8,247.59	2,703.78	1,106.96
河南省远洋粉体科技股份有限公司	615.22	1,757.42	1,618.56	3,736.01
特变电工集团（湖南）电气科技有限公司	-	1,701.88	2,169.83	342.00
昌吉特变房地产开发有限公司	44.43	1,210.61	2,634.95	240.27
成都富江工业股份有限公司	325.04	1,194.89	1,511.17	2,093.59
九洲恒昌物流股份有限公司	-	1,132.98	-	-
昌吉古尔班通古特沙漠基地新能源开发有限公司	-	1,103.03	-	-
新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	258.54	884.07	1,402.15	2,278.84
五凌江永电力有限公司	-	769.36	491.87	575.58
吉木乃新特风电有限公司	-	646.55	646.55	646.55
道县清洁能源开发有限公司	-	629.42	379.38	764.16
特变电工（沈阳）电气科技有限公司	38.23	541.94	1,016.06	-
JOBIN-SQM,INC.	-	510.95	34,174.10	8,119.62

关联方	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
湖南省国创电力有限公司	111.39	428.24	166.19	-
玛纳斯县九洲恒昌物流有限公司	-	425.53	17,401.58	20,568.71
特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司	205.42	410.84	408.78	399.27
包头特变电工康养置业有限责任公司	0.21	131.09	1.69	0.26
国创电力（新疆）有限公司	4.31	111.45	190.33	-
新泰中丝路康养置业有限公司	-	105.67	135.59	-
内蒙古特变电工能源装备有限公司	3.58	77.42	148.53	13.85
湖南特变置业有限公司	-	64.63	146.88	181.20
新疆特变（集团）现代农业科技有限公司	-	48.46	0.75	0.28
昌吉雪峰爆破工程有限公司	34.62	47.02	167.97	55.71
中疆物流有限责任公司	150.64	45.62	157.29	2,642.38
新疆特变电工集团物流有限公司	9.19	24.44	29.67	24.39
新疆特变电工康养置业有限公司	7.27	18.04	666.50	708.49
新疆中丝路新材料有限公司	-	8.94	-	-
特变电工京津冀置业有限公司	0.88	3.94	541.99	5.69
新疆幸福谊家康养服务有限公司	0.73	3.08	4.36	48.71
中疆物流阜康有限公司	1.45	0.93	24.28	3.20
衡南中特物业管理有限责任公司	-	0.68	0.10	-
新疆特变集团矿业有限公司	0.07	0.50	3.73	4.37
厦门航天思尔特机器人系统股份公司	-	0.19	-	-
若羌楼兰康养置业有限公司	-	0.16	-	-
石首市首义新能源有限公司	-	-	38,419.42	-
潜江高锐达新能源有限公司	-	-	18,862.45	-
华电霍城新能源有限公司	-	-	2,366.11	8,016.37
天津中疆供应链管理有限公司	-	-	240.28	2,219.18
国创电力（天津）有限公司	2.04	-	181.48	-
乌鲁木齐特变旭日房地产开发有限公司	-	-	63.43	93.14
克拉玛依油晟新能源有限责任公司	-	-	25.47	-
湖南特变电工房地产开发有限责任公司	0.07	-	2.00	2.60
特变电工集团（天津）供应链有限公司	-	-	1.29	-
中疆国际融资租赁有限公司	-	-	0.12	-
特变集团	913.19	766.89	2,421.57	9,884.12
江永鑫风新能源开发有限公司	-	1,661.55	2,182.79	14,180.14

关联方	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
沈阳特变电工电气工程有限公司	-	-	47.17	27.78
江永清洁能源开发有限公司	-	999.84	951.09	1,179.78
江永晟华能源开发有限公司	-	788.30	822.00	805.34
特变电工国际物流（天津）有限公司	0.43	1.05	253.64	223.24
奇台县特变电工房地产开发有限责任公司	-	0.02	88.90	186.83
特变电工集团（天津）新能源科技有限公司	50.58	171.02	45.35	-
中丝路设计咨询有限公司	-	0.44	1.16	5.13
湖南中特物业管理有限公司	-	-	-	-
公安县竹瑞晟鑫新能源有限公司	-	-	-	55,545.97
西安兴武风力发电有限公司	-	-	-	13,803.20
西安吴城新能源发电有限公司	-	-	-	13,321.56
新疆昌特输变电配件有限公司	-	-	-	1,214.14
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	-	-	-	673.63
新疆瑶池铭世果饮有限公司	-	-	-	0.79
新泰特变电工房地产开发有限公司	0.06	-	6.33	46.92
新疆特变机电设备制造有限公司	-	-	-	0.02
新泰市一新旅游开发有限公司	-	-	13.61	8.85
广西宏创再生资源开发有限责任公司	3.87	-	-	-
新疆中森矿业投资有限公司	0.49	-	-	-
新疆亚欧丝路工程咨询管理有限公司	0.24	-	-	-
新疆悦享智慧生活服务有限公司	0.72	-	-	-
合计	15,578.68	59,037.71	158,503.29	226,456.81

报告期内，公司向关联方出售商品、提供劳务有关的交易主要是公司向关联方提供工程劳务及销售铝制品等。2022 年、2023 年、2024 年及 2025 年 1-6 月，公司向关联方销售商品提供劳务总金额占公司各期营业收入的比例分别为 2.34%、1.61%、0.60%及 0.32%。

报告期内，因开展相关业务需要，公司与关联方依据商业原则，签订相关业务协议，协商价格依据市场价格确定，关联交易定价公允。

（3）关联租赁

报告期内，公司作为出租方的关联租赁情况如下：

单位：万元

出租方	承租方	租赁资产种类	2025年1-6月	2024年度	2023年度	2022年度
特变电工	特变集团及其所属单位	厂房、设施和设备、办公场地、员工宿舍	844.49	4,029.92	3,610.95	3,621.69
特变电工	湖南省国创电力有限公司及其所属单位	厂房、设施和设备	39.36	1,951.34	413.49	-
特变电工	新疆远洋金属材料科技有限公司	房屋	160.55	321.10	321.10	321.10
特变电工	内蒙古特变电工能源装备有限公司	厂房、设施和设备	115.00	211.01	211.01	288.99
合计			1,159.40	6,513.37	4,556.55	4,231.78

报告期内，因开展相关业务需要，公司与关联方依据商业原则，签订相关业务协议，协商价格依据市场价格确定，关联交易定价公允。

综上，报告期内，公司经常性关联交易的金额较小，占报告期内采购总额和营业收入的比重也较小，不存在通过关联交易损害上市公司利益的情形。

2、非经常性关联交易

报告期内，公司存在 3 项非经常性关联交易，分别如下：

（1）发行人控股子公司衡变公司于 2023 年受让特变集团控股子公司新疆特变电工自控设备有限公司全部股权，受让总价款按照自控公司股东全部权益的评估价值确定为 42,033.50 万元。完成股权转让后，衡变公司按照同一控制下的企业合并将自控公司纳入合并范围。

（2）发行人控股子公司广西宏泰新材料有限公司（以下简称“广西宏泰”）于 2025 年收购特变集团持有的防城港中丝路新材料科技有限公司 67%的股权，收购总价款为 8,000.00 万元，并向防城港中丝路新材料科技有限公司支付 25,500.00 万元用以缴纳注册资本金。广西宏泰资金来源为发行人向其增资 33,500.00 万元。

（3）发行人控股子公司衡变公司于 2025 年 4 月与特变集团、特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司签订《股权转让协议》，衡变公司受让特变集团持有工程修试公司 100%的股权，受让总价款按照工程修试公司股东全部权益的评估价值确定为 4,622.18 万元。完成股权转让后，衡变公司按照同一控制下的企业合

并将工程修试公司纳入合并范围。

报告期内，公司非经常性关联交易的金额较小，占报告期内营业收入或营业成本的比重也较小，不存在通过关联交易损害上市公司利益的情形。

3、关联方应收、应付款项余额

(1) 应收项目

单位：万元

项目名称	关联方	2025 年 6 月末账面余额	2024 年末账面余额	2023 年末账面余额	2022 年末账面余额
应收票据及应收款项融资：					
应收票据及应收款项融资	中丝路建设投资集团有限公司	422.96	1,874.84	1,274.01	6,315.85
应收票据及应收款项融资	湖南省国创电力有限公司	-	810.84	150.00	-
应收票据及应收款项融资	昌吉特变房地产开发有限公司	55.77	671.86	1,865.27	1,767.11
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	218.48	359.21	1,815.71	2,345.02
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	-	238.01	-	-
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	-	230.00	-	18.77
应收票据及应收款项融资	包头特变电工康养置业有限公司	-	161.98	-	490.03
应收票据及应收款项融资	国创电力（新疆）有限公司	-	72.23	-	-
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	-	20.00	-	-
应收票据及应收款项融资	特变集团	20.00	12.75	-	1,088.59
应收票据及应收款项融资	湖南特变置业有限公司	-	6.96	3.77	814.99
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	16.00	-	351.27	2,242.46
应收票据及应收款项融资	乌鲁木齐特变旭日房地产开发有限公司	-	-	84.37	-
应收票据及应收款项融资	成都富江工业股份有限公司	-	-	67.28	118.02
应收票据及应收款项融资	新疆远洋金属材料科技有限公司	-	-	-	2,105.77
应收票据及应收款项融资	特变电工京津冀置业有限公司				1,934.07
应收票据及应收款项融资	河南省远洋粉体科技股份有限公司	-	-	-	795.69

项目名称	关联方	2025 年 6 月末账面余额	2024 年末账面余额	2023 年末账面余额	2022 年末账面余额
应收票据及应收款项融资	新泰特变电工房地产开发有限公司	-	-	-	522.94
应收票据及应收款项融资	沈阳特变电工电气工程有限公司	-	-	-	451.84
应收票据及应收款项融资	中丝路设计咨询有限公司	-	-	-	72.52
应收票据及应收款项融资	新泰市一新旅游开发有限公司	-	-	-	68.00
应收票据及应收款项融资	奇台县特变电工房地产开发有限责任公司	-	-	-	8.03
应收票据及应收款项融资	湖南特变电工房地产开发有限责任公司	-	-	-	8.00
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	11.00	-	-	-
应收账款及合同资产：					
应收账款及合同资产	中丝路建设投资集团有限公司	821.89	1,607.27	3.34	285.90
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	3,768.39	1,190.61	-	-
应收账款及合同资产	江永晟华能源开发有限公司	48.12	1,162.59	1,162.59	2,870.62
应收账款及合同资产	道县清洁能源开发有限公司	539.10	949.99	2,127.79	2,479.62
应收账款及合同资产	江永清洁能源开发有限公司	302.01	581.49	1,626.66	2,447.80
应收账款及合同资产	JOBIN-SQM,INC.	-	786.07	719.29	37.98
应收账款及合同资产	图木舒克恒润金电力科技有限公司	216.00	216.00	216.00	216.00
应收账款及合同资产	湖南省国创电力有限公司	42.71	109.42	0.45	4.20
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	91.30	91.30	1,073.26	-
应收账款及合同资产	昌吉特变房地产开发有限公司	-	88.36	185.07	158.33
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	3.32	58.57	243.61	209.97
应收账款及合同资产	特变电工（沈阳）电气科技有限公司	28.89	34.39	-	-
应收账款及合同资产	特变集团	624.68	23.92	1,048.70	129.08
应收账款及合同资产	特变电工京津冀置业有限公司	11.93	12.50	597.15	-
应收账款及合同资产	昌吉雪峰爆破工程有限公司	9.89	9.17	5.60	10.14
应收账款及合同资产	中丝路设计咨询有限公司	-	6.93	-	-

项目名称	关联方	2025 年 6 月末账面余额	2024 年末账面余额	2023 年末账面余额	2022 年末账面余额
资产					
应收账款及合同资产	新疆交通建设集团股份有限公司	-	3.39	3.39	3.39
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	17.54	0.89	-	-
应收账款及合同资产	成都富江工业股份有限公司	-	-	122.37	-
应收账款及合同资产	新疆特变电工康养置业有限公司	-	-	55.19	283.64
应收账款及合同资产	乌鲁木齐特变旭日房地产开发有限公司	-	-	17.78	86.94
应收账款及合同资产	新泰中丝路康养置业有限公司	-	-	17.13	-
应收账款及合同资产	国创电力（天津）有限公司	-	-	9.85	17.82
应收账款及合同资产	固阳县长岚风力发电有限公司	-	-	3.27	17,531.16
应收账款及合同资产	五凌江永电力有限公司	-	-	-	506.53
应收账款及合同资产	奇台县特变电工房地产开发有限责任公司	-	-	-	31.43
应收账款及合同资产	沈阳特变电工电气工程有限公司	-	-	-	19.24
应收账款及合同资产	新疆昌特输变电配件有限公司	-	-	-	3.80
应收账款及合同资产	玛纳斯县九洲恒昌物流有限公司	-	-	-	1.89
应收账款及合同资产	内蒙古特变电工能源装备有限公司	115.23	0.18	-	0.63
应收账款及合同资产	中疆物流阜康有限公司	-	-	-	2.54
应收账款及合同资产	新疆特变电工集团物流有限公司	-	-	-	0.40
应收账款及合同资产	湖南特变电工房地产开发有限责任公司	-	-	-	46.54
应收账款及合同资产	湖南特变置业有限公司	-	-	-	279.45
应收账款及合同资产	新泰市一新旅游开发有限公司	-	-	-	2.66
应收账款及合同资产	新泰特变电工房地产开发有限公司	-	-	-	0.26
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	226.81	-	-	-
应收账款及合同资产	中疆物流有限责任公司	0.31	-	-	-
其他应收款：					

项目名称	关联方	2025 年 6 月末账面余额	2024 年末账面余额	2023 年末账面余额	2022 年末账面余额
其他应收款	JOBIN-SQM,INC.	1,823.60	2,037.05	2,007.09	2,650.93
其他应收款	中丝路建设投资集团有限公司	-	0.87	53.47	0.40
其他应收款	河南省远洋粉体科技股份有限公司	-	0.79	3.45	0.64
其他应收款	固阳县长岚风力发电有限公司	-	-	2,743.92	-
其他应收款	道县清洁能源开发有限公司	-	-	59.94	-
其他应收款	石首市首义新能源有限公司	-	-	-	261.10
其他应收款	图木舒克恒润金电力科技有限公司	-	-	-	162.30
其他应收款	新疆特变电工康养置业有限公司	-	-	-	98.40
其他应收款	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	-	-	-	13.10
其他应收款	新疆特变电工集团物流有限公司	-	-	1.01	-
其他应收款	新疆特变电工集团有限公司	-	-	2,997.82	2,457.44
其他应收款	国创电力（天津）有限公司	-	-	3,305.83	-
其他应收款	湖南省国创电力有限公司	-	-	-	-
其他应收款	新泰市一新旅游开发有限公司	-	-	-	2.62
其他应收款	湖南特变电工房地产开发有限责任公司	-	-	-	2.45
其他应收款	沈阳特变电工电气工程有限公司	-	-	-	4.24
其他应收款	新疆特变电工国际招标咨询有限公司	1.00	-	-	-
预付账款：					
预付账款	特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司	-	20,000.00	-	-
预付账款	特变集团	169.06	169.06	169.06	720.86
预付账款	新疆幸福谊家康养服务有限公司	-	28.96	-	-
预付账款	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	23.24	23.24	132.72	189.47
预付账款	湖南省国创电力有限公司	87.06	-	1,245.54	-
预付账款	内蒙古特变电工能源装备有限公司	-	-	663.70	663.70
预付账款	华翔（洪洞）新能源科技有限公司	-	-	363.28	363.28
预付账款	河南省远洋粉体科技股份有限公司	-	-	1.32	-
预付账款	国创电力（天津）有限公司	-	-	1.17	-
预付账款	新疆新铁天通供应链管理有限公司	-	-	0.00	-
预付账款	中丝路建设投资集团有限公司	-	-	636.66	1,357.79
预付账款	中疆物流有限责任公司	-	-	-	1.10

项目名称	关联方	2025年6月末账面余额	2024年末账面余额	2023年末账面余额	2022年末账面余额
预付账款	湖南特变置业有限公司	232.64	-	-	-
预付账款	厦门航天思尔特机器人系统股份公司	293.31	293.31	-	-
其他非流动资产：					
其他非流动资产	特变电工京津冀置业有限公司	3,967.23	3,967.23	8,645.66	16,557.47
其他非流动资产	特变电工集团（天津）新能源科技有限公司	-	1,020.35	-	-
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	1,714.09	234.90	14.41	46.28
其他非流动资产	中丝路设计咨询有限公司	105.27	105.27	105.27	105.27
其他非流动资产	若羌楼兰康养置业有限公司	-	-	20,154.22	-
其他非流动资产	中丝路建设投资集团有限公司	-	-	4,950.72	4,755.17
其他非流动资产	内蒙古特变电工能源装备有限公司	-	-	4,189.15	1,254.39
其他非流动资产	新泰中丝路康养置业有限公司	-	-	430.54	-
其他非流动资产	昌吉特变房地产开发有限公司	9,018.02	-	-	-

(2) 应付项目

单位：万元

项目名称	关联方	2025年6月末账面余额	2024年末账面余额	2023年末账面余额	2022年末账面余额
应付票据：					
应付票据	特变集团	1,375.00	20,230.30	7,967.82	13,573.32
应付票据	内蒙古特变电工能源装备有限公司	3,406.86	9,572.86	3,483.13	1,277.64
应付票据	湖南省国创电力有限公司	15,215.63	8,608.27	5,016.25	4,304.13
应付票据	中疆物流有限责任公司	-	2,890.39	146.69	-
应付票据	中疆物流阜康有限公司	-	1,943.82	27.48	191.00
应付票据	国创电力（新疆）有限公司	2,820.00	1,802.68	388.22	-
应付票据	中丝路建设投资集团有限公司	480.00	1,473.63	1,617.80	888.88
应付票据	国创电力（天津）有限公司	769.87	1,038.02	430.00	-
应付票据	特变电工（沈阳）电气科技有限公司	47.18	917.36	2,128.31	-
应付票据	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	1,822.08	831.01	3,303.74	2,749.47
应付票据	新疆雪峰爆破工程有限公司	-	680.96	-	-
应付票据	特变电工集团（湖南）电气科技有限公司	-	480.84	-	-
应付票据	特变电工集团（天津）新能源科技有限公司	491.13	395.22	-	-

项目名称	关联方	2025年6月末 账面余额	2024年末 账面余额	2023年末 账面余额	2022年末 账面余额
应付票据	新疆中森矿业投资有限公司	-	29.44	-	-
应付票据	昌吉雪峰爆破工程有限公司	7,364.85	-	1,404.99	1,855.00
应付票据	新疆特变电工康养置业有限公司	-	-	8.00	-
应付票据	沈阳特变电工电气工程有限公司	-	-	-	419.68
应付票据	特变电工京津冀置业有限公司	-	-	-	3,958.44
应付票据	新疆昌特输变电配件有限公司	-	-	-	6.00
应付账款：					
应付账款	中丝路建设投资集团有限公司	64,489.71	66,242.86	28,334.53	15,997.40
应付账款	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	9,407.28	11,268.71	6,777.43	4,832.74
应付账款	内蒙古特变电工能源装备有限公司	1,967.03	7,824.08	269.42	3,375.09
应付账款	新疆雪峰爆破工程有限公司	2,722.08	5,586.23	-	-
应付账款	特变电工（沈阳）电气科技有限公司	3,453.22	5,256.49	3,356.09	-
应付账款	昌吉雪峰爆破工程有限公司	2,359.53	3,769.76	2,937.17	1,586.01
应付账款	特变集团	4,780.79	2,489.50	2,962.10	2,796.28
应付账款	湖南省国创电力有限公司	10,767.71	2,565.39	1,720.15	1,023.53
应付账款	中疆物流阜康有限公司	1,476.85	1,075.93	2,014.51	1,040.71
应付账款	厦门航天思尔特机器人系统股份公司	1,018.03	1,038.03	-	-
应付账款	特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司	1,395.98	1,001.42	568.30	503.65
应付账款	九洲恒昌物流股份有限公司	0.01	940.45	-	-
应付账款	新泰中丝路康养置业有限公司	8.00	818.13	430.54	-
应付账款	中疆物流有限责任公司	407.62	690.90	833.79	654.32
应付账款	特变电工集团（天津）新能源科技有限公司	16.59	385.03	-	-
应付账款	新疆汇德物流有限公司	-	320.71	-	-
应付账款	中丝路设计咨询有限公司	140.00	299.07	355.68	104.59
应付账款	新疆新铁天通供应链管理有限公司	208.18	208.18	205.58	-
应付账款	国创电力（新疆）有限公司	1,557.06	174.41	549.72	-
应付账款	国创电力（天津）有限公司	213.13	138.69	37.41	50.33
应付账款	新疆昌特输变电配件有限公司	61.79	61.79	61.79	61.79
应付账款	新疆特变电工康养置业有限公司	18.80	18.80	18.80	18.80
应付账款	昌吉特变房地产开发有限公司	-	3.17	-	-
应付账款	新疆交通建设集团股份有限公司	-	0.50	-	-

项目名称	关联方	2025年6月末 账面余额	2024年末 账面余额	2023年末 账面余额	2022年末 账面余额
应付账款	新疆幸福谊家康养服务有限公司	0.11	0.11	-	-
应付账款	新疆特变电工集团物流有限公司	0.08	0.08	0.08	8.20
应付账款	新疆特变（集团）现代农业科技有限公司	0.01	0.01	290.49	135.28
应付账款	特变电工集团（湖南）电气科技有限公司	0.00	0.00	30.18	414.22
应付账款	赛晶亚太半导体科技（浙江）有限公司	-	-	135.94	-
应付账款	沈阳特变电工电气工程有限公司	-	-	-	3,494.81
应付账款	特变电工杜尚别开发建设有限公司	-	-	-	765.21
应付账款	乌鲁木齐新特发电有限责任公司	-	-	-	380.00
应付账款	新疆亚欧丝路工程咨询管理有限公司	5.74	-	-	-
应付账款	新疆特变集团水电有限公司	-	-	-	1.00
其他应付款：					
应付股利	特变集团	14,974.21	447.28	447.28	-
其他应付款	特变集团	7,048.38	15,779.04	19,722.64	9,917.17
其他应付款	新疆雪峰爆破工程有限公司	80.00	1,058.66	-	-
其他应付款	昌吉雪峰爆破工程有限公司	806.13	806.13	812.53	408.45
其他应付款	图木舒克恒润金电力科技有限公司	686.64	686.64	686.64	-
其他应付款	九洲恒昌物流股份有限公司	-	160.00	-	-
其他应付款	厦门航天思尔特机器人系统股份公司	60.00	65.00	-	-
其他应付款	新疆幸福谊家康养服务有限公司	-	20.62	-	-
其他应付款	玛纳斯县九洲恒昌物流有限公司	-	20.00	-	-
其他应付款	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	18.90	8.90	0.10	0.10
其他应付款	中丝路建设投资集团有限公司	20.26	3.34	-	0.10
其他应付款	新疆汇德物流有限公司	-	2.00	-	-
其他应付款	中丝路设计咨询有限公司	0.30	0.32	-	-
其他应付款	新疆远洋金属材料科技有限公司	-	0.07	-	-
其他应付款	成都富江工业股份有限公司	-	0.01	0.01	0.01
其他应付款	特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司	-	-	2,078.96	-
其他应付款	君融科技创新服务有限公司	-	-	14.47	14.47
其他应付款	沈阳特变电工电气工程有限公司	-	-	-	3.86
其他应付款	特变电工集团（湖南）电气科技有限公司	-	-	3,051.78	2,449.14
其他应付款	湖南省国创电力有限公司	274.50	17.87	1,949.05	-
其他应付款	特变电工集团（天津）供应链有限公司	17.87	17.87	-	-

项目名称	关联方	2025年6月末 账面余额	2024年末 账面余额	2023年末 账面余额	2022年末 账面余额
其他应付款	新疆特变电工集团物流有限公司	0.09	34.37	-	-
合同负债：					
合同负债	玛纳斯县九洲恒昌物流有限公司	-	526.52	573.92	-
合同负债	江永晟华能源开发有限公司	-	524.41	12.19	315.90
合同负债	道县清洁能源开发有限公司	-	435.84	-	97.65
合同负债	特变集团	214.21	346.30	0.72	3.93
合同负债	江永清洁能源开发有限公司	-	209.80	-	1,416.66
合同负债	江永鑫风新能源开发有限公司	-	121.65	-	-
合同负债	昌吉特变房地产开发有限公司	-	44.30	40.32	-
合同负债	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	0.38	43.71	150.44	176.99
合同负债	特变电工集团（天津）新能源科技有限公司	-	26.71	-	-
合同负债	吉木萨尔县特变电工房地产开发有限责任公司	21.06	21.06	21.06	21.06
合同负债	中丝路建设投资集团有限公司	8.46	14.08	367.24	0.11
合同负债	中疆物流有限责任公司	0.17	11.87	14.15	131.67
合同负债	新疆特变电工康养置业有限公司	-	11.86	11.95	-
合同负债	内蒙古特变电工能源装备有限公司	-	2.37	-	-
合同负债	九洲恒昌物流股份有限公司	-	2.21	-	-
合同负债	中国广电新疆网络股份有限公司	-	0.27	0.27	-
合同负债	中疆物流阜康有限公司	0.17	0.17	0.17	0.17
合同负债	湖南省国创电力有限公司	-	0.09	-	33.25
合同负债	特变电工京津冀置业有限公司	0.05	0.06	0.06	0.06
合同负债	固阳县长岚风力发电有限公司	-	-	6,206.91	16,352.54
合同负债	JOBIN-SQM,INC.	-	-	482.81	14,361.70
合同负债	湖南特变置业有限公司	-	-	30.41	-
合同负债	奇台县特变电工房地产开发有限责任公司	-	-	9.07	-
合同负债	河南省远洋粉体科技股份有限公司	-	-	1.62	-
合同负债	新疆特变集团矿业有限公司	-	-	0.27	-
合同负债	石首市首义新能源有限公司	-	-	-	7,012.84
合同负债	特变电工国际物流（天津）有限公司	-	-	-	329.74
合同负债	五凌江永电力有限公司	-	-	-	329.17
合同负债	天津中疆供应链管理有限公司	-	-	-	295.02

项目名称	关联方	2025 年 6 月末 账面余额	2024 年末 账面余额	2023 年末 账面余额	2022 年末 账面余额
合同负债	湖南特变电工房地产开发有限责任公司	-	-	-	0.15
合同负债	新疆特变电工集团物流有限公司	-	-	-	0.04

4、关键管理人员报酬

报告期内，公司关键管理人员报酬情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-6 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
关键管理人员报酬	1,451.61	4,023.39	4,486.68	4,469.35

5、减少和规范关联交易的措施

公司已在《公司章程》《股东大会议事规则》《董事会议事规则》《关联交易管理制度》《独立董事工作制度》等相关规定中对关联交易应遵循的原则、决策权限与程序等进行了明确规定。

（1）《公司章程》《股东大会议事规则》《董事会议事规则》相关规定

公司《公司章程》《股东大会议事规则》《董事会议事规则》关于股东大会、董事会涉及关联交易事项时的制度安排如下：

股东大会审议有关关联交易事项时，关联股东不应当参与投票表决，其所代表的有表决权的股份数不计入有效表决总数；股东大会决议的公告应当充分披露非关联股东的表决情况。

出现下述情形的，董事应当对有关提案回避表决：（一）《上市规则》规定董事应当回避的情形；（二）董事本人认为应当回避的情形；（三）本公司《公司章程》规定的因董事与会议提案所涉及的企业有关联关系而须回避的其他情形。在董事回避表决的情况下，有关董事会会议由过半数的无关联关系董事出席即可举行，形成决议须经无关联关系董事过半数通过。出席会议的无关联关系董事人数不足 3 人的，不得对有关提案进行表决，应当将该事项提交股东大会审议。

股东大会授权董事会对下列事项行使职权：1、决定金额占公司最近一期经审计净资产 20%以下（含 20%）的投资（包括固定资产投资、股权投资等）、收购出售资产、委托理财等。2、决定除应股东大会审议外的担保事项。3、决定金额占最近一期经审计净资产 0.5%以上、5%以内的关联交易。4、单笔金额 5,000

万元以下且一个会计年度累计金额 5,000 万元以下的对外捐赠。5、股东大会以决议形式通过的其他授权事项。

（2）《关联交易管理制度》相关规定

1) 公司应当保证关联交易的合法性、必要性、合理性和公允性，保持公司的独立性，不得利用关联交易调节财务指标，损害公司利益。交易各方不得隐瞒关联关系或者采取其他手段，规避公司的关联交易审议程序和信息披露义务。相关交易不得存在导致或者可能导致上市公司出现被控股股东、实际控制人及其他关联人非经营性资金占用、为关联人违规提供担保或者其他被关联人侵占利益的情形。

2) 公司与关联人之间的关联交易应签订书面合同或协议。合同或协议的签订应遵循平等、自愿、等价、有偿的原则，合同或协议内容应明确、具体。不得要求公司与其进行显失公平的关联交易，不得要求公司无偿或者以明显不公平的条件为其提供商品、服务或者其他资产，不得通过任何方式影响公司的独立决策，不得通过欺诈、虚假陈述或者其他不正当行为等方式损害公司和中小股东的合法权益。

3) 关联交易披露及决策程序

公司与关联人发生的交易达到下列标准之一的，应当提交公司董事会审议并及时披露：

①公司与关联自然人发生的交易金额（包括承担的债务和费用）在 30 万元以上的交易；

②公司与关联法人（或者其他组织）发生的交易金额（包括承担的债务和费用）在 300 万元以上，且占上市公司最近一期经审计净资产绝对值 0.5%以上的交易。

③公司与关联人发生的交易金额（包括承担的债务和费用）在 3,000 万元以上，且占上市公司最近一期经审计净资产绝对值 5%以上的，应当按照《股票上市规则》第 6.1.6 条的规定披露审计报告或者评估报告，并将该交易提交股东大会审议。

公司可以聘请独立财务顾问就需股东大会批准的关联交易事项对全体股东是否公平、合理发表意见，并出具独立财务顾问报告。

监事会对股东大会批准的关联交易是否公平、合理，是否存在损害公司和非关联股东合法权益的情形明确发表意见。

④公司董事会审议关联交易事项时，关联董事应当回避表决，也不得代理其他董事行使表决权。该董事会会议由过半数的非关联董事出席即可举行，董事会会议所作决议须经非关联董事过半数通过。出席董事会会议的非关联董事人数不足三人的，公司应当将交易提交股东大会审议。

⑤公司股东大会审议关联交易事项时，关联股东应当回避表决，也不得代理其他股东行使表决权。

（3）《独立董事工作制度》相关规定

应当披露的关联交易应当经公司全体独立董事过半数同意后，提交董事会审议的事项。

公司已建立规范的关联交易制度，在公司章程中明确关联交易的批准权限、决策程序、价格确定原则、决策回避制度，在实际运行中，公司严格执行了以上制度要求。

6、规范及减少关联交易的承诺

（1）为避免和减少将来可能发生的关联交易，公司实际控制人张新先生已作出承诺如下：

“1、在不对上市公司及其他股东的利益构成不利影响的前提下，本人及本人控制的其他企业将尽量避免和减少与上市公司及其控制的企业之间的关联交易。2、本次交易完成后，就本人及本人控制的企业与上市公司之间的关联交易确有必要时，本人及本人控制的企业保证遵循市场交易的公开、公平、公正的原则，按照公允、合理的市场价格进行交易，并依据有关法律、法规及规范性文件的规定履行关联交易决策程序，依法履行信息披露义务。3、本人保证本人及本人控制的企业将不通过与上市公司之间的关联交易取得任何不正当的利益或使上市公司承担任何不正当的义务，或干涉上市公司在资产、业务、财务、人员、

机构等方面的独立性，保证不会利用关联交易促使上市公司股东（大）会、董事会、监事会、管理层等机构或人员作出可能损害上市公司及其股东合法权益的决定或行为。4、本人保证将按照法律法规、规范性文件和公司章程的规定，在审议涉及与上市公司之间的关联交易时，切实遵守上市公司董事会、股东（大）会进行关联交易表决时的回避程序，严格遵守公司关于关联交易的决策制度，确保不损害公司利益。5、本承诺函在本人作为上市公司实际控制人期间持续有效。如本人违反上述承诺，本人将依法承担相应的法律责任。若后续相关法律、法规、证券监管部门规范性文件发生变更的，则本人将根据相关规定相应调整上述承诺。”

（2）为避免和减少将来可能发生的关联交易，公司第一大股东特变集团及其他持股 5%以上股东宏联创投已作出承诺如下：

“1、在不对上市公司及其他股东的利益构成不利影响的前提下，本企业及本企业控制的其他企业将尽量避免和减少与上市公司及其控制的企业之间的关联交易。2、本次交易完成后，就本企业及本企业控制的企业与上市公司之间的关联交易确有必要时，本企业及本企业控制的企业保证遵循市场交易的公开、公平、公正的原则，按照公允、合理的市场价格进行交易，并依据有关法律、法规及规范性文件的规定履行关联交易决策程序，依法履行信息披露义务。3、本企业保证本企业及本企业控制的企业将不通过与上市公司之间的关联交易取得任何不正当的利益或使上市公司承担任何不正当的义务，或干涉上市公司在资产、业务、财务、人员、机构等方面的独立性，保证不会利用关联交易促使上市公司股东（大）会、董事会、监事会、管理层等机构或人员作出可能损害上市公司及其股东合法权益的决定或行为。4、本企业保证将按照法律法规、规范性文件和公司章程的规定，在审议涉及与上市公司之间的关联交易时，切实遵守上市公司董事会、股东（大）会进行关联交易表决时的回避程序，严格遵守公司关于关联交易的决策制度，确保不损害公司利益。5、本承诺函在本企业作为上市公司持股 5%以上的股东期间持续有效。如本企业违反上述承诺，本企业将依法承担相应的法律责任。若后续相关法律、法规、证券监管部门规范性文件发生变更的，则本企业将根据相关规定相应调整上述承诺。”

7、独立董事对关联交易发表的意见

对报告期内发生的需发表意见的关联交易，公司独立董事已按照《公司法》《上市公司独立董事管理办法》《上市规则》等法律、法规及规章制度和《公司章程》《关联交易管理制度》等公司内部制度的规定发表了相应的事前认可意见（如需）、同意的独立意见或经独立董事专门会议审议通过。

第七节 募集资金运用调查

一、前次募集资金运用情况

截至 2025 年 6 月 30 日，前次募集资金到账时间距今已超过 5 个会计年度，不存在前次募集资金到账时间距今未满五个会计年度的情形。发行人前次募集资金为 2017 年向全体股东配售 A 股募集的资金，到账时间为 2017 年 6 月 12 日。截至 2021 年 2 月 4 日，前次募集资金已使用完毕，募集资金账户已销户。

二、本次募集资金使用计划

本次向不特定对象发行可转债的募集资金总额不超过人民币 800,000.00 万元（含本数，下同），扣除发行费用后，募集资金将用于以下项目：

单位：万元

序号	项目简称	实施地点	实施主体	投资总金额	募集资金投资金额
1	准东 20 亿 Nm ³ /年煤制天然气项目	新疆准东经济技术开发区将军庙产业园	新疆准能化工有限公司	1,703,941.12	800,000.00
合计				1,703,941.12	800,000.00

在本次发行募集资金到位之前，公司将根据募集资金投资项目进度的实际情况以自筹资金先行投入，并在募集资金到位后按照相关规定的程序予以置换。

若实际募集资金金额（扣除发行费用后）少于上述项目拟投入金额，募集资金不足部分由公司自筹解决。

三、本次募集资金投资项目实施的背景

（一）新疆的经济发展需要构建体现新疆特色和优势的现代化产业体系

中共中央、国务院《关于新时代推进西部大开发形成新格局的指导意见》要求西部地区优化煤炭生产与消费结构，推动煤炭清洁生产与智能高效开采，积极推进煤炭分级分质梯级利用，稳步开展煤制油、煤制气等升级示范；新疆维吾尔自治区提出，要充分发挥油气、煤炭、矿产等资源和产业在全国经济大局中的重要作用，着眼培育壮大特色优势产业，高质量打造油气生产加工、煤炭煤电煤化工等“八大产业集群”，加快构建体现新疆特色和优势的现代化产业体系。

利用新疆丰富的煤炭资源培育新疆优势产业，推动新疆地区的具有技术密集

型、资金密集型煤化工产业升级，可带动建筑、交通、装备制造、新能源等相关行业和领域的发展。因此，推动新疆煤化工产业高质量发展，是在新时期推进西部大开发、促进新疆经济发展的需要。

（二）发展煤制气是国家为保障能源安全所作的战略选择

煤制气是通过气化工艺将固体煤炭转化为合成天然气的技术，与常规天然气应用场景完全兼容。我国煤炭储量丰富，开发煤制气资源有助于推动煤炭清洁高效利用、加快传统产业转型升级，又能增加天然气供给，煤制气作为清洁能源转化的重要路径，对保障我国能源安全、推动“双碳”战略实施、优化能源结构体系具有核心支撑作用。

煤制气产业已被纳入国家能源战略重点扶持范畴。《“十四五”国家发展规划及 2035 远景纲要》明确提出，要构建现代能源体系，推动煤炭等化石能源清洁高效利用，做好煤制油气战略基地规划布局和管控，提升能源储备与应急保障能力；国家发改委和工信部联合印发的《现代煤化工产业创新发展布局方案》（发改产业〔2017〕553 号）强调，要开展现代煤化工产业创新发展布局，规划布局内蒙古鄂尔多斯、陕西榆林、宁夏宁东、新疆准东 4 个现代煤化工产业示范区，推动产业集聚发展，逐步形成世界一流的现代煤化工产业示范区；国家发改委、工信部等六部门联合印发的《关于加强煤炭清洁高效利用的意见》（发改运行〔2024〕1345 号），明确要求加快煤制油气战略基地建设、加强煤制油气等产能和技术储备，促进煤化工产业高端化、多元化、低碳化发展。

（三）持续增长的天然气消费需求奠定了煤制气发展的经济可行性

近年来，我国天然气消费需求保持强劲增长态势。作为清洁低碳能源，天然气在工业燃料、城市燃气、发电等领域的应用不断拓展。然而，国内天然气产量增长难以完全满足市场需求，进口依存度持续处于高位。2024 年，我国进口天然气达 1.32 亿吨，进口依存度高达 42%，能源安全面临较大的外部风险。在此背景下，煤制天然气作为重要的补充气源，其战略价值日益凸显。一方面，煤制气可充分利用我国丰富的煤炭资源，实现煤炭清洁高效转化，缓解天然气供需矛盾；另一方面，规模化发展煤制气产业能够有效降低进口依存度，增强能源自主保障能力。因此，发展煤制气产业，既可以应对天然气需求增长的现实需要，也

可构建多元化能源供应体系、提升国家能源安全保障水平。

根据《中国天然气发展报告（2025）》，2024 年天然气消费量同比增长 7.3%；我国天然气在一次能源消费结构中占比达 8.8%，较上年提高 0.3 个百分点。预计 2025 年天然气消费同比增长约 2%~3%。煤制气有良好的市场前景。

我国煤制气发展历程较短，在发展初期，管道输送能力不足及经营模式限制了天然气向终端市场供应；随着石油天然气体制改革的不断深化，管输和销售分开、油气管网实现公平接入，大幅地提升了天然气的调运能力和调配效率，为煤制气产业的蓬勃发展创造了有利的条件。2023 年以来，国内多个煤制天然气项目进入规划或实施阶段，以新疆准东地区为例，国家发改委一次性批复 3 个合计年产 60 亿立方米煤制气项目，煤制气产业进入了新的发展时期。

（四）发展煤制气是传统能源产业转型升级，实现碳达峰、碳中和的必然要求

深化能源创新，以“多轮驱动”战略为核心，优化能源供应体系，推动能源高质量发展，是国家能源安全的需要，更是实现碳达峰、碳中和目标的需要。

尽管可再生能源发展势头迅猛，但传统能源清洁高效利用在未来较长一段时期内仍将是我国保障能源安全的重要支撑。煤炭作为我国的主体能源，将加大清洁化技术研发力度，大力推广超低排放、碳捕集利用与封存（CCUS）等先进技术。超低排放技术能够显著降低煤炭燃烧过程中污染物的排放，而 CCUS 技术则可以将二氧化碳捕获并加以利用或封存，碳排放大幅降低，推动煤炭从主体能源向保障性能源转型。

煤制天然气通过采用先进的煤气化和气体净化技术，产品使用可降低碳排放和污染物排放，达到与开采天然气相同的产品质量指标，可作为清洁能源转型的补充手段，在优化我国能源消费结构、降低对进口气的依赖的同时，助力实现“双碳”目标。

四、本次募集资金投资项目实施的必要性

准东 20 亿 Nm³ 年煤制天然气项目对保障国家能源战略安全、推动煤炭清洁高效利用、提升煤炭深加工技术水平、助力经济社会高质量发展有重大支撑作用，具有显著的社会效益和经济效益；作为公司煤炭资源进行转型深化利用的重要举

措，项目建设可以提升股东回报，对公司能源业务的深化转型具有重要的示范意义和引领意义。项目建设具有必要性。

（一）项目建设是落实全国能源资源战略保障基地建设、夯实西气东输工程、保障国家能源安全的重要举措

新疆能源资源富集，区位优势明显，在保障国家能源安全中具有重要的战略地位。国家发改委《国民经济和社会发展第十四个五年规划和 2035 年远景目标纲要》要求全面推进新时代国家“三基地一通道”建设，支持建设国家大型油气生产加工和储备基地、大型煤炭煤电煤化工基地、大型风电基地、国家能源资源陆上大通道；国家发改委、国家能源局《“十四五”现代能源体系规划》要求在准东等地区推进煤制油气战略基地建设，建立产能和技术储备。

2024 年，我国进口天然气 1.32 亿吨，进口依存度为 42%，能源安全面临较大的外部风险。项目规划的年产 20 亿 Nm³ 煤制气项目建成达产后，预计可降低国家天然气对外依存度 1.36 个百分点（以 2024 年数据计算），对于降低天然气进口依赖风险有积极意义。

西气东输不仅是能源输送工程，更是国家战略的重要支点。本项目的建成投产后，项目产生的天然气作为稳定的气源，可以有效规避进口气的供应不稳定风险、价格波动风险、输送基础设施缺陷等固有问题，提升西气东输国家管网尤其是西部地区管网的使用效率，增强储气调峰设施的能力，助力西气东输管道能力的均衡高效利用。

为支持新疆准东地区发展煤制气，国家相关部委 2025 年集中批复了准东地区 3 个年产 20 亿立方米的煤制气项目；同时，国家管网公司于 2025 年 9 月 9 日已开始同步建设“准东煤制天然气管道干线工程”，该干线工程建成后将与西气东输管道系统互联互通，实现“产”“输”协同发展，进一步提升我国天然气资源供应保障能力。

综上，公司年产 20 亿 Nm³ 煤制天然气项目是落实全国能源资源战略保障基地建设的重要举措。作为准东煤制油气战略基地支撑工程和构建西气东输系统工程的重要项目之一，可推动煤炭优质产能加快释放，建成达产后可在一定程度上降低我国天然气对外依存度，发挥国产气“压舱石”作用，提升油气自主保障能

力，保障国家能源安全。

（二）项目建设对推动煤化工转型升级、提升煤炭高效清洁利用能力、实现“碳达峰”、“碳中和”具有重要意义

煤气化技术是煤炭洁净化利用的重要途径之一，是现代煤化工的基础，是延长煤炭产业链的重要途径。新疆煤炭资源预测储量 2.19 万亿吨，占全国煤炭预测储量的 40%，煤炭品质优良、赋存条件好、开采成本低，但是远离东部消费市场，直接外运煤炭经济性差，且铁路运力缺口较大，物流通道不足及较高的运输成本制约了煤炭产能的释放。本项目通过对煤炭分级分质清洁高效综合利用，推动煤炭从燃料转型为原料的高效清洁利用，为优化煤炭行业产业结构、提高煤炭附加值、综合利用效能提供有力支撑。

项目承担国家能源局 3 项煤炭深加工产业创新示范任务，同时，项目拟开展多项技术示范，推动先进煤气化技术、新型催化剂技术、煤制气国产化成套技术、废弃物控制和资源化利用技术、低碳化及绿色化生产技术等研发与应用，推动关键技术首台装备、首批（次）材料、首版（次）软件应用示范和推广。项目建设发展新质生产力，对提升我国煤炭高效清洁利用领域的关键技术装备自主化水平意义深远。

项目采用清洁生产技术装备，采用全过程挥发性有机物污染治理、增加电力使用比例、绿氢绿氧减碳，通过从源头减碳、过程降碳、末端固碳和能源及碳排放管理等减污降碳措施。本项目通过煤制气与“绿电”“绿氢”耦合发展二氧化碳捕集驱油封存技术（CCUS）示范，推动公司传统煤化工业务向低碳化转型，促进“碳达峰”、“碳中和”目标的实现。

综上，项目建设承担多项国家重要示范工程任务，发展新质生产力，可提升我国煤炭高效清洁利用领域的关键技术装备自主化水平，对促进我国煤化工转型升级、提升我国煤炭高效清洁利用领域的关键技术装备自主化水平、助力“碳达峰”、“碳中和”具有重要意义。

（三）项目建设是公司推动能源业务结构性升级的必要举措，经济效益好，是公司主营业务长远发展的战略需要。

能源产业是公司的核心业务板块之一，公司能源产业包括煤炭开采及销售、

煤炭发电等。公司拥有的煤炭资源量达 126 亿吨，当前核定煤炭产能 7,400 万吨/年，火电装机 504 万千瓦。虽然公司拥有较好的煤炭资源储备，但是煤炭产业有周期性较强、价格波动较大等固有特点，公司通过建设实施本项目，可以优化公司的能源业务结构，增强提升能源业务韧性、提升经营效益、降低经营风险。

本项目所需的原料煤由自有煤矿通过输煤廊道直接运输进厂，实现煤炭资源就地转化，可有效提升公司能源业务的附加值，延伸公司能源业务价值链；作为公司能源业务高端化发展的开端，预计每年转化原煤 579.74 万吨，项目建设和运营为公司后续煤炭资源大规模的深化利用奠定基础；项目投产后，公司能源产业收入结构可以进一步多元化、降低经营风险，项目较高的经济效益可以有效提升公司的整体业绩、优化股东回报。

综上，项目建设是公司在煤炭业务、煤电业务的基础上，对煤炭资源进行转型深化利用的重要举措，项目效益好，对公司能源产业的深化发展、高端化转型具有重要的示范意义和引领意义，促使公司未来业务健康、长远发展，最终实现股东利益的最大化。因此，紧跟煤制气产业发展浪潮，构建“煤炭、煤电、煤化工”一体化产业运营生态，是主营业务发展的战略性需要。

五、本次募集资金投资项目实施的可行性

（一）项目建设得到了政策鼓励和支持，有充分的资源要素保障

煤制气项目符合国家、地区发展战略，是国家鼓励发展领域；项目实施有利于提升国家油气自给能力，降低我国油气对外依存度，推动煤炭资源的清洁高效利用，对促进地方经济快速发展，保障国家能源战略安全具有重要意义。作为国家重大能源建设项目，所需履行的国家部委的审批、备案工作已经完成。

为支持新疆准东地区发展煤制气，国家管网公司于 2025 年 9 月 9 日已开始同步建设“准东煤制天然气管道干线工程”，该干线工程建成后将与西气东输管道系统互联互通，实现“产”“输”协同发展，为建设项目产品的顺利销售奠定坚实基础。

本项目所需主要原材料煤炭资源来自于公司的自有煤矿，公司的两个露天煤矿的开采能力可满足本项目原料煤需求，项目所需辅助材料主要是各种催化剂及常规化学品，市场供应充足。此外，本项目所需的电力资源和水资源有充分保障，

公司已取得项目建设涉及的土地使用证。

（二）项目建设的技术工艺方案成熟，有充分的人才保障

通过长期引进、消化、吸收及自主研发，我国煤气化技术呈现出蓬勃发展的态势，我国现代煤化工产业技术水平处于领先地位；具体到煤制天然气领域，国内已有成熟的项目设计、建设和运营经验。项目建设方案在成熟的技术方案的基础上，结合公司的煤炭资源禀赋，按照低成本、高效益、能耗低、排放低的原则进行方案设计，项目所选整体工艺技术成熟可靠：原料煤通过煤气化，净化、甲烷化生产出市场紧缺的天然气产品，各装置废水送厂内污水处理装置处理后全部回用，动力站锅炉烟气经过脱硫、脱硝等装置处理达标排放，实现煤炭资源的清洁、高效利用。

本项目所需的工程技术、管理和操作人员通过公司自有的技术储备和市场招聘解决，公司具有长期的煤炭业务经营和大型化工项目的建设和运营经验，形成了公司较好的人才资源库，这为本项目的建设和运营提供了技术和管理人才保障，目前，公司已经完成了项目建设和运营基础团队的搭建工作。

（三）募投项目产品市场前景广阔，预计效益较好

我国煤制气发展历程较短，在发展初期，管道输送能力不足及经营模式限制了天然气向终端市场供应；随着石油天然气体制改革的不断深化，管输和销售分开、油气管网实现公平接入，极大地提升了天然气的调运能力和调配效率，为煤制气产业发展创造了更有利的条件。根据可行性研究报告，准东至上海管输费用为 0.7514 元/Nm³，准东至北京管输费用为 0.5973 元/Nm³。根据《中国天然气发展报告（2025）》，2024 年天然气消费量同比增长 7.3%；我国天然气在一次能源消费结构中占比达 8.8%，较上年提高 0.3 个百分点。预计 2025 年天然气消费同比增长约 2%~3%。煤制气有良好的市场前景。天池能源年产 20 亿 Nm³ 煤制气项目的主产品为天然气和 LNG，由于天然气和 LNG 价格随市场供需关系会产生波动，天然气和 LNG 生产规模将从产品供求角度进行实时调整，以提升项目的整体效益。

六、本次募集资金投资项目与现有业务或发展战略的关系

公司主营业务由输变电产业、能源产业、新能源产业及新材料产业四大产业

构成，以煤炭为核心的能源产业是公司主营业务收入的主要构成部分之一。以煤炭为核心，打造“煤炭、煤电、煤化工”一体化产业生态是公司能源产业的长期发展战略，截至报告期期末，公司拥有的煤炭资源量达 126 亿吨，核定煤炭产能 7,400 万吨/年，火电装机 504 万千瓦（含自备电厂），公司能源产业的发展目标是形成煤炭、煤电、煤化工三大支柱板块，本次募投项目的实施将进一步促进公司能源产业生态的形成。

募投项目属于公司主营业务之一煤炭开采与销售业务向下游的延伸，是对公司现有业务体系的发展、提高和完善。在新疆煤炭资源丰富，但外运煤炭经济性差，且铁路运力缺口较大的背景下，煤制气项目可以消纳公司煤炭产能、提高煤炭业务附加值，紧密围绕公司煤炭业务并提高其持续盈利能力。为支持准东地区煤制气产业发展，国家管网公司于 2025 年 9 月 9 日开始同步建设“准东煤制天然气管道干线工程”，以实现“产”“输”协同发展。

综上，募投项目与公司现有经营规模、财务状况、技术水平和管理能力等相适应，符合国家产业政策、环保政策及其他相关法律、法规的规定。募投项目的实施是公司在煤炭业务、煤电业务的基础上，对煤炭资源进行转型深化利用的重要举措，项目效益好，对公司能源产业的深化发展、高端化转型具有重要的示范意义和引领意义，促使公司未来业务健康、长远发展，最终实现股东利益的最大化。

因此，根据国家战略需求，紧跟煤制气产业发展浪潮，建设准东 20 亿 Nm^3 /年煤制天然气项目，是公司构建“煤炭、煤电、煤化工”一体化产业生态所需，符合公司主营业务发展战略。

七、本次募集资金投资项目基本情况

（一）项目基本情况

项目名称：天池能源准东 20 亿 Nm^3 /年煤制天然气项目

项目简称：准东 20 亿 Nm^3 /年煤制天然气项目

建设单位：公司控股子公司天池能源的全资子公司新疆准能化工有限公司

建设地点：新疆准东经济技术开发区将军庙产业园

项目建设期：3 年

（二）项目建设内容

准东 20 亿 Nm^3 /年煤制天然气项目将新建年产能为 20.54 亿 Nm^3 的煤制天然气的生产设施（其中 8.4 亿 Nm^3 天然气转换为液化天然气 LNG58.2672 万吨），建设内容主要包括煤制气成套生产装置、变电站、控制室、化验室、综合办公楼等公用工程及辅助生产装置、输煤储运系统、环保设施等。

项目建成达产后，将形成年产 20.54 亿 Nm^3 煤制天然气产能（其中 8.4 亿 Nm^3 天然气转换为液化天然气 LNG58.2672 万吨）。

（三）项目投资概算

准东 20 亿 Nm^3 /年煤制天然气项目总投资 1,703,941.12 万元，其中建设投资 1,647,981.29 万元，铺底流动资金 9,956.97 万元，建设期利息 46,002.85 万元，其中拟使用募集资金 800,000.00 万元，其他资金以自有资金或自筹资金等方式解决。

（四）项目备案及环评情况

本项目已取得主管机关对投资项目核准以及对项目环境影响报告书的批复。

序号	批复单位	涉及事项	批复文件名	批复文号
1	国家发改委	项目核准	《国家发展改革委关于天池能源准东 20 亿立方米/年煤制天然气项目核准的批复》	发改能源〔2025〕705 号
2	生态环境部	环评批复	《关于天池能源准东 20 亿立方米/年煤制天然气项目环境影响报告书的批复》	环审〔2025〕66 号

（五）项目用地情况

本项目实施地点为新疆准东经济技术开发区将军庙产业园，本项目在公司现有工业用地上实施建设，公司已取得相关不动产权证书。

（六）项目经济效益评价

项目经济效益良好，建成后可优化公司煤炭业务的产业布局，有利于公司的长期发展。根据可行性研究报告，按照项目建设期 3 年，第 4 年投产且生产负荷达到 80%，第 5 年达产；项目经济服务年限为 15 年，所得税率 25%，年生产 121,428 万 Nm^3 合成天然气（SNG）、58.2672 万吨液化天然气（LNG），按照煤价 150-160

元/吨（含税，燃料煤 150 元/吨、原料煤 160 元/吨）测算，在不同的 SNG/LNG 销售价格时，项目效益情况如下：

单位：万元

SNG/LNG 价格 (含税)	2.2 元/Nm ³ / 3,900 元/T	2.31 元 /Nm ³ / 4,095 元/T	2.42 元 /Nm ³ / 4,290 元/T	2.53 元 /Nm ³ / 4,485 元/T	2.64 元 /Nm ³ / 4,680 元/T	2.75 元 /Nm ³ / 4,875 元/T
年营业收入	485,743.97	508,119.75	530,495.52	552,871.30	575,247.07	597,622.85
年利润总额	96,096.66	118,001.46	139,906.26	161,811.06	183,715.86	205,620.66
财务内部投资 收益率(%)	6.54	7.66	8.73	9.76	10.75	11.71
投资回收期 (年)	12.00	11.23	10.58	10.02	9.55	9.13

注：1、本表所列营业收入为运营期内不含税营业收入的平均值；2、营业收入中考虑了副产品收入；3、投资回收期包含建设期。

（七）募投项目效益预测的依据及计算过程

假设宏观经济环境、天然气行业市场情况及公司经营情况没有发生重大不利变化。本项目财务评价计算期 18 年，其中建设期为 3 年，运营期 15 年，运营期内第 1 年达产 80%，第 2 年及以后均为 100%。

1、销售收入测算依据

本项目的主产品为煤制天然气，产品形态包括管道天然气和液化天然气两种。鉴于天然气下游市场消费量巨大、对外依存度较高，产品需求高涨，本产品的销量主要依据政府批复的产能确定，为 20.54 亿 Nm³/年的天然气，其中约 40.89% 的天然气液化后进行销售，即每年销售 121,428 万 Nm³ 合成天然气（SNG）与 58.2672 万吨液化天然气（LNG）。

营业收入以募投项目产品销售价格乘以当年预计产量进行测算，销售价格主要参考上海石油天然气交易中心公布的终端售价。项目达产后，在不同的销售价格条件下，预计本项目在的营业收入测算过程如下：

单位：万元

SNG/LNG 价格(含税)	2.2 元 /Nm ³ / 3,900 元/T	2.31 元 /Nm ³ / 4,095 元/T	2.42 元 /Nm ³ / 4,290 元/T	2.53 元 /Nm ³ / 4,485 元/T	2.64 元 /Nm ³ / 4,680 元/T	2.75 元 /Nm ³ / 4,875 元/T
SNG	245,084.04	257,338.24	269,592.44	281,846.64	294,100.84	306,355.05
LNG	208,478.97	218,902.92	229,326.87	239,750.82	250,174.77	260,598.72
副产品	38,228.47	38,228.47	38,228.47	38,228.47	38,228.47	38,228.47

SNG/LNG 价格(含税)	2.2 元 /Nm ³ / 3,900 元/T	2.31 元 /Nm ³ / 4,095 元/T	2.42 元 /Nm ³ / 4,290 元/T	2.53 元 /Nm ³ / 4,485 元/T	2.64 元 /Nm ³ / 4,680 元/T	2.75 元 /Nm ³ / 4,875 元/T
合计	491,791.48	514,469.63	537,147.78	559,825.93	582,504.08	605,182.23

注 1、本表所列营业收入为运营期内不含税营业收入的平均值；
注 2、副产品主要包括粗苯、中油、煤焦油、粗酚、硫铵、液态二氧化碳以及 20%氨水。

2、成本费用测算依据

项目总成本费用估算按成本费用要素分类主要包括制造成本（含原料煤、燃料费、动力费、其他原料、人员费用、制造费用）、管理费用、财务费用及销售费用。具体说明如下：

序号	项目	主要测算过程及依据
1	制造成本	/
1.1	原料煤	参考新疆准东地区 2022 年至 2025 年 3 月的价格水平，结合项目产能及同类项目单位耗用估算需求量
1.2	燃料费	参考新疆准东地区 2022 年至 2025 年 3 月的价格水平，结合项目产能及同类项目单位耗用估算需求量
1.3	动力费	参考新疆准东地区 2022 年至 2025 年 3 月的价格水平，结合项目产能及同类项目单位耗用估算需求量
1.4	其他原料	参考同规模项目年用量及市场价格
1.5	人员费用	人数参考同规模项目的人员定额，人均工资及福利参考项目所在地的平均水平
1.6	制造费用	/
1.6.1	折旧费	固定资产按直线法进行折旧，残值率为 3%，机器设备折旧年限为 15 年，房屋建筑物折旧年限为 25 年
1.6.2	修理费	按固定资产原值（减去利息）的 3%计
1.6.3	其他制造费用	其他制造费取 3.5 万元/人年，其它制造费为制造费扣除人工成本、折旧和修理费后的费用
2	管理费用	/
2.1	无形资产摊销	无形资产按 10 年进行摊销
2.2	其他资产摊销	其他资产按 5 年进行摊销
2.3	其他管理费用	其他管理费按 7.5 万元/人年，其他管理费用为管理费用扣除人工成本、折旧费、修理费、摊销费、固定资产保险费 and 安全生产费后的费用
3	财务费用	/
3.1	固定资产贷款利息	长期贷款年利率按照 2024 年 12 月中国人民银行公布的五年期以上 LPR 利率计算，即年贷款利率按照 3.6%计算
3.2	流动资金利息	短期贷款利率按 2024 年 12 月中国人民银行公布的一年期 LPR 利率计算，即年贷款利率按照 3.1%计算
4	销售费用	按营业收入的 1%计算

3、所得税、其他税金及附加的依据

本项目实施主体准能化工，按 25%的所得税税率计缴企业所得税。本次募投项目按照 25%的所得税率预测应缴纳的企业所得税额。

其他税金及附加情况如下：

序号	项目	计税依据	税率（%）
1	煤、电、催化剂及化学品的增值税	应纳税额	13
2	新鲜水的增值税	应纳税额	9
3	城市维护建设税	增值税	5
4	教育费附加	增值税	3

4、项目效益总体情况

本项目效益测算情况请参见本节之“七、（六）项目经济效益评价”。

八、本次募集资金投资项目资金缺口的解决方式

项目总投资金额高于本次募集资金使用金额的部分由公司自筹解决。

九、本次向不特定对象发行可转换公司债券募集资金对公司经营管理和财务状况的影响

（一）本次发行对公司经营情况的影响

本次募集资金投资项目符合国家相关产业政策及未来公司整体战略发展方向，是对公司煤炭资源利用能力、核心技术能力以及行业地位的加强。本次发行有利于公司充分发挥公司资源禀赋优势、工程技术能力和大型项目建设运营经验优势，提升公司的能源业务的整体竞争力，巩固公司市场地位，改善公司的业绩水平，提升持续盈利能力。

（二）本次发行对公司财务状况的影响

本次发行将进一步扩大公司的资产规模和业务规模。募集资金到位后，公司的总资产和总负债规模均有所增长；随着未来可转债持有人陆续实现转股，公司的资产负债率将逐步降低；同时，本次发行将改善发行人的现金流状况，使得公司的财务结构更加稳健。本次发行是公司增强竞争力、抓住行业发展机遇、提升能源业务价值的重要措施。通过项目的实施，本次发行所募集的资金将会得到有

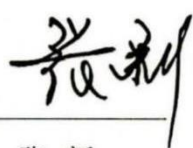
效使用，进而提升公司的收入规模和利润规模，改善公司的综合盈利能力，预计将为公司和投资者带来较好的投资回报，促进公司的健康发展。

第八节 声明

一、发行人全体董事、监事及高级管理人员声明

本公司及全体董事、监事、高级管理人员承诺本募集说明书内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，按照诚信原则履行承诺，并承担相应的法律责任。

全体董事签名：



张新



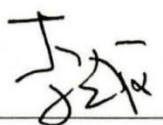
黄汉杰



胡述军



胡南



李边区



张宏中



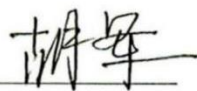
张爱琴



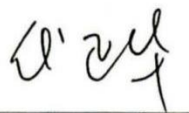
刘开俊



邹宝菊



胡军



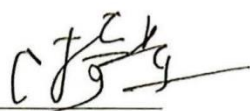
代正华



一、发行人全体董事、监事及高级管理人员声明

本公司及全体董事、监事、高级管理人员承诺本募集说明书内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，按照诚信原则履行承诺，并承担相应的法律责任。

全体监事签名：



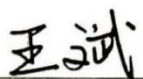
陈奇军



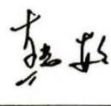
张树星



徐永华



王 斌



韩 数

特变电工股份有限公司

2025年9月23日



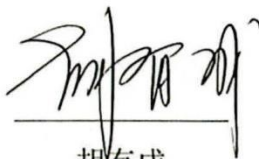
一、发行人全体董事、监事及高级管理人员声明

本公司及全体董事、监事、高级管理人员承诺本募集说明书内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，按照诚信原则履行承诺，并承担相应的法律责任。

除董事外的全体高级管理人员签名：



彭旭



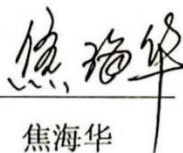
胡有成



赵傲



白云罡



焦海华

特变电工股份有限公司

2025年9月23日



二、发行人第一大股东、实际控制人声明

本公司或本人承诺本募集说明书内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，按照诚信原则履行承诺，并承担相应的法律责任。

第一大股东（盖章）：新疆特变电工集团有限公司



第一大股东法定代表人：

胡述军

实际控制人：

张新

特变电工股份有限公司

2025年9月23日



保荐人（主承销商）声明

本公司已对募集说明书进行了核查，确认本募集说明书内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担相应的法律责任。

项目协办人：

宋去病

宋去病

保荐代表人：

刘博

刘博

余洋

余洋

法定代表人：

张纳沙

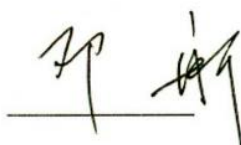
张纳沙



保荐人（主承销商）董事长、总经理声明

本人已认真阅读特变电工股份有限公司募集说明书的全部内容，确认募集说明书不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对募集说明书真实性、准确性、完整性、及时性承担相应法律责任。

总经理：


邓 舸

董事长：


张纳沙



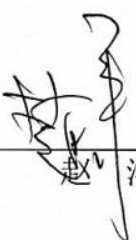
国信证券股份有限公司

2025年9月23日

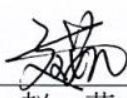
发行人律师声明

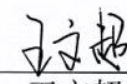
本所及经办律师已阅读募集说明书，确认募集说明书内容与本所出具的法律意见书不存在矛盾。本所及经办律师对发行人在募集说明书中引用的法律意见书的内容无异议，确认募集说明书不因引用上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担相应的法律责任。

律师事务所负责人：


赵 洋

经办律师：


赵 茹


王文超



审计机构声明

本所及签字注册会计师已阅读《特变电工股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券募集说明书》，确认募集说明书所引用内容与本所出具的 2022 年度、2023 年度、2024 年度审计报告（报告号分别为:XYZH/2023URAA3B0065、XYZH/2024URAA3B0008 和 XYZH/2025URAA3B0089）以及 2024 年度、2023 年度、2022 年度审阅报告（报告号为:XYZH/2025URAA3B0321）不存在矛盾。本所及签字注册会计师对发行人在募集说明书中引用的审计报告、审阅报告的内容无异议，确认募集说明书不因引用上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担相应的法律责任。

签字注册会计师:


崔艳秋
中国注册会计师
崔艳秋
650800520023


马艳
中国注册会计师
马艳
650800520099

会计师事务所负责人:


谭小青
信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)

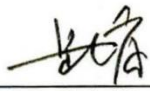
信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)



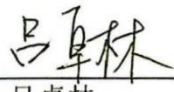
资信评级机构声明

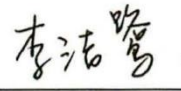
本机构及签字资信评级人员已阅读募集说明书，确认募集说明书内容与本机构出具的资信评级报告不存在矛盾。本机构及签字资信评级人员对发行人在募集说明书中引用的资信评级报告的内容无异议，确认募集说明书不因引用上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担相应的法律责任。

评级机构负责人：


岳志岗

签字评级人员：


吕卓林


李洁鹭



七、董事会声明

为保证本次募集资金有效使用、有效防范即期回报被摊薄的风险和提高未来的回报能力，公司拟通过以下措施降低本次发行摊薄即期回报的影响，增强公司的持续回报能力，具体包括：

（一）持续完善公司治理，提升公司经营业绩

公司将严格按照《公司法》《证券法》《上海证券交易所股票上市规则》等相关法律法规及《公司章程》的要求，不断完善公司治理结构，建立健全公司内部控制制度，促进公司规范运作并不断提高质量，保护公司和投资者的合法权益。公司将进一步推进业务发展，不断提高经营和管理水平，提升公司的整体盈利能力。公司也将努力提高资金的使用效率，合理运用各种融资工具和渠道，控制资金成本，提升资金使用效率，持续加强成本控制和经营管理，全面有效地控制经营和管控风险，保障公司持续、稳定、健康发展。

公司将进一步加强经营管理和内部控制，全面提升经营管理水平，提升经营和管理效率，控制经营和管理风险，提升公司经营业绩。

（二）加快募投项目实施进度，加强募集资金管理

本次募集资金投资项目具有广阔的市场前景，预计未来将成为公司重要的利润增长点。本次募集资金投资项目的实施，将有助于公司提高盈利能力和抗风险能力，公司收入规模和盈利能力将进一步提升，进一步巩固公司的市场地位和竞争优势。本次募集资金到位后，公司将根据相关法规和公司募集资金管理制度的要求，严格管理募集资金使用，保证募集资金按照原定用途得到充分有效利用。在保证建设质量的基础上，公司将加快募投项目的建设进度，争取使募投项目早日达产并实现预期收益，降低本次发行可转债导致的股东即期回报摊薄的风险。

（三）完善利润分配政策，强化投资者回报

公司重视股东稳定回报，每年根据当期盈利情况及资金需求计划，实行持续、稳定的分红政策。根据《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》等规范性文件规定，以及《公司章程》中有关利润分配的相关条款，公司结合实际经营情况及未来发展需要，制定了《特变电工股份有限公司未来三年股东回报规划（2025年-2027年）》，明确了公司利润分配，特别是现金分红的具体条件、比例、

营情况及未来发展需要，制定了《特变电工股份有限公司未来三年股东回报规划（2025年-2027年）》，明确了公司利润分配，特别是现金分红的具体条件、比例、分配形式和股票股利分配条件等，完善了公司利润分配的决策程序和机制，强化了中小投资者权益保障机制。

本次发行后，公司将坚定不移地推动公司实现高质量发展，结合公司经营现状和业务发展规划，统筹好经营发展、业绩增长和股东回报的动态平衡，兼顾投资者的短期利益和长期利益，积极落实利润分配政策，努力强化股东回报，继续为投资者提供持续、稳定的分红回报，及时回馈广大投资者。

（四）进一步完善中小投资者保护制度

公司已制定《投资者关系管理制度》《信息披露管理制度》等一系列制度，以充分保护中小投资者的知情权和决策参与权，该等制度安排可为中小投资者获取公司信息、选择管理者、参与重大决策等权利提供保障。公司承诺将依据中国证监会、上海证券交易所等监管机构出台的相关实施细则或要求，并参考同行业上市公司的通行惯例，进一步完善保护中小投资者的相关制度。

特变电工股份有限公司董事会



第九节 备查文件

一、备查文件

除本募集说明书披露的资料外，公司将整套发行申请文件及其他相关文件作为备查文件，供投资者查阅。有关备查文件目录如下：

- 1、发行人最近三年的财务报告及审计报告和最近一期的财务报告；
- 2、保荐机构出具的发行保荐书、发行保荐工作报告和尽职调查报告；
- 3、法律意见书和律师工作报告；
- 4、资信评级机构出具的资信评级报告；
- 5、其他与本次发行有关的重要文件。

二、备查文件查阅时间及地点

文件查阅时间：工作日上午 11:00~13:30；下午 16:00~19:00。

自本募集说明书公告之日，投资者可以至发行人、主承销商处查阅募集说明书及备查文件，亦可访问上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn>）查阅相关文件。

附件

附件一、发行人及其主要子公司已取得权属证书的房产明细

单位：m²

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
1	特变电工	新（2019）昌吉市不动产权第 0034625 号	昌吉市 63 区 1 丘 57 栋 1 层 01	工业	23,764.86	无
2	特变电工	新（2019）昌吉市不动产权第 0034625 号	昌吉市 63 区 1 丘 57 栋 1 层 02	工业	582.64	无
3	特变电工	新（2019）昌吉市不动产权第 0034625 号	昌吉市 63 区 1 丘 57 栋 1 层 03	工业	556.64	无
4	特变电工	新（2019）昌吉市不动产权第 0034625 号	昌吉市 63 区 1 丘 57 栋 1 层 04	工业	291.67	无
5	特变电工	新（2021）昌吉市不动产权第 0031447 号	昌吉市 63 区 1 丘 9 栋 1 至 2 层 101 室厂房	其它	2,254.79	无
6	特变电工	新（2021）昌吉市不动产权第 0031447 号	昌吉市 63 区 1 丘 12 栋 1 层 101 室	其它	175.57	无
7	特变电工	新（2021）昌吉市不动产权第 0031447 号	昌吉市 63 区 1 丘 15 栋 1 至 2 层 101 室厂房	其它	2,254.79	无
8	特变电工	新（2021）昌吉市不动产权第 0031447 号	昌吉市 63 区 1 丘 16 栋 1 层 101 室厂房	其它	112.65	无
9	特变电工	新（2021）昌吉市不动产权第 0031448 号	昌吉市 63 区 1 丘 10 栋 1 至 2 层 101 室厂房	其它	2,084.71	无
10	特变电工	新（2021）昌吉市不动产权第 0031449 号	昌吉市 63 区 1 丘 25 栋 1 层 101 室厂房	其它	2,966.93	无
11	特变电工	新（2021）昌吉市不动产权第 0031450 号	昌吉市 63 区 1 丘 46 栋 1 至 3 层 101 室办公楼	办公	1,067.76	无
12	特变电工	新（2021）昌吉市不动产权第 0031452 号	昌吉市 63 区 1 丘 13 栋 1 至 2 层 101 室厂房	其它	7,132.08	无
13	特变电工	新（2022）昌吉市不动产权第 0000925 号	昌吉市 63 区 1 丘 14 栋 W-101 厂房	其它	8,060.59	无
14	特变电工	新（2022）昌吉市不动产权第 0000925 号	昌吉市 63 区 1 丘 61 栋 1 层 35KV 厂房	其它	4,718.94	无
15	特变电工	新（2021）昌吉市不动产权第 0032860 号	昌吉市 63 区 1 丘 58 栋 1 层 01 室焊接厂房	其它	7,124.53	无
16	特变电工	新（2021）昌吉市不动产权第 0032860 号	昌吉市 63 区 1 丘 60 栋 1 层 01 室焊接厂房	其它	213.89	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
17	特变电工	新（2021）昌吉市不动产权第 0032860 号	昌吉市 63 区 1 丘 60 栋 1 层 02 室焊接厂房	其它	11,041.93	无
18	特变电工	新（2021）昌吉市不动产权第 0032860 号	昌吉市 63 区 1 丘 60 栋 2 层 01 室焊接厂房	其它	276.13	无
19	特变电工	新（2021）昌吉市不动产权第 0032858 号	昌吉市 63 区 1 丘 59 栋 1 层 01 室净油站及空压站	其它	1,000.27	无
20	特变电工	新（2021）昌吉市不动产权第 0032858 号	昌吉市 63 区 1 丘 59 栋 1 层 02 室净油站及空压站	其它	351.78	无
21	特变电工	新（2021）昌吉市不动产权第 0032858 号	昌吉市 63 区 1 丘 59 栋 1 层 03 室净油站及空压站	其它	85.87	无
22	特变电工	新（2022）昌吉市不动产权第 0012144 号	昌吉市 63 区 1 丘 53 栋 1 层 101 室库房	其它	521.85	无
23	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 10 栋 1 层 1 室	工业	11,541.45	无
24	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 11 栋 1 层 1 室	工业	3,524.40	无
25	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 14 栋 1 层 1 室	工业	1,842.10	无
26	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 15 栋 1 层 1 室	工业	1,376.70	无
27	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 16 栋 1 至 2 层 1 室	其他	502.22	无
28	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 17 栋 1 层 1 室	工业	2,487.34	无
29	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 18 栋 1 层 1 室	其他	5,361.30	无
30	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 1 栋 1 至 2 层 1 室	办公	501	无
31	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 26 栋 1 至 4 层 1 室	办公	4,801.00	无
32	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 29 栋 1 层 1 室	其他	127.2	无
33	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 2 栋 1 层 1 室	办公	250.5	无
34	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 2 栋 2 层 1 室	办公	250.5	无
35	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 33 栋 1 层 1 室	工业	108	无
36	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 34 栋 1 层 1 室	其他	99.2	无
37	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 35 栋 1 层 W 室	其他	5,462.60	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
38	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 37 栋 1 层 1 室	工业	396.81	无
39	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 46 栋 1 层 1 室	工业	13,778.00	无
40	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 47 栋 1 层 1 室	办公	176.65	无
41	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 4 栋 1 层 1 室	其他	61.26	无
42	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 50 栋 1 层 1 室	其他	77.35	无
43	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 51 栋 1 层 1 室	工业	92.95	无
44	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 52 栋 1 层 1 室	其他	66.8	无
45	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 53 栋 1 层 1 室	工业	176.73	无
46	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 54 栋 1 层 1 室	其他	72.85	无
47	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 55 栋 1 层 1 室	其他	2,957.90	无
48	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 59 栋 1 至 5 层锅炉厂房	其他	7,483.27	无
49	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 5 栋 1 层 1 室	其他	12.94	无
50	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	昌吉市 63 区 2 丘 6 栋 1 层 1 室	工业	2,957.34	无
51	特变电工	X 京房权证丰字第 406989 号	丰台区南四环西路 188 号十八区 27 号楼 1 至 15 层 101	工业	15,853.81	无
52	特变电工	沪房地浦字（2009）第 044710 号	商城路 800 号 21 层、夹层	办公、其他	663.53	无
53	沈变集团	辽（2018）沈阳市不动产权第 0534539 号	沈阳经济技术开发区开发大路 32 号-1	车间	19,060.91	无
54	沈变集团	辽（2019）沈阳市不动产权第 0375017 号	沈阳经济技术开发区开发大路 32 号-2	车间	9,126.67	无
55	沈变集团	辽（2019）沈阳市不动产权第 0374832 号	沈阳经济技术开发区开发大路 32 号-3	其它	3,912.52	无
56	沈变集团	辽（2019）沈阳市不动产权第 0374831 号	沈阳经济技术开发区开发大路 32 号-4	车间	37,971.39	无
57	沈变集团	辽（2019）沈阳市不动产权第 9177491 号	沈阳经济技术开发区开发大路 32 号-5	科研	12,204.88	无
58	沈变集团	辽（2019）沈阳市不动产权第 9177492 号	沈阳经济技术开发区开发大路 32 号-6	食堂	5,396.20	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
59	沈变集团	辽（2020）沈阳市不动产权第 0046672 号	沈阳经济技术开发区开发大路 32 号-7	其它	14,065.22	无
60	沈变集团	辽（2020）沈阳市不动产权第 0046673 号	沈阳经济技术开发区开发大路 32 号-8	其它	13,926.74	无
61	沈变集团	辽（2020）沈阳市不动产权第 0046671 号	沈阳经济技术开发区开发大路 32 号-9	厂房	84,437.44	无
62	沈变集团	辽（2025）沈阳市不动产权第 0089187 号	沈阳经济技术开发区开发大路 32 号-10	工业建筑	34,594.21	无
63	沈变集团	辽（2025）沈阳市不动产权第 0089188 号	沈阳经济技术开发区开发大路 32 号-11	工业建筑	97.83	无
64	衡变公司	衡房权证雁峰区字第 00220144 号	雁峰区白沙洲南郊大道 19 号冷冻站	工交仓储	1,667.64	无
65	衡变公司	衡房权证雁峰区字第 00220145 号	雁峰区白沙洲南郊大道 19 号小绕线	工交仓储	958.18	无
66	衡变公司	衡房权证雁峰区字第 08090167 号	雁峰区白沙洲南郊大道 19 号新包装车间 101 室	工业	3,466.90	无
67	衡变公司	衡房权证雁峰区字第 08090168 号	雁峰区白沙洲南郊大道 19 号线圈绝缘厂房接建 301 室等	工业	1,609.26	无
68	衡变公司	衡房权证雁峰区字第 08090169 号	雁峰区白沙洲南郊大道 19 号焊接车间接建 102 室等	工业	8,817.02	无
69	衡变公司	衡房权证雁峰区字第 08090170 号	雁峰区白沙洲南郊大道 19 号 10KV 开关站 201 室	工业	431.22	无
70	衡变公司	衡房权证雁峰区字第 08090171 号	雁峰区白沙洲南郊大道 19 号高压试验大厅 301 室等	工业	5,327.13	无
71	衡变公司	衡房权证雁峰区字第 08090172 号	雁峰区白沙洲南郊大道 19 号装配厂房接建 401 室等	工业	5,259.93	无
72	衡变公司	衡房权证城南区字第 00114566 号	城南区白沙洲变压村	工交仓储	672.18	无
73	衡变公司	衡房权证城南区字第 00114568 号	城南区白沙洲路变压村	工交仓储	2,087.35	无
74	衡变公司	衡房权证城南区字第 00114589 号	城南区变压村	办公	5,214.18	无
75	衡变公司	衡房权证城南区字第 00114592 号	城南区变压村	工交仓储	31.45	无
76	衡变公司	衡房权证城南区字第 00114601 号	城南区变压村	工交仓储	1,119.48	无
77	衡变公司	衡房权证城南区字第 00114602 号	城南区变压村	工交仓储	7,459.43	无
78	衡变公司	衡房权证城南区字第 00114605 号	城南区变压村	工交仓储	8,939.75	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
79	衡变公司	衡房权证城南区字第 00114621 号	城南区白沙洲变压村总装车间	工交仓储	4,488.51	无
80	衡变公司	衡房权证雁峰区字第 08199181 号	雁峰区白沙洲南郊大道 19 号科研楼 1001 室等	办公	23,797.24	无
81	衡变公司	衡房权证雁峰区字第 08199182 号	雁峰区白沙洲南郊大道 19 号超高压车间 101 室等	工交仓储	11,060.60	无
82	衡变公司	湘（2018）衡阳市不动产权第 0039342 号	衡阳市雁峰区白沙大道 23 号	工业	10,696.59	无
83	衡变公司	湘（2018）衡阳市不动产权第 0039343 号	衡阳市雁峰区白沙大道 23 号	工业	11,540.27	无
84	衡变公司	湘（2018）衡阳市不动产权第 0039345 号	衡阳市雁峰区白沙大道 23 号	工业	4,720.15	无
85	衡变公司	湘（2019）衡阳市不动产权第 0034932	衡阳市雁峰区白沙大道 23 号	工业	4,292.64	无
86	衡变公司	衡房权证城南区字第 00114603 号	城南区变压村	工交仓储	3,059.51	无
87	衡变公司	衡房权证城南区字第 00114570 号	城南区白沙洲变压村	工交仓储	188.62	无
88	衡变公司	衡房权证城南区字第 00114571 号	城南区白沙洲变压村	工交仓储	234.15	无
89	衡变公司	衡房权证城南区字第 00114576 号	城南区白沙洲变压村	工交仓储	110.46	无
90	衡变公司	衡房权证城南区字第 00114580 号	城南区白沙洲变压村	工交仓储	8,003.01	无
91	衡变公司	衡房权证城南区字第 00114620 号	城南区白沙洲变压村	工交仓储	6,391.11	无
92	衡变公司	衡房权证城南区字第 00114608 号	城南区变压村	工交仓储	718.84	无
93	衡变公司	衡房权证城南区字第 00114611 号	城南区变压村	工交仓储	305.51	无
94	衡变公司	衡房权证城南区字第 00114569 号	城南区白沙洲路变压村	工交仓储	33.84	无
95	衡变公司	衡房权证城南区字第 00114596 号	城南区变压村	工交仓储	639.16	无
96	衡变公司	衡房权证城南区字第 00114593 号	城南区变压村	办公	1,921.82	无
97	衡变公司	衡房权证城南区字第 00114573 号	城南区白沙洲变压村	工交仓储	400.68	无
98	衡变公司	衡房权证城南区字第 00114582 号	城南区白沙洲变压村	工交仓储	38.48	无
99	衡变公司	衡房权证城南区字第 00114567 号	城南区白沙洲路变压村	工交仓储	1,101.27	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
100	衡变公司	衡房权证城南区字第 00114606 号	城南区变压村	工交仓储	2,628.91	无
101	衡变公司	衡房权证雁峰区字第 00218657 号	雁峰区白沙洲南郊大道 19 号	工交仓储	13,756.97	无
102	衡变公司	衡房权证雁峰区字第 00218659 号	雁峰区白沙洲南郊大道 19 号	工交仓储	864.85	无
103	衡变公司	衡房权证雁峰区字第 00218656 号	雁峰区白沙洲南郊大道 19 号	工交仓储	1,131.93	无
104	衡变公司	衡房权证雁峰区字第 00218658 号	雁峰区白沙洲南郊大道 19 号	工交仓储	326.92	无
105	衡变公司	衡房权证城南区字第 00114600 号	城南区白沙洲变压村	工交仓储	2,161.46	无
106	衡变公司	湘（2019）衡阳市不动产权第 0038812 号	衡阳市雁峰区变压村 101、201、301 室	其他	908.25	无
107	衡变公司	湘（2021）衡南县不动产权第 0085135 号	衡南县云集镇特变电工南方智能电网科技产业园 GIS 设备智能工厂 101 等室	工业	19,602.69	无
108	衡变公司	湘（2021）衡南县不动产权第 0085136 号	衡南县云集镇特变电工南方智能电网科技产业园高端配网设备智能工厂 101 等室	工业	31,810.60	无
109	衡变公司	湘（2022）衡南县不动产权第 0038588 号	衡南县云集镇特变电工南方智能电网科技产业园联合站房 101 等室	工业	177.93	无
110	衡变公司	湘（2022）衡南县不动产权第 0034235 号	衡南县云集镇特变电工 5G 科技产业园职工餐厅 101 室	工业	4,935.20	无
111	衡变公司	湘（2022）衡南县不动产权第 0038592 号	衡南县云集镇特变电工南方智能电网科技产业园高端配网成品车间 101 等室	工业	5,074.35	无
112	衡变公司	湘（2022）衡南县不动产权第 0038589 号	衡南县云集镇特变电工南方智能电网科技产业园门卫室 101 室	工业	327.62	无
113	衡变公司	湘（2023）衡阳市不动产权第 0003522 号	衡阳市雁峰区白沙洲南郊大道 19 号运维检修培训基地项目 101、201、301 室	工业	956.76	无
114	衡变公司	湘（2023）衡南县不动产权第 0028614 号	衡南县云集镇工业集中区 TB2017--A 地块汇流排间及油漆房 101 室	工业	114.06	无
115	衡变公司	湘（2023）衡南县不动产权第 0028615 号	衡南县云集镇工业集中区 TB2017--A 地块空压站 101 室	工业	80.52	无
116	衡变公司	湘（2023）衡南县不动产权第 0028616 号	衡南县云集镇工业集中区 TB2017--A 地块智能机械制造加工工厂 101 室	工业	10,284.95	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
117	衡变公司	湘（2024）衡南县不动产权第 0002155 号	衡南县产业开发区蒸湘南路西侧（衡阳变压器有限公司）地下油库-101 室	工业	788.16	无
118	衡变公司	湘（2024）衡南县不动产权第 0002155 号	衡南县产业开发区蒸湘南路西侧（衡阳变压器有限公司）地下油库 101 室	工业	46.18	无
119	衡变公司	湘（2024）衡南县不动产权第 0002155 号	衡南县产业开发区蒸湘南路西侧（衡阳变压器有限公司）空气站及净油站	工业	355.04	无
120	衡变公司	湘（2024）衡南县不动产权第 0002207 号	衡南县产业开发区蒸湘南路西侧（衡阳变压器有限公司）新型高端配电数字化厂 101 室	工业	24,264.91	无
121	衡变公司	湘（2024）衡南县不动产权第 0002207 号	衡南县产业开发区蒸湘南路西侧（衡阳变压器有限公司）新型高端配电数字化厂 102 室	工业	981.77	无
122	衡变公司	湘（2024）衡南县不动产权第 0002207 号	衡南县产业开发区蒸湘南路西侧（衡阳变压器有限公司）新型高端配电数字化厂 201 室	工业	1,047.59	无
123	衡变公司	湘（2024）衡南县不动产权第 0002207 号	衡南县产业开发区蒸湘南路西侧（衡阳变压器有限公司）新型高端配电数字化厂 301 室	工业	1,434.24	无
124	衡变公司	湘（2024）衡阳市不动产权第 0035568 号	衡阳市雁峰区白沙洲白沙大道 23 号衡变公司锅炉房 101 复室	工业	788.93	无
125	衡变公司	湘（2025）衡阳市不动产权第 0012932 号	衡阳市雁峰区白沙洲白沙大道 23 号衡变公司新建智能化配电站 101 室	其他	371.82	无
126	自控公司	房权证昌市房字第 00253559 号	昌吉市 171 区 1 丘 2 栋 1 层一层联合站房	厂房	1,399.26	无
127	自控公司	房权证昌市房字第 00253562 号	昌吉市 171 区 1 丘 1 栋一层 1 层 1	厂房	25,381.75	无
128	自控公司	房权证昌市房字第 00253562 号	昌吉市 171 区 1 丘 1 栋一层 1 层 2	厂房	934	无
129	自控公司	房权证昌市房字第 00253562 号	昌吉市 171 区 1 丘 1 栋局部二层单元 1 层室	厂房	934	无
130	自控公司	房权证昌市房字第 00253562 号	昌吉市 171 区 1 丘 1 栋局部三层单元 1 层室	厂房	934	无
131	合容电气	陕（2020）高陵区不动产权第 0014546 号	西安市高陵区泾河工业园区西金路 9 号	门房 1	22.94	无
132	合容电气	陕（2020）高陵区不动产权第 0014546 号	西安市高陵区泾河工业园区西金路 9 号	架构车间	1,962.62	无
133	合容电气	陕（2020）高陵区不动产权第 0014546 号	西安市高陵区泾河工业园区西金路 9 号	装配车间	1,694.13	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
134	合容电气	陕（2020）高陵区不动产权第 0014546 号	西安市高陵区泾河工业园区西金路 9 号	站房联合	268.9	无
135	合容电气	陕（2020）高陵区不动产权第 0014546 号	西安市高陵区泾河工业园区西金路 9 号	联合站房	557.91	无
136	合容电气	陕（2020）高陵区不动产权第 0014546 号	西安市高陵区泾河工业园区西金路 9 号	试验站	1,046.26	无
137	合容电气	陕（2020）高陵区不动产权第 0014546 号	西安市高陵区泾河工业园区西金路 9 号	涂装车间	2,079.93	无
138	合容电气	陕（2020）高陵区不动产权第 0014546 号	西安市高陵区泾河工业园区西金路 9 号	成品车间	790.23	无
139	合容电气	陕（2020）高陵区不动产权第 0014546 号	西安市高陵区泾河工业园区西金路 9 号	材料车间	790.23	无
140	合容电气	陕（2020）高陵区不动产权第 0014546 号	西安市高陵区泾河工业园区西金路 9 号	芯子、外壳车间	1,572.63	无
141	合容电气	陕（2020）高陵区不动产权第 0014546 号	西安市高陵区泾河工业园区西金路 9 号	浸渍车间	1,046.26	无
142	合容电气	陕（2020）高陵区不动产权第 0014546 号	西安市高陵区泾河工业园区西金路 9 号	新型集合式电容器厂房	6,653.88	无
143	合容电气	陕（2020）高陵区不动产权第 0014546 号	西安市高陵区泾河工业园区西金路 9 号	门房 2	22.79	无
144	合容电气	陕（2020）高陵区不动产权第 0014546 号	西安市高陵区泾河工业园区西金路 9 号	办公楼	3,568.32	无
145	智能电气公司	新（2019）昌吉市不动产权第 0025112 号	昌吉市 171 区 1 丘 3 栋 1 至 3 层 01 等	办公	2,535.06	无
146	智能电气公司	新（2019）昌吉市不动产权第 0025113 号	昌吉市 171 区 1 丘 4 栋 1 层 01 等	其它	14,503.51	无
147	京津冀公司	津（2024）武清区不动产权第 0452934 号	武清区梅厂镇悦恒道 3 号 1 幢	非居住	3,778.31	无
148	京津冀公司	津（2024）武清区不动产权第 0452934 号	武清区梅厂镇悦恒道 3 号 2 幢	非居住	9,891.05	无
149	京津冀公司	津（2024）武清区不动产权第 0452934 号	武清区梅厂镇悦恒道 3 号 3 幢	非居住	25,698.00	无
150	京津冀公司	津（2024）武清区不动产权第 0452934 号	武清区梅厂镇悦恒道 3 号 4 幢	非居住	26,667.53	无
151	京津冀公司	津（2024）武清区不动产权第 0452934 号	武清区梅厂镇悦恒道 3 号 5 幢	非居住	35,403.93	无
152	京津冀公司	津（2024）武清区不动产权第 0452934 号	武清区梅厂镇悦恒道 3 号 6 幢	非居住	30,364.74	无
153	天变公司	房地证津字第 115011000357 号	天津市空港物流加工区西十一道 8 号一厂房	非住宅	16,729.39	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
154	天变公司	房地证津字第 115011000357 号	天津市空港物流加工区西十一道 8 号办公楼	非住宅	3,295.91	无
155/	天变公司	房地证津字第 115011000357 号	天津市空港物流加工区西十一道 8 号研发楼（食堂）	非住宅	6,032.80	无
156	天变公司	房地证津字第 115011000357 号	天津市空港物流加工区西十一道 8 号保卫室	非住宅	86.34	无
157	天变公司	房地证津字第 115011000357 号	天津市空港物流加工区西十一道 8 号二厂房	非住宅	9,949.55	无
158	天变公司	鲁（2023）青岛市不动产权第 0055022 号	山东省青岛市市南区延吉路 261 号 605 室	办公	61.55	无
159	天变公司	鲁（2023）青岛市不动产权第 0054180 号	山东省青岛市市南区延吉路 261 号 804 室	办公	84.98	无
160	天变公司	鲁（2023）青岛市不动产权第 0054176 号	山东省青岛市市南区延吉路 261 号 806 室	办公	85.74	无
161	天变公司	鲁（2023）青岛市不动产权第 0051209 号	山东省青岛市市南区延吉路 261 号 808 室	办公	85.74	无
162	天变公司	鲁（2023）青岛市不动产权第 0051212 号	山东省青岛市市南区延吉路 261 号 809 室	办公	108.39	无
163	天变公司	鲁（2023）青岛市不动产权第 0051211 号	山东省青岛市市南区延吉路 261 号 810 室	办公	85.22	无
164	天变公司	鲁（2023）青岛市不动产权第 0055015 号	山东省青岛市市南区延吉路 261 号 505 室	办公	61.55	无
165	天变公司	黔（2024）贵阳市不动产权第 0067782 号	贵州省贵阳市南明区花果园五里冲棚户区、危旧房、城中村改造项目 R 区 1 号楼 1 单元 9 层 16 号	办公	73.17	无
166	鲁缆公司	鲁（2020）新泰市不动产权第 0010657 号	新泰市新汶工业园区莲汶路 88 号	工业	5,851.12	无
167	鲁缆公司	鲁（2020）新泰市不动产权第 0010657 号	新泰市新汶工业园区莲汶路 88 号	工业	6,615.29	无
168	鲁缆公司	鲁（2025）新泰市不动产权第 0008691 号	新泰市新汶工业园区 6 幢 6	工业	9,436.44	无
169	鲁缆公司	鲁（2025）新泰市不动产权第 0008691 号	山东省新泰市新汶街道工业园区惠普路 068 号	工业	25,014.75	无
170	鲁缆公司	鲁（2025）新泰市不动产权第 0008691 号	新泰市新汶工业园区 5 幢 5	工业	11,787.75	无
171	鲁缆公司	鲁（2025）新泰市不动产权第 0008691 号	新泰市新汶工业园区 8 幢 8	工业	32.76	无
172	鲁缆公司	鲁（2025）新泰市不动产权第 0008691 号	新泰市新汶工业园区 7 幢 7	工业	1,204.65	无
173	鲁缆公司	鲁（2025）新泰市不动产权第 0008691 号	新泰市新汶工业园区 1 幢 1	工业	153	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
174	鲁缆公司	鲁（2025）新泰市不动产权第 0008691 号	新泰市新汶工业园区 2 幢 2	工业	38	无
175	鲁缆公司	鲁（2025）新泰市不动产权第 0008691 号	新泰市新汶工业园区 4 幢 4	工业	5,863.65	无
176	鲁缆公司	鲁（2025）新泰市不动产权第 0008691 号	新泰市新汶工业园区 3 幢 3	工业	3,039.54	无
177	鲁缆公司	鲁（2025）新泰市不动产权第 0008691 号	山东省新泰市莲汶路 88 号 1 幢	工业	10,911.25	无
178	鲁缆公司	鲁（2025）新泰市不动产权第 0008691 号	山东省新泰市莲汶路 88 号 2 幢	工业	13,956.25	无
179	鲁缆公司	鲁（2025）新泰市不动产权第 0008691 号	山东省新泰市莲汶路 88 号 3 幢	工业	60,925.81	无
180	鲁缆公司	鲁（2025）新泰市不动产权第 0008691 号	山东省新泰市莲汶路 88 号 4 幢	工业	819.83	无
181	鲁缆公司	鲁（2025）新泰市不动产权第 0008691 号	山东省新泰市莲汶路 88 号 5 幢	工业	819.83	无
182	鲁缆公司	鲁（2025）新泰市不动产权第 0008691 号	山东省新泰市莲汶路 88 号 7 幢	工业	35,936.62	无
183	鲁缆公司	鲁（2025）新泰市不动产权第 0008691 号	山东省新泰市莲汶路 88 号 8 幢	工业	39,387.27	无
184	鲁缆公司	鲁（2025）新泰市不动产权第 0008691 号	山东省新泰市莲汶路 88 号 9 幢	工业	20,006.78	无
185	鲁缆公司	鲁（2025）新泰市不动产权第 0008691 号	山东省新泰市莲汶路 88 号 10 幢	工业	3,422.50	无
186	鲁缆公司	鲁（2025）新泰市不动产权第 0008691 号	山东省新泰市莲汶路 88 号 11 幢	工业	10,093.55	无
187	鲁缆公司	鲁（2025）新泰市不动产权第 0008691 号	山东省新泰市莲汶路 88 号 12 幢	工业	910.83	无
188	鲁缆公司	鲁（2025）新泰市不动产权第 0008691 号	山东省新泰市莲汶路 88 号 13 幢	工业	2,501.00	无
189	鲁缆公司	鲁（2025）新泰市不动产权第 0008691 号	山东省新泰市莲汶路 88 号 14 幢	工业	9,127.32	无
190	鲁缆公司	鲁（2025）新泰市不动产权第 0008691 号	山东省新泰市莲汶路 88 号 15 幢	工业	2,950.40	无
191	德缆公司	川（2024）旌阳区不动产权第 0003018 号	德阳市旌阳区天元街道东海路东段 13 号	工业	3,784.52	无
192	德缆公司	川（2024）旌阳区不动产权第 0003018 号	德阳市旌阳区天元街道东海路东段 13 号	工业	837.9	无
193	德缆公司	川（2024）旌阳区不动产权第 0003018 号	德阳市旌阳区天元街道东海路东段 13 号	工业	2,973.24	无
194	德缆公司	川（2024）旌阳区不动产权第 0003018 号	德阳市旌阳区天元街道东海路东段 13 号	工业	1,309.01	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
195	德缆公司	川（2024）旌阳区不动产权第 0003018 号	德阳市旌阳区天元街道东海路东段 13 号	工业	7,534.08	无
196	德缆公司	川（2024）旌阳区不动产权第 0003018 号	德阳市旌阳区天元街道东海路东段 13 号	工业	259.74	无
197	德缆公司	川（2024）旌阳区不动产权第 0003018 号	德阳市旌阳区天元街道东海路东段 13 号	工业	5,967.19	无
198	德缆公司	川（2024）旌阳区不动产权第 0003018 号	德阳市旌阳区天元街道东海路东段 13 号	工业	5,265.29	无
199	德缆公司	川（2024）旌阳区不动产权第 0003018 号	德阳市旌阳区天元街道东海路东段 13 号	工业	22,925.41	无
200	德缆公司	川（2024）旌阳区不动产权第 0003018 号	德阳市旌阳区天元街道东海路东段 13 号	工业	1,119.61	无
201	德缆公司	川（2024）旌阳区不动产权第 0003018 号	德阳市旌阳区天元街道东海路东段 13 号	工业	2,813.50	无
202	德缆公司	川（2024）旌阳区不动产权第 0003018 号	德阳市旌阳区天元街道东海路东段 13 号	工业	8,509.23	无
203	德缆公司	川（2024）旌阳区不动产权第 0003018 号	德阳市旌阳区天元街道东海路东段 13 号	工业	2,194.49	无
204	德缆公司	川（2024）旌阳区不动产权第 0003018 号	德阳市旌阳区天元街道东海路东段 13 号	工业	1,375.63	无
205	德缆公司	川（2024）旌阳区不动产权第 0003018 号	德阳市旌阳区天元街道东海路东段 13 号	工业	17,784.89	无
206	德缆公司	川（2024）旌阳区不动产权第 0003018 号	德阳市旌阳区天元街道东海路东段 13 号	工业	9,641.32	无
207	德缆公司	川（2024）旌阳区不动产权第 0003019 号	德阳市旌阳区长白山路南段 5 号	工业	965.47	无
208	德缆公司	川（2024）旌阳区不动产权第 0003019 号	德阳市旌阳区长白山路南段 5 号	工业	1,180.92	无
209	德缆公司	川（2024）旌阳区不动产权第 0003019 号	德阳市旌阳区长白山路南段 5 号	工业	81.9	无
210	德缆公司	川（2024）旌阳区不动产权第 0003019 号	德阳市旌阳区长白山路南段 5 号	工业	1,239.46	无
211	德缆公司	川（2024）旌阳区不动产权第 0003019 号	德阳市旌阳区长白山路南段 5 号	工业	5,407.00	无
212	德缆公司	川（2024）旌阳区不动产权第 0003019 号	德阳市旌阳区长白山路南段 5 号	工业	2,912.72	无
213	德缆公司	川（2024）旌阳区不动产权第 0003019 号	德阳市旌阳区长白山路南段 5 号	工业	7,477.67	无
214	新缆公司	新（2021）昌吉市不动产权第 0025568 号	昌吉昌高区 21 丘 5 幢总装车间 1 号、2 号	其它	17,930.85	无
215	新缆公司	新（2021）昌吉市不动产权第 0025568 号	昌吉昌高区 21 丘 3 幢板金车间	其它	5,827.36	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
216	新缆公司	新（2021）昌吉市不动产权第 0025570 号	昌吉昌高区 21 丘 2 幢换热站	工业	1,478.82	无
217	新缆公司	新（2021）昌吉市不动产权第 0025570 号	昌吉昌高区 21 丘 4 幢壳体及组装车间 1 号、2 号	其他	14,427.43	无
218	天池能源	新（2020）准东开发区吉木萨尔片区不动产权第 0000048 号	新疆准东经济技术开发区彩中产业园准东大道 31 号	工业	27,019.67	无
219	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第 2015344774 号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街 2499 号第一分公司一期精馏提纯工序主装置	厂房	462.84	无
220	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第 2015342816 号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街 2499 号第一分公司 110KV 变电站 1 层 1，2 层 1	变电室	560.64	无
221	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第 2015342798 号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街 2499 号第一分公司一期气相二氧化硅盐酸解析	厂房	918.1	无
222	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第 2015344668 号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街 2499 号第一分公司一期气相二氧化硅主厂房	主厂房	1,849.26	无
223	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第 2015344669 号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街 2499 号第一分公司一期原料残液-1 泵房 1 层 1	泵房	71.92	无
224	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第 2015342803 号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街 2499 号第一分公司一期安环科办公楼 1 层 1，2 层 1	办公	666.4	无
225	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第 2015342806 号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街 2499 号第一分公司一期液氯汽化工具间 1 层 1	工具间	13.65	无
226	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第 2015342662 号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街 2499 号第一分公司一期综合泵站 1 层 1	泵房	186.77	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
227	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342807号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司制氢间及变压器间1层1，1层2	厂房	1,207.11	无
228	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342661号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期综合库房1层1	库房	1,785.96	无
229	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342810号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期10KV变电站1层1	变电室	669.76	无
230	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344894号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期产品整理厂房1层1，1层夹层1，2层1	厂房	5,813.62	无
231	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344898号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期10KV开闭所1层1，2层1	开闭所	1,350.50	无
232	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344881号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期化学品库1层1	化学品库	232.28	无
233	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344873号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期三氯氢硅合成主装置1层1	厂房	58.05	无
234	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344883号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期弱电机房1层1	机房	237.79	无
235	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344768号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期气相二氧化硅仓库1层1	仓库	977.4	无
236	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344771号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期工艺变电所及泡沫消防间1层1	厂房	263.22	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
237	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342804号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期污水站1层1	污水处理站	36.91	无
238	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344871号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期主控楼1层1，2层1，3层1	主控楼	3,176.28	无
239	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342805号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期公用工程配电室1层1	配电室	210.11	无
240	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342814号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期空压站1层1	空压站	651.16	无
241	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344879号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期硅粉库1层1	库房	680.76	无
242	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344876号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期联合厂房1层1	厂房	480.42	无
243	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344874号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期循环水站1层1，1层2	泵房	917.28	无
244	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344869号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期机修车间1层1，1层2，2层1	机修车间	1,583.80	无
245	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344891号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期厂区换热站1层1	换热站	117.86	无
246	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344892号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期还原工序车间1层1，2层1	厂房	8,201.61	无
247	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342799号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期仪表公司维修车间1层1	维修车间	69.09	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
248	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342801号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期工艺废料	厂房	2,528.10	无
249	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342664号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期液氯汽化废气及汽化单元	厂房	399.57	无
250	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342802号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期工艺废料仓库1层1	仓库	416.88	无
251	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344616号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期南大门门卫室1层1	门卫室	268.8	无
252	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342663号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期氢压机冷冻机房1层1	机房	2,094.75	无
253	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344895号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期气相二氧化硅材料库1层1	材料库	72	无
254	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342815号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期精馏提纯库房1层1	库房	172.5	无
255	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342811号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期2号路门卫室1层1	门卫室	19.08	无
256	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342813号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期三氯氢硅合成残液-2泵房1层1	泵房	152.52	无
257	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342812号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期三氯氢硅合成变压吸附1层1	厂房	160.06	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
258	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342809号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期液氯钢瓶储存间1层1	储藏间	1,015.56	无
259	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342800号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期辅助车间冷冻站1层1	冷冻站	477.36	无
260	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342660号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司还原工序一期闪蒸区1层1	厂房	962.73	无
261	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344784号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期质检气瓶储存间1层1	储藏间	29.6	无
262	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344889号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期三氯氢硅合成夹套水泵房1层1，2层1，3层1	泵房	815.36	无
263	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344885号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期脱盐车站1层1	厂房	874.47	无
264	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344888号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期液氯汽化脱水单元1层1	厂房	185.9	无
265	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342808号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期三氯氢硅合成低压板房1层1	厂房	231.25	无
266	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344868号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司一期成品车间、成品仓库1层1	仓库	2,874.22	无
267	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344629号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司二期主控楼1层1，2层1，3层1	主控楼	3,789.36	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
268	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344773号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司二期残液-3	厂房	2,668.24	无
269	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344783号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司二期氢压机厂房1层1	厂房	1,272.24	无
270	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344770号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司二期CDI5装置1层1	厂房	1,381.72	无
271	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344626号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司二期中转池装置1层1	厂房	1,485.00	无
272	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344624号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司还原工序二期闪蒸区1层1	厂房	573.73	无
273	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344627号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司二期电解制氢站1层，1层2	厂房	1,432.77	无
274	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344628号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司二期空压站1层1	空压站	489.8	无
275	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344623号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司二期库房1层1	库房	9,287.60	无
276	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344625号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司二期污水泵房-1层1，1层1	污水泵房	198.82	无
277	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342435号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司二期溴化锂1层1	厂房	305.2	无
278	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344767号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司氢化工序二期闪蒸区1层1	厂房	364.08	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
279	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344781号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司二期工艺变电站1层1	变电室	138.61	无
280	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344782号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司二期氢化工序1层1，2层1	厂房	8,234.80	无
281	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344766号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第一分公司二期高消水电动炮控制室1层1	控制室	13.32	无
282	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344777号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司冷氢化冷冻厂房1层1	厂房	580.9	无
283	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344685号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司110KV GIS室1层1	厂房	135.85	无
284	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344617号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司2号变电所1层1，2层1	变电室	1,357.92	无
285	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344618号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司生产消防水泵房1层1	水泵房	414.19	无
286	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344682号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司空分空压站1层1	空压站	666.5	无
287	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344620号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司预制场库房1层1	库房	19,651.32	无
288	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344779号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司泡沫消防站1层1	消防站	95.92	无
289	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344686号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司220KV GIS室1层1	厂房	1,256.92	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
290	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344678号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司10KV开闭所1层1，2层1	开闭所	3,171.52	无
291	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344681号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司氢气制备和净化工序1层1	厂房	2,575.80	无
292	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342665号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司高盐废水1层1	厂房	1,850.00	无
293	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344680号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司门卫室（正）1层1	门卫室	62.06	无
294	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344684号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司质量控制和整理厂房	厂房	30,418.37	无
295	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344780号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司冷氢化压缩机厂房1层1	厂房	1,240.30	无
296	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344621号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司冷氢化变配电室1层1，2层1	配电室	2,631.72	无
297	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344631号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司冷氢化Ca（OH）2配置1层1，2层1	厂房	449.28	无
298	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344775号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司循环水泵房1层1	水泵房	1,620.00	无
299	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344677号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司脱盐水泵房1层1	水泵房	1,306.80	无
300	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344897号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司废气处理厂房1层1，2层1	厂房	4,344.30	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
301	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344679号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司生活污水处理站-1层1，1层1	地下室，污水处理站	277.5	无
302	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344630号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司还原工序1层1，2层1，3层1	厂房	16,722.15	无
303	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344772号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司冷氢化淋洗塔和渣浆处理层1层1，2层1，3层1	厂房	1,598.19	无
304	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344619号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司七度水换热站工序1层1	厂房	1,224.04	无
305	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342666号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司1号变电所1层1，2层1	变电室	1,506.28	无
306	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342667号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司主控楼1层1，2层1	主控楼	3,162.00	无
307	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344632号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司成品除尘装置1层1	厂房	131.14	无
308	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344622号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司-25度、-46度水厂房1层1	厂房	1,739.90	无
309	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344778号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司真空泵房1层1	泵房	35.7	无
310	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342223号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司还原水系统1层1	厂房	1,267.66	无
311	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344683号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司220KV主控室1层1，2层1	主控楼	833.3	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
312	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344900号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号第二分公司压缩机厂房1层1	厂房	1,637.44	无
313	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015341969号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂输煤综合楼1层1，2层1	综合楼	790.16	无
314	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342372号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂空压机及除尘配电楼1层1，2层1，3层	厂房	1,148.04	无
315	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015341970号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂机组排水槽1层1，2层1	厂房	525.89	无
316	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015341965号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂化水车间及化验楼1层1，2层1	车间，化验楼	3,589.90	无
317	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015341977号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂检修间1层1	检修间	924.21	无
318	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015341981号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂碎煤机楼	厂房	1,020.34	无
319	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344673号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂轻车衡1层1	厂房	60.35	无
320	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344785号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂废水车间1层1	厂房	1,178.76	无
321	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342405号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂材料库1层1，2层1	材料库	1,364.22	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
322	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342411号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂2号转运站1层1	转运站	223.84	无
323	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344671号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂除尘除铁间1层1	厂房	75	无
324	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015341983号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂重车衡1层1	厂房	81.06	无
325	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342421号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂综合水泵房1层1	水泵房	356.07	无
326	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015341968号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂办公楼	办公	3,432.92	无
327	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342389号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂主厂房	主厂房	38,116.44	无
328	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342428号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂供氢站控制间1层1	控制室	89.6	无
329	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342391号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂供氢站储氢罐间1层1	厂房	109.76	无
330	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015341974号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂采暖换热站1层1	换热站	52.25	无
331	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015341973号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂辅机循环水泵房1层1	水泵房	236	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
332	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015341972号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂脱水综合楼1层1，2层1，3层1	综合楼	3,185.79	无
333	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342416号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂含煤废水间1层1	厂房	391.68	无
334	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344672号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂皮带拉紧小室1层1	厂房	44.26	无
335	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344887号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂皮带拉紧间1层1，2层1	厂房	639.6	无
336	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015341966号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂1号运转站1层1，2层1	转运站	1,196.26	无
337	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015341980号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂采光间1层1	厂房	90.57	无
338	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015341979号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂2号电除尘1层1	厂房	1,035.00	无
339	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015341975号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂1号电除尘1层1	厂房	1,035.00	无
340	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342396号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂泡沫消防间1层1	厂房	48.6	无
341	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015341982号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂燃油泵房1层1	泵房	235.85	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
342	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342432号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂GIS室1层1	厂房	596.95	无
343	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342399号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂门卫室1层1	门卫室	82.47	无
344	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015341971号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂脱硫办公楼1层1，2层1	办公	885.13	无
345	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015341976号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂脱硫综合楼	综合楼	1,452.00	无
346	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015341978号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号新特能源2*350兆瓦自备热电厂1、2号引风机房1层1	引风机房	1,946.49	无
347	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342441号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号研发楼门卫室11层1	门卫室	103.95	无
348	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342915号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号研发楼门卫室2号1层1	门卫室	103.95	无
349	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015342439号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号研发楼	地下室，研发楼	28,381.61	无
350	新特能源	乌房权证高新技术开发区（新市区）字第2015344776号	高新技术开发区（新市区）甘泉堡经济技术开发区（工业园）面广东街2499号加砌块厂厂房1层1	厂房	3,309.77	无
351	新特能源	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第0215297号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街2249号氯硅烷综合利用绿色循环经济建设项目建设生产装置101	生产装置101	3,723.83	无
352	新特能源	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第0215297号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街2249号氯硅烷综合利用绿色循环经济建设项目建设生产装置201	生产装置201	3,723.83	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
353	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215297 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号氯硅烷综合利用绿色循环经济建设项目甲类仓库 101	甲类仓库 101	731.84	无
354	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215297 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号氯硅烷综合利用绿色循环经济建设项目控制室 101	控制室 101	430.78	无
355	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215297 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号氯硅烷综合利用绿色循环经济建设项目废水尾气处理装置 101	废水尾气处理装置 101	466.37	无
356	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215297 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号氯硅烷综合利用绿色循环经济建设项目电石库 101	电石库 101	129.8	无
357	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215297 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号氨硅烷综合利用绿色循环经济建设项目乙炔发生装置 101	乙炔发生装置 101	494.5	无
358	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215297 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号氯硅烷综合利用绿色循环经济建设项目配电室 101	配电室 101	479.22	无
359	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215297 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号氯硅烷综合利用绿色循环经济建设项目灌装站 101	灌装站 101	397.26	无
360	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215297 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号氯硅烷综合利用绿色循环经济建设项目生产装置 301	生产装置 301	2,188.07	无
361	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215727 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号年产 3.5 万吨离子烧碱项目后处理车间 2 层夹 01	后处理车间 2 层夹 01	1,220.90	无
362	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215727 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号年产 3.5 万吨离子烧碱项目后处理车间 101	后处理车间 101	3,324.23	无
363	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215727 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号年产 3.5 万吨离子烧碱项目后处理车间 201	后处理车间 201	2,042.48	无
364	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215298 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号年产 3.5 万吨离子烧碱项目蒸发及片碱 301	蒸发及片碱 301	314.53	无
365	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215298 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号年产 3.5 万吨离子烧碱项目氯气和废气处理 201	氯气和废气处理 201	400.59	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
366	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215298 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号年产 3.5 万吨离子烧碱项目氯气和废气处理 101	氯气和废气处理 101	1,009.09	无
367	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215298 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号年产 3.5 万吨离子烧碱项目机柜间 101	机柜间 101	327.76	无
368	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215298 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号年产 3.5 万吨离子烧碱项目 10KV 变配电所 201	10KV 变配电所 201	325.65	无
369	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215298 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号年产 3.5 万吨离子烧碱项目氢气处理、氯化氢合成及盐酸 101	氢气处理、氯化氢合成及盐酸 101	921.85	无
370	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215298 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号年产 3.5 万吨离子烧碱项目蒸发及片碱 401	蒸发及片碱 401	314.53	无
371	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215298 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号年产 3.5 万吨离子烧碱项目氯气和废气处理 301	氯气和废气处理 301	387.75	无
372	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215298 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号年产 3.5 万吨离子烧碱项目电解厂房及整流厂房 101	电解厂房及整流厂房 101	1,123.33	无
373/	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215298 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号年产 3.5 万吨离子烧碱项目二次盐水及脱氯 301	二次盐水及脱氯 301	149.68	无
374	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215298 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号年产 3.5 万吨离子烧碱项目一次盐水、膜法除硝 201	一次盐水、膜法除硝 201	634.21	无
375	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215298 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号年产 3.5 万吨离子烧碱项目二次盐水及脱氯 201	二次盐水及脱氯 201	149.68	无
376	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215298 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号年产 3.5 万吨离子烧碱项目 10KV 变配电所 101	10KV 变配电所 101	345.92	无
377	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215298 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号年产 3.5 万吨离子烧碱项目一次盐水、膜法除硝 101	一次盐水、膜法除硝 101	634.21	无
378	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215298 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号年产 3.5 万吨离子烧碱项目二次盐水及脱氯 101	二次盐水及脱氯 101	1,380.59	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
379	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215298 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号年产 3.5 万吨离子烧碱项目蒸发及片碱 101	蒸发及片碱 101	621.4	无
380	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215298 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号年产 3.5 万吨离子烧碱项目一次盐水、膜法除硝 301	一次盐水、膜法除硝 301	343.26	无
381	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215298 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号年产 3.5 万吨离子烧碱项目蒸发及片碱 201	蒸发及片碱 201	515.2	无
382	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215298 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号年产 3.5 万吨离子烧碱项目二次盐水及脱氯 401	二次盐水及脱氯 401	149.68	无
383	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215298 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号年产 3.5 万吨离子烧碱项目氯气和废气处理 401	氯气和废气处理 401	387.75	无
384	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0213720 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号水预处理及污水深度处理循环利用项目污水深度处理 2#装置 101 室	污水深度处理 2#装置 101 室	112.82	无
385	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0213720 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号水预处理及污水深度处理循环利用项目污水深度处理 1#装置 101 室	污水深度处理 1#装置 101 室	309.2	无
386	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0213724 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣 2249 号预处理污水深度处理循环利用项目反洗废水调节池-101	反洗废水调节池-101	206.36	无
387	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0213724 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号水预处理及污水深度处理循环利用项目污泥脱水车间-101	污泥脱水车间-101	264.78	无
388	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0213724 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号水预处理及污水深度处理循环利用项目污泥脱水车间 201	污泥脱水车间 201	196.25	无
389	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0213724 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号水预处理及污水深度处理循环利用项目制水车间保温大棚 101 室	制水车间保温大棚 101 室	2,661.16	无
390	新特能源	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0213724 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号水预处理及污水深度处理循环利用项目变配电房 101	变配电房 101	239.48	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
391	新特能源	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0213724 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号水预处理及污水深度处理循环利用项目污泥脱水车间 101	污泥脱水车间 101	237.51	无
392	新特能源	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0213724 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号水预处理及污水深度处理循环利用项目配电房及送水泵房 101 室	配电房及送水泵房 101 室	446.04	无
393	新特能源	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0213724 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号水预处理及污水深度处理循环利用项目反洗废水调节池 101	反洗废水调节池 101	206.36	无
394	新特能源	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0213724 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号水预处理及污水深度处理循环利用项目配电房及送水泵房	配电房及送水泵房	420.85	无
395	新特能源	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0213724 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号水预处理及污水深度处理循环利用项目生活用水车间-101 室	生活用水车间-101 室	305.37	无
396	新特能源	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0213724 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号水预处理及污水深度处理循环利用项目加药消毒间 101	加药消毒间 101	260.94	无
397	新特能源	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0213724 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号水预处理及污水深度处理循环利用项目生活用水车间 101 室	生活用水车间 101 室	306.63	无
398	新特能源	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0213724 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号水预处理及污水深度处理循环利用项目配水井 101 室	配水井 101 室	104.72	无
399	新特能源	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215296 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号 18 万吨/年四氯化硅深化冷氢化循环利用及高纯晶体硅转型升级技术改造项目 7 度水 101 室	7 度水 101 室	480.42	查封
400	新特能源	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215296 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号 18 万吨/年四氯化硅深化冷氢化循环利用及高纯晶体硅转型升级技术改造项目成品新增仓库 101 室	仓库 101 室	530.66	查封

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
401	新特能源	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215296 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 2249 号 18 万吨/年四氯化硅深化冷氢化循环利用及高纯晶体硅转型升级技术改造项目 10KV 二期 201 室	10KV 二期 201 室	600	查封
402	新特能源	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215296 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 2249 号 18 万吨/年四氯化硅深化冷氢化循环利用及高纯晶体硅转型升级技术改造项目 10KV 二期 101 室	10KV 二期 101 室	600	查封
403	新特能源	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215299 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 2249 号 18 万吨/年四氯化硅深化冷氢化循环利用及高纯晶体硅转型升级技术改造项目变电所 101 室	变电所 101 室	942.7	无
404	新特能源	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215299 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 2249 号 18 万吨/年四氯化硅深化冷氢化循环利用及高纯晶体硅转型升级技术改造项目变压吸附制氮 101 室	变压吸附制氮 101 室	808.67	无
405	新特能源	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215299 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 2249 号 18 万吨/年四氯化硅深化冷氢化循环利用及高纯晶体硅转型升级技术改造项目变电所 101 室	变电所 101 室	942.7	无
406	新特能源	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215299 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 2249 号 18 万吨/年四氯化硅深化冷氢化循环利用及高纯晶体硅转型升级技术改造项目变压吸附制氮 101 室	变压吸附制氮 101 室	808.67	无
407	新特能源	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215299 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 2249 号 18 万吨/年四氯化硅深化冷氢化循环利用及高纯晶体硅转型升级技术改造项目机柜间 101 室	机柜间 101 室	314.96	无
408	晶体硅公司	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业园）众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目冷氢化渣浆 1201	冷氢化渣浆 1201	858.62	无
409	晶体硅公司	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业园）众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目 10KV 变电所 101 室	10KV 变电所 101 室	3,618.00	无
410	晶体硅公司	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业园）众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目冷氢化工序（冷冻厂房）101 室	工业冷氢化工序（冷冻厂房）101 室	1,316.78	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
411	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目冷氢化循环氢压缩厂房 101	冷氢化循环氢压缩厂房 101	1,605.38	无
412	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目冷氢化机柜间	冷氢化机柜间	560.96	无
413	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目冷氢化渣浆 1101	冷氢化渣浆 1101	858.62	无
414	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目冷氢化补充氢压缩厂房 101	冷氢化补充氢压缩厂房 101	787.69	无
415	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目化学品库 2101 室	化学品库 2101 室	298.2	无
416	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目化学品库 1101 室	化学品库 1101 室	298.2	无
417	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目原料-20 度冷冻 101 室	原料-20 度冷冻 101 室	1,372.50	无
418	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目原料-46 度冷冻厂房 101 室	原料-46 度冷冻厂房 101 室	2,166.00	无
419	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目变电所 101 室	变电所 101 室	4,001.14	无
420	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目原料高电所 101 室	原料高电所 101 室	3,813.24	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
421	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目循环水泵房 101 室	循环水泵房 101 室	3,056.52	无
422	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目成品厂房 101 室	成品厂房 101 室	8,227.38	无
423	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目换热站 101 室	换热站 101 室	1,977.51	无
424	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目泡沫消防站 101	泡沫消防站 101	97.01	无
425	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目氢气制备和净化工序 101 室	氢气制备和净化工序 101 室	1,658.33	无
426	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目空分、空压站 101 室	空分、空压站 101 室	940.1	无
427	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目空分、空压站 102 室	空分、空压站 102 室	261.92	无
428	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目鼓风机房	鼓风机房	255	无
429	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目 10KV 变电所 201 室	10KV 变电所 201 室	3,618.00	无
430	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目主控楼 201 室	主控楼 201 室	1,634.45	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
431	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目冷氢化机柜间 201	冷氢化机柜间 201	635.05	无
432	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目主控楼 101 室	主控楼 101 室	2,180.84	无
433	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目原料高电所 201 室	原料高电所 201 室	3,813.24	无
434	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目成品厂房 201 室	成品厂房 201 室	3,938.69	无
435	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目冷氢化渣浆 1301	冷氢化渣浆 1301	858.62	无
436	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目成品厂房 301 室	成品厂房 301 室	3,938.69	无
437	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目冷氢化渣浆 1401	冷氢化渣浆 1401	858.62	无
438	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目成品厂房 401 室	成品厂房 401 室	3,938.69	无
439	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目冷氢化变电所 101	冷氢化变电所 101	1,391.80	无
440	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目废气处理厂房 101	废气处理厂房 101	2,808.73	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
441	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目检修计量室 101	检修计量室 101	1,096.62	无
442	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目还原厂房 1101	还原厂房 1101	5,094.92	无
443	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目还原厂房 2101	还原厂房 2101	5,078.54	无
444	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目高盐废水 101 室	高盐废水 101 室	452.2	无
445	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目高盐废水 102 室	高盐废水 102 室	420.09	无
446	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目高盐废水 103 室	高盐废水 103 室	2,555.87	无
447	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目冷氢化变电所 201	冷氢化变电所 201	1,509.94	无
448	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目检修计量室 201	检修计量室 201	1,104.33	无
449	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目还原厂房 1201	还原厂房 1201	5,048.98	无
450	晶体硅公司	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目还原厂房 2201	还原厂房 2201	5,059.52	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
451	晶体硅公司	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目高盐废水 201 室	高盐废水 201 室	884.94	无
452	晶体硅公司	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目冷氢化变电所 301	冷氢化变电所 301	1,529.55	无
453	晶体硅公司	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目检修计量室 301	检修计量室 301	1,104.33	无
454	晶体硅公司	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目还原厂房 1301	还原厂房 1301	2,796.68	无
455	晶体硅公司	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目还原厂房 2301	还原厂房 2301	2,802.52	无
456	晶体硅公司	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业园)众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目高盐废水 301 室	高盐废水 301 室	468.23	无
457	内蒙古新特	蒙（2025）土默特右旗不动产权第 0004805 号	土右旗海子乡山格架化工园区内，纬二路南侧，萨凉公路北侧，内蒙古新特	区域变电所 A	2,766.19	无
458	内蒙古新特	蒙（2025）土默特右旗不动产权第 0004805 号	土右旗海子乡山格架化工园区内，纬二路南侧，萨凉公路北侧，内蒙古新特	区域变电所 B	2,542.37	无
459	内蒙古新特	蒙（2025）土默特右旗不动产权第 0004805 号	土右旗海子乡山格架化工园区内，纬二路南侧，萨凉公路北侧，内蒙古新特	区域变电所 C	4,414.65	无
460	内蒙古新特	蒙（2025）土默特右旗不动产权第 0004805 号	土右旗海子乡山格架化工园区内，纬二路南侧，萨凉公路北侧，内蒙古新特	区域变电所 D	5,909.40	无
461	内蒙古新特	蒙（2024）土默特右旗不动产权第 0192650 号	土右旗海子乡山格架化工园区内，纬二路南侧，萨凉公路北侧，内蒙古新特—整理	成品库	29,135.55	无
462	内蒙古新特	蒙（2025）土默特右旗不动产权第 0008007 号	土右旗海子乡山格架化工园区内，纬二路南侧，萨凉公路北侧，内蒙古新特	危化品库	749.51	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
463	内蒙古新特	蒙(2025)土默特右旗不动产权第 0008007 号	土右旗海子乡山格架化工园区内, 纬二路南侧, 萨凉公路北侧, 内蒙古新特	危废暂存库	749.51	无
464	内蒙古新特	蒙(2025)土默特右旗不动产权第 0008007 号	土右旗海子乡山格架化工园区内, 纬二路南侧, 萨凉公路北侧, 内蒙古新特	污水处理站	453.25	无
465	内蒙古新特	蒙(2025)土默特右旗不动产权第 0008007 号	土右旗海子乡山格架化工园区内, 纬二路南侧, 萨凉公路北侧, 内蒙古新特	备品备件库	2,772.36	无
466	内蒙古新特	蒙(2025)土默特右旗不动产权第 0008673 号	土右旗海子乡山格架化工园区内, 纬二路南侧, 萨凉公路北侧, 内蒙古新特	循环水站 A 泵房	940.24	无
467	内蒙古新特	蒙(2025)土默特右旗不动产权第 0008673 号	土右旗海子乡山格架化工园区内, 纬二路南侧, 萨凉公路北侧, 内蒙古新特	循环水站 B 泵房	940.24	无
468	内蒙古新特	蒙(2025)土默特右旗不动产权第 0008673 号	土右旗海子乡山格架化工园区内, 纬二路南侧, 萨凉公路北侧, 内蒙古新特	制氢	1,807.00	无
469	内蒙古新特	蒙(2025)土默特右旗不动产权第 0008673 号	土右旗海子乡山格架化工园区内, 纬二路南侧, 萨凉公路北侧, 内蒙古新特	现场机柜间	860.16	无
470	内蒙古新特	蒙(2025)土默特右旗不动产权第 0008673 号	土右旗海子乡山格架化工园区内, 纬二路南侧, 萨凉公路北侧, 内蒙古新特	加压泵房	840.65	无
471	内蒙古新特	蒙(2025)土默特右旗不动产权第 0008673 号	土右旗海子乡山格架化工园区内, 纬二路南侧, 萨凉公路北侧, 内蒙古新特	脱盐车站	3,034.75	无
472	内蒙古新特	蒙(2025)土默特右旗不动产权第 0008673 号	土右旗海子乡山格架化工园区内, 纬二路南侧, 萨凉公路北侧, 内蒙古新特	冷冻站	2,321.05	无
473	晶硕新材	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215300 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号铅基新材料绿色循环工艺产业示范工程水解蒸发结晶厂房 301	水解蒸发结晶厂房 301	1,989.83	无
474	晶硕新材	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215300 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号铅基新材料绿色循环工艺产业示范工程公用工程车间 101	公用工程车间 101	479.23	无
475	晶硕新材	新(2021)乌鲁木齐市不动产权第 0215300 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号铅基新材料绿色循环工艺产业示范工程氯化精馏装置 101	氯化精馏装置 101	1,664.53	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
476	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215300 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号铅基新材料绿色环工艺产业示范工程水解蒸发结晶厂房 101	水解蒸发结晶厂房 101	2,596.28	无
477	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215300 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号铅基新材料绿色循环工艺产业示范工程泵房 101	泵房 101	133.2	无
478	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215300 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号铅基新材料绿色循环工艺产业示范工程磨粉厂房 101	磨粉厂房 101	425.09	无
479	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215300 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号铅基新材料绿色循环工艺产业示范工程高纯化学铅装置 101	高纯化学铅装置 101	1,829.52	无
480	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215300 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号铅基新材料绿色循环工艺产业示范工程气相法二氧化硅装置（库房、包装厂房）101	气相法二氧化硅装置（库房、包装厂房）101	5,500.65	无
481	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215300 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号铅基新材料绿色循环工艺产业示范工程控制室 201	控制室 201	238.3	无
482	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215300 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号铅基新材料绿色循环工艺产业示范工程氯化精馏装置 201	氯化精馏装置 201	845.35	无
483	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215300 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号铅基新材料绿色循环工艺产业示范工程水解蒸发结晶厂房 201	水解蒸发结晶厂房 201	1,989.83	无
484	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215300 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号铅基新材料绿色循环工艺产业示范工程控制室 301	控制室 301	238.3	无
485	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215300 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号铅基新材料绿色循环工艺产业示范工程氯化精馏装置 301	氯化精馏装置 301	509.11	无
486	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215300 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号铅基新材料绿色循环工艺产业示范工程控制室 101	控制室 101	225.39	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
487	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215300 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号铅基新材料绿色循环工艺产业示范工程氯化精馏装置 401	氯化精馏装置 401	336.23	无
488	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215300 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号铅基新材料绿色循环工艺产业示范工程气相法二氧化硅厂房 101	气相法二氧化硅厂房 101	3,546.10	无
489	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215300 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号铅基新材料绿色循环工艺产业示范工程变配电室 101	变配电室 101	509.29	无
490	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215300 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号铅基新材料绿色循环工艺产业示范工程废水处理厂房及事故水池雨水池 101	废水处理厂房及事故水池雨水池 101	351.9	无
491	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215300 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号铅基新材料绿色循环工艺产业示范工程循环水装置及消防水池 101	循环水装置及消防水池 101	254.68	无
492	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215300 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号铅基新材料绿色循环工艺产业示范工程变配电室顶 101	变配电室顶 101	509.29	无
493	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215300 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号铅基新材料绿色循环工艺产业示范工程变配电室顶 201	变配电室顶 201	509.29	无
494	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215300 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号铅基新材料绿色循环工艺产业示范工程变配电室顶 301	变配电室顶 301	509.29	无
495	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215300 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 2249 号铅基新材料绿色循环工艺产业示范工程变配电室顶 401	变配电室顶 401	509.29	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
496	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215300 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 2249 号铅基新材料绿色循环工艺产业示范工程废水处理厂房及事故水池雨水池 201	废水处理厂房及事故水池雨水池 201	351.9	无
497	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215300 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 2249 号铅基新材料绿色循环工艺产业示范工程气相法二氧化硅厂房 201	气相法二氧化硅厂房 201	3,340.39	无
498	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215300 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 2249 号铅基新材料绿色循环工艺产业示范工程气相法二氧化硅厂房 301	气相法二氧化硅厂房 301	1,288.33	无
499	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0213717 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 2249 号年产 50 吨氮化硅生产线项目预处理厂房 101 室	厂房	128.87	无
500	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0213718 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 2249 号年产 50 吨氮化硅生产线项目泵房 101 室	其它	180.86	无
501	新能源公司	乌房权证高新字第 2015365236	乌鲁木齐高新技术产业开发区（新市区）长春南路 399 号 3 幢水泵房	其他	221.3	无
502	新能源公司	乌房权证高新字第 2015365233	乌鲁木齐高新技术产业开发区（新市区）长春南路 399 号 5 幢原料清洗间	工业	413.31	无
503	新能源公司	乌房权证高新字第 2015365237	乌鲁木齐高新技术产业开发区（新市区）长春南路 399 号 2 幢办公 101 室	办公	434.99	无
504	新能源公司	乌房权证高新字第 2015365239	乌鲁木齐高新技术产业开发区（新市区）长春南路 399 号 2 幢办公 301 室	办公	430.29	无
505	新能源公司	乌房权证高新字第 2015365238	乌鲁木齐高新技术产业开发区（新市区）长春南路 399 号 2 幢办公 201 室	办公	434.99	无
506	新能源公司	乌房权证高新字第 2015365241	乌鲁木齐高新技术产业开发区（新市区）长春南路 399 号 1 幢地下室	地下室	1,645.35	无
507	新能源公司	乌房权证高新字第 2015365240	乌鲁木齐高新技术产业开发区（新市区）长春南路 399 号 1 幢厂房	工业	5,155.59	无
508	新能源公司	乌房权证高新字第 2015365234	乌鲁木齐高新技术产业开发区（新市区）长春南路 399 号 4 幢配电室	其他	264.63	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
509	新能源公司	乌房权证高新字第 2015365235	乌鲁木齐高新技术开发区（新市区）长春南路 399 号 3 幢发电机房	其他	213.3	无
510	新能源公司	乌房权证高新区字第 2011337765	高新区长春南路 399 号 2 栋 1 至 2 层	综合楼	3,019.51	无
511	新能源公司	乌房权证高新区字第 2011329956	高新区长春南路 399 号 1 栋-1 层	地下室	8,172.92	无
512	新能源公司	乌房权证高新区字第 2011329959	高新区长春南路 399 号 1 栋 2 至 3 层	办公	2,201.70	无
513	新能源公司	乌房权证高新区字第 2010410878	高新区长春南路 399 号 1 栋 1 层	厂房	7,985.00	无
514	西安电气	西安市房权证高新区字第 1000098001-1-1-10000 号	西安市高新区上林苑四路 70 号 1 幢 1 单元 10000 室	工业	11,596.23	无
515	西安电气	西安市房权证高新区字第 1000098001-1-25-10000 号	西安市高新区上林苑四路 70 号 25 幢 1 单元 10000 室	工业	177.15	无
516	西安电气	西安市房权证高新区字第 1000098001-1-17-10000 号	西安市高新区上林苑四路 70 号 17 幢 1 单元 10000 室	其他	5,258.61	无
517	西安电气	陕（2021）西安市不动产权第 0529564 号	西安高新技术产业开发区上林苑四路 70 号 10000 室	办公	10,221.45	无
518	西安电气	陕（2021）西安市不动产权第 0529565 号	西安高新技术产业开发区上林苑四路 70 号 3 幢 10000 室	工业	27,206.52	无
519	西安电气	陕（2021）西安市不动产权第 0529566 号	西安高新技术产业开发区上林苑四路 70 号 14 幢 10000 室	其他	6,198.07	无
520	正镶白旗风盛发电有限公司	蒙（2021）正镶白旗不动产权第 0001061 号	正镶白旗明安图镇古日班呼都嘎嘎查；乌宁巴图嘎查；满达拉图嘎查和乌兰察布苏木乌兰图嘎嘎查等 162 宗	工业	1,755.36	无
521	丰宁满族自治县新隆风力发电有限公司	冀（2024）丰宁满族自治县不动产权第 0002229 号	丰宁满族自治县鱼儿山镇鱼儿山牧场	工业	85.5	无
522	丰宁满族自治县新隆风力发电有限公司	冀（2024）丰宁满族自治县不动产权第 0002229 号	丰宁满族自治县鱼儿山镇鱼儿山牧场	工业	44.8	无
523	丰宁满族自治县新隆风力发电有限公司	冀（2024）丰宁满族自治县不动产权第 0002229 号	丰宁满族自治县鱼儿山镇鱼儿山牧场	工业	1,471.40	无
524	锡林郭勒新园新能源有限公司	蒙（2021）正镶白旗不动产权第 0001100 号	正镶白旗明安图镇古日班呼都嘎嘎查；乌宁巴图嘎查；满达拉图嘎查	工业	2,160.03	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
525	特变电工内蒙古能源有限公司	蒙（2017）正镶白旗不动产权第 0000214 号	正镶白旗明安图镇朝格温都尔嘎查（国道 510 路北）1 幢	工业	5,113.67	无
526	特变电工内蒙古能源有限公司	蒙（2017）正镶白旗不动产权第 0000214 号	正镶白旗明安图镇朝格温都尔嘎查（国道 510 路北）2 幢	工业	3,180.47	无
527	特变电工内蒙古能源有限公司	蒙（2017）正镶白旗不动产权第 0000214 号	正镶白旗明安图镇朝格温都尔嘎查（国道 510 路北）3 幢	工业	2,678.85	无
528	特变电工内蒙古能源有限公司	蒙（2017）正镶白旗不动产权第 0000214 号	正镶白旗明安图镇朝格温都尔嘎查（国道 510 路北）4 幢	工业	1,726.72	无
529	特变电工内蒙古能源有限公司	蒙（2017）正镶白旗不动产权第 0000214 号	正镶白旗明安图镇朝格温都尔嘎查（国道 510 路北）5 幢	工业	29.85	无
530	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 1 层安全工具器	其他	32.96	无
531	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 1 层备用间 01 号	其他	65.93	无
532	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 1 层备用间 02 号	其他	32.96	无
533	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 1 层工具间 01 号	其他	32.96	无
534	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 1 层工具间 02 号	其他	32.96	无
535	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 1 层检修办公室 01 号	其他	32.96	无
536	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 1 层检修办公室 02 号	其他	32.96	无
537	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 1 层检修办公室 03 号	其他	32.96	无
538	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 1 层通信室	其他	65.93	无
539	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 1 层通信蓄电池室	其他	32.96	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
540	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 1 层文体活动室	办公	65.93	无
541	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 1 层洗衣房	其他	25.36	无
542	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 1 层消防器材室	其他	32.96	无
543	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 1 层主控二次小室	其他	98.89	无
544	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 2 层办公室 01 号	办公	35.94	无
545	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 2 层办公室 02 号	办公	35.94	无
546	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 2 层备餐间	其他	27.64	无
547	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 2 层备用间	其他	27.64	无
548	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 2 层餐厅	其他	44.23	无
549	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 2 层党群活动室	办公	35.94	无
550	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 2 层会议室	办公	71.87	无
551	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 2 层监控室	其他	71.87	无
552	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 2 层卫生间	其他	35.94	无
553	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 2 层值班室 01	其他	35.94	无
554	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 2 层值班室 02	其他	35.94	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
555	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 2 层值班室 03	其他	35.94	无
556	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 2 层值班室 04	其他	35.94	无
557	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 2 层值班室 05	其他	35.94	无
558	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 2 层值班室 06	其他	35.94	无
559	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 2 层值班室 07	其他	35.94	无
560	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 2 层值班室 08	其他	35.94	无
561	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023555 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢 2 层资料室	办公	35.94	无
562	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023556 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 5 幢 1 层继电器小室	其他	175.1	无
563	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023556 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 6 幢 1 层危废间	其他	34.3	无
564	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023556 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 7 幢 1 层消防泵房	其他	99.84	无
565	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023556 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 8 幢 1 层站用变、直流室	其他	152.7	无
566	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023556 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 9 幢 1 层雨淋阀室 01 号	其他	35.44	无
567	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023556 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 10 幢 1 层雨淋阀室 02 号	其他	35.44	无
568	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023557 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 1 幢 1 层综合配电室 1 号	其他	417.75	无
569	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023557 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 2 幢 1 层综合配电室 3 号	其他	417.62	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
570	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023557 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 3 幢 1 层综合配电室 4 号	其他	417.77	无
571	武晟新能源	甘（2023）不动产权第凉州区 0023557 号	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 4 幢 1 层综合配电室 5 号	其他	417.93	无
572	敦煌市特能新能源有限公司	甘（2022）敦煌市不动产权第 0026336 号	敦煌市光电产业园区阳路南侧、慧光路西侧敦煌市特能新能源有限公司综合楼	公共设施	292.87	无
573	敦煌市特能新能源有限公司	甘（2022）敦煌市不动产权第 0026336 号	敦煌市光电产业园区阳路南侧、慧光路西侧敦煌市特能新能源有限公司辅助用房	公共设施	170.36	无
574	敦煌市特能新能源有限公司	甘（2024）敦煌市不动产权第 0000212 号	敦煌市光电产业园区	办公	370.81	无
575	哈密风尚发电有限责任公司	新（2022）哈密市伊州区不动产权第 0005269 号	哈密市东南约 138.8 公里处连霍高速西侧综合楼及配套用房	其他	1,233.36	无
576	哈密风尚发电有限责任公司	新（2022）哈密市伊州区不动产权第 0015031 号	哈密市伊州区东南约 138.8 公里处连霍高速西侧 11-35KV 配电室	其他	323.66	无
577	木垒县嘉裕风晟发电有限公司	新（2021）木垒哈萨克自治县不动产权第 0002194 号	木垒县大石头乡境内幢号 0001	工业	1,914.38	无
578	木垒县嘉裕风晟发电有限公司	新（2021）木垒哈萨克自治县不动产权第 0002194 号	木垒县大石头乡境内幢号 0002	工业	472.49	无
579	木垒县嘉裕风晟发电有限公司	新（2021）木垒哈萨克自治县不动产权第 0002194 号	木垒县大石头乡境内幢号 0003	工业	223.26	无
580	木垒县嘉裕风晟发电有限公司	新（2021）木垒哈萨克自治县不动产权第 0002194 号	木垒县大石头乡境内幢号 0004	工业	201.58	无
581	木垒县嘉裕风晟发电有限公司	新（2021）木垒哈萨克自治县不动产权第 0002194 号	木垒县大石头乡境内幢号 0005	工业	266.51	无
582	木垒县嘉裕风晟发电有限公司	新（2021）木垒哈萨克自治县不动产权第 0002194 号	木垒县大石头乡境内幢号 0006	工业	41.31	无
583	布尔津县晶能风力发电有限责任公司	新（2021）布尔津县不动产权第 0050253 号	布尔津县 15 万千瓦风电项目升压站院内（布尔津—哈巴河一级公路以南，750KV 变电站以西）	工业、交通、仓储	2,932.72	无
584	柯坪县柯特新能源有限责任公司	新（2024）柯坪县不动产权第 0000097 号	柯坪县启浪乡光伏产业园	工业	469.51	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
585	哈密华风新能源发电有限公司	新（2022）哈密市伊州区不动产权第0004827号	伊州区大泉湾乡	其他	635.9	无
586	中闵（木垒）风电有限公司	新（2021）木垒哈萨克自治县不动产权第0002244号	木垒县大石头乡境内幢号 0001	工业	898.06	抵押
587	中闵（木垒）风电有限公司	新（2021）木垒哈萨克自治县不动产权第0002244号	木垒县大石头乡境内幢号 0002	工业	434.36	抵押
588	中闵（木垒）风电有限公司	新（2021）木垒哈萨克自治县不动产权第0002244号	木垒县大石头乡境内幢号 0003	工业	261.81	抵押
589	中闵（木垒）风电有限公司	新（2021）木垒哈萨克自治县不动产权第0002244号	木垒县大石头乡境内幢号 0004	工业	424.24	抵押
590	中闵（木垒）风电有限公司	新（2021）木垒哈萨克自治县不动产权第0002244号	木垒县大石头乡境内幢号 0005	工业	51.04	抵押
591	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002274号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500号电子材料循环经济产业化项目警卫传达室 101	值班室	74.74	无
592	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002274号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500号电子材料循环经济产业化项目 2x150MW 电厂干煤棚 101	其他	18,194.85	无
593	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002274号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500号电子材料循环经济产业化项目 8 号宿舍楼 101	宿舍楼	2,014.89	无
594	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002274号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500号电子材料循环经济产业化项目 2×150MW 电厂继电保护小室 101	其它	171.39	无
595	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002274号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500号电子材料循环经济产业化项目 0 号转运站 101	其它	139.32	无
596	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002274号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500号电子材料循环经济产业化项目 2×150MW 电厂车库 101	车库	330.5	无
597	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002274号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500号电子材料循环经济产业化项目 8 号宿舍楼 201	宿舍楼	1,077.95	无
598	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002274号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500号电子材料循环经济产业化项目 0 号转运站夹-101	其它	123.32	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
599	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002274 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目 9 号宿舍楼宿舍 101	宿舍楼	824.65	无
600	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002274 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目 9 号宿舍楼宿舍 201	宿舍楼	891.59	无
601	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002277 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目 2x150MW 电厂 2#脱硫楼 101	其它	1,131.66	无
602	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002277 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目 2x150MW 电厂 2#电除尘车间 101	工业	543.15	无
603	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002277 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）1 博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目汽机房 101	其它	4,019.64	无
604	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002277 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目材料库 101	库房	849.42	无
605	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002277 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目 2x150MW 电厂 2#脱硫楼 1 夹 01	其它	88.96	无
606	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002277 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目汽机房 201	其它	3,136.10	无
607	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002277 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目 2x150MW 电厂 2#脱硫楼 201	其它	615.51	无
608	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002277 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目材料库 201	库房	849.42	无
609	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002277 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目材料库 301	其它	615.51	无
610	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0000761 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目 2x150MW 电厂 1#电除尘车间 101	车间	543.15	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
611	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0000761 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）1 博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目石灰石粉仓 101	其它	67.93	无
612	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0000761 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目 2x150MW 电厂锅炉主厂房 101	厂房	5,631.53	无
613	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0000761 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目卸料间、斗式提升间 101	车间	26.75	无
614	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0000761 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目集中控制楼 101	其它	2,785.90	无
615	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0000761 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目卸料间、斗式提升间 102	车间	56.81	无
616	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0000761 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目集中控制楼 201	其它	2,785.90	无
617	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0000761 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目集中控制楼 301	其它	2,785.90	无
618	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0000761 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目 2x150MW 电厂锅炉主厂房 201	厂房	4,753.48	无
619	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002281 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目 2x150MW 电厂综合水泵房-101	其它	535.11	无
620	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002281 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目 2x150MW 电厂综合水泵房 101	其它	114.81	无
621	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002281 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材）2 料循环经济产业化项目 2x150MW 电厂脱硫除尘控制室及气力除灰室 101	其它	320.83	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
622	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002281 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目 2x150MW 电厂二级换热站 101	配电室	101.73	无
623	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002281 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目 2x150MW 电厂空冷岛配电间 101	配电室	232.05	无
624	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002281 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目 2x150MW 电厂氨区值班室 101	值班室	70.65	无
625	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002281 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目 2x150MW 电厂锅炉补给水处理室 101	其它	2,042.57	无
626	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002281 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目 2x150MW 电厂脱硫除尘控制室及气力除灰室 201	其它	320.83	无
627	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002281 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目 2x150MW 电厂中部采样间 101	其它	92.29	无
628	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002281 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目 2x150MW 电厂中部采样间 201	其它	92.29	无
629	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002285 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目灰库 101	库房	116.31	无
630	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002285 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目综合楼 101	综合楼	929.73	无
631	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002285 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目综合楼 201	综合楼	984.42	无
632	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002285 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目综合楼 301	综合楼	1,103.33	无
633	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002285 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目综合楼 401	综合楼	1,103.33	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
634	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002285 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目综合楼 501	综合楼	1,103.33	无
635	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002285 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）1 博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目碎煤机室 101	其它	214.76	无
636	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002285 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目启动锅炉房 101	其它	1,043.48	无
637	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002285 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目综合楼 101	综合楼	1,103.33	无
638	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002285 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目输煤集控楼 101	其它	281.1	无
639	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002285 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目启动锅炉房 201	其它	255.75	无
640	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002285 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目碎煤机室 201	其它	158.45	无
641	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002285 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）04 博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目碎煤机室 301	其它	158.45	无
642	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002285 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目启动锅炉房 301	其它	126.66	无
643	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002285 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目输煤集控楼 201	其它	438.34	无
644	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002285 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目灰库 201	库房	90.18	无
645	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002285 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目碎煤机室 401	其它	158.45	无
646	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0003042 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目 2x150MW 电厂 1#脱硫楼 101	其它	490.3	无
647	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0003042 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目 2x150MW 电厂污水处理车间 101	车间	797.94	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
648	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0003042 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目 2x150MW 电厂 2 号风机房 101	其它	315.5	无
649	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0003042 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目 2x150MW 电厂燃油泵房 101	其它	170.95	无
650	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0003042 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目 2x150MW 电厂 1 号风机房 101	其它	315.5	无
651	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0003042 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目 2x150MW 电厂 1#脱硫楼 201	其它	178.26	无
652	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0003042 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目 2x150MW 电厂 1#脱硫楼 301	其它	178.26	无
653	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0003042 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目 2x150MW 电厂 1 号输煤转运站-101	其它	157.82	无
654	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0003042 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目 2x150MW 电厂 1 号输煤转运站 101	其它	170.21	无
655	XJZH	房权证阜房管字第 10782 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	污水泵房	43.66	无
656	XJZH	房权证阜房管字第 10782 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	污水泵房	26.5	无
657	XJZH	房权证阜房管字第 10782 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	职工餐厅	708.96	无
658	XJZH	房权证阜房管字第 10783 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	2#宿舍	517.47	无
659	XJZH	房权证阜房管字第 10783 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	2#宿舍	1,578.12	无
660	XJZH	房权证阜房管字第 10783 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	浴室	204.14	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
661	XJZH	房权证阜房管字第 10783 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	浴室（承箱间）	63.45	无
662	XJZH	房权证阜房管字第 10784 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	警卫传达室	39.57	无
663	XJZH	房权证阜房管字第 10784 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	招待楼	299.75	无
664	XJZH	房权证阜房管字第 10784 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	招待楼	899.25	无
665	XJZH	房权证阜房管字第 10785 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	材料库（1）	628.76	无
666	XJZH	房权证阜房管字第 10785 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	材料库（2）	190.97	无
667	XJZH	房权证阜房管字第 10785 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	污水值班室	25.42	无
668	XJZH	房权证阜房管字第 10785 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	热交换站	251.11	无
669	XJZH	房权证阜房管字第 10786 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	1#宿舍	517.47	无
670	XJZH	房权证阜房管字第 10786 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	1#宿舍	1,587.12	无
671	XJZH	房权证阜房管字第 10786 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	食堂	597.96	无
672	XJZH	房权证阜房管字第 10786 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	35KV 配电房	218.18	无
673	XJZH	房权证阜房管字第 10787 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	综合办公楼	628.45	无
674	XJZH	房权证阜房管字第 10787 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	综合办公楼	1,368.22	无
675	XJZH	房权证阜房管字第 10787 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	综合办公楼	684.11	无
676	XJZH	房权证阜房管字第 10788 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	实验楼	773.92	无
677	XJZH	房权证阜房管字第 10788 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	实验楼	470.12	无
678	XJZH	房权证阜房管字第 10788 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	化承承箱房	163.15	无
679	XJZH	房权证阜房管字第 10788 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	综合检修工房	534.63	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
680	XJZH	房权证阜房管字第 10789 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	汽车库	372.8	无
681	XJZH	房权证阜房管字第 10789 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	主控制楼	407.65	无
682	XJZH	房权证阜房管字第 10789 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	主控制楼	407.65	无
683	XJZH	房权证阜房管字第 10789 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	主控制楼	407.65	无
684	XJZH	房权证阜房管字第 10790 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	主厂房	6,700.48	无
685	XJZH	房权证阜房管字第 10790 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	主厂房	914.74	无
686	XJZH	房权证阜房管字第 10790 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	主厂房	5,918.93	无
687	XJZH	房权证阜房管字第 10790 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	主厂房	1,727.35	无
688	XJZH	房权证阜房管字第 10791 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	主厂房 17.20 米层	978.4	无
689	XJZH	房权证阜房管字第 10791 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	主厂房 23.00 米层	1,936.43	无
690	XJZH	房权证阜房管字第 10791 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	主厂房 28.50 米层	1,288.20	无
691	XJZH	房权证阜房管字第 10792 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	空压机室	123.25	无
692	XJZH	房权证阜房管字第 10792 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	电除尘仓泵 间 1#-4#	1,218.72	无
693	XJZH	房权证阜房管字第 10792 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	电除尘配电 室 1#、2#	137.31	无
694	XJZH	房权证阜房管字第 10792 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	电除尘配电 室 3#、4#	137.66	无
695	XJZH	房权证阜房管字第 10793 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	引风机室	972.47	无
696	XJZH	房权证阜房管字第 10793 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	输煤皮带检 修房 2#	59.77	无
697	XJZH	房权证阜房管字第 10793 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	碎煤机室	814.18	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
698	XJZH	房权证阜房管字第 10793 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	碎煤机室	215.94	无
699	XJZH	房权证阜房管字第 10794 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	（烟囱底部）检修工房	125.02	无
700	XJZH	房权证阜房管字第 10794 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	输煤皮带检修房 1#	34.38	无
701	XJZH	房权证阜房管字第 10794 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	输煤配电装置室	152.89	无
702	XJZH	房权证阜房管字第 10794 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	输煤带检修房	87.27	无
703	XJZH	房权证阜房管字第 10795 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	空车汽车衡房	66.27	无
704	XJZH	房权证阜房管字第 10795 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	警卫室（后门）	39.57	无
705	XJZH	房权证阜房管字第 10795 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	重车汽车衡房	88.12	无
706	XJZH	房权证阜房管字第 10796 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	沉煤池（地下室）	181.36	无
707	XJZH	房权证阜房管字第 10796 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	沉煤池	181.36	无
708	XJZH	房权证阜房管字第 10796 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	综合水泵房	130.9	无
709	XJZH	房权证阜房管字第 10796 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	循环水处理室	264.31	无
710	XJZH	房权证阜房管字第 10797 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	循环水泵房	698.6	无
711	XJZH	房权证阜房管字第 10797 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	点头油泵房	175.75	无
712	XJZH	房权证阜房管字第 10797 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	泡沫消防室	39.56	无
713	XJZH	房权证阜房管字第 10797 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	汽化吹风机室灰库	41.39	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
714	XJZH	房权证阜房管字第 10798 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	高位渣斗	123.22	无
715	XJZH	房权证阜房管字第 10798 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	推煤机库检修工房	211.12	无
716	XJZH	房权证阜房管字第 10798 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	推煤机库检修工房	112.62	无
717	XJZH	房权证阜房管字第 10799 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	1#2#4#5#6#深井泵房	136.84	无
718	XJZH	房权证阜房管字第 10799 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	深井泵房 3#	50.49	无
719	XJZH	房权证阜房管字第 10799 号	阜康市九运街镇山湾村（六区二段）	灰坝值班室	33.01	无
720	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025468 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目高压化成二车间 101	工业	11,485.51	无
721	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025468 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目高压化成二车间 201	工业	3,274.93	无
722	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025468 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目高压腐蚀车间 101	工业	12,873.32	无
723	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025468 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目高压腐蚀车间 201	工业	8,833.07	无
724	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025468 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目立体库-101	工业	168.97	无
725	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025468 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目立体库 101	工业	2,246.02	无
726	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025468 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目高压化成二车间-101	工业	916.96	无
727	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025468 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目立体库 301	工业	220.07	无
728	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025468 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目立体库 201	工业	1,151.24	无
729	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025468 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目高压化成一车间 101	工业	12,718.26	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
730	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025468 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目高压化成一车间 201	工业	3,960.97	无
731	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025470 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电极箔石灰石粉仓-102	工业	92.3	无
732	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025470 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电极箔石灰石粉仓-101	工业	92.3	无
733	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025470 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电极箔石灰石粉仓 101	工业	92.3	无
734	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025470 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电极箔石灰石粉仓 102	工业	92.3	无
735	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025470 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目生产线备用厂房 101	工业	1,791.28	无
736	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025470 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目污水处理中心 101	工业	1,960.14	无
737	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025470 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目污水处理中心 201	工业	661.47	无
738	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025470 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目高压化成车间循环水泵房 101	工业	788.54	无
739	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025470 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号节能减碳循环经济铝基新材料产业化项目成品极阳间 101 室	工业	1,455.38	无
740	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0026407 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号高纯铝基合金产业化项目水泵站及空压站 101 室	工业	2,926.04	无
741	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0026407 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号高纯铝基合金产业化项目加工中心 101 室	工业	15,398.06	无
742	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025524 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（T 业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目全场加压泵房及冷却水泵房-101	工业	834.01	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
743	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025524 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目全场加压泵房及冷却水泵房 101	工业	326.62	无
744	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025524 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目腐蚀车间 301	工业	122.64	无
745	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025524 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目腐蚀车间 101	工业	14,595.09	无
746	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025524 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目腐蚀车间 201	工业	10,149.89	无
747	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025529 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目石墨烯铝合金导电杆 1000T 中试厂房 101	工业	4,342.35	无
748	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025529 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目主车间 101	工业	86,205.24	无
749	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025529 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目电极箔 10KV 中心配电室（1#2#）101	工业	497.2	无
750	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025529 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号氧化铝贮运原料仓库 101	工业	6,235.88	无
751	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025529 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目石墨烯铝合金导电杆 1000T 中试厂房 201	工业	665.11	无
752	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025529 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目循环水泵站 101	工业	281.79	无
753	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025529 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目辊轧车间 101	工业	2,619.67	无
754	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025494 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目 2 万吨环保型电子铝箔抽油泵房一 101	工业	57.76	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
755	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025494 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目 2 万吨环保型电子铝箔抽油泵房 101	工业	20.05	无
756	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025494 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目 2 万吨环保型电子铝箔油库 101	工业	614.56	无
757	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025494 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目 2 万吨环保型电子铝箔空压站 101	工业	1,930.95	无
758	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025494 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目 2 万吨环保型电子铝箔厂房 101	工业	45,759.89	无
759	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025494 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目 3.5 万吨铸造车间 101	工业	6,169.26	无
760	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025494 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目 3.5 万吨铸造车间 201	工业	383.2	无
761	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025494 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目 3.5 万吨铸造车间 301	工业	413.86	无
762	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025473 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目联合法车间一期 101	工业	7,545.99	无
763	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025473 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目阳极组装车间 101	工业	23,485.17	无
764	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025473 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目铸造车间 101	工业	16,630.00	无
765	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025473 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目联合法车间二期 101	工业	8,224.53	无
766	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025473 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目空压站 101	工业	3,272.50	无
767	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025473 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目库房 101	工业	2,649.15	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
768	XJZH	新(2025)乌鲁木齐市不动产权第 0025473 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目整流所总控制室及交直流自用电 301	工业	622.53	无
769	XJZH	新(2025)乌鲁木齐市不动产权第 0025473 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目整流所总控制室及交直流自用电 201	工业	622.53	无
770	XJZH	新(2025)乌鲁木齐市不动产权第 0025473 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目整流所总控制室及交直流自用电 101	工业	564.28	无
771	XJZH	新(2025)乌鲁木齐市不动产权第 0025527 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目 1 号联合工房 103	工业	829.66	无
772	XJZH	新(2025)乌鲁木齐市不动产权第 0025527 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目主车间 1#低压配电室 101	工业	395.55	无
773	XJZH	新(2025)乌鲁木齐市不动产权第 0025527 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)博润路 1006 号主车间 2#低压配电室 101	工业	219.75	无
774	XJZH	新(2025)乌鲁木齐市不动产权第 0025527 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目整流 10KV 中心配电室 101	工业	322.24	无
775	XJZH	新(2025)乌鲁木齐市不动产权第 0025527 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目整流 220KV 开关站 101	工业	2,843.40	无
776	XJZH	新(2025)乌鲁木齐市不动产权第 0025527 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目 2 号联合工房 101	工业	677.98	无
777	XJZH	新(2025)乌鲁木齐市不动产权第 0025527 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目 2 号联合工房 102	工业	1,675.16	无
778	XJZH	新(2025)乌鲁木齐市不动产权第 0025527 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目 2 号联合工房 103	工业	829.66	无
779	XJZH	新(2025)乌鲁木齐市不动产权第 0025527 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目 1 号联合工房 101	工业	677.98	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
780	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025527 号	乌鲁木齐甘泉保经济技术开发区(工业区)博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目 1 号联合工房 102	工业	1,675.16	无
781	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025473 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目联合车间水泵房 101	工业	162.35	无
782	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025516 号	鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目固废中心炭渣处理车间 101	工业	505.47	无
783	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025516 号	鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目整流所循环水 101	工业	149.76	无
784	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025516 号	鲁木齐甘泉保经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目消防泵房-101	工业	270.55	无
785	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025516 号	鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目消防泵房 101	工业	239.98	无
786	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025516 号	鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目全厂加压泵房 101	工业	332.92	无
787	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025516 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目整流室 201	工业	951.53	无
788	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025516 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目整流室 101	工业	833.95	无
789	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025521 号	乌鲁木齐甘泉保经济技术开发区(工业区)博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目仓库 101	仓储	491.75	无
790	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025521 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目仓库 104	仓储	491.75	无
791	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025521 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目仓库 102	仓储	490.21	无
792	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025521 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目仓库 103	仓储	490.15	无
793	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025521 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目硫酸渗析车间 101	工业	3,738.96	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
794	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025521 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目硫酸渗析车间 201	工业	704.38	无
795	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025521 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（T 业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目辅助二车间 101	工业	6,027.49	无
796	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025521 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目辅助二车间 201	工业	2,359.61	无
797	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025521 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（T 业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目动力辅助用房 101	工业	1,061.76	无
798	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025521 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目动力辅助用房 102	工业	1,591.07	无
799	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025521 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目动力辅助用房 201	工业	1,483.07	无
800	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025376 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006-2 号众荣新建原辅材料中转库项目铝锭存储棚库房 101 室	工业	477.72	无
801	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025376 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006-2 号众荣新建原辅材料中转库项目原辅材料中转库库房 101 室	工业	2,799.98	无
802	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025376 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006-2 号高性能高压电子新材料项目污泥脱水车间 101 室	工业	3,170.34	无
803	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0026408 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 1569 号 XJZH 保障性租赁住房建设项目 2#保障性租赁住房 101 室	集体宿舍	6,809.57	无
804	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0026408 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 1569 号危险化学品库房化学品库 4 栋 101 室	工业	207.93	无
805	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0026408 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 1569 号危险化学品库房化学品库 1 栋 101 室	工业	336.38	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
806	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0026408 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 1569 号 XJZH 保障性租赁住房建设项目 4#保障性租赁住房 101 室	集体宿舍	6,809.57	无
807	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0026408 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 1569 号危险化学品库房门卫室 5 栋 101 室	工业	49	无
808	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0026408 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 1569 号危险化学品库房化学品库 2 栋 101 室	工业	90.25	无
809	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0026408 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 1569 号危险化学品库房化学品库 3 栋 101 室	工业	207.93	无
810	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0026408 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 1569 号绿色高纯高精电子新材料项目水泵房 101 室	工业	329.19	无
811	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0026408 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 1569 号 XJZH 保障性租赁住房建设项目 3#保障性租赁住房 101 室	集体宿舍	6,809.57	无
812	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0026408 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 1569 号绿色高纯高精电子新材料项目铸造车间 101 室	工业	6,187.27	无
813	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0026408 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 1569 号 XJZH 保障性租赁住房建设项目 1#保障性租赁住房 101 室	集体宿舍	6,860.18	无
814	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025524 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目废水、废酸中和处理厂房 102	工业	2,334.46	无
815	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025524 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目废水、废酸中和处理厂房 201	工业	964.47	无
816	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025524 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目泵房区 101	工业	379.26	无
817	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025524 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目应急水池泵房 101	工业	243.22	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
818	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025524 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目废水、废酸中和处理厂房 101	工业	810.36	无
819	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025477 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目酸回收车间 1#厂房 101	工业	2,079.74	无
820	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025477 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目酸回收车间 2#厂房 101	工业	1,911.00	无
821	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025477 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目 2#泵房 101	工业	203.01	无
822	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025488 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 1569 号电子材料循环经济产业化项目餐厅 101	其他	2,463.31	无
823	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025488 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 1569 号电子材料循环经济产业化项目餐厅 201	其他	2,463.31	无
824	XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025488 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006 号电子材料循环经济产业化项目边角料厂房 101	工业	1,806.35	无
825	XJZH	乌房权证沙依巴克区字第 2008300562 号	沙依巴克区友好南路兵团建材楼北（煤炭厅对面）135 栋 1 层	办公	56.31	无
826	石河子众和	新（2025）石河子市不动产权第 0018995 号	石河子市东九路 169-3 号	工业	290.91	无
827	石河子众和	新（2025）石河子市不动产权第 0018995 号	石河子市东九路 169-5 号	工业	178.95	无
828	石河子众和	新（2025）石河子市不动产权第 0018995 号	石河子市东九路 169-4 号	工业	590.22	无
829	石河子众和	新（2025）石河子市不动产权第 0018995 号	石河子市东九路 169-7 号	工业	222.75	无
830	石河子众和	新（2025）石河子市不动产权第 0018995 号	石河子市东九路 169-10 号	工业	738.96	无
831	石河子众和	新（2025）石河子市不动产权第 0018995 号	石河子市东九路 169-8 号	工业	789.49	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
832	石河子众和	新（2025）石河子市不动产权第 0018995 号	石河子市东九路 169-11 号	工业	310.62	无
833	石河子众和	新（2025）石河子市不动产权第 0018995 号	石河子市东九路 169-9 号	工业	355.94	无
834	石河子众和	新（2025）石河子市不动产权第 0018995 号	石河子市东九路 169-13 号	工业	545.87	无
835	石河子众和	新（2025）石河子市不动产权第 0018995 号	石河子市东九路 169-6 号	工业	356.43	无
836	石河子众和	新（2025）石河子市不动产权第 0018995 号	石河子市东九路 169-18 号	工业	1,525.12	无
837	石河子众和	新（2025）石河子市不动产权第 0018995 号	石河子市东九路 169-16 号	工业	3,132.75	无
838	石河子众和	新（2025）石河子市不动产权第 0018995 号	石河子市东九路 169-17 号	工业	932.18	无
839	石河子众和	新（2025）石河子市不动产权第 0018995 号	石河子市东九路 169-22 号	工业	20,249.13	无
840	石河子众和	新（2025）石河子市不动产权第 0018995 号	石河子市东九路 169-2 号	工业	1,672.88	无
841	石河子众和	新（2025）石河子市不动产权第 0018995 号	石河子市东九路 169-20 号	工业	372.05	无
842	石河子众和	新（2025）石河子市不动产权第 0018995 号	石河子市东九路 169-23 号	工业	883.31	无
843	石河子众和	新（2025）石河子市不动产权第 0018995 号	石河子市东九路 169-21 号	工业	4,214.46	无
844	石河子众和	新（2025）石河子市不动产权第 0018995 号	石河子市东九路 169-15 号	工业	11,985.42	无
845	石河子众和	新（2025）石河子市不动产权第 0018995 号	石河子市东九路 169-19 号	工业	855.82	无

序号	所有权人	房屋所有权证号	坐落	证载用途	建筑面积	他项权利
846	乌鲁木齐众航新材料科技有限公司	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025399 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006-3 号高性能高纯铝清洁生产项目高性能高纯铝清洁生产车间 101 室	工业	19,212.27	无
847	众荣电子、XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025376 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006-2 号众荣新建原辅材料中转库项目铝锭存储棚库房 101 室	工业	477.72	无
848	众荣电子、XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025376 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006-2 号众荣新建原辅材料中转库项目原辅材料中转库库房 101 室	工业	2,799.98	无
849	众荣电子、XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025376 号	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006-2 号高性能高压电子新材料项目污泥脱水车间 101 室	工业	3,170.34	无
850	石河子众金电极箔有限公司	新（2020）石河子市不动产权第 0043066 号	石河子市东九路 169-1 号	工业	22,839.14	无
851	科技投资公司	津（2024）武清区不动产权第 0246299 号	武清区商务区滨湖路西侧湖景园 1#-8-101	非居住	96.51	无
852	科技投资公司	津（2025）武清区不动产权第 0274607 号	武清区开发区滨湖路 32 号	1#办公	60,653.74	无
853	科技投资公司	津（2025）武清区不动产权第 0274607 号	武清区开发区滨湖路 32 号	2#办公	18,876.02	无
854	科技投资公司	津（2025）武清区不动产权第 0274607 号	武清区开发区滨湖路 32 号	3#门卫室	268.9	无
855	科技投资公司	津（2025）武清区不动产权第 0274607 号	武清区开发区滨湖路 32 号	地下室	48,113.79	无

附件二、发行人及其主要子公司的房屋租赁基本情况

单位：m²

序号	承租方	出租方	用途	房屋坐落	面积	租赁起止期限
1	湖南电气	湖南国能电气有限公司	生产	衡阳市高新区茅叶路 1 号（市白沙洲工业园内）	5,300.00	2024/12/16-2029/12/15
2	湖南电气	湖南国能电气有限公司	生产	衡阳市高新区茅叶路 1 号（市白沙洲工业园内）	1,632.00	2023/02/20-2026/02/19

序号	承租方	出租方	用途	房屋坐落	面积	租赁起止期限
3	湖南电气	湖南国能电气有限公司	生产	衡阳市高新区茅叶路1号（市白沙洲工业园内）	1,224.00	2025/04/01-2030/03/31
4	天变公司	唐钢华冶（天津）钢材营销有限公司	存放变压器类货物	天津市空港经济区西九道领航路8号G库区	3,100.00	2025/05/11-2026/05/10
5	天变公司	唐钢华冶（天津）钢材营销有限公司	存放变压器类货物	天津市空港经济区西九道领航路8号G库区	3,780.00	2025/05/11-2026/05/10
6	天变公司	唐钢华冶（天津）钢材营销有限公司	存放变压器类货物	天津市空港经济区西九道领航路8号M库区	3,510.00	2025/04/08-2026/05/10
7	新能源公司	欧宗令	项目部	广西南宁市兴宁区昆仑镇九塘街57号	624	2025/07/01-2025/09/30
8	新能源公司	梅福兴	项目部	陕西省渭南市大荔县下寨镇郑家二组32号	700	2025/02/05-2026/02/05
9	新能源公司	陈爱娥、陈程	办事处	湖北省武汉市武昌区汉街总部国际C座1710	515.67	2023/09/01-2026/08/31
10	新能源公司	招商蛇口网谷（天津）有限公司	办事处	天津市武清区慧源道2号云天广场2号楼902-904室	603.88	2025/05/01-2026/04/30
11	新能源公司	燕朋碧	项目部	贵州省毕节市八寨镇罗汉山村七组56号	650	2024/12/10-2025/06/30
12	新能源公司	黄银龙	项目部	河南省永城市龙岗镇杨楼村	1,200.00	2025/03/11-2025/09/11
13	新能源公司	承德景观树木开发有限公司	项目部	河北省承德市承德县上古镇娘娘庙村	1,200.00	2024/11/21-2025/09/20
14	新能源公司	时军	项目部	安徽省宿州市泗县平山镇平山村平北402号	1,700.00	2024/10/15-2025/10/14
15	新能源公司	谢立国	项目部	河北省承德市丰宁县鱼儿山镇岗子村	1,080.00	2024/10/25-2025/10/24
16	新能源公司	郭会东	项目部	天津市武清区白古屯镇白古屯村	3,500.00	2025/01/21-2025/07/20
17	新能源公司	烟台盛裕彩印包装有限公司	项目部	山东省烟台市福山区门楼镇烟台盛裕彩印包装有限公司	3,000.00	2025/04/07-2025/10/06
18	新能源公司	李晓蕾	项目部	山西省朔州市平鲁区西水界乡骆驼山村山西长良农业科技股份有限公司园区	1,600.00	2024/06/05-2025/08/05
19	新能源公司	王焕庆	项目部	河北省衡水市故城县军屯镇军武路168号	958	2025/01/25-2026/01/24
20	新能源公司	杭中武	项目部	安徽省马鞍山市和县功桥镇功桥街道东大街56-58号	1,200.00	2024/12/17-2025/12/16
21	新能源公司	王清波	项目部	江苏省盱眙县王店乡工业集中区	35,007.00	2025/02/20-2026/02/20

序号	承租方	出租方	用途	房屋坐落	面积	租赁起止期限
22	新能源公司	武忠伟	项目部	山西省汾阳市贾家庄镇罗城村南大街南门外	840	2025/02/25-2026/02/25
23	新能源公司	西安祥荣仓储有限公司	仓库	陕西省西安市临潼区西安祥荣仓储有限公司产业园	2,700.00	2024/09/01-2025/07/31
24	新能源公司	西安祥荣仓储有限公司	仓库	陕西省西安市临潼区西安祥荣仓储有限公司产业园	1,000.00	2025/04/01-2025/09/30
25	新能源公司	潜江传化公路港物流有限公司	仓库	湖北省潜江市奥体路 56 号产业园	1,600.00	2025/03/28-2025/09/19
26	新能源公司	潜江传化公路港物流有限公司	仓库	湖北省潜江市奥体路 56 号产业园	2,146.96	2025/07/01-2026/06/30
27	新能源公司	泰州市欣鹏金属制品有限公司	仓库	江苏省泰州市姜堰区兴姜路 28 号内	1,850.00	2025/04/22-2026/04/21
28	新能源公司	泰州市欣鹏金属制品有限公司	仓库	江苏省泰州市泰事达路北侧新华彩印厂区西侧最北一间库房	1,600.00	2025/03/21-2025/09/20
29	新能源公司	安徽金玲药业有限公司	仓库	安徽省淮南市田家庵区三河乡 206 国道东侧院内（安徽金岭药业物流园）	1,650.00	2025/05/12-2025/11/12
30	新能源公司	芜湖安得智联科技有限公司	仓库	湖南衡阳市衡南县三塘镇三塘工业园安得智联	1,100.00	2025/05/22-2025/11/21
31	新能源公司	青岛日日顺供应链有限公司	仓库	四川省遂宁市安居区 G318 梧桐北路	2,000.00	2024/09/20-2025/09/19
32	西安电气	中国中材国际工程股份有限公司	研发中心办公	南京市江宁区临淮街 32 号中材国际大厦 3 号楼 1 层	682.28	2024/06/01-2027/07/31

序号	承租方	出租方	用途	房屋坐落	面积	租赁起止期限
33	西安电气	陕西商储物流有限公司	仓库	陕西商储西咸沣西物流园	出租人提供不少于3000平方米的可租用面积，双方根据实际使用面积按周核算，月度计租面积为当月四周核定使用面积的平均值	2025/02/15-2027/02/15
34	西安电气	鸿霖国际货运代理（上海）有限公司	仓库	陕西省西咸新区空港新城自贸大道1号综合保税区	出租人提供不少于3000平方米的可租用面积，双方根据实际使用面积按周核算，月度计租面积为当月四周核定使用面积的平均值	2024/03/01-2026/03/30
35	国际工程公司	FatoumataKenayNgum	办公及住宿使用	冈比亚，班珠尔，OIC 大道旁比基罗	1,567.00	2024/10/01-2025/10/01

序号	承租方	出租方	用途	房屋坐落	面积	租赁起止期限
36	国际工程公司	刚察县陇中宾馆服务有限责任公司（王伟东）	办公及住宿使用	青海省海北藏族自治州刚察县泉吉乡	2,860.00	2025/04/01-2025/08/31
37	XJZH	林森物流集团有限公司	办公地点及仓库使用	南通市幸余路 998 号 211、212、213 仓库	1,620.00	2025/07/01-2028/06/30
38	XJZH	东莞市百港产业园运营管理有限公司	办公地点及仓库使用	广东省东莞市长安镇沙头靖海西路 142 号 E 栋 101 号楼	2,560.00	2023/01/20-2027/01/30
39	XJZH	辽宁汉威国际物流有限公司	产品仓储	沈阳经济技术开发区十六号街 5 号沈阳正广通物流园库房	750	2025/07/01-2026-12/31

附件三、发行人及其主要子公司已取得权属证书的土地使用权

单位：m²

序号	使用权人	土地使用证证号	取得	用途	坐落	面积	终止日期	他项权利
1	特变电工	新（2018）昌吉市不动产权第 0028507 号	出让	工业用地	昌吉市 63 号小区	11,801.89	2066/11/25	无
2	特变电工	新（2019）昌吉市不动产权第 0034625 号	出让	工业用地	昌吉市 63 区 1 丘 57 栋 1 层 01 等	32,004.98	2057/10/17	无
3	特变电工	新（2021）昌吉市不动产权第 0031447 号	出让	工业用地	昌吉市 63 区 1 丘 9 栋 1 至 2 层 101 室厂房等	11,352.69	2057/10/17	无
4	特变电工	新（2021）昌吉市不动产权第 0031448 号	出让	工业用地	昌吉市 63 区 1 丘 10 栋 1 至 2 层 101 室厂房	3,828.12	2057/10/17	无
5	特变电工	新（2021）昌吉市不动产权第 0031449 号	出让	工业用地	昌吉市 63 区 1 丘 25 栋 1 层 101 室厂房	36,548.45	2057/10/17	无
6	特变电工	新（2021）昌吉市不动产权第 0031450 号	出让	工业用地	昌吉市 63 区 1 丘 46 栋 1 至 3 层 101 室办公楼	3,575.20	2057/10/17	无
7	特变电工	新（2021）昌吉市不动产权第 0031452 号	出让	工业用地	昌吉市 63 区 1 丘 13 栋 1 至 2 层 101 室厂房	19,843.01	2057/10/17	无
8	特变电工	新（2022）昌吉市不动产权第 0000925 号	出让	工业用地	昌吉市 63 区 1 丘 14 栋 W-101 房等	24,512.41	2057/10/17	无
9	特变电工	新（2021）昌吉市不动产权第 0032860 号	出让	工业用地	昌吉市 63 区 1 丘 58 栋 1 层 01 室焊接厂房等	32,180.96	2057/10/17	无
10	特变电工	新（2021）昌吉市不动产权第 0032858 号	出让	工业用地	昌吉市 63 区 1 丘 59 栋 1 层 01 室净油站及空压站等	8,778.40	2057/10/17	无
11	特变电工	新（2024）昌吉市不动产权第 0019100 号	出让	其他商服用地	昌吉市 78 号小区	249,894.66	2051/6/10	无

序号	使用权人	土地使用证证号	取得	用途	坐落	面积	终止日期	他项权利
12	特变电工	新（2025）昌吉市不动产权第 0014730 号	出让	工业用地	昌吉市 63 区 2 丘 1 栋 1 至 2 层 1 室等	241,223.5 1	2047/4/15	无
13	特变电工	新（2022）昌吉市不动产权第 0012146 号	出让	工业用地	昌吉市 63 号小区	2,392.98	2060/3/16	无
14	特变电工	新（2022）昌吉市不动产权第 0012147 号	出让	工业用地	昌吉市 63 号小区	5,217.08	2053/5/12	无
15	特变电工	新（2022）昌吉市不动产权第 0012144 号	出让	工业用地	昌吉市 63 区 1 丘 53 栋 1 层 101 室库房	18,096.52	2057/10/17	无
16	沈变集团	沈开国用（2009）第 000100 号	出让	工业用地	沈阳经济技术开发区开发大路 32 号	261,007.7 0	2058/4/16	无
17	沈变集团	沈开国用（2009）第 000101 号	出让	工业用地	沈阳经济技术开发区开发大路 32 号	280,519.1 0	2058/4/16	无
18	沈变集团	沈开国用（2009）第 00099 号	出让	工业用地	沈阳经济技术开发区开发大路 32 号	163,906.1 5	2058/4/16	无
19	沈变集团	辽（2018）沈阳市不动产权第 9000175 号	出让	工业用地	沈阳经济技术开发区十六号街 5 号	89,898.47	2060/8/1	无
20	衡变公司	衡国用（2004A）第 301132 号	出让	工业	衡阳市雁峰区白沙洲	281.2	2050/2/12	无
21	衡变公司	衡国用（2008A）第 301232 号	出让	工业	雁峰区白沙洲南郊大道 19 号	589.3	2055/8/14	无
22	衡变公司	衡国用（2010）第 047 号	出让	工业	雁峰区白沙洲街道塑田村和湘江乡白沙村	253,178.5 0	2060/1/12	无
23	衡变公司	衡阳国用（2009A）第 06-16366 号	出让	工业	衡阳市雁峰区白沙洲南郊大道 19 号	8,952.30	2053/9/26	无
24	衡变公司	衡国用（2007A）第 301218 号	出让	工业	衡阳市雁峰区白沙洲南郊大道 19 号	161,932.1 0	2050/2/12	无
25	衡变公司	衡国用（2005A）第 301176 号	出让	工业	衡阳市雁峰区白沙洲	10,961.30	2046/8/22	无
26	衡变公司	衡国用（2005A）第 301178 号	出让	工业	衡阳市雁峰区白沙洲南郊大道 19 号	82,040.40	2050/2/12	无
27	衡变公司	湘（2018）衡南县不动产权第 0007391 号	出让	工业	衡南县云集镇、松江镇 TBDG 地块	294,791.9 6	2068/7/16	无
28	衡变公司	湘（2021）衡南县不动产权第 0001442 号	出让	工业	衡南县云集镇工业集中区 TB2017-B-1 号地	59,276.68	2071/1/11	无
29	衡变公司	湘（2021）衡南县不动产权第 0002082 号	出让	工业	衡南县云集镇工业集中区 TB2017--A 号地	110,093.68	2071/1/11	无
30	衡变公司	湘（2019）衡阳市不动产权第 0038812 号	出让	工业	衡阳市雁峰区变压村 101、201、301 室	514.35	2050/2/12	无

序号	使用权人	土地使用证证号	取得	用途	坐落	面积	终止日期	他项权利
31	自控公司	昌吉国（2014）第 20140125 号	出让	工业用地	昌吉市 171 号小区	133,349.56	2063/10/2	无
32	合容电气	陕（2020）高陵区不动产权第 0014546 号	出让	工业用地	西安市高陵区泾河工业园区西金路 9 号	45,267.71	2056/12/30	无
33	智能电气公司	新（2019）昌吉市不动产权第 0025112 号	出让	工业用地	昌吉市 171 区 1 丘 3 栋 1 至 3 层 01 等	116,986.68	2064/8/23	无
34	智能电气公司	新（2019）昌吉市不动产权第 0025113 号	出让	工业用地	昌吉市 171 区 1 丘 4 栋 1 层 01 等		2064/8/23	无
35	智能电气公司	新（2017）昌吉市不动产权第 0000735 号	出让	工业用地	世纪大道 171 号小区	32,241.21	2066/7/24	无
36	京津冀公司	津（2024）武清区不动产权第 0452934 号	出让	工业用地	武清区梅厂镇悦恒道 3 号	360,560.00	2061/12/8	无
37	天变公司	房地证津字第 115011000357 号	出让	工业用地	空港物流加工区西十一道 8 号	54,955.50	2058/1/11	无
38	鲁缆公司	鲁(2025)新泰市不动产权第 0008691 号	出让	工业用地	山东省新泰市莲汶路 88 号	347,994.00	2060/2/1	无
39	鲁缆公司	鲁（2020）新泰市不动产权第 0010657 号	出让	工业用地	新泰市新汶工业园区莲汶路 88 号	121,650.00	2060/9/24	无
40	鲁缆公司	鲁（2025）新泰市不动产权第 0006591 号	出让	工业用地	山东省新泰市新汶街道工业园区惠普路 068 号	111,949.00	2056/8/23	无
41	鲁缆公司	新国用（2010）第 0850 号	出让	工业用地	新泰市新汶工业园	42,706.00	2060/9/24	无
42	鲁缆公司	鲁（2019）新泰市不动产权第 0001456 号	出让	工业用地	新泰市新汶街道大寺山村	20,446.00	2068/7/17	无
43	德缆公司	川（2024）旌阳区不动产权第 0029801 号	出让	工业用地	德阳市旌阳区贺兰山路与银河路交汇处东北角	63,094.03	2074/10/7	无
44	德缆公司	川（2024）旌阳区不动产权第 0003018 号	出让	工业用地	德阳市旌阳区天元街道东海路东段 13 号	60,864.26	2051/10/9	无
45	德缆公司	川(2024)旌阳区不动产权第 0003019 号	出让	工业用地	德阳市旌阳区长白山路南段 5 号	195,869.27	2051/10/9	无
46	新缆公司	新（2021）昌吉市不动产权第 0025568 号	出让	工业用地	昌吉昌高区 21 丘 5 幢总装车间 1 号、2 号等	66,667.67	2062/8/13	无
47	新缆公司	新（2021）昌吉市不动产权第 0025569 号	出让	工业用地	昌吉高新技术产业开发区创业大道	211,976.41	2062/8/13	无
48	新缆公司	新（2021）昌吉市不动产权第 0025570 号	出让	工业用地	昌吉昌高区 21 丘 4 幢壳体及组装车间 1 号、2 号等	28,026.58	2062/8/13	无

序号	使用权人	土地使用证证号	取得	用途	坐落	面积	终止日期	他项权利
49	天池能源	新（2019）准东开发区吉木萨尔片区不动产权第 0000048 号	出让	工业用地	新疆准东经济技术开发区彩中产业园准东大道 31 号	1,669,111.00	2064/6/19	无
50	天池能源	新（2020）准东开发区吉木萨尔片区不动产权第 0000028 号	出让	工业用地	新疆准东经济技术开发区五彩湾中部产业园	259,361.00	2069/12/5	无
51	天池能源	新（2020）准东开发区吉木萨尔片区不动产权第 0000027 号	出让	工业用地	新疆准东经济技术开发区彩北产业园	347,313.00	2068/7/15	无
52	天池能源	新（2024）准东开发区吉木萨尔片区不动产权第 0000263 号	出让	工业用地	新疆准东经济技术开发区彩中产业园准东大道 31 号	45,364.00	2074/4/25	无
53	天池能源	新（2025）准东开发区奇台片区不动产权第 0000025 号	出让	工业用地	准东将军庙产业园等	1,975,611.00	2075/2/5	无
54	天池能源	新（2022）库尔勒市不动产权第 00022352 号	出让	工业用地	库尔勒市塔什店镇	89,126.09	2071/11/26	无
55	天池能源	新（2022）库尔勒市不动产权第 00022353 号	出让	工业用地	库尔勒市塔什店镇	132,972.37	2071/11/26	无
56	天池能源	新（2022）库尔勒市不动产权第 00022354 号	出让	工业用地	库尔勒市塔什店镇	105,828.22	2071/11/26	无
57	天池能源	新（2022）喀什市不动产权第 0008258 号	出让	仓储用地	喀什市伯什克然木乡兰干村(库康桥至克州界铁路)	377,439.00	2072/4/30	无
58	天池能源	新（2022）喀什市不动产权第 0008454 号	出让	仓储用地	喀什市伯什克然木乡兰干村(库康桥至克州界铁路)	1,416.21	2072/4/30	无
59	天池能源	新（2022）喀什市不动产权第 0008455 号	出让	仓储用地	喀什市伯什克然木乡兰干村(库康桥至克州界铁路)	1,881.83	2072/4/30	无
60	天池能源	新（2022）喀什市不动产权第 0008456 号	出让	仓储用地	喀什市伯什克然木乡兰干村(库康桥至克州界铁路)	2,016.77	2072/4/30	无
61	天池能源	新（2022）喀什市不动产权第 0008457 号	出让	仓储用地	喀什市伯什克然木乡兰干村(库康桥至克州界铁路)	10,444.79	2072/4/30	无
62	天池能源	新（2022）喀什市不动产权第 0008466 号	出让	仓储用地	喀什市伯什克然木乡兰干村(库康桥至克州界铁路)	150,487.91	2072/4/30	无
63	新疆特变电工楼兰新能源有限公司	新（2024）若羌县不动产权第 0000519 号	出让	工业用地	若羌县塔东工业园区背面约 105 公里处、西北距离若羌县城约 15 公里	320,901.00	2073/5/26	无

序号	使用权人	土地使用证证号	取得	用途	坐落	面积	终止日期	他项权利
64	新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	新（2024）若羌县不动产权第 0000517 号	出让	工业用地	若羌县直属、重工业园区内、玖鑫硅业北侧	284,534.00	2072/4/29	无
65	新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	新（2024）若羌县不动产权第 0000518 号	出让	工业用地	若羌县直属、重工业园区内、玖鑫硅业北侧	434,613.00	2072/4/29	无
66	新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	新（2024）若羌县不动产权第 0000813 号	出让	工业用地	若羌县直属、东南距依吞布拉克镇人民政府约 112 公里	62,499.00	2073/12/1	无
67	新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	新（2024）若羌县不动产权第 0000816 号	出让	仓储用地	若羌县直属、东南距依吞布拉克镇人民政府约 112 公里	7,071.00	2074/3/25	无
68	昌特能源公司	昌市国用（2016）第 20160067 号	出让	工业用地	昌吉市二六工镇	32,663.87	2065/3/25	无
69	昌特能源公司	昌市国用（2014）第 140254 号	出让	工业用地	昌吉市二六工镇光明村	190,771.50	2063/12/21	无
70	昌特能源公司	新（2023）昌吉市不动产权第 0006774 号	出让	仓储用地	昌吉市二六工镇光明村	68,490.39	2071/5/9	无
71	新疆能源公司	新（2020）准东开发区奇台片区不动产权第 0000022 号	出让	工业用地	新疆准东经济技术开发区将军庙产业园 S327 省道南侧	767,493.00	2069/12/5	无
72	准东能源公司	新（2024）准东开发区吉木萨尔片区不动产权第 0000096 号	出让	工业用地	新疆昌吉州准东经济技术开发区彩北产业园北电路 30 号	13,895.00	2072/7/19	无

序号	使用权人	土地使用证证号	取得	用途	坐落	面积	终止日期	他项权利
73	准东能源公司	新（2020）准东开发区吉木萨尔片区不动产权第 0000085 号	出让	工业用地	新疆准东开发区彩北产业园北电路 30 号	352,868.0 0	2067/6/19	无
74	新特能源	乌国用（2015）第 27000 号	出让	工业用地	米东区甘泉堡工业园	238,116.31	2063/4/1	无
75	新特能源	乌国用（2015）第 27001 号	出让	工业用地	米东区甘泉堡工业园	52,922.38	2063/4/1	无
76	新特能源	乌国用（2015）第 27003 号	出让	工业用地	米东区甘泉堡工业园	10,673.72	2063/6/1	无
77	新特能源	乌国用（2015）第 27004 号	出让	工业用地	米东区甘泉堡工业园	58,525.22	2063/6/1	无
78	新特能源	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215297 号	出让	工业用地	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 2249 号氯硅烷综合利用绿色循环经济建设项目废水尾气处理装置 101 等 10 处	684,820.5 2	2058/5/12	无
79	新特能源	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215298 号	出让	工业用地	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 2249 号年产 3.5 万吨离子膜烧碱项目氯气和废气处理 101 等 20 处		2058/5/12	无
80	新特能源	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215299 号	出让	工业用地	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 2249 号 18 万吨/年四氯化硅深化冷氢化循环利用及高纯晶体硅转型升级技术改造项目冷冻厂房 101 室等 5 处		2058/5/12	无
81	新特能源	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215296 号	出让	工业用地	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 2249 号 18 万吨/年四氯化硅深化冷氢化循环利用及高纯晶体硅转型升级技术改造项目 7 废水 101 室等 4 处	488,438.4 3	2058/5/12	查封
82	新特能源	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215727 号	出让	工业用地	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 2249 号年产 3.5 万吨离子膜烧碱项目后处理车间 101 等 3 处	204,761.4 5	2058/5/12	查封
83	新特能源	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0213720 号	出让	工业用地	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 2249 号水预处理及污水深度处理循环利用项目污水深度处理 1#装置 101 室等 2 处	204,776.0 0	2058/5/12	查封
84	新特能源	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0213724 号	出让	工业用地	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 2249 号水预处理及污水深度处理循环利用项目反洗废水调节池-101 等 13 处	237,584.8 4	2058/5/12	无

序号	使用权人	土地使用证证号	取得	用途	坐落	面积	终止日期	他项权利
85	晶体硅公司	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215301 号	出让	工业用地	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 2249 号 3×12000 吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目冷氢化变电所 101 等 49 处	300,533.28	2058/5/12	无
86	硅基新材料公司	新（2022）准东开发区吉木萨尔片区不动产权第 0000061 号	出让	工业用地	新疆准东经济技术开发区彩北产业园	2,260,904.00	2072/5/19	无
87	内蒙古新特	蒙（2022）土默特右旗不动产权第 0166227 号	出让	工业用地	土右旗山格架化工园区内，纬二路南侧，萨凉路北侧	311,721.00	2072/12/14	无
88	内蒙古新特	蒙（2022）土默特右旗不动产权第 0166247 号	出让	工业用地	土右旗山格架化工园区内，纬一路南侧，纬二路北侧	147,127.00	2072/12/14	无
89	内蒙古新特	蒙（2023）土默特右旗不动产权第 0010943 号	出让	公用设施用地	土默特右旗海子乡山格架化工园区内，新特一期变电站西侧	27,674.64	2073/2/27	无
90	内蒙古新特	蒙（2022）土默特右旗不动产权第 0166266 号	出让	工业用地	土右旗山格架化工园区内，纬二路南侧，萨凉路北侧	448,026.00	2072/12/14	无
91	内蒙古新特	蒙（2023）土默特右旗不动产权第 0191941 号	出让	工业用地	土右旗山格架化工园区内，纬二路南侧，萨凉路北侧	681,385.00	2071/6/24	无
92	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0215300 号	出让	工业用地	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 2249 号 铅基新材料绿色循环工艺产业示范工程气相法二氧化硅厂房 101 等 26 处	195,709.08	2058/5/12	无
93	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0213717 号	出让	工业用地	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 2249 号年产 50 吨氮化硅生产线项目预处理厂 101 室	131.26	2058/5/12	无
94	晶硕新材	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0213718 号	出让	工业用地	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）众欣街 2249 号年产 50 吨氮化硅生产线项目泵房 101 室	181.54	2058/5/12	无
95	新能源公司	乌国用（2011）第 0036646 号	出让	工业用地	高新技术产业开发区长春南路 399 号	50,534.99	2041/6/4	无
96	新能源公司	乌国用（2011）第 0036647 号	出让	工业用地	高新技术产业开发区长春南路 399 号	1,134.87	2041/6/4	无
97	西安电气	陕（2025）西安市不动产权第 0085054 号	出让	工业用地	西安高新区上林苑四路以西	307,794.10	2061/12/8	无
98	西安电气	陕（2021）西安市不动产权第 0529564 号	出让	工业用地	西安高新技术产业开发区上林苑四路 70 号 10000 室	173,722.80	2063/11/14	无

序号	使用权人	土地使用证证号	取得	用途	坐落	面积	终止日期	他项权利
99	西安电气	陕（2021）西安市不动产权第 0529565 号	出让	工业用地	西安高新技术产业开发区上林苑四路 70 号 3 幢 10000 室		2063/11/14	无
100	西安电气	陕（2021）西安市不动产权第 0529566 号	出让	工业用地	西安高新技术产业开发区上林苑四路 70 号 14 幢 10000 室	134,071.30	2061/12/8	无
101	正镶白旗风盛发电有限公司	蒙（2021）正镶白旗不动产权第 0001101 号	出让	工业用地	正镶白旗明安图镇古日班呼都嘎嘎查和伊克淖苏木浩力图嘎查、伊森郭勒嘎查、查汗乌苏嘎查以及乌兰察布苏木阿拉腾希热嘎查	36,251.70	2070/3/24	无
102	正镶白旗风盛发电有限公司	蒙（2021）正镶白旗不动产权第 0001061 号	出让	工业用地	正镶白旗明安图镇古日班呼都嘎嘎查；乌宁巴图嘎查；满达拉图嘎查和乌兰察布苏木乌兰图嘎嘎查等 162 宗	42,180.00	2070/3/24	无
103	丰宁满族自治县新隆风力发电有限公司	冀（2024）丰宁满族自治县不动产权第 0002229 号	出让	工业用地	丰宁满族自治县鱼儿山镇鱼儿山牧场	16,219.00	2072/4/24	无
104	丰宁满族自治县新隆风力发电有限公司	冀（2024）丰宁满族自治县不动产权第 0002021 号	出让	工业用地	丰宁满族自治县鱼儿山镇鱼儿山牧场、乔家营村	23,128.00	2074/4/29	无
105	承德县丰晟光伏发电有限公司	冀（2023）承德县不动产权第 0008896 号	出让	公共设施用地	承德县甲山镇兰窝村	6,533.60	2073/10/15	无
106	承德县丰晟光伏发电有限公司	冀（2023）承德县不动产权第 0008897 号	出让	公共设施用地	承德县甲山镇兰窝村	9,735.61	2073/10/15	无

序号	使用权人	土地使用证证号	取得	用途	坐落	面积	终止日期	他项权利
107	锡林郭勒新园新能源有限公司	蒙（2021）正镶白旗不动产权第 0001100 号	出让	工业用地	正镶白旗明安图镇古日班呼都嘎嘎查；乌宁巴图嘎查；满达拉图嘎查	38,422.63	2070/3/24	无
108	特变电工内蒙古能源有限公司	蒙（2017）正镶白旗不动产权第 0000214 号	出让	工业用地	正镶白旗明安图镇朝格温都尔嘎查（国道 510 路北）	260,695.60	2065/4/16	无
109	武晟新能源	甘（2023）凉州区不动产权第 0023555 号	出让	公用设施用地	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 11 幢等	54,473.30	2073/2/20	无
110	武晟新能源	甘（2023）凉州区不动产权第 0023556 号	出让	公用设施用地	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 5 幢等		2073/2/20	无
111	武晟新能源	甘（2023）凉州区不动产权第 0023557 号	出让	公用设施用地	凉州区荣生大道北侧凉州区 330 千伏九墩滩 2 号升压站 1 幢等		2073/2/20	无
112	敦煌市特能新能源有限公司	甘（2022）敦煌市不动产权第 0026336 号	划拨	公共管理与公共服务用地	敦煌市光电产业园区阳路南侧、慧光路西侧敦煌市特能新能源有限公司	2,320.00	/	无
113	敦煌市特能新能源有限公司	甘（2024）敦煌市不动产权第 0000212 号	划拨	公用设施用地	敦煌市光电产业园区	6,495.00	/	无
114	哈密风尚发电有限责任公司	新（2022）哈密市伊州区不动产权第 0014171 号	出让	工业用地	哈密市伊州区双井子乡	4,798.00	2072/7/26	无
115	哈密风尚发电有限责任公司	新（2022）哈密市伊州区不动产权第 0005269 号	出让	工业用地	哈密市东南约 138.8 公里处连霍高速西侧	463,390.00	2066/2/15	无
116	哈密风尚发电有限责任公司	新（2022）哈密市伊州区不动产权第 0015031 号	出让	工业用地	哈密市东南约 138.8 公里处连霍高速西侧	8,719.00	2072/7/26	无

序号	使用权人	土地使用证证号	取得	用途	坐落	面积	终止日期	他项权利
117	木垒县嘉裕风晟发电有限公司	新（2021）木垒哈萨克族自治县不动产权第0002194号	出让	工业用地	木垒县大石头乡境内	299,202.00	2070/12/3	无
118	布尔津县晶能风力发电有限责任公司	新（2021）布尔津县不动产权第0050253号	出让	工业用地	布尔津县15万千瓦风电项目升压站院内（布尔津—哈巴河一级公园以南，750KV变电站以西）	44,107.00	2070/12/16	无
119	柯坪县柯特新能源有限责任公司	新（2024）柯坪县不动产权第0000097号	出让	工业用地	柯坪县启浪乡光伏产业园	11,088.00	2072/7/14	无
120	哈密华风新能源发电有限公司	新（2022）哈密市伊州区不动产权第0004827号	划拨	公共设施用地	伊州区大泉湾乡	3,967,564.41	/	无
121	中闽（木垒）风电有限公司	新（2021）木垒哈萨克族自治县不动产权第0002244号	出让	工业用地	木垒县大石头乡境内	325,809.00	2071/6/3	抵押
122	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第0000529号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	7,176.00	2073/9/24	无
123	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第0000528号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	12,000.00	2073/9/24	无
124	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第0000504号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	48,101.99	2073/9/24	无
125	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第0000508号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	56,589.75	2073/9/24	无
126	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第0000516号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	4,736.82	2073/9/24	无
127	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第0000518号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	23,951.48	2073/9/24	无

序号	使用权人	土地使用证证号	取得	用途	坐落	面积	终止日期	他项权利
128	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000577 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
129	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000581 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
130	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000561 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
131	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000569 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
132	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000510 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
133	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000521 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
134	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000505 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
135	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000513 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
136	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000576 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
137	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000579 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
138	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000554 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
139	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000565 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
140	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000573 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
141	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000514 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
142	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000523 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无

序号	使用权人	土地使用证证号	取得	用途	坐落	面积	终止日期	他项权利
143	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000507 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
144	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000578 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
145	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000550 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
146	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000563 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
147	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000571 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
148	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000512 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
149	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000520 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
150	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000525 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
151	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000511 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
152	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000519 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
153	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000526 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
154	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000580 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
155	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000558 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
156	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000567 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
157	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000506 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无

序号	使用权人	土地使用证证号	取得	用途	坐落	面积	终止日期	他项权利
158	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000517 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
159	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000524 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
160	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000509 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
161	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000515 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
162	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000522 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
163	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000527 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	477.17	2073/9/24	无
164	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000531 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
165	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000535 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
166	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000539 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
167	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000543 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
168	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000547 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
169	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000553 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
170	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000559 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
171	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000566 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
172	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000530 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无

序号	使用权人	土地使用证证号	取得	用途	坐落	面积	终止日期	他项权利
173	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000533 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
174	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000537 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
175	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000541 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
176	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000545 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
177	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000549 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
178	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000555 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
179	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000560 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
180	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000532 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
181	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000536 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
182	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000540 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
183	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000544 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
184	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000548 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
185	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000552 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
186	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000557 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
187	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000564 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无

序号	使用权人	土地使用证证号	取得	用途	坐落	面积	终止日期	他项权利
188	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000588 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
189	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000574 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
190	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000534 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
191	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000538 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
192	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000542 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
193	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000546 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
194	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000551 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
195	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000556 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
196	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000562 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
197	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000568 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
198	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000572 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
199	甘特新能源	甘（2024）甘州区不动产权第 0000575 号	出让	工业用地	甘州区平山湖乡	30	2073/9/24	无
200	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002274 号	出让	工业用地	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 500 号电子材料循环经济产业化项目	342,824.14	2058/5/30	无
201	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002277 号	出让	工业用地				
202	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0000761 号	出让	工业用地				

序号	使用权人	土地使用证证号	取得	用途	坐落	面积	终止日期	他项权利
203	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002281 号	出让	工业用地				
204	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0002285 号	出让	工业用地				
205	XJZH	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0003042 号	出让	工业用地				
206	XJZH	乌国用（2007）第 0022742 号	出让	工业用地	新市区喀什东路 18 号	991.05	2026/2/15	无
207	XJZH	乌国用（2009）第 0025504 号	出让	工业用地	新市区喀什东路 18 号	14,497.00	2026/2/15	无
208	XJZH	阜国用（2003）字第 356 号	出让	蓄水池	阜康市九运街镇山湾村	17	2053/9/10	无
209	XJZH	阜国用（2003）字第 357 号	出让	工业用地	阜康市九运街镇山湾村	1,470.00	2053/9/10	无
210	XJZH	阜国用（2003）字第 358 号	出让	工业用地	阜康市九运街镇山湾村	20,171.00	2053/9/10	无
211	XJZH	阜国用（2003）字第 359 号	出让	工业用地	阜康市九运街镇山湾村	27.69	2053/9/10	无
212	XJZH	阜国用（2003）字第 360 号	出让	工业用地	阜康市九运街镇山湾村	142.12	2053/9/10	无
213	XJZH	阜国用（2003）字第 361 号	出让	工业用地	阜康市九运街镇山湾村	27.47	2053/9/10	无
214	XJZH	阜国用（2003）字第 362 号	出让	工业用地	阜康市九运街镇山湾村	27.47	2053/9/10	无
215	XJZH	阜国用（2003）字第 363 号	出让	工业用地	阜康市九运街镇山湾村	27.47	2053/9/10	无
216	XJZH	阜国用（2003）字第 364 号	出让	工业用地	阜康市九运街镇山湾村	27.2	2053/9/10	无
217	XJZH	阜国用（2003）字第 365 号	出让	工业用地	阜康市九运街镇山湾村	1,808.00	2053/9/10	无
218	XJZH	阜国用（2003）字第 366 号	出让	工业用地	阜康市九运街镇山湾村	36.68	2053/9/10	无
219	XJZH	阜国用（2003）字第 367 号	出让	工业用地	阜康市九运街镇山湾村	139,351.00	2053/9/10	无
220	XJZH	新(2019)乌鲁木齐市不动产权第 0121047 号	出让	工业用地	乌鲁木齐高新技术产业开发区(新市区)喀什东路 324 号	1,680.06	2064/9/11	无
221	XJZH	新(2019)乌鲁木齐市不动产权第 0121054 号	出让	工业用地	乌鲁木齐高新技术产业开发区(新市区)喀什东路 324 号	28,138.20	2064/9/11	无

序号	使用权人	土地使用证证号	取得	用途	坐落	面积	终止日期	他项权利
222	XJZH	新(2023)乌鲁木齐市不动产权第 1036674 号	出让	工业用地	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)博润路 500 号	15,623.17	2072/7/7	无
223	XJZH	新(2023)乌鲁木齐市不动产权第 1036672 号	出让	工业用地	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)博润路 500 号	4,344.17	2072/7/7	无
224	XJZH	新(2023)乌鲁木齐市不动产权第 0021181 号	出让	工业用地	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 1569 号	354,338.8 1	2058/5/30	无
225	XJZH	新(2023)乌鲁木齐市不动产权第 0021182 号	出让	工业用地	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区(工业区)众欣街 1569 号	674,391.9 2	2058/5/30	无
226	石河子众和	新（2025）石河子市不动产权第 0018995 号	出让	工业用地	石河子市东九路 169-2 号等 20 处	230,53.00	2069/7/14	无
227	乌鲁木齐众航新材料科技有限公司	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025399 号	出让	工业用地	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006-3 号高性能高纯铝清洁生产项目高性能高纯铝清洁生产车间 101 室	64,747.54	2058/5/30	无
228	众荣电子、XJZH	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第 0025376 号	出让	工业用地	乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区（工业区）博润路 1006-2 号高性能高压电子新材料项目污泥脱水车间 101 室等 3 处	40,665.13	2073/1/29	无
229	石河子众金电极箔有限公司	新（2019）石河子市不动产权第 0021076 号	出让	工业用地	石河子市东九路以西，北十四路以北	6,709.00	2069/6/19	无
230	石河子众金电极箔有限公司	新（2020）石河子市不动产权第 0043066 号	出让	工业用地	石河子市东九路 169-1 号	62,597.18	2068/10/28	无
231	科技投资公司	津（2024）武清区不动产权第 0246299 号	出让	商服用地	武清区商务区滨湖路西侧湖景园 1#-8-101	94,453.90	2060/12/14	无
232	科技投资公司	津（2025）武清区不动产权第 0274607 号	出让	商服用地	武清区开发区滨湖路 32 号	50,718.70	2060/10/28	无

附件四、发行人及其主要子公司拥有的境内注册商标

序号	权利人	注册号	商标标识	是否共有	核定使用商品类别	有效期	他项权利
1	特变电工	82070776	TBEA FSM	否	42	2025/05/28-2035/05/27	无
2	特变电工	82072804	TBEA Intellitrans	否	42	2025/05/28-2035/05/27	无
3	特变电工	82085279	TBEA Hub PT	否	9	2025/05/28-2035/05/27	无
4	特变电工	82070783	TBEA PHM	否	9	2025/05/28-2035/05/27	无

5	特变电工	82086767	TBEA SECOS	否	42	2025/05/28-2035/05/27	无
6	特变电工	82075751	TBEA Hub PT Plus	否	9	2025/05/28-2035/05/27	无
7	特变电工	82085300	TBEA Hub Dry	否	9	2025/05/28-2035/05/27	无
8	特变电工	82077357	TBEA Hub PT Advanced	否	9	2025/05/28-2035/05/27	无

9	特变电工	82074339	TBEA APM	否	42	2025/05/28-2035/05/27	无
10	特变电工	82068689	TBEA SECOS	否	9	2025/05/21-2035/05/20	无
11	特变电工	82075759	TBEA Hub DT	否	9	2025/05/28-2035/05/27	无
12	特变电工	82082958	TBEA Sense	否	9	2025/05/28-2035/05/27	无

13	特变电工	82081303	TBEA Intellitrans	否	9	2025/05/28-2035/05/27	无
14	特变电工	82072810	TBEA TECOS	否	42	2025/05/28-2035/05/27	无
15	特变电工	82068992	TBEA Hub DT Plus	否	9	2025/05/28-2035/05/27	无
16	特变电工	82081296	TBEA TECOS	否	9	2025/05/28-2035/05/27	无

17	特变电工	57349918		否	9	2022/12/07-2032/12/06	无
18	特变电工	57349917		否	9	2022/12/07-2032/12/06	无
19	特变电工	14293928		否	44	2025/05/14-2035/05/13	无
20	特变电工	14293982		否	45	2025/05/14-2035/05/13	无

21	特变电工	14292962	TBEA 特变电工	否	29	2025/05/14-2035/05/13	无
22	特变电工	14293918	TBEA 特变电工	否	44	2025/05/14-2035/05/13	无
23	特变电工	14293429	TBEA	否	34	2025/05/14-2035/05/13	无
24	特变电工	14293380	TBEA 特变电工	否	33	2025/05/14-2035/05/13	无

25	特变电工	14292944	TBEA	否	29	2025/05/14-2035/05/13	无
26	特变电工	14293282	TBEA	否	32	2025/05/14-2035/05/13	无
27	特变电工	14293123	TBEA 特变电工	否	31	2025/05/14-2035/05/13	无
28	特变电工	14293800	TBEA	否	41	2025/05/14-2035/05/13	无

29	特变电工	14293765	TBEA	否	40	2025/05/14-2035/05/13	无
30	特变电工	14293524	TBEA 特变电工	否	36	2025/05/14-2035/05/13	无
31	特变电工	14293467	TBEA	否	35	2025/05/14-2035/05/13	无
32	特变电工	14293087	TBEA	否	31	2025/05/14-2035/05/13	无

33	特变电工	14293350	TBEA	否	33	2025/05/14-2035/05/13	无
34	特变电工	14293748	TBEA 特变电工	否	40	2025/05/14-2035/05/13	无
35	特变电工	14293603	TBEA 特变电工	否	37	2025/05/14-2035/05/13	无
36	特变电工	14293545	TBEA	否	36	2025/05/14-2035/05/13	无

37	特变电工	14293850	TBEA	否	42	2025/05/14-2035/05/13	无
38	特变电工	14293638	TBEA 特变电工	否	38	2025/05/14-2035/05/13	无
39	特变电工	14293966	TBEA	否	45	2025/05/14-2035/05/13	无
40	特变电工	14293039	TBEA	否	30	2025/05/14-2035/05/13	无

41	特变电工	14293174	TBEA 特变电工	否	32	2025/05/14-2035/05/13	无
42	特变电工	14293888	TBEA	否	43	2025/05/14-2035/05/13	无
43	特变电工	14293817	TBEA 特变电工	否	41	2025/05/14-2035/05/13	无
44	特变电工	14293418	TBEA 特变电工	否	34	2025/05/14-2035/05/13	无

45	特变电工	14293591	TBEA	否	37	2025/05/14-2035/05/13	无
46	特变电工	14293845	TBEA 特变电工	否	42	2025/05/14-2035/05/13	无
47	特变电工	14293485	TBEA 特变电工	否	35	2025/05/14-2035/05/13	无
48	特变电工	14293685	TBEA	否	39	2025/05/14-2035/05/13	无

49	特变电工	14293021	TBEA 特变电工	否	30	2025/05/14-2035/05/13	无
50	特变电工	14293694	TBEA 特变电工	否	39	2025/05/14-2035/05/13	无
51	特变电工	14293651	TBEA	否	38	2025/05/14-2035/05/13	无
52	特变电工	14293897	TBEA 特变电工	否	43	2025/05/14-2035/05/13	无

53	特变电工	14284052	TBEA	否	13	2025/05/14-2035/05/13	无
54	特变电工	14283987	TBEA 特变电工	否	11	2025/05/14-2035/05/13	无
55	特变电工	14285062	TBEA 特变电工	否	19	2025/05/14-2035/05/13	无
56	特变电工	14285302	TBEA	否	23	2025/05/14-2035/05/13	无

57	特变电工	14284028	TBEA	否	12	2025/05/14-2035/05/13	无
58	特变电工	14285412	TBEA	否	25	2025/05/14-2035/05/13	无
59	特变电工	14285566	TBEA	否	27	2025/05/14-2035/05/13	无
60	特变电工	14284245	TBEA 特变电工	否	16	2025/05/14-2035/05/13	无

61	特变电工	14284135	TBEA	否	15	2025/05/14-2035/05/13	无
62	特变电工	14284199	TBEA 特变电工	否	15	2025/05/14-2035/05/13	无
63	特变电工	14285367	TBEA	否	24	2025/05/14-2035/05/13	无
64	特变电工	14285257	TBEA	否	22	2025/05/14-2035/05/13	无

65	特变电工	14285008	TBEA	否	18	2025/05/14-2035/05/13	无
66	特变电工	14285663	TBEA 特变电工	否	28	2025/05/14-2035/05/13	无
67	特变电工	14285445	TBEA 特变电工	否	25	2025/05/14-2035/05/13	无
68	特变电工	14285313	TBEA 特变电工	否	23	2025/05/14-2035/05/13	无

69	特变电工	14284020	TBEA 特变电工	否	12	2025/05/14-2035/05/13	无
70	特变电工	14285490	TBEA 特变电工	否	26	2025/05/14-2035/05/13	无
71	特变电工	14285602	TBEA 特变电工	否	27	2025/05/14-2035/05/13	无
72	特变电工	14284093	TBEA 特变电工	否	14	2025/05/14-2035/05/13	无

73	特变电工	14284102	TBEA	否	14	2025/05/14-2035/05/13	无
74	特变电工	14284251	TBEA	否	16	2025/05/14-2035/05/13	无
75	特变电工	14285200	TBEA 特变电工	否	21	2025/05/14-2035/05/13	无
76	特变电工	14285046	TBEA	否	19	2025/05/14-2035/05/13	无

77	特变电工	14285343	TBEA 特变电工	否	24	2025/05/14-2035/05/13	无
78	特变电工	14285111	TBEA 特变电工	否	20	2025/05/14-2035/05/13	无
79	特变电工	14285244	TBEA 特变电工	否	22	2025/05/14-2035/05/13	无
80	特变电工	14283977	TBEA	否	11	2025/05/14-2035/05/13	无

81	特变电工	14284055	TBEA 特变电工	否	13	2025/05/14-2035/05/13	无
82	特变电工	14285181	TBEA	否	21	2025/05/14-2035/05/13	无
83	特变电工	14284943	TBEA 特变电工	否	17	2025/05/14-2035/05/13	无
84	特变电工	14284994	TBEA 特变电工	否	18	2025/05/14-2035/05/13	无

85	特变电工	14285505	TBEA	否	26	2025/05/14-2035/05/13	无
86	特变电工	14284931	TBEA	否	17	2025/05/14-2035/05/13	无
87	特变电工	14285124	TBEA	否	20	2025/05/14-2035/05/13	无
88	特变电工	14285689	TBEA	否	28	2025/05/14-2035/05/13	无

89	特变电工	14271623	TBEA	否	9	2025/07/28-2035/07/27	无
90	特变电工	14270506	TBEA	否	1	2025/05/07-2035/05/06	无
91	特变电工	14270834	TBEA 特变电工	否	3	2025/05/07-2035/05/06	无
92	特变电工	14271088	TBEA 特变电工	否	6	2025/05/07-2035/05/06	无

93	特变电工	14270658	TBEA 特变电工	否	2	2025/05/07-2035/05/06	无
94	特变电工	14270949	TBEA 特变电工	否	5	2025/05/07-2035/05/06	无
95	特变电工	14271536	TBEA 特变电工	否	8	2025/05/07-2035/05/06	无
96	特变电工	14271553	TBEA	否	8	2025/05/07-2035/05/06	无

97	特变电工	14271102	TBEA	否	6	2025/05/07-2035/05/06	无
98	特变电工	14270872	TBEA	否	4	2025/05/07-2035/05/06	无
99	特变电工	14271360	TBEA 特变电工	否	7	2025/05/07-2035/05/06	无
100	特变电工	14270566	TBEA 特变电工	否	1	2025/05/07-2035/05/06	无

101	特变电工	14270929	TBEA	否	5	2025/05/07-2035/05/06	无
102	特变电工	14271670	TBEA 特变电工	否	10	2025/05/07-2035/05/06	无
103	特变电工	14270743	TBEA	否	3	2025/05/07-2035/05/06	无
104	特变电工	14271635	TBEA 特变电工	否	9	2025/07/28-2035/07/27	无

105	特变电工	14270862	TBEA 特变电工	否	4	2025/05/07-2035/05/06	无
106	特变电工	14270685	TBEA	否	2	2025/05/07-2035/05/06	无
107	特变电工	14271679	TBEA	否	10	2025/05/07-2035/05/06	无
108	特变电工	14271313	TBEA	否	7	2025/05/07-2035/05/06	无

109	特变电工	8524362	TBEA	否	19	2021/10/28-2031/10/27	无
110	特变电工	8524309	TBEA	否	11	2021/08/07-2031/08/06	无
111	特变电工	8524150	TBEA	否	1	2021/08/07-2031/08/06	无
112	特变电工	8524396	TBEA	否	37	2021/10/14-2031/10/13	无

113	特变电工	8524239	TBEA	否	4	2021/08/07-2031/08/06	无
114	特变电工	7919174	特变电工	否	4	2021/01/21-2031/01/20	无
115	特变电工	7919281	TBEA	否	1	2021/01/21-2031/01/20	无
116	特变电工	7919187	特变电工	否	9	2021/03/28-2031/03/27	无

117	特变电工	7919247	特变电工	否	37	2021/03/21-2031/03/20	无
118	特变电工	7919213	特变电工	否	11	2021/03/28-2031/03/27	无
119	特变电工	7919302	TBEA	否	4	2021/01/21-2031/01/20	无
120	特变电工	7919155	特变电工	否	1	2021/01/21-2031/01/20	无

121	特变电工	7918447		否	37	2021/03/21-2031/03/20	无
122	特变电工	7919335		否	11	2021/03/28-2031/03/27	无
123	特变电工	7919231		否	19	2020/12/28-2030/12/27	无
124	特变电工	7919314		否	9	2021/03/28-2031/03/27	无

125	特变电工	7918448		否	19	2020/12/28-2030/12/27	无
126	特变电工	6716562		否	9	2020/06/07-2030/06/06	无
127	特变电工	5697535		否	9	2019/09/07-2029/09/06	无
128	特变电工	5697534		否	9	2019/09/07-2029/09/06	无

129	特变电工	5697533		否	9	2019/09/07-2029/09/06	无
130	特变电工	5615315		否	9	2019/08/21-2029/08/20	无
131	特变电工	4475845		否	39	2018/08/28-2028/08/27	无
132	特变电工	4475886		否	5	2018/04/21-2028/04/20	无

133	特变电工	4475914		否	27	2018/10/21-2028/10/20	无
134	特变电工	4475855		否	42	2018/08/28-2028/08/27	无
135	特变电工	4475912		否	13	2017/08/28-2027/08/27	无
136	特变电工	4475867		否	10	2017/10/21-2027/10/20	无

137	特变电工	4475866		否	41	2018/08/28-2028/08/27	无
138	特变电工	4475891		否	26	2018/10/21-2028/10/20	无
139	特变电工	4475833		否	9	2018/02/07-2028/02/06	无
140	特变电工	4475881		否	14	2018/04/21-2028/04/20	无

141	特变电工	4475899		否	38	2018/08/28-2028/08/27	无
142	特变电工	4475880		否	12	2017/10/21-2027/10/20	无
143	特变电工	4475894		否	22	2018/10/21-2028/10/20	无
144	特变电工	4475882		否	18	2018/10/21-2028/10/20	无

145	特变电工	4475830		否	11	2018/02/07-2028/02/06	无
146	特变电工	4475848		否	19	2018/04/21-2028/04/20	无
147	特变电工	4475888		否	3	2018/05/07-2028/05/06	无
148	特变电工	4475869		否	4	2018/04/21-2028/04/20	无

149	特变电工	4475849		否	11	2017/10/21-2027/10/20	无
150	特变电工	4475897		否	43	2019/08/07-2029/08/06	无
151	特变电工	4475873		否	36	2018/08/28-2028/08/27	无
152	特变电工	4475915		否	26	2018/10/21-2028/10/20	无

153	特变电工	4475859		否	8	2017/10/21-2027/10/20	无
154	特变电工	4475900		否	36	2018/08/28-2028/08/27	无
155	特变电工	4475876		否	33	2017/08/28-2027/08/27	无
156	特变电工	4475862		否	1	2018/04/21-2028/04/20	无

157	特变电工	4475870		否	3	2018/04/21-2028/04/20	无
158	特变电工	4475919		否	44	2018/08/28-2028/08/27	无
159	特变电工	4475883		否	17	2018/04/21-2028/04/20	无
160	特变电工	4475834		否	1	2018/04/21-2028/04/20	无

161	特变电工	4475908		否	18	2018/10/21-2028/10/20	无
162	特变电工	4475910		否	15	2018/05/07-2028/05/06	无
163	特变电工	4475918		否	22	2018/10/21-2028/10/20	无
164	特变电工	4475839		否	30	2017/08/28-2027/08/27	无

165	特变电工	4475846		否	37	2018/08/28-2028/08/27	无
166	特变电工	4475852		否	28	2018/10/21-2028/10/20	无
167	特变电工	4475832		否	19	2018/04/21-2028/04/20	无
168	特变电工	4475907		否	20	2018/05/07-2028/05/06	无

169	特变电工	4475903		否	33	2017/08/28-2027/08/27	无
170	特变电工	4475835		否	6	2017/10/21-2027/10/20	无
171	特变电工	4475843		否	42	2018/08/28-2028/08/27	无
172	特变电工	4475860		否	7	2017/10/21-2027/10/20	无

173	特变电工	4475893		否	23	2018/10/21-2028/10/20	无
174	特变电工	4475901		否	35	2018/08/28-2028/08/27	无
175	特变电工	4475911		否	14	2018/05/07-2028/05/06	无
176	特变电工	4475836		否	7	2017/10/21-2027/10/20	无

177	特变电工	4475840		否	29	2017/08/28-2027/08/27	无
178	特变电工	4475890		否	27	2018/10/21-2028/10/20	无
179	特变电工	4475863		否	37	2018/08/28-2028/08/27	无
180	特变电工	4475892		否	24	2018/10/21-2028/10/20	无

181	特变电工	4475878		否	31	2017/08/28-2027/08/27	无
182	特变电工	4475895		否	45	2018/08/28-2028/08/27	无
183	特变电工	4475847		否	16	2018/04/21-2028/04/20	无
184	特变电工	4475889		否	2	2018/05/07-2028/05/06	无

185	特变电工	4475850		否	21	2018/04/21-2028/04/20	无
186	特变电工	4475875		否	34	2017/08/28-2027/08/27	无
187	特变电工	4475896		否	44	2018/08/28-2028/08/27	无
188	特变电工	4475856		否	40	2018/08/28-2028/08/27	无

189	特变电工	4475868		否	5	2018/04/21-2028/04/20	无
190	特变电工	4475871		否	2	2018/04/21-2028/04/20	无
191	特变电工	4475858		否	9	2018/01/14-2028/01/13	无
192	特变电工	4475885		否	10	2017/10/21-2027/10/20	无

193	特变电工	4475864		否	15	2018/04/21-2028/04/20	无
194	特变电工	4475841		否	25	2018/10/21-2028/10/20	无
195	特变电工	4475851		否	25	2018/10/21-2028/10/20	无
196	特变电工	4475857		否	39	2018/08/28-2028/08/27	无

197	特变电工	4475905		否	31	2017/08/28-2027/08/27	无
198	特变电工	4475879		否	13	2017/08/28-2027/08/27	无
199	特变电工	4475917		否	23	2018/10/21-2028/10/20	无
200	特变电工	4475909		否	17	2018/05/07-2028/05/06	无

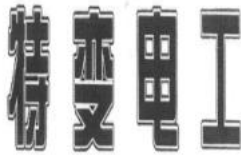
201	特变电工	4475853	TBEA 特变电工	否	29	2017/08/28-2027/08/27	无
202	特变电工	4475874	TBEA 特变电工	否	35	2019/06/21-2029/06/20	无
203	特变电工	4475906	TBEA 特变电工	否	45	2018/08/28-2028/08/27	无
204	特变电工	4475844	TBEA	否	40	2018/08/28-2028/08/27	无

205	特变电工	4475837	TBEA 特变电工	否	8	2017/10/21-2027/10/20	无
206	特变电工	4475877	TBEA 特变电工	否	32	2017/08/28-2027/08/27	无
207	特变电工	4475887	TBEA 特变电工	否	4	2018/05/07-2028/05/06	无
208	特变电工	4475831	TBEA 特变电工	否	16	2018/04/21-2028/04/20	无

209	特变电工	4475838		否	28	2018/10/21-2028/10/20	无
210	特变电工	4475884		否	20	2018/04/21-2028/04/20	无
211	特变电工	4475916		否	24	2018/10/21-2028/10/20	无
212	特变电工	4475842		否	21	2018/04/21-2028/04/20	无

213	特变电工	4475872		否	38	2018/08/28-2028/08/27	无
214	特变电工	4475902		否	34	2017/08/28-2027/08/27	无
215	特变电工	4475904		否	32	2017/08/28-2027/08/27	无
216	特变电工	4475865		否	43	2019/06/21-2029/06/20	无

217	特变电工	4475898		否	41	2018/08/28-2028/08/27	无
218	特变电工	4475854		否	30	2017/08/28-2027/08/27	无
219	特变电工	4475861		否	6	2017/10/21-2027/10/20	无
220	特变电工	4475913		否	12	2017/10/21-2027/10/20	无

221	特变电工	4099093		否	9	2016/08/14-2026/08/13	无
222	特变电工	53956831		否	35	2021/12/28-2031/12/27	无
223	特变电工	53956914		否	1	2021/12/28-2031/12/27	无
224	特变电工	53956822		否	37	2021/12/28-2031/12/27	无

225	特变电工	53956825	新云智能	否	1	2021/12/28-2031/12/27	无
226	特变电工	53956828	TB·eCloud	否	9	2021/12/28-2031/12/27	无
227	特变电工	53956824	新云智能	否	4	2021/09/21-2031/09/20	无
228	特变电工	53956830	TB·eCloud	否	37	2021/12/28-2031/12/27	无

229	特变电工	53956820	新云智能	否	9	2021/12/28-2031/12/27	无
230	特变电工	53956913	TB@Cloud	否	4	2021/09/14-2031/09/13	无
231	特变电工	53956829	TB@Cloud	否	39	2021/12/28-2031/12/27	无
232	特变电工	53956821	新云智能	否	39	2021/12/28-2031/12/27	无

233	特变电工	53956826		否	42	2021/09/28-2031/09/27	无

附件五、发行人及其主要子公司拥有的境外注册商标

序号	权利人	商标标识	是否共有	注册号	核定使用商品类别	注册地	有效期限	取得方式
1	特变电工	TBEA (A 有设计)	否	942900	9	马德里、美国等	2017/04/30-2027/04/30	原始取得
2	特变电工	特变电工	否	942899	9	马德里、美国等	2017/04/30-2027/04/30	原始取得
3	特变电工	TBEA (A 有设计)	否	11241	9	阿尔巴尼亚	2017/01/08-2027/01/08	原始取得
4	特变电工	特变电工	否	11512	9	阿尔巴尼亚	2017/01/08-2027/01/08	原始取得
5	特变电工	特变电工	否	82797	9	阿尔及利亚	2021/09/06-2031/09/06	原始取得
6	特变电工	TBEA (A 有设计)	否	74485	9	阿尔及利亚	2017/09/10-2027/09/10	原始取得
7	特变电工	特变电工	否	75193	9	阿尔及利亚	2017/09/10-2027/09/10	原始取得
8	特变电工	TBEA	否	114675	9	阿尔及利亚	2019/11/21-2029/11/21	原始取得
9	特变电工	TBEA (A 有设计)	否	8688	9	阿富汗	2017/09/18-2027/09/18	原始取得
10	特变电工	特变电工	否	8689	9	阿富汗	2017/09/18-2027/09/18	原始取得
11	特变电工	特变电工	否	2251122 续展后 3052333	9	阿根廷	2018/09/24-2028/09/24	原始取得
12	特变电工	TBEA (A 有设计)	否	2393581 续展后 3208085	9	阿根廷	2020/09/17-2030/09/17	原始取得
13	特变电工	TBEA (普通字体)	否	2502553 续	9	阿根廷	2022/05/11-2032/05/11	原始取得

				展后 3317150				
14	特变电工	TBEA（普通字体）	否	153695	9	阿联酋	2021/03/01-2031/03/01	原始取得
15	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	88971	9	阿联酋	2017/02/20-2027/02/20	原始取得
16	特变电工	特变电工	否	88972	9	阿联酋	2017/02/20-2027/02/20	原始取得
17	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	202469	9	埃及	2017/06/10-2027/06/10	原始取得
18	特变电工	特变电工	否	202470	9	埃及	2017/06/11-2027/06/10	原始取得
19	特变电工	特变电工	否	17300	9	安哥拉	2017/07/07-2027/07/07	原始取得
20	特变电工	TBEA（普通字体）	否	A69611	9	巴布亚新几内亚	2021/03/24-2031/03/24	原始取得
21	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	232761	09	巴基斯坦	2017/02/17-2027/02/17	原始取得
22	特变电工	特变电工	否	232766	9	巴基斯坦	2017/02/17-2027/02/17	原始取得
23	特变电工	TBEA（普通字体）	否	297883	9	巴基斯坦	2021/03/09-2031/03/09	原始取得
24	特变电工	特变电工	否	320426 续展 后 473896	9	巴拉圭	2019/04/30-2029/04/30	原始取得
25	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	312600 续展 后 465724	9	巴拉圭	2018/07/02-2028/07/02	原始取得
26	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	828914095	9	巴西	2019/09/15-2029/09/15	原始取得
27	特变电工	特变电工	否	828914125	9	巴西	2019/12/29-2029/12/29	原始取得
28	特变电工	TBEA（普通字体）	否	830877843	9	巴西	2024/07/08-2034/07/08	原始取得
29	特变电工	特变电工	否	34662	9	白俄罗斯	2017/09/06-2027/09/06	原始取得
30	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	34663	9	白俄罗斯	2017/09/06-2027/09/06	原始取得
31	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	67667	9	保加利亚	2016/12/28-2026/12/28	原始取得
32	特变电工	特变电工	否	67668	9	保加利亚	2016/12/28-2026/12/28	原始取得
33	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	217247	9	波多黎各	2017/05/16-2027/05/16	原始取得
34	特变电工	特变电工	否	217246	9	波多黎各	2017/05/16-2027/05/16	原始取得
35	特变电工	特变电工	否	0711697	9	波黑共和国	2017/09/21-2027/09/21	原始取得

36	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	BAZ071169 8	9	波黑共和国	2017/09/21-2027/09/21	原始取得
37	特变电工	TBEA（普通字体）	否	7538-11	9	厄瓜多尔	2021/10/19-2031/10/19	原始取得
38	特变电工	TBEA（普通字体）	否	67106	9	非洲知识产权组织	2021/02/24-2031/02/24	原始取得
39	特变电工	特变电工	否	4-2007-0022 23	9	菲律宾	2017/08/20-2027/08/20	原始取得
40	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	4-2007-0022 24	9	菲律宾	2017/08/06-2027/08/06	原始取得
41	特变电工	TBEA（普通字体）	否	4-2011-0023 27	9	菲律宾	2021/06/09-2031/06/09	原始取得
42	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	352425	9	哥伦比亚	2018/04/30-2028/04/30	原始取得
43	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	M18754	9	格鲁吉亚	2018/09/26-2028/09/26	原始取得
44	特变电工	特变电工	否	M18755	9	格鲁吉亚	2018/09/26-2028/09/26	原始取得
45	特变电工	特变电工	否	26049	9	哈萨克斯坦	2016/12/27-2026/12/27	原始取得
46	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	25710	9	哈萨克斯坦	2016/12/27-2026/12/27	原始取得
47	特变电工	特变电工	否	54845 续后 14022	9	黑山共和国	2017/01/12-2027/01/12	原始取得
48	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	54844 续后 14004	9	黑山共和国	2017/01/12-2027/01/12	原始取得
49	特变电工	TBEA（普通字体）	否	VJVO1112F 12N 150-15 2	9	吉布提	2021/02/26-2031/02/26	原始取得
50	特变电工	特变电工	否	8534	9	吉尔吉斯斯坦	2017/01/11-2027/01/11	原始取得
51	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	8537	9	吉尔吉斯斯坦	2017/01/11-2027/01/11	原始取得
52	特变电工	特变电工	否	TMA713675	9	加拿大	2023/05/06-2033/05/06	原始取得
53	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	TMA713676	9	加拿大	2023/05/06-2033/05/06	原始取得
54	特变电工	TBEA（普通字体）	否	829852	9	加拿大	2012/08/14-2027/08/14	原始取得
55	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	37803	9	加纳	2016/12/29-2026/12/29	原始取得
56	特变电工	特变电工	否	40077	9	加纳	2016/12/29-2026/12/29	原始取得

57	特变电工	特变电工	否	KH26445/2007	9	柬埔寨	2017/03/05-2027/03/05	原始取得
58	特变电工	TBEA (A 有设计)	否	KH26446/2007	9	柬埔寨	2017/03/05-2027/03/05	原始取得
59	特变电工	特变电工	否	1120/2007	9	津巴布韦	2017/09/07-2027/09/07	原始取得
60	特变电工	TBEA (A 有设计)	否	46995	9	卡塔尔	2017/10/21-2027/10/21	原始取得
61	特变电工	特变电工	否	46996	9	卡塔尔	2017/10/21-2027/10/21	原始取得
62	特变电工	特变电工	否	KW167342	9	科威特	2018/08/26-2028/08/26	原始取得
63	特变电工	TBEA	否	KW167339	9	科威特	2018/08/26-2028/08/26	原始取得
64	特变电工	TBEA (A 有设计)	否	Z20070004	9	克罗地亚	2017/01/02-2027/01/02	原始取得
65	特变电工	特变电工	否	Z20070005	9	克罗地亚	2017/01/02-2027/01/02	原始取得
66	特变电工	特变电工	否	15266 续展后 15325	9	老挝	2017/02/09-2027/02/09	原始取得
67	特变电工	TBEA (A 有设计)	否	15267 续展后 15326	9	老挝	2017/02/09-2027/02/09	原始取得
68	特变电工	TBEA (普通字体)	否	22648 续展后 20345	9	老挝	2021/02/24-2031/02/24	原始取得
69	特变电工	特变电工	否	113313 续展后 207123	9	黎巴嫩	2022/10/22-2037/10/22	原始取得
70	特变电工	TBEA (A 有设计)	否	112986 续展后 207124	9	黎巴嫩	2022/09/26-2037/09/26	原始取得
71	特变电工	TBEA (A 有设计)	否	83887	9	罗马尼亚	2017/01/11-2027/01/11	原始取得
72	特变电工	特变电工	否	83888	9	罗马尼亚	2017/01/11-2027/01/11	原始取得
73	特变电工	TBEA (A 有设计)	否	07003540	9	马来西亚	2017/03/01-2027/03/01	原始取得
74	特变电工	特变电工	否	14336	9	马其顿	2016/12/28-2026/12/28	原始取得
75	特变电工	TBEA (A 有设计)	否	14334	9	马其顿	2016/12/28-2026/12/28	原始取得
76	特变电工	特变电工	否	3492974	9	美国	2017/04/30-2027/04/30	原始取得
77	特变电工	特变电工	否	6291	9	蒙古	2017/01/10-2027/01/10	原始取得

78	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	6292	9	蒙古	2017/01/10-2027/01/10	原始取得
79	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	101980	9	孟加拉国	2023/11/12-2033/11/12	原始取得
80	特变电工	特变电工	否	101981	9	孟加拉国	2023/11/12-2033/11/12	原始取得
81	特变电工	TBEA（普通字体）	否	140093	9	孟加拉国	2018/02/24-2028/02/24	原始取得
82	特变电工	特变电工	否	00130132	9	秘鲁	2017/08/20-2027/08/20	原始取得
83	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	00128384	9	秘鲁	2017/06/18-2027/06/18	原始取得
84	特变电工	TBEA（普通字体）	否	00177267	9	秘鲁	2021/07/06-2031/07/06	原始取得
85	特变电工	TBEA（普通字体）	否	1226358	9	墨西哥	2021/02/28-2031/02/28	原始取得
86	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	976064	9	墨西哥	2017/01/17-2027/01/17	原始取得
87	特变电工	特变电工	否	976065	9	墨西哥	2017/01/17-2027/01/17	原始取得
88	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	2007/20333	9	南非	2017/09/06-2027/09/06	原始取得
89	特变电工	特变电工	否	2007/20334	9	南非	2017/09/06-2027/09/06	原始取得
90	特变电工	TBEA（普通字体）	否	31297	9	尼泊尔	2018/12/15-2025/12/15	原始取得
91	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	556532	9	瑞士	2017/01/04-2027/01/04	原始取得
92	特变电工	特变电工	否	556533	9	瑞士	2017/01/04-2027/01/04	原始取得
93	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	54844	9	塞尔维亚	2017/01/10-2027/01/10	原始取得
94	特变电工	特变电工	否	54845	9	塞尔维亚	2017/01/10-2027/01/10	原始取得
95	特变电工	特变电工	否	142801570	9	沙特阿拉伯	2016/11/16-2026/07/24	原始取得
96	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	980/85 续展 后 142801571	9	沙特阿拉伯	2016/11/16-2026/07/24	原始取得
97	特变电工	TBEA（普通字体）	否	1361/71	9	沙特阿拉伯	2020/11/15-2030/07/27	原始取得
98	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	137032	9	斯里兰卡	2017/01/10-2027/01/10	原始取得
99	特变电工	特变电工	否	137033	9	斯里兰卡	2017/01/10-2027/01/10	原始取得
100	特变电工	TBEA（普通字体）	否	161107	9	斯里兰卡	2021/02/25-2031/02/25	原始取得
101	特变电工	特变电工	否	36771	9	苏丹	2017/02/15-2027/02/15	原始取得

102	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	36772	9	苏丹	2017/02/15-2027/02/15	原始取得
103	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	TJ7669	9	塔吉克斯坦	2017/01/03-2027/01/03	原始取得
104	特变电工	特变电工	否	TJ7670	9	塔吉克斯坦	2017/01/03-2027/01/03	原始取得
105	特变电工	TBEA（普通字体）	否	2011/59	9	坦桑尼亚（桑给巴尔）	2021/02/25-2028/02/25	原始取得
106	特变电工	TBEA（普通字体）	否	TZ/T/2011/152	9	坦桑尼亚（坦噶尼喀）	2018/03/02-2028/03/02	原始取得
107	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	TN/E/2007/2269	9	突尼斯	2017/09/10-2027/09/10	原始取得
108	特变电工	特变电工	否	TN/E/2007/2270	9	突尼斯	2017/09/10-2027/09/10	原始取得
109	特变电工	TBEA（普通字体）	否	2011/276	9	突尼斯	2021/02/23-2031/02/23	原始取得
110	特变电工	特变电工	否	P-315433	9	委内瑞拉	2012/04/18-2027/04/18	原始取得
111	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	295113	9	委内瑞拉	2024/06/18-2039/06/18	原始取得
112	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	38973	9	文莱	2017/09/08-2027/09/08	原始取得
113	特变电工	特变电工	否	38977	9	文莱	2017/09/08-2027/09/08	原始取得
114	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	384536	9	乌拉圭	2018/09/01-2028/09/01	原始取得
115	特变电工	特变电工	否	384537	9	乌拉圭	2018/09/01-2028/09/01	原始取得
116	特变电工	特变电工	否	15678	9	乌兹别克斯坦	2017/01/22-2027/01/22	原始取得
117	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	15679	9	乌兹别克斯坦	2017/01/22-2027/01/22	原始取得
118	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	758234	9	新西兰	2016/11/02-2026/11/02	原始取得
119	特变电工	特变电工	否	758235	9	新西兰	2016/11/02-2026/11/02	原始取得
120	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	50823	9	牙买加	2017/09/10-2027/09/10	原始取得
121	特变电工	特变电工	否	50824	9	牙买加	2017/09/10-2027/09/10	原始取得
122	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	31750	9	也门	2017/03/14-2027/03/14	原始取得
123	特变电工	特变电工	否	31749	9	也门	2017/03/14-2027/03/14	原始取得
124	特变电工	TBEA（普通字体）	否	43214	9	也门	2021/03/02-2031/03/02	原始取得

125	特变电工	特变电工	否	204270	9	以色列	2017/09/25-2027/09/25	原始取得
126	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	204271	9	以色列	2017/09/25-2027/09/25	原始取得
127	特变电工	特变电工	否	1520389	9	印度	2016/12/26-2026/12/26	原始取得
128	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	1520390	9	印度	2016/12/26-2026/12/26	原始取得
129	特变电工	TBEA（普通字体）	否	2105613	9	印度	2021/02/24-2031/02/24	原始取得
130	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	IDM000174 555	9	印度尼西亚	2016/12/29-2026/12/29	原始取得
131	特变电工	特变电工	否	IDM000174 554	9	印度尼西亚	2016/12/26-2026/12/26	原始取得
132	特变电工	TBEA（普通字体）	否	IDM001093 968	9	印度尼西亚	2022/10/10-2032/10/10	原始取得
133	特变电工	特变电工	否	UK0080094 2899	9	英国	2017/04/30-2027/04/30	原始取得
134	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	UK0080094 2900	9	英国	2017/04/30-2027/04/30	原始取得
135	特变电工	TBEA（普通字体）	否	UK0080108 3284	9	英国	2021/05/25-2031/05/24	原始取得
136	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	95363	9	约旦	2017/09/09-2027/09/09	原始取得
137	特变电工	特变电工	否	95364	9	约旦	2017/09/09-2027/09/09	原始取得
138	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	101936	9	越南	2017/03/09-2027/03/09	原始取得
139	特变电工	特变电工+TEBA	否	121050	9	越南	2017/03/09-2027/03/09	原始取得
140	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	810999	9	智利	2018/03/13-2028/03/13	原始取得
141	特变电工	特变电工	否	811509	9	智利	2018/03/13-2028/03/13	原始取得
142	特变电工	特变电工	否	N/031088	9	中国澳门	2022/04/23-2029/04/23	原始取得
143	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	N/031089	9	中国澳门	2022/04/23-2029/04/23	原始取得
144	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	01289549	9	中国台湾	2017/11/30-2027/11/30	原始取得
145	特变电工	特变电工	否	300751400	9	中国香港	2016/10/31-2026/10/31	原始取得
146	特变电工	TBEA（A 有设计）	否	300751428	9	中国香港	2016/10/31-2026/10/31	原始取得
147	特变电工	新特能源	否	303162654	01； 04；	中国香港	2024/10/12-2034/10/11	原始取得

					07; 09; 40			

附件六、发行人及其主要子公司拥有的境内发明专利权明细

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
1	特变电工、广东电网有限责任公司电力科学研究院	发明	201810148623.1	一种直流超导限流器用冷却结构及其装配方法	2018/02/13	无
2	特变电工、沈变集团	发明	201710981565.6	一种提高铁芯填充率的铁芯结构及其剪切、装配方法	2017/10/20	无
3	特变电工、沈变集团	发明	201610809979.6	一种立体开口卷铁芯、线圈及电力变压器	2016/09/08	无
4	特变电工	发明	201610125969.0	一种提高电力变压器抗短路能力的支撑结构及其实现方法	2016/03/04	无
5	特变电工	发明	201610126272.5	提高电力变压器抗短路能力的支撑结构及其实现方法	2016/03/04	无
6	特变电工	发明	201610053877.6	一种干式电抗器的汇流及支撑结构	2016/01/26	无
7	特变电工、电网公司	发明	200810094656.9	一种电抗器的线圈结构	2008/04/29	无
8	特变电工	发明	200710138792.9	一种电抗器的双器身结构	2007/08/20	无
9	特变电工	发明	200710138790.X	一种电抗器线圈的出线装置及含有该出线装置的铁心电抗器	2007/08/20	无
10	特变电工	发明	200710138791.4	一种铁心电抗器	2007/08/20	无
11	特变电工	发明	200610127583.X	一种 V 型接线变压器	2006/09/14	无
12	特变电工	发明	200810179365.X	一种铁路牵引变压器的器身结构	2008/12/02	无
13	特变电工	发明	200910137614.3	一种变压器的试验方法	2009/04/23	无
14	特变电工	发明	201010563477.2	一种单相隔离整流变压器	2010/11/29	无
15	特变电工	发明	201110304905.4	变压器耐受直流偏磁能力的检测方法	2011/09/28	无
16	特变电工	发明	201310223443.2	自动包纸机	2013/06/04	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
17	特变电工	发明	201310666637.X	一种变压器引线屏蔽装置以及超高压或特高压变压器	2013/12/09	无
18	特变电工	发明	201410128642.X	电力自耦变压器的中压调压方法及电力自耦变压器	2014/03/28	无
19	特变电工、天变公司	发明	201480084611.7	一种光伏发电用变压器	2014/12/17	无
20	特变电工、超高压公司	发明	201510474981.8	一种油计量系统	2015/08/05	无
21	超高压公司、特变电工	发明	202310604728.4	变压器绝缘件的测试工装	2023/05/26	无
22	特变电工	发明	200710151490.5	一种油田专用电缆及其制造方法	2007/10/24	无
23	特变电工、特变电工新疆电工材料有限公司	发明	2017111406714.2	35kV 超净乙丙橡胶电缆绝缘料及其制备方法	2017/12/22	无
24	特变电工、特变电工新疆电工材料有限公司	发明	201810278228.5	轨道交通电缆用乙丙橡胶绝缘料及其制备方法	2018/03/30	无
25	沈变集团	发明	200510200580.X	用立式绕线机绕制内屏连续式线圈的绕制方法	2005/09/30	无
26	沈变集团	发明	200610047514.8	单相自耦有载调压变压器	2006/08/23	无
27	沈变集团	发明	200610047614.0	带补偿绕组可控电抗器	2006/09/04	无
28	沈变集团	发明	200610047613.6	外接电源可控电抗器	2006/09/04	无
29	沈变集团	发明	200610047612.1	自馈式可控电抗器	2006/09/04	无
30	沈变集团	发明	200610047756.7	一种新型发电机变压器	2006/09/15	无
31	沈变集团	发明	200610047755.2	低压大电流出线三相共箱电流互感器的安装及屏蔽结构	2006/09/15	无
32	沈变集团	发明	200610047754.8	一种变压器低压大电流出线三相共箱电屏蔽结构	2006/09/15	无
33	沈变集团	发明	200610134806.5	一种干式电抗器	2006/12/15	无
34	沈变集团	发明	200710012840.X	一种强油导向冷却的线圈结构	2007/09/14	无
35	沈变集团	发明	200710157388.6	一种便于运输的解体运输变压器及其运输箱	2007/10/11	无
36	沈变集团	发明	200810011902.X	一种自身取能的快速响应可控电抗器	2008/06/18	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
37	沈变集团	发明	200810012900.2	一种变压器大吨位线圈绕制整合装置及整合方法	2008/08/22	无
38	沈变集团、中国电力科学研究院	发明	200810012908.9	一种变压器用高压出线装置	2008/08/22	无
39	沈变集团	发明	200810228718.0	固定光纤探头的方法	2008/11/12	无
40	沈变集团	发明	200910010859.X	一种变压器雷电冲击截波试验装置及方法	2009/03/25	无
41	沈变集团	发明	200910012267.1	一种抑制直流偏磁的换流变压器	2009/06/26	无
42	沈变集团	发明	200910012268.6	一种换流变压器用扇形垫块及其安装方法	2009/06/26	无
43	沈变集团	发明	200910012993.3	一种箱盖成型装置及方法	2009/08/07	无
44	沈变集团	发明	200910187471.7	大吨位干式平抗线圈起吊装置及起吊方法	2009/09/18	无
45	沈变集团	发明	201010206894.1	支柱绝缘子抗震防环流结构及方法	2010/06/23	无
46	沈变集团	发明	201010213524.0	一种变压器的磁屏蔽结构及磁屏蔽方法	2010/06/30	无
47	沈变集团	发明	201010213703.4	单相超大容量核电站变压器	2010/06/30	无
48	沈变集团、国网电力科学研究院	发明	201010213706.8	一种双器身结构的特高压发电机升压变压器	2010/06/30	无
49	沈变集团	发明	201010605513.7	超高压大容量分裂变压器	2010/12/24	无
50	沈变集团	发明	201110184003.1	单相超大容量强电流短路试验变压器	2011/06/30	无
51	沈变集团	发明	201210118075.0	单相组合式变压器	2012/04/20	无
52	沈变集团	发明	201210484779.X	一种端出线变压器调压线圈上部端绝缘压紧结构	2012/11/23	无
53	沈变集团	发明	201310214097.1	变压器线圈组装用纸盘架及缠纸带方法	2013/05/31	无
54	沈变集团	发明	201310454319.7	一种 66kV 突发短路变压器	2013/09/29	无
55	沈变集团	发明	201310558165.6	一种多功能换流变压器用就位车	2013/11/08	无
56	沈变集团	发明	201310704297.5	强耦合型电力故障限流器	2013/12/19	无
57	沈变集团	发明	201410235709.X	一种 K 换位螺旋式线圈绕制方法	2014/05/29	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
58	沈变集团	发明	201410400020.8	一种变压器用椭圆形线圈模具	2014/08/14	无
59	沈变集团	发明	201410400345.6	一种铁芯支撑装置及其支撑方法	2014/08/14	无
60	沈变集团	发明	201410455458.6	超大吨位干式平波电抗器线圈脱模起吊吊钩及其起吊方法	2014/09/09	无
61	沈变集团	发明	201410479420.2	一种带气隙强电流短路试验变压器及其实现方法	2014/09/18	无
62	沈变集团	发明	201410617456.2	一种解体变压器铁芯运输箱放倒运输的方法	2014/11/04	无
63	沈变集团	发明	201410668743.6	一种单油箱双器身自耦变压器	2014/11/20	无
64	沈变集团	发明	201410668220.1	一种连体式导线对焊夹具及其制造方法	2014/11/21	无
65	沈变集团	发明	201410669146.5	一种变压器导线 K 换位掰弯工具及掰弯方法	2014/11/21	无
66	沈变集团	发明	201410669149.9	一种变压器线圈环形轴向压紧装置及压紧方法	2014/11/21	无
67	沈变集团	发明	201410747456.4	升高座气压试漏装置及方法	2014/12/09	无
68	沈变集团	发明	201410756394.3	一种三维立体卷铁芯变压器相间隔板及其制作方法	2014/12/10	无
69	沈变集团、特变电工	发明	201510184415.3	油浸式三相并联电抗器用电流互感器固定装置及方法	2015/04/17	无
70	沈变集团	发明	201510246512.0	变压器线圈立式绕线机绕制用滑动托板	2015/05/13	无
71	沈变集团、特变电工	发明	201510466092.7	一种换流变压器拉板焊装卡具及其焊接方法	2015/07/31	无
72	沈变集团	发明	201510468041.8	一种自耦变压器及其试验连接方法	2015/07/31	无
73	沈变集团、特变电工、浙江省电力有限公司	发明	201510579601.7	一种网侧接入 750kV 换流变压器	2015/09/14	无
74	沈变集团	发明	201510581925.4	一种变压器线圈运输的卡装结构及其卡装方法	2015/09/14	无
75	沈变集团	发明	201510616779.4	一种实现锌溴液流系统电池黑启动的装置及方法	2015/09/23	无
76	沈变集团	发明	201510649240.9	一种 110kV 变压器	2015/10/09	无
77	沈变集团	发明	201510869199.6	一种双高压共用一个调压线圈的多功能变压器	2015/11/30	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
78	沈变集团、浙江省电力有限公司	发明	201510997883.2	一种带有调压线圈的自耦变压器及其调压方法	2015/12/25	无
79	沈变集团	发明	201510997074.1	一种干式平波电抗器用防鸟防风沙的降噪装置	2015/12/28	无
80	沈变集团	发明	201610561975.0	一种第三绕组角接的变压器排列结构及其绕制方法	2016/07/18	无
81	沈变集团、浙江省电力有限公司	发明	201610579189.3	一种 750kV 换流变压器网侧出线装置	2016/07/21	无
82	沈变集团	发明	201610851612.0	一种变压器用压板与出线配合结构及其出线方法	2016/09/26	无
83	沈变集团	发明	201610866299.8	一种变压器螺旋线圈绕制绑扎工艺	2016/09/30	无
84	沈变集团	发明	201610932387.3	一种可调式变压器油箱箱沿支撑工具及其支撑方法	2016/10/31	无
85	沈变集团	发明	201610928986.8	一种变压器油箱槽形加强铁的火焰矫正方法	2016/10/31	无
86	沈变集团	发明	201710981033.2	一种空心线圈内部支撑结构	2017/10/19	无
87	沈变集团	发明	201710981581.5	一种三相立体叠铁芯结构	2017/10/20	无
88	沈变集团	发明	201711023000.3	一种低电抗高度饼式调压绕组	2017/10/27	无
89	沈变集团	发明	201711153121.X	一种绝缘导油结构	2017/11/17	无
90	沈变集团	发明	201711180105.X	一种变压器线圈主绝缘立式组装装置及其组装方法	2017/11/23	无
91	沈变集团	发明	201810380461.4	一种交直流励磁的磁饱和式可控并联电抗器	2018/04/25	无
92	沈变集团	发明	201810582415.2	一种油箱嵌口法兰结构	2018/06/05	无
93	沈变集团	发明	201810536740.5	变压器线圈立式绕线机绕制用盘形工装	2018/05/30	无
94	沈变集团	发明	201810750232.7	一种新型调压方式的自耦变压器及其调压方法	2018/07/10	无
95	沈变集团	发明	201811051456.5	一种三相并联电抗器引线连接结构	2018/09/10	无
96	沈变集团、特变电工	发明	201811088600.2	一种变压器出线装置的运输结构及方法	2018/09/18	无
97	沈变集团、特变电工	发明	201811233204.4	一种卷制焊接式油箱磁屏蔽结构及其制作方法	2018/10/23	无
98	沈变集团、特变电工	发明	201811401466.7	一种变压器出线装置连接结构	2018/11/22	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
99	沈变集团、特变电工	发明	201811363248.9	一种过载保护型的配变变压器	2018/11/15	无
100	沈变集团、特变电工	发明	201910000506.5	一种汇流结构的桥臂电抗器	2019/01/02	无
101	沈变集团、特变电工	发明	201910169270.8	一种高阻抗粗细调变压器	2019/03/06	无
102	沈变集团、特变电工	发明	201910260135.4	一种解体变压器开关和调压整体组装方法	2019/04/02	无
103	沈变集团、特变电工	发明	201910447695.0	一种圆形铁芯抗短路结构非晶合金变压器及制造方法	2019/05/27	无
104	沈变集团、特变电工	发明	201910499847.1	换流变压器用自动快速排油系统的控制方法	2019/06/11	无
105	沈变集团、特变电工	发明	201910531037.X	一种变压器线圈组装撑条对正的工艺方法	2019/06/19	无
106	沈变集团、特变电工	发明	201910812731.9	一种换流变压器阀升高座安装用可调节支撑结构	2019/08/30	无
107	沈变集团、特变电工	发明	201910812875.4	一种换流变压器阀升高座支架	2019/08/30	无
108	沈变集团、特变电工	发明	201911154767.9	一种特高压换流变压器阀侧出线装置的试验装置	2019/11/22	无
109	沈变集团	发明	202010235289.0	一种立体卷铁心配电变压器线圈绕制装置	2020/03/30	无
110	沈变集团	发明	202010284819.0	干式电抗器备件存放及运输装置	2020/04/13	无
111	沈变集团	发明	202010735958.0	一种变压器调压引线装配方法	2020/07/28	无
112	沈变集团	发明	202010756234.4	一种线圈的导油结构	2020/07/31	无
113	沈变集团	发明	202010815821.6	一种真空注油系统及注油方法	2020/08/14	无
114	沈变集团	发明	202011359649.4	一种变压器高压线圈绕线拉力补偿器	2020/11/27	无
115	沈变集团	发明	202110503890.8	一种直流变压器线圈起头绕制工装及方法	2021/05/10	无
116	沈变集团	发明	202110615776.4	一种高抗震强度可恢复的沉箱结构的变压器基础	2021/06/02	无
117	沈变集团	发明	202110658820.X	一种具有良好散热功能的引线屏蔽管结构	2021/06/15	无
118	沈变集团	发明	202111033305.9	单相自耦变压器	2021/09/03	无
119	沈变集团	发明	202210276079.5	一种变压器冷却器冲洗装置及安装方法	2022/03/21	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
120	广西大学、国网新疆电力有限公司、中国电力科学研究院有限公司、国网新疆电力有限公司电力科学研究院、沈变集团	发明	202411353796.9	油浸式电力变压器多源故障图谱盲源分离方法	2024/09/26	无
121	沈阳和新套管有限公司、沈变集团	发明	201610417507.6	一种直流穿墙套管中气体绝缘端的芯体胶装结构及方法	2016/06/14	无
122	清华大学、中国电力科学研究院、沈变集团、电网公司、国网辽宁省电力有限公司电力科学研究院	发明	201611183139.X	一种两支路对称的分裂电抗器	2016/12/20	无
123	电网公司、全球能源互联网研究院、沈变集团、西北电网有限公司、国网陕西省电力公司经济技术研究院	发明	201310137356.5	一种磁控式可控并联电抗器联合调节试验装置	2013/04/19	无
124	中国电力科学研究院有限公司、沈变集团、国网北京市电力公司电力科学研究院	发明	202110180783.6	一种用于缺陷模拟的变压器器身内部注油结构	2021/02/08	无
125	衡变公司	发明	200810168841.8	一种增加电抗器主体底板与基础平台接触面积的方法	2008/09/28	无
126	衡变公司	发明	200910130081.6	一种变压器或电抗器	2009/04/14	无
127	衡变公司	发明	201010101797.6	一种新的汽相干燥罐破空方法及设备	2010/01/27	无
128	衡变公司	发明	201010265406.4	一种对现场组装变压器实现煤油气相干燥的系统和方法	2010/08/25	无
129	衡变公司	发明	201010582814.2	一种解体运输变压器的夹件运输固定装置	2010/12/10	无
130	湖南电气	发明	201010586244.4	新型结构的 24 脉波整流变压器	2010/12/14	无
131	衡变公司	发明	201110000401.3	一种高阻抗组合式变压器	2011/01/04	无
132	衡变公司	发明	201110003689.X	一种特高压变压器高压绕组间的联线结构	2011/01/10	无
133	衡变公司	发明	201110191784.7	一种铁心电抗器	2011/07/05	无
134	衡变公司	发明	201110326966.0	一种变压器出线装置的运输固定支架	2011/10/21	无
135	南京电研电力自动化股份有限公司	发明	201210389119.3	高压输电线路光纤纵差保护装置	2012/10/12	无
136	衡变公司	发明	201210412787.3	一种在圆剪机上切制环扇形工件的工装	2012/10/25	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
137	南京电研电力自动化股份有限公司	发明	201410255934.X	一种电网区域保护方法	2014/06/11	无
138	广西电网公司电力科学研究院、衡变公司	发明	201410322992.X	一种变压器抗短路能力改造实施方法	2014/07/08	无
139	衡变公司	发明	201410369191.9	一种分裂变压器	2014/07/30	无
140	特变电工云集电气有限公司	发明	201410482103.6	一种智能组件柜及其用于智能变压器的监测方法	2014/09/17	无
141	衡变公司	发明	201410686334.9	电抗器的铁心大饼接地结构、接地方法	2014/11/24	无
142	湖南电气	发明	201410696939.6	一种融冰整流变压器	2014/11/26	无
143	衡变公司	发明	201410748414.2	现场组装变压器的铁心运输方法及铁心运输装置	2014/12/09	无
144	衡变公司	发明	201510641381.6	特高压变压器的引线连接方法、引线连接结构及特高压变压器	2015/09/30	权利质押
145	广东电网有限责任公司电力科学研究院、衡变公司	发明	201610668551.4	一种变压器绝缘模型系统	2016/08/15	无
146	北京东土科技股份有限公司、南京电研电力自动化股份有限公司	发明	201610865600.3	基于智能变电站保护控制系统的软件定义实现方法	2016/09/29	无
147	广东电网有限责任公司、广东电网有限责任公司电力科学研究院、衡变公司	发明	201610953984.4	一种电力变压器短路累积效应的校核防御方法及装置	2016/11/03	无
148	广东电网有限责任公司电力科学研究院、衡变公司	发明	201710166767.5	一种超高压变压器等效短路模型构建方法及装置	2017/03/20	无
149	衡变公司	发明	201710934209.9	限流电抗器多功能试验装置、试验方法及制造方法	2017/10/10	无
150	特变电工云集电气有限公司	发明	201711074710.9	一种低压组合式配电柜	2017/11/06	无
151	衡变公司	发明	201711444367.2	研究电力变压器短路辐向失稳关键因素的试验方法和装置	2017/12/27	无
152	特变电工南京智能电气有限公司、南京电研电力自动化股份有限公司	发明	201811287924.9	一种多回线路重合闸方法	2018/10/31	无
153	特变电工南京智能电气有限公司、南京电研电力自动化股份有限公司	发明	201811286784.3	一种充电枪电子锁控制电路	2018/10/31	无
154	衡变公司	发明	201811549354.6	一种多组合式变压器铁心主磁通试验平台	2018/12/18	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
155	湖南电气	发明	201811579496.7	试验变压器	2018/12/24	无
156	衡变公司	发明	201910026431.8	一种可拆式线圈以及测试装置	2019/01/11	无
157	南京电研电力自动化股份有限公司	发明	201910132970.X	一种母线保护装置冗余设计方法	2019/02/22	无
158	南京电研电力自动化股份有限公司	发明	201910132592.5	变压器匝间故障的快速判别方法	2019/02/22	无
159	南京电研电力自动化股份有限公司	发明	201910132993.0	基于多核 CPU 的集中式整站保护配置装置及方法	2019/02/22	无
160	南京电研电力自动化股份有限公司	发明	201910132997.9	集中式保护装置中保护模块与管理模块交互方法、系统及设备	2019/02/22	无
161	湖南电气	发明	201910906452.9	水上光伏变电站	2019/09/24	无
162	特变电工云集高压开关有限公司	发明	201911050863.9	一种高压开关 SF6 气体灭弧室新型灭弧触头结构	2019/10/31	无
163	湖南大学、衡变公司	发明	202010500171.6	变压器抗短路能力检验方法及装置	2020/06/04	无
164	南京电研电力自动化股份有限公司	发明	202010878842.2	一种配电房物联网网关数据快速处理方法、系统及存储介质	2020/08/27	无
165	衡变公司	发明	202011323193.6	基于失稳理论的电力变压器低压绕组抗短路能力安全性评价方法	2020/11/23	无
166	特变电工云集高压开关有限公司	发明	202011389067.0	一种带屏蔽功能的自力型电连接元件	2020/12/02	无
167	南京电研电力自动化股份有限公司、特变电工南京智能电气有限公司	发明	202110650572.4	一种基于浮动门槛的解决异常大数引起保护误动的方法	2021/06/11	无
168	衡变公司、南方电网科学研究院有限责任公司	发明	202110659045.X	基于硅钢片性能的分类方法、系统、计算机和存储介质	2021/06/16	无
169	南方电网科学研究院有限责任公司、衡变公司	发明	202110669095.6	变压器空载性能控制方法、系统、计算机设备和存储介质	2021/06/16	无
170	特变电工云集电气有限公司	发明	202110677359.2	一种新型的电气柜	2021/06/18	无
171	衡变公司	发明	202110856326.4	变压器	2021/07/28	无
172	衡变公司、科技投资公司	发明	202110863120.4	三相四框型三倍频变压器	2021/07/29	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
173	衡变公司	发明	202110863116.8	三分框组合式三倍频变压器	2021/07/29	无
174	衡变公司	发明	202110895238.5	变压器和发电系统	2021/08/05	无
175	衡变公司	发明	202111469305.3	有载调压变压器	2021/12/03	无
176	衡变公司	发明	202111586646.9	变压器抗短路能力可靠性测试方法、装置和计算机设备	2021/12/21	无
177	国网江西省电力有限公司电力科学研究院、国家电网有限公司、衡变公司	发明	202210289444.6	电力变压器负荷状态下直流偏磁风险评估系统和方法	2022/03/22	无
178	衡变公司、湖南电气	发明	202311136252.2	一种适用于新能源高压变压器的监测装置	2023/09/05	无
179	浙江省电力有限公司湖州供电公司、浙江省电力有限公司、衡变公司	发明	202311375725.4	一种电力变压器余热回收系统的优化改进方法	2023/10/23	无
180	自控公司	发明	202011271483.0	用于开关柜二次插件与断路器室门板联锁装置	2020/11/13	无
181	自控公司	发明	201610609775.8	一种开关柜室内定位安装机构	2016/07/28	无
182	自控公司	发明	201610593141.8	一种梅花触头快速拆装工具	2016/07/25	无
183	自控公司	发明	201610582035.X	自带手动合闸机构的永磁断路器	2016/07/21	无
184	自控公司	发明	201610582033.0	一种用于母排加工中的辅助夹具	2016/07/21	无
185	自控公司	发明	201610582031.1	一种开关柜断路器出入控制机构	2016/07/21	无
186	自控公司	发明	201610542212.1	一种永磁真空断路器手动合闸装置	2016/07/11	无
187	自控公司	发明	201510882675.8	一种测试变压器差动保护抗变压器励磁涌流的试验方法	2015/12/03	无
188	自控公司	发明	201510376169.1	一种暂态电能质量扰动的扑捉装置	2015/07/01	无
189	自控公司	发明	201510256565.0	一种在线判断断路器故障的方法	2015/05/19	无
190	自控公司	发明	201410370223.7	一种永磁弹操作组合机构	2014/07/30	无
191	合容电气	发明	201210395995.7	一种积木式电力电容器	2012/10/17	无
192	合容电气	发明	201210393805.8	一种用于含油电器的内调式绝缘油补偿器	2012/10/17	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
193	合容电气	发明	201410186291.8	一种串联电容器阻尼放电的测试装置及测试方法	2014/05/05	无
194	合容电气	发明	201410182109.1	一种可控相位开断电容器内熔丝的交流测试装置及方法	2014/04/30	无
195	合容电气	发明	201410365994.7	集成式电力电容器补偿装置	2014/07/29	无
196	合容电气	发明	201610281356.6	一种用于电容器组桥差保护不平衡电流调平方法	2016/04/29	无
197	合容电气	发明	201810695645.X	一种开启式无线电流互感器转换器及信号转换方法	2018/06/29	无
198	合容电气	发明	201710281517.6	110kV 集合式高压并联电容器	2017/04/26	无
199	合容电气	发明	202110968015.7	一种 35kV 直接落地式电容器单元	2021/08/23	无
200	合容电气	发明	202010439270.8	一种机车车顶用油浸式电容器单元结构	2020/05/22	无
201	合容电气、国网湖北省电力公司宜昌供电公司	发明	201310684741.1	一种干式空心串联电抗器安全运行防护方法	2013/12/13	无
202	国网电力科学研究院武汉南瑞有限责任公司、中国电力科学研究院有限公司武汉分院、合容电气	发明	201810094289.6	无外壳小单元的塑包钢框架集合式电容器及安装方法	2018/01/31	无
203	国网电力科学研究院武汉南瑞有限责任公司、中国电力科学研究院有限公司武汉分院、合容电气	发明	201810094877.X	绝缘外壳小单元的塑包钢框架集合式电容器及安装方法	2018/01/31	无
204	国网电力科学研究院武汉南瑞有限责任公司、中国电力科学研究院有限公司武汉分院、合容电气	发明	201810094312.1	绝缘外壳小单元的全绝缘框架集合式电容器及安装方法	2018/01/31	无
205	国网电力科学研究院武汉南瑞有限责任公司、中国电力科学研究院有限公司武汉分院、合容电气	发明	201810094876.5	采用无外壳小单元的全绝缘框架集合式电容器及安装方法	2018/01/31	无
206	合容电气	发明	202311434731.2	可扩展的符号级预编码方法、系统、装置和设备	2023/11/01	无
207	特变电工、天津珠峰硅钢股份有限公司、智能电气公司	发明	201510674168.5	一种大型卷铁心辅助卸料装置	2015/10/15	无
208	特变电工、智能电气公司、超高压公司	发明	201610008086.1	一种立式绕线机	2016/01/07	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
209	智能电气公司、超高压公司、特变电工	发明	201611102561.8	一种智能模块化台变	2016/12/05	无
210	智能电气公司、超高压公司、特变电工	发明	201710041840.6	一种光伏逆变用共轭式双分裂升压干式变压器	2017/01/20	无
211	智能电气公司、超高压公司、特变电工	发明	201710311469.0	抗短路非晶合金变压器及其制造方法	2017/05/05	无
212	智能电气公司、超高压公司、特变电工	发明	201710749166.7	一机多用干式变压器	2017/08/28	无
213	超高压公司、智能电气公司、特变电工	发明	201810186141.5	一种变压器快速真空注油系统	2018/03/07	无
214	智能电气公司、华中科技大学	发明	201811261435.6	应用于地铁系统的能量综合利用系统和方法	2018/10/26	无
215	智能电气公司、超高压公司、特变电工	发明	201810608582.X	一种变流变压器	2018/06/13	无
216	超高压公司、智能电气公司、特变电工	发明	201910272091.7	楔形垫的设计方法、制作方法及底位楔形垫、表位楔形垫	2019/04/04	无
217	智能电气公司、南京力通达电气技术有限公司	发明	201910429046.8	一种配电变压器一体式数字化智能终端	2019/05/22	无
218	智能电气公司、京津冀公司	发明	201910739756.0	一种铁心及绕组结构、牵引变压器	2019/08/12	无
219	京津冀公司、智能电气公司、特变电工	发明	201910810558.9	一种变压器温升试验方法及装置	2019/08/29	无
220	智能电气公司、特变电工、超高压公司、天变公司	发明	201910534278.X	一种分裂线圈结构及变压器	2019/06/19	无
221	京津冀公司、智能电气公司	发明	202011202440.7	一种变电设备的仿真系统	2020/11/02	无
222	智能电气公司、超高压公司、特变电工	发明	202011506879.9	一种变压器及其生产方法	2020/12/18	无
223	京津冀公司、超高压公司、智能电气公司、特变电工	发明	202110263723.0	一种变压器低压引线的成型装置、变压器的低压引线结构	2021/03/11	无
224	京津冀公司、智能电气公司	发明	202110883134.2	变压器油的检测方法、变压器油的油品分析方法	2021/08/02	无
225	京津冀公司、智能电气公司、特变电工新疆变压器厂	发明	202110997688.5	混合配气装置和系统	2021/08/27	无
226	京津冀公司、特变电工（天津）智慧能源管理有限公司、智能电气公司、特变电工新疆变压器厂	发明	202111071018.7	智能变电站设备数据处理方法及相关设备	2021/09/13	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
227	天津珠峰硅钢股份有限公司、智能电气公司、京津冀公司	发明	202210621904.0	非晶合金铁心支撑结构及非晶合金铁心加工方法	2022/06/02	无
228	智能电气公司、天津珠峰硅钢股份有限公司、特变电工新疆变压器厂、京津冀公司	发明	202210976802.0	一种非晶合金立体卷铁芯变压器的制作工艺	2022/08/15	无
229	京津冀公司、天津珠峰硅钢股份有限公司、特变电工新疆变压器厂	发明	202410757346X	一种变压器线圈外形检测设备	2024/06/13	无
230	天变公司	发明	200710057903.3	一种网侧分接简便的干式牵引整流变压器	2007/7/3	无
231	天变公司、天津珠峰硅钢股份有限公司	发明	201010529655.X	一种变压器铁芯损耗和线圈匝数速测装置及其检测方法	2010/11/03	无
232	天变公司	发明	201210489014.5	一种低压大电流多股导线与母排焊接方法	2012/11/26	无
233	天变公司	发明	201310282708.6	一种矿用隔爆型变频移动变电站	2013/07/08	无
234	天变公司、天津珠峰硅钢股份有限公司	发明	201310545630.2	一种用于防止铁心位移的装置	2013/11/06	无
235	天变公司	发明	201711123148.4	一种美式箱变用真空注油、滤油与密封试验三合一工装	2017/11/14	无
236	天变公司	发明	201811352837.7	环氧树脂浇注干式变压器高压线圈装配结构及成型工艺	2018/11/14	无
237	天变公司	发明	201910898484.9	一种油浸式配变产品用铝扁线与铜绞线焊接工艺	2019/09/23	无
238	天变公司	发明	202010678348.1	一种环氧树脂浇注干式变压器的运输绑扎工装及方法	2020/07/15	无
239	天变公司	发明	202010979031.1	一种大电流带分接调压干式变压器及调压方法	2020/09/17	无
240	天变公司、特变电工（天津）智慧能源科技有限公司	发明	201810612559.8	一种变压器制造用油罐及方法	2018/06/14	无
241	天变公司、特变电工天变（湖南）智能科技有限公司	发明	201910556040.7	一种用于变压器线圈绕制的升降旋转设备	2019/06/25	无
242	天变公司	发明	202111483198.X	一种干式变压器分段圆筒式线圈的绕制定位方法	2021/12/07	无
243	天变公司	发明	202111579830.0	一种控制干式变压器薄板模具轴向直线度的装置及操作方法	2021/12/22	无
244	天变公司	发明	202210737650.9	一种风电机舱内干式变压器	2022/06/27	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
245	鲁缆公司	发明	201510598009.1	一种高柔性高电气性能电线电缆绝缘材料及制备方法	2015/09/18	无
246	鲁缆公司	发明	201510598821.4	一种柔性化学交联低烟无卤阻燃聚烯烃护套材料及制备方法	2015/09/18	无
247	鲁缆公司	发明	201910644818.X	一种自循环环保型铜拉丝抗氧化装置	2019/07/17	无
248	鲁缆公司、西安交通大学	发明	202211098808.9	一种同相并联电缆运行特性仿真分析方法、装置及介质	2022/09/09	无
249	鲁缆公司、青岛科技大学	发明	202111121928.1	一种绝缘结构及高压直流电缆	2021/09/24	无
250	鲁缆公司	发明	201810518760.X	一种电线电缆波纹形护套双行对称热压印字装置	2018/05/25	无
251	鲁缆公司	发明	201810857031.7	一种带有空气通道的隔热耐火低烟无卤阻燃中压电缆	2018/07/31	无
252	鲁缆公司	发明	202311118964.1	厚度监测装置、自动生产系统以及厚度检测方法	2023/09/01	无
253	鲁缆公司	发明	202310495582.4	一种电缆半导体缓冲阻水复合带、电缆及制造方法	2023/04/27	无
254	鲁缆公司、特变电工（山东）电力科技有限公司	发明	202211575874.0	一种同相并联电缆输电仿真模型及仿真分析方法	2022/12/08	无
255	鲁缆公司、特变电工（山东）电力科技有限公司	发明	202211356214.3	局部放电检测装置以及局部放电检测系统	2022/11/01	无
256	鲁缆公司、特变电工（山东）电力科技有限公司	发明	202310041775.2	一种电力电缆局部放电检测装置以及电力故障检测系统	2023/01/12	无
257	鲁缆公司	发明	202210968318.3	一种耐候耐寒皱纹铝合金套电力电缆及其制造方法	2022/08/12	无
258	鲁缆公司、特变电工（山东）电力科技有限公司	发明	202310094215.3	一种电缆交流耐压局放脉冲波形的确定方法及系统	2023/02/07	无
259	鲁缆公司	发明	202311225103.3	绝缘橡胶及其制备方法与应用	2023/09/21	无
260	鲁缆公司	发明	202210985904.9	延伸型光电复合中压防水电缆及其制备方法、电缆工装	2022/08/16	无
261	鲁缆公司	发明	202410746320.5	绝缘材料及其制备方法和应用	2024/06/11	无
262	鲁缆公司	发明	202410629800.3	填充材料及其制备方法和应用	2024/05/21	无
263	鲁缆公司	发明	202410793932.X	护套材料及其制备方法、应用和电缆	2024/06/19	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
264	德缆公司	发明	202410930875.5	一种智能预警电缆及制备方法	2024/07/12	无
265	德缆公司	发明	202310828865.6	一种紧凑型中压电缆	2023/07/07	无
266	德缆公司	发明	202310817330.9	一种紧凑型金属屏蔽结构中压电缆	2023/07/05	无
267	德缆公司	发明	202211645999.6	一种风力发电机用抗拉抗扭转中压电缆及其制备方法	2022/12/21	无
268	德缆公司	发明	202210696964.9	一种储能蓄电池连接电缆用护套胶料及其制备方法	2022/06/20	无
269	德缆公司	发明	202210630443.3	一种 1.5kV 直流电缆及其制备方法	2022/06/06	无
270	德缆公司	发明	202210240420.1	耐火电缆及其制备方法、输电设备	2022/03/10	无
271	德缆公司	发明	202210231201.7	一种防冲击耐火电缆及其制备方法	2022/03/09	无
272	德缆公司	发明	202111594775.2	一种低导热系数防火泥及其制备方法和中压耐火电缆	2021/12/23	无
273	德缆公司	发明	202111252363.0	一种环保节能型电力电缆及其制造方法	2021/10/27	无
274	德缆公司	发明	202110502579.1	一种海上风电用高寿命周期抗扭转电缆	2021/05/09	无
275	德缆公司	发明	202110288062.7	一种径向防潮电缆及其制备方法	2021/03/18	无
276	德缆公司	发明	202011496608.X	一种铝合金导体柔性电缆及其制备方法	2020/12/17	无
277	德缆公司	发明	202011491706.4	一种环保阻燃耐寒耐磨电缆及其制造方法和应用	2020/12/17	无
278	德缆公司	发明	202011041618.4	一种中压防火电缆及其制备方法	2020/09/28	无
279	德缆公司	发明	201910900275.3	一种阻燃 B1 级电缆	2019/09/23	无
280	德缆公司	发明	201811088171.9	一种石墨烯复合导电屏蔽材料、制备方法及其应用	2018/09/18	无
281	德缆公司	发明	201710766881.1	机器人用复合电缆及其制备方法	2017/08/31	无
282	德缆公司	发明	201710390874.6	新能源汽车用软电缆	2017/05/27	无
283	德缆公司	发明	201710390886.9	一种水密性防腐电力电缆及其制造方法	2017/05/27	无
284	德缆公司	发明	201510518660.3	一种盾构机专用变压器	2015/08/21	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
285	德缆公司	发明	201310722732.7	一种向飞机输电用电缆及其制造方法	2013/12/25	无
286	德缆公司	发明	201310510271.7	耐热耐寒柔性电缆	2013/10/25	无
287	德缆公司	发明	201010286632.0	顶驱钻井专用电缆及其制造方法	2010/09/18	无
288	德缆公司	发明	200610022603.7	矩形截面绞合导线及其加工方法和装置	2006/12/23	无
289	新缆公司、特变电工	发明	201510359705.7	一种低烟低卤阻燃耐寒电缆料、制备方法及电缆护套	2015/06/25	无
290	新缆公司、特变电工、特变电工新疆电工材料有限公司	发明	201610503585.8	一种制备电缆绝缘层的方法及挤出机	2016/06/30	无
291	大连理工大学、新缆公司	发明	202410907979.4	一种面向移动视觉系统的成像参数优化方法	2024/07/08	无
292	天池能源、辽宁工程技术大学	发明	201910202889.4	柔性压带组件和带式输送系统	2019/03/18	无
293	天池能源、辽宁工程技术大学	发明	201910202890.7	输送机	2019/03/18	无
294	天池能源	发明	201910089061.2	一种露天矿采区转向开拓运输系统	2019/01/30	无
295	天池能源、辽宁工程技术大学	发明	201910497004.8	适用于输送机改向滚筒胶带自动调偏装置及调偏方法	2019/06/10	无
296	天池能源	发明	202011628415.5	一种用于矿用巡检机器人的充电装置	2020/12/31	无
297	天池能源	发明	202110729270.6	一种季节性冻土区露天煤矿靠帮开采方法	2021/06/29	无
298	天池能源、准东能源公司	发明	202111329323.1	一种间接空冷系统的百叶窗调节系统及方法	2021/11/10	无
299	天池能源、新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	发明	202111329317.6	一种基于物联网的风险提示安全培训系统及方法	2021/11/10	无
300	天池能源、昌特能源公司	发明	202111408475.0	一种电厂智能诊断预警方法和系统	2021/11/24	无
301	天池能源、昌特能源公司	发明	202111406806.7	一种发电机组的运行能效监测控制系统、方法、计算机设备及存储介质	2021/11/24	无
302	天池能源	发明	202111321534.0	一种矿用行走小车自动充电桩	2021/11/09	无
303	中国矿业大学、天池能源	发明	202210504771.9	一种近水平露天煤矿无人驾驶下采场的采装运输方法	2022/05/10	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
304	北京易控智驾科技有限公司、天池能源	发明	202010701199.6	应用于露天矿山自动驾驶的装载位区域地图更新方法	2020/07/20	无
305	北京易控智驾科技有限公司、天池能源	发明	202110284101.6	用于矿山无人驾驶的待装车辆等待位生成方法和装置	2021/03/17	无
306	天池能源、准东能源公司	发明	202211221278.2	一种 3D 电厂复杂厂房立体定位系统及方法	2022/10/08	无
307	天池能源、昌特能源公司、新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	发明	202211558560.X	一种基于电子围栏的人员运动轨迹预测系统及其预测方法	2022/12/06	无
308	北京易控智驾科技有限公司、天池能源	发明	202311194696.1	一种人机共驾系统、方法及装置	2023/09/15	无
309	北京易控智驾科技有限公司、天池能源	发明	202311180317.3	一种人机共驾系统、方法及装置	2023/09/13	无
310	中国矿业大学、天池能源	发明	202410020538.2	一种露天煤矿端帮压煤充填开采方法	2024/01/05	无
311	昌特能源公司、华北电力大学（保定）	发明	201910883542.0	一种热网加热器水位前馈控制方法	2019/09/18	无
312	昌特能源公司、华北电力大学（保定）	发明	201910883545.4	汽动给水泵进汽调阀非线性补偿控制方法	2019/09/18	无
313	国网新疆电力有限公司电力科学研究院、国家电网有限公司、准东能源公司	发明	202011370988.2	超临界及超超临界火力发电机组多变量解耦控制方法	2020/11/30	无
314	新特能源	发明	201010195798.1	一种多晶硅生产中汽化尾气中氯化氢的方法及其装置	2010/06/09	无
315	新特能源	发明	201010574832.6	一种多晶硅生产中还原尾气热能回收利用的方法和装置	2010/12/06	无
316	新特能源	发明	201210141828.X	工业级四氯化硅的处理工艺	2012/05/09	无
317	新特能源	发明	201210245222.0	一种三氯氢硅合成炉废硅粉回收方法及装置	2012/07/16	无
318	新特能源	发明	201210346131.6	纳米铂催化氢化四氯化硅的方法	2012/09/18	无
319	新特能源	发明	201210346204.1	一种多晶硅生产尾气再回收利用的方法及其装置	2012/09/18	无
320	新特能源	发明	201210348552.2	一种多晶硅还原生产工艺及装置	2012/09/19	无
321	新特能源	发明	201210346137.3	一种破碎多晶硅的方法及其装置	2012/09/18	无
322	新特能源	发明	201210412287.X	一种间隙式回收多晶硅生产中氯硅烷废液的方法及设备	2012/10/25	无
323	新特能源	发明	201310112680.1	多晶硅破碎包装流水线及方法	2013/04/02	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
324	新特能源	发明	201310393687.5	一种多晶硅生产中原料混合氯硅烷节能回收工艺	2013/09/03	无
325	新特能源	发明	201310443763.9	一种白炭黑生产中工业级四氯化硅的提纯回收方法	2013/09/26	无
326	新特能源	发明	201310443666.X	一种多晶硅生产中氯化氢气体干燥方法及装置	2013/09/26	无
327	新特能源	发明	201310579367.9	48 对棒多晶硅还原炉供电系统及启动方法	2013/11/19	无
328	新特能源	发明	201310600123.4	合成气生产工艺除杂及废氯硅烷液体回收方法	2013/11/25	无
329	新特能源	发明	201310568977.9	一种炉内气体介质强制循环式多晶硅还原炉	2013/11/15	无
330	新特能源	发明	201310538878.6	一种改进的多晶硅生产尾气冷凝分离装置	2013/11/05	无
331	新特能源	发明	201310555226.3	一种利用反应精馏技术处理氯硅烷废气的方法	2013/11/11	无
332	新特能源	发明	201310555329.X	一种高纯精制三氯氢硅的生产工艺	2013/11/11	无
333	新特能源	发明	201310580560.4	多晶硅生产副产物的高效回收设备与工艺	2013/11/19	无
334	新特能源	发明	201310569193.8	一种电子级多晶硅生产中回收氢气的净化处理工艺	2013/11/15	无
335	新特能源	发明	201410043493.7	一种多晶硅还原炉的原料气进料量的控制装置	2014/01/29	无
336	新特能源	发明	201410021383.0	多晶硅生产中的热能利用方法及系统	2014/01/16	无
337	新特能源	发明	201410102461.X	多晶硅尾气回收方法及装置	2014/03/19	无
338	新特能源	发明	201410066852.0	一种还原炉运行控制方法	2014/02/26	无
339	新特能源	发明	201410130224.4	一种多晶硅生产方法	2014/04/01	无
340	新特能源	发明	201410181197.3	一种硅片母合金的制备方法	2014/04/30	无
341	新特能源	发明	201410256884.7	一种多晶硅生产系统及方法	2014/06/10	无
342	新特能源	发明	201410295303.0	一种多晶硅还原炉联锁系统	2014/06/26	无
343	新特能源	发明	201410151006.9	一种冷氢化工艺中的汽化再沸器排渣防堵塞装置和方法	2014/04/15	无
344	新特能源	发明	201410333494.5	一种硅芯电阻率的检测装置	2014/07/14	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
345	新特能源	发明	201410127558.6	一种硅片母合金的制备方法	2014/03/31	无
346	新特能源	发明	201410199410.3	一种冷氢化工艺中的渣浆处理方法和装置	2014/05/13	无
347	新特能源	发明	201410166914.5	一种含氯硅烷废气的回收处理装置	2014/04/23	无
348	新特能源	发明	201410159408.3	一种催化反应器、系统、四氯化硅催化氢化反应的方法	2014/04/18	无
349	新特能源	发明	201410776928.9	一种多晶硅还原尾气回收与精馏联产系统	2014/12/15	无
350	新特能源	发明	201410267845.7	一种多晶硅装袋计量控制系统	2014/06/16	无
351	新特能源	发明	201410342757.9	一种多晶硅生产系统及方法	2014/07/17	无
352	新特能源	发明	201410484800.5	一种多晶硅还原生产中的尾气中的二氯二氢硅的回收方法和装置	2014/09/19	无
353	新特能源	发明	201410475472.2	一种三氯氢硅生产得到的渣浆处理方法和装置	2014/09/17	无
354	新特能源	发明	201410534348.9	一种由硅、氢气和四氯化硅反应得到的气/固混合体的处理方法和装置	2014/10/11	无
355	新特能源	发明	201410401453.5	一种多晶硅生产中的尾气中的氯硅烷的回收方法和装置	2014/08/13	无
356	新特能源	发明	201410547077.0	一种多晶硅生产过程中的尾气回收工艺	2014/10/15	无
357	新特能源	发明	201410443572.7	还原生产多晶硅回收的氯硅烷的处理方法和装置、多晶硅生产中的氯硅烷的处理方法和系统	2014/09/02	无
358	新特能源	发明	201410788582.4	多晶硅生产中的尾气吸收液和冷凝液回收的分隔壁精馏塔、方法、处理系统	2014/12/17	无
359	新特能源	发明	201410782964.6	三氯氢硅合成炉及系统、使用该合成炉或系统的排渣方法	2014/12/16	无
360	新特能源	发明	201510205550.1	一种准东煤锅炉水压试验方法	2015/04/27	无
361	新特能源	发明	201510325792.4	一种尾气回收系统	2015/06/12	无
362	新特能源	发明	201510341591.3	一种空冷岛集水箱防冻控制系统	2015/06/18	无
363	新特能源	发明	201510375395.8	一种直流锅炉滑参数停炉的方法	2015/06/30	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
364	新特能源	发明	201510630049.X	一种防止冻结的空冷岛运行方法	2015/09/28	无
365	新特能源	发明	201510424673.4	一种还原炉控制方法及系统	2015/07/17	无
366	新特能源	发明	201510363001.7	用于多晶硅生产中的除尘系统和除尘方法	2015/06/26	无
367	新特能源	发明	201510640138.2	一种防止 SCR 脱硝区堵塞的锅炉运行控制方法	2015/09/30	无
368	新特能源	发明	201510564863.6	用于生产多晶硅的还原炉及改善多晶硅表面菜花的方法	2015/09/07	无
369	新特能源	发明	201510479284.1	一种四氯化硅氢化方法	2015/08/03	无
370	新特能源	发明	201510630021.6	一种空冷岛进汽阀防冻控制系统	2015/09/28	无
371	新特能源	发明	201510473861.6	一种氯硅烷废液处理方法	2015/08/05	无
372	新特能源	发明	201510638804.9	一种多晶硅生产中的低沸氯硅烷的分离系统	2015/09/30	无
373	新特能源	发明	201510632940.7	一种三氯氢硅合成尾气净化系统	2015/09/29	无
374	新特能源	发明	201510630043.2	一种冷凝液回收利用系统	2015/09/28	无
375	新特能源	发明	201510583622.6	一种准东煤直流锅炉排水系统	2015/09/14	无
376	新特能源	发明	201510639584.1	一种精馏尾气回收系统	2015/09/30	无
377	新特能源	发明	201510630048.5	一种冷氢化除尘系统及工艺	2015/09/28	无
378	新特能源	发明	201510586054.5	纯化有含磷杂质的高纯氢或高纯氯硅烷的方法	2015/09/15	无
379	新特能源	发明	201510792146.9	一种多晶硅粗馏控制方法	2015/11/17	无
380	新特能源	发明	201510771016.7	多级冷冻装置及其控制方法	2015/11/12	无
381	新特能源	发明	201510997567.5	一种三氯氢硅合成方法及装置	2015/12/28	无
382	新特能源	发明	201510889560.1	一种多晶硅生产过程中氢气的回收系统	2015/12/04	无
383	新特能源	发明	201610240091.5	多晶硅还原尾气回收方法及回收系统	2016/04/18	无
384	新特能源	发明	201610284721.9	一种多晶硅冷氢化法中四氯化硅的汽化方法及汽化装置	2016/05/03	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
385	新特能源	发明	201610300902.6	多晶硅还原尾气回收方法和回收系统	2016/05/09	无
386	新特能源	发明	201610300727.0	多晶硅还原尾气的冷凝方法和冷凝系统	2016/05/09	无
387	新特能源	发明	201610368426.1	多晶硅还原尾气回收方法及回收系统	2016/05/30	无
388	新特能源	发明	201610520585.9	一种制备三氯氢硅的工艺和系统	2016/07/05	无
389	新特能源	发明	201610417784.7	多晶硅还原尾气余热利用方法及系统	2016/06/15	无
390	新特能源	发明	201610503583.9	一种氟利昂制冷系统	2016/06/30	无
391	新特能源	发明	201610500428.1	多晶硅生长电流自动控制方法和装置	2016/06/30	无
392	新特能源	发明	201610428486.8	一种除焦剂、制备除焦剂的系统及制备方法	2016/06/16	无
393	新特能源	发明	201610806268.3	锅炉系统的热态冲洗方法及锅炉系统	2016/09/07	无
394	新特能源	发明	201710123404.3	多晶硅还原尾气深度净化方法及系统	2017/03/03	无
395	新特能源	发明	201611087119.2	多晶硅生产过程中的热能利用系统和方法	2016/11/30	无
396	新特能源	发明	201710069075.9	还原炉全自动平稳运行方法	2017/02/08	无
397	新特能源	发明	201710206853.4	多晶硅还原炉自动进料方法和装置	2017/03/31	无
398	新特能源	发明	201710012964.1	多晶硅还原炉及使用多晶硅还原炉生长多晶硅的方法	2017/01/09	无
399	新特能源	发明	201611177908.5	一种燃烧准东煤的添加剂、方法和装置	2016/12/19	无
400	晶体硅公司	发明	201710347724.7	多晶硅冷氢化工艺中的含硅高沸物的回收工艺方法及冷氢化工艺	2017/05/17	无
401	晶体硅公司	发明	201710240227.7	一种多晶硅还原尾气的处理装置	2017/04/13	无
402	新特能源	发明	201710131867.4	多晶硅的称重方法和称重装置	2017/03/07	无
403	新特能源	发明	201710407701.0	双阀分程控制方法和控制装置	2017/06/02	无
404	新特能源	发明	201710976493.6	多晶硅生产过程中的尾气处理方法及系统	2017/10/19	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
405	新特能源	发明	201711002496.6	一种四氯化硅转化为三氯氢硅的装置和方法	2017/10/24	无
406	新特能源	发明	201711393889.4	冷氢化合成工艺产生的渣浆的处理装置及工艺	2017/12/21	无
407	新特能源	发明	201810014858.1	成品多晶硅棒的包装方法	2018/01/08	无
408	新特能源	发明	201810029719.6	三氯氢硅的合成装置	2018/01/12	无
409	新特能源	发明	201810059105.2	气相沉积装置及氧化亚硅的制备方法	2018/01/22	无
410	新特能源	发明	201810220009.1	空心硅芯的制备方法和制备装置	2018/03/16	无
411	新特能源	发明	201810187933.4	多晶硅还原尾气中二氯二氢硅的回收方法和回收装置	2018/03/07	无
412	新特能源	发明	201810811595.7	多晶硅生产中二氯硅烷的平衡控制方法及系统	2018/07/23	无
413	新特能源	发明	201810462199.8	还原炉高压启动系统和方法	2018/05/15	无
414	新特能源	发明	201810531710.5	流化床反应器的在线排渣装置及在线排渣的方法	2018/05/29	无
415	新特能源	发明	201811196199.4	多晶硅生产过程中废气的回收方法	2018/10/15	无
416	新特能源	发明	201811036817.9	一种高转速离心式压缩机防喘振控制方法	2018/09/06	无
417	新特能源	发明	201810750225.7	冷氢化生产方法和系统	2018/07/10	无
418	新特能源、晶硕新材	发明	201810967356.0	四氯化锆的制备方法及四氯化锆	2018/08/23	无
419	新特能源、晶硕新材	发明	201810947672.1	一种氧氯化锆及其制备方法	2018/08/20	无
420	新特能源、晶硕新材	发明	201811173417.2	四氯化锆合成气的分离方法及装置	2018/10/09	无
421	新特能源、晶硕新材	发明	201810967357.5	四氯化锆合成气的净化装置及方法	2018/08/23	无
422	新特能源、晶硕新材	发明	201810974696.6	四氯化锆与氧化亚硅联产的方法及装置	2018/08/24	无
423	新特能源、晶硕新材	发明	201811510146.5	氧化锆及甲基氯硅烷联合制备工艺及联合制备装备	2018/12/11	无
424	新特能源	发明	201910256569.7	氯硅烷及石英联合制备的方法	2019/04/01	无
425	新特能源	发明	201910232053.9	生产 SiO _x 的装置及方法	2019/03/26	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
426	新特能源	发明	201910543890.3	一种多晶硅生产方法及系统	2019/06/21	无
427	新特能源	发明	201910589224.3	一种薄膜及生产方法和含有该薄膜的包装袋及其应用	2019/07/02	无
428	内蒙古新特	发明	202010187634.8	一种包装系统和多晶硅的包装方法	2020/03/17	无
429	新特能源	发明	201910486582.1	新型 Gemini 表面活性剂及其制备方法、新型梳型表面活性剂及其制备方法	2019/06/05	无
430	新特能源	发明	201910477294.X	脱除有机硅单体共沸物中的四氯化硅的分离装置及分离方法	2019/06/03	无
431	新特能源	发明	201910451791.2	乙烯基三氯硅烷新型催化剂及其制备方法、及其催化制备乙烯基三氯硅烷的方法	2019/05/28	无
432	新特能源	发明	201910707889.X	一种二氧化硅制备方法及所制得的二氧化硅	2019/08/01	无
433	新特能源	发明	201910707640.9	一种制备甲基氯硅烷方法及装置	2019/08/01	无
434	新特能源	发明	201910814036.6	一种气体吸附柱再生的方法、装置及尾气回收系统	2019/08/30	无
435	新特能源	发明	201910860612.0	一种氨丙基三甲氧基硅烷及制备方法	2019/09/11	无
436	新特能源	发明	201911360089.1	硅橡胶组合物、其制备方法以及封装胶	2019/12/25	无
437	新特能源	发明	201911359471.0	UV 固化性有机硅组合物、制备方法及其应用	2019/12/25	无
438	晶体硅公司	发明	202010386112.0	一种提高回收氢气的吸收液质量的方法、装置、以及多晶硅尾气处理方法和系统	2020/05/09	无
439	新特能源	发明	202010101632.2	一种制备双-[γ -(三乙氧基硅)丙基]四硫化物的方法及其设备	2020/02/19	无
440	晶体硅公司	发明	202010025944.X	多晶硅生产中尾气处理方法及系统	2020/01/10	无
441	晶体硅公司	发明	202010181552.2	一种多晶硅合成中的四氯化硅提纯分离方法及装置	2020/03/16	无
442	新特能源	发明	202011336534.3	一种多晶硅生长控制方法	2020/11/25	无
443	晶体硅公司	发明	202011471354.6	一种多晶硅的还原尾气回收方法及其回收装置	2020/12/14	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
444	晶体硅公司、新疆硅基新材料创新中心有限公司	发明	202011526351.8	一种多晶硅生产的控制方法、系统	2020/12/22	无
445	新疆硅基新材料创新中心有限公司、新特能源	发明	202110517842.4	一种多晶硅还原尾气的余热利用方法及系统	2021/05/12	无
446	晶体硅公司、新特能源	发明	202110404851.2	一种三氯氢硅的制备方法及制备装置	2021/04/15	无
447	新特能源、晶硕新材	发明	202110652193.9	一种乙烯基三氯硅烷及其生产方法和系统	2021/06/11	无
448	内蒙古新特、新特能源	发明	202110500459.8	改进的冷氢化合成三氯氢硅的方法及装置	2021/05/08	无
449	内蒙古新特、新特能源	发明	202110500338.3	制备三氯氢硅的方法及系统	2021/05/08	无
450	新疆硅基新材料创新中心有限公司、新特能源	发明	202110661123.X	一种尾气排放结构和还原炉	2021/06/15	无
451	新疆硅基新材料创新中心有限公司、新特能源	发明	202110661114.0	一种尾气排放结构和还原炉	2021/06/15	无
452	内蒙古新特、新特能源	发明	202110501053.1	多晶硅生产用氢气、除杂方法及系统、多晶硅生产方法及系统	2021/05/08	无
453	内蒙古新特、新特能源	发明	202110500760.9	一种三氯氢硅合成方法及系统	2021/05/08	无
454	内蒙古新特、新特能源	发明	202110501264.5	一种冷氢化合成气的处理方法及系统	2021/05/08	无
455	新特能源	发明	202111443417.1	一种负载型催化剂及其制备方法	2021/11/30	无
456	新特能源	发明	202111445314.9	一种铜硅系催化剂及其制备方法	2021/11/30	无
457	新特能源	发明	202111445310.0	一种用于催化四氯化硅转化的催化剂及其制备方法	2021/11/30	无
458	晶体硅公司、新特能源	发明	202111582920.5	一种氯硅烷在线检测装置及方法	2021/12/22	无
459	晶硕新材、新特能源	发明	202210001368.4	甲基氯硅烷合成产生的尾气中氯甲烷的处理方法和装置	2022/01/04	无
460	晶硕新材、新特能源	发明	202111340492.5	二甲基二氯硅烷水解产物的处理方法和装置	2021/11/12	无
461	晶硕新材、新特能源	发明	202111341697.5	二甲基二氯硅烷水解产物的处理方法和装置	2021/11/12	无
462	晶硕新材、新特能源	发明	202111341156.2	二甲基二氯硅烷水解产物的处理方法和装置	2021/11/12	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
463	晶硕新材、新特能源	发明	202111281613.3	一种在线退料的方法和装置	2021/11/01	无
464	晶硕新材、新特能源	发明	202111281822.8	分离氯甲烷中氯乙烷的系统及方法、合成氯甲烷的系统	2021/11/01	无
465	晶硕新材、新特能源	发明	202111269605.7	一种氯甲烷的分离系统及分离方法	2021/10/29	无
466	晶硕新材、新特能源	发明	202111268603.6	一种硅粉加工装置	2021/10/29	无
467	晶硕新材、新特能源	发明	202111281804.X	一种氯甲烷回收系统及方法	2021/11/01	无
468	晶硕新材、新特能源	发明	202111281809.2	一种有机硅单体合成的系统及方法	2021/11/01	无
469	晶硕新材、新特能源	发明	202111387545.9	一种用于有机硅流化床的进气装置及流化方法	2021/11/22	无
470	新特能源	发明	202210360856.4	导气环及反应炉视镜系统	2022/04/07	无
471	晶硕新材、新特能源	发明	202210499570.4	锆英砂氯化生产中尾气的处理方法	2022/05/09	无
472	新特能源	发明	202210920619.9	一种去除含碳杂质的方法和装置、以及多晶硅生产系统	2022/08/02	无
473	晶硕新材、新特能源	发明	202210399103.4	一种用于高温水解纳米材料的粒径分级装置	2022/04/15	无
474	内蒙古新特、新特能源	发明	202210654556.7	分离多晶硅还原尾气吸收富液和冷凝液的系统及工艺	2022/06/10	无
475	内蒙古新特、新特能源	发明	202210716920.8	电子级三氯氢硅提纯装置及方法	2022/06/23	无
476	晶硕新材、新特能源	发明	202210849933.2	一种氧化亚硅的生产设备及方法	2022/07/19	无
477	新特能源、晶体硅公司	发明	202210759614.2	生产多晶硅的控制方法及控制系统	2022/06/29	无
478	晶硕新材、新特能源	发明	202210769740.6	一种混气系统及制备白炭黑的方法	2022/06/30	无
479	新特能源、晶硕新材	发明	202211165080.7	SiO ₂ 生产装置及生产方法	2022/09/23	无
480	新特能源、内蒙古新特	发明	202211173744.4	一种多晶硅生产过程中渣浆处理工艺及装置	2022/09/26	无
481	新特能源、晶体硅公司	发明	202211109553.1	一种多晶硅渣浆沉降装置及回收系统	2022/09/13	无
482	新特能源、硅基新材料公司	发明	202211362206.X	一种去除氯硅烷中碳杂质的方法及系统	2022/11/02	无
483	新特能源、硅基新材料公司	发明	202211449804.0	还原炉的生产质量和产量的预测方法、装置及相关设备	2022/11/18	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
484	新特能源、内蒙古新特	发明	202211227736.3	一种精馏塔产品的在线监控调节系统、方法及装置	2022/10/09	无
485	新特能源、硅基新材料公司	发明	202211185106.4	一种还原炉调控方法、装置及相关设备	2022/09/27	无
486	晶硕新材、新特能源	发明	202211345938.8	一种四氯化锆生产装置	2022/10/31	无
487	晶硕新材、新特能源	发明	202211240526.8	一种氮化硅生产工艺控制方法、装置和设备	2022/10/11	无
488	新特能源、硅基新材料公司	发明	202211292898.5	一种硅棒的料性识别和区分方法、控制装置、控制系统、电子设备及存储介质	2022/10/21	无
489	新特能源、晶体硅公司	发明	202211338710.6	一种多晶硅还原炉壁面喷涂控制方法和系统	2022/10/28	无
490	新特能源、硅基新材料公司	发明	202310102794.1	多晶硅冷氢化催化剂回收分离设备以及多晶硅生产系统	2023/02/03	无
491	新特能源、硅基新材料公司	发明	202310543003.9	多晶硅反应炉的温度控制方法、装置及相关设备	2023/05/12	无
492	新特能源、内蒙古新特	发明	202311270546.4	吸附剂的制备方法	2023/09/28	无
493	新特能源	发明	201010195803.9	一种去除多晶硅碳头料中碳的方法	2010/06/09	无
494	国网经济技术研究院有限公司、柔性输配电公司、新能源公司	发明	202410312732.8	一种模块化多电平换流器子模块设备及其使用方法	2024/03/19	无
495	国网经济技术研究院有限公司、柔性输配电公司、新能源公司	发明	202410042584.2	柔直阀控系统中零数据丢失的控制芯片系统及其使用方法	2024/01/11	无
496	西安电气、新能源公司	发明	202311517237.2	一种低调制度中点偏压的应对方法、装置、变流器及系统	2023/11/15	无
497	西安电气、新能源公司	发明	202311309810.0	一种储能电站电池健康状态的评估方法、装置及管理方法	2023/10/11	无
498	新能源公司	发明	202211429436.3	一种并网逆变器弱网稳定性的改善方法及系统	2022/11/15	无
499	新能源公司	发明	202211409734.6	一种三电平逆变器及其不连续脉宽调制方法和装置	2022/11/11	无
500	新能源公司	发明	202211109898.7	一种高强钢风电塔筒主体结构无预热焊接方法	2022/09/13	无
501	柔性输配电公司、新能源公司	发明	202111527153.8	一种风电场经模块化多电平换流器并网的振荡抑制方法	2021/12/14	无
502	西安电气、新能源公司	发明	202111425143.3	一种柔性合环的暂态过电流控制方法	2021/11/26	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
503	西安电气、新能源公司	发明	202111396061.0	一种储能系统参与多应用领域优化调度方法	2021/11/23	无
504	西安电气、新能源公司、西安交通大学	发明	202111329322.7	一种适用于大功率静止无功发生器的三电平 SVPWM 算法	2021/11/10	无
505	新能源公司	发明	202111252081.0	一种光伏电站限电损失电量评估方法	2021/10/27	无
506	柔性输配电公司、新能源公司	发明	202111234554.4	一种柔直换流阀功率单元压接设备及压接方法	2021/10/22	无
507	新能源公司	发明	202111189022.3	光伏组串IV曲线故障主成分确定方法、系统、设备及介质	2021/10/12	无
508	西安电气、新能源公司	发明	202111183874.1	一种多电平变流器控制方法及装置	2021/10/11	无
509	西安电气、新能源公司	发明	202111183887.9	一种开关变换器拓扑及控制方法	2021/10/11	无
510	柔性输配电公司、新能源公司	发明	202111116058.9	一种柔性直流输电换流阀冷却系统	2021/09/23	无
511	西安电气、新能源公司、西安交通大学	发明	202111006031.4	一种单位功率因数整流器的控制策略、装置和计算机设备	2021/08/30	无
512	西安电气、新能源公司	发明	202110730236.0	一种电力电子变压器功率模块及电力电子变压器	2021/06/29	无
513	柔性输配电公司、新能源公司	发明	202110644471.6	一种柔性直流换流阀功率模块的测试装置和方法	2021/06/09	无
514	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司、柔性输配电公司、新能源公司	发明	202110640491.6	一种柔性直流换流阀静态均压模型搭建方法	2021/06/08	无
515	柔性输配电公司、新能源公司	发明	202110640492.0	一种柔性直流换流阀串联模块电气均压装置	2021/06/08	无
516	柔性输配电公司、新能源公司	发明	202110592642.5	一种柔性直流换流阀功率模块通用测试装置和方法	2021/05/28	无
517	新能源公司	发明	202110574129.3	光伏电站支路故障判断方法、系统、设备及存储介质	2021/05/25	无
518	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司、柔性输配电公司、新能源公司	发明	202110542396.2	柔性直流输电系统功率子模块开关损耗的优化方法及系统	2021/05/18	无
519	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司、柔性输配电公司、新能源公司	发明	202110352658.9	功率器件的结温监测方法、装置、设备及存储介质	2021/03/31	无
520	西安电气、新能源公司	发明	202110116159.X	模块化多电平换流器电容静态电压平衡控制方法及系统	2021/01/27	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
521	西安电气、新能源公司	发明	202011487650.5	一种 SVG 的电压无功综合控制方法	2020/12/16	无
522	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司、柔性输配电公司、新能源公司	发明	202011304104.3	一种柔性直流输电换流阀故障功率模块多重旁路保护方法	2020/11/19	无
523	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司、柔性输配电公司、新能源公司	发明	202011304135.9	柔性直流输电系统功率模块开关频率闭环控制方法	2020/11/19	无
524	新能源公司	发明	202011210680.1	基于逻辑回归的电网攻击检测方法、系统、设备及介质	2020/11/03	无
525	西安电气、新能源公司、正镶白旗风盛发电有限公司	发明	202011052961.9	新能源电站半实物测试用桥臂转接板及数据处理方法	2020/09/29	无
526	西安电气、新能源公司	发明	202011045522.5	一种热交换器及户外设备内部器件的换热结构	2020/09/28	无
527	新疆大学、新能源公司	发明	202010919556.6	一种兼顾补偿预测误差和平抑波动的光伏混合储能控制方法	2020/09/04	无
528	柔性输配电公司、新能源公司	发明	202010864926.0	一种基于 PIR 的柔性直流输电系统振荡抑制策略	2020/08/25	无
529	新能源公司	发明	202010852278.7	一种针对冰冻天气的风电场宏观选址方法	2020/08/21	无
530	西安电气、新能源公司	发明	202010760954.8	一种户外设备的顶部结构	2020/07/31	无
531	新能源公司	发明	202010696528.2	一种光伏组件过程数据重建方法	2020/07/17	无
532	新能源公司	发明	202010696651.4	一种光伏组件故障诊断及预测方法	2020/07/17	无
533	柔性输配电公司、新能源公司	发明	202010576010.5	一种柔性直流输电系统高频振荡抑制策略	2020/06/22	无
534	西安电气、新能源公司	发明	202010415193.2	光伏功率预测方法、装置、设备及可读存储介质	2020/05/15	无
535	新能源公司	发明	202010350984.1	光伏电站组串故障诊断方法、装置、设备及可读存储介质	2020/04/28	无
536	柔性输配电公司、新能源公司	发明	202010224882.5	柔性直流输电系统分布式耗能装置的试验装置和试验方法	2020/03/26	无
537	柔性输配电公司、新能源公司	发明	202010225794.7	一种用于海上风电柔直送出系统的桥臂电流应力降低方法	2020/03/26	无
538	西安电气、新能源公司	发明	202010208542.3	一种模块化微电网中央控制器	2020/03/23	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
539	西安电气、新能源公司	发明	202010157777.4	一种面向园区微电网孤岛运行安全停机的控制方法	2020/03/09	无
540	西安电气、新能源公司	发明	202010158519.8	一种基于主从微电网系统离网运行模式的稳定控制方法	2020/03/09	无
541	西安电气、新能源公司	发明	202010158520.0	一种微电网并网联络线限功率控制方法及装置	2020/03/09	无
542	西安电气、新能源公司	发明	202010067723.9	一种可进行双向启动的电力电子变压器及其控制方法	2020/01/20	无
543	西安电气、新能源公司、广东电网有限责任公司东莞供电局	发明	201911347114.2	光伏电站中电力电子变压器和光伏电池板 DC.DC 变流器的控制方法及系统	2019/12/24	无
544	柔性输配电公司、新能源公司	发明	201911303409.X	电力系统控制器控制算法生成方法、设备及可读存储介质	2019/12/17	无
545	西安电气、新能源公司、广东电网有限责任公司东莞供电局	发明	201911288827.6	一种并网微电网负荷管理方法、设备及可读存储介质	2019/12/12	无
546	柔性输配电公司、新能源公司	发明	201911183992.5	可靠旁路装置和带可靠旁路装置的换流阀功率模块装置	2019/11/27	无
547	西安电气、新能源公司	发明	201911130195.0	相似日聚类的光伏预测方法、装置、设备及可读存储介质	2019/11/18	无
548	西安电气、新能源公司	发明	201911110667.6	一种两级式光伏逆变器的高电压穿越控制方法	2019/11/14	无
549	西安电气、新能源公司	发明	201911048890.2	一种组串式逆变器光伏电站快速调频响应通信方法	2019/10/31	无
550	柔性输配电公司、新能源公司	发明	201911046308.9	一种基于黑模块检测的柔性直流输电换流阀启动方法	2019/10/30	无
551	西安电气、新能源公司	发明	201911037768.5	改进型粒子群-扰动观察法光伏全局最大功率点追踪方法	2019/10/29	无
552	新能源公司、西安电气	发明	201910917788.5	一种嵌位型升压功率变换电路	2019/09/26	无
553	西安电气、新能源公司、广东电网有限责任公司东莞供电局	发明	201910577603.0	一种适用于并网型储能系统的能量管理系统及管理方法	2019/06/28	无
554	西安电气、新能源公司、广东电网有限责任公司东莞供电局	发明	201910577649.2	一种基于源荷储的协同能源管理系统控制方法	2019/06/28	无
555	西安电气、新能源公司	发明	201910556515.2	一种户外型四端口电能路由器结构	2019/06/25	无
556	西安电气、新能源公司	发明	201910556521.8	一种户内型电能路由器结构	2019/06/25	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
557	西安电气、新能源公司	发明	201910556532.6	一种多应用模式的并网型微电网能量管理方法及装置	2019/06/25	无
558	西安电气、新能源公司	发明	201910557379.9	一种微电网并网联线恒功率控制方法及装置	2019/06/25	无
559	西安电气、新能源公司	发明	201910557381.6	一种三电平逆变器窄脉冲抑制方法及装置	2019/06/25	无
560	西安电气、新能源公司、广东电网有限责任公司东莞供电局	发明	201910557392.4	一种适用于微电网离网运行模式的稳定控制方法	2019/06/25	无
561	西安电气、新能源公司	发明	201910571411.9	一种应用于单相 SVG 的预充电相序检测和保护方法及装置	2019/06/25	无
562	西安电气、新能源公司、国电定边新能源有限公司	发明	201910195811.4	一种应用于三相 SVG 的启机相序检测及保护方法	2019/03/15	无
563	华中科技大学、新能源公司	发明	201811549594.6	一种 MMC 谐波稳定性评估方法	2018/12/18	无
564	华中科技大学、新能源公司	发明	201811469518.4	一种高压直流避雷器参数设计方法	2018/11/28	无
565	新能源公司	发明	201811184565.4	一种柔性直流输电系统直流母线短接情况下的启动策略	2018/10/11	无
566	新能源公司	发明	201811179825.9	一种直流微电网电路的故障保护策略	2018/10/10	无
567	广东电网有限责任公司、广东电网有限责任公司电力科学研究院、清华大学、新能源公司	发明	201811179832.9	电力电子变压器并机最优负载功率分配计算方法及装置	2018/10/10	无
568	新能源公司、西安电气	发明	201810589631.X	一种具有阻断双向故障电流功能的电力电子变压器	2018/06/08	无
569	西安电气、新能源公司	发明	201810538353.5	一种大功率户外散热机柜	2018/05/30	无
570	新能源公司	发明	201810529903.7	一种抑制并网点电压畸变的控制方法	2018/05/29	无
571	西安电气、新能源公司	发明	201810345102.5	抑制三电平 Boost 变流单元中点电位波动的控制方法	2018/04/17	无
572	新能源公司	发明	201810277852.3	一种柔性直流输电换流阀塔漏水检测装置及方法	2018/03/31	无
573	新能源公司	发明	201810236631.1	一种柔直换流阀塔子模块更换装置及更换方法	2018/03/21	无
574	新能源公司	发明	201810219882.9	一种两级式光伏逆变器主动功率平衡控制方法	2018/03/16	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
575	新能源公司	发明	201810018080.1	一种山地光伏阵列等效最佳倾角平面的三维布置方法	2018/01/09	无
576	西安电气、新能源公司	发明	201711488562.5	一种多并网光伏逆变器系统无功分配方法	2017/12/30	无
577	新能源公司	发明	201711483509.6	配网级高频隔离型柔性直流换流器	2017/12/29	无
578	新能源公司、广东电网有限责任公司东莞供电局	发明	201711487429.8	一种适用于光伏发电应用的双有源桥电路调制方法	2017/12/29	无
579	西安电气、新能源公司	发明	201710912011.0	一种变步长定速降额限功率 MPPT 扰动方法	2017/09/29	无
580	新能源公司	发明	201710797397.5	用于直流输电故障电流试验的全桥模块拓扑及试验方法	2017/09/06	无
581	西安电气、新能源公司	发明	201710479516.2	一种功率单元旁路状态的识别方法	2017/06/22	无
582	西安电气、新能源公司	发明	201710479609.5	一种链式 SVG 控制系统及控制方法	2017/06/22	无
583	西安电气、新能源公司	发明	201710235158.0	一种三电平 boost 共地系统及其控制方法	2017/04/12	无
584	西安电气、新能源公司	发明	201710170352.5	一种两级式逆变器的低电压穿越控制装置及方法	2017/03/21	无
585	西安电气、新能源公司	发明	201710165777.7	一种多电平光伏并网逆变器的操作过电压保护装置及方法	2017/03/20	无
586	西安电气、新能源公司	发明	201710157349.X	一种防电势诱导衰减的光伏发电系统	2017/03/16	无
587	新能源公司	发明	201710053899.7	基于最近电平逼近的均压调制方法和均压调制装置	2017/01/24	无
588	新能源公司	发明	201710054263.4	最近电平逼近的均压调制方法和均压调制装置	2017/01/24	无
589	新能源公司	发明	201710054277.6	高低阀式柔性直流输电系统的控制方法和控制装置	2017/01/24	无
590	新能源公司	发明	201710049136.5	柔性直流输电系统中阀段短路试验装置及试验方法	2017/01/23	无
591	新能源公司	发明	201710051003.1	一种高压柔性直流换流阀控制装置的配置系统及方法	2017/01/23	无
592	新能源公司、西安电气	发明	201710051370.1	基于 RTDS 的换流阀控制保护装置试验系统与方法	2017/01/23	无
593	新能源公司、柔性输供电公司	发明	201611116326.6	基于同步导通技术的高压直流取能变换器	2016/12/07	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
594	新能源公司、柔性输配电公司	发明	201611105372.6	一种模块化多电平换流器及其高压阀组对地故障保护方法	2016/12/05	无
595	新能源公司、柔性输配电公司	发明	201610891100.7	一种含有全桥模块的多端柔性直流输电系统的启动方法	2016/10/12	无
596	新能源公司、柔性输配电公司	发明	201610891141.6	一种多端柔性直流输电系统的启动方法	2016/10/12	无
597	新能源公司、柔性输配电公司	发明	201610891142.0	应用于柔性直流输电系统的 MMC 模块拓扑结构及其调制方法	2016/10/12	无
598	新能源公司、柔性输配电公司	发明	201610891143.5	一种应用于柔性直流输电系统的 MMC 模块拓扑结构	2016/10/12	无
599	新能源公司、柔性输配电公司	发明	201610791828.2	一种基于 H 桥的 MMC 子模块拓扑结构调制方法	2016/08/31	无
600	西安电气、新能源公司、国网新疆电力有限公司乌鲁木齐供电公司	发明	201610685909.4	一种抑制光伏电池板 PID 效应的系统	2016/08/18	无
601	西安电气、新能源公司	发明	201610686299.X	一种充电机电源模块智能功率分配控制方法	2016/08/18	无
602	西安电气、新能源公司	发明	201610621572.0	一种共用电容拓扑的光伏并联逆变器系统	2016/08/01	无
603	西安电气、新能源公司	发明	201610505548.0	一种并联型逆变器载波同步系统及同步方法	2016/06/30	无
604	西安电气、新能源公司	发明	201610480373.2	一种新型三电平倍频 LLC 谐振变换器	2016/06/27	无
605	西安电气、新能源公司、新疆维吾尔自治区质量技术监督审核评价中心	发明	201610307961.6	一种三相 H 桥零序分量抑制系统及抑制方法	2016/05/10	无
606	西安电气、新能源公司	发明	201610235786.4	一种光伏发电系统中光伏组件对地共模电压抑制系统	2016/04/14	无
607	新能源公司、柔性输配电公司、南方电网科学研究院有限责任公司	发明	201610140594.5	一种柔性直流输电系统电网故障穿越控制的方法	2016/03/11	无
608	新能源公司、柔性输配电公司、南方电网科学研究院有限责任公司	发明	201610140595.X	一种适用于无双端通信的柔直低穿控制方法	2016/03/11	无
609	新能源公司、柔性输配电公司、南方电网科学研究院有限责任公司	发明	201610140601.1	一种双端柔性直流输电系统电网故障无通信穿越控制方法	2016/03/11	无
610	新能源公司、柔性输配电公司、南方电网科学研究院有限责任公司	发明	201610056131.0	一种交流电网故障时阀侧交流母线电流过流抑制方法	2016/01/27	无
611	新能源公司、柔性输配电公司	发明	201610004638.1	一种电能路由器	2016/01/05	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
612	西安电气、新能源公司、电网公司、国网新源张家口风光储示范电站有限公司	发明	201510990134.7	一种基于多绕组耦合电感电力线载波通讯系统的通讯方法	2015/12/24	无
613	新能源公司、柔性输配电公司、南方电网科学研究院有限责任公司	发明	201510920915.9	一种柔性直流输电系统及其直流故障处理方法	2015/12/10	无
614	新能源公司、柔性输配电公司、南方电网科学研究院有限责任公司	发明	201510784606.3	一种柔性直流输电阀段短路试验测试系统及其测试方法	2015/11/16	无
615	新能源公司、柔性输配电公司、南方电网科学研究院有限责任公司	发明	201510784608.2	一种基于 H 桥的 MMC 子模块拓扑结构	2015/11/16	无
616	西安电气、新能源公司	发明	201510657969.0	一种基于多相逆变单元的光伏发电系统	2015/10/12	无
617	新能源公司、柔性输配电公司、南方电网科学研究院有限责任公司	发明	201510632957.2	一种应用于 MMC 型柔性直流输电的 MMC 模块拓扑	2015/09/29	无
618	新能源公司、柔性输配电公司	发明	201510476107.8	一种 SVG 冷却风机启停控制方法	2015/08/05	无
619	新能源公司、柔性输配电公司、南方电网科学研究院有限责任公司	发明	201510317890.3	基于 SVG 动态抑制电网低频振荡的频率闭环控制方法	2015/06/10	无
620	新能源公司、柔性输配电公司、南方电网科学研究院有限责任公司	发明	201510317896.0	基于 SVG 动态抑制电网次同步振荡的频率闭环控制方法	2015/06/10	无
621	新能源公司、柔性输配电公司、南方电网科学研究院有限责任公司	发明	201510312785.0	一种功率单元旁路保护装置	2015/06/09	无
622	西安电气、新能源公司、电网公司、国网新源张家口风光储示范电站有限公司	发明	201510289462.4	一种新型三电平 LLC 谐振变换器	2015/05/29	无
623	西安电气、新能源公司	发明	201510197450.9	一种电气设备的散热系统	2015/04/23	无
624	新能源公司、柔性输配电公司	发明	201510195601.7	一种功率模块	2015/04/22	无
625	新能源公司、柔性输配电公司、南方电网科学研究院有限责任公司	发明	201410742920.0	一种柔性直流输电系统的启动方法	2014/12/05	无
626	新能源公司、柔性输配电公司、南方电网科学研究院有限责任公司	发明	201410743481.5	一种柔性直流输电系统的启动方法	2014/12/05	无
627	新能源公司、中国电力科学研究院	发明	201410447575.8	一种微电网控制系统	2014/09/03	无
628	新能源公司、柔性输配电公司	发明	201410427022.6	一种基于中高压直流接入的光伏并网发电系统	2014/08/25	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
629	新能源公司、柔性输配电公司	发明	201410427032.X	一种基于中高压直流接入的光伏并网发电系统	2014/08/25	无
630	新能源公司、西安电气	发明	201410360387.1	一种降低光伏并网逆变器中开关损耗的控制系统及方法	2014/07/25	无
631	新能源公司、西安电气	发明	201410309305.0	一种光伏并网逆变器并网电流谐波抑制电路及方法	2014/07/01	无
632	西安电气、新能源公司	发明	201410189850.0	一种具有主动功率解耦功能的光伏并网逆变器	2014/05/06	无
633	新能源公司、西安电气	发明	201310312311.7	一种直流输入端防反接保护电路和方法、直流输入设备	2013/07/23	无
634	新能源公司、西安电气	发明	201310087062.6	逆变器输出直流分量控制方法	2013/03/18	无
635	西安电气、新能源公司	发明	201310087037.8	并联型多单元光伏并网逆变器系统的启停控制方法	2013/03/15	无
636	新能源公司、西安电气	发明	201210462368.0	一种倍频式升压电路及其控制方法、逆变器	2012/11/16	无
637	新能源公司、西安电气	发明	201210315132.4	一种电力电子设备中开关件开机自检方法及装置	2012/08/27	权利质押
638	新能源公司、西安电气	发明	201110108506.0	逆变器的锁相控制系统及其锁相方法	2011/04/28	无
639	新能源公司、西安电气	发明	201110098675.0	非隔离型光伏并网逆变器及其控制方法	2011/04/15	无
640	新能源公司、西安电气	发明	201010553722.1	一种并网逆变器及其交流输出滤波方法	2010/11/17	无
641	新能源公司、西安电气	发明	201010536429.4	单相非隔离型光伏并网逆变器及控制方法	2010/11/09	无
642	新能源公司、西安电气	发明	201010271759.5	并网逆变器的零电流穿越补偿方法和装置	2010/09/03	无
643	新疆新能源股份有限公司	发明	200910135384.7	用于光伏并网发电的三相四桥臂逆变器及光伏并网发电系统	2009/04/28	无
644	西安电气	发明	202011479222.8	一种单相正弦交流相量实时计算方法及装置	2020/12/15	无
645	XJZH	发明	202210937815.7	检测铝电极箔比容量的方法	2022/08/05	无
646	XJZH	发明	202210938340.3	电极箔及其制备方法、电容器	2022/08/05	无
647	XJZH	发明	202210921794.X	电极箔加工装置、电极箔加工工艺及电极箔	2022/08/02	无
648	XJZH	发明	202210920910.6	烧结箔及其制备方法	2022/08/02	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
649	XJZH	发明	202210896142.5	热压箔及其制备方法、电极以及电容器	2022/07/27	无
650	XJZH	发明	202210833446.7	烧结箔用浆料、烧结箔及其制备方法和铝电解电容器	2022/07/15	无
651	XJZH	发明	202210833447.1	热压箔及其制备方法、电极以及电容器	2022/07/15	无
652	XJZH	发明	202210782775.3	高比容电极箔、制备方法及铝电解电容器	2022/07/05	无
653	XJZH	发明	202210782738.2	铝电极箔及其制备方法和应用	2022/07/05	无
654	XJZH	发明	202210782621.4	具有复合氧化膜的电极箔及其制备方法和铝电解电容器	2022/07/05	无
655	XJZH	发明	202210761108.7	电极箔及其制备方法、铝电解电容器	2022/06/30	无
656	XJZH	发明	202210534792.5	一种纯铝基电池极耳用正极铝箔材料的制造方法	2022/05/17	无
657	XJZH	发明	202111646289.0	一种电解电容器用纯铝系阴极箔的制造方法	2021/12/30	无
658	XJZH	发明	202111293897.8	一种高性能过共晶铝硅合金锭的生产方法	2021/11/03	无
659	XJZH	发明	202111238226.1	一种填料用醇铝法制备氧化铝的改进方法	2021/10/25	无
660	XJZH	发明	202111134013.4	一种提高铝电解电容器用腐蚀箔容量的方法	2021/09/27	无
661	XJZH	发明	202110703339.8	一种中子探测器中构架用铝片及其制备工艺	2021/06/24	无
662	XJZH	发明	202110674269.8	一种超高比容电极箔及其制备方法	2021/06/17	无
663	XJZH	发明	202110677263.6	一种高容低损耗中压阳极箔及其化成工艺	2021/06/18	无
664	XJZH	发明	202110400552.1	一种用于制备高空隙率电极箔的浆料及其制备方法	2021/04/14	无
665	XJZH	发明	202110392078.2	一种铝电解电容器阳极箔中磷酸根的浸取和检测方法	2021/04/13	无
666	XJZH	发明	202011349028.8	一种 4045 铝合金杆的生产方法	2020/11/26	无
667	XJZH、石河子众金电极箔有限公司	发明	202011136567.3	化成箔清洗装置	2020/10/22	无
668	XJZH、石河子众金电极箔有限公司	发明	202011107762.3	一种高稳定性高压阳极箔的六级化成工艺	2020/10/16	无
669	XJZH	发明	202011047886.7	一种高压高容低缺陷阳极箔的混酸化成工艺	2020/09/29	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
670	XJZH	发明	202011022918.8	一种氧化铝水基涂覆料及其制备方法、涂覆坩埚的方法	2020/09/25	无
671	XJZH	发明	202010900313.8	一种 5050 铝合金的热处理工艺	2020/08/31	无
672	XJZH	发明	202010858799.3	一种阳极氧化用 6 系合金棒的生产工艺	2020/08/24	无
673	XJZH	发明	202010835064.9	一种一次铝灰中铝的回收方法	2020/08/19	无
674	XJZH	发明	202010825863.8	一种阳极箔及其制备方法	2020/08/17	无
675	XJZH	发明	202010727826.3	一种电极箔的制备方法	2020/07/23	无
676	XJZH	发明	202010527438.0	一种溅射用细晶高纯铝硅铜合金靶材坯料的制备方法	2020/06/11	无
677	XJZH	发明	202010361504.1	一种缩体牛角型铝电解电容器用高压阳极箔的制备工艺	2020/04/30	无
678	XJZH	发明	201911196320.8	电解铝用导杆与钢爪连接方法	2019/11/29	无
679	XJZH	发明	201911178750.7	一种电解电容器用铝箔的热轧生产工艺	2019/11/27	无
680	XJZH	发明	201911178749.4	电解电容器用高压阳极铝箔的高纯板锭、阳极铝箔、电解电容器	2019/11/27	无
681	XJZH	发明	201911178730.X	一种电解电容器用高压阳极铝箔的中间退火工艺	2019/11/27	无
682	XJZH	发明	201911179663.3	阳极铝箔的制造方法	2019/11/27	无
683	XJZH	发明	201911179063.7	一种电解电容器用高压阳极铝箔的多级退火工艺	2019/11/27	无
684	XJZH	发明	201910850848.6	一种阴极箔用 1090 铝合金板锭的铸造工艺	2019/09/10	无
685	XJZH	发明	201910559971.2	一种平行母线的焊接方法	2019/06/26	无
686	XJZH	发明	201910538947.0	一种超高电压铝电解电容器阳极箔的化成方法	2019/06/20	无
687	XJZH	发明	201910454664.8	利用铝灰生产聚合氯化铝和铝酸钙的工艺方法	2019/05/29	无
688	XJZH	发明	201811000424.2	一种键合用铝基合金母线的制备方法	2018/08/30	无
689	XJZH	发明	201811005827.6	生产高比容电极箔的有机酸化工艺	2018/08/30	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
690	XJZH	发明	201810859860.9	一种电解铝用阳极钢爪	2018/08/01	无
691	XJZH	发明	201810735069.7	一种铝镁合金丝的生产工艺	2018/07/06	无
692	XJZH	发明	201711331172.7	一种焊接用铝镁系合金杆的退火工艺	2017/12/13	无
693	XJZH	发明	201711153304.1	一种采用连铸连轧法生产高镁铝合金焊丝线坯的冷却工艺	2017/11/20	无
694	XJZH	发明	201611191388.3	电解槽阳极导杆与钢爪热熔焊接的方法	2016/12/21	无
695	XJZH	发明	201611177593.4	电解槽钢壳强磁场环境下修复的方法	2016/12/19	无
696	XJZH	发明	201611150979.6	一种铝钢热熔焊剂	2016/12/14	无
697	XJZH	发明	201610440966.6	一种电缆用铝合金及其制备方法和应用	2016/06/20	无
698	XJZH	发明	201610065113.9	一种键合铝丝用母杆的生产方法	2016/02/01	无
699	XJZH	发明	201510996228.5	一种焊接用铝硅共晶合金杆及其制备工艺	2015/12/28	无
700	XJZH	发明	201510837143.2	一种焊接用铝硅系合金杆及其生产方法	2015/11/26	无
701	XJZH	发明	201510837748.1	一种焊接用铝硅系合金杆的退火方法	2015/11/26	无
702	XJZH	发明	201410779361.0	一种耦合搅拌技术制备均质铸锭的装置及方法	2014/12/15	无
703	XJZH	发明	201410256646.6	生产电解电容器阳极铝箔用的高纯铝板锭及阳极铝箔、电解电容器	2014/06/10	无
704	XJZH	发明	201310741668.7	一种制备大规格超高强铝合金连续铸锭的装置及方法	2013/12/27	无
705	XJZH	发明	202010984392.5	一种高纯超细氧化铝粉生产中醇水回收的工艺	2020/09/18	无
706	XJZH	发明	201910313601.0	一种利用腐蚀铝箔含磷废液制备特种氧化铝的方法	2019/04/18	无
707	XJZH	发明	201911182892.0	制备管状二氧化钛的方法	2019/11/27	无
708	XJZH	发明	201811540179.4	一种镜面氧化用 5505 铝合金的热处理工艺	2018/12/17	无
709	XJZH	发明	201910681418.6	一种镜面氧化用 5505 合金的表面清洁化控制工艺	2019/07/26	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
710	XJZH	发明	201910681417.1	一种镜面氧化用 5505 合金的镜面加工工艺	2019/07/26	无
711	XJZH	发明	201710953479.4	一种制备高结晶度高纯拟薄水铝石的方法	2017/10/13	无
712	XJZH	发明	201611197783.2	一种阳极氧化用软态铝合金的热轧工艺	2016/12/22	无
713	XJZH	发明	201611198149.0	一种阳极氧化用硬态铝合金的热轧工艺	2016/12/22	无
714	XJZH	发明	201611198767.5	一种阳极氧化用铝合金的热轧工艺	2016/12/22	无
715	XJZH	发明	201611197775.8	一种阳极氧化用软态铝合金的表面控制工艺	2016/12/22	无
716	XJZH	发明	201611198179.1	一种阳极氧化用软态铝合金的过程热处理工艺	2016/12/22	无
717	XJZH	发明	201611198718.1	一种阳极氧化用硬态铝合金的表面控制工艺	2016/12/22	无
718	XJZH	发明	201611198768.X	一种阳极氧化用铝合金的过程热处理工艺	2016/12/22	无
719	XJZH	发明	201611197773.9	一种阳极氧化用硬态铝合金的过程热处理工艺	2016/12/22	无
720	XJZH	发明	201611197774.3	一种阳极氧化用铝合金的表面控制工艺	2016/12/22	无
721	XJZH	发明	201410617900.0	铝电解用低耗预焙阳极	2014/11/05	无
722	XJZH	发明	201210469416.9	一种板带箔材压延中工艺润滑液的自动配液方法	2012/11/20	无
723	XJZH	发明	201410019704.3	三维多孔锂电池集流体及其制备方法	2014/01/16	无
724	XJZH	发明	201410019709.6	二级腐蚀三维多孔锂电池集流体及其制备方法	2014/01/16	无
725	石河子众和	发明	202110446544.0	一种三层液电解槽更换电极的方法	2021/04/25	无
726	石河子众和	发明	202010660629.4	一种电解铝液的预熔炼工艺	2020/07/10	无
727	石河子众和	发明	201611177575.6	一种 105A 铝合金的制备方法	2016/12/19	无
728	石河子众和	发明	201610454695.X	一种精铝电解槽规整槽膛、换合金的方法	2016/06/22	无
729	石河子众和	发明	201510996227.0	一种高纯 AlSi14A 合金及其制备工艺	2015/12/28	无
730	石河子众和	发明	201110080517.2	高纯铝钒中间合金的制备方法	2011/03/31	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
731	乌鲁木齐众航新材料科技有限公司	发明	202110671077.1	一种高纯铝熔炼用接触材质对铝液污染程度的检测方法	2021/06/17	无
732	乌鲁木齐众航新材料科技有限公司	发明	202011160802.0	一种高纯铝稀土中间合金的制备方法	2020/10/27	无
733	乌鲁木齐众航新材料科技有限公司	发明	201110224938.8	定向凝固提纯高纯铝的方法及其熔炼炉	2011/08/08	无
734	乌鲁木齐众航新材料科技有限公司	发明	201010615403.9	高纯铝钛中间合金的制备方法	2010/12/30	无
735	众荣电子	发明	202010678169.8	一种高压铝电解电容器用阳极箔的腐蚀工艺	2020/07/15	无
736	众荣电子	发明	201910520669.6	一种铝箔表层多孔氧化膜微观形貌的分析方法	2019/06/17	无
737	众荣电子	发明	200910302081.X	特高压铝电解电容器用阳极箔腐蚀方法及其电解液	2009/05/04	无
738	石河子众金电极箔有限公司	发明	202011046155.0	一种高容低漏电中压阳极箔的六级化成工艺	2020/09/29	无
739	石河子众金电极箔有限公司	发明	202010669966.X	一种五级磷酸盐化成工艺	2020/07/13	无
740	石河子众金电极箔有限公司	发明	201610918292.6	一种混合酸电解液	2016/10/21	无
741	石河子众金电极箔有限公司	发明	201510310975.9	化成工艺液自控配液及供液系统	2015/06/09	无
742	石河子众金电极箔有限公司	发明	201410852581.1	一种化成生产线 VFE 电压控制系统	2014/12/31	无
743	石河子众金电极箔有限公司	发明	201110447425.3	含铝磷酸溶液中微量铁的测定方法及其铝掩蔽剂	2011/12/28	无
744	石河子众金电极箔有限公司	发明	201080071191.0	铝电解电容器用阳极箔的制备方法	2010/12/30	无
745	科技投资公司、西安电气	发明	202211012973.8	一种弱网下光伏逆变器低电压穿越控制方法及系统	2022/08/23	无
746	科技投资公司、西安交通大学	发明	202211494584.3	一种混合型柔性直流输电换流器	2022/11/25	无
747	科技投资公司、北京清能互联科技有限公司	发明	202411009270.9	一种虚拟电厂多能流调度的方法、装置、设备、介质和产品	2024/07/26	无
748	科技投资公司	发明	202410635524.1	一种基于构网技术的新能源场站的控制方法及装置	2024/05/22	无
749	科技投资公司	发明	202410371633.7	仿真步长确定方法、装置、设备、存储介质及程序产品	2024/03/29	无
750	科技投资公司、北京清能互联科技有限公司	发明	202411134249.1	需求响应交易收益的确定方法、装置、设备、介质和产品	2024/08/19	无

序号	权利人	类型	专利号	专利名称	专利申请日	他项权利
751	科技投资公司	发明	202411604532.6	纵剪线系统工况确认方法、系统、设备、介质和程序产品	2024/11/12	无
752	科技投资公司	发明	202411909645.7	变压器异常损耗定位方法、设备、存储介质及程序产品	2024/12/24	无
753	晶硕新材	发明	202210070867.9	氧氯化锆的生产工艺及氧氯化锆	2022/01/21	无
754	晶硕新材	发明	202010282836.0	制备高纯度 α -氮化硅粉的方法及高纯度 α -氮化硅粉	2020/04/08	无
755	晶硕新材	发明	201911348900.4	一种氮化硅复合配方粉、其制备方法及其制备装置	2019/12/24	无
756	晶硕新材	发明	201910987883.2	一种白炭黑尾气净化回收的方法及装置	2019/10/17	无
757	晶硕新材	发明	201910498281.0	用于锆基产品生产的氯化炉的燃烧控制方法	2019/06/10	无
758	晶硕新材	发明	201810190075.9	四氯化锆和二氧化锆的制备工艺	2018/03/08	无
759	晶硕新材	发明	201810116917.6	二氧化锆的制备方法	2018/02/06	无
760	晶硕新材	发明	201710674834.4	硅亚胺的生产装置及生产方法、氮化硅的生产系统及生产方法	2017/08/09	无
761	晶硕新材	发明	201710378863.6	一种合成硅亚胺的方法及硅亚胺	2017/05/25	无
762	晶硕新材	发明	201710066863.2	氮硅烷及其生产方法、氮化硅及其生产方法	2017/02/07	无
763	晶硕新材	发明	201710066778.6	氮硅烷及其生产方法、氮化硅及其生产方法	2017/02/07	无
764	晶硕新材	发明	201510768516.5	一种生产氮化硅的系统	2015/11/11	无
765	晶硕新材	发明	201510770205.2	一种氮化硅的制备方法和生产氮化硅的系统	2015/11/11	无
766	晶硕新材	发明	201410724153.0	一种将输送完硅粉的氮气进行回收的装置	2014/12/02	无
767	晶硕新材	发明	201310305008.4	一种液体氯硅烷中硅粉的过滤装置	2013/07/19	无

附件七、发行人及其主要子公司拥有的境外发明专利权明细

序号	权利人	类型	国别	专利号	专利名称	申请日	到期日
1	TebianElectricApparatusStockCo.,Ltd.	发明	美国	US8203412B2	DOUBLEACTIVEPARTSSTRUCTUREOFREACTOR	2008/6/26	2028/6/26
2	TebianElectricApparatusStockCo.,Ltd.	发明	美国	US8203408B2	LEADING-OUTDEVICEOFREACTORCOILANDIRONCO REREACTORCOMPRISINGIT	2008/6/26	2028/6/26
3	TebianElectricApparatusStockCo.,Ltd.	发明	美国	US8203409B2	IRONCOREREACTOR	2008/6/26	2028/6/26
4	TebianElectricApparatusStockCo.,Ltd.	发明	印度	IN288811	DOUBLEACTIVEPARTSSTRUCTUREOFREACTOR	2010/3/15	2030/3/15
5	TebianElectricApparatusStockCo.,Ltd.	发明	印度	IN287889	LEADING-OUTDEVICEOFREACTORCOILANDIRONCO REREACTORCOMPRISINGIT	2010/3/15	2030/3/15
6	TebianElectricApparatusStockCo.,Ltd.	发明	印度	IN289125	IRONCOREREACTOR	2010/3/19	2030/3/19
7	TebianElectricApparatusStockCo.,Ltd.	发明	加拿大	CA2697050	DOUBLEACTIVEPARTSSTRUCTUREOFREACTOR	2008/6/26	2028/6/26
8	TebianElectricApparatusStockCo.,Ltd.	发明	加拿大	CA2697047	IRONCOREREACTOR	2008/6/26	2028/6/26
9	TebianElectricApparatusStockCo.,Ltd.	发明	加拿大	CA2697053	LEADING-OUTDEVICEOFREACTORCOILANDIRONCO REREACTORCOMPRISINGIT	2008/6/26	2028/6/26
10	TebianElectricApparatusStockCo.,Ltd.	发明	巴西	BRPI0815265-9	DISPOSITIVODEENTRADADEBOBINADEREATORERE ATORCOMNÚCLEODEFERROCOMPREENDENDOTAL DISPOSITIVO	2008/6/26	2028/6/26
11	TebianElectricApparatusStockCo.,Ltd.	发明	巴西	BRPI0814921-6	ESTRUTURADEDUASPARTESATIVASDOREATOR	2008/6/26	2028/6/26
12	TebianElectricApparatusStockCo.,Ltd.	发明	欧洲/ 法国/ 英国	EP2187409B1	DOUBLEACTIVEPARTSSTRUCTUREOFREACTOR	2008/6/26	2028/6/26
13	TebianElectricApparatusStockCo.,Ltd.	发明	欧洲/ 法国/ 英国	EP2187408B1	IRONCOREREACTOR	2008/6/26	2028/6/26
14	TBEASHENYANGTRANSFORMERG ROUPCO.LTD	发明	欧洲	EP2302648B1	SELFPOWER-ACQUIRINGQUICKLYRESPONSIVECON TROLLABLEELECTRICREACTOR	2008/6/27	2028/6/27

序号	权利人	类型	国别	专利号	专利名称	申请日	到期日
15	TBEASHENYANGTRANSFORMER GROUP CO.LTD	发明	加拿大	CA2765363C	METHOD FOR ACHIEVING CONVERTER TRANSFORMER FOR SUPPRESSING DC BIAS MAGNET	2009/6/26	2026/6/26
16	TBEASHENYANGTRANSFORMER GROUP CO.LTD	发明	美国	US9142349B2	METHOD FOR ACHIEVING CONVERTER TRANSFORMER FOR DC MAGNETIC BIAS	2009/6/26	2030/10/21
17	TBEASHENYANGTRANSFORMER GROUP CO.LTD	发明	美国	US8519572B2	Self power-acquiring quick-responsive controllable reactor	2008/6/27	2029/8/17
18	TBEASHENYANGTRANSFORMER GROUP CO.LTD	发明	印度	IN416594B	METHOD FOR ACHIEVING CONVERTER TRANSFORMER FOR RESTRAINING DC MAGNETIC BIAS	2016/12/29	2036/12/29
19	KYLAND TECHNOLOGY CO.,LTD. NANJING DIANYAN ELECTRIC POWER AUTOMATION CO.,LTD.	发明	葡萄牙	PE3301785	MÉTODOS DE REALIZAÇÃO DE DEFINIDOR DE SOFTWARE COM BASE NUM SISTEMA DE PROTEÇÃO E CONTROLE PARA UMA SUBESTAÇÃO INTELIGENTE	2016/12/29	2036/12/29
20	TBEAHENG YANG TRANSFORMERS CO.,LTD.	发明	越南	VN22580	HỆ THỐNG VÀ PHƯƠNG PHÁP THỰC HIỆN SẤY BĂNG DÂY HÓA Ở PHẠM VI ĐÓI VỚI MÁY BIẾN ÁP ĐÁI LẬP ÁP TẠI HIỆN TRƯỜNG	2010/10/28	2030/10/28
21	KYLAND TECHNOLOGY CO.,LTD. NANJING DIANYAN ELECTRIC POWER AUTOMATION CO.,LTD.	发明	欧洲	EP3301785B1	Software-defined realization method based on protection and control system for intelligent substation	2016/12/29	2036/12/29
22	KYLAND TECHNOLOGY CO.,LTD. NANJING DIANYAN ELECTRIC POWER AUTOMATION CO.,LTD.	发明	美国	US10491463B2	Software-defined realization method based on protection and control system for intelligent substation	2017/1/12	2037/1/12
23	TBEAHENG YANG TRANSFORMERS CO.,LTD.	发明	巴西	BRPI0913799-8	MÉTODOS DE SUPORTE E ESTRUTURA DE SUPORTE DE REATOR	2009/6/9	2039/6/9
24	北京東土科技股ふん有限公司 南京電研電力自動化股ふん有限公司	发明	日本	JP6279703B1	スマート変電所の保護制御システムに基づくソフトウェア定義実現方法	2016/12/28	2036/12/28
25	TBEAHENG YANG TRANSFORMERS CO.,LTD.	发明	澳大利亚	AU2009295466	Supporting method and supporting structure of reactor	2009/6/9	2029/6/9
26	Tbea Hengyang Transformers Co Ltd	发明	土耳其	TR2017/02970	REAKTÖRE İLİŞKİN DESTEKLEYİCİ YÖNTEM VE DESTEKLEYİCİ YAPI	2009/6/9	2029/6/9
27	TBEAHENG YANG TRANSFORMERS CO.,LTD.	发明	欧洲	EP2341513	Supporting method and supporting structure of reactor	2009/6/9	2029/6/9
28	KYLAND TECHNOLOGY COLTD NANJING DIANYAN ELECTRIC POWER AUTOMATION COLTD	发明	印度	IN430045A1	Protection and control system for intelligent substation and software-defined realization method based on protection and control system for intelligent substation	2017/1/9	2037/1/9

序号	权利人	类型	国别	专利号	专利名称	申请日	到期日
29	TbeaHengyangTransfCoLtd	发明	欧亚 专利 组织	EA030334	SYSTEMANDMETHODFORREALIZINGKEROSENEGAS PHASEDRYINGTOTRANSFORMERSASSEMBLEDON-SI TE	2010/10/28	2030/10/2 8
30	TBEAHENGYANGTRANSFORMERS CO.,LTD.	发明	印度	IN297391	Supportingmethodandsupportingstructureofreactor	2011/4/25	2031/4/25
31	KYLANDTECHNOLOGYCO.,LTD.[N ANJINGDIANYANELECTRICPOWER AUTOMATIONCO.,LTD.	发明	西班牙	ES2773490T3	Métododerealizació ndefinidoporsoftwarebasadoensistemadeprotecció nycontrolparasubestacióninteligente	2016/12/29	2036/12/2 9
32	KylandTechnologyCoLtd;NanjingDiany anElectricPowerAutomationCoLtd	发明	土耳其	TR201922723T 4	Akıllıtrafomerkezii çınkorumavekontrolsisteminabağlıyazılımt anımlıger çekleştirmeyöntemi	2016/12/29	2036/12/2 9
33	北京东土科技股份有限公司;南京电研 电力自动化股份有限公司	发明	德国	DE6020160250 13.6	SOFTWARE-DEFINIERTESAUSFÜHRUNGSVERFAHRE NAUFBASISEINESSCHUTZ-UNDSTEUERUNGSSYSSTE MFÜRINTELLIGENTEUNTERSTATION	2016/12/29	2036/12/2 9
34	XinteEnergyCo.,Ltd.	发明	美国	US10328434B2	METHODANDAPPARATUSFORFRACTURINGPOLYCR YSTALLINESILICON	2013/9/16	2033/9/16
35	TbeaSunoasisCo.,Ltd.;TbeaXi'anElectric TechnologyCo.,Ltd.	发明	美国	US9042134B2	GRID-CONNECTEDINVERTERANDMETHODFORFILTE RINGACOUTPUTTHEREOF	2011/5/5	2032/1/27
36	XINJIANGUNIVERSITY; XINJIANGJOINWORLDCOMPANYLI MITED; WUHANUNIVERSITY	发明	南非	ZA202205193 B	Double-layeraluminumcathodeenergy-savingaluminumelectro lyticcell	2022/5/11	2042/5/11
37	XINJIANGUNIVERSITY; XINJIANGJOINWORLDCOLTD; WUHANUNIVERSITY	发明	南非	ZA202205021 B	ALUMINUMELECTROLYSISANODEEFFECTEXTINGUI SHINGAGENT,EFFECTTREATMENTDEVICEANDMETH OD	2022/5/9	2042/5/9

附件八、发行人及其主要子公司拥有的软件著作权

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
1	特变电工	特变电工智能服务平台	2025SR1115625	原始取得	未发表	无
2	特变电工	特变电工 TBPportal 统一门户系统	2025SR1115708	原始取得	未发表	无
3	特变电工	输变电装备组件机加工 MOM 系统	2025SR1115836	原始取得	未发表	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
4	特变电工	特变电工 TBPortal 统一认证系统	2025SR1115721	原始取得	未发表	无
5	特变电工	特变电工品质一流质量问题管理系统	2025SR1115645	原始取得	未发表	无
6	特变电工	光伏电厂升压站无人智能巡检系统	2025SR0796641	原始取得	未发表	无
7	特变电工	光伏电厂升压站自动监控系统	2025SR0796722	原始取得	未发表	无
8	特变电工	基于视频图像的光功率预测系统	2025SR0796522	原始取得	未发表	无
9	特变电工	钢板凸台加强结构件自适应焊枪轨迹生成系统	2025SR0723873	原始取得	未发表	无
10	特变电工	焊接机器人的大场景面阵结构光三维成像系统	2025SR0292566	原始取得	未发表	无
11	特变电工	悬臂式焊接机器人末端线阵激光器的光平面标定系统	2025SR0292546	原始取得	未发表	无
12	特变电工	线结构光焊缝质量智能化检测系统	2025SR0292657	原始取得	未发表	无
13	特变电工	焊接质量检测的可见光与红外熔池图像融合系统	2025SR0292661	原始取得	未发表	无
14	特变电工	变压器绕组变形状态计算软件	2025SR0210429	原始取得	未发表	无
15	特变电工	基于卷积神经网络的焊缝质量评估系统	2024SR2164426	原始取得	未发表	无
16	特变电工	基于线结构光的焊缝质量可视化系统	2024SR2159066	原始取得	未发表	无
17	特变电工	三维点云焊缝位置识别测试系统	2024SR2159737	原始取得	未发表	无
18	特变电工	智能运维管理平台	2024SR1911894	原始取得	未发表	无
19	特变电工	特变电工多云管理平台	2024SR1883588	原始取得	未发表	无
20	特变电工	特变电工 HSSE 管理信息化系统	2024SR0315941	原始取得	2022/5/30	无
21	特变电工	干式空心电抗器电感计算程序	2023SR1542410	原始取得	未发表	无
22	特变电工	油浸式配变设计验证平台	2023SR0374770	原始取得	未发表	无
23	特变电工	特变电工专利管理平台	2020SR0862988	原始取得	未发表	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
24	特变电工	特变电工生产调度管理系统	2015SR088402	原始取得	2014/12/17	无
25	特变电工	特变电工产品质量监控管理系统	2015SR088537	原始取得	2014/10/10	无
26	特变电工	特变电工生产设备通用数据采集系统	2015SR088533	原始取得	2014/12/22	无
27	特变电工	特变电工生产设备盘点管理系统	2015SR088540	原始取得	2014/10/20	无
28	新能源公司、沈变集团	PMCS-2000 大型光伏电站监控系统	2015SR134291	原始取得	2014/2/28	无
29	沈变集团	TOS-3000 电力监控系统	2014SR088953	原始取得	2013/11/1	无
30	沈变集团	TOS-200 变压器智能电子控制系统	2015SR037844	原始取得	2013/10/31	无
31	衡变公司	衡变生产管理 MES 系统[简称: HB_MES]V1.0	2024SR0692165	原始取得	未发表	无
32	衡变公司	基于离散制造业设计拆卸包装一体化系统[简称: HB_SLM]V1.0	2023SR1655026	原始取得	未发表	无
33	衡变公司	智慧安装交付管控平台[简称: 交付平台]V2.0	2024SR0713951	原始取得	2023/10/31	无
34	衡变公司	高端配电智能设计系统[简称: 智能设计系统]V1.0	2023SR0290835	原始取得	2022/9/30	无
35	衡变公司	云集盒子系统[简称: YJHZ]V1.0	2022SR0927906	原始取得	2021/6/1	无
36	衡变公司、蔡建玺、王香莲、李海水、唐世建、朱思鹏、曾愿、朱宋芳	云集生产制造执行系统[简称: Cloud_MES]V1.0	2021SR1133178	原始取得	2020/12/31	无
37	衡变公司	输变电仓储物流 WMS 系统(网页端应用)[简称: HB_WMS]V1.0	2022SR1389102	原始取得	未发表	无
38	衡变公司	输变电仓储物流 WMS 系统(APP 应用)[简称: HB_WMS]V1.0	2022SR1389124	原始取得	未发表	无
39	衡变公司、凡新、刘金波、欧丽军、胡安超、何娜、陈鹏、李小蓉、于水、刘冠军、李向群、王伟群、王贺男	变压器铭牌二次设计系统[简称: 铭牌二次设计系统]1.0.7460.17114	2020SR1243548	原始取得	2020/5/15	无
40	衡变公司、陈鹏、唐洁、倪志利、聂强、喻强	个人出勤系统 4.0	2020SR0906382	原始取得	2020/1/13	无
41	衡变公司、陈鹏、谭黎军、刘金波、于水、刘冠军	三维 AI 设计系统 1.4.2003.12	2020SR0906389	原始取得	2020/3/15	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
42	衡变公司、陈鹏、凡新、李小蓉、唐军、刘灿	三维设计平台 1.0	2020SR0948852	原始取得	2019/1/19	无
43	衡变公司	多晶硅电源电流闭环控制系统	2023SR1280208	原始取得	未发表	无
44	衡变公司	多晶硅电源数据采集和输出系统	2023SR1279848	原始取得	未发表	无
45	衡变公司	多晶硅电源绝缘检测系统	2023SR1283991	原始取得	未发表	无
46	衡变公司	基于 FPGA 的中压配网柔性互联装置主从控制系统	2024SR0131016	原始取得	未发表	无
47	衡变公司	户用储能管理平台系统	2024SR0591119	原始取得	未发表	无
48	衡变公司	调功器数据采集系统[简称：CONTR-DATACQV1.0]	2024SR2128985	原始取得	未发表	无
49	衡变公司	制氢电源调试软件 V1.0	2024SR2129077	原始取得	未发表	无
50	衡变公司	制氢电源控制系统[简称：HYDPPCSV1.]	2024SR2129059	原始取得	未发表	无
51	衡变公司	还原炉电源调试软件	2024SR2129090	原始取得	未发表	无
52	衡变公司	变压器余热梯级综合利用系统控制软件	2024SR0921351	原始取得	2023/12/14	无
53	南京电研电力自动化股份有限公司、衡变公司	高压电抗器零序纵差保护软件 V1.0	2025SR0292556	原始取得	2024/12/4	无
54	南京电研电力自动化股份有限公司	电研配网标准化馈线装置 ZYNQ 平台软件 V1.0	2022SR0444872	原始取得	未发表	无
55	南京电研电力自动化股份有限公司	NSA-3161ILA-DG-N 三相智能终端系统（简称：三相智能终端系统）V1.0	2022SR0444873	原始取得	未发表	无
56	南京电研电力自动化股份有限公司	NSA300C-T 变压器铁芯接地电流在线监测装置系统[简称：NSA300C-T]V1.00	2022SR1057621	原始取得	未发表	无
57	南京电研电力自动化股份有限公司	新一代自主可控继电保护及自动化装置平台软件 V1.01	2023SR1677301	原始取得	未发表	无
58	南京电研电力自动化股份有限公司	国产化智能箱变测控装置软件 V1.01	2024SR1173435	原始取得	未发表	无
59	南京电研电力自动化股份有限公司	基于可视化逻辑编程平台的保护教学装置平台 V1.0	2024SR1166001	原始取得	未发表	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
60	南京电研电力自动化股份有限公司	新一代自主可控网关机软件 V2.01	2024SR1166009	原始取得	未发表	无
61	南京电研电力自动化股份有限公司	智慧储能移动端软件 V1.0	2024SR1579643	原始取得	2023/9/20	无
62	南京电研电力自动化股份有限公司	变压器状态评价系统 V1.0	2024SR1194622	原始取得	未发表	无
63	南京电研电力自动化股份有限公司	基于大数据 AI 物联网云平台系统 V1.0	2024SR1190777	原始取得	未发表	无
64	南京电研电力自动化股份有限公司	国产化智能数据采集装置软件 V1.01	2024SR1959968	原始取得	未发表	无
65	南京电研电力自动化股份有限公司	NSA-3178T1-DA-GCN 变压器保护智能装置软件	2022SR0386369	原始取得	2021/8/10	无
66	南京电研电力自动化股份有限公司	NSA-3178T1-GCN 变压器保护常规装置软件	2022SR0386385	原始取得	2021/8/10	无
67	南京电研电力自动化股份有限公司	NSA-3175AL-GCN 母线保护常规装置软件	2022SR0386370	原始取得	2021/8/10	无
68	南京电研电力自动化股份有限公司	电研基于专家知识库的油浸式变压器智能预警软件	2021SR1727296	原始取得	未发表	无
69	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA-3605 快切装置的实现软件	2021SR1688231	原始取得	未发表	无
70	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA-3108B-D 主变测控软件	2021SR1683045	原始取得	未发表	无
71	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA-3108 保安电源自动投切装置的实现软件	2021SR1683569	原始取得	未发表	无
72	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA-3161 简易母差保护装置的实现软件	2021SR1688951	原始取得	未发表	无
73	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA-3108A3-D 间隔测控软件	2021SR1683024	原始取得	未发表	无
74	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA-3108C-D 公用测控软件	2021SR1680018	原始取得	未发表	无
75	南京电研电力自动化股份有限公司	电研元件符号块编辑器软件	2021SR1688690	原始取得	未发表	无
76	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA-3131B-D 电容器保护测控软件	2021SR1692057	原始取得	未发表	无
77	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA-3131A-D 电容器保护测控软件	2021SR1680169	原始取得	未发表	无
78	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA-3612 自动准同期装置的实现软件	2021SR1688232	原始取得	未发表	无
79	南京电研电力自动化股份有限公司	南京电研 220-750kV 自动化系统间隔测控装置系统	2020SR0184870	原始取得	未发表	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
80	南京电研电力自动化股份有限公司	南京电研_SCD 一体化配置软件	2020SR0121353	原始取得	未发表	无
81	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA-3701 变压器智能控制单元系统软件	2020SR0024310	原始取得	未发表	无
82	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA-3702 变压器智能操作箱系统软件	2020SR0025161	原始取得	未发表	无
83	南京电研电力自动化股份有限公司	南京电研 NSA301L 变压器主 IED 装置软件	2019SR1023766	原始取得	未发表	无
84	南京电研电力自动化股份有限公司	南京电研 NSA3161A1-DA-G 间隔合智一体装置系统	2019SR0961656	原始取得	未发表	无
85	南京电研电力自动化股份有限公司	电研配网装置 MQX 系统软件	2019SR0949642	原始取得	未发表	无
86	南京电研电力自动化股份有限公司	南京电研 NSA3000T 一键顺控系统	2019SR0893286	原始取得	未发表	无
87	南京电研电力自动化股份有限公司	电研保护装置通用平台液晶显示系统软件	2019SR0629950	原始取得	未发表	无
88	南京电研电力自动化股份有限公司	电研装置通用 ZYNQ 平台软件	2019SR0629924	原始取得	未发表	无
89	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA-3122A-G 电抗器保护测控软件	2019SR0042361	原始取得	未发表	无
90	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA-3123A-G 母联（分段）保护测控软件	2019SR0011271	原始取得	未发表	无
91	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA-3121A-G 所用变（接地变）保护测控软件	2018SR1052209	原始取得	未发表	无
92	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA3000T 就地化保护智能管理单元 61850 服务代理实现软件	2018SR1052903	原始取得	未发表	无
93	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA3000T 就地化保护智能管理单元主要功能模块实现软件	2018SR1052526	原始取得	未发表	无
94	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA3000T 就地化智能管理单元 61850 客户端设计实现软件	2018SR1053042	原始取得	未发表	无
95	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NACO 产品变更系统软件	2017SR732805	原始取得	2017/5/18	无
96	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA3000 发电站综合自动化系统软件	2017SR542720	原始取得	2016/6/30	无
97	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA3000 智能变电站综合自动化系统软件	2017SR527623	原始取得	2016/6/30	无
98	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA3100HF4 配网自动化馈线终端软件	2017SR475455	原始取得	未发表	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
99	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA3100HD1 配网自动化远方终端软件	2017SR434133	原始取得	未发表	无
100	南京电研电力自动化股份有限公司	电研基于国网新平台的母线保护 NSA-3175AL-G 软件	2017SR426402	原始取得	2016/4/10	无
101	南京电研电力自动化股份有限公司	电研基于国网新平台的变压器成套保护装置 NSA-3178T1-DA-G 软件	2016SR362438	原始取得	2016/7/20	无
102	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA3000BX 继电保护故障信息系统子站软件	2016SR297167	原始取得	2011/10/20	无
103	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA3100GX 变电站综合自动化中央控制单元软件	2016SR220612	原始取得	2016/1/23	无
104	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA3152D 备用电源自动投入保护测控软件	2015SR206396	原始取得	2014/9/20	无
105	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA3121D1 站用变/接地变保护测控软件	2015SR206400	原始取得	2014/9/20	无
106	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA3178H 主变保护测控软件	2015SR171447	原始取得	2013/8/19	无
107	南京电研电力自动化股份有限公司	电研基于 M3 平台的 NSA3331E 电容器保护测控软件	2015SR156169	原始取得	2014/9/20	无
108	南京电研电力自动化股份有限公司	电研基于 M3 平台的 NSA3311E 馈线保护测控软件	2014SR152739	原始取得	2014/4/20	无
109	南京电研电力自动化股份有限公司	电研基于 G 平台的 NSA3123G1 分段保护测控软件	2013SR137372	原始取得	2013/3/12	无
110	南京电研电力自动化股份有限公司	电研基于 H 平台的变压器差动保护装置 NSA3171H 软件	2013SR129627	原始取得	2012/11/12	无
111	南京电研电力自动化股份有限公司	电研基于 G 平台的 NSA3122G1 电抗器保护测控软件	2013SR126651	原始取得	2012/12/5	无
112	南京电研电力自动化股份有限公司	电研基于 G 平台的 NSA3183G 变压器后备保护软件	2013SR121350	原始取得	2012/11/12	无
113	南京电研电力自动化股份有限公司	电研基于 G 平台的 NSA3108B 测控软件	2013SR104262	原始取得	2012/12/25	无
114	南京电研电力自动化股份有限公司	电研数字化变电站 NSA3166AH 合并单元装置软件	2013SR066846	原始取得	2013/1/16	无
115	南京电研电力自动化股份有限公司	电研基于 G 平台的 NSA3108AH 测控装置软件	2013SR036576	原始取得	2013/1/16	无
116	南京电研电力自动化股份有限公司	电研基于数字化变电站 61850 通信模块软件	2012SR084505	原始取得	2012/1/6	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
117	南京电研电力自动化股份有限公司	电研基于 ARM 平台的 NSA3000K 通讯服务器软件	2012SR082119	原始取得	2012/2/14	无
118	南京电研电力自动化股份有限公司	电研基于多 CPU 的中央控制单元 NSA3100G 软件	2012SR081978	原始取得	2011/7/8	无
119	南京电研电力自动化股份有限公司	电研基于 ARM9 平台的配网自动化子站 NSA3100HR 软件	2012SR079232	原始取得	2011/7/21	无
120	南京电研电力自动化股份有限公司	电研基于 ARM7 平台的配网自动化远方终端 NSA3100HD 软件	2012SR078502	原始取得	2011/7/21	无
121	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA3000T 跨平台电站监控系统软件	2012SR078634	原始取得	2011/8/18	无
122	南京电研电力自动化股份有限公司	电研基于 ARM7 平台的配网自动化馈线终端 NSA3100HF 软件	2012SR076808	原始取得	2011/7/21	无
123	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA3121A 站用变保护测控软件 V6.3[简称: NSA3121A]	2008SR32402	原始取得	2008/1/13	无
124	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA3191A 发电机保护软件 [简称: NSA3191A] V6.3	2008SR32404	原始取得	2008/6/13	无
125	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA3101 纯测控软件 [简称: NSA3101] V6.3	2008SR32418	原始取得	2008/6/12	无
126	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA3131A 电容器保护测控软件 V6.3[简称: NSA3131A]	2008SR32403	原始取得	2008/6/13	无
127	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA3112 线路保护测控软件[简称: NSA3112] V6.3	2008SR32401	原始取得	2008/6/17	无
128	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA3141A 电动机保护测控软件 V6.3[简称: NSA3141A]	2008SR24314	原始取得	2008/6/14	无
129	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA3641 高压保护测控软件[简称: NSA3641]V1.3	2008SR24312	原始取得	2005/7/9	无
130	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA3100K 远动服务器软件[简称: NSA3100K]V2.0	2008SR24311	原始取得	2008/2/10	无
131	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA3000N 变电站后台监控软件 V1.0[简称: NSA3000N]	2008SR24313	原始取得	2008/1/22	无
132	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA3100KB 保信子站软件[简称: NSA3100KB]V1.0	2008SR24316	原始取得	2008/2/10	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
133	南京电研电力自动化股份有限公司	电研 NSA3171 变压器保护软件[简称：NSA3171]V6.3	2008SR24315	原始取得	2008/6/14	无
134	湖南电气	TDMS-PM10 三相多功能测控仪表软件	2016SR282322	原始取得	未发表	无
135	湖南电气	TPS-9005 水电站并网发电系统	2015SR184529	原始取得	2014/10/20	无
136	湖南电气	TDMS-7000 配电自动化主站系统	2015SR157880	原始取得	未发表	无
137	湖南电气	TPS-6000 变电站综合自动化系统	2015SR063041	原始取得	2014/8/5	无
138	湖南电气	TPS-9001 集中式并网光伏发电系统	2015SR063117	原始取得	2014/7/20	无
139	湖南电气	箱变智能测控软件	2015SR063037	原始取得	未发表	无
140	湖南电气	TPS-9003 风电场并网发电系统	2015SR063108	原始取得	2014/6/15	无
141	湖南电气	馈线保护测控软件	2015SR063030	原始取得	未发表	无
142	湖南电气	变压器差动保护测控软件	2015SR057294	原始取得	未发表	无
143	自控公司	开关柜监测控制平台	2023SR1272125	原始取得	2022/12/30	无
144	自控公司	智能制造边缘技术应用系统	2021SR0250165	原始取得	未发表	无
145	自控公司	基于虚拟信息物理系统 CPS 的配电网设备智能制造平台	2021SR0236000	原始取得	未发表	无
146	自控公司	智能开关柜在线监测终端软件 V1.0	2016SR260472	原始取得	2016/5/26	无
147	自控公司	箱变智能采集终端软件	2015SR174568	原始取得	未发表	无
148	合容电气	无功补偿召测服务网站系统	2017SR095733	原始取得	2016/11/29	无
149	智能电气公司	特变电工电力运维云平台系统 V1.0	2020SR0052149	原始取得	未发表	无
150	天变公司	特变电工数字化变压器监控管理系统 V1.0	2018SR1052199	原始取得	未发表	无
151	天变公司	特变电工干式变压器智能查询系统 V1.0	2020SR1688332	原始取得	未发表	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
152	科技投资公司、特变电工新疆线缆厂、德缆公司、鲁缆公司、特变电工、西安交通大学	电缆阻燃性能仿真平台	2024SR0007556	原始取得	2024/1/2	无
153	鲁缆公司	局部放电测量软件	2023SR1176558	原始取得	未发表	无
154	鲁缆公司	财务会计一站式服务平台	2021SR1096554	原始取得	2020/12/20	无
155	德缆公司	预分支电缆智能设计软件 V1.0	2023SR1186194	原始取得	2023/1/16	无
156	天池能源	露天矿卡车智能调度系统 V3.08	2018SR440677	原始取得	未发表	无
157	天池能源	机房状态在线监测系统 V1.0	2018SR710570	原始取得	未发表	无
158	天池能源	露天煤矿巡检机器人监控平台 V1.0	2018SR708509	原始取得	未发表	无
159	天池能源	智能车载终端软件 V2.0	2018SR440668	原始取得	未发表	无
160	天池能源	数字矿山系统应用平台软件 V2.1	2018SR444081	原始取得	未发表	无
161	天池能源	车辆智能防碰撞安全预警系统软件 V1.0	2018SR443955	原始取得	未发表	无
162	天池能源	露天煤矿无人驾驶系统电子地图编辑软件 V1.0	2019SR0598157	原始取得	未发表	无
163	天池能源	露天矿边坡 GPS-RTK 监测数据分析预警系统 V2.0	2018SR444076	原始取得	未发表	无
164	天池能源	露天矿开采挖掘开发管理系统 V1.0	2019SR1017820	原始取得	2019/7/26	无
165	天池能源	无人值守智能矿山远程控制系统 V1.0	2019SR1022821	原始取得	2019/7/31	无
166	天池能源	露天煤矿无人驾驶系统统计查询软件 V1.0	2019SR1024851	原始取得	未发表	无
167	天池能源	露天煤矿无人驾驶系统生产调度图表制作软件 V1.0	2019SR1024844	原始取得	未发表	无
168	天池能源	基于精准推送的安全学习 APP 软件 V1.0	2019SR0893842	原始取得	未发表	无
169	天池能源	露天煤矿联作安全学习后台管理软件 V1.0	2019SR0893861	原始取得	未发表	无
170	天池能源	基于工业互联网的露天煤矿综合预警平台 V1.0	2019SR1060825	原始取得	未发表	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
171	天池能源	基于模块化建模的皮带机可视化监控平台 V1.0	2019SR0936350	原始取得	未发表	无
172	天池能源	天池能源南露天矿大数据管理平台 V1.0	2019SR0936357	原始取得	未发表	无
173	天池能源、昌特能源公司、乔龙、霍亚勇、杨田	电厂设备二维码信息管理系统 V1.0	2019SR1066831	原始取得	2019/6/8	无
174	天池能源	天池能源南露天矿煤炭运输销售一体化管理平台 V1.0	2020SR0284504	原始取得	未发表	无
175	天池能源	基于精准推送的安全学习 APP 软件 V2.0	2020SR0299913	原始取得	未发表	无
176	天池能源	露天矿安全生产智能管控系统决策分析子系统软件 V1.0	2020SR0284460	原始取得	未发表	无
177	天池能源	露天矿安全生产智能管控系统设备保养子系统 V1.0	2020SR0284548	原始取得	未发表	无
178	天池能源	露天矿安全生产智能管控系统实时故障处理子系统软件 V1.0	2020SR0284462	原始取得	未发表	无
179	天池能源	露天煤矿联作安全学习后台管理软件 V2.0	2020SR0299948	原始取得	未发表	无
180	天池能源	南露天煤矿火车全自动装车站软件 V1.0	2020SR0284525	原始取得	未发表	无
181	天池能源	天池能源南露天矿汽车运输计量管理软件 V1.0	2020SR0284523	原始取得	未发表	无
182	天池能源	准轨机车运行管理软件 V1.0	2020SR0284458	原始取得	未发表	无
183	天池能源	露天煤矿采矿安全动态监测系统 V1.0	2020SR1120316	原始取得	未发表	无
184	天池能源	基于电子二维码的智慧煤场管理手机 APP 软件 V1.0	2020SR1123862	原始取得	未发表	无
185	天池能源	露天煤矿车牌识别自动过磅管理软件 V1.0	2020SR1120310	原始取得	未发表	无
186	天池能源	天池能源产运销大数据平台管理系统 V1.0	2020SR1127705	原始取得	未发表	无
187	天池能源	基于 GPS 定位技术的防撞预警软件	2020SR1714906	原始取得	2020/9/30	无
188	天池能源	基于 GPS 定位技术的智能调度软件	2020SR1714907	原始取得	2020/9/30	无
189	天池能源	天池能源运销综合服务管理平台手机 APPV1.0	2021SR0433418	原始取得	未发表	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
190	天池能源	露天采矿生产标准化管理系统 V1.0	2021SR0790160	原始取得	2021/3/15	无
191	天池能源、昌特能源公司	火电厂五型班组建设管理系统 V1.0	2021SR1431333	原始取得	2021/3/17	无
192	天池能源	煤矿安全排查管控系统 V1.0	2021SR1374531	原始取得	2021/5/13	无
193	天池能源	露天煤矿开采工程进度管理系统 V1.0	2021SR1419584	原始取得	未发表	无
194	天池能源	地形测量建模处理系统 V1.0	2021SR1223349	原始取得	未发表	无
195	天池能源	天池能源智慧电厂管理系统 V1.0	2021SR0125751	原始取得	未发表	无
196	天池能源、昌特能源公司	网络交换机批量管理工具 V1.0	2021SR1430633	原始取得	2021/3/10	无
197	天池能源、昌特能源公司	通讯软件实时数据自动推送工具平台 V1.0	2021SR1500673	原始取得	2023/3/12	无
198	天池能源	三维车辆实时监控软件 V1.0	2021SR2162155	原始取得	未发表	无
199	天池能源	露天矿机电设备故障报送与维修系统[简称：机电设备故障报送与维修系统]V1.0	2021SR2205116	原始取得	未发表	无
200	天池能源	露天矿员工安全档案及反违章记分管理系统[简称：员工安全档案及反违章记分管理系统]V1.0	2021SR2162141	原始取得	未发表	无
201	天池能源	智慧矿山司机敏捷应用系统 V1.0	2021SR2162152	原始取得	未发表	无
202	天池能源	露天矿数据流集成软件 V1.0	2021SR2162154	原始取得	未发表	无
203	天池能源	测温电缆数据处理软件 V1.0	2021SR2162159	原始取得	未发表	无
204	天池能源	基于露天矿的 3DGIS 图形引擎平台软件 V1.0	2021SR2162153	原始取得	未发表	无
205	天池能源	智慧矿山生产车队队长管理微信小程序[简称：车队队长管理微信小程序]V1.0	2022SR0149262	原始取得	未发表	无
206	天池能源	露天矿生产调度中的爆破区域管理软件[简称：爆破区域管理软件]V1.0	2022SR0149261	原始取得	未发表	无
207	天池能源	基于 GPS 的矿用通勤车管控系统[简称：矿用通勤车管控系统]V1.0	2022SR0149260	原始取得	未发表	无
208	天池能源、辽宁工程大学	安全预警方案一体化集成管控软件	2022SR0385771	原始取得	未发表	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
209	天池能源	天池能源南露天矿大数据管理驾驶舱系统 V1.0	2023SR0362365	原始取得	未发表	无
210	天池能源	新疆天池能源巡检机器人控制平台	2023SR0247199	原始取得	未发表	无
211	天池能源	天池能源信号设备通用技术管理平台	2023SR0243549	原始取得	未发表	无
212	天池能源	天池能源南露天矿设备全生命周期管理系统 V1.0	2023SR0243503	原始取得	未发表	无
213	天池能源	天池能源南露天矿生产量管理系统 V1.0	2023SR0247193	原始取得	未发表	无
214	天池能源	天池能源南露天矿危险作业管理系统 V1.0	2023SR0247194	原始取得	未发表	无
215	天池能源	天池能源南露天矿一般作业管理系统 V1.0	2023SR0243456	原始取得	未发表	无
216	天池能源	天池能源南露天矿隐患管理系统 V1.0	2023SR0243491	原始取得	未发表	无
217	天池能源	天池能源南露天矿预警工单管理系统 V1.0	2023SR0243584	原始取得	未发表	无
218	天池能源	先进数字化圆形料场客户端（ADCS-CLIENT）系统	2023SR0243505	原始取得	未发表	无
219	天池能源	先进数字化圆形料场应用程序（ADCS-WEB）系统	2023SR0243504	原始取得	未发表	无
220	天池能源	天池能源建设工程安全监测软件	2023SR0243459	原始取得	未发表	无
221	天池能源	基于 AI 智能识别技术的智慧矿山安全风险感知系统——挖掘机斗齿脱落自动预警软件	2023SR0243550	原始取得	未发表	无
222	天池能源	基于 AI 智能识别技术的智慧矿山安全风险感知系统——人员劳保穿戴检测软件	2023SR0243492	原始取得	未发表	无
223	天池能源	天池能源工程施工条件智能勘察管理系统	2023SR0247200	原始取得	未发表	无
224	天池能源	天池能源昌吉热电厂智能两票系统	2023SR0243438	原始取得	未发表	无
225	天池能源	天池能源巡检机器人管理平台	2023SR0247203	原始取得	未发表	无
226	天池能源	天池能源煤仓安全检测系统	2022SR1343641	原始取得	未发表	无
227	天池能源	天池能源巡检机器人集群控制平台	2023SR0243548	原始取得	未发表	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
228	天池能源	天池能源 IT 设备管理系统	2023SR0247192	原始取得	未发表	无
229	天池能源	天池能源智能停送电管理系统	2023SR0247195	原始取得	未发表	无
230	天池能源	货场生产调度管理手机 APP 软件	2023SR0243551	原始取得	未发表	无
231	天池能源	货场生产调度管理后台管理系统	2023SR0243439	原始取得	未发表	无
232	天池能源	基于 AI 智能识别技术的智慧矿山安全风险感知系统——胶带机回程面异物自动预警软件	2022SR0247196	原始取得	未发表	无
233	天池能源	基于 AI 智能识别技术的智慧矿山安全风险感知系统——胶带机机头堵料自动预警软件	2022SR0247198	原始取得	未发表	无
234	天池能源	基于 AI 智能识别技术的智慧矿山安全风险感知系统——除铁器铁器附着自动预警软件	2022SR0243490	原始取得	未发表	无
235	天池能源	不同原料性质煤入选后产生的粉尘量估计模型系统	2023SR0228151	原始取得	未发表	无
236	天池能源	煤炭干法分选工艺参数筛选自动调整软件	2023SR0228171	原始取得	未发表	无
237	天池能源	准东煤中元素分布规律及可视化平台	2023SR0227105	原始取得	未发表	无
238	天池能源	准东煤中元素含量预测软件	2023SR0228127	原始取得	未发表	无
239	天池能源	蜂巢智能防疫微信小程序	2023SR0252171	原始取得	未发表	无
240	天池能源	蜂巢智能防疫大数据平台	2023SR0252172	原始取得	未发表	无
241	天池能源	蜂巢云计算可视化平台	2023SR0315116	原始取得	2022/7/15	无
242	天池能源	蜂巢云计算资源管理中心软件	2023SR0308916	原始取得	2022/7/15	无
243	新疆大学、天池能源	660MW 超超临界燃用准东煤机组锅炉能耗计算软件 V1.0	2023SR0597778	原始取得	未发表	无
244	新疆大学、天池能源	660MW 超超临界燃用准东煤机组系统能耗计算软件 V1.0	2023SR1125958	原始取得	未发表	无
245	天池能源	蜂巢网络安全态势感知平台 V1.0	2023SR0417061	原始取得	2022/5/23	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
246	天池能源	煤矿生产管理三维仿真系统 V1.0	2023SR1160956	原始取得	2023/5/12	无
247	天池能源	煤矿开挖全流程可视化监管系统 V1.0	2023SR1467448	原始取得	2023/6/20	无
248	天池能源	露天矿生产系统视频监控画面管理系统 V1.0	2023SR1467421	原始取得	2023/6/1	无
249	天池能源	天池能源巡检机器人集群管理系统 V1.0	2024SR0244139	原始取得	未发表	无
250	天池能源	电厂侧锅炉燃用煤结渣粘污质特性预测系统	2024SR0499471	原始取得	未发表	无
251	天池能源	不同粒级煤入选后最佳粒径范围预测系统	2024SR0499616	原始取得	未发表	无
252	天池能源	基于数字模型的准东煤掺配比例调整系统	2024SR0499613	原始取得	未发表	无
253	天池能源	刮板输送机异常载荷力学性能测试系统	2024SR2185228	原始取得	未发表	无
254	天池能源	露天煤矿无人驾驶数据共享中心平台 V1.0	2024SR1807358	原始取得	未发表	无
255	天池能源	天池能源 IT 资产管理系统	2024SR1947383	原始取得	未发表	无
256	天池能源	将一、将二矿巡检机器人实况管理系统 V1.0	2025SR0123604	原始取得	未发表	无
257	天池能源	运销综合服务平台货场管理系统 V1.0	2024SR2157416	原始取得	未发表	无
258	天池能源	基于现场实时学习答题的培训系统 V1.0	2024SR2146557	原始取得	未发表	无
259	天池能源	基于最小可识别的分辨率式网格化管理系统 V1.0	2024SR2157035	原始取得	未发表	无
260	天池能源	集装箱站到站在途追踪管理系统 V1.0	2024SR2157079	原始取得	未发表	无
261	天池能源	运销综合服务平台成本结算管理系统 V1.0	2024SR2146865	原始取得	未发表	无
262	天池能源	基于数字孪生的煤矿装车系统 V1.0	2024SR2142038	原始取得	未发表	无
263	天池能源	露天煤矿从业人员健康管理系统 V1.0	2024SR2142586	原始取得	未发表	无
264	天池能源	露天煤矿从业人员教育培训管理系统 V1.0	2025SR0072547	原始取得	未发表	无
265	天池能源	露天煤矿从业人员园区出入管理系统 V1.0	2024SR2150171	原始取得	未发表	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
266	天池能源	露天煤矿地面系统检修人员行为记录与评价系统 V1.0	2024SR2142028	原始取得	未发表	无
267	天池能源	露天煤矿能耗监测管理系统 V1.0	2024SR2146945	原始取得	未发表	无
268	天池能源	露天煤矿煤质管理系统 V1.0	2024SR2160230	原始取得	未发表	无
269	天池能源	南露天煤矿安全管理系统 V1.0	2024SR2147116	原始取得	未发表	无
270	天池能源	南露天煤矿安全网格化对标对表检查系统 V1.0	2024SR2147205	原始取得	未发表	无
271	天池能源	南露天煤矿坑下从业人员智能管理系统 V1.0	2024SR2146449	原始取得	未发表	无
272	天池能源	热力公司趸售及蒸汽结算管理系统 V1.0	2024SR2157432	原始取得	未发表	无
273	天池能源	天池能源合同编码管理系统 V1.0	2024SR2160236	原始取得	未发表	无
274	天池能源	天池能源煤炭经营报表系统 V1.0	2024SR2150721	原始取得	未发表	无
275	天池能源	天池能源巡检机器人集群智能对话调度系统 V1.0	2024SR2150368	原始取得	未发表	无
276	天池能源	基于 AI 识别的机器人红外精准托辊识别系统 V1.0	2025SR0072557	原始取得	未发表	无
277	天池能源	基于人员定位的露天煤矿爆破预警平台 V1.0	2024SR2157438	原始取得	未发表	无
278	天池能源	天池能源数字化供热移动走收应用系统 V1.0	2025SR0376174	原始取得	未发表	无
279	天池能源	基于原煤粒度密度计算与筛分浮沉管理系统 V1.0	2025SR1112092	原始取得	未发表	无
280	天池能源	煤矿机电设备安装调试管控系统	2021SR0821640	原始取得	2021/3/2	无
281	天池能源	天池能源加气管理系统	2017SR506267	原始取得	2016/2/16	无
282	天池能源	天池能源清洁管理系统	2017SR506307	原始取得	2016/12/29	无
283	天池能源	天池能源环保管理系统	2017SR506345	原始取得	2017/6/22	无
284	天池能源	天池能源净化管理系统	2017SR492511	原始取得	2017/1/21	无
285	天池能源	天池能源净化管理系统	2017SR492714	原始取得	2016/10/20	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
286	天池能源	天池能源检测管理系统	2017SR489949	原始取得	2017/2/8	无
287	新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	基于工业互联网的高纯硅仓储管理系统	2024SR2199969	原始取得	未发表	无
288	新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	基于工业互联网的高纯硅设备管理系统	2024SR2199979	原始取得	未发表	无
289	新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	基于工业互联网的高纯硅生产管理系统	2024SR2199987	原始取得	未发表	无
290	新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	基于工业互联网的高纯硅物流管理系统	2024SR2199999	原始取得	未发表	无
291	新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	基于工业互联网的高纯硅销售管理系统	2024SR2200006	原始取得	未发表	无
292	新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	基于工业互联网的高纯硅质检管理系统	2024SR2200016	原始取得	未发表	无
293	新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	高纯硅基于工业互联网的 MES 经营管理系统 V1.0	2025SR0375946	原始取得	未发表	无
294	新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	高纯硅基于工业互联网的安全生产管控平台 V1.0	2025SR0375838	原始取得	未发表	无
295	昌特能源公司	分辨率式网格化安全管理系统	2024SR1475429	原始取得	未发表	无
296	昌特能源公司	锅炉脱硝优化控制系统	2024SR1485026	原始取得	未发表	无
297	昌特能源公司	锅炉再热气温优化控制系统	2024SR1506444	原始取得	未发表	无
298	昌特能源公司	锅炉智能燃烧寻优系统	2024SR1957852	原始取得	未发表	无
299	昌特能源公司	锅炉智能协调优化控制系统	2024SR1505589	原始取得	未发表	无
300	昌特能源公司	锅炉最佳氧量优化调节系统	2024SR1475427	原始取得	未发表	无
301	昌特能源公司	空冷背压智能优化控制系统	2024SR1507242	原始取得	未发表	无
302	昌特能源公司	空冷散热翅片清洁度智能判断系统	2024SR1477082	原始取得	未发表	无
303	昌特能源公司	智慧热网集中监控系统	2024SR1482461	原始取得	未发表	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
304	昌特能源公司	发电机组耗差在线性能分析系统	2024SR1504793	原始取得	未发表	无
305	昌特能源公司	热电联产机组发电负荷短期预测软件	2019SR0975934	原始取得	未发表	无
306	喀什陆港物流有限公司	驼运通网络货运平台	2022SR0926264	原始取得	未发表	无
307	喀什陆港物流有限公司	驼运通 APP 移动物流平台	2022SR0926218	原始取得	未发表	无
308	准东能源公司	重要辅机设备智能在线监测系统	2023SR0329380	原始取得	2022/11/10	无
309	准东能源公司	汽轮机、小汽机智能在线监测系统	2023SR0312545	原始取得	2022/11/20	无
310	准东能源公司	以风场控制为核心的智能喷雾控制系统	2024SR1468508	原始取得	未发表	无
311	准东能源公司	风压调节节能优化控制软件	2024SR1470962	原始取得	未发表	无
312	准东能源公司	风险隐患管理软件	2024SR1463601	原始取得	未发表	无
313	准东能源公司	地磅无人值守控制系统	2024SR1468357	原始取得	未发表	无
314	准东能源公司	机组智能运行子模块管理系统	2024SR1468887	原始取得	未发表	无
315	准东能源公司	机组智能运行管理可视化系统	2024SR1465904	原始取得	未发表	无
316	准东能源公司	在线培训考试系统软件	2024SR1468591	原始取得	未发表	无
317	准东能源公司	掺烧比例智能化调节控制系统	2024SR1470414	原始取得	未发表	无
318	准东能源公司	准东特变能源智能间冷塔巡检系统 V1.0	2024SR2217920	原始取得	未发表	无
319	准东能源公司	间冷塔巡检机器人自动控制软件 V1.0	2025SR0024726	原始取得	2024/10/10	无
320	准东能源公司	基于 5G 物联网巡检机器人集群系统 V1.0	2025SR0024749	原始取得	2024/10/10	无
321	准东能源公司	准东特变能源智能安全管理系统 V1.0	2025SR0376041	原始取得	未发表	无
322	准东能源公司	北一电厂智能三维定位与电子围栏系统 V1.0	2025SR0636806	原始取得	未发表	无
323	新疆准能投资有限公司	发电机设备故障诊断运维软件	2024SR2199924	原始取得	未发表	无
324	新疆准能投资有限公司	发电机性能测试信息化交互系统	2024SR2207186	原始取得	未发表	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
325	新疆准能投资有限公司	发电设备能效综合分析集成软件	2024SR2199819	原始取得	未发表	无
326	新疆准能投资有限公司	锅炉供热温度控制大数据系统	2024SR2199948	原始取得	未发表	无
327	新疆准能投资有限公司	锅炉运行智能化监控辅助软件	2024SR2199957	原始取得	未发表	无
328	新疆准能投资有限公司	燃料生产流水线管理交互系统	2024SR2199844	原始取得	未发表	无
329	新疆准能投资有限公司	新能源节能减排一体化软件	2024SR2199912	原始取得	未发表	无
330	新疆准能投资有限公司	智能化传感设备通讯监测系统	2024SR2199830	原始取得	未发表	无
331	新疆准能投资有限公司	智能设备通信信号频谱分析系统	2024SR2199932	原始取得	未发表	无
332	新疆准能投资有限公司	智能设备运行监测信息化软件	2024SR2199939	原始取得	未发表	无
333	新疆准能投资有限公司	安全生产全过程智能监管与知识库管理系统 V1.0	2025SR1083092	原始取得	未发表	无
334	新疆准能投资有限公司	大模型驱动安全生产优化平台 V1.0	2025SR1083142	原始取得	未发表	无
335	新疆准能投资有限公司	智慧数字供配电管理分析系统 V1.0	2025SR1082935	原始取得	未发表	无
336	新疆准能投资有限公司	智能停送电作业电机驱动管理平台 V1.0	2025SR1082940	原始取得	未发表	无
337	新特能源	新特能源还原炉启炉停炉顺控程序软件 V1.0	2013SR044819	原始取得	未发表	无
338	新特能源	合成变压吸附自控程序	2016SR144888	原始取得	未发表	无
339	新特能源	冷冻机 DCS 控制程序 1.0	2016SR158277	原始取得	未发表	无
340	新特能源	知信企业合同管理系统 V1.0	2017SR505541	原始取得	未发表	无
341	新特能源	还原炉自动运行及安全运行系统 V1.0	2019SR0031628	原始取得	未发表	无
342	新特能源	虚假信号识别诊断系统 V1.0	2019SR0219877	原始取得	未发表	无
343	新特能源	40 对棒安全联锁系统	2019SR0219809	原始取得	未发表	无
344	新特能源	尾气干法回收吸附再生控制系统自控程序	2019SR0330655	原始取得	未发表	无
345	新特能源	高转速离心压缩机高效能控制系统 V1.0	2019SR0783820	原始取得	未发表	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
346	新疆新特能源物流有限公司、晶体硅公司	还原炉应急控制系统 V1.0	2020SR0421748	原始取得	未发表	无
347	新疆新特能源物流有限公司、晶体硅公司	还原炉异常情况控制系统 V1.0	2020SR0421917	原始取得	未发表	无
348	晶体硅公司	成品暂存库巷道堆垛机控制系统 V1.0	2020SR0442645	原始取得	未发表	无
349	晶体硅公司	多晶硅生产洁净厂房空调智能控制系统 V1.0	2020SR0297519	原始取得	未发表	无
350	新特能源	基于边缘计算的设备管理系统 V1.0	2020SR0920102	原始取得	未发表	无
351	新特能源	基于工业互联网集成的条码信息管理系统 V1.0	2020SR0891982	原始取得	未发表	无
352	晶体硅公司	多晶硅成品后制程控系统 V1.0	2020SR0986830	原始取得	未发表	无
353	新特能源	多晶硅还原炉自适应智能控制系统 V1.0	2021SR0550844	原始取得	未发表	无
354	新特能源	基于 VMD-SSA-LSSVM 算法的多晶硅生产过程总功率预测软件 V1.0	2021SR0556795	原始取得	未发表	无
355	新特能源	多晶硅还原炉硅棒温度无模型自适应控制软件 V1.0	2021SR0556796	原始取得	未发表	无
356	新特能源	自动硅块酸洗机控制系统 V1.0	2021SR0893307	原始取得	未发表	无
357	新特能源	中水及不达标产水回用系统自控程序 v1.0	2021SR0886065	原始取得	未发表	无
358	新特能源	新特能源数字化资产交付及运营管理系统 V1.0	2022SR0393707	原始取得	未发表	无
359	新特能源	新特能源 OTS 虚拟仿真培训系统软件 v1.0	2022SR0393933	原始取得	未发表	无
360	新特能源	新特能源公司一分钟报表平台软件	2022SR1176012	原始取得	未发表	无
361	新特能源	智能工厂离心压缩机高效控制系统	2022SR1343549	原始取得	未发表	无
362	新特能源	智能工厂工业水处理控制系统	2022SR0917418	原始取得	未发表	无
363	新特能源	新特能源工业互联网生态服务平台软件	2022SR1343548	原始取得	未发表	无
364	新特能源	智能回收氢化尾气的氯硅烷及氢气提取系统	2023SR0432288	原始取得	未发表	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
365	新特能源	新特能源智能工厂可视化报表系统软件	2023SR0432803	原始取得	未发表	无
366	新特能源	新特能源蜂巢平台系统	2023SR0666085	原始取得	未发表	无
367	新特能源	多晶硅智能物流输送系统	2023SR0436867	原始取得	未发表	无
368	新特能源	新特能源场所码智能登记软件	2023SR0666080	原始取得	未发表	无
369	新特能源	新特能源企业采购合同管理系统	2023R11L0149175	原始取得	未发表	无
370	新特能源	新特硅基新材料智慧工厂监管系统	2023SR0545470	原始取得	未发表	无
371	新特能源	智能工厂施工移交系统	2023SR0545450	原始取得	未发表	无
372	新特能源	新特能源数字化设备资料管理软件	2023SR0545309	原始取得	未发表	无
373	新特能源	新特能源智能访客云管理系统软件	2023SR0758761	原始取得	未发表	无
374	新特能源	智能覆膜自控系统使用说明书	2023R11L0807441	原始取得	未发表	无
375	新特能源	新特能源蜂巢平台消杀云管理系统	2023R11L0807490	原始取得	未发表	无
376	新特能源	新特能源危险源智能管理系统	2023R11L0807531	原始取得	未发表	无
377	新特能源	新特能源还原炉数据云分析平台	2023R11L0807564	原始取得	未发表	无
378	新特能源	新特智能工厂数字化电子眼系统	2023SR1294715	原始取得	未发表	无
379	新特能源、内蒙古新特	蒙特外来单位大数据物资智能管理系统软件	2023SR1551860	原始取得	未发表	无
380	新特能源、内蒙古新特	蒙特公司待办智能秘书提醒系统软件	2023SR1560258	原始取得	未发表	无
381	新特能源、内蒙古新特	数字化厂区运输车辆智能管理系统软件	2024SR0014602	原始取得	未发表	无
382	新特能源、内蒙古新特	智能防疫模块化消杀及流调系统软件	2024SR0032909	原始取得	未发表	无
383	新特能源、内蒙古新特	接入工业互联网 cpk 数据的信息系统软件	2024SR0025571	原始取得	未发表	无
384	新特能源、内蒙古新特	蒙特公司无感智能考勤数字化提醒系统软件	2024SR0032910	原始取得	未发表	无
385	新特能源、内蒙古新特	蒙特公司智能化招聘助理系统软件	2024SR0025585	原始取得	未发表	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
386	新特能源	新特能源硅集库线上培训系统软件	2023SR1728814	原始取得	未发表	无
387	新特能源	新特能源企业销售合同管理系统	2023SR1766638	原始取得	未发表	无
388	新特能源	新特能源基于工艺优化的设备状态监测与健康管理系统软件	2024SR0103646	原始取得	未发表	无
389	晶体硅公司、新特能源、特变电工新疆变压器厂	智能资源聚合管理系统	2024SR0143548	原始取得	未发表	无
390	晶体硅公司、新特能源、特变电工新疆变压器厂	绿电及碳排放管理系统	2024SR0143547	原始取得	未发表	无
391	晶体硅公司、新特能源、特变电工新疆变压器厂	精益化电费大数据管理系统	2024SR0143516	原始取得	未发表	无
392	新特能源、硅基新材料公司	新特硅基智慧工地移动端软件	2024SR0180520	原始取得	未发表	无
393	新特能源、内蒙古新特	膜蒸馏产水量智能预测软件	2024SR0186724	原始取得	未发表	无
394	新特能源	多晶硅还原尾气高压深冷工序 R23 冷却系统程序	2024SR0214231	原始取得	未发表	无
395	新特能源、硅基新材料公司	新特硅基有毒可燃气体数字化监视报警系统	2024SR0335187	原始取得	未发表	无
396	新特能源	吸附柱全工况自动倒柱系统	2024SR0467454	原始取得	未发表	无
397	新特能源、新疆知信科技有限公司	在线知识产权数据库服务平台	2024SR1220820	原始取得	未发表	无
398	新特能源、新疆知信科技有限公司	专利一费实时监控系统	2024SR1268812	原始取得	未发表	无
399	新特能源、新疆知信科技有限公司	项目申报材料编制软件	2024SR1268478	原始取得	未发表	无
400	新特能源、硅基新材料公司	新特硅基后勤管理报修申请系统	2024SR1238098	原始取得	未发表	无
401	新特能源、内蒙古新特	冷氢化工艺数字孪生系统	2024SR1240599	原始取得	未发表	无
402	新特能源	还原炉多维数据分析平台	2024SR1087937	受让取得	未发表	无
403	新特能源	还原炉远程智能控制系统	2024SR1087914	受让取得	未发表	无
404	新特能源	新特能源设备智能管理系统软件	2024SR1469177	原始取得	未发表	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
405	新特能源	多晶硅还原炉生产单批次电耗分析软件	2024SR1347850	原始取得	未发表	无
406	新特能源	多晶硅还原炉智能控制系统	2024SR1343858	原始取得	未发表	无
407	新特能源	新特短信智能关怀系统	2024SR1944185	原始取得	未发表	无
408	新特能源	新特能源云认证管理系统	2024SR1501639	原始取得	未发表	无
409	新特能源	统一业务平台发票管理系统软件	2024SR1576417	原始取得	未发表	无
410	新特能源、硅基新材料公司	新特硅基装置自控率管理系统软件	2024SR1571753	原始取得	未发表	无
411	新特能源	多晶硅还原炉启停炉排产系统软件	2024SR2115874	原始取得	未发表	无
412	新特能源	多晶硅还原炉智控平台	2024SR2199534	原始取得	未发表	无
413	新特能源、特变电工新疆变压器厂	工业园区能源系统运行优化系统	2025SR0087185	原始取得	未发表	无
414	新特能源、特变电工新疆变压器厂	建筑楼宇能源系统运行优化系统	2025SR0087195	原始取得	未发表	无
415	新特能源、特变电工新疆变压器厂	能源设备模型库管理系统	2025SR0087201	原始取得	未发表	无
416	新特能源	新特接口治理平台	2024SR2200166	原始取得	未发表	无
417	新特能源	新特能源各基地销售调货管理系统	2025SR0168921	原始取得	未发表	无
418	新特能源	新特能源三化项目管理平台	2025SR0167584	原始取得	未发表	无
419	新特能源、硅基新材料公司	新特硅基数字化交底作业票系统	2025SR0168947	原始取得	未发表	无
420	新特能源	新特能源多晶硅销售出入库系统	2025SR0263982	原始取得	未发表	无
421	新特能源、硅基新材料公司	智驭工艺联锁管控系统	2025SR0526400	原始取得	未发表	无
422	新能源公司、晶体硅公司、国网新疆电力有限公司	TB-eCloud 零碳园区智慧能源调控平台	2025SR0576587	原始取得	未发表	无
423	新特能源、硅基新材料公司	电子操作卡管控系统	2025SR0657548	原始取得	未发表	无
424	新特能源、硅基新材料公司	双重预防调度系统	2025SR0657596	原始取得	未发表	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
425	晶体硅公司、新特能源、特变电工新疆变压器厂	5G 差动保护系统	2025SR0657515	原始取得	未发表	无
426	新特能源、晶体硅公司、特变电工新疆变压器厂	多元负荷预测系统	2025SR0658862	原始取得	未发表	无
427	新特能源、晶体硅公司、特变电工新疆变压器厂	风光氢容量优化系统	2025SR0658807	原始取得	未发表	无
428	新特能源、晶体硅公司、特变电工新疆变压器厂	综合能源优化系统	2025SR0658582	原始取得	未发表	无
429	新特能源、晶体硅公司、特变电工新疆变压器厂	能源监视系统	2025SR0658359	原始取得	未发表	无
430	新特能源、晶体硅公司、特变电工新疆变压器厂	制氢运行监测系统	2025SR0657691	原始取得	未发表	无
431	新特能源、晶体硅公司、特变电工新疆变压器厂	储能运行监测系统	2025SR0657621	原始取得	未发表	无
432	新特能源、晶体硅公司、特变电工新疆变压器厂	能源成本中心系统	2025SR0658304	原始取得	未发表	无
433	新特能源、晶体硅公司、特变电工新疆变压器厂	重点生产用能设备管理系统	2025SR0658030	原始取得	未发表	无
434	新特能源、晶体硅公司、特变电工新疆变压器厂	公辅用能设备管理系统	2025SR0657753	原始取得	未发表	无
435	新特能源	新特能源信用现金额度管理系统	2025SR0991230	原始取得	未发表	无
436	新特能源	新特能源安全综合预警系统	2025SR0989448	原始取得	未发表	无
437	新特能源、硅基新材料公司	新特能源智慧工厂调度系统	2025SR0989437	原始取得	未发表	无
438	新特能源、硅基新材料公司	新特硅基成品车间点检系统	2025SR0991206	原始取得	未发表	无
439	新特能源	新特能源智能品质判级与质量预警系统	2025SR0989420	原始取得	未发表	无
440	新特能源、硅基新材料公司	新特能源核心参数管理平台	2025SR0996765	原始取得	未发表	无
441	新特能源	企事业单位专利管理系统	2014SR114154	受让取得	2027/2/5	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
442	新能源公司	玉环低频输电项目系统 DSP 控制软件	2025SR1025165	原始取得	未发表	无
443	柔性输配电公司、新能源公司	玉环 2 号低频交流阀控系统 FPGA 软件	2025SR1027153	原始取得	未发表	无
444	新能源公司	特变电工故障录波软件示波器软件	2025SR0880132	原始取得	未发表	无
445	新能源公司	光储充一体化项目容量配置优化程序软件	2025SR0534647	原始取得	未发表	无
446	新能源公司	电力现货市场逐时电价多维度分析工具软件	2025SR0228165	原始取得	未发表	无
447	新能源公司	工商业储能规划设计平台	2024SR1864895	原始取得	未发表	无
448	新能源公司	新能源电站数据治理平台	2024SR1870155	原始取得	未发表	无
449	新能源公司	新能源电站运维 APP	2024SR1867867	原始取得	未发表	无
450	新能源公司	TB-eTrade 售电业务管理平台（山西）	2024SR1142013	原始取得	未发表	无
451	新能源公司	资产管理系统	2024SR0408694	原始取得	未发表	无
452	新能源公司	特变益家 APP	2024SR0328060	原始取得	未发表	无
453	新能源公司	小特光伏 APP	2024SR0267272	原始取得	未发表	无
454	新能源公司	TB-eCloud 储能 EMS 能量管理系统	2024SR0189608	原始取得	未发表	无
455	新能源公司	TB-eCloud 储能 EMS 调控策略管理系统	2024SR0187090	原始取得	未发表	无
456	新能源公司	TB-eTrade 电力现货交易辅助决策系统（山东）	2024SR0022016	原始取得	未发表	无
457	新能源公司	TB-eTrade 电力交易决策支持系统（山西）	2024SR0022011	原始取得	未发表	无
458	新能源公司	新能源电站智能分析及预警系统	2023SR1299439	原始取得	未发表	无
459	新能源公司	TB-eCloud 新能源电站智能运维平台	2023SR1281740	原始取得	未发表	无
460	新能源公司	特变益家用光伏智慧管理系统	2023SR1280310	原始取得	2023/6/5	无
461	新能源公司	特变益家用光伏智慧运维系统	2023SR1272457	原始取得	未发表	无
462	新能源公司、科技投资公司	特变电工 M3C 系统 FPGA 控制软件	2023SR0817958	原始取得	未发表	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
463	新能源公司	新能源电力交易辅助决策系统	2023SR0598356	原始取得	未发表	无
464	新能源公司	云端光功率预测软件系统	2023SR0376530	原始取得	未发表	无
465	新能源公司	新能源制氢系统规划设计软件	2023SR0214331	原始取得	未发表	无
466	新能源公司	特变益家户用光伏智慧运维系统	2022SR1595807	原始取得	未发表	无
467	新能源公司	特变电工 M3C 系统 DSP 控制软件	2022SR1632249	原始取得	未发表	无
468	新能源公司	特变益家户用光伏智慧管理系统	2022SR1158104	原始取得	未发表	无
469	新能源公司	零碳园区综合能源规划仿真系统	2022SR0982773	原始取得	未发表	无
470	新能源公司	光储电站运维管理系统（服务端）	2022SR0124677	原始取得	未发表	无
471	新能源公司	基于国产操作系统的柔直换流阀监控系统	2022SR0079842	原始取得	未发表	无
472	新能源公司	智慧安全帽管控系统	2022SR0079829	原始取得	未发表	无
473	新能源公司	TB-eCloud 太阳能资源精准评估平台	2022SR0079853	原始取得	未发表	无
474	新能源公司	分布式光伏智能运维平台	2022SR0079855	原始取得	未发表	无
475	新能源公司	PCS 远程运维服务系统	2022SR0079856	原始取得	未发表	无
476	新能源公司	数据中心交直流电源监控平台	2022SR0079854	原始取得	未发表	无
477	新能源公司	适用于多场景应用的通讯管理机软件	2022SR0079841	原始取得	未发表	无
478	新能源公司	基于国产操作系统的光伏电站监控系统	2022SR0083645	原始取得	未发表	无
479	新能源公司	基于国产操作系统的 SVG 设备监控系统	2022SR0083646	原始取得	未发表	无
480	新能源公司	光伏电站监控系统通讯配置工具软件	2022SR0079852	原始取得	未发表	无
481	新能源公司	TBEA 光伏组串 I-V 扫描与智能诊断系统	2022SR0083740	原始取得	未发表	无
482	新能源公司	光储电站运维管理系统（Web 端）	2021SR1440458	原始取得	未发表	无
483	柔性输配电公司、新能源公司	特变电工柔性直流输电换流阀功率模块软件	2021SR0782098	原始取得	未发表	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
484	柔性输配电公司、新能源公司	特变电工乌东德柔直换流阀阀控系统通信软件	2021SR0782029	原始取得	2020/9/2	无
485	柔性输配电公司、新能源公司	特变电工柔性直流输电换流阀在线监测系统 DSP 软件	2021SR0778758	原始取得	未发表	无
486	柔性输配电公司、新能源公司	特变电工柔性直流输电换流阀阀段老化平台 DSP 软件	2021SR0782028	原始取得	未发表	无
487	新能源公司	基于微服务的电力设备云端运维（监控）系统	2020SR1798758	原始取得	2020/5/30	无
488	新能源公司	基于 EMD-BP 算法的风景轴承故障诊断软件	2020SR1798764	原始取得	未发表	无
489	新能源公司	光伏功率预测软件	2020SR1800492	原始取得	未发表	无
490	新能源公司	TB-eCloud 电力设备运维系统	2020SR1798875	原始取得	未发表	无
491	新能源公司	新能源电站集中运维系统（APP 应用端）	2020SR0613793	原始取得	2019/5/31	无
492	新能源公司	新能源电站集中运维系统（Web 管理端）	2020SR0600156	原始取得	2019/5/31	无
493	西安电气、新能源公司	特变电工面向泛在电力物联网应用的多场景智慧能源管理系统中央控制器软件	2020SR0286103	原始取得	未发表	无
494	西安电气、新能源公司	基于气象预测数据相似聚类的 LSTM 光伏预测软件	2020SR0286805	原始取得	未发表	无
495	西安电气、新能源公司	电力电子变压器整机控制软件	2020SR0242295	原始取得	未发表	无
496	新能源公司	特变电工 TB-eCloud 新能源电站光伏分析系统	2020SR0118468	原始取得	2019/5/31	无
497	新能源公司	特变电工 TB-eCloudSolarWatchman 光伏电站站端监控系统	2020SR0118479	原始取得	2019/5/31	无
498	新能源公司	特变电工 TB-ecloudSolarAnalyst 光伏电站站端分析系统	2020SR0118476	原始取得	2019/5/31	无
499	新能源公司	不同支撑系统的光伏发电站平价上网潜力评估计算工具系统 V1.0	2020SR0083197	原始取得	2019/8/30	无
500	西安电气、新能源公司	组串式逆变器 APP 软件	2019SR1406115	原始取得	未发表	无
501	西安电气、新能源公司	智能微网 EMS 系统	2019SR0864198	原始取得	未发表	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
502	西安电气、新能源公司	智能微电网能量管理系统	2019SR0865875	原始取得	未发表	无
503	西安电气、新能源公司	特变电工静止无功发生器中央控制器软件	2019SR0865879	原始取得	未发表	无
504	西安电气、新能源公司	特变电工微电网系统中央控制器软件	2019SR0859416	原始取得	未发表	无
505	新能源公司	换流阀阀组件测试平台主控制器软件	2019SR0258836	原始取得	未发表	无
506	新能源公司	柔性直流输电换流阀控制保护系统软件	2019SR0155277	原始取得	未发表	无
507	新能源公司	柔性直流输电换流阀监控系统	2019SR0155730	原始取得	未发表	无
508	新能源公司	特变电工 TB-eCloud 新能源电站视频监控系统	2018SR637743	原始取得	2018/5/20	无
509	新能源公司	特变电工 PVeCloud 基于 Netty 的云端数据转发软件	2018SR403230	原始取得	2017/12/1	无
510	新能源公司	特变电工 PV 基于 e 云的产品全生命周期管理平台前置机客户端软件	2017SR644466	原始取得	未发表	无
511	西安电气、新能源公司	特变电工充电服务网络运营管理系统	2017SR627394	原始取得	未发表	无
512	新能源公司	基于 e 云的产品全生命周期管理系统软件	2017SR591473	原始取得	未发表	无
513	西安电气、新能源公司	储能变流器 HMI 软件	2017SR369712	原始取得	未发表	无
514	西安电气、新能源公司	特变电工设备维护工具软件	2017SR369719	原始取得	未发表	无
515	新能源公司	光伏电站云平台数据采集系统	2016SR246291	原始取得	未发表	无
516	新能源公司	TM-P01 监控系统	2016SR020222	原始取得	未发表	无
517	新能源公司	HVDC 双端调试软件	2016SR007550	原始取得	未发表	无
518	新能源公司	特变电工 PVeCloud 智能运维平台前置机客户端软件	2016SR245370	原始取得	未发表	无
519	西安电气、新能源公司	有源滤波器智能交互软件	2015SR225816	原始取得	未发表	无
520	西安电气、新能源公司	通信管理单元系统软件	2015SR152168	原始取得	未发表	无
521	新能源公司	光伏发电系统设计计算软件	2015SR083147	原始取得	未发表	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
522	新能源公司	光伏发电跟踪系统方阵排布设计仿真软件	2015SR083210	原始取得	未发表	无
523	西安电气、新能源公司	逆变器人机接口液晶软件	2014SR067190	原始取得	未发表	无
524	西安电气、新能源公司	光伏电站能源管理系统软件	2014SR061763	原始取得	未发表	无
525	新能源公司	光伏系统工程设计软件	2013SR131492	原始取得	未发表	无
526	西安电气、新能源公司	特变电工小型光伏电站监控系统软件	2012SR132744	原始取得	未发表	无
527	西安电气	智能嵌入式 Web 监控系统软件	2024SR2018861	原始取得	未发表	无
528	新能源公司、西安电气	组串式逆变器手机 APP	2024SR0006958	原始取得	2023/7/20	无
529	国际工程公司	特变电工国际工程供应链管理扫码系统	2018SR227510	原始取得	未发表	无
530	国际工程公司	特变电工国际工程供应商电子商务系统	2018SR227503	原始取得	未发表	无
531	国际工程公司	火电电厂故障录波软件	2018SR469546	原始取得	2017/7/18	无
532	国际工程公司	火电电厂升压站运行监控系统	2018SR470008	原始取得	2017/9/22	无
533	国际工程公司	火电电厂升压站故障维修系统	2018SR469551	原始取得	2017/11/18	无
534	国际工程公司	火电电厂噪声监测控制系统	2018SR469600	原始取得	2017/11/18	无
535	国际工程公司	火电电厂产能预报分析系统	2018SR471341	原始取得	2018/3/16	无
536	国际工程公司	火电电厂应急指挥管理系统	2018SR533281	原始取得	2017/12/30	无
537	国际工程公司	火电厂检修与运行管理系统	2018SR535495	原始取得	2018/3/18	无
538	国际工程公司	火电电厂监测数据综合管理系统	2018SR533285	原始取得	2018/3/20	无
539	国际工程公司	线路安全运行巡检系统	2023SR1535856	原始取得	未发表	无
540	国际工程公司	特变电工综合能源规划系统 3D 展示平台	2023SR1735664	原始取得	未发表	无
541	国际工程公司	分层分布式智能化变电站构建及辅助控制管理系统 V1.0	2023SR1041945	原始取得	未发表	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
542	国际工程公司	风光能源发电智能控制系统 V1.0	2023SR1070939	原始取得	未发表	无
543	国际工程公司	高压设备电缆头温度在线监测系统 V1.0	2023SR1050332	原始取得	未发表	无
544	国际工程公司	基于云计算技术的变电站智慧工地 AI 系统 V1.0	2023SR1044487	原始取得	未发表	无
545	国际工程公司	物联网智慧工地劳务管理系统 V1.0	2023SR1034524	原始取得	未发表	无
546	国际工程公司	智慧工地平台信息采集系统 V1.0	2023SR1059594	原始取得	未发表	无
547	国际工程公司	源网荷储一体化系统 V1.0	2025SR0654723	原始取得	未发表	无
548	国际工程公司	离网微电网构网型变流器控制系统 V1.0	2025SR0633493	原始取得	未发表	无
549	国际工程公司	多源数据融合的施工安全预警系统 V1.0	2025SR0690093	原始取得	未发表	无
550	国际工程公司	智慧工地中的多维水情测报与监控平台 V1.0	2025SR0679713	原始取得	未发表	无
551	国际工程公司	智慧工地全程可视化管理系统软件 V1.0	2025SR0663994	原始取得	未发表	无
552	国际工程公司	智慧工地视频监控与数据分析平台 V1.0	2025SR0700967	原始取得	未发表	无
553	国际工程公司	法标电杆外荷载计算表格软件 V1.0	2025SR0647546	原始取得	未发表	无
554	XJZH、石河子众和、众云智和	众智云-铝基新材料 5N 超高纯铝全流程质量分析决策系统 V1.0	2025SR0561556	原始取得	2025/6/4	无
555	XJZH、众荣电子、众云智和	众智云-铝基新材料箔面激光打码控制管理系统 V1.0	2025SR0910012	原始取得	2025/6/4	无
556	XJZH、石河子众和、众云智和	众智云-铝基新材料精铝槽铸锭自动配包系统 V1.0	2025SR0562220	原始取得	2025/6/4	无
557	XJZH、石河子众和、众云智和	众智云-铝基新材料 5N 超高纯铝高级排产系统 V1.0	2025SR0562227	原始取得	2025/6/4	无
558	XJZH、众云智和	众智云-众云采供应链智能云平台 V1.0	2024SR1636414	受让取得	2024/10/29	无
559	XJZH、石河子众和、众云智和	众智云-铝基新材料设备智能管理系统 V1.0	2024SR1392912	原始取得	2024/10/29	无
560	XJZH、石河子众和、众云智和	众智云-铝基新材料智慧能源管理系统 V1.0	2024SR1391790	原始取得	2024/10/29	无
561	XJZH、石河子众和、众云智和	众智云-熔保炉智慧能源管控系统 V1.0	2024SR1392815	原始取得	2024/10/29	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
562	XJZH、众云智和	开槽机控制系统 V1.0	2024SR1636615	受让取得	2024/10/29	无
563	XJZH、众云智和	众智云-铝箔智能检化验系统	2024SR1636474	受让取得	2024/10/29	无
564	XJZH、众云智和	众智云-电极箔智能工厂运行中心 V1.0	2024SR1636574	受让取得	2024/10/29	无
565	XJZH、众云智和	众智云-合金智能生产管理系统 V1.0	2024SR1636551	受让取得	2024/10/29	无
566	XJZH、众云智和	众智云-业财融合管控系统 V1.0	2024SR1392818	原始取得	2024/10/29	无
567	XJZH、众云智和	众智云-智慧访客预约系统 V1.0	2024SR1392143	原始取得	2024/10/29	无
568	XJZH、众云智和	众智云-CRM 客户关系管理系统 V1.0	2024SR1636567	受让取得	2024/10/29	无
569	XJZH、众云智和	众智云-合同法务管理平台 V1.0	2024SR1636448	受让取得	2024/10/29	无
570	XJZH、众云智和	众智云-铝箔生产质量管理体系 V1.0	2024SR1636527	受让取得	2024/10/29	无
571	XJZH、众云智和	众智云-智能物流管理平台 V1.0	2024SR1636682	受让取得	2024/10/29	无
572	XJZH、石河子众和、众云智和	众智云-深井铸造预警预测安全管控系统 V1.0	2024SR1398397	原始取得	2024/10/29	无
573	XJZH、众云智和	电极箔化成线数字化生产线中控平台 V1.0	2024SR1636649	受让取得	2024/10/29	无
574	XJZH、众云智和	电极箔化成线数字化生产线控制系统 V1.0	2024SR1636479	受让取得	2024/10/29	无
575	XJZH、众云智和	众智云-LIMS 实验室信息管理系统 V1.0	2024SR1636498	受让取得	2024/10/29	无
576	XJZH、众云智和	众智云-你说我改工作作风改进平台 V1.0	2024SR1636538	受让取得	2024/10/29	无
577	XJZH、众云智和	众智云-智慧公寓管理平台 V1.0	2024SR1636514	受让取得	2024/10/29	无
578	XJZH、众云智和	众智云-智能物流场站小助手 V1.0	2024SR1636675	受让取得	2024/10/29	无
579	XJZH、众云智和	众智云-众云仓智能仓储数字化系统 V1.0	2024SR1636430	受让取得	2024/10/29	无
580	XJZH、众云智和	众智云-大安全智慧管控平台	2024SR1636485	受让取得	2024/10/29	无
581	石河子众和、XJZH、浙江中控技术股份有限公司	众智云-三层法高纯铝铸造生产管理系统	2023SR1404537	原始取得	2023/11/8	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
582	石河子众和、XJZH	众智云-三层法高纯铝仓储管理系统	2023SR1347695	原始取得	2023/10/31	无
583	石河子众和、XJZH	众智云-精铝槽 RGV 自动加锭控制系统 V1.0	2023SR1032261	原始取得	2023/9/8	无
584	石河子众和、XJZH	众智云-三层法高纯铝质量管理体系 V1.0	2023SR1032147	原始取得	2023/9/8	无
585	石河子众和、XJZH、浙江中控技术股份有限公司	众智云-三层法高纯铝精铝生产管理系统 V1.0	2023SR1031516	原始取得	2023/9/8	无
586	石河子众和、XJZH	众智云-三层法高纯铝销售管理系统 V1.0	2023SR1031503	原始取得	2023/9/8	无
587	石河子众和、XJZH、浙江中控技术股份有限公司	众智云-三层法高纯铝原料制备管理系统 V1.0	2023SR1028478	原始取得	2023/9/7	无
588	石河子众和、XJZH	众智云-100kA 精铝槽数据采集与分析系统 V1.0	2023SR1028794	原始取得	2023/9/7	无
589	XJZH	精铝槽数据集成和多维分析系统 V1.0	2021SR1344056	原始取得	2021/9/8	无
590	XJZH	PDMIS 工艺数据管理系统软件 V1.0	2021SR1339725	原始取得	2021/9/8	无
591	XJZH	铝箔智能制造执行系统管理软件 V1.0	2021SR1339852	原始取得	2021/9/8	无
592	XJZH	电极箔质量流控制系统 V1.0	2017SR349046	原始取得	2016/7/4	无
593	XJZH	电极箔数据采集预警播报系统 V1.0	2017SR352853	原始取得	2016/6/19	无
594	XJZH	电子铝箔生产过程跟踪系统 V1.0	2017SR348432	原始取得	2016/6/12	无
595	XJZH	高纯铝生产物流配送系统 V1.0	2014SR071648	原始取得	2013/12/6	无
596	XJZH	电极箔生产物流配送系统 V1.0	2014SR069885	原始取得	2013/12/6	无
597	XJZH	铝箔生产物流配送系统 V1.0	2014SR069883	原始取得	2013/12/6	无
598	XJZH	检测实验中心产品检测信息管理系统 V1.0	2012SR039365	原始取得	2011/4/1	无
599	XJZH	采购管理系统 V1.0	2012SR039368	原始取得	2011/1/1	无
600	XJZH	高纯铝生产管理系统 V1.0	2011SR068148	原始取得	2008/12/1	无
601	XJZH	电子铝箔生产管理系统 V1.0	2011SR068149	原始取得	2007/4/1	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
602	XJZH	电极箔生产管理系统 V1.0	2011SR068146	原始取得	2005/2/1	无
603	XJZH	一种扫描电镜图像形态、形貌自识别与定量分析系统	2025SR0060595	原始取得	未发表	无
604	XJZH	XJZH 电解铝普铝液成分预测软件	2024SR1768646	原始取得	未发表	无
605	XJZH	XJZH 电解铝能耗预测软件	2024SR1680798	原始取得	未发表	无
606	XJZH	制造车间能源管控综合数据可视化系统	2023SR0908507	原始取得	未发表	无
607	XJZH	电极箔生产可视化系统	2017SR351233	原始取得	未发表	无
608	科技投资公司	电缆阻燃性能试验数据管理系统 V1.0	2021SR1516341	原始取得	2021/7/10	无
609	科技投资公司	M3C 变频器综合监测与管理系统 V1.0	2021SR1516353	原始取得	2021/7/21	无
610	王伟忠、科技投资公司	工业互联网智能生产安全监控系统 V1.0	2021SR1513078	原始取得	2021/8/28	无
611	王伟忠、科技投资公司	工业互联网安全态势感知平台 V1.0	2021SR1513082	原始取得	2021/8/28	无
612	科技投资公司	35kV 三倍频变压器设计仿真系统 V1.0	2021SR1640564	原始取得	2021/9/10	无
613	科技投资公司	特变电智慧物联网项目管理平台 V1.0	2021SR1640718	原始取得	2021/9/5	无
614	科技投资公司	特变电工质量信息管理系统 V1.0	2021SR1739618	原始取得	2021/9/24	无
615	科技投资公司	智慧生产制造运行维护平台 V1.0	2021SR2048364	原始取得	未发表	无
616	科技投资公司	智能数控制造生产设备管理软件 V1.0	2021SR2047112	原始取得	未发表	无
617	科技投资公司	智能制造业生产指令执行软件 V1.0	2021SR2047111	原始取得	未发表	无
618	科技投资公司	智能精细化生产制造系统 V1.0	2021SR2048367	原始取得	未发表	无
619	科技投资公司	制造业生产设备自动化运维软件 V1.0	2021SR2048301	原始取得	未发表	无
620	科技投资公司	智慧制造生产执行管理系统 V1.0	2021SR2054775	原始取得	未发表	无
621	科技投资公司	智慧生产制造业装置终端管理系统 V1.0	2021SR2054773	原始取得	未发表	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
622	科技投资公司、新能源公司、四川都睿感控科技有限公司、西南交通大学	基于变电站的门禁自动化运营系统 V1.0	2021SR2216120	原始取得	2021/3/12	无
623	科技投资公司、新能源公司、四川都睿感控科技有限公司、西南交通大学	基于变电站的自动化值守比对软件 V1.0	2021SR2216121	原始取得	2021/2/2	无
624	科技投资公司、新能源公司、四川都睿感控科技有限公司、西南交通大学	基于变电站的自动化值守服务管理系统 V1.0	2021SR2216168	原始取得	2021/3/10	无
625	科技投资公司、新能源公司、四川都睿感控科技有限公司、西南交通大学	基于变电站的值守视频监控管理系统 V1.0	2021SR2216169	原始取得	2021/3/25	无
626	科技投资公司、新能源公司、四川都睿感控科技有限公司、西南交通大学	基于变电站的值守热成像处理服务系统 V1.0	2021SR2216162	原始取得	2021/4/15	无
627	科技投资公司、北京清能互联科技投资有限公司	特变电工基于数据驱动的分布式电源发电功率预测软件	2023SR0926058	原始取得	未发表	无
628	科技投资公司、北京清能互联科技投资有限公司	特变电工基于 STL+ARIMA 模型的分布式电源 8760 小时发电功率预测软件	2023SR0926057	原始取得	未发表	无
629	科技投资公司	特变电工低代码敏捷开发平台 V1.0	2022SR0825439	原始取得	未发表	无
630	科技投资公司	特变电工基于经典粒子群算法的并网型源网荷储 8760 小时运行模拟软件 V1.0	2022SR1039208	原始取得	未发表	无
631	科技投资公司	特变电工柔性直流主电路参数计算软件 V1.0	2022SR1039209	原始取得	未发表	无
632	科技投资公司	多端新型 MMC 柔直输电系统仿真软件	2023SR1193966	原始取得	未发表	无
633	科技投资公司	特变电工线缆 MOM 制造运营管理系统 V1.0	2023SR0025147	原始取得	未发表	无
634	科技投资公司	特变电工源网荷储多目标多约束条件规划软件	2023SR0466833	原始取得	未发表	无
635	科技投资公司	大型高耗能工业基地源网荷储一体化联合调控运行优化模拟平台软件	2023SR0466834	原始取得	未发表	无
636	科技投资公司	多晶硅产线制氢储氢设备群组容量规划与运行优化模拟平台软件	2023SR0466832	原始取得	未发表	无
637	科技投资公司	特变电工 SCADA 数据采集系统	2023SR0551998	原始取得	未发表	无
638	科技投资公司	特变电工变压器套管制造三维数字孪生系统	2023SR0551999	原始取得	未发表	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
639	科技投资公司	特变电工标识解析防伪防窜货管理系统	2023SR0552000	原始取得	未发表	无
640	科技投资公司	特变电工线缆三维数字孪生系统	2023SR0552001	原始取得	未发表	无
641	科技投资公司	特变电工标识解析产品溯源管理系统	2023SR0552002	原始取得	未发表	无
642	西安交通大学、科技投资公司	具备直流故障阻尼能力的新型 MMC 柔直输电线路保护方案试验平台	2023SR0687720	原始取得	未发表	无
643	科技投资公司	交直流混合输电系统仿真计算软件	2023SR0756462	原始取得	未发表	无
644	科技投资公司	MMC 柔性直流输电系统仿真计算软件	2023SR0756460	原始取得	未发表	无
645	科技投资公司	LCC-MMC 串联混合输电系统仿真计算软件	2023SR0756461	原始取得	未发表	无
646	科技投资公司	集电系统优化软件	2023SR0899765	原始取得	未发表	无
647	科技投资公司	特变电工新能源直流输电无功计算与配置软件	2023SR0756463	原始取得	未发表	无
648	科技投资公司	主数据资源池应用系统	2023SR1051817	原始取得	未发表	无
649	科技投资公司	中疆数字云平台	2023SR0846176	原始取得	未发表	无
650	科技投资公司	特变电工变压器套管 MOM 制造运营管理系统	2023SR1391509	原始取得	未发表	无
651	科技投资公司	特变电工光伏逆变器 MOM 制造运营管理系统	2023SR1286160	原始取得	未发表	无
652	科技投资公司	基于双目视觉系统的断路器动作特性测量软件	2024SR1539303	原始取得	未发表	无
653	科技投资公司	源网荷储一体化规划平台 V1.0	2024SR1382992	原始取得	未发表	无
654	科技投资公司	源网荷储一体化调控预测调度系统 V1.0	2024SR1382989	原始取得	未发表	无
655	科技投资公司	源网荷储一体化调控数据分析系统 V1.0	2024SR1382980	原始取得	未发表	无
656	科技投资公司	源网荷储一体化调控实时监测系统 V1.0	2024SR1143534	原始取得	未发表	无
657	科技投资公司	基于 Java 的快速 BI 大屏开发平台 V1.0	2024SR1625638	原始取得	未发表	无
658	科技投资公司	基于 Java 的快速报表开发平台 V1.0	2024SR1622187	原始取得	未发表	无

序号	著作权人	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日	他项权利
659	科技投资公司	基于 Java 的快速移动开发平台 V1.0	2024SR1626657	原始取得	未发表	无
660	科技投资公司	基于 Java 的快速主项目开发平台 V1.0	2024SR1157724	原始取得	未发表	无
661	科技投资公司	基于 Java 的门户快速开发平台 V1.0	2024SR0889399	原始取得	未发表	无
662	科技投资公司	变压器生产环境实时监测系统 V1.0	2024SR1625449	原始取得	未发表	无
663	科技投资公司	变压器环境监测统计分析系统 V1.0	2024SR1157720	原始取得	未发表	无
664	科技投资公司	线缆 LIMS 实验室信息采集系统 V1.0	2024SR1538057	原始取得	未发表	无
665	科技投资公司	线缆 LIMS 实验室信息管理系统 V1.0	2024SR1709502	原始取得	未发表	无
666	科技投资公司	特变电工逆变器数字孪生系统 V1.0	2024SR1683171	原始取得	未发表	无
667	科技投资公司	变压器线圈绕制视觉检测系统 V1.0	2024SR1625616	原始取得	未发表	无
668	科技投资公司	特变电工工业物联网 IOT 平台 V1.0	2025SR0082654	原始取得	未发表	无
669	科技投资公司	线缆行业工厂智慧能源管理系统	2025SR0229027	原始取得	未发表	无
670	科技投资公司	项目全生命周期管理系统	2025SR0356031	原始取得	未发表	无
671	科技投资公司	高压电缆金属外护套氩弧焊焊缝质量视觉检测系统	2025SR0354379	原始取得	未发表	无
672	科技投资公司	直流制氢微网系统降压变换器控制参数设计及阻抗计算软件	2025SR1093717	原始取得	未发表	无
673	科技投资公司	特变电工柔性直流系统保护定值计算软件	2025SR0923137	原始取得	未发表	无
674	特变电工供应链管理有限公司	特变电工 TMS 管理系统[简称：特变 TMS]V1.0	2024SR0070324	原始取得	未发表	无
675	特变电工供应链管理有限公司	特变电工多式联运系统[简称：多式联运]V1.0	2025SR0491199	原始取得	未发表	无
676	特变电工供应链管理有限公司	集运平台 V1.0	2025SR0491201	原始取得	未发表	无