



新疆立新能源股份有限公司

2025 年半年度报告

2025 年 8 月



第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人陈龙、主管会计工作负责人叶春及会计机构负责人(会计主管人员)黄鹏声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

本报告中如有涉及未来的计划、经营目标、业绩预测等前瞻性的内容，系公司管理层的初步预测，均不构成本公司对任何投资者的实质承诺，能否实现取决于宏观经济、市场状况变化等多种因素，存在很大的不确定性，投资者及相关人士均应对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异，敬请广大投资者注意投资风险。

公司信息披露遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中的“电力相关业”的披露要求，公司已在本报告中详细分析了可能存在的相关风险，敬请参阅公司本报告“第三节管理层讨论与分析”的“（十）、公司面临的风险和应对措施”相关内容。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。



目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	7
第三节 管理层讨论与分析	10
第四节 公司治理、环境和社会	25
第五节 重要事项	27
第六节 股份变动及股东情况	35
第七节 债券相关情况	41
第八节 财务报告	42
第九节 其他报送数据	146



备查文件目录

- (一) 载有法定代表人签名、公司盖章的 2025 年半年度报告原件。
- (二) 载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
- (三) 报告期内在中国证监会指定信息披露载体上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- (四) 以上备查文件的备查地点：公司董事会办公室。



释义

释义项	指	释义内容
新风投资、立新能源、股份公司、公司、本公司	指	新疆立新能源股份有限公司（原名：新疆新能源新风投资开发有限公司）
新疆、自治区	指	新疆维吾尔自治区
新疆国资委、国资委	指	新疆维吾尔自治区人民政府国有资产监督管理委员会，公司实际控制人
原控股股东、新能源集团	指	新疆新能源（集团）有限责任公司，公司原控股股东
控股股东、能源集团	指	新疆能源（集团）有限责任公司，公司控股股东
山东电建第三公司、山东电建	指	山东电力建设第三工程有限公司，公司股东
哈密国投	指	新疆维吾尔自治区哈密市国有资产投资经营有限公司，曾用名“新疆维吾尔自治区哈密地区国有资产投资经营有限公司”，公司股东
国有基金	指	新疆国有资本产业投资基金有限合伙企业，公司股东
珠海嘉赋	指	珠海嘉赋股权投资基金合伙企业（有限合伙），公司原股东
井冈山筑力	指	井冈山筑力管理咨询合伙企业（有限合伙），公司股东
申宏新能源	指	新疆申宏新能源股权投资合伙企业（有限合伙），公司原股东
井冈山和风	指	井冈山和风管理咨询合伙企业（有限合伙），公司股东
新风含鸿	指	新疆新风含鸿能源有限公司
哈密国投新风	指	哈密国投新风发电有限公司
哈密新风能源	指	哈密新风能源发电有限公司
哈密新风恒远	指	哈密新风恒远发电有限公司
哈密国投新光	指	哈密国投新光发电有限公司
哈密新风光	指	哈密新风光发电有限公司
哈密清洁能源	指	新疆能源（集团）哈密清洁能源有限责任公司
北疆公司	指	新疆能源（集团）北疆投资有限责任公司
证监会、中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
新疆证监局	指	中国证券监督管理委员会新疆监管局
深交所	指	深圳证券交易所
中登公司	指	中国证券登记结算有限责任公司
财政部	指	中华人民共和国财政部
国家发改委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
金风科技	指	金风科技股份有限公司
国网新疆	指	国网新疆电力有限公司，曾用名“国网新疆电力公司”
大华、大华会计师事务所	指	大华会计师事务所（特殊普通合伙）
中兴华、中兴华会计师事务所	指	中兴华会计师事务所（特殊普通合伙）
公司章程	指	新疆立新能源股份有限公司章程
股东大会	指	新疆立新能源股份有限公司股东大会
董事会	指	新疆立新能源股份有限公司董事会
监事会	指	新疆立新能源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》
报告期	指	2025 年 1 月 1 日至 2025 年 6 月 30 日
元	指	人民币元（有特殊说明处除外）
A 股	指	在中国境内发行的人民币普通股
装机容量、装机规模	指	电厂所有发电机组额定功率总和
发电机组	指	将其他形式能源转换成电能的发电设备
风机	指	风力发电机、将风能转换为机械功，机械功带动转子旋转，最终输出交流电的电力设备。风机一般由风轮、发电机、调向器、塔架、限速安全机构和储能装置等构件组成
光伏组件	指	即太阳能电池板，其作用是将太阳能转化为电能，送往蓄电池中存储起来，或推动负载工作
并网	指	指发电机组的输电线路与输电网接通，即开始向外输电
调峰	指	根据电力系统用电负荷的变化而调整发电机组发电功率的过程
集中式光伏电站、集中式电站	指	发出电力在高压侧并网的电站。集中式电站发出的电力直接升压并网，由电网公司统一调度
分布式光伏电站	指	发出电力在用户侧并网的光伏电站。分布式光伏电站发出的电力主要供用户自发自用，并可实现余量上网
市场化交易	指	依据国家发改委发布的《可再生能源发电全额保障性收购管理办法》，可再生能源电量分为保障性收购电量和市场化交易电量两部分，通过不同的方式进行消纳
上网电量	指	向当地电网公司销售的电量
上网电价	指	国家发改委制定的对新建发电项目实行按区域或省平均成本统一制定的电价，电网公司向发电企业收购电量时所执行的购电价格
弃风限电	指	风机可正常运作，但因电网消纳能力不足、风力发电不稳定、建设工期不匹配等而使得风电机组停止运作的现象
弃光限电	指	光伏电站可正常运作，但因电网消纳能力不足、光伏发电不稳定、建设工期不匹配等而使得光伏电站停止运作的现象
EPC	指	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模式
可再生能源补贴	指	可再生能源发电项目享受到的电价补贴
瓦（W）、千瓦（KW）、兆瓦（MW）、吉瓦（GW）	指	瓦特，功率单位，用于度量发电能力； 1GW=1,000MW=1,000,000KW=1,000,000,000W
千瓦时（kWh）	指	电的能量单位，电力行业常用的能源标准单位，1度=1 千瓦时



第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	立新能源	股票代码	001258
变更前的股票简称（如有）	无		
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	新疆立新能源股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	立新能源		
公司的外文名称（如有）	Xinjiang Lixin Energy Co., Ltd		
公司的外文名称缩写（如有）	无		
公司的法定代表人	陈龙		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	董爽	赵生萍
联系地址	新疆乌鲁木齐市经济技术开发区（头屯河区）玄武湖路 477 号新疆能源大厦 10 层	新疆乌鲁木齐市经济技术开发区（头屯河区）玄武湖路 477 号新疆能源大厦 10 层
电话	0991-3720088	0991-3720088
传真	0991-3921082	0991-3921082
电子信箱	lixinner@126.com	lixinner@126.com

三、其他情况

1、公司联系方式

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

适用 不适用

公司注册地址	新疆乌鲁木齐市经济技术开发区（头屯河区）玄武湖路 477 号新疆能源大厦 10 层
公司注册地址的邮政编码	830000
公司办公地址	新疆乌鲁木齐市经济技术开发区（头屯河区）玄武湖路 477 号新疆能源大厦 10 层
公司办公地址的邮政编码	830026
公司网址	无
公司电子信箱	lixinner@126.com

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用



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

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

适用 不适用

2025 年 2 月 25 日，公司召开第二届董事会第九次会议，审议通过了《新疆立新能源股份有限公司关于选举第二届董事会董事长的议案》及《新疆立新能源股份有限公司关于补选第二届董事会战略与 ESG 委员会委员及主任委员的议案》，会议选举陈龙先生为公司董事长，并补选陈龙先生为第二届董事会战略与 ESG 委员会委员及主任委员，根据《公司章程》的规定，陈龙先生同时将担任公司法定代表人。公司于 2025 年 3 月 5 日完成了法定代表人变更登记并换发公司营业执照。具体内容详见公司于 2025 年 2 月 26 日在巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）披露的相关公告。

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	496,252,902.03	528,049,822.57	-6.02%
归属于上市公司股东的净利润（元）	8,951,709.72	91,054,385.51	-90.17%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	4,214,653.59	91,533,373.09	-95.40%
经营活动产生的现金流量净额（元）	153,941,446.14	122,588,143.11	25.58%
基本每股收益（元/股）	0.01	0.10	-90.00%
稀释每股收益（元/股）	0.01	0.10	-90.00%
加权平均净资产收益率	0.31%	3.06%	减少 2.75 个百分点
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	16,775,516,283.21	15,290,092,124.15	9.71%
归属于上市公司股东的净资产（元）	2,909,838,716.63	2,910,877,611.01	-0.04%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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



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

适用 不适用

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

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-5,047.00	非流动资产处置损益
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	451,500.00	稳岗补贴及企业奖励金
受托经营取得的托管费收入	471,698.12	收集团公司托管费收入
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	3,763,339.34	赔偿收入及捐赠支出等
减：所得税影响额	-66,917.82	
少数股东权益影响额（税后）	11,352.15	
合计	4,737,056.13	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
风力发电增值税即征即退	10,607,523.58	符合国家政策规定，持续发生



第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

（一）主要业务

公司主要经营风力发电、光伏发电为主的新能源电力的资源开发、投资建设、生产销售、技术服务咨询等业务，生产商品为清洁电力能源。截止到2025年6月30日，公司拥有36家控股子公司，参股子公司1家；已投产运营的发电项目装机规模为2734MW（含独立储能），其中，风力发电项目并网装机容量1720.5MW；光伏发电项目并网装机容量853.50MW；独立储能项目并网装机容量160MW。另外，公司已核准的在建风光电项目装机规模为1100MW、独立储能项目装机规模为1200MW。

公司自成立以来，坚定不移做习近平总书记生态文明思想的积极践行者和推动者，深刻领会“四个革命、一个合作”能源安全新战略的重大意义，始终秉承“善用有限资源，创造无限价值”的经营理念，锚定“绿色低碳发展”和“高质量发展”的长远目标，以改善能源结构、实现绿色可持续发展为己任，主动融入新疆“十大产业集群”建设，围绕新能源新材料等战略新兴产业方向，深耕风力发电、光伏发电等清洁能源项目，助力新疆区域传统能源和新能源产业协同发展。报告期内，公司所属行业及主营业务未发生变化。

（二）经营模式

1.前期开发模式

公司项目前期开发主要流程涵盖资源获取与评估、预启动、项目立项、建设审批（含投资决策）四个阶段。

资源获取与评估/预启动：市场营销部负责筛选符合公司主业和发展定位的项目资源，编制预启动申请报公司审批。获批后，依据政府及行业规定积极向发改委等有关部门进行申报。

项目立项：项目取得政府核准（备案）批复后，由市场营销部提交正式立项申请，经公司审议通过，并履行董事会或股东大会决策程序。

建设审批（含投资决策）：工程管理部负责编制项目投资建设计划并提交建设申请。申请内容需包含建设筹备情况、效益指标测算、技术路线方案、建设时序计划、资金筹措方案、风险预判及保障措施等。该申请经公司审核批准后，正式下发建设批复。

2.采购模式

公司已建立覆盖资源开发、投资建设、生产运营、筹融资、人力资源等完备的采购管理制度。采购内容主要涵盖工程采购（如建筑安装）、物资采购（如设备材料）及服务采购（如智力咨询）。采购方



式包含公开招标、邀请招标、竞争性谈判、询价、零星采购及单一来源采购等。其中，“公开招标+集中采购”作为核心采购方式，有效规范了采购行为、合理控制了采购成本、保障了高标准采购质量。

3.生产模式

通过风力发电机与光伏电池板，将自然界的风能与太阳能转化为电能，并经由输变电系统接入公用电网，完成清洁电力能源的生产全过程。在此基础上，需综合考量自然资源变化、用电负荷波动、电网及电场设备检修技改计划、全社会电力供需平衡等因素，动态调度生产任务、优化交易策略。以此实现“度电必争、千瓦不让”的精细化运营目标，同时最大化度电效益，保障项目投资收益的稳定性。

4.销售模式

根据国家发改委《全额保障性收购可再生能源电量监管办法》，可再生能源发电项目的上网电量分为保障性收购电量和市场化交易电量。

保障性收购电量：依据国家可再生能源消纳保障机制、比重目标等规定确定，由电力市场相关责任主体承担收购义务。

市场化交易电量：通过市场化方式形成价格，其收购责任由售电企业、电力用户等电力市场各方共同承担。

目前，公司运营的电场（站）按其接入电网的要求参与市场化交易。对于未参与市场化交易的电场（站），公司依据项目核准时国家能源价格主管部门核定的上网电价，或与所接入电网企业签订的购售电合同约定的电价结算电费。

5.项目运维模式

基于多年运维实践，公司已构建完善的标准化运维体系：制定标准化作业流程，出台规范化的安全、运行、检修三大规程，从制度层面夯实了安全生产管理体系。同时，针对电场（站）地理位置差异及发电技术路线特点，公司创新应用“集控中心+自主运维”、“集控中心+委托运维”、“集控中心+无人值守”等多种现代化运维模式。该模式组合既能灵活适配各场站特性，又能有效保障运维质量与效率、降低运维成本，为电场（站）的安全稳定运行提供了有力支撑。

（三）行业情况说明

1.行业政策

（1）新能源市场化机制

国家发展改革委 国家能源局于 2025 年 1 月 27 日印发《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号），提出深化新能源上网电价市场化改革，推动风电、太阳能发电等新能源上网电量全部进入电力市场，上网电价通过市场交易形成；明确对增量项目纳入机制的电量规模由各地按国家要求合理确定，机制电价通过市场化竞价方式确定。



国家发展改革委、国家能源局、工业和信息化部、商务部和国家数据局等五部门于 2025 年 3 月 6 日联合印发了《关于促进可再生能源绿色电力证书市场高质量发展的意见》（发改能源〔2025〕262 号），《意见》在提出 2027 年、2030 年绿证市场建设目标基础上，从市场供给、消费需求、交易机制、应用场景、绿证走出去等方面提出十七条可操作可落地的具体措施。同时，《意见》从灵活满足用户多样化绿色电力消费需求角度出发，提出了完善绿证交易和绿色电力交易机制的具体举措。

国家发展改革委办公厅 国家能源局综合司于 2025 年 4 月 29 日印发《关于全面加快电力现货市场建设工作的通知》（发改办体改〔2025〕394 号），提到湖北电力现货市场要在 2025 年 6 月底前、浙江电力现货市场要在 2025 年底前转入正式运行，安徽、陕西力争在 2026 年 6 月底前转入正式运行。2025 年底前，福建、四川、辽宁、重庆、湖南、宁夏、江苏、河北南网、江西、河南、上海、吉林、黑龙江、新疆、蒙东、青海要启动现货市场连续结算试运行。

自治区发展改革委于 2025 年 6 月 22 日印发了《关于印发〈自治区贯彻落实深化新能源上网电价市场化改革实施方案（试行）〉的通知》（新发改能价〔2025〕350 号），《方案》提出坚持市场化改革、坚持因地制宜、坚持统筹协调三项原则；提出推动新能源上网电价全面由市场形成、建立新能源可持续发展价格结算机制、确定机制电量规模和电价水平、明确差价结算方式、明确执行期限和退出规则等五项任务；提出健全市场交易体系、强化政策协同、压实各方责任、做好跟踪监测等四项措施。《方案》对完善我区电力市场体系，加快构建更加高效协同的新型电力系统，推动绿色低碳发展也将起到积极作用。

（2）新型电力系统支撑技术

自治区发展改革委于 2025 年 1 月 23 日印发《新疆维吾尔自治区发展改革委关于征求〈新疆独立储能容量租赁试点方案（征求意见稿）〉意见建议的函》，规定了新疆独立储能容量租赁时的若干事宜，包括：出租方和承租方、独立储能须具备的条件、租赁的组织、合同的签订与执行等。

新疆电力交易中心于 2025 年 2 月发布《新疆电力交易实施细则》3.0 征求意见稿，表示逐步推进已纳入国家可再生能源电价附加补助政策范围内的绿电项目参与绿色电力交易，鼓励售电公司提供绿色电力零售套餐，市场初期，对购售双方按同一比例设置，暂定为 25%，后续可适时调整。

国家发展改革委 国家能源局联合于 2025 年 5 月 21 日印发《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》（发改能源〔2025〕650 号），《通知》共分为五部分。第一部分明确绿电直连项目的定义、分类、特征及原则；第二部分明确项目建设、规划统筹、模式创新、源荷匹配等方面要求；第三部分为加强运行管理，对绿电直连项目和电网企业提出具体要求；第四部分为交易与价格机制，鼓励项目作为整体参与电力市场，按规定缴纳相关费用，并明确计量结算要求；第五部分为组织保障，明确各部委与



机构的工作要求。

（3）地方能源规划

自治区发展改革委于 2025 年 3 月 22 日印发《关于印发〈自治区 2025 年能源工作要点〉的通知》，明确力争 2025 年，自治区能源供应保障能力持续增强、能源结构持续优化、能源产业发展质效进一步提升。预计 2025 年，发电装机超过 2.4 亿千瓦，新增新能源发电装机规模 5000 万千瓦；风电、太阳能发电量占全区发电量的比重提高到 25%左右，统筹提高区域能源协同保障能力、加快建设大型清洁能源基地、大力推动电力行业发展、持续深化电力体制改革。

国家能源局新疆监管办公室 新疆维吾尔自治区发展和改革委员会 新疆生产建设兵团发展和改革委员会于 2025 年 3 月 28 日联合发布《关于进一步规范新能源和新型并网主体涉网安全管理工作的通知》（新监能安全〔2025〕29 号），旨在加强新能源和新型并网主体的涉网安全管理，保障新疆电力系统的安全稳定运行。同时加强涉网安全规划建设管理、加强涉网性能复核测试、加强存量并网主体提升、加强涉网安全监督管理、加强涉网安全提升管理。

自治区发展和改革委员会与国家电网新疆电力有限公司于 2025 年 4 月 17 日联合印发《关于进一步深化改革做好新能源项目建设管理的通知》（新发改能源〔2025〕207 号），旨在优化新能源项目管理流程，激发市场活力，并确保有效投资。大幅下放审批权限，通过“择优备案”和“清退压减”机制，引导资源，明确划出红线，严厉禁止各种形式不合理要求，并主动对接国家最新政策，确保地方政策与国家导向一致，为新兴领域发展提供清晰、合规的路径，进一步激发市场活力，推动新疆新能源产业高质量发展。

（4）绿色低碳转型保障

国家能源局于 2025 年 2 月 27 日印发《关于印发〈2025 年能源工作指导意见〉的通知》（国能发规划〔2025〕16 号），提出了 2025 年能源工作的主要目标：供应保障能力方面，全国能源生产总量稳步提升。绿色低碳转型方面，非化石能源发电装机占比提高到 60%左右，非化石能源占能源消费总量比重提高到 20%左右。发展质量效益方面，火电机组平均供电煤耗保持合理水平，并提出 21 项年度重点任务。

自治区发展改革委同国网新疆电力有限公司于 2025 年 6 月 18 日印发了《关于提高新能源发展韧性 加快构建新型电力系统的通知》（新发改能源〔2025〕327 号），《通知》从完善产业政策、稳定市场预期、优化营商环境等多维度协同发力，提出 6 方面 21 条具体政策措施，积极为新能源发展注入动能、提升韧性。

自治区发展改革委于 2025 年 6 月 22 日印发了《关于印发〈自治区贯彻落实深化新能源上网电价市场化改革实施方案（试行）〉的通知》（新发改能价〔2025〕350 号），《方案》包括基本原则、主要



任务、保障措施三部分内容。在基本原则部分，提出坚持市场化改革、坚持因地制宜、坚持统筹协调三项原则。在主要任务部分，提出推动新能源上网电价全面由市场形成、建立新能源可持续发展价格结算机制、确定机制电量规模和电价水平、明确差价结算方式、明确执行期限和退出规则等五项任务。在保障措施部分，提出健全市场交易体系、强化政策协同、压实各方责任、做好跟踪监测等四项措施。同时，《方案》对完善我区电力市场体系，加快构建更加高效协同的新型电力系统，推动绿色低碳发展也将起到积极作用。

2.全国新能源整体发展情况

据2025年7月31日国家能源局公布，可再生能源继续保持新增装机的主体地位，接近全国总装机的六成。今年上半年，全国可再生能源新增装机2.68亿千瓦，同比增长99.3%，约占新增装机的91.5%。其中，风电新增5139万千瓦，太阳能发电新增2.12亿千瓦。截至今年6月底，全国可再生能源装机达到21.59亿千瓦，同比增长30.6%，约占我国总装机的59.2%，其中，风电装机5.73亿千瓦，太阳能发电装机11亿千瓦。1-6月份，全国发电设备累计平均利用1504小时，比上年同期降低162小时。2025年1-5月，国家能源局共计核发绿证10.93亿个，其中可交易绿证7.62亿个。2025年1-5月，全国交易绿证2.87亿个，其中绿色电力交易绿证9623万个。

据2025年6月26日国家发改委公布，目前全国新型储能规模已超过8000万千瓦，随着新能源全面进入市场，新型储能在电力现货市场中盈利模式和空间将更加广阔。

3.自治区新能源整体发展情况

据公开资料显示，2025年1—5月，全区新增新能源装机2688万千瓦，同比增长126.6%，新能源总装机突破1.3亿千瓦，占全区电源总装机比重达60%。截止4月初，新疆新型储能总装机规模突破1000万千瓦大关，达到1009.7万千瓦/3371.3万千瓦时，装机规模位居全国前列、西部第一。1-5月份，全疆规模以上工业企业发电量2187.23亿千瓦时，同比下降1.1%。其中，风力发电量同比下降4.4%，太阳能发电量同比增长25.6%。

二、核心竞争力分析

（一）资源优势

公司运营的风电场、光伏电站主要位于新疆，区位优势显著。新疆地域辽阔，风能、太阳能资源丰富，是国家“十四五”规划及2035年远景目标纲要明确建设的大型清洁能源基地。

风能资源：年风功率密度 ≥ 150 瓦/平方米的区域面积达12.6万平方千米，全疆均属全国I类、III类风能资源区；技术可开发量7.8亿千瓦（占全国15.4%，居全国第二），集中于达坂城、阿拉山口、塔



城老风口、额尔齐斯河谷、小草湖、哈密三塘湖—淖毛湖、哈密东南部、十三间房、罗布泊、准东等十大风区，适宜大型并网风电项目。

太阳能资源：年日照时数 2,550-3,500 小时，年辐射总量全国第二（仅次于西藏）；全疆属全国I类、II类资源区，戈壁、荒漠等未利用土地广阔，适宜规模化光伏工程建设。

（二）项目优势

新疆“十四五”规划明确提出：构建国家级新能源基地，建成准东千万千瓦级新能源基地，推进哈密北、南疆环塔里木千万千瓦级清洁能源区建设，扩大“疆电外送”能力。

疆电外送进展：2023年8月8日，“疆电外送”第三通道哈密送重庆±800千伏特高压直流输电工程开工建设。该工程起点位于新疆哈密市，落点位于重庆渝北区，全长 2,290 公里。建成后，每年向重庆输送电量超 360 亿度，配套风电、光伏、光热等新能源 1,020 万千瓦，支撑性煤电 400 万千瓦，新能源的电量占比超过 50%，显著提升新疆新能源的消纳能力。2024年9月28日，“疆电外送”第四通道若羌至四川送重庆±800千伏特高压直流输电工程开工建设，计划配套 396 万千瓦煤电和不低于 1250 万千瓦新能源。同时，积极推进新疆若羌—青海花土沟 750 千伏联网等工程前期工作，力争到“十四五”末“疆电外送”电量达到 1,800 亿千瓦时。

公司项目布局：哈密国投新风三塘湖 200MW 风电项目、哈密新风能源烟墩 200MW 风电项目、哈密新风光红星二场 50MWp 光伏项目、哈密国投新光山口 50MWp 光伏项目和伊吾淖毛湖 49.5MW 风电项目均为“天中直流”外送配套电源项目；吉木萨尔 300MW 光伏为“吉泉直流”外送配套电源项目。2023年7月合资成立新疆华电天山发电公司，负责第三通道配套电源项目建设及多能互补统筹管理，2025年6月10日疆电外送三通道外送通道配套 810 万发电项目已部分投运。下一步，公司将积极争取更多疆电外送项目的开发权。

（三）股东资源优势

公司控股股东新疆能源集团是新疆能源产业发展的“主力军”，也是推动新疆“十大产业集群”高质量发展的重要骨干企业。集团已形成煤炭、油气、矿产资源、清洁能源电力生产与供应、能源服务及主业配套等多元产业协同发展的新格局。控股股东雄厚的产业背景及综合实力为公司持续扩大主业规模提供了强有力的支撑，集团与新疆自治区各级政府的良好战略合作关系也为公司发展提供有利条件。作为集团旗下唯一一家上市公司，立新能源是集团整合内部同质资源和资产的重要载体，未来将持续做优、做大、做强新能源产业，更好地支撑国家“三基地一通道”建设和国家能源资源战略保障基地建设。为消除同业竞争，能源集团已就旗下与立新能源构成同业竞争关系的 335 万千瓦新能源发电项目出具《避免同业竞争的函》，承诺在 5 年内通过资产重组、股权置换、业务调整等方式，以公平、公允的市场价格将



相关业务注入上市公司。目前，上述涉及同业竞争的项目已全权委托公司运营管理，进一步体现了集团对公司发展的支持与信心。

（四）项目开发运维及管理优势

十余年专注可再生能源发电，形成核心竞争力：

- 1.全流程管控：精通项目开发、建设、运营全周期，具备市场开拓、施工管理、成本控制等关键能力；
- 2.安全零事故：电场（站）持续稳定运行，安全生产“零事故、零伤亡”；
- 3.效率持续提升：通过管理优化与技术升级，不断提高发电效率及经济效益。

（五）人才优势

公司自成立以来，始终聚焦主业发展，坚持走专业化道路。经营期间，公司十分注重人才培养并持续投入大量资源，通过不间断的内部轮岗培训、定岗培训等多种形式培养复合型人才和专业岗位人才，不断提高员工综合素质和专业技能。公司核心管理团队成员致力于电力行业多年，熟悉新能源行业业务模式和发展趋势，在项目投资、开发、建设、运营等方面拥有丰富的经验。截止 2025 年 6 月 30 日，公司正式员工 243 名，平均年龄 36 岁，其中本科及以上学历占比为 70.78%，经过多年实践已培育出一支年龄结构合理、文化层次高、专业能力强、综合素质好的人才队伍。

（六）可持续发展能力优势

截至 2025 年 6 月底，公司已核准的在建风光电项目装机规模为 1100MW、独立储能项目装机规模为 1200MW，与能源集团、华电新能源共同投资建设的哈密至重庆±800 特高压直流外送通道配套 810 万发电项目，火电项目于 6 月 10 日投运。公司在加快新能源项目开发和建设的同时，积极拓展新能源车充电站、综合售电服务等新能源与多产业耦合发展应用新场景。公司拥有良好信用记录和银企关系，资金保障能力较强，积累了良好的信用记录，银企关系稳定；公司将通过公开市场定向增发、发行绿色公司债券、发行可转债等多种金融工具模式，拓宽融资渠道，资金来源有保障。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	496,252,902.03	528,049,822.57	-6.02%	
营业成本	252,749,930.06	236,993,822.78	6.65%	



销售费用	0.00	0.00		
管理费用	17,346,427.61	14,344,220.02	20.93%	
财务费用	101,327,736.88	94,191,324.76	7.58%	
所得税费用	5,639,274.74	19,271,541.16	-70.74%	主要系本报告期利润减少所致
研发投入	2,309,570.17	1,468,538.61	57.27%	主要系本期研发投入加大
经营活动产生的现金流量净额	153,941,446.14	122,588,143.11	25.58%	
投资活动产生的现金流量净额	-674,021,906.93	-1,286,148,244.70	47.59%	主要系续建项目投资支出的现金减少所致。
筹资活动产生的现金流量净额	834,947,740.30	1,071,084,130.76	-22.05%	
现金及现金等价物净增加额	314,867,279.51	-92,475,970.83	440.49%	基于上述现金流量变动原因综合所致。
利润总额	14,300,720.55	109,959,561.15	-86.99%	公司半年报利润下降主要原因一是受新能源发电项目补贴核查进度影响，项目纳入补贴合规清单周期较长，应收新能源发电补贴回款滞后，导致报告期内公司应收账款规模及账龄增加，相应计提的信用减值损失较上年同期增加4,841.04万元；二是公司下属天中直流外送项目上半年电网对送出线路检修停电13天、主变检修限负荷运行，上年国网上述检修工作是10月完成，造成上述项目限电率较上年同期增幅较大，项目发电收入同比下降4,297万元，毛利率下降6.32%。
净利润	8,661,445.81	90,688,019.99	-90.45%	同上
归母净利润	8,951,709.72	91,054,385.51	-90.17%	同上

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	496,252,902.03	100%	528,049,822.57	100%	-6.02%
分行业					
电力、热力生产	466,798,105.10	94.06%	524,526,644.08	99.33%	-11.01%



和供应业					
购售电服务及其他	29,454,796.93	5.94%	3,523,178.49	0.67%	736.03%
分产品					
风力发电	263,262,921.20	53.05%	298,633,307.61	56.55%	-11.84%
光伏发电	203,535,183.90	41.01%	225,893,336.47	42.78%	-9.90%
购售电服务及其他	29,454,796.93	5.94%	3,523,178.49	0.67%	736.03%
分地区					
西北地区销售	496,252,902.03	100.00%	528,049,822.57	100.00%	-6.02%

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
电力、热力生产和供应业	466,798,105.10	244,909,085.48	47.53%	-11.01%	4.08%	-7.61%
分产品						
风力发电	263,262,921.20	122,733,828.02	53.38%	-11.84%	1.71%	-6.21%
光伏发电	203,535,183.90	122,175,257.46	39.97%	-9.90%	6.58%	-9.28%
分地区						
西北地区销售	496,252,902.03	252,749,930.06	49.07%	-6.02%	6.65%	-6.05%

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

适用 不适用

四、非主营业务分析

适用 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	6,060,462.79	42.38%	主要系本报告期对联营企业按权益法核算确定的收益。	是
营业外收入	6,107,653.22	42.71%	主要系本报告期收到发电项目的电量损失补偿。	否
营业外支出	2,344,313.88	16.39%	捐赠支出等	否

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		



货币资金	455,126,856.75	2.71%	253,903,570.12	1.66%	1.05%	
应收账款	2,189,450,491.77	13.05%	2,002,424,460.94	13.10%	-0.05%	
存货	208,046.02	0.00%	397,756.54	0.00%	0.00%	
长期股权投资	806,965,093.54	4.81%	796,818,120.00	5.21%	-0.40%	
固定资产	5,653,103,285.57	33.70%	5,852,896,994.10	38.28%	-4.58%	
在建工程	6,534,192,304.16	38.95%	5,399,456,013.36	35.31%	3.64%	
使用权资产	33,422,239.69	0.20%	35,511,376.98	0.23%	-0.03%	
短期借款	1,634,843,491.28	9.75%	1,262,740,926.66	8.26%	1.49%	
合同负债	62,159.09	0.00%	12,386.87	0.00%	0.00%	
长期借款	6,826,666,129.07	40.69%	6,813,228,071.55	44.56%	-3.87%	
租赁负债	7,054,986.15	0.04%	6,664,557.66	0.04%	0.00%	
长期应付款	1,909,134,329.21	11.38%	1,840,652,549.60	12.04%	-0.66%	

2、主要境外资产情况

适用 不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

4、截至报告期末的资产权利受限情况

单位：元

项目	余额	受限原因
货币资金	7,298,349.37	ETC 押金及保证金
应收账款	3,009,509,458.94	本公司以签订长期借款质押合同的对应发电项目的应收发电款回款权作为质物取得银行长期借款
固定资产	2,482,247,183.11	本公司以出租赁物所有权的方式取得融资租赁款
在建工程	1,117,395,172.22	本公司以出租赁物所有权的方式取得融资租赁款
合计	6,616,450,163.64	

六、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
676,221,859.93	1,292,982,224.34	-47.70%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用



3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期（如有）	披露索引（如有）
奇台县30万千瓦风光同场项目	自建	是	风力、太阳能发电	11,072,221.64	1,040,092,591.47	自筹、金融机构贷款	98.97%	0.00	0.00	在建期	2022年8月24日	2022-014
立新能源三塘湖20万千瓦/80万千瓦时储能规模+80万千瓦风电项目	自建	是	风力发电	382,506,571.98	1,606,651,509.15	自筹、金融机构贷款	81.23%	0.00	0.00	在建期	2022年9月1日	2022-022
立新和田县300兆瓦/1200兆瓦时构网型独立储	自建	是	发电、输电、供配电业务	343,854,360.32	343,854,360.32	自筹、金融机构贷款	56.87%	0.00	0.00	在建期	2025年2月8日	2025-015



能项目												
立新皮山县200兆瓦/800兆瓦时构网型独立储能项目	自建	是	发电、输电、供电业务	356,447,238.25	356,447,238.25	自筹、金融机构贷款	83.41%	0.00	0.00	在建期	2025年6月5日	2025-061
合计	--	--	--	1,093,880,392.19	3,347,045,699.19	--	--	0.00	0.00	--	--	--

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用
公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用
公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用
公司报告期无募集资金使用情况。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用
公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

交易对方	被出售股权	出售日	交易价格(万元)	本月初起至出售日该股权为上市公司贡献	出售对公司的影响	股权出售为上市公司贡献的净利润占净利	股权出售定价原则	是否为关联交易	与交易对方的关联关系	所涉及的股权是否已	是否按计划如期实施,如未按计划实施,	披露日期	披露索引



				的净利润 (万元)		润总 额的 比例				全 部 过 户	应 当 说 明 原 因 及 公 司 已 采 取 的 措 施		
新疆能源（集团）北疆投资有限责任公司	49%	2025年6月25日	220	0	基建期，暂无影响	0.00%	交易双方根据市场公允价值评估确定	是	公司控股股东下属全资子公司	不适用	是	2025年6月25日	2025-066

八、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：万元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
乌鲁木齐托里新风发电有限公司	子公司	风力发电	20250	73,722.80	28,523.65	3,356.78	-998.57	-1,084.98
哈密国投新风发电有限公司	子公司	风力发电	29000	131,938.13	58,633.02	8,810.68	1,548.17	1,315.93
哈密新风能源发电有限公司	子公司	风力发电	29000	116,265.24	28,039.84	6,278.93	-333.77	-282.32
吉木萨尔县新风新能源有限公司	子公司	太阳能发电	16900	58,416.17	17,964.77	3,500.59	598.27	553.57
阜康市新风新能源有限公司	子公司	太阳能发电	5400	20,262.58	5,946.21	781.93	-275.02	-232.11
哈密国投新光发电有限公司	子公司	太阳能发电	8600	46,873.55	12,575.93	3,045.01	666.69	566.69
哈密新光发电有限公司	子公司	太阳能发电	8700	32,522.13	13,549.56	2,917.85	775.10	658.82
吉木萨尔县立新光发电有限公司	子公司	太阳能发电	46600	196,673.68	43,521.69	7,859.19	-1,702.21	-1,695.21
伊吾淖毛湖风之力风力发电有限公司	子公司	风力发电	5000	42,092.19	7,657.86	1,160.90	-201.95	-126.24



报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
和田县立新综合能源有限公司	新设	尚在基建期，暂无影响
皮山县立新综合能源有限公司	新设	尚在基建期，暂无影响
和田市立新综合能源有限公司	新设	尚在基建期，暂无影响
民丰县立新综合能源有限公司	新设	尚在基建期，暂无影响
奎屯市立新综合能源有限公司	新设	尚在基建期，暂无影响

主要控股参股公司情况说明

无。

九、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1. 产业政策变动及市场化交易占比提升导致上网电价下降的风险及应对

风险概要：随着可再生能源产业逐步进入成熟期，电力体制改革也在同步进行。近年来相关政策的总体趋势是减少发电补贴、扩大市场化交易、丰富交易模式。根据新疆发改委《自治区贯彻落实深化新能源上网电价市场化改革实施方案（试行）》（新发改能价〔2025〕350号）的通知，明确自2025年11月起，新能源发电项目上网电量全部进入电力市场，上网电价通过市场交易形成。新能源区分存量补贴项目、存量平价项目和增量项目，分别确定年度机制电量规模、机制电价水平和执行期限。上述政策预计将导致公司发电项目尤其是增量项目未来售电均价呈下降趋势。

应对措施：公司将采取有效的售电策略，快速降本增效适应新的竞争格局，打造自身的核心竞争力。

2. 部分补贴项目未纳入“合规清单”和补贴款回款周期变长的风险及应对

风险概要：2022年3月，国家发改委、国家能源局、财政部联合下发《关于开展可再生能源发电补贴自查工作的通知》，在全国范围内开展可再生能源发电补贴核查工作，通过企业自查、现场检查、重点督查相结合的方式，进一步摸清补贴底数，严厉打击可再生能源发电骗补等行为。2023年1月，国家电网和南方电网公布了《关于公布第一批可再生能源发电补贴合规项目清单的公告》。

上述公告中，公司在运营项目中可享有发电补贴项目共计15个，其中5个项目已纳入第一批合规清单，其余10个项目尚未被纳入第一批合规项目清单，截至目前上述补贴核查工作尚未结束，核查结果存在不确定性，导致公司应收账款规模和账龄不断增长，进而影响公司的资产负债率及经营活动现金流，对公司生产经营产生不利影响。



应对措施：针对应收账款，公司采用了相比同行业上市公司更为严谨的应收账款坏账计提会计估计，此外，公司应收新能源补贴款的资金来源主要为财政专项资金以及中央国库，全部为国家信用，到期不能收回的可能性较小。

3.资产负债率较高的风险及应对

风险概要：风力发电、光伏发电行业属于资金密集型行业。报告期内，公司投入了大量资金用于风力电站、光伏电站建设等资本性支出，新能源项目建设资金的来源主要为公司自有资金及金融机构借款，其中自有资金一般占比 20%，借款资金占比 80%，公司资产负债率持续提升，如果公司应收的可再生能源补贴款收回周期持续变长，或受限于融资渠道有限而不能及时进行融资，公司将面临一定偿债风险。

应对措施：目前公司正在采用多种方式降低负债水平、控制债务融资规模，如股东资金支持、申请向特定对象发行 A 股股票、申报类 REITs 等，随着后续各项权益融资工具的使用，公司资产负债水平将得到降低。同时，随着公司投资项目落地，前期投入将逐步转化为显著的经营成果，盈利能力将得到显著提升，资产负债水平将逐步控制在合理范围。

4.弃风、弃光限电风险及应对

由于风力大小、太阳光照强度存在间歇性和波动性的特点，风力、光伏发电具有一定的随机性。电网需要根据包括风电、光伏在内的各类型发电机组发电量的大小和电网用电量的变化情况，相应调整各类型发电机组的发电量，使得电网总发电量与用电量保持平衡。当电网的调峰能力不足，不能完全接受风力、光伏发电向电网输送的电能时，电网会降低风力、光伏发电机组的发电能力，使得部分风力、太阳能资源无法得到利用。此外，因公司目前运营的风力电站、光伏电站主要位于新疆区域，虽然风能、太阳能资源丰富，但受限于本地消纳需求有限、电网远距离输送能力有限等不利因素影响，新疆地区弃风率、弃光率一直高于全国平均水平。上述因素所产生弃风限电、弃光限电的现象，可能会对公司发电量产生影响，进而影响公司盈利能力。

应对措施：随着特高压输电线路的建设以及智能电网的发展，弃风限电、弃光限电的情况将得到缓解。

十一、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

是 否

公司是否披露了估值提升计划。

是 否



公司于2025年3月25日召开第二届董事会第十次会议，审议通过《新疆立新能源股份有限公司市值管理制度》，具体内容详见2025年3月27日披露于巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）的《新疆立新能源股份有限公司市值管理制度》。

十二、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 否

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
范兵	董事、董事长	离任	2025年02月06日	工作调动
陈龙	董事、董事长	被选举	2025年02月25日	工作调动

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

四、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

是 否

五、社会责任情况

2025年上半年，立新能源坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，牢固树立以人民为中心的发展思想，坚决落实集团党委“15421”战略部署，在推动绿色发展、护航实体经济、赋能企业发展、企业公民责任等方面，积极有效履行区属国有企业的社会责任。

立新能源聚焦脱贫攻坚工作，将文化润疆、民族团结、经济发展、社会和谐、边疆稳定、人民富裕作为企业的重要责任，始终秉承“帮思想、帮门路、帮项目、帮资金”的思路，层层压实责任，切实凝聚



起公司脱贫攻坚的强大合力。上半年，向对口帮扶“访惠聚”工作队捐赠 66 万余元，积极践行国企初心使命，全面履行国企社会责任，全力支持当地产业振兴和公益事业发展。

下半年，公司将再接再厉，继续秉承创造价值才有价值的理念，完善公司社会责任体系，积极承担上市公司社会责任，贡献更多的“国企力量”。



第五节 重要事项

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

适用 不适用

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用 不适用



九、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
金风科技股份有限公司及其控股子公司	控股股东董事长兼任董事的公司	向关联人采购固定资产及服务	风力发电机组及配套塔筒采购、场站运维、风机技改	交易双方根据市场公允价格协商确定	参考市场价格后的协议价	19,129.4	30.43%	147,600	否	现金及应付票据	不适用	2025年3月27日	2025-027
新疆能源集团及其控股子公司	控股股东及其子公司	接受关联人提供的服务、采购及接受劳务的关联交易	下网电费、运营服务费、租赁费、电力交易费、杂费	交易双方根据市场公允价格协商确定	参考市场价格后的协议价	287.17	12.51%	9,500	否	现金及应付票据	不适用	2025年3月27日	2025-027
新疆能源集团及其控股子公司	控股股东及其子公司	接受关联人提供租赁的关联交易	租赁费	交易双方根据市场公允价格协商确定	参考市场价格后的协议价	174.6	32.81%		否	现金及应付票据	不适用	2025年3月27日	2025-027



新疆能源集团及其控股子公司	控股股东及其子公司	向关联人提供服务的关联交易	服务费	交易双方根据市场公允价格协商确定	参考市场价格后的协议价	886.97	44.20%	1,600	否	现金及应付票据	不适用	2025年3月27日	2025-027
合计				--	--	20,478.14	--	158,700	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				2025年度日常关联交易预计总金额为158,700万元，上半年实际发生20,478.14万元，实际发生额占预计额度的12.90%。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				不适用									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值（万元）	转让资产的评估价值（万元）（如有）	转让价格（万元）	关联交易结算方式	交易损益（万元）	披露日期	披露索引
新疆能源（集团）北疆投资有限责任公司	公司控股股东下属全资子公司	股权出售	股权出售	交易双方根据市场公允价格评估确定	220.5	220	220	现金	-0.5	2025年6月25日	2025-066
转让价格与账面价值或评估价值差异较大的原因（如有）				不适用							
对公司经营成果与财务状况的影响情况				无							
如相关交易涉及业绩约定的，报告期内的业绩实现情况				无							

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期末未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。



5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

公司与存在关联关系的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

经公司 2025 年 1 月 10 日第二届董事会第七次会议、2025 年 1 月 27 日 2025 年第一次临时股东大会审议通过，立新能源放弃参股公司新疆华电天山发电有限公司增资的优先认购权，引入投资方能源集团以货币增资。详见公司于 2025 年 1 月 11 日披露的《新疆立新能源股份有限公司关于参股子公司增资及放弃优先认购权暨关联交易的公告》。

经公司 2025 年 6 月 23 日第二届董事会第十五次会议、2025 年 7 月 10 日 2025 年第四次临时股东大会审议通过，立新能源将下属全资子公司和田县立新综合能源有限公司、皮山县立新综合能源有限公司、和田市立新综合能源有限公司、民丰县立新综合能源有限公司各 49%股权转让给公司控股股东新疆能源（集团）有限责任公司全资子公司新疆能源（集团）北疆投资有限责任公司并增资。详见公司于 2025 年 6 月 25 日披露的《新疆立新能源股份有限公司关于转让子公司部分股权并增资暨关联交易的公告》。

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

（1）托管情况

适用 不适用

托管情况说明

2024 年 8 月，能源集团与立新能源、新疆能源（集团）北疆投资有限责任公司（以下简称“北疆公司”）签署《委托经营管理协议》，将北疆公司委托给立新能源经营管理，每一结算周期托管费用为固定 100 万元（含税）。本报告期应收能源集团托管费用 50 万元（含税）。

2025 年 4 月，控股股东能源集团的全资子公司新疆能源（集团）投资有限责任公司与立新能源、新疆能源（集团）哈密清洁能源有限责任公司（以下简称“哈密清洁能源”）签署《委托经营管理协议》，将哈密清洁能源委托给立新能源运营管理。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目



适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的托管项目。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

本公司租赁主要为使用权资产中的土地租赁，本期新增土地租赁 870,726.08 元。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的租赁项目。

2、重大担保

适用 不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
哈密新风光发电有限公司		82,000	2015 年 08 月 06 日	9,092.37	连带责任担保	/	/	15 年	否	否
吉木萨尔县新风光能源有限公司		14,000	2015 年 10 月 30 日	4,392.21	连带责任担保	/	/	15 年	否	否



吉木萨尔县新风新能源有限公司		35,000	2020年10月21日	24,396.48	连带责任担保	/	/	15年	否	否
吉木萨尔县立新光电有限公司		36,200	2020年10月16日	13,670	连带责任担保	/	/	15年	否	否
吉木萨尔县立新光电有限公司		17,500	2020年12月11日	10,300	连带责任担保	/	/	15年	否	否
吉木萨尔县立新光电有限公司		36,000	2020年10月26日	24,600	连带责任担保	/	/	16年	否	否
胡杨河市锦华光伏发电有限公司		16,200	2020年12月25日	10,472.69	连带责任担保	/	/	15年	否	否
哈密新风能源发电有限公司		8,000	2020年11月04日	800	连带责任担保	/	/	5年	否	否
哈密新风能源发电有限公司		1,900	2020年11月04日	190	连带责任担保	/	/	5年	否	否
乌鲁木齐托里新风发电有限公司		21,523	2021年06月29日	16,027	连带责任担保	/	/	13年	否	否
哈密新风能源发电有限公司		20,900	2021年06月18日	14,400	连带责任担保	/	/	10年	否	否
哈密国投新光发电有限公司		15,900	2021年06月18日	10,400	连带责任担保	/	/	10年	否	否
哈密伊吾县立新风力发电有限公司		6,400	2021年10月16日	4,353.5	连带责任担保	/	/	15年	否	否
奇台县新风新能源有限公司		4,000	2021年10月16日	3,073.37	连带责任担保	/	/	16年	否	否
哈密新风光伏发电		13,000	2021年10月28日	9,300	连带责任担保	/	/	10年	否	否



电有限公司										
伊吾淖毛湖风力发电有限公司		24,900	2021 年 12 月 11 日	16,015.18	连带责任担保	/	/	15 年	否	否
乌鲁木齐托里新风发电有限公司		6,000	2022 年 03 月 10 日	2,400	连带责任担保	/	/	5 年	否	否
吉木萨尔县新风新能源有限公司		3,780	2022 年 03 月 18 日	1,134	连带责任担保	/	/	5 年	否	否
阜康市新风新能源有限公司		4,100	2022 年 03 月 30 日	2,350	连带责任担保	/	/	9 年	否	否
吉木萨尔县立新光电有限公司		1,130	2022 年 04 月 22 日	598.81	连带责任担保	/	/	14 年	否	否
胡杨河市立新电力有限公司		4,840	2022 年 05 月 26 日	2,950	连带责任担保	/	/	9 年	否	否
哈密国投新风发电有限公司		22,000	2022 年 05 月 27 日	14,500	连带责任担保	/	/	8 年	否	否
哈密国投新风发电有限公司		13,000	2023 年 06 月 16 日	10,300	连带责任担保	/	/	8 年	否	否
吉木萨尔县立新光电有限公司		7,300	2022 年 06 月 07 日	2,900	连带责任担保	/	/	8 年	否	否
若羌县立新发电有限公司		22,800	2022 年 12 月 14 日	12,796.97	连带责任担保	/	/	15 年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)			0	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)						0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)			0	报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)						221,412.58
子公司对子公司的担保情况										
担保对	担保	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类	担	反	担保	是	是



对象名称	额度 相关 公告 披露 日期			型	保物 (如有)	担 保 情 况 (如有)	期	否 履 行 完 毕	否 为 关 联 方 担 保
公司担保总额（即前三大项的合计）									
报告期内审批担 保额度合计 (A1+B1+C1)		0	报告期内担保实际发生额合 计 (A2+B2+C2)						0
报告期末已审批 的担保额度合计 (A3+B3+C3)		0	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)						221,412.58
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例									76.09%
其中：									
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额 (D)									0
直接或间接为资产负债率超过 70%的被担保对象提供 的债务担保余额 (E)									123,847.15
上述三项担保金额合计 (D+E+F)									123,847.15

采用复合方式担保的具体情况说明

无。

3、委托理财

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用



第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	464,623,925	49.78%				-675	-675	464,623,250	49.78%
1、国家持股	0	0.00%				0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	442,201,500	47.38%				0	0	442,201,500	47.38%
3、其他内资持股	22,422,425	2.40%				-675	-675	22,421,750	2.40%
其中：境内法人持股	22,419,500	2.40%				0	0	22,419,500	2.40%
境内自然人持股	2,925	0.00%				-675	-675	2,250	0.00%
4、外资持股	0	0.00%				0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%				0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%				0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	468,709,409	50.22%				675	675	468,710,084.00	50.22%
1、人民币普通股	468,709,409	50.22%				675	675	468,710,084.00	50.22%
2、境内上市的外资股	0	0.00%				0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%				0	0	0	0.00%



外资股									
4、其他	0	0.00%			0	0	0	0.00%	
三、股份总数	933,333,334	100.00%			0	0	933,333,334	100.00%	

股份变动的的原因

适用 不适用

吴晓婷女士于 2024 年 5 月 28 日辞去公司副总经理职务，其本人辞职后购买的公司股票根据《公司法》《证券法》

《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 18 号——股东及董事、高级管理人员减持股份》相关规定予以锁定；报告期其所持股份 2,250 股计入高管锁定股，对比上年减少 675 股。

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

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

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
新疆能源（集团）有限责任公司	442,201,500	0	0	442,201,500	首发限售股	2025 年 8 月 1 日
井冈山筑力管理咨询合伙企业（有限合伙）	16,648,800	0	0	16,648,800	首发限售股	2025 年 8 月 1 日
井冈山和风管理咨询合伙企业（有限合伙）	5,770,700	0	0	5,770,700	首发限售股	2025 年 8 月 1 日
吴晓婷	2,925	675	0	2,250	高管限售股	吴晓婷女士已于 2024 年 5 月 28 日辞去公司副总经理职务，其所持股份在其就任时



						确定的任期内和任期届满后6个月内按照75%予以锁定。
合计	464,623,925	675	0	464,623,250	--	--

二、证券发行与上市情况

适用 不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	58,968		报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0				
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
新疆能源（集团）有限责任公司	国有法人	47.38%	442,201,500	0	442,201,500	0	0	0
新疆维吾尔自治区哈密市国有资产投资经营有限公司	国有法人	7.64%	71,329,200	0	0	71,329,200	0	0
山东电力建设第三工程有限公司	国有法人	6.68%	62,358,900	-9333300	0	62,358,900	0	0
新疆国有资本产业投资基金有限合伙企业	境内非国有法人	6.01%	56,068,200	0	0	56,068,200	0	0
井冈山筑力管理咨询合伙企业（有限合伙）	境内非国有法人	1.78%	16,648,800	0	16,648,800	0	0	0
全国社保基金五零三组合	其他	1.61%	15,000,000	5122200	0	15,000,000	0	0
井冈山和风管理咨询合伙企业（有限合伙）	境内非国有法人	0.62%	5,770,700	0	5,770,700	0	0	0
招商银行股份有限	其他	0.28%	2,582,200	285700	0	2,582,200	0	0



公司一南方中证 1000 交易型开放式指数证券投资基金								
刘柳军	境内自然人	0.20%	1,910,000	510000	0	1,910,000	0	0
薛孝利	境内自然人	0.19%	1,776,400	-423200	0	1,776,400	0	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司控股股东新疆能源（集团）有限责任公司与上述股东之间不存在关联关系，也不属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人；未知上述其他股东之间是否存在关联关系及是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 11）	无							
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
新疆维吾尔自治区哈密市国有资产投资经营有限公司	71,329,200	人民币普通股	71,329,200					
山东电力建设第三工程有限公司	62,358,900	人民币普通股	62,358,900					
新疆国有资本产业投资基金有限合伙企业	56,068,200	人民币普通股	56,068,200					
全国社保基金五零三组合	15,000,000	人民币普通股	15,000,000					
招商银行股份有限公司一南方中证 1000 交易型开放式指数证券投资基金	2,582,200	人民币普通股	2,582,200					
刘柳军	1,910,000	人民币普通股	1,910,000					
薛孝利	1,776,400	人民币普通股	1,776,400					
招商银行股份有限公司一华夏中证 1000 交易型开放式指数证券投资基金	1,525,400	人民币普通股	1,525,400					
王广燕	1,414,100	人民币普通股	1,414,100					
香港中央结算有限公司	1,239,143	人民币普通股	1,239,143					
前 10 名无限售条件股东之间，以及前 10 名无限售条件股东和前 10 名股东之间关联关系或一致	公司控股股东新疆能源（集团）有限责任公司与上述股东之间不存在关联关系，也不属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人；未知上述其他股东之间是否存在关联关系及是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。							



行动的说明	
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	无

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

四、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2024 年年报。

五、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

新控股股东名称	新疆能源（集团）有限责任公司
变更日期	2025 年 02 月 17 日
指定网站查询索引	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）和经济参考网（ http://www.jjckb.cn ）的公司《关于控股股东权益变动暨控股股东被吸收合并完成过户登记的公告》（公告编号：2025-018）。
指定网站披露日期	2025 年 02 月 19 日

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。



六、优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。



第七节 债券相关情况

适用 不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：新疆立新能源股份有限公司

2025年06月30日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	455,126,856.75	253,903,570.12
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	0.00	0.00
衍生金融资产		
应收票据	18,254,823.99	13,385,360.04
应收账款	2,189,450,491.77	2,002,424,460.94
应收款项融资	0.00	0.00
预付款项	15,899,674.52	10,005,201.75
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	52,558,035.04	30,574,467.78
其中：应收利息		
应收股利	0.00	0.00
买入返售金融资产		
存货	208,046.02	397,756.54
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	600,431,464.33	536,852,189.83
流动资产合计	3,331,929,392.42	2,847,543,007.00



非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资	0.00	0.00
其他债权投资	0.00	0.00
长期应收款		
长期股权投资	806,965,093.54	796,818,120.00
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	5,653,103,285.57	5,852,896,994.10
在建工程	6,534,192,304.16	5,399,456,013.36
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	33,422,239.69	35,511,376.98
无形资产	286,387,758.56	247,363,252.19
其中：数据资源		
开发支出	0.00	0.00
其中：数据资源		
商誉	7,326.02	7,326.02
长期待摊费用	3,353,561.83	617,600.80
递延所得税资产	116,794,779.88	101,670,056.92
其他非流动资产	9,360,541.54	8,208,376.78
非流动资产合计	13,443,586,890.79	12,442,549,117.15
资产总计	16,775,516,283.21	15,290,092,124.15
流动负债：		
短期借款	1,634,843,491.28	1,262,740,926.66
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	0.00	111,463,992.88
应付账款	1,789,799,904.43	1,270,173,389.36
预收款项	0.00	0.00
合同负债	62,159.09	12,386.87
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	2,788,541.37	16,103,628.83
应交税费	34,242,824.54	30,686,963.44
其他应付款	46,661,725.62	2,404,216.53
其中：应付利息	0.00	0.00



应付股利	0.00	0.00
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	1,263,557,756.26	973,032,496.48
其他流动负债	7,199.54	1,360.02
流动负债合计	4,771,963,602.13	3,666,619,361.07
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	6,826,666,129.07	6,813,228,071.55
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	7,054,986.15	6,664,557.66
长期应付款	1,909,134,329.21	1,840,652,549.60
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债	1,288,050.90	1,442,925.27
其他非流动负债	43,883,159.55	44,634,412.72
非流动负债合计	8,788,026,654.88	8,706,622,516.80
负债合计	13,559,990,257.01	12,373,241,877.87
所有者权益：		
股本	933,333,334.00	933,333,334.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,241,263,948.83	1,237,182,485.08
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	3,948,649.92	2,154,051.99
盈余公积	37,703,284.21	37,703,284.21
一般风险准备		
未分配利润	693,589,499.67	700,504,455.73
归属于母公司所有者权益合计	2,909,838,716.63	2,910,877,611.01
少数股东权益	305,687,309.57	5,972,635.27
所有者权益合计	3,215,526,026.20	2,916,850,246.28
负债和所有者权益总计	16,775,516,283.21	15,290,092,124.15

法定代表人：陈龙 主管会计工作负责人：叶春 会计机构负责人：黄鹏

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	95,015,704.55	104,314,670.53



交易性金融资产	0.00	0.00
衍生金融资产		
应收票据	18,254,823.99	12,305,360.04
应收账款	12,394,254.16	3,507,004.16
应收款项融资		
预付款项	5,748,836.91	5,593,824.15
其他应收款	852,159,342.29	661,484,016.05
其中：应收利息	0.00	0.00
应收股利	22,799,786.86	22,799,786.86
存货	0.00	0.00
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	320,754.71	660,457.32
流动资产合计	983,893,716.61	787,865,332.25
非流动资产：		
债权投资	0.00	0.00
其他债权投资	0.00	0.00
长期应收款		
长期股权投资	4,526,656,692.26	4,450,614,718.72
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	956,955.94	1,162,684.07
在建工程	0.00	0.00
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	321,993.83	987,124.09
无形资产	1,941,520.22	2,093,679.77
其中：数据资源		
开发支出	0.00	0.00
其中：数据资源		
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	30,267.30	3,174.03
递延所得税资产	0.00	0.00
其他非流动资产	0.00	0.00
非流动资产合计	4,529,907,429.55	4,454,861,380.68
资产总计	5,513,801,146.16	5,242,726,712.93
流动负债：		
短期借款	50,034,444.44	0.00
交易性金融负债		



衍生金融负债		
应付票据	0.00	0.00
应付账款	4,134,957.30	4,321,935.11
预收款项		
合同负债		
应付职工薪酬	1,177,087.35	7,562,504.00
应交税费	532,676.59	64,566.70
其他应付款	1,174,287,962.77	984,641,812.63
其中：应付利息	0.00	0.00
应付股利	0.00	0.00
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	238,683,661.41	177,848,280.98
其他流动负债		
流动负债合计	1,468,850,789.86	1,174,439,099.42
非流动负债：		
长期借款	934,757,877.40	890,800,363.38
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	0.00	0.00
长期应付款	496,210,625.18	528,717,777.90
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债	80,498.46	246,781.02
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,431,049,001.04	1,419,764,922.30
负债合计	2,899,899,790.90	2,594,204,021.72
所有者权益：		
股本	933,333,334.00	933,333,334.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,481,753,956.05	1,477,672,492.30
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	37,703,284.21	37,703,284.21
未分配利润	161,110,781.00	199,813,580.70
所有者权益合计	2,613,901,355.26	2,648,522,691.21
负债和所有者权益总计	5,513,801,146.16	5,242,726,712.93

3、合并利润表

单位：元

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



一、营业总收入	496,252,902.03	528,049,822.57
其中：营业收入	496,252,902.03	528,049,822.57
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	383,006,491.05	355,848,810.47
其中：营业成本	252,749,930.06	236,993,822.78
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	9,272,826.33	8,850,904.30
销售费用	0.00	0.00
管理费用	17,346,427.61	14,344,220.02
研发费用	2,309,570.17	1,468,538.61
财务费用	101,327,736.88	94,191,324.76
其中：利息费用	101,572,219.30	96,969,981.33
利息收入	494,832.88	2,896,307.83
加：其他收益	11,106,177.63	9,746,498.86
投资收益（损失以“—”号填列）	6,060,462.79	0.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	6,065,509.79	0.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	0.00	0.00
汇兑收益（损失以“—”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-119,875,670.19	-71,465,224.98
资产减值损失（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
资产处置收益（损失以“—”号填列）	0.00	282,600.78
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	10,537,381.21	110,764,886.76
加：营业外收入	6,107,653.22	0.00
减：营业外支出	2,344,313.88	805,325.61
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	14,300,720.55	109,959,561.15



减：所得税费用	5,639,274.74	19,271,541.16
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	8,661,445.81	90,688,019.99
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	8,661,445.81	90,688,019.99
2.终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“—”号填列）	8,951,709.72	91,054,385.51
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	-290,263.91	-366,365.52
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	8,661,445.81	90,688,019.99
归属于母公司所有者的综合收益总额	8,951,709.72	91,054,385.51
归属于少数股东的综合收益总额	-290,263.91	-366,365.52
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.01	0.10
（二）稀释每股收益	0.01	0.10

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00元，上期被合并方实现的净利润为：0.00元。

法定代表人：陈龙 主管会计工作负责人：叶春 会计机构负责人：黄鹏

4、母公司利润表

单位：元

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



一、营业收入	18,592,071.71	8,870,000.00
减：营业成本	0.00	0.00
税金及附加	1,522.50	420.00
销售费用	0.00	0.00
管理费用	16,508,388.31	12,864,158.94
研发费用	473,442.64	451,780.43
财务费用	29,849,000.59	9,583,218.33
其中：利息费用	29,990,270.25	12,018,568.47
利息收入	343,977.73	2,477,697.84
加：其他收益	238,551.53	9,000.00
投资收益（损失以“—”号填列）	6,060,462.79	0.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	6,065,509.79	0.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-546,082.78	-21,007.50
资产减值损失（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
资产处置收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	-22,487,350.79	-14,041,585.20
加：营业外收入	20,408.21	0.00
减：营业外支出	535,473.90	550,256.82
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	-23,002,416.48	-14,591,842.02
减：所得税费用	-166,282.56	224,993.31
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	-22,836,133.92	-14,816,835.33
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	-22,836,133.92	-14,816,835.33
（二）终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		



5.其他		
(二)将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
六、综合收益总额	-22,836,133.92	-14,816,835.33
七、每股收益：		
(一)基本每股收益		
(二)稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2025年半年度	2024年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	255,467,930.82	266,533,354.88
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	60,852,113.73	12,828,018.99
经营活动现金流入小计	316,320,044.55	279,361,373.87
购买商品、接受劳务支付的现金	32,772,331.17	35,896,593.41
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	38,235,851.11	34,376,885.40
支付的各项税费	74,701,212.72	78,596,582.32
支付其他与经营活动有关的现金	16,669,203.41	7,903,169.63
经营活动现金流出小计	162,378,598.41	156,773,230.76
经营活动产生的现金流量净额	153,941,446.14	122,588,143.11
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	2,199,953.00	0.00
取得投资收益收到的现金	0.00	6,833,979.64
处置固定资产、无形资产和其他长	0.00	0.00



期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	0.00	0.00
投资活动现金流入小计	2,199,953.00	6,833,979.64
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	667,659,979.93	1,184,982,224.34
投资支付的现金	0.00	108,000,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	0.00
支付其他与投资活动有关的现金	8,561,880.00	0.00
投资活动现金流出小计	676,221,859.93	1,292,982,224.34
投资活动产生的现金流量净额	-674,021,906.93	-1,286,148,244.70
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	297,800,047.00	0.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	297,800,047.00	0.00
取得借款收到的现金	983,221,787.89	1,530,786,267.68
收到其他与筹资活动有关的现金	316,207,989.68	0.00
筹资活动现金流入小计	1,597,229,824.57	1,530,786,267.68
偿还债务支付的现金	530,003,725.50	282,650,446.17
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	135,968,958.96	174,817,100.66
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	0.00	0.00
支付其他与筹资活动有关的现金	96,309,399.81	2,234,590.09
筹资活动现金流出小计	762,282,084.27	459,702,136.92
筹资活动产生的现金流量净额	834,947,740.30	1,071,084,130.76
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	314,867,279.51	-92,475,970.83
加：期初现金及现金等价物余额	132,961,227.87	396,917,174.38
六、期末现金及现金等价物余额	447,828,507.38	304,441,203.55

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025年半年度	2024年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	0.00	9,328,000.00
收到的税费返还	0.00	0.00
收到其他与经营活动有关的现金	38,478,314.88	3,821,824.23
经营活动现金流入小计	38,478,314.88	13,149,824.23
购买商品、接受劳务支付的现金	0.00	0.00
支付给职工以及为职工支付的现金	32,744,543.99	19,021,862.87
支付的各项税费	63,582.49	55,732.13
支付其他与经营活动有关的现金	7,831,011.34	6,288,516.90
经营活动现金流出小计	40,639,137.82	25,366,111.90
经营活动产生的现金流量净额	-2,160,822.94	-12,216,287.67
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	2,199,953.00	0.00
取得投资收益收到的现金	0.00	260,883,979.64
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	0.00	0.00



处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	0.00	0.00
投资活动现金流入小计	2,199,953.00	260,883,979.64
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	0.00	28,650.94
投资支付的现金	68,100,000.00	196,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	0.00
支付其他与投资活动有关的现金	0.00	0.00
投资活动现金流出小计	68,100,000.00	196,028,650.94
投资活动产生的现金流量净额	-65,900,047.00	64,855,328.70
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	0.00	0.00
取得借款收到的现金	337,185,491.61	170,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	669,040,529.39	761,740,878.02
筹资活动现金流入小计	1,006,226,021.00	931,740,878.02
偿还债务支付的现金	183,150,000.00	21,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	30,407,330.36	86,617,313.67
支付其他与筹资活动有关的现金	733,906,786.68	1,067,620,072.46
筹资活动现金流出小计	947,464,117.04	1,175,237,386.13
筹资活动产生的现金流量净额	58,761,903.96	-243,496,508.11
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-9,298,965.98	-190,857,467.08
加：期初现金及现金等价物余额	102,314,670.53	256,565,320.51
六、期末现金及现金等价物余额	93,015,704.55	65,707,853.43

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	933,333,334.00				1,237,182,485.08			2,154,051.99	37,703,284.21		700,504,455.73		2,910,877,611.01	5,972,635.27	2,916,850,246.28
加：会计政策变更											0.00		0.00	0.00	
前期差错更正													0.00	0.00	
其他													0.00	0.00	
二、本年期初余额	933,333,000.00	0.00	0.00	0.00	1,237,182,485.08	0.00	0.00	2,154,051.99	37,703,284.21	0.00	700,504,455.73		2,910,877,611.01	5,972,635.27	2,916,850,246.28



	334.00				2,485.08			1.99	84.21		455.73		7,611.01	5.27	0,246.28
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00	4,081,463.75	0.00	0.00	1,794,597.93	0.00	0.00	-6,914,956.06		-1,038,894.38	299,714,674.30	298,675,779.92
（一）综合收益总额											8,951,709.72		8,951,709.72	-290,263.91	8,661,445.81
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	4,081,463.75	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		4,081,463.75	300,005,047.00	304,086,510.75
1. 所有者投入的普通股	0.00		0.00	0.00	0.00								0.00	300,005,047.00	300,005,047.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00								0.00	0.00	
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00		0.00	0.00	0.00								0.00	0.00	
4. 其他	0.00		0.00	0.00	4,081,463.75	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		4,081,463.75	0.00	
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-15,866,657.8		-15,866,657.8	0.00	-15,866,657.8
1. 提取盈余公积									0.00		0.00		0.00		
2. 提取一般风险准备										0.00	0.00		0.00		
3. 对所有者（或股东）的分配											-15,866,657.8		-15,866,657.8	0.00	-15,866,657.8
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
（四）所有者权益内部结转											0.00		0.00		
1. 资本公积转增资本（或股本）													0.00		
2. 盈余公积转增资本（或股本）					0.00								0.00		
3. 盈余公积弥补亏损					0.00								0.00		



4. 设定受益计划变动额结转留存收益					0.00								0.00		
5. 其他综合收益结转留存收益													0.00		
6. 其他													0.00		
(五) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,794,597.93	0.00	0.00	0.00		1,794,597.93	-108.79	1,794,489.14
1. 本期提取								8,879,295.45					8,879,295.45	2,971.44	8,882,266.89
2. 本期使用								-7,084,697.52					-7,084,697.52	-3,080.23	-7,087,777.75
(六) 其他													0.00		
四、本期期末余额	933,333,334.00				1,245,534,065.08			3,948,649.92	37,703,284.21		693,589,499.67		2,909,838,716.63	305,687,309.57	3,215,526,026.20

上年金额

单位：元

项目	2024年半年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
	优先股	永续债	其他													
一、上年期末余额	933,333,334.00				1,245,534,065.08	0.00	0.00	0.00	35,189,791.38		727,502,563.48		2,941,559,753.94	6,842,219.41	2,948,401,973.35	
加：会计政策变更											0.00		0.00	0.00	0.00	
前期差错更正													0.00	0.00	0.00	
其他													0.00	0.00	0.00	
二、本年初余额	933,333,334.00	0.00	0.00	0.00	1,245,534,065.08	0.00	0.00	0.00	35,189,791.38	0.00	727,502,563.48		2,941,559,753.94	6,842,219.41	2,948,401,973.35	
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	138,841.93	0.00	0.00	16,387,718.79		16,526,560.72	-366,365.52	16,160,195.20	
(一) 综合	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	91,016,387,718.79		91,016,387,718.79	-	90,616,195.20	



收益总额											54,385.51		54,385.51	366,365.52	88,019.99
(二) 所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00
1. 所有者投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00
(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-74,666.72		-74,666.72	0.00	-74,666.72
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00
2. 提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00
3. 对所有者(或股东)的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-74,666.72		-74,666.72	0.00	-74,666.72
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00
(四) 所有者权益内部结转													0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)													0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)													0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损													0.00	0.00	0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													0.00	0.00	0.00
5. 其他综合收益结转留存收益													0.00	0.00	0.00
6. 其他													0.00	0.00	0.00
(五) 专项	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	138,	0.00	0.00	0.00		138,	0.00	138,



储备								841.93					841.93		841.93
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8,427,380.13	0.00	0.00	0.00		8,427,380.13	0.00	8,427,380.13
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-8,288,538.20	0.00	0.00	0.00		-8,288,538.20	0.00	-8,288,538.20
(六) 其他												0.00	0.00	0.00	
四、本期期末余额	933,333,334.00				1,245,534,065.08			138,841,938	35,189,791.38		743,890,282.27	2,958,086,314.66	6,475,853,898.55	2,964,562,116,855	

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025年半年度											所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	933,333,334.00				1,477,672,492.30				37,703,284.21	199,813,580.70		2,648,522,691.21
加：会计政策变更												0.00
前期差错更正												0.00
其他												0.00
二、本年期初余额	933,333,334.00				1,477,672,492.30				37,703,284.21	199,813,580.70		2,648,522,691.21
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	0.00				4,081,463.75				0.00	38,702,799.70		34,621,335.95
（一）综合收益总额										22,836,133.92		22,836,133.92
（二）所有者投入和减少资本	0.00				4,081,463.75							4,081,463.75
1. 所有者投入的普通股	0.00				0.00							0.00
2. 其他权益工具持有者投入资本					0.00							0.00



3. 股份支付计入所有者权益的金额					0.00							0.00
4. 其他					4,081,463.75							4,081,463.75
(三) 利润分配									0.00	15,866,665.78		-
1. 提取盈余公积									0.00	0.00		0.00
2. 对所有者(或股东)的分配										15,866,665.78		-
3. 其他												0.00
(四) 所有者权益内部结转												0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)												0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)												0.00
3. 盈余公积弥补亏损												0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												0.00
5. 其他综合收益结转留存收益												0.00
6. 其他												0.00
(五) 专项储备												0.00
1. 本期提取												0.00
2. 本期使用												0.00
(六) 其他												0.00
四、本期期末余额	933,333,334.00				1,481,753,956.05				37,703,284.21	161,110,781.00		2,613,901,355.26

上年金额

单位：元

项目	2024 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存	其他综合	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先	永续	其								



		股	债	他		股	收				
							益				
一、上年期末余额	933,333,334.00				1,486,024,072.30				35,189,791.38	251,858,812.00	2,706,406,009.68
加：会计政策变更											0.00
前期差错更正											0.00
其他											0.00
二、本年期初余额	933,333,334.00				1,486,024,072.30				35,189,791.38	251,858,812.00	2,706,406,009.68
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					0.00			0.00	0.00	-89,483,502.05	-89,483,502.05
（一）综合收益总额					0.00					14,816,835.33	14,816,835.33
（二）所有者投入和减少资本					0.00						0.00
1. 所有者投入的普通股					0.00						0.00
2. 其他权益工具持有者投入资本					0.00						0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额					0.00						0.00
4. 其他					0.00						0.00
（三）利润分配					0.00			0.00	0.00	74,666,666.72	74,666,666.72
1. 提取盈余公积					0.00			0.00	0.00	0.00	0.00
2. 对所有者（或股东）的分配					0.00					74,666,666.72	74,666,666.72
3. 其他					0.00			0.00	0.00		0.00
（四）所有者权益内部结转											0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）											0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）											0.00



3. 盈余公积弥补亏损											0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											0.00
5. 其他综合收益结转留存收益											0.00
6. 其他											0.00
(五) 专项储备											0.00
1. 本期提取											0.00
2. 本期使用											0.00
(六) 其他											0.00
四、本期末余额	933,333,334.00				1,486,024,072.30			35,189,791.38	162,375,309.95		2,616,922,507.63

三、公司基本情况

1. 公司注册地、组织形式和总部地址

(1) 有限公司阶段

新疆新能源新风投资开发有限公司（以下简称新风投资）创建于2013年，在新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市经济技术开发区(头屯河区)市场监督管理局注册登记，经新疆维吾尔自治区工商局经济技术开发区分局批准领取了注册号为650000038004606的营业执照，总部地址为新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市，注册资本为5,000.00万元。

2014年1月22日本公司股东会决议，同意新疆新能源（集团）有限责任公司（以下简称新能源集团）增资5,000.00万元，将本公司的注册资本增加至10,000.00万元，同意修改公司章程。2014年1月28日，本公司取得了新疆维吾尔自治区工商局核发的变更后的《企业法人营业执照》（注册号：650000038004606），注册资本为10,000.00万元。

2015年12月11日，本公司股东新能源集团做出决定，同意将公司注册资本由10,000.00万元增加至80,000.00万元，出资方式为债权转股权；股东同意就前述事项修改公司章程。2015年12月23日，本公司取得了新疆维吾尔自治区工商局乌鲁木齐经济技术开发区分局核发的变更后的《营业执照》（统一社会信用代码为：91650100076066559G），注册资本为80,000.00万元。法定代表人：辛乳江，本公司经营场所：新疆乌鲁木齐经济技术开发区上海路107号1栋2层。

2019年根据公司董事会决议和修改后公司章程规定，山东电力建设第三工程有限公司（以下简称山东电建）将持有新疆新风含鸿能源有限公司（以下简称新风含鸿）49%股权和新疆维吾尔自治区哈密市国有资产投资经营有限公司（以下简称哈密国有资产投资）将持有哈密国投新风发电有限公司（以下



简称国投新风) 24.66%股权、哈密新风能源发电有限公司(以下简称新风能源) 15%股权、哈密国投新光发电有限公司(以下简称国投新光) 15%股权按照每股净资产 1:1.3235 元出资至本公司, 增资后公司注册资本由 80,000.00 万元变更为 107,715.69 万元。2019 年 8 月 27 日, 公司完成注册资本变更备案并申领新的营业执照。

根据新风投资 2020 年第二次临时股东会决议和修改后公司章程的规定, 原股东同意新疆国有资本产业投资基金有限合伙企业(以下简称国有产业投资基金)、珠海嘉赋股权投资基金合伙企业(有限合伙)(以下简称珠海嘉赋投资基金)、新疆申宏新能源股权投资合伙企业(有限合伙)(以下简称新疆申宏投资)、井冈山筑力管理咨询合伙企业(有限合伙)(以下简称筑力管理企业)、井冈山和风管理咨询合伙企业(有限合伙)(以下简称和风管理企业)对公司增资, 以人民币 1:1.3802 元注册资本的增资对价取得增资后本公司合计 14.94%的股权, 全体股东同意公司注册资本由 107,715.69 万元增加至 126,639.10 万元, 其中 18,923.41 万元计入注册资本金, 7,194.68 万元计入资本公积金。

(2) 股份制改制情况

2020 年 8 月 28 日, 新风投资发起申请整体变更为股份有限公司, 全票同意了整体变更设立为新疆立新能源股份有限公司的决议。根据发起人协议及公司章程, 新风投资整体变更为新疆立新能源股份有限公司(以下简称立新股份公司、本公司或公司), 注册资本为 70,000.00 万元, 各发起人以其拥有的截至 2020 年 5 月 31 日止的净资产折股投入。截至 2020 年 5 月 31 日止, 新风投资审计后净资产共 151,129.60 万元, 根据第四次临时股东会决议将账面净资产中 70,000.00 万元作为变更后股份公司的股本, 共折股 70,000.00 万股(每股面值 1 元, 均为人民币普通股), 其余净资产作为变更后的股份有限公司的资本公积, 变更前后各股东持股比例不变。本公司于 2020 年 9 月 10 日办理了工商登记手续, 并领取了 91650100076066559G 号企业法人营业执照。上述事项已于 2020 年 11 月 9 日经大华会计师事务所(特殊普通合伙)以大华验字(2020)第 000533 号验资报告验证。

2022 年 7 月 19 日成功股票发行, 立新能源的股份总数变更为 933,333,334.00 股, 每股面值人民币 1.00 元, 股本总额为人民币 933,333,334.00 元。其中发起人股本为人民币 700,000,000.00 元, 占变更后股本总额的 75.00%; 社会公众股股本为人民币 233,333,334.00 元, 占变更后股本总额的 25%。上述事项已于 2022 年 7 月 19 日经大华会计师事务所(特殊普通合伙)以大华验字[2022]000470 号验资报告验证。

(3) 注册地和总部地址

本公司现持有统一社会信用代码为 91650100076066559G 的营业执照, 注册资本为 933,333,334.00 元, 注册地址: 新疆乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)玄武湖路 477 号新疆能源大厦 10 层, 母公司为新疆能源(集团)有限责任公司, 最终控制方为新疆维吾尔自治区国有资产监督管理委员会。

1、公司实际从事的主要经营活动

本公司属于电力、热力生产和供应业, 主要产品和服务为风能、太阳能新能源电力的投资与技术开发、以及技术咨询服务。



2、合并财务报表范围

本公司本期纳入合并范围的子孙公司共 36 户，详见本附注十、在其他主体中的权益。本期纳入合并财务报表范围的主体较上期相比，增加 5 户，合并范围变更主体的具体信息详见本附注九、1“其他原因的合并范围变动”。

3、财务报告的批准报出

本财务报表业经本公司董事会于 2025 年 8 月 1 日决议批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《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）的规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、持续经营

本财务报表以持续经营为基础列报，本公司自报告期末起至少 12 个月具有持续经营能力。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

无。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2025 年 06 月 30 日的合并及母公司财务状况及 2025 年 1-6 月的合并及母公司经营成果和合并及母公司现金流量等有关信息。



2、会计期间

本公司的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本公司会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。本财务报表的编制期间为 2025 年 1 月 1 日-2025 年 6 月 30 日。

3、营业周期

本公司以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
重要在建工程项目本期变动情况	2,000.00 万元
重要的非全资子公司	持股比例超过 10.00%，且投资额超过 200.00 万元的子公司

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

（1）同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量；取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

（2）非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。



对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后12个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后12个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注五、17“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转入当期投资收益）。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转为购买日所属当期投资收益）。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

（1）控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。通常包括母公司拥有其半数以上的表决权的被投资单位和公司虽拥有其半数以下的表决权但通过与被投资单位其



他投资者之间的协议，拥有被投资单位半数以上表决权；根据公司章程或协议，有权决定被投资单位的财务和经营决策；有权任免被投资单位的董事会的多数成员；在被投资单位董事会占多数表决权。

（2）合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了在该原有子公司重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动以外，其余一并转为当期投资收益）。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》或《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注五、17“长期股权投资”或本附注五、10“金融工具”。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各



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

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注五、17（2）②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本公司作为合营方对共同经营，确认本公司单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本公司单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

当本公司作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本公司仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本公司向共同经营投出或出售资产的情况，本公司全额确认该损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司按承担的份额确认该损失。

9、现金及现金等价物的确定标准

本公司现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本公司持有的期限短（一般为从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、金融工具

在本公司成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

（1）金融资产的分类、确认和计量

本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：以摊余成本计量的金融资产；以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。



①以摊余成本计量的金融资产

本公司管理以摊余成本计量的金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本公司对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。本公司对此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

此外，本公司将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。本公司将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本公司将上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此外，在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，本公司采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

(2) 金融负债的分类、确认和计量

金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，公允价值变动计入当期损益。

被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，该负债由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。其余公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

②其他金融负债



除金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

（3）金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产的控制。

若企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本公司对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

（4）金融负债的终止确认

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本公司（借入方）与借出方签订协议，以承担新金融负债的方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债。本公司对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，终止确认原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本公司将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

（5）金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金额的金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。



(6) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可输入值。

(7) 金融工具减值

本公司对以摊余成本计量的金融资产、分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产以及财务担保合同，以预期信用损失为基础进行减值会计处理并确认损失准备。

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

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。在每个资产负债表日，将整个存续期内预期信用损失的变动金额作为减值损失或利得计入当期损益。即使该资产负债表日确定的整个存续期内预期信用损失小于初始确认时估计现金流量所反映的预期信用损失的金额，也将预期信用损失的有利变动确认为减值利得。

除上述采用简化计量方法和购买或源生的已发生信用减值以外的其他金融资产，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加，并按照下列情形分别计量其损失准备、确认预期信用损失及其变动：

①如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，处于第一阶段，则按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

②如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，则按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

③如果该金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

金融工具信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。除分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，信用损失准备抵减金融资产的账面余额。对于分类为



以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，本公司在其他综合收益中确认其信用损失准备，不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本公司在上一会计期间已经按照相当于金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该金融工具已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来12个月内预期信用损失的金额计量该金融工具的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

①信用风险显著增加

本公司利用可获得的合理且有依据的前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。对于财务担保合同，本公司在应用金融工具减值规定时，将本公司成为做出不可撤销承诺的一方之日作为初始确认日。

本公司在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

- 1) 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；
- 2) 债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；
- 3) 作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化，这些变化预期将降低债务人按合同规定期限还款的经济动机或者影响违约概率；
- 4) 债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化；
- 5) 本公司对金融工具信用管理方法是否发生变化等。

于资产负债表日，若本公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则本公司假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即使较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化，但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，则该金融工具被视为具有较低的信用风险。

②已发生信用减值的金融资产

当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- 1) 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 2) 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 3) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- 4) 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 5) 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；
- 6) 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

金融资产发生信用减值，有可能是多个事件的共同作用所致，未必是可单独识别的事件所致。

③预期信用损失的确定



本公司基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失，在评估预期信用损失时，考虑有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

本公司以共同信用风险特征为依据，将金融工具分为不同组合。本公司采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、信用风险评级、账龄组合、逾期账龄组合、合同结算周期、债务人所处行业等。相关金融工具的单项评估标准和组合信用风险特征详见相关金融工具的会计政策。

本公司按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失：

1) 对于金融资产，信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。

2) 对于租赁应收款项，信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。

3) 对于财务担保合同，信用损失为本公司就该合同持有人发生的信用损失向其做出赔付的预计付款额，减去本公司预期向该合同持有人、债务人或任何其他方收取的金额之间差额的现值。

4) 对于资产负债表日已发生信用减值但并非购买或源生已发生信用减值的金融资产，信用损失为该金融资产账面余额与按原实际利率折现的估计未来现金流量的现值之间的差额。

本公司计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括：通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；货币时间价值；在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

④减记金融资产

当本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。

11、应收票据

本公司对应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注五、10、（7）“金融工具减值”。

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的判断，依据信用风险特征将应收票据划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据
应收票据组合 1	银行承兑汇票
应收票据组合 2	商业承兑汇票

12、应收账款

本公司对应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注五、10、（7）“金融工具减值”。



当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的判断，依据信用风险特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
按账龄组合计提预期信用损失的应收款项	除单项计提预期信用损失及信用风险较低客户组合以外的应收账款	按账龄与整个存续期预期信用损失率对照表计提
信用风险较低的客户组合的应收款项	合并范围内关联方的应收款项	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预期计量预期信用损失

13、应收款项融资

分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款，自初始确认日起到期期限在一年内（含一年）的，列示为应收款项融资；自初始确认日起到期期限在一年以上的，列示为其他债权投资。其相关会计政策参见本附注五、10、（7）“金融工具减值”。

14、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司对其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注五、10、（7）“金融工具减值”。

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的判断，依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
按账龄组合计提预期信用损失的应收款项	除单项计提预期信用损失及信用风险较低客户组合以外的应收账款	按照账龄与未来12个月或整个存续期预期损失率计提
信用风险较低的客户组合的其他应收款项	合并范围内关联方应收款项	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预期计量未来12个月或整个存续期计提信用损失

15、存货

（1）存货的分类

存货主要包括原材料、周转材料、委托加工物资、在产品、库存商品、发出商品、其他等。



(2) 发出的计价方法

领用和发出时按先进先出法计价。

(3) 存货的盘存制度为永续盘存制。

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销；包装物于领用时按一次摊销法摊销。

(5) 存货跌价准备的确认标准和计提方法

存货可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备通常按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

16、持有待售资产

(1) 持有待售的非流动资产和处置组

本公司若主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，则将其划分为持有待售类别。具体标准为同时满足以下条件：某项非流动资产或处置组根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；本公司已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺；预计出售将在一年内完成。其中，处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组所属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第8号——资产减值》分摊了企业合并中取得的商誉的，该处置组应当包含分摊至处置组的商誉。

本公司初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于处置组，所确认的资产减值损失先抵减处置组中商誉的账面价值，再按比例抵减该处置组内适用《企业会计准则第42号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》（以下简称“持有待售准则”）的计量规定的各项非流动资产的账面价值。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用持有待售准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益，并根据处置组中除商誉外适用持有待售准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重按比例增加其账面价值；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。



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

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件时，本公司不再将其继续划分为持有待售类别或将非流动资产从持有待售的处置组中移除，并按照以下两者孰低计量：①划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；②可收回金额。

（2）终止经营的认定标准和列报方法

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

17、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，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，其中如果属于非交易性的，本公司在初始确认时可选择将其指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产核算，其会计政策详见附注五、10“金融工具”。

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

（1）投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，长期股权投资初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或作为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。



对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和。

（2）后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

①成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

②权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。



对于本公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本公司向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

③收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注五、7、（2）“合并财务报表编制的方法”中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得



时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。对于本公司取得对被投资单位的控制之前，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，在丧失对被投资单位控制时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，如果上述交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

18、固定资产

(1) 确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	30年	5%	3.17%
机器设备	年限平均法	10-20年	5%	4.75-9.50%
运输工具	年限平均法	5年	5%	19%
其他	年限平均法	3-10年	5%	9.50-31.67%

19、在建工程

本公司在建工程分为自营方式建造和出包方式建造两种。在建工程在工程完工达到预定可使用状态时，结转固定资产。预定可使用状态的判断标准，应符合下列情况之一：固定资产的实体建造（包括安



装)工作已经全部完成或实质上已经全部完成;已经试生产或试运行,并且其结果表明资产能够正常运行或能够稳定地生产出合格产品,或者试运行结果表明其能够正常运转或营业;该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生;所购建的固定资产已经达到设计或合同要求,或与设计或合同要求基本相符。

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

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、22“长期资产减值”。

20、借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用,在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时,开始资本化;构建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时,停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用,减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化;一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率,确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内,外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化;外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

符合资本化条件的资产指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过3个月的,暂停借款费用的资本化,直至资产的购建或生产活动重新开始。

21、无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出,如果相关的经济利益很可能流入本公司且其成本能可靠地计量,则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出,在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物,相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物,则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配,难以合理分配的,全部作为固定资产处理。



使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

有限使用寿命的无形资产项目的使用寿命、确定依据及摊销方法如下：

项 目	使用寿命	使用寿命的确定依据	摊销方法
软件	10 年	合理估计年限	直线法
土地使用权	20-50 年	产权证书	直线法

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

本公司研发支出归集范围包括研发领用的材料、人工及劳务成本、研发设备摊销、在开发过程中使用的其他无形资产及固定资产的摊销、水电等费用。

本公司划分内部研究开发项目研究阶段支出和开发阶段支出的具体标准：

研究阶段为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段；开发阶段为在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

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

⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

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

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

(3) 无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、22“长期资产减值”。



22、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、使用权资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

23、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本公司的长期待摊费用主要包括房屋装修费。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

24、合同负债

合同负债，是指本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。如果在本公司向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本公司已经取得了无条件收款权，本公司在客户实际支付款项和到期应支付款项孰早时点，将该已收或应收款项列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。



25、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本公司在职工为本公司提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

(2) 离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等。离职后福利计划包括设定提存计划。采用设定提存计划的，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

(3) 辞退福利的会计处理方法

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

26、预计负债

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

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

如果清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。



27、股份支付

（1）股份支付的会计处理方法

股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

①以权益结算的股份支付

用以换取职工提供的服务的权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额，在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用/在授予后立即可行权时，在授予日计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

在等待期内每个资产负债表日，本公司根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息做出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。上述估计的影响计入当期相关成本或费用，并相应调整资本公积。

用以换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量，按照其他方服务在取得日的公允价值计量，如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加股东权益。

②以现金结算的股份支付

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础确定的负债的公允价值计量。如授予后立即可行权，在授予日计入相关成本或费用，相应增加负债；如须完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权，在等待期的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用，相应增加负债。

在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

（2）修改、终止股份支付计划的相关会计处理

本公司对股份支付计划进行修改时，若修改增加了所授予权益工具的公允价值，按照权益工具公允价值的增加相应确认取得服务的增加。权益工具公允价值的增加是指修改前后的权益工具在修改日的公允价值之间的差额。若修改减少了股份支付公允价值总额或采用了其他不利于职工的方式，则仍继续对取得的服务进行会计处理，视同该变更从未发生，除非本公司取消了部分或全部已授予的权益工具。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本公司将其作为授予权益工具的取消处理。

（3）涉及本公司与本公司股东或实际控制人的股份支付交易的会计处理

涉及本公司与本公司股东或实际控制人的股份支付交易，结算企业与接受服务企业其中一在本公司合并范围内，另一在本公司合并范围外的，在本公司合并财务报表中按照以下规定进行会计处理：

①结算企业以其本身权益工具结算的，将该股份支付交易作为权益结算的股份支付处理；除此之外，作为现金结算的股份支付处理。



结算企业是接受服务企业的投资者的，按照授予日权益工具的公允价值或应承担负债的公允价值确认为对接受服务企业的长期股权投资，同时确认资本公积（其他资本公积）或负债。

②接受服务企业没有结算义务或授予本企业职工的是其本身权益工具的，将该股份支付交易作为权益结算的股份支付处理；接受服务企业具有结算义务且授予本企业职工的并非其本身权益工具的，将该股份支付交易作为现金结算的股份支付处理。

本公司合并范围内各企业之间发生的股份支付交易，接受服务企业和结算企业不是同一企业的，在接受服务企业和结算企业各自的个别财务报表中对该股份支付交易的确认和计量，比照上述原则处理。

28、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

本公司与客户之间的合同同时满足下列条件时，在客户取得相关商品控制权时确认收入：合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；合同具有商业实质，即履行该合同将改变本公司未来现金流量的风险、时间分布或金额；本公司因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。

在合同开始日，本公司识别合同中存在的各单项履约义务，并将交易价格按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例分摊至各单项履约义务。在确定交易价格时考虑了可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。

对于合同中的每个单项履约义务，如果满足下列条件之一的，本公司在相关履约时段内按照履约进度将分摊至该单项履约义务的交易价格确认为收入：客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。履约进度根据所转让商品的性质采用投入法确定，当履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

如果不满足上述条件之一，则本公司在客户取得相关商品控制权的时点将分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本公司考虑下列迹象：企业就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；企业已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；企业已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；企业已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；客户已接受该商品；其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

本公司具体的收入政策：本公司与客户之间的销售商品合同通常仅包含销售电力的履约义务。风力/光伏发电收入由电力供应至各电场所在地省电网公司或其他相关公司确认，双方执行抄表、核对、结算单填制，经双方确认的结算电量作为当月销售电量，以经发改委核定的上网电价作为销售单价。根据《企业会计准则—收入准则》(财会【2017】22号)，公司与客户之间的销售商品合同通常仅包含销售电力的履约义务。在电力供应至各风/光电场所在地电网公司时，客户已取得相关商品或服务的控制权，



公司已取得商品的现时收款权利、商品所有权上的主要风险和报酬已转移、商品的法定所有权已转移、商品实物资产已转移、客户接受该商品。同时根据规定取得国家可再生能源电价附加补助资金的，按应补助金额确认收入。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

无。

29、合同成本

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

本公司企业为履行合同发生的成本同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

- （1）该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；
- （2）该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源；
- （3）该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产；但是，该资产摊销不超过一年的可以在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司将对于超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- （1）因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；
- （2）为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

上述资产减值准备后续发生转回的，转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

30、政府补助

政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

本公司将所取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助；其余政府补助界定为与收益相关的政府补助。若政府文件未明确规定补助对象，则采用以下方式将补助款划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助：（1）政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；（2）政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。



政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

本公司对于政府补助通常在实际收到时，按照实收金额予以确认和计量。但对于期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件：（1）应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；

（2）所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的（任何符合规定条件的企业均可申请），而不是专门针对特定企业制定的；（3）相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到；（4）根据本公司和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件（如有）。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，将其整体归类为与收益相关的政府补助。

与本公司日常活动相关的政府补助，按照经济业务的实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

已确认的政府补助需要退回时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

31、递延所得税资产/递延所得税负债

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

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

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



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

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，本公司当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

32、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

本公司租赁资产的类别主要为房屋建筑物及运输工具。

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产和租赁负债，并在租赁期内分别确认折旧费用和利息费用。

本公司在租赁期内各个期间采用直线法，将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额计入当期费用。

①使用权资产

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

本公司使用权资产折旧采用年限平均法分类计提。对于能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内计提折旧；对于无法合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照《企业会计准则第8号——资产减值》的相关规定来确定使用权资产是否已发生减值并进行会计处理。

②租赁负债

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：1)固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；2)取决于指数或比率的可变租赁付款额；3)根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项；4)购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；5)行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；

本公司采用租赁内含利率作为折现率；如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入财务费用。该周期性利率是指公司所采用的折现率或修订后的折现率。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

当本公司对续租选择权、终止租赁选择权或者购买选择权的评估结果发生变化的，则按变动后的租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。当实质



租赁付款额、担保余值预计的应付金额或者取决于指数或比率的可变租赁付款额发生变动的，则按变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。

③短期租赁和低价值资产租赁

对于短期租赁（在租赁开始日租赁期不超过 12 个月的租赁）和低价值资产（价值低于 2000 元）租赁，本公司采取简化处理方法，不确认使用权资产和租赁负债，而在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

（2）作为出租方租赁的会计处理方法

①经营租赁

本公司采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租赁期内各期间的租金收入。与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，于实际发生时计入当期损益。

②融资租赁

于租赁期开始日，本公司确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。应收融资租赁款以租赁投资净额（未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和）进行初始计量，并按照固定的周期性利率计算确认租赁期内的利息收入。本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

33、其他重要的会计政策和会计估计

（1）终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本公司处置或被本公司划归为持有待售类别：

- ①该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；
- ②该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；
- ③该组成部分是专为转售而取得的子公司。

（2）维简费、生产安全费用及其他类似性质的费用

本公司按照中国政府相关机构的规定计提维简费、生产安全费用及其他类似性质费用，用于维持安全生产、设备改造等相关支出。本公司按规定在当期损益中计提上述费用并在所有者权益中的专项储备单独反映。按规定范围使用专项储备用于费用性支出时，按实际支出冲减专项储备；按规定范围使用专项储备形成固定资产时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，相关资产在以后期间不再计提折旧。

34、重要会计政策和会计估计变更

（1）重要会计政策变更

适用 不适用



(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2025 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	商品销售收入	13%、9%、6%、3%
城市维护建设税	实缴流转税税额	7%、5%
企业所得税	应纳税所得额	25%、15%
教育费附加	实缴流转税税额	3%、2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
哈密新风能源发电有限公司	15%
哈密国投新风发电有限公司	15%
乌鲁木齐托里新风发电有限公司	15%
吉木萨尔县新风新能源有限公司	15%
阜康市新风新能源有限公司	15%
胡杨河市立新电力有限公司	15%
哈密国投新光发电有限公司	15%
哈密新风光发电有限公司	15%
吉木萨尔县立新光电有限公司	15%
胡杨河市锦华光伏发电有限公司	15%
哈密伊吾县立新风力发电有限公司	15%
奇台县新风新能源有限公司	15%
伊吾淖毛湖风之力风力发电有限公司	15%
哈密新风恒远发电有限公司	15%
新疆逐日农垦新能源有限公司	15%
若羌县立新发电有限公司	15%
乌鲁木齐立新风力发电有限公司	15%
乌鲁木齐新风风力发电有限责任公司	15%
木垒新风风力发电有限公司	15%
若羌县立新综合能源有限公司	15%
和田县立新综合能源有限公司	15%
皮山县立新综合能源有限公司	15%
和田市立新综合能源有限公司	15%
民丰县立新综合能源有限公司	15%
新疆锐风电力科技有限公司	15%
其他公司	25%

2、税收优惠

(1) 本公司子公司吉木萨尔县新风新能源有限公司根据《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第 63 号第二十七条第二款，企业符合“从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营



的所得定期减免征收企业所得税”的相关政策。二期项目从 2020 年 12 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日享受优惠期间免收企业所得税，2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日享受优惠期间减半征收企业所得税。

(2) 本公司子公司哈密伊吾县立新风力发电有限公司根据《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第 63 号第二十七条第二款，企业符合“从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得定期减免征收企业所得税”的相关政策，2021 年 7 月 15 日至 2023 年 12 月 31 日享受优惠期间免征企业所得税，2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日享受优惠期间减半征收企业所得税。

(3) 本公司子公司奇台县新风新能源有限公司根据《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第 63 号第二十七条第二款，企业符合“从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得定期减免征收企业所得税”的相关政策，2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日享受优惠期间免征企业所得税，2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日享受优惠期间减半征收企业所得税。

(4) 本公司子公司吉木萨尔县立新光电有限公司根据《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第 63 号第二十七条第二款，企业符合“从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得定期减免征收企业所得税”的相关政策，一期、二期项目从 2020 年 7 月 25 日至 2022 年 12 月 31 日享受优惠期间免收企业所得税，2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日享受优惠期间减半征收企业所得税；三期、五期项目从 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日享受优惠期间免收企业所得税，2026 年 1 月 1 日至 2028 年 12 月 31 日享受优惠期间减半征收企业所得税。

(5) 本公司子公司伊吾淖毛湖风之力风力发电有限公司根据《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第 63 号第二十七条第二款，企业符合“从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得定期减免征收企业所得税”的相关政策，2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日享受优惠期间免征企业所得税，2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日享受优惠期间减半征收企业所得税。

(6) 本公司子公司胡杨河市锦华光伏发电有限公司根据《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第 63 号第二十七条第二款，企业符合“从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得定期减免征收企业所得税”的相关政策，2020 年 6 月 13 日至 2022 年 12 月 31 日享受优惠期间免收企业所得税，2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日享受优惠期间减半征收企业所得税。

(7) 本公司子公司哈密新风恒远发电有限公司根据《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第 63 号第二十七条第二款，企业符合“从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得定期减免征收企业所得税”的相关政策，2022 年 12 月 31 日至 2024 年 12 月 31 日享受优惠期间免收企业所得税，2025 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日享受优惠期间减半征收企业所得税。

(8) 本公司子公司新疆逐日农垦新能源有限公司根据《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第 63 号第二十七条第二款，企业符合“从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得定期减免征收企业所得税”的相关政策，2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日享受优惠期间免收企业所得税，2026 年 1 月 1 日至 2028 年 12 月 31 日享受优惠期间减半征收企业所得税。

(9) 本公司子公司乌鲁木齐立新风力发电有限公司根据《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第 63 号第二十七条第二款，企业符合“从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营



的所得定期减免征收企业所得税”的相关政策，2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日享受优惠期间免收企业所得税，2026 年 1 月 1 日至 2028 年 12 月 31 日享受优惠期间减半征收企业所得税。

(10) 本公司子公司若羌县立新发电有限公司根据《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第 63 号第二十七条第二款，企业符合“从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得定期减免征收企业所得税”的相关政策，2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日享受优惠期间免收企业所得税，2026 年 1 月 1 日至 2028 年 12 月 31 日享受优惠期间减半征收企业所得税。

(11) 本公司子公司木垒新风风力发电有限公司根据《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第 63 号第二十七条第二款，企业符合“从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得定期减免征收企业所得税”的相关政策，2024 年 5 月 21 日至 2026 年 12 月 31 日享受优惠期间免收企业所得税，2027 年 1 月 1 日至 2029 年 12 月 31 日享受优惠期间减半征收企业所得税。

(12) 本公司子公司乌鲁木齐新风风力发电有限责任公司根据《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第 63 号第二十七条第二款，企业符合“从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得定期减免征收企业所得税”的相关政策，2025 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日享受优惠期间免收企业所得税，2028 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日享受优惠期间减半征收企业所得税。

(13) 根据《国家税务总局关于发布修订后的〈企业所得税优惠政策事项办理办法〉的公告》(国家税务总局公告 2018 年第 23 号)附件《企业所得税优惠事项管理目录(2017 年版)》规定，企业享受“国家需要重点扶持的高新技术企业减按 15%的税率征收企业所得税”优惠政策。本公司子公司新疆锐风电科技子有限公司于 2022 年 10 月 12 日取得高新技术企业证书(证书编号: GR202265000093, 有效期 3 年)，企业所得税率为 15%，本次报告期间享受此优惠税率。

(14) 根据《财政部 海关总署 国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》财税[2011]58 号第二条，企业符合“设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15%的税率征收企业所得税”，2016 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日按 15%的税率征收企业所得税。根据《财政部 税务总局 国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财政部 税务总局 国家发展改革委公告 2020 年第 23 号)第一条“自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15%的税率征收企业所得税”。

(15) 根据《财政部国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》财税[2015]74 号文件，为鼓励利用风力发电，促进相关产业健康发展，现将风力发电增值税政策通知如下：自 2015 年 7 月 1 日起，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50%的政策。由于风电项目投建期增值税待抵扣进项税额较大，2021 年 6 月，哈密国投新风发电有限公司，2023 年 3 月，乌鲁木齐托里新风发电有限公司，2024 年 12 月，哈密新风能源发电有限公司开始实际享受上述增值税优惠政策，公司其他风力发电子公司尚未实际享受上述增值税优惠政策。



七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	447,828,507.38	132,961,227.87
其他货币资金	7,298,349.37	120,942,342.25
合计	455,126,856.75	253,903,570.12

其他说明

截至 2025 年 6 月 30 日，除下述款项外，本公司不存在其他质押、冻结，或有潜在收回风险的款项。

其中受限制的货币资金明细如下：

单位：元

项目	期末余额	上年年末余额
银行承兑汇票保证金		111,463,992.88
保函保证金	4,000,000.00	6,180,000.00
土地复垦保证金	3,295,749.37	3,295,749.37
ETC 押金	2,600.00	2,600.00
合计	7,298,349.37	120,942,342.25

2、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	18,254,823.99	13,385,360.04
合计	18,254,823.99	13,385,360.04

(2) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	25,051,116.69	325,607,876.70
合计	25,051,116.69	325,607,876.70

3、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
----	--------	--------



1 年以内（含 1 年）	607,829,750.13	604,704,387.03
1 至 2 年	594,303,029.56	552,906,534.62
2 至 3 年	482,658,750.01	459,329,662.59
3 年以上	1,344,142,504.63	1,106,924,815.09
3 至 4 年	485,123,096.16	473,520,936.21
4 至 5 年	416,134,762.65	366,194,540.01
5 年以上	442,884,645.82	267,209,338.87
合计	3,028,934,034.33	2,723,865,399.33

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	3,028,934,034.33	100.00%	839,483,542.56	27.72%	2,189,450,491.77	2,723,865,399.33	100.00%	721,440,938.39	26.49%	2,002,424,460.94
其中：										
账龄组合	3,028,934,034.33	100.00%	839,483,542.56	27.72%	2,189,450,491.77	2,723,865,399.33	100.00%	721,440,938.39	26.49%	2,002,424,460.94
合计	3,028,934,034.33		839,483,542.56		2,189,450,491.77	2,723,865,399.33		721,440,938.39		2,002,424,460.94

按组合计提坏账准备类别名称：账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	3,028,934,034.33	839,483,542.56	27.72%
合计	3,028,934,034.33	839,483,542.56	

确定该组合依据的说明：

无。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元



类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按组合计提坏账准备的应收账款	721,440,938.39	118,042,604.17				839,483,542.56
合计	721,440,938.39	118,042,604.17				839,483,542.56

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

无。

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网新疆电力有限公司	2,897,527,218.33		2,897,527,218.33	95.66%	822,532,523.07
新疆锦龙电力集团有限公司	111,469,143.60		111,469,143.60	3.68%	15,954,135.87
新疆能源（集团）有限责任公司	13,046,583.33		13,046,583.33	0.44%	652,329.17
新疆生产建设兵团第九师热电有限公司	5,547,567.56		5,547,567.56	0.18%	277,378.38
中国石油天然气股份有限公司新疆油田分公司	891,664.39		891,664.39	0.03%	44,583.22
合计	3,028,482,177.21		3,028,482,177.21	99.99%	839,460,949.71

4、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	0.00	0.00
其他应收款	52,558,035.04	30,574,467.78
合计	52,558,035.04	30,574,467.78

(1) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元



款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金、保证金	879,383.11	866,038.00
备用金	759,990.00	
社保统筹款	562,624.75	575,841.62
代收代付款	315,393.25	885,477.07
经营性往来款	11,593,346.33	8,623,535.19
即征即退增值税	6,266,415.57	1,517,922.40
其他	36,362,141.40	20,453,846.85
合计	56,739,294.41	32,922,661.13

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	40,307,128.49	22,227,855.09
1至2年	14,781,109.48	9,979,086.04
2至3年	936,336.44	594,840.00
3年以上	714,720.00	120,880.00
3至4年	593,840.00	20,880.00
4至5年	20,880.00	100,000.00
5年以上	100,000.00	
合计	56,739,294.41	32,922,661.13

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	56,739,294.41	100.00%	4,181,259.37	7.37%	52,558,035.04	32,922,661.13	100.00%	2,348,193.35	7.13%	30,574,467.78
其中：										
账龄组合	56,739,294.41	100.00%	4,181,259.37	7.37%	52,558,035.04	32,922,661.13	100.00%	2,348,193.35	7.13%	30,574,467.78
合计	56,739,294.41	100.00%	4,181,259.37	7.37%	52,558,035.04	32,922,661.13	100.00%	2,348,193.35	7.13%	30,574,467.78

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	56,739,294.41	4,181,259.37	7.37%
合计	56,739,294.41	4,181,259.37	

确定该组合依据的说明：账龄组合



按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025年1月1日余额	2,348,193.35			2,348,193.35
2025年1月1日余额在本期				
本期计提	1,833,066.02			1,833,066.02
2025年6月30日余额	4,181,259.37			4,181,259.37

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
账龄组合	2,348,193.35	1,833,066.02				4,181,259.37
合计	2,348,193.35	1,833,066.02				4,181,259.37

无。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

无。

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额



国家税务总局乌鲁木齐市达坂城区税务局	临时耕地占用税	13,033,952.00	1年以内	22.97%	651,697.60
国家税务总局吉木萨尔县税务局	临时耕地占用税	12,555,518.50	1年以内、1-2年	22.13%	986,354.72
新疆生产建设兵团第十三师红星二场	经营性往来款	6,991,408.00	1-2年	12.32%	699,140.80
和田地区行政服务和公共资源交易中心	土地竞拍保证金	6,936,790.00	1年以内	12.23%	346,839.50
即征即退增值税	即征即退增值税	6,266,415.57	1年以内	11.04%	313,320.78
合计		45,784,084.07		80.69%	2,997,353.40

5、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	9,562,310.13	60.14%	7,967,097.64	79.63%
1至2年	4,563,598.20	28.70%	1,531,627.39	15.31%
2至3年	1,286,586.91	8.09%	361,284.97	3.61%
3年以上	487,179.28	3.06%	145,191.75	1.45%
合计	15,899,674.52		10,005,201.75	

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

单位：元

单位名称	期末余额	账龄	未及时结算原因
国网新疆电力有限公司	485,200.93	1-2年、2-3年	尚未结清
哈密恒益工程建设有限公司	243,054.19	3-4年	尚未结清
新疆大明德电力有限公司	112,601.24	3-4年	尚未结清
睿群工程咨询有限公司	98,933.34	3-4年	尚未结清
北京华夏智汇管理咨询有限公司	93,200.00	1-2年	尚未结清
合计	1,032,989.70		

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位：元

单位名称	期末余额	占预付账款期末余额合计数的比例(%)
国网新疆电力有限公司	5,821,363.37	36.61



电力规划总院有限公司	3,876,000.00	24.38
中华联合财产保险股份有限公司	1,674,189.17	10.53
新疆能源(集团)置业有限责任公司	1,283,519.74	8.07
山东鲁能泰山电力设备有限公司	712,000.00	4.48
合计	13,367,072.28	84.07

其他说明：

无。

6、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求
否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	208,046.02		208,046.02	397,756.54		397,756.54
合计	208,046.02		208,046.02	397,756.54		397,756.54

7、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵扣额	600,110,709.62	536,505,819.07
再融资费用	320,754.71	273,584.90
预缴企业所得税		72,785.86
合计	600,431,464.33	536,852,189.83

其他说明：

无。

8、长期股权投资

单位：元

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



	额								额
一、合营企业									
二、联营企业									
新疆华电天山发电有限公司	796,818,120.00			6,065,509.79		4,081,463.75			806,965,093.54
小计	796,818,120.00			6,065,509.79		4,081,463.75			806,965,093.54
合计	796,818,120.00			6,065,509.79		4,081,463.75			806,965,093.54

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

无。

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

无。

其他说明

无。

9、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	5,653,103,285.57	5,852,896,994.10
合计	5,653,103,285.57	5,852,896,994.10

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	891,481,544.20	7,170,760,245.42	5,676,126.83	22,598,070.99	8,090,515,987.44
2.本期增加金额	60,176.99	2,131,270.37		761,309.50	2,952,756.86
(1) 购置		2,131,270.37		761,309.50	2,892,579.87
(2) 在建工程转入	60,176.99				60,176.99
(3) 企					



业合并增加					
3.本期减少金额	2,216,495.75				2,216,495.75
(1) 处置或报废		0.00	0.00		
其他减少	2,216,495.75				2,216,495.75
4.期末余额	889,325,225.44	7,172,891,515.79	5,676,126.83	23,359,380.49	8,091,252,248.55
二、累计折旧					
1.期初余额	193,045,836.52	2,022,179,730.27	4,319,191.54	17,876,488.76	2,237,421,247.09
2.本期增加金额	13,771,491.77	185,486,693.12	296,730.25	975,054.50	200,529,969.64
(1) 计提	13,771,491.77	185,486,693.12	296,730.25	975,054.50	200,529,969.64
3.本期减少金额					
(1) 处置或报废					
4.期末余额	206,817,328.29	2,207,666,423.39	4,615,921.79	18,851,543.26	2,437,951,216.73
三、减值准备					
1.期初余额		197,746.25			197,746.25
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额					
(1) 处置或报废					
4.期末余额		197,746.25			197,746.25
四、账面价值					
1.期末账面价值	682,507,897.15	4,965,027,346.15	1,060,205.04	4,507,837.23	5,653,103,285.57
2.期初账面价值	698,435,707.68	5,148,382,768.90	1,356,935.29	4,721,582.23	5,852,896,994.10

(2) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	35,524,485.71	尚在办理中
合计	35,524,485.71	——

其他说明



无。

10、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	6,534,192,304.16	5,399,456,013.36
合计	6,534,192,304.16	5,399,456,013.36

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
奇台县 30 万千瓦风光同场项目	1,040,092,591.47		1,040,092,591.47	1,029,020,369.83		1,029,020,369.83
立新能源三塘湖 20 万千瓦/80 万千瓦时储能规模+80 万千瓦风电项目	1,606,651,509.15		1,606,651,509.15	1,224,144,937.17		1,224,144,937.17
托里达坂城风电三期 49.5MW 工程	11,209,315.07	11,209,315.07		11,209,315.07	11,209,315.07	
新疆能源立新木垒 50 万千瓦风电项目	1,428,778,712.47		1,428,778,712.47	1,412,116,082.24		1,412,116,082.24
立新能源达坂城 50 万千瓦风电项目	1,288,901,225.56		1,288,901,225.56	1,273,149,704.49		1,273,149,704.49
若羌县 16 万千瓦/64 万千瓦时共享储能项目	455,355,859.18		455,355,859.18	451,002,302.63		451,002,302.63
立新和田县 300 兆瓦/1200 兆瓦时构网型独立储能项目	343,854,360.32		343,854,360.32			
立新皮山县 200 兆瓦/800 兆瓦时构网型独立储能项目	356,447,238.25		356,447,238.25			
零星工程	14,110,807.76		14,110,807.76	10,022,617.00		10,022,617.00
合计	6,545,401,619.23	11,209,315.07	6,534,192,304.16	5,410,665,328.43	11,209,315.07	5,399,456,013.36

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目	预算数	期初余	本期增	本期转入	本期	期末	工程累计	工程	利息资本化累计金	其中：本期利	本期利息	资金
----	-----	-----	-----	------	----	----	------	----	----------	--------	------	----



名称		额	加金额	固定 资产 金额	其 他 减 少 金 额	余 额	投 入 占 预 算 比 例	进 度	额	息 资 本 化 金 额	资 本 化 率	来 源
奇台县30万千瓦风光同场项目	1,765,620,200.00	1,029,020,369.83	11,072,221.64	0.00	0.00	1,040,092,591.47	58.91%	98.97%	22,947,016.27	8,798,991.05	2.21%	金融机构贷款
立新能源三塘湖20万千瓦/80万千瓦时储能规模+80万千瓦风电项目	3,116,828,600.00	1,224,144,937.17	382,506,571.98	0.00	0.00	1,606,651,509.15	51.55%	81.23%	20,392,194.61	11,842,340.76	2.57%	金融机构贷款
新疆能源立新木垒50万千瓦风电项目	2,256,000,000.00	1,412,116,082.24	16,662,630.23	0.00	0.00	1,428,778,712.47	63.33%	100.00%	20,540,563.51	14,457,725.41	2.56%	金融机构贷款
立新能源达坂城50万千瓦风电项目	1,996,000,000.00	1,273,149,704.49	15,751,521.07	0.00	0.00	1,288,901,225.56	64.57%	100.00%	18,961,832.16	12,558,974.70	2.30%	金融机构贷款
若羌县16万千瓦/64万千瓦时共享储能项目	566,840,700.00	451,002,302.63	4,353,556.55	0.00	0.00	455,355,859.18	80.33%	100.00%	4,813,854.47	3,770,817.73	2.43%	金融机构贷款
立新和田县300兆瓦/1200	1,060,200,000.00	0.00	343,854,360.32	0.00	0.00	343,854,360.32	32.43%	56.87%	533,773.86	533,773.86	2.11%	金融机构贷



兆瓦时构网型独立储能项目												款
立新皮山县 200 兆瓦 /800 兆瓦时构网型独立储能项目	716,308,900.00	0.00	356,447,238.25	0.00	0.00	356,447,238.25	49.76 %	83.41 %	523,369.64	523,369.64	2.11%	金融机构贷款
合计	11,477,798,400.00	5,389,433,396.36	1,130,648,100.04	0.00	0.00	6,520,081,496.40			88,712,604.52	52,485,993.15		

(3) 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

11、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	土地租赁	运输工具	合计
一、账面原值				
1.期初余额	6,174,377.08	39,476,606.46	5,004,184.63	50,655,168.17
2.本期增加金额		431,026.08	439,700.00	870,726.08
(1) 租赁		431,026.08	439,700.00	870,726.08
3.本期减少金额				
4.期末余额	6,174,377.08	39,907,632.54	5,443,884.63	51,525,894.25
二、累计折旧				
1.期初余额	5,187,252.99	6,737,013.73	3,219,524.47	15,143,791.19
2.本期增加金额	665,130.26	1,173,305.75	1,121,427.36	2,959,863.37
(1) 计提	665,130.26	1,173,305.75	1,121,427.36	2,959,863.37
3.本期减少金额				
(1) 处置				
4.期末余额	5,852,383.25	7,910,319.48	4,340,951.83	18,103,654.56
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				



(1) 计提				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	321,993.83	31,997,313.06	1,102,932.80	33,422,239.69
2.期初账面价值	987,124.09	32,739,592.73	1,784,660.16	35,511,376.98

(2) 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

无。

12、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	合计
一、账面原值				
1.期初余额	265,062,411.75	7,762,879.13		272,825,290.88
2.本期增加金额	42,786,893.00			42,786,893.00
(1) 购置	42,786,893.00			42,786,893.00
(2) 内部研发				
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
4.期末余额	307,849,304.75	7,762,879.13		315,612,183.88
二、累计摊销				
1.期初余额	22,524,269.67	2,937,769.02		25,462,038.69
2.本期增加金额	3,359,368.68	403,017.95		3,762,386.63
(1) 计提	3,359,368.68	403,017.95		3,762,386.63



3.本期减少 金额					
(1) 处 置					
4.期末余额	25,883,638.35	3,340,786.97			29,224,425.32
三、减值准备					
1.期初余额					
2.本期增加 金额					
(1) 计 提					
3.本期减少 金额					
(1) 处 置					
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面 价值	281,965,666.40	4,422,092.16			286,387,758.56
2.期初账面 价值	242,538,142.08	4,825,110.11			247,363,252.19

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
吉木萨尔县立新光电有限公司	2,645,408.76	尚在办理中
奇台追风新能源有限公司	1,800,757.34	尚在办理中
木垒新风风力发电有限公司	1,426,921.53	尚在办理中
合计	5,873,087.63	——

其他说明

无。

(3) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

13、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
--------	------	------	------	------



称或形成商誉的事项		企业合并形成的		处置		
并购乌鲁木齐富禾光晟电子科技有限公司项目	7,326.02					7,326.02
合计	7,326.02					7,326.02

(2) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

无。

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

无。

(3) 业绩承诺完成及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明

无。

14、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修费	196,039.29		39,207.90		156,831.39
邮箱使用费	3,174.03	31,132.08	4,038.81		30,267.30
园区基础设施费	418,387.48		109,813.14		308,574.34
耕地占用税		2,931,168.00	73,279.20		2,857,888.80
合计	617,600.80	2,962,300.08	226,339.05		3,353,561.83

其他说明

无。

15、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	797,548,459.47	116,656,821.57	691,937,793.54	101,594,003.80
租赁负债	658,462.72	137,958.31	489,161.48	76,053.12
合计	798,206,922.19	116,794,779.88	692,426,955.02	101,670,056.92

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
使用权资产	22,664,819.75	1,288,050.90	24,544,447.29	1,442,925.27
合计	22,664,819.75	1,288,050.90	24,544,447.29	1,442,925.27

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产		116,794,779.88		101,670,056.92
递延所得税负债		1,288,050.90		1,442,925.27

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	46,116,342.46	44,424,697.78
可抵扣亏损	135,826,136.94	133,705,670.96
合计	181,942,479.40	178,130,368.74

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2025年		10,875,457.90	
2026年	14,063,593.18	14,204,029.87	
2027年	30,394,097.45	33,627,600.44	
2028年	21,590,821.27	21,590,821.27	
2029年	40,762,007.76	53,407,761.48	
2030年	29,015,617.28		
合计	135,826,136.94	133,705,670.96	

其他说明

无。



16、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付长期资产	9,360,541.54		9,360,541.54	8,208,376.78		8,208,376.78
合计	9,360,541.54		9,360,541.54	8,208,376.78		8,208,376.78

其他说明：

无。

17、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	7,298,349.37	7,298,349.37	保证金、ETC押金	保证	120,942,342.25	120,942,342.25	保证金、ETC押金	保证
固定资产	2,482,247,183.11	1,603,197,582.40	其他	融资租赁	1,761,878,394.94	1,089,076,495.35	其他	融资租赁
应收账款	3,009,509,458.94	2,170,997,145.14	电费收费权	质押	2,716,757,122.37	1,995,696,634.10	电费收费权	质押
在建工程	1,117,395,172.22	1,117,395,172.22	其他	融资租赁	1,117,395,172.22	1,117,395,172.22	其他	融资租赁
合计	6,616,450,163.64	4,898,888,249.13			5,716,973,031.78	4,323,110,643.92		

其他说明：

无。

18、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	1,633,652,035.39	1,261,584,818.11
未到期应付利息	1,191,455.89	1,156,108.55
合计	1,634,843,491.28	1,262,740,926.66

短期借款分类的说明：

无。



19、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票		111,463,992.88
合计	0.00	111,463,992.88

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元，到期未付的原因为无。

20、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
服务费	40,286,534.64	48,098,784.27
工程设备款	1,747,480,181.62	1,220,672,938.95
资产购置款项	1,280,299.34	1,108,765.40
其他	752,888.83	292,900.74
合计	1,789,799,904.43	1,270,173,389.36

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
远景能源有限公司	20,400,000.00	尚未结清
中国能源建设集团新疆电力设计院有限公司	10,577,190.50	尚未结清
中国华电科工集团有限公司	10,337,595.87	尚未结清
中国能源建设集团山西电力建设有限公司	8,013,750.16	尚未结清
特变电工新疆新能源股份有限公司	7,130,138.04	尚未结清
合计	56,458,674.57	

其他说明：

无。

21、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	0.00	0.00
应付股利	0.00	0.00
其他应付款	46,661,725.62	2,404,216.53
合计	46,661,725.62	2,404,216.53



(1) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
投标保证金、押金	43,690,000.00	
社保统筹款	850,401.76	1,048,251.94
其他	2,121,323.86	1,355,964.59
合计	46,661,725.62	2,404,216.53

2) 账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
新疆鑫风麒能源服务股份有限公司	13,333.00	尚未结清
合计	13,333.00	

其他说明

无。

22、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收电费	62,159.09	12,386.87
合计	62,159.09	12,386.87

账龄超过1年的重要合同负债

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
预收电费	49,772.22	主要系本报告期预收售电款增加。
合计	49,772.22	

23、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	16,103,628.83	20,239,384.84	33,803,123.02	2,539,890.65
二、离职后福利-设定提存计划		5,207,246.17	4,958,595.45	248,650.72
五、其他		12,668.81	12,668.81	



合计	16,103,628.83	25,459,299.82	38,774,387.28	2,788,541.37
----	---------------	---------------	---------------	--------------

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	15,218,370.62	12,067,100.73	25,250,987.42	2,034,483.93
2、职工福利费		3,044,238.86	3,044,238.86	
3、社会保险费		2,217,467.51	2,217,467.51	
其中：医疗保险费		2,004,600.33	2,004,600.33	
工伤保险费		154,436.82	154,436.82	
其他		58,430.36	58,430.36	
4、住房公积金		2,386,252.52	2,386,252.52	
5、工会经费和职工教育经费	885,258.21	247,812.36	627,663.85	505,406.72
6、短期带薪缺勤		276,512.86	276,512.86	
合计	16,103,628.83	20,239,384.84	33,803,123.02	2,539,890.65

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险		3,371,544.48	3,371,544.48	
2、失业保险费		105,363.45	105,363.45	
3、企业年金缴费		1,730,338.24	1,481,687.52	248,650.72
合计		5,207,246.17	4,958,595.45	248,650.72

其他说明

无。

24、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	18,404,913.71	8,197,588.72
企业所得税	15,197,932.20	19,848,790.68
个人所得税	3,389.37	2,510.55
城市维护建设税	339,328.04	306,899.21
教育费附加	179,538.54	171,830.36
地方教育费附加	112,381.87	114,553.59
印花税	5,340.81	2,044,790.33
合计	34,242,824.54	30,686,963.44

其他说明



无。

25、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	908,180,308.98	839,275,639.38
一年内到期的长期应付款	354,738,378.52	132,728,167.96
一年内到期的租赁负债	639,068.76	1,028,689.14
合计	1,263,557,756.26	973,032,496.48

其他说明：

无。

26、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	7,199.54	1,360.02
合计	7,199.54	1,360.02

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额	是否违约
合计													

其他说明：

无。

27、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	5,917,812,761.67	5,922,417,408.17
保证借款	712,912,655.26	730,849,765.53
信用借款	1,096,807,877.40	992,475,363.38
未到期应付利息	7,313,143.72	6,761,173.85
减：一年内到期的长期借款	908,180,308.98	839,275,639.38
合计	6,826,666,129.07	6,813,228,071.55

长期借款分类的说明：



无。

其他说明，包括利率区间：

长期借款年利率区间为 1.8%-3.3%

28、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	9,665,568.47	9,829,327.19
未确认融资费用	-1,971,513.56	-2,136,080.39
减：一年内到期的租赁负债	639,068.76	1,028,689.14
合计	7,054,986.15	6,664,557.66

其他说明：

无。

29、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,909,134,329.21	1,840,652,549.60
合计	1,909,134,329.21	1,840,652,549.60

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	2,724,488,908.61	2,460,155,586.19
未实现融资费用	-460,616,200.88	-486,774,868.63
减：一年内到期的长期应付款	354,738,378.52	132,728,167.96
合计	1,909,134,329.21	1,840,652,549.60

其他说明：

无。

30、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
托里 220 汇集站预收租赁费	1,110,576.89	1,163,461.51
雅满苏 220 千伏升压站预收租赁费	548,481.88	561,387.34
220 千伏立新乡西光伏汇集站预收租赁费	33,932,743.08	34,893,103.74
220 千伏国华望洋台风电汇集站预收租赁费	7,682,245.01	8,016,460.13
奇台追风 50 万风电 220 汇集站项目 110 千伏送出间隔租赁费	609,112.69	



合计	43,883,159.55	44,634,412.72
----	---------------	---------------

其他说明：

无。

31、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	933,333,334.00						933,333,334.00

其他说明：

无。

32、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	1,245,324,337.22			1,245,324,337.22
其他资本公积	-8,141,852.14	4,081,463.75		-4,060,388.39
合计	1,237,182,485.08	4,081,463.75		1,241,263,948.83

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本年公司因长期股权投资权益法核算时对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动中所享有的份额，调增资本公积（其他资本公积）4,081,463.75元。

33、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	2,154,051.99	8,879,295.47	7,084,697.54	3,948,649.92
合计	2,154,051.99	8,879,295.47	7,084,697.54	3,948,649.92

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本公司自2022年11月21日起按照《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136号）的规定，以上一年度营业收入为依据，按照规定标准计算提取安全生产费用，新建和投产不足一年的企业，按照本年营业收入为依据，按照规定标准计算提取安全生产费用。

34、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	37,703,284.21			37,703,284.21
合计	37,703,284.21			37,703,284.21



盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

35、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期期末未分配利润	700,504,455.73	727,502,563.48
调整后期初未分配利润	700,504,455.73	727,502,563.48
加：本期归属于母公司所有者的净利润	8,951,709.72	50,182,051.80
减：提取法定盈余公积		2,513,492.83
应付普通股股利	15,866,665.78	74,666,666.72
期末未分配利润	693,589,499.67	700,504,455.73

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

36、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	485,867,156.03	251,979,312.89	526,689,456.71	236,291,937.07
其他业务	10,385,746.00	770,617.17	1,360,365.86	701,885.71
合计	496,252,902.03	252,749,930.06	528,049,822.57	236,993,822.78

其他说明

无。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，0.00 元预计将于 0 年度确认收入，0.00 元预计将于 0 年度确认收入，0.00 元预计将于 0 年度确认收入。

合同中可变对价相关信息：

无。

重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额
----	--------	----------

其他说明



无。

37、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	1,577,881.74	1,227,925.05
教育费附加	1,416,748.11	1,318,095.74
房产税	966,134.38	774,637.65
土地使用税	5,293,638.05	5,517,474.08
车船使用税	521.70	521.70
印花税	17,902.35	12,250.08
合计	9,272,826.33	8,850,904.30

其他说明：

无。

38、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	10,544,190.00	10,142,689.41
办公费	209,813.34	71,907.42
差旅费	701,403.93	367,316.15
业务招待费	54,755.90	94,907.00
车辆费	160,985.72	98,628.13
安全生产费	51,834.87	21,467.11
邮电费	57,160.57	57,349.97
咨询服务费	773,433.49	341,271.38
暖气费		21,890.43
物业费	195,360.07	36,323.45
折旧费	357,887.68	237,741.27
租赁费	2,472,300.24	764,454.35
残疾人保障金		46,701.23
聘请中介机构费	857,367.94	1,414,830.15
业务宣传费	9,148.00	276,153.13
装修费摊销	187,946.28	
其他	712,839.58	350,589.44
合计	17,346,427.61	14,344,220.02

其他说明

无。

39、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	2,306,242.18	1,227,192.68
其他	3,327.99	241,345.93



合计	2,309,570.17	1,468,538.61
----	--------------	--------------

其他说明

无。

40、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	101,572,219.30	96,969,981.33
减：利息收入	494,832.88	2,896,307.83
其他	250,350.46	117,651.26
合计	101,327,736.88	94,191,324.76

其他说明

无。

41、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
与企业日常活动相关的政府补助	451,500.00	14,744.12
税收减免退税		4,375.00
代扣个人所得税手续费返还	47,154.05	
即征即退增值税	10,607,523.58	9,727,379.74
合计	11,106,177.63	9,746,498.86

42、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	6,065,509.79	
处置长期股权投资产生的投资收益	-5,047.00	
合计	6,060,462.79	0.00

其他说明

无。

43、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-118,042,604.17	-70,969,280.81
其他应收款坏账损失	-1,833,066.02	-495,944.17
合计	-119,875,670.19	-71,465,224.98

其他说明



无。

44、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得或损失		282,600.78

45、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
电量损失补偿	5,266,245.64		5,266,245.64
其他	841,407.58		841,407.58
合计	6,107,653.22	0.00	6,107,653.22

其他说明：

无。

46、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
滞纳金及罚款支出	1,808,839.98	255,068.79	1,808,839.98
其他	535,473.90	550,256.82	535,473.90
合计	2,344,313.88	805,325.61	2,344,313.88

其他说明：

无。

47、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	20,918,872.07	27,888,583.53
递延所得税费用	-15,279,597.33	-8,617,042.37
合计	5,639,274.74	19,271,541.16

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	14,300,720.55



按法定/适用税率计算的所得税费用	3,575,180.14
子公司适用不同税率的影响	-2,063,582.20
调整以前期间所得税的影响	1,569,507.89
非应税收入的影响	-1,515,115.70
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,447,723.41
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-4,888,065.82
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	7,513,627.02
所得税费用	5,639,274.74

其他说明

无。

48、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	494,832.88	2,896,307.83
经营性往来款	127,237.48	2,982,140.60
保函保证金		2,500,000.00
收到投标保证金	50,040,000.00	
税费退返	5,798,285.06	4,345,950.13
其他	4,391,758.31	103,620.43
合计	60,852,113.73	12,828,018.99

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
银行手续费	250,350.46	117,651.26
付现费用	5,396,370.23	4,099,424.37
往来款	378,505.05	735,947.00
备用金	400,000.00	485,000.00
保函保证金	4,000,000.00	1,800,000.00
退还投标保证金	4,660,000.00	
其他	1,583,977.67	665,147.00
合计	16,669,203.41	7,903,169.63

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无。



(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
合计	0.00	0.00

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
临时耕地占用税	8,561,880.00	
合计	8,561,880.00	0.00

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
履约保函保证金	2,180,000.00	
融资租赁款	314,027,989.68	
合计	316,207,989.68	0.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
租赁付款	96,309,399.81	1,722,310.09
保函保证金及银行汇票保证金		512,280.00
合计	96,309,399.81	2,234,590.09

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：



无。

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	1,262,740,926.66	373,067,217.28	219,880.44	1,000,000.00	184,533.10	1,634,843,491.28
长期借款 (含一年内到期)	7,652,503,710.93	610,154,570.61	1,787,615.62	529,003,725.50	595,733.61	7,734,846,438.05
租赁负债 (含一年内到期)	7,693,246.80	0.00	603,209.29	597,960.00	4,441.18	7,694,054.91
长期应付款 (含一年内到期)	1,973,380,717.56	314,027,989.68	86,090,067.00	95,711,439.81	13,914,626.70	2,263,872,707.73
合计	10,896,318,601.95	1,297,249,777.57	88,700,772.35	626,313,125.31	14,699,334.59	11,641,256,691.97

49、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	8,661,445.81	90,688,019.99
加：资产减值准备	119,875,670.19	71,465,224.98
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	200,529,969.64	193,677,774.52
使用权资产折旧	2,959,863.37	2,468,024.22
无形资产摊销	3,762,386.63	3,510,728.59
长期待摊费用摊销	226,339.05	126,228.01
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“—”号填列）		-282,600.78
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“—”号填列）		
财务费用（收益以“—”号填列）	101,572,219.30	96,969,981.33
投资损失（收益以“—”号填列）	-6,060,462.79	
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	-15,124,722.96	-8,365,333.72



递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	-154,874.37	-251,708.65
存货的减少（增加以“—”号填列）	189,710.52	333,761.05
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	-334,779,741.05	-331,040,733.22
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	70,489,044.87	3,288,776.79
其他	1,794,597.93	
经营活动产生的现金流量净额	153,941,446.14	122,588,143.11
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	447,828,507.38	304,441,203.55
减：现金的期初余额	132,961,227.87	396,917,174.38
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	314,867,279.51	-92,475,970.83

（2）现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	447,828,507.38	132,961,227.87
可随时用于支付的银行存款	447,828,507.38	132,961,227.87
三、期末现金及现金等价物余额	447,828,507.38	132,961,227.87

（3）使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

单位：元

项目	本期金额	上期金额	仍属于现金及现金等价物的理由
货币资金	7,298,349.37	25,514,181.26	保证金、ETC 押金
合计	7,298,349.37	25,514,181.26	

50、租赁

（1）本公司作为承租方

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用



适用 不适用

涉及售后租回交易的情况

无。

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
租赁收入	1,445,214.58	
合计	1,445,214.58	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

无。

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	2,306,242.18	1,227,192.68
其他	3,327.99	241,345.93
合计	2,309,570.17	1,468,538.61
其中：费用化研发支出	2,309,570.17	1,468,538.61

九、合并范围的变更

1、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	设立时间	持股比例(%)	取得方式
和田县立新综合能源有限公司	和田县	和田县	发电业务	2025.01.16	51	新设
皮山县立新综合能源有限公司	皮山县	皮山县	发电业务	2025.01.20	51	新设
和田市立新综合能源有限公司	和田市	和田市	发电业务	2025.04.25	51	新设
民丰县立新综合能源有限公司	民丰县	民丰县	发电业务	2025.04.24	51	新设
奎屯市立新综合	奎屯市	奎屯市	发电业务	2025.04.23	100	新设



能源有限公司						
--------	--	--	--	--	--	--

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
乌鲁木齐托里新风发电有限公司	202,500,000.00	新疆乌鲁木齐县	新疆乌鲁木齐县	风力发电	100.00%		设立
哈密新风能源发电有限公司	290,000,000.00	哈密市	哈密市	风力发电	100.00%		设立
哈密国投新风发电有限公司	290,000,000.00	哈密市	哈密市	风力发电	100.00%		设立
吉木萨尔县新风新能源有限公司	169,000,000.00	吉木萨尔县	吉木萨尔县	太阳能发电	100.00%		设立
新疆新能源(集团)哈密新风有限公司	10,000,000.00	哈密市	哈密市	风力发电	70.00%		设立
新疆新能源新风售电有限公司	200,000,000.00	乌鲁木齐市	乌鲁木齐市	电力销售	100.00%		设立
哈巴河县新风发电有限公司	4,000,000.00	哈巴河县	哈巴河县	风力发电	100.00%		设立
奇台县新风新能源有限公司	10,000,000.00	奇台县	奇台县	风力发电	100.00%		设立
富蕴新光发电有限公司	1,500,000.00	富蕴县	富蕴县	太阳能发电	100.00%		设立
阿勒泰新风发电有限公司	1,500,000.00	阿勒泰市	阿勒泰市	风力发电	100.00%		设立
哈密新风恒远发电有限公司	50,000,000.00	哈密市	哈密市	风力发电	100.00%		设立
新疆新风含鸿能源有限公司	503,500,000.00	乌鲁木齐市	乌鲁木齐市	投资与资产管理	100.00%		设立
阜康市新风新能源有限公司	54,000,000.00	阜康市	阜康市	电力、热力生产和供应业	100.00%		设立
胡杨河市立新电力有限公司	92,000,000.00	胡杨河市	胡杨河市	电力、热力生产和供应业	100.00%		购买
哈密新风光发电有限公司	87,000,000.00	哈密市	哈密市	电力、热力生产和供应	100.00%		设立



司				业			
哈密国投新光发电有限公司	86,000,000.00	哈密市	哈密市	电力、热力生产和供应业	100.00%		设立
乌鲁木齐富禾光晟电子科技有限公司	50,000,000.00	乌鲁木齐市	乌鲁木齐市	风力发电	97.62%		购买
胡杨河市锦华光伏发电有限公司	50,000,000.00	胡杨河市	胡杨河市	电力、热力生产和供应业		97.62%	购买
吉木萨尔县立新光电有限公司	466,000,000.00	吉木萨尔县	吉木萨尔县	电力、热力生产和供应业	40.23%	59.77%	设立
新疆锐风电科技有限公司	6,000,000.00	乌鲁木齐市	乌鲁木齐市	研究和试验发展	100.00%		设立
伊吾淖毛湖风之翼风力发电有限公司	50,000,000.00	哈密市	哈密市	电力、热力生产和供应业	98.95%		设立
伊吾淖毛湖风之力风力发电有限公司	50,000,000.00	伊吾县	伊吾县	电力、热力生产和供应业		98.95%	设立
哈密伊吾县立新风力发电有限公司	15,000,000.00	哈密市	哈密市	电力、热力生产和供应业	100.00%		设立
新疆逐日农垦新能源有限公司	69,000,000.00	额敏县	额敏县	电力、热力生产和供应业	100.00%		设立
若羌县立新发电有限公司	50,000,000.00	若羌县	若羌县	电力、热力生产和供应业	90.00%		设立
乌鲁木齐立新风力发电有限公司	50,000,000.00	乌鲁木齐市	乌鲁木齐市	电力、热力生产和供应业	100.00%		设立
巴里坤追风新能源有限公司	961,000,000.00	巴里坤哈萨克自治县	巴里坤哈萨克自治县	电力、热力生产和供应业	100.00%		设立
奇台追风新能源有限公司	380,000,000.00	奇台县	奇台县	风力发电	100.00%		设立
若羌县立新综合能源有限公司	100,000,000.00	若羌县	若羌县	发电、输电、供配电业务	100.00%		设立
乌鲁木齐新风风力发电有限责任公司	200,000,000.00	乌鲁木齐达坂城区	乌鲁木齐市	风力发电	100.00%		设立
木垒新风风力发电有限公司	200,000,000.00	木垒县	木垒县	风力发电	100.00%		设立
和田县立新综合能源有限公司	50,000,000.00	和田县	和田县	发电、输电、供配电业务	51.00%		新设
皮山县立新	50,000,000.00	皮山县	皮山县	发电、输	51.00%		新设



综合能源有限公司				电、供配电业务			
和田市立新综合能源有限公司	44,000,000.00	和田市	和田市	发电、输电、供配电业务	51.00%		新设
民丰县立新综合能源有限公司	88,000,000.00	民丰县	民丰县	发电、输电、供配电业务	51.00%		新设
奎屯市立新综合能源有限公司	88,000,000.00	奎屯市	奎屯市	发电、输电、供配电业务	100.00%		新设

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

无。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

无。

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
新疆新能源（集团）哈密新风有限公司	30.00%	-196.71		-771.94
乌鲁木齐富禾光晟电子科技有限公司	2.38%	-14,321.94		728,811.38
伊吾淖毛湖风之翼风力发电有限公司	1.05%	-13,272.90		788,542.07
若羌县立新发电有限公司	10.00%	-87,334.31		4,340,819.11

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

其他说明：

无。

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元



子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
新疆新能源（集团）哈密新风有限公司	173,942.72	6,649.57	180,592.29	183,165.43		183,165.43	174,598.41	6,649.57	181,247.98	183,165.43		183,165.43
乌鲁木齐富禾光晟电子科技有限公司	23,468,840.42	143,565,455.26	167,034,295.68	36,945,720.24	99,166,664.49	136,112,384.73	22,479,579.79	148,045,029.24	170,524,609.03	33,571,291.89	105,429,644.20	139,000,936.09
伊吾淖毛湖风之翼风力发电有限公司	210,527,864.70	210,405,206.38	420,933,071.08	259,528,508.89	85,249,762.60	344,778,271.49	56,803,096.68	216,256,696.38	273,059,793.06	42,900,783.77	152,729,762.60	195,630,546.37
若羌县立新发电有限公司	21,869,663.16	181,346,716.25	203,216,379.41	40,931,465.99	118,876,722.28	159,808,188.27	21,126,445.62	186,135,351.63	207,261,797.25	39,557,040.73	123,423,222.28	162,980,263.01

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
新疆新能源（集团）哈密新风有限公司		-655.69	-655.69	-695.32		-940.88	-940.88	-2,643.35
乌鲁木齐富禾光晟电子科技有限公司	6,110,043.79	-601,761.99	-601,761.99	5,212,344.65	7,149,734.96	-1,120,476.86	-1,120,476.86	-1,402,206.83
伊吾淖毛湖风之翼风力发电有限公司	11,609,034.28	-1,264,086.50	-1,264,086.50	5,038,293.85	15,591,212.43	2,304,366.80	2,304,366.80	6,618,605.55
若羌县立新发电有限公司	7,396,876.18	-873,343.10	-873,343.10	6,674,519.77	4,962,656.01	-3,635,936.60	-3,635,936.60	2,709,359.40



其他说明：

无。

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

本期对本公司之二级子公司新疆逐日农垦新能源有限公司追加投资 100 万元，持股比例不变；

本期对本公司之二级子公司若羌县立新综合能源有限公司追加投资 1010 万元，持股比例不变；

本期对本公司之二级子公司乌鲁木齐新风风力发电有限责任公司追加投资 3700 万元，持股比例不变；

本期对本公司之二级子公司木垒新风风力发电有限公司追加投资 1400 万元，持股比例不变；

本期对本公司之三级子公司吉木萨尔县立新光电有限公司追加投资 150 万元，持股比例不变；

本期本公司将下属全资子公司和田县立新综合能源有限公司、皮山县立新综合能源有限公司、和田市立新综合能源有限公司、民丰县立新综合能源有限公司各 49% 股权转让给公司控股股东新疆能源（集团）有限责任公司全资子公司新疆能源（集团）北疆投资有限责任公司，以 2025 年 4 月 30 日为基准日，以评估值为作价依据，通过非公开协议方式转让，转让价格分别为 1,710,933 元、489,020 元、0 元、0 元，转让后，持股比例均变更为 51%。

3、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
新疆华电天山发电有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市伊州区华电大厦天山西路附 19B	发电业务、输电业务、供（配）电业务	21.66%		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

持有 20% 以下表决权但具有重大影响，或者持有 20% 或以上表决权但不具有重大影响的依据：

无。

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	新疆华电天山发电有限公司	新疆华电天山发电有限公司
流动资产	271,653,990.28	202,608,297.79
非流动资产	19,262,746,583.04	12,775,775,988.77



资产合计	19,534,400,573.32	12,978,384,286.56
流动负债	4,871,377,724.39	5,784,415,314.94
非流动负债	10,937,142,277.21	5,201,923,671.62
负债合计	15,808,520,001.60	10,986,338,986.56
净资产	3,725,880,571.72	1,992,045,300.00
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	3,725,880,571.72	1,992,045,300.00
按持股比例计算的净资产份额	806,965,093.54	796,818,120.00
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对联营企业权益投资的账面价值	806,965,093.54	796,818,120.00
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	65,153,560.53	
净利润	28,005,381.25	
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	28,005,381.25	
本年度收到的来自联营企业的股利		

其他说明

无。

十一、政府补助

1、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
自治区失业保险稳定岗位补贴	1,500.00	14,744.12
高企发展专项资金	50,000.00	
2025年自治区重点技术创新专项资金	200,000.00	
小升规企业奖励资金	200,000.00	
税收减免退税		4,375.00
即征即退增值税	10,607,523.58	9,727,379.74
小计	11,059,023.58	9,746,498.86

其他说明：

无。



十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本公司的主要金融工具包括货币资金、股权投资、债权投资、借款、应收款项、应付款项等。在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、流动性风险、市场风险。与这些金融工具相关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

董事会负责规划并建立本公司的风险管理架构，制定本公司的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本公司定期评估市场环境及本公司经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本公司的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本公司其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本公司内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本公司的审计委员会。本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

本公司采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

1.信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司产生财务损失的风险，管理层已制定适当的信用政策，并且不断监察信用风险的敞口。

本公司已采取政策只与信用良好的交易对手进行交易。另外，本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司对应收票据、应收账款余额及收回情况进行持续监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司不致面临重大信用损失。此外，本公司于每个资产负债表日审核金融资产的回收情况，以确保相关金融资产计提了充分的预期信用损失准备。

本公司其他金融资产包括货币资金、其他应收款、交易性金融资产、债权投资等，这些金融资产的信用风险源自于交易对手违约，最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。除附注十三、关联方及关联交易所载本公司作出的财务担保外，本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。

本公司持有的货币资金主要存放于国有控股银行和其他大中型商业银行等金融机构，管理层认为这些商业银行具备较高信誉和资产状况，不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。本公司的政策是根据各知名金融机构的市场信誉、经营规模及财务背景来控制存放当中的存款金额，以限制对任何单个金融机构的信用风险金额。



作为本公司信用风险资产管理的一部分，本公司利用预期信用损失来评估应收账款和其他应收款的减值损失。本公司的应收账款主要为电网公司，其他应收款金额较少，预期信用信息可以反映这些客户对于应收账款和其他应收款的偿付能力和坏账风险。本公司根据历史数据计算公司历史实际坏账率，并考虑了当前及未来经济状况的预测，如国家 GDP 增速、基建投资总额、国家货币政策等前瞻性信息进行调整得出预期损失率。对于长期应收款，本公司综合考虑结算期、合同约定付款期、债务人的财务状况和债务人所处行业的经济形势，并考虑上述前瞻性信息进行调整后对于预期信用损失进行合理评估。

截止 2025 年 6 月 30 日，相关资产的账面余额与预期信用减值损失情况如下：

单位：元

项目	账面余额	减值准备
应收票据	18,254,823.99	
应收账款	3,028,934,034.33	839,483,542.56
其他应收款	56,739,294.41	4,181,259.37
合计	3,103,928,152.73	843,664,801.93

本公司的主要客户为国网新疆电力公司，该等客户具有可靠及良好的信誉，因此本公司认为该等客户并无重大信用风险。由于本公司的客户广泛，因此没有重大的信用集中风险。

2.流动性风险

本公司下属成员企业各自负责其现金流量预测。公司下属财务部门基于各成员企业的现金流量预测结果，在公司层面持续监控公司短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。此外，本公司与主要业务往来银行订立融资额度授信协议，为本公司履行与商业票据相关的义务提供支持。

3.市场风险

（1）利率风险

本公司的利率风险主要产生于银行借款。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。

本公司财务部门持续监控公司利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本公司的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整来降低利率风险。

（2）价格风险

价格风险指汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险，主要源于商品价格、股票市场指数、权益工具价格以及其他风险变量的变化。



十三、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
新疆能源（集团）有限责任公司	新疆乌鲁木齐市	煤炭生产及销售、电力产业板块、节能环保板块、咨询服务板块等	1397440.9355万元	47.38%	47.38%

本企业的母公司情况的说明

无。

本企业最终控制方是新疆维吾尔自治区国有资产监督管理委员会。

其他说明：

无。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十、1在子公司中的权益、（1）企业集团的构成。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注十、3在合营企业或联营企业中的权益。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
-----------	--------

其他说明

无。

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
金风科技股份有限公司	实控人法定代表人、董事长高建军担任董事的企业
新疆风能有限责任公司	实控人法定代表人、董事长高建军担任董事的企业
北京天源科创风电技术有限责任公司	金风科技股份有限公司控制的企业
北京天诚同创电气有限公司	金风科技股份有限公司控制的企业
乌鲁木齐达坂城金风科技有限公司	金风科技股份有限公司控制的企业
北京金风慧能技术有限公司	金风科技股份有限公司控制的企业
宁波金风绿能能源有限公司	金风科技股份有限公司控制的企业
金风低碳能源设计研究院（成都）有限公司	金风科技股份有限公司控制的企业
昌吉金风科技有限公司	金风科技股份有限公司控制的企业
乌鲁木齐金风天润风电有限公司	金风科技股份有限公司控制的企业
新疆新能源研究院有限责任公司	新疆能源（集团）有限责任公司控制的企业
新疆天合环境技术咨询有限公司	新疆能源（集团）有限责任公司控制的企业
新疆能源（集团）哈密清洁能源有限责任公司	新疆能源（集团）有限责任公司控制的企业
新疆泓源碳资产碳资源管理有限责任公司	新疆能源（集团）有限责任公司控制的企业



新疆能源（集团）北疆投资有限责任公司	新疆能源（集团）有限责任公司控制并由本公司托管的企业
昌吉州国投晟鑫能源有限公司	新疆能源（集团）有限责任公司控制并由本公司托管的企业
昌吉州国投恒胜能源有限公司	新疆能源（集团）有限责任公司控制并由本公司托管的企业
昌吉州国投恒欣能源有限公司	新疆能源（集团）有限责任公司控制并由本公司托管的企业
昌吉州鑫生新能源发电有限公司	新疆能源（集团）有限责任公司控制并由本公司托管的企业
昌吉州御风新能源发电有限公司	新疆能源（集团）有限责任公司控制并由本公司托管的企业
木垒智慧新能源发电有限公司	新疆能源（集团）有限责任公司控制并由本公司托管的企业
新疆能源（集团）置业有限责任公司	新疆能源（集团）有限责任公司控制的企业
新疆新能源（集团）环境检测有限公司	新疆能源（集团）有限责任公司控制的企业
山东电力建设第三工程有限公司	持有公司5%以上股份的股东

其他说明

无。

5、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
金风科技股份有限公司及其控股子公司	风力发电机组及配套塔筒采购、场站运维、风机技改	191,294,002.71	1,476,000,000.00	否	125,413,404.32
新疆能源集团及其控股子公司	下网电费、运营服务费、租赁费、电力交易费、杂费	2,871,737.83	95,000,000.00	否	957,893.57

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
新疆能源集团及其控股子公司	服务费	8,353,773.59	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

无。

（2）关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元



委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
新疆能源（集团）有限责任公司	新疆立新能源股份有限公司	委托管理			参考市场价格后的协议价	471,698.12

关联托管/承包情况说明

2024年8月12日，能源集团与立新能源、新疆能源（集团）北疆投资有限责任公司（以下简称“北疆公司”）签署《委托经营管理协议》，将北疆公司委托给立新能源经营管理，每一结算周期托管费用为固定100万元（含税）。本报告期应收能源集团托管费用50万元（含税），确认托管收入47.17万元。

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
-----------	-----------	-----------	----------	----------	-------------	--------------

关联管理/出包情况说明

无。

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
木垒智慧新能源发电有限公司	运输工具	44,247.79	

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
新疆能源（集团）置业有限责任公司	房屋	1,746,016.32									

关联租赁情况说明

本公司租赁新疆能源（集团）置业有限责任公司位于新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市经济开发区的房屋。



(3) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	1,023,963.77	1,220,087.24

(4) 其他关联交易

本期下属子公司乌鲁木齐立新风力发电有限公司、乌鲁木齐新风风力发电有限责任公司因风机叶片维修、停电受到损失，由金风科技股份有限公司承担维修及停电期间电量经济损失 5,266,245.64 元。

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	昌吉州国投晟鑫能源有限公司	1,178,125.00	58,906.25	453,125.01	22,656.25
应收账款	昌吉州国投恒胜能源有限公司	1,413,750.00	70,687.50	543,750.00	27,187.50
应收账款	昌吉州国投恒欣能源有限公司	4,712,500.00	235,625.00	1,812,500.00	90,625.00
应收账款	昌吉州鑫生新能源发电有限公司	1,516,458.32	75,822.92	66,458.33	3,322.92
应收账款	昌吉州御风新能源发电有限公司	616,250.01	30,812.50	36,249.99	1,812.50
应收账款	木垒智慧新能源发电有限公司	1,522,500.00	76,125.00	362,500.00	18,125.00
应收账款	新疆能源（集团）有限责任公司	917,000.00	45,850.00	417,000.00	20,850.00
应收账款	新疆能源(集团)哈密清洁能源有限责任公司	1,170,000.00	58,500.00		
预付账款	新疆能源(集团)置业有限责任公司	1,283,519.74		3,215,579.98	
预付账款	新疆泓源碳资产管理有限责任公司			139,500.00	
预付账款	新疆新能源研究院有限责任公司	290,000.00			
其他应收款	乌鲁木齐金风天润风电有限公司	76,313.56	12,892.93	60,927.19	4,554.08
其他应收款	昌吉州国投晟鑫能源有限公司	9,379.13	468.96		
其他应收款	乌鲁木齐达坂城金风科技有限公司	4,216,245.64	210,812.28		
其他应收款	新疆能源（集团）置业有限责	300,000.00	15,000.00	300,000.00	15,000.00



	任公司			
--	-----	--	--	--

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	北京天诚同创电气有限公司	241,386,873.10	11,213,412.92
应付账款	北京金风慧能技术有限公司	4,737,174.26	6,623,801.05
应付账款	昌吉金风科技有限公司	190,296,605.95	190,296,605.95
应付账款	北京天源科创风电技术有限责任公司	996,995.65	1,933,305.93
应付账款	乌鲁木齐达坂城金风科技有限公司	121,836,228.94	124,706,368.94
应付账款	宁波金风绿能能源有限公司	393,066.06	416,650.00
应付账款	山东电力建设第三工程有限公司	750,000.00	750,000.00
应付账款	金风科技股份有限公司	578,765.07	983,283.45
应付账款	新疆天合环境技术咨询有限公司	209,590.11	209,590.11
应付账款	新疆新能源研究院有限责任公司	7,393,644.98	14,219,607.24
应付票据	乌鲁木齐达坂城金风科技有限公司		94,794,012.70
其他应付款	北京金风慧能技术有限公司	50,000.00	
其他应付款	北京天诚同创电气有限公司	800,000.00	
其他应付款	新疆新能源研究院有限责任公司	100,000.00	
其他应付款	山东电力建设第三工程有限公司		13,334.00

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

(1) 资本承诺

单位：元

项目	期末余额	上年年末余额
已签订尚未履行或尚未完全履行的工程、设备或其他合同	1,224,656,200.13	1,124,203,829.09
合计	1,224,656,200.13	1,124,203,829.09

(2) 除存在上述承诺事项外，截止 2025 年 6 月 30 日，本公司无需要披露的其他重大承诺事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

母公司为子公司提供的担保事项



担保方	被担保方	担保金额（万元）	担保是否已经履行完毕
新疆立新能源股份有限公司	哈密新风能源发电有限公司	15,390.00	否
新疆立新能源股份有限公司	哈密新风光发电有限公司	18,392.37	否
新疆立新能源股份有限公司	吉木萨尔县新风新能源有限公司	29,922.69	否
新疆立新能源股份有限公司	吉木萨尔县立新光电有限公司	52,068.81	否
新疆立新能源股份有限公司	胡杨河市锦华光伏发电有限公司	10,472.69	否
新疆立新能源股份有限公司	乌鲁木齐托里新风发电有限公司	18,427.00	否
新疆立新能源股份有限公司	哈密国投新光发电有限公司	10,400.00	否
新疆立新能源股份有限公司	哈密伊吾县立新风力发电有限公司	4,353.50	否
新疆立新能源股份有限公司	奇台县新风新能源有限公司	3,073.37	否
新疆立新能源股份有限公司	伊吾淖毛湖风之力风力发电有限公司	16,015.18	否
新疆立新能源股份有限公司	阜康市新风新能源有限公司	2,350.00	否
新疆立新能源股份有限公司	胡杨河市立新电力有限公司	2,950.00	否
新疆立新能源股份有限公司	哈密国投新风发电有限公司	24,800.00	否
新疆立新能源股份有限公司	若羌县立新发电有限公司	12,796.97	否
合计		221,412.58	

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

无。

十五、其他重要事项

1、年金计划

除了基本养老保险之外，本公司依据国家企业年金制度的相关政策建立企业年金计划，经公司职工代表大会通过，员工可以自愿参加该年金计划。

职工参加本计划的条件：①与公司订立劳动合同并试用期满的员工；②依法参加企业职工基本养老保险并履行缴费义务；③当年年度考核在 70 分及以上，方可参加下一年度年金计划。

符合上述参加条件的职工，从符合条件的次月起自动加入本计划。



十六、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	13,046,583.33	3,691,583.33
合计	13,046,583.33	3,691,583.33

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	13,046,583.33	100.00%	652,329.17	5.00%	12,394,254.16	3,691,583.33	100.00%	184,579.17	5.00%	3,507,004.16
其中：										
账龄组合	13,046,583.33	100.00%	652,329.17	5.00%	12,394,254.16	3,691,583.33	100.00%	184,579.17	5.00%	3,507,004.16
合计	13,046,583.33	100.00%	652,329.17	5.00%	12,394,254.16	3,691,583.33	100.00%	184,579.17	5.00%	3,507,004.16

按组合计提坏账准备类别名称：账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	13,046,583.33	652,329.17	5.00%
合计	13,046,583.33	652,329.17	

确定该组合依据的说明：

无。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：



单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按组合计提坏账准备的应收账款	184,579.17	467,750.00				652,329.17
合计	184,579.17	467,750.00				652,329.17

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

无。

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
昌吉州国投恒欣能源有限公司	4,712,500.00		4,712,500.00	36.12%	235,625.00
木垒智慧新能源发电有限公司	1,522,500.00		1,522,500.00	11.67%	76,125.00
昌吉州鑫生新能源发电有限公司	1,516,458.32		1,516,458.32	11.62%	75,822.92
昌吉州国投恒胜能源有限公司	1,413,750.00		1,413,750.00	10.84%	70,687.50
昌吉州国投晟鑫能源有限公司	1,178,125.00		1,178,125.00	9.03%	58,906.25
合计	10,343,333.32		10,343,333.32	79.28%	517,166.67

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	0.00	0.00
应收股利	22,799,786.86	22,799,786.86
其他应收款	829,359,555.43	638,684,229.19
合计	852,159,342.29	661,484,016.05

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元



项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
新疆新风含鸿能源有限公司	4,799,786.86	4,799,786.86
哈密新风能源发电有限公司	18,000,000.00	18,000,000.00
合计	22,799,786.86	22,799,786.86

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
资金拆借及往来款	828,028,793.23	637,327,259.63
押金及保证金	184,510.00	184,510.00
社保统筹款	143,672.11	173,894.89
经营性往来款	300,000.00	300,000.00
其他	905,986.00	823,637.80
合计	829,562,961.34	638,809,302.32

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	385,721,489.82	534,278,370.54
1至2年	346,748,095.26	17,923,303.69
2至3年	13,003,303.69	86,332,582.66
3年以上	84,090,072.57	275,045.43
3至4年	83,815,027.14	5,880.00
4至5年	5,880.00	100,000.00
5年以上	269,165.43	169,165.43
合计	829,562,961.34	638,809,302.32

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	829,562,961.34	100.00%	203,405.91	0.02%	829,359,555.43	638,809,302.32	100.00%	125,073.13	0.02%	638,684,229.19
其中：										
账龄组合	1,534,168.11	0.18%	203,405.91	13.26%	1,330,762.20	1,482,042.69	0.23%	125,073.13	8.44%	1,356,969.56
信用风	828,028,	99.82%			828,028,	637,327,	99.77%			637,327,



险较低的客户组合其他应收款	793.23				793.23	259.63				259.63
合计	829,562,961.34	100.00%	203,405.91	0.02%	829,359,555.43	638,809,302.32	100.00%	125,073.13	0.02%	638,684,229.19

按组合计提坏账准备类别名称：账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	1,534,168.11	203,405.91	13.26%
合计	1,534,168.11	203,405.91	

确定该组合依据的说明：

无。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025年1月1日余额	125,073.13			125,073.13
2025年1月1日余额在本期				
本期计提	78,331.78			78,331.78
2025年6月30日余额	203,405.91			203,405.91

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
账龄组合	125,073.13	78,331.78				203,405.91
合计	125,073.13	78,331.78				203,405.91

无。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

无。

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
哈密新新能源发电有限公司	资金拆借及往来款	247,761,752.30	1年以内、1-2年	29.87%	
哈密国投新风发电有限公司	资金拆借及往来款	141,784,750.00	1年以内、1-2年	17.09%	
乌鲁木齐托里新风发电有限公司	资金拆借及往来款	131,517,026.19	1年以内、1-2年	15.85%	
阜康市新新能源有限公司	资金拆借及往来款	117,821,096.80	1年以内、1-2年、2-3年、3-4年	14.20%	
奇台追风新能源有限公司	资金拆借及往来款	46,567,026.03	1年以内、1-2年	5.61%	
合计		685,451,651.32		82.62%	

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	3,721,091,598.72	1,400,000.00	3,719,691,598.72	3,655,196,598.72	1,400,000.00	3,653,796,598.72
对联营、合营企业投资	806,965,093.54		806,965,093.54	796,818,120.00		796,818,120.00
合计	4,528,056,692.26	1,400,000.00	4,526,656,692.26	4,452,014,718.72	1,400,000.00	4,450,614,718.72

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
新疆逐日农垦新能源有限公司	63,000,000.00		1,000,000.00				64,000,000.00	



司								
若羌县立新发电有限公司	45,000,000.00						45,000,000.00	
乌鲁木齐立新风力发电有限公司	40,000,000.00						40,000,000.00	
奇台追风新能源有限公司	201,531,000.00						201,531,000.00	
巴里坤追风新能源有限公司	478,000,000.00						478,000,000.00	
若羌县立新综合能源有限公司	74,000,000.00		10,100,000.00				84,100,000.00	
新疆新能源(集团)哈密新风有限公司		1,400,000.00						1,400,000.00
乌鲁木齐托里新风发电有限公司	202,500,000.00						202,500,000.00	
奇台县新风新能源有限公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
哈密新风恒远发电有限公司	49,243,900.00						49,243,900.00	
哈巴河县新风发电有限公司	4,000,000.00						4,000,000.00	
哈密国投新风发电有限公司	329,158,711.08						329,158,711.08	
哈密新风能源发电有限公司	292,884,785.00						292,884,785.00	
吉木萨尔县新风新能源有限公司	151,000,000.00						151,000,000.00	
新疆新风含鸿能源有限公司	573,221,686.53						573,221,686.53	
阜康市新风新能源有限公司	62,735,292.23						62,735,292.23	
哈密国投新光发电有限公司	155,460,037.95						155,460,037.95	
哈密新风光伏发电有	173,892,749.52						173,892,749.52	



限公司								
胡杨河市立新电力有限公司	134,306,532.58						134,306,532.58	
富蕴新光发电有限公司	1,500,000.00						1,500,000.00	
阿勒泰新风发电有限公司	1,500,000.00						1,500,000.00	
新疆新能源新风售电有限公司	20,100,000.00						20,100,000.00	
乌鲁木齐新风风力发电有限责任公司	140,000,000.00		37,000,000.00				177,000,000.00	
木垒新风风力发电有限公司	170,250,000.00		14,000,000.00				184,250,000.00	
新疆锐风电力科技有限公司	1,200,000.00						1,200,000.00	
吉木萨尔县立新光电有限公司	178,710,000.00		1,500,000.00				180,210,000.00	
伊吾淖毛湖风之翼风力发电有限公司	49,475,000.00						49,475,000.00	
乌鲁木齐富禾光晟电子科技有限公司	36,126,903.83						36,126,903.83	
哈密伊吾县立新风力发电有限公司	15,000,000.00						15,000,000.00	
皮山县立新综合能源有限公司			1,000,000.00			-490,000.00	510,000.00	
和田县立新综合能源有限公司			3,500,000.00			1,715,000.00	1,785,000.00	
合计	3,653,796,598.72	1,400,000.00	68,100,000.00	0.00	0.00	-2,205,000.00	3,719,691,598.72	1,400,000.00

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元



投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动							期末余额（账面价值）	减值准备期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业												
二、联营企业												
新疆华电天山发电有限公司	796,818,120.00				6,065,509.79		4,081,463.75				806,965,093.54	
小计	796,818,120.00				6,065,509.79		4,081,463.75				806,965,093.54	
合计	796,818,120.00				6,065,509.79		4,081,463.75				806,965,093.54	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

无。

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

无。

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
其他业务	18,592,071.71		8,870,000.00	
合计	18,592,071.71		8,870,000.00	

其他说明

无。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，0.00 元预计将于 0 年度确认收入，0.00 元预计将于 0 年度确认收入，0.00 元预计将于 0 年度确认收入。



重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额
----	--------	----------

其他说明：

无。

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	6,065,509.79	
处置长期股权投资产生的投资收益	-5,047.00	
合计	6,060,462.79	0.00

十七、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	-5,047.00	非流动资产处置损益
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	451,500.00	稳岗补贴及企业奖励金
受托经营取得的托管费收入	471,698.12	收集团公司托管费收入
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	3,763,339.34	赔偿收入及捐赠支出等
减：所得税影响额	-66,917.82	
少数股东权益影响额（税后）	11,352.15	
合计	4,737,056.13	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
风力发电增值税即征即退	10,607,523.58	符合国家政策规定，持续发生

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益
-------	------------	------



		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	0.31%	0.01	0.01
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.14%	0.00	0.00

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

4、其他

无。



第九节 其他报送数据

一、其他重大社会安全问题情况

上市公司及其子公司是否存在其他重大社会安全问题

是 否 不适用

报告期内是否被行政处罚

是 否 不适用

二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2025 年 01 月 02 日	公司会议室	网络平台线上交流	机构	会议由华创证券组织，共 16 名机构投资者参与	公司定增项目的时间节点规划；控股股东新疆能源集团委托立新能源运营的 305 万千瓦新能源项目以及哈密清洁能源 30 万千瓦新能源项目，新疆能源集团承诺 5 年之内解决上述同业竞争的具体安排等问题。	新疆立新能源股份有限公司投资者关系活动记录表 2025-001
2025 年 03 月 07 日	公司会议室	网络平台线上交流	机构	华源证券	公司已投运项目主要的集中区域；“天中直流”外送通道电价的确认；公司目前在建项目的情况；公司新取得指标是否有配储要求以及配储比例等问题。	新疆立新能源股份有限公司投资者关系活动记录表 2025-002
2025 年 04 月 11 日	公司会议室	实地调研	机构	会议由招商证券组织，共 11 名机构投资者参与	公司已投运场站主要集中区域；公司近两年获得政府支持情况；公司的有息债务规模、综合融资成本；公司每年利息支出如何偿还；新疆目前新建新能源项目造价情况等问题。	新疆立新能源股份有限公司投资者关系活动记录表 2025-003
2025 年 05 月 23 日	“全景路演”网站	网络平台线上交流	其他	线上参加 2025 年新疆辖区上市公司投资者网上集体接待日的全体投资者	最新股东人数；公司三个储能项目进展；2024 年对新能源项目的选址的标准和考量因素；2024 年公司应对电费结算单价下降的措施；2024 年公司重点投资的项目的建设进度等问题。	新疆立新能源股份有限公司投资者关系活动记录表 2025-004
2025 年 06 月 04 日	“同花顺”路演平台	网络平台线上交流	其他	线上参加公司 2024 年度暨 2025 年第一季度业绩说明会的全体投资者	公司 2024 年技术研发方面的具体举措；公司目前在建项目的情况、资金来源；2024 年重大的资本开支或投资项目；政府的支持情况等问题。	新疆立新能源股份有限公司投资者关系活动记录表 2025-005



三、上市公司与控股股东及其他关联方资金往来情况

适用 不适用