

公司代码：688349

公司简称：三一重能

三一重能股份有限公司

2025 年半年度报告

重要提示

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

二、 重大风险提示

公司已在本报告中详细阐述公司在经营过程中可能面临的各种风险，敬请查阅本报告第三节“管理层讨论与分析”中有关风险的说明。

三、 公司全体董事出席董事会会议。

四、 本半年度报告未经审计。

五、 公司负责人周福贵、主管会计工作负责人张营及会计机构负责人（会计主管人员）韦丹丹声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

六、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案
不适用。

七、 是否存在公司治理特殊安排等重要事项

☐适用 ☒不适用

八、 前瞻性陈述的风险声明

☒适用 ☐不适用

本报告中涉及未来计划前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺。请广大投资者注意投资风险。

九、 是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

十、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

十一、 是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告内容的真实性、准确性和完整性

否

十二、 其他

☐适用 ☒不适用

目录

第一节 释义..... 5

第二节 公司简介和主要财务指标..... 7

第三节 管理层讨论与分析..... 11

第四节 公司治理、环境和社会..... 44

第五节 重要事项..... 47

第六节 股份变动及股东情况..... 71

第七节 债券相关情况..... 78

第八节 财务报告..... 79

备查文件目录	载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签字并盖章的会计报表
	报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正文及公告的原稿

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
三一重能、本公司、公司	指	三一重能股份有限公司
三一智慧新能源	指	湖南三一智慧新能源设计有限公司，系公司全资子公司
同期、上年同期	指	2024 年 1 月 1 日至 2024 年 6 月 30 日
本报告期、报告期、报告期内	指	2025 年 1 月 1 日至 2025 年 6 月 30 日
《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》
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
风力发电/风电	指	利用风力带动风电机组叶片旋转，将风能转化为机械能，然后再转变成电能的发电过程
风电场	指	由一批风力发电机组或风力发电机组群组成的电站
风力发电机组/风力发电设备/风电整机/风电机组/风机	指	将风的动能转换为电能的装置：一般由叶片、轮毂、齿轮箱、发电机、机舱、塔架、控制系统、变流器等组成
装机容量	指	该系统实际安装的发电机组额定有功功率，通常以千瓦（KW），兆瓦（MW）或吉瓦（GW）为单位
kW/千瓦	指	功率单位，1kW=1,000W
MW/兆瓦	指	功率单位，1MW=1,000kW
GW/吉瓦	指	功率单位，1GW=1,000MW
万千瓦	指	功率单位，1 万千瓦=10MW
亿千瓦	指	功率单位，1 亿千瓦=100GW
元、千元、万元、亿元	指	人民币元、人民币千元、人民币万元、人民币亿元
并网	指	风电机组接入电网并发电
利用小时数	指	一定时期内一个地区平均发电设备容量在满负荷运行条件下的运行小时数，即发电量与平均装机容量之比，反映了该地区发电设备利用率
可再生能源	指	包括太阳能、水力、风能、生物质能、潮汐能等，在自然界可以循环再生，是取之不尽，用之不竭的能源
变流器	指	变流器是使电源系统的电压、频率、相数和其他电量或特性发生变化的电器设备
混塔	指	混凝土塔架
变桨	指	通过调节叶片的桨距角，改变气流对叶片的攻角，进而控制风轮捕获风能的能力
分散式风电	指	位于用电负荷中心附近，不以大规模远距离输送电力为目的，所产生的电力就近接入电网，并在当地消纳的风电项目
载荷仿真	指	对风电机组整机及大部件进行仿真模拟，计算得到风电机组在不同工况下的整机载荷
EPC	指	Engineering Procurement Construction，即工程总承包
IOT	指	Internet Of Things，即物联网
CWEA	指	中国可再生能源学会风能专业委员会
GWEC	指	Global Wind Energy Council，全球风能理事会

SBTi	指	科学碳目标倡议，一项由全球环境信息研究中心（CDP）、世界资源研究所（WRI）、世界自然基金会（WWF）和联合国全球契约组织（UNGC）合作发起的倡议
------	---	---

注：本报告中部分合计数与各加数直接相加之和在尾数上有差异，或部分比例指标与相关数值直接计算的结果在尾数上有差异，系四舍五入造成。

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司基本情况

公司的中文名称	三一重能股份有限公司
公司的中文简称	三一重能
公司的外文名称	Sany Renewable Energy Co.,Ltd.
公司的外文名称缩写	Sany Renewable Energy
公司的法定代表人	周福贵
公司注册地址	北京市昌平区北清路三一产业园
公司注册地址的历史变更情况	无
公司办公地址	北京市昌平区北清路三一产业园
公司办公地址的邮政编码	102206
公司网址	https://www.sanyre.com.cn
电子信箱	sanyreir@sany.com.cn
报告期内变更情况查询索引	本报告期无变更

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书（信息披露境内代表）
姓名	周利凯
联系地址	北京市昌平区北清路三一产业园
电话	010-60737789
传真	010-60737789
电子信箱	zhoulk@sany.com.cn

三、 信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》《证券日报》《证券时报》《上海证券报》
登载半年度报告的网站地址	http://www.sse.com.cn/
公司半年度报告备置地点	公司办公地
报告期内变更情况查询索引	本报告期无变更

四、 公司股票/存托凭证简况

（一）公司股票简况

√适用 □不适用

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所及板块	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所科创板	三一重能	688349	不适用

(二) 公司存托凭证简况

☐适用 ☒不适用

五、 其他有关资料

☐适用 ☒不适用

六、 公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：千元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
营业收入	8,594,090	5,280,422	62.75
利润总额	234,126	525,972	-55.49
归属于上市公司股东的净利润	210,099	433,565	-51.54
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润	99,439	388,074	-74.38
经营活动产生的现金流量净额	-1,095,605	-2,807,491	不适用
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上 年度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	13,324,316	13,723,674	-2.91
总资产	43,672,793	41,403,310	5.48

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
基本每股收益（元 / 股）	0.1734	0.3627	-52.19
稀释每股收益（元 / 股）	0.1730	0.3563	-51.45
扣除非经常性损益后的基本每股收益 （元 / 股）	0.0821	0.3246	-74.71
加权平均净资产收益率（%）	1.53	3.36	减少1.83个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净 资产收益率（%）	0.72	3.01	减少2.29个百分点
研发投入占营业收入的比例（%）	4.28	7.07	减少2.79个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

☒适用 ☐不适用

- 1、营业收入较上年增加，主要系中国风电行业保持较快发展态势，装机容量持续增长，公司坚持高质量发展，各项主营业务发展势头良好，实现稳步增长。
- 2、利润总额、归属于上市公司股东的净利润及归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润较上年同期减少，主要系 2024 年风机中标价格下降并探底，该部分订单于 2025 年上半年陆续交付。受该部分订单毛利偏低的影响，公司净利润同比下滑。
- 3、经营活动产生的现金流量净额较上年同期增加，主要系本期销售回款较好，销售商品、提供

劳务收到的现金增加；经营活动现金流量为负，主要系电站产品销售业务已在项目出售前通过融资贷款方式回款 10.45 亿元，并计入了筹资活动现金流入，未在经营活动现金流中体现。

4、每股收益上年同期减少，主要系 2024 年风机中标价格下降并探底，该部分订单于 2025 年上半年陆续交付。受该部分订单毛利偏低的影响，公司净利润同比下滑。

七、境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

八、非经常性损益项目和金额

☒适用 ☐不适用

单位:千元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	26,156	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	20,492	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	98,173	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		

受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-14,228	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	19,933	
少数股东权益影响额（税后）		
合计	110,660	

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

☐适用 ☒不适用

九、存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1—6月)	上年同期	本期比上年同期 增减(%)
扣除股份支付影响后的净利润	276,720	481,677	-42.55

十、非企业会计准则业绩指标说明

☐适用 ☒不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）报告期内行业基本情况

1. 目前发展现状

根据国家能源局发布的数据，截至 2025 年 6 月底，我国累计发电装机容量 36.5 亿千瓦，同比增长 18.7%。其中，太阳能发电装机容量 11 亿千瓦，同比增长 54.2%；风电装机容量 5.7 亿千瓦，同比增长 22.7%；全国并网风电和太阳能发电合计装机容量占总装机容量比重跃升至 45.8%，新能源的贡献比重进一步提升。其中，2025 年 3 月底，全国风电、太阳能发电装机历史性超过火电；2025 年 5 月底，非化石能源发电装机容量占比首次突破六成。在政策的推动下，风电产业向更高质量、更可持续的方向迈进。

根据彭博新能源财经发布的《2025 年上半年全球风电展望》，2025 年全球风电装机容量将达 143GW，同比增长 17%，其中陆上风电新增装机容量将达 130GW。亚太地区仍是全球最大风电市场，中国年新增装机容量将首次突破 100GW，东南亚、中亚等市场装机容量占比将进一步增加。

2. 未来发展趋势

（1）全球及中国风电行业保持高速发展

全球风能理事会（GWEC）发布《全球风能报告 2025》，预测风电行业未来的复合年均增长率为 8.8%，2025 年至 2030 年全球风电总装机容量将达到 981GW。为了实现二十八届联合国气候变化大会提出的可再生能源增加两倍目标，并回到 1.5 摄氏度的温控路径上，风电行业需要将新增装机容量提高到 2030 年的至少 320GW。风电作为可再生能源的重要组成部分，在能源转型中持续扮演着重要角色。

在“双碳”目标引领下，中国风电行业将保持增长态势。中国实现碳达峰目标进入关键期，国家及各省市陆续出台多项支持风电行业发展的政策，推进“沙戈荒”基地建设，加快海上风电能源基地建设，推动老旧风机改造升级，推动农村分散式风电发展，深化新能源上网电价市场化改革，为风电行业发展提供了新增长点与广阔的市场空间。

（2）海上风电资源丰富，未来发展潜力巨大

我国海上风能资源丰富，可开发规模、向深远海开拓的潜力巨大。海上风电具有资源禀赋好、风速大、功率密度高及发电效益好等优势；我国海上风电更具靠近电力消费地、风电产业链完善等优势。

近年来，国家出台多项政策鼓励和支持海上风电发展。2024 年 12 月底，自然资源部印发《关于进一步加强海上风电项目用海管理的通知》，对海上风电项目空间布局、节约集约、用海审批、生态用海等方面提出明确规定和要求。该通知明确提出新增海上风电项目需布局在离岸 30 千米以外或水深大于 30 米的海域（简称海风“单 30”政策），标志着“十五五”期间深远海开发将成为政策要求。目前国内深远海海上风电正处于发展初期，海风“单 30”政策的出台，打开海风中长期巨大

的成长空间。技术进步、政策支持和市场需求将共同推动海上风电行业向前发展，预计海上装机容量将呈现快速增长势头。未来海风将成为国内新能源装机容量增长的重要贡献部分。

（3）产业链优势下，中国风电企业出海竞争力提升

海外风电市场发展前景广阔。近年来，国产风机技术逐渐成熟，国内风电产业链已实现全环节国产化，形成从叶片、齿轮箱到整机制造的完整生态。完善的产业链提升了中国品牌的国际竞争力，国产风机具有显著的成本优势和交付效率优势，中国风电企业正在加速全球化布局，出海竞争力逐步提升。

在新兴市场，新能源电力需求迅猛增长，中国风电企业在价格、成本、产业链、交付及产品性能等方面具有显著的综合竞争优势，目标市场订单快速增长。在以欧洲为代表的高端市场，中国风电企业正逐步适应竞争环境和严格的绿色标准，订单获取能力逐步提升。

通过本地化生产与技术合作，中国企业在国际竞争中逐步从“价格优势”转向“技术+服务”双轮驱动，提升全球供应链话语权。未来，中国品牌海外新增风机订单将持续增长，海外市场市占率将持续提升。

（4）行业更加注重高质量发展，风机价格显著回升

由于市场竞争激烈，风机价格持续数年下降，给风电行业整机商、零部件制造商的盈利能力带来了较大压力。2025 年上半年，多项因素合力推动风机订单中标价格显著回升，扭转了风机价格持续下降的趋势。2024 年 10 月，国内主机厂商在北京风能展期间签订“自律公约”，部分业主调整了最低价中标的招标规则（如以有效投标人评标价格的算术平均数再下浮 5%作为评标基准价），国家级重要会议多次强调防止、综合整治“内卷式”竞争，以及市场招标需求的回升，风机价格在 2024 年 11 月份以来出现了明显的回升势头，这为行业的健康发展创造了有利条件。

风电行业延续大型化发展趋势，但迭代速度在 2025 年有所放缓。随着风电技术创新进入“无人区”，部分大型化机组测试时间不足，增添了安全隐患。无论是产品端还是市场端，均在放缓大型化步伐，更加注重风电机组试验完善程度与可靠性、风电场站可靠性的持续提升、机组电网适应性增强等因素，这一变化不仅有利于行业的可持续发展，也为企业的成本控制和盈利能力提升创造了条件。

（5）136 号文推动新能源向高质量发展转型

2025 年 2 月，国家发展改革委、国家能源局发布《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》（即“136 号文”），指出新能源项目上网电量原则上全部进入电力市场，上网电价通过市场交易形成；建立支持新能源可持续发展的价格结算机制，对于纳入机制的电量，按机制电价结算；区分存量和增量项目，分类管控；鼓励新能源发电企业与电力用户签订多年期购电协议，提前管理市场风险，形成稳定供求关系。随后各省公布 136 号文衔接方案，推动新能源上网电量参与市场交易。该政策将促进新能源资产全周期竞争能力的提升，推动行业技术创新，推动新能源项目从规模扩张向高质量发展转型。同时，该政策带来新能源投资逻辑重

构，传统基于固定电价的财务模型需调整为动态电价预测模型，波动性显著增加，项目收益稳定性下降，短期内将对风电场开发与电站收益有所影响。

3. 主要政策回顾

报告期内，国家及相关部门围绕风电等新能源领域密集出台系列政策。其中 136 号文尤为关键，其推动新能源上网电量全面进入电力市场，通过市场交易形成价格，并针对存量和增量项目分类构建可持续发展价格结算机制，在优化市场资源配置、稳定行业发展预期等方面发挥着引领性作用。

2025 年上半年部分政策如下：

序号	发布时间	政策名称	主要内容
1	2025.6	《国家能源局关于进一步深化电力业务资质许可管理更好服务新型电力系统建设的实施意见》	支持电力领域新模式、新业态创新发展，除另有规定外，原则上将分布式光伏、分散式风电、新型储能、智能微电网等新型经营主体纳入电力业务许可豁免范围。
2	2025.4	《关于促进能源领域民营经济发展若干举措的通知》	鼓励民营企业推进风电场、光伏电站构网型技术改造，创新“人工智能+”应用场景，提高出力预测精度、运行效率和管理水平。鼓励民营企业积极培育风电、光伏设备循环利用先进技术和商业模式，提高资源利用效率。
3	2025.3	《国家林业和草原局关于规范风电场项目使用林草地有关工作的通知》（征求意见稿）	支持风电场项目合理使用林草地。鼓励在沙漠、戈壁、荒漠及沙化盐碱化草原上布局风电场项目。列入国家级规划的重大项目，经论证并且确实无法避让占用基本草原的，在保证基本草原面积不减少、质量不降低、用途不改变的前提下，可使用基本草原。生态保护红线、自然保护地、重点国有林区、国有林场内不得新建、扩建风电场项目。
4	2025.2	《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》	推动新能源上网电量参与市场交易。新能源项目（风电、太阳能发电）上网电量原则上全部进入电力市场，上网电价通过市场交易形成。新能源项目可报量报价参与交易，也可接受市场形成的价格。
5	2025.2	《2025 年能源工作指导意见》	2025 年全国发电总装机达到 36 亿千瓦以上，新增新能源发电装机规模 2 亿千瓦以上，发电量达到 10.6 万亿千瓦时左右。积极推进第二批、第三批“沙戈荒”大型风电光伏基地和主要流域水风光一体化基地建设，科学谋划“十五五”、“沙戈荒”新能源大基地布局方案，稳步推进重大水电工程建设，积极推动海上风电项目开发建设。
6	2024.12	《关于进一步加强海上风电项目用海管理的通知》	鼓励新增海上风电项目用海采用“风电+”的综合开发利用模式实现“一海多用”，通过统一设计、统一论证，建设一定比例的网箱养殖、海洋牧场、海上光伏、波浪能发电、制氢、储能等设施，切实提高海上风电场区海域资源利用效率。

（二）公司主营业务

公司主营业务为风电机组的研发、制造及销售与风电场设计、建设、运营管理业务。公司秉承“品质改变世界”的理念，坚持以“推动人类高效使用清洁能源”为愿景，致力于成为全球清洁能源装备及服务的领航者。

1.风机产品及运维服务

具体包括大型风力发电机组及其核心部件的研发、生产、销售、智能化运维，产品具备轻量化、智能化、高可靠性、低度电成本等优势。公司为“箱变上置”技术创新的领航者。公司叶片、电机等大部件自研自产，与整机设计高度协同。公司采用平台化设计思路，各零部件同平台机型可共用，降低了后期运维难度；各部件模块化配置，可实现分体运输和吊装，降低了吊装难度，节省了吊装成本。

公司陆上智能风机产品功率完整覆盖 3.XMW-15MW 范围，根据不同区域、不同风区、不同环境的风电场开发需求，对产品进行差异化设计，形成了适用于沙戈荒、高海拔、低温、低风速山地等多种环境的产品系列。

公司海上智能风机产品功率覆盖 8MW-16MW 范围，采用经典双馈发电系统设计、双 TRB 主轴轴系与齿轮箱集成化设计、海上支撑结构一体化设计，针对不同海域特点，推出海上风电低度电成本全链路解决方案，通过成熟经验与技术创新的有机结合，打造高可靠性的海上大兆瓦风电机组。

2.新能源电站业务

具体包括风电场设计、建设、运营管理业务。公司全资子公司三一智慧新能源具备中华人民共和国住房和城乡建设部颁发的《工程设计资质证书》（电力行业（风力发电、送电工程）专业甲级、电力行业（新能源发电、变电工程）乙级）、《建筑企业资质证书》（电力工程施工总承包二级）和《工程勘察资质证书》（岩土工程（勘察）乙级）；国家能源局颁发的《承装（修、试）电力设施许可证》（二级）以及中国工程咨询协会颁发的《工程咨询单位甲级资信证书》，专注于风电系统集成、控制策略开发和智慧风场运营的管理模式创新，具备独立进行风电场设计、建设和运营的能力，具备风电 EPC 业务能力。

2025 年 1-6 月，公司主营业务收入构成如下：

单位：千元 币种：人民币

项目		2025 年 1-6 月		2024 年 1-6 月	
		金额	比例	金额	比例
风机及配件收入		6,407,479	74.98%	4,916,648	93.97%
	5.XMW 及以下	2,311,383	27.04%	2,347,724	44.87%
	6.XMW 及以上	3,990,046	46.70%	2,500,854	47.80%
	叶片销售	22,479	0.26%	/	/
	运维服务	83,571	0.98%	68,070	1.30%
发电收入		82,601	0.97%	128,254	2.45%

风电服务	182,525	2.14%	144,533	2.76%
电站产品销售	1,833,153	21.46%	/	/
其他	38,192	0.45%	42,461	0.81%
合计：	8,543,950	100.00%	5,231,896	100.00%

（三）主要经营模式

1.风机产品及运维服务方面，公司所处行业下游客户多为大型发电集团或大型电力建设集团。公司主要通过招投标获取项目订单，采取“按单定制、以销定产、以产定采”的经营模式。公司具备发电机、叶片的自产能力，并通过向上游符合相应标准的供应商采购定制化及标准化的风机零部件，由公司生产基地完成风力发电机组的制造与测试，完成订单交付，进而实现向客户销售风力发电设备及提供运维服务，以实现盈利。

2.新能源电站业务分为风电建设服务业务、风电场运营管理业务。风电建设服务业务方面，公司具备独立进行风电场设计、建设的能力，主要为公司自有风电场开展 EPC 总包业务，部分对外开展风电场 EPC 业务获得收入。风电场运营管理业务方面，部分并网的风电场由公司自行运营并对外售电获得收入，部分风电场在商业条件合理、转让收益可观的情况下会择机对外转让，取得相关收益。

新增重要非主营业务情况

☐适用 ☒不适用

二、 经营情况的讨论与分析

当前，世界正处于第四次工业革命和第三次能源革命叠加的超级技术窗口期，随着技术进步和经济社会发展绿色转型，风电在全球能源结构中扮演着越来越重要的角色，对于构建清洁低碳能源体系、保障能源安全具有重要作用，风电行业在全球及中国均保持快速发展趋势。GWEC 发布的《全球风能报告 2025》预计，2025-2030 年全球风电总装机容量为 981GW，风电行业复合年均增长率达 8.8%。根据 CWEA 预测，2025 年中国新增装机容量将达 105-115GW，中国风电将进入年新增装机 1 亿千瓦（100GW）新时代。

2025 年上半年，中国风电行业保持快速发展态势。国家能源局数据显示，上半年全国风电新增并网容量达到 51.39GW，同比增长 98.88%。从招标量来看，2025 年上半年，风电项目中标容量保持在高水平。从价格来看，2025 年上半年中标均价较 2024 年度有明显回升，招标量和价格均显示风电行业景气度持续回升。与此同时，海外风电市场发展态势良好，中国企业海外市场拓展步伐加快。

2025 年 2 月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《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》（即“136 号文”），该政策将推动新能源上网电价的市场化与新能源行业的可持续发展。另一方面，136 号文的发布将重塑新能源项目的估值体系，市场和企业正逐步探索并建立新的定价机制。

面对行业发展机遇和挑战，公司坚持风电长跑思维，坚持高质量发展与稳健经营，保持高水平研发投入，积极推进“全球化、数智化、低碳化”战略。报告期内，公司实现营业收入 85.94 亿元，同比增长 62.75%，归属于上市公司股东的净利润 2.10 亿元，同比下降 51.54%；截至 2025 年 6 月 30 日，公司总资产 436.73 亿元，归属于上市公司股东的净资产 133.24 亿元。

1.坚持高质量发展，经营保持稳健

报告期内，公司坚持高质量发展，经营质量总体上保持在较高水平。

销售规模：公司实现营业收入 85.94 亿元，同比增长 62.75%，销售规模快速增长。

盈利能力：公司在 2025 年二季度的盈利能力较一季度环比显著提升；但受 2024 年风机订单价格下降影响，报告期内公司综合毛利率及风机毛利率同比均明显下降。公司坚持高质量发展，报告期内风机中标价格显著提升，降本工作积极推进并取得良好成效，推动后续经营期间盈利水平的提升。

费用控制：公司加强成本费用管控工作，在研发创新、采购与供应链、智能制造、销售与交付、风场建设与运营、职能管理等各环节推动全价值链降本提效，取得显著效果，报告期内期间费用率（管理费用、研发费用、销售费用及财务费用）为 11.11%，同比下降 4.22 个百分点。

资产质量：公司销售商品、提供劳务收到的现金为 106.59 亿元，销售回款率（当期回款/当期含税销售额）超过 100%，较 2024 年显著提升，销售回款情况良好。应收账款、存货等资产总体保持较高质量，半年度应收账款周转率为 1.76 次，较 2024 年同期提升 22.7%；公司资产负债率为 69.49%，财务结构总体稳健。

2.保持高水平研发投入，研发竞争力稳步提升

公司高度重视研发，秉承“重仓人才”理念，加强风电人才的选拔和培养，研发人员较快增加，占总人数比例达 11.62%，研发能力稳步增强。公司持续保持高水平研发投入，2025 年上半年研发投入 3.68 亿元，占营业收入的比例为 4.28%，持续推进国内陆上、海外、海上机型及零部件的研发，研发成果显著。

陆上风电机组：公司推进各平台机型的扩展、大兆瓦机组的开发验证与交付。报告期内，9MW/10MW 的 230 米风轮系列机组已有超过 200 台机组稳定并网运行；公司实现了陆上风电机组 SI-264150 样机安装、并网运行，完成了 15MW 机型的高低电压故障穿越与零电压故障穿越相关测试，是国内首台按照最新海上风电国际标准完成故障穿越测试的风电机组；完成了 13.6MW/14.3MW/16MW 等多个同平台机型的电能质量与电网适应性测试，同步持续进行各机型的功率载荷测试与噪音测试等，以满足国家强制性认证测试与并网类认证测试要求，为平台海陆机型批量生产做好准备。

海外风电机组：公司积极推进海外产品开发、各平台机型向海外市场的覆盖。公司推出的针对欧洲市场的 SI-18580/SI-17578 机型，遵循公司一贯的“高效与全生命周期安全可靠”的设计原则，满足欧洲市场要求，在发电效率与可靠性等方面具有显著优势。报告期内，SI-19580 已完成首次

国际交付；SI-17578 完成了样机试制。此外，针对海外区域的需求，公司还设计了高温、台风等各类适配机型，进一步建立国际化的研发思维。

海上风电机组：公司海上样机在渤海海域持续稳定运行，验证了公司海机产品的高可靠性。公司解析海机并网标准，完成穿行测试，持续推进海风机型的可靠性，海上风电机组核心部件优选体系全面落地，为公司海风订单获取、后续交付提供保障。

核心技术与研发进展详情请参照本节“三、报告期内核心竞争力分析之（三）核心技术与研发进展”。

3.国内市场综合竞争力提升，海上风机突破

销售容量快速增长：公司风机对外销售容量 4.72GW，同比增长约 44%，创历史同期最高水平。

综合竞争力提升：公司坚持“客户第一”的基石价值观，通过持续开发符合市场需求且高质量的风机产品，及时交付，快速响应客户运维需求，公司品牌形象持续提升，不断提升客户满意度。中国电力企业联合会近期发布《关于公布 2024 年度电力行业风电运行指标对标结果的通知》，在区域机组可利用率指标最优主机厂名单中，三一重能在全国八大区域机组可利用率排名第一，在全国 22 家上榜整机商中位列榜首，该评价结果直接体现机组可靠性、风场管理能力及发电收益水平，体现了公司风电机组的综合竞争实力。

中标订单价格提升：报告期内，行业竞争环境有所优化，公司优化市场策略，中标订单价格显著回升；当前在手订单充沛，截至 2025 年 6 月底，公司在手订单超过 28GW，创历史新高。

海上风机订单突破：基于良好的研发进展与产品储备，公司于报告期内斩获了粤电石碑山 200MW 海风机型项目、河北建投祥云岛 250MW 海风项目两个项目，实现了海风业务的突破。

电站业务稳步推进：公司拥有民营“三甲”设计院，自主研发、构建了“数字工地”管理体系，具有新能源电站业务全产业链的服务能力。2025 年上半年，公司有 460MW 自建风场成功并网，截至 2025 年 6 月 30 日，在建风场容量约为 2.9GW。

4.全球化布局持续突破，海外市场增长势头强劲

报告期内，公司海外业务持续发力、势头强劲，品牌影响力逐步提升。

海外订单获快速增长。2025 年上半年，公司海外新增订单 1GW，截止公告日，2025 年海外新增订单已超 2GW，同比大幅增长。在手订单价值已超 100 亿元。订单分布上，在深耕亚太市场的同时，在拉美地区、欧洲地区均有订单收获，公司品牌的海外影响力逐步提升。

海外项目稳步推进。2025 年上半年，公司完成乌兹别克斯坦 1GW 绿地项目投资协议签署，塞尔维亚项目顺利推进，在东南亚获取绿地项目的开发权。截至 2025 年 6 月底，公司海外项目累计规模已超 1.5GW。

海外销售高速增长：随着海外市场拓展，海外销售与订单交付进入规模化快速增长阶段。上半年，公司实现海外销售收入 2.33 亿元，毛利率超过 20%，显著高于国内风机业务。

能力与体系建设不断增强。报告期内，公司完善海外人才培养规划，变革激励体系，进一步提升团队能力。在销售项目管理、客户关系管理、交付体系建设等、质量管理方面重点发力，致力于全面提升海外业务能力。

5.持续推进智能制造、智能运营与智慧风场

公司践行数智化战略，秉承信息化与工业化深度融合理念，按照“一切业务数字化、核心业务数据化、关键系统平台化”的发展策略，推动智能制造、智能运营和智慧风场建设。。

智能制造：公司通过工业机器人、数据互联等深化应用，融合 AI 技术，升级制造管理平台，提升智能制造水平，保持行业领先。

(1) 基于公司数字化工厂实践成果与智能制造技术，公司通过工艺、设备、产线的调试、优化，匹配 MOM 制造管理平台,提升生产体系的智能化、自动化及集成化水平，提高生产效率与产品质量，缩短生产周期，降低人力、物料等各项成本。同时，公司启动并推动智能制造的海外布局。

(2) 叶片制造领域：通过 SCADA 实时监控系统实现温度与真空度等生产数据的实时检测，为叶片生产过程中的关键参数把控提供可靠数据。持续升级 MOM 制造管理平台，借助该平台实现叶片过程质量管控的高度透明化，进而达成叶片生产过程质量的全景追溯，形成叶片全面管控的“天眼”系统。

智能运营：通过数字化 2.0 升级工程，实现研发设计、供应链、营销服务、人力资源、财务管理的全面升级，提升运营体系运转效率。通过 PLM、ERP、MOM、WMS、DOM 等系统的全面拉通，并引入 AI 工具，建立数据驱动的智慧决策中枢，可以提升对生产每一个环节掌握的精准性，有效提升生产效率、降低运营成本。

智慧风场：通过 SCADA 中央监控系统，EMS 能量管理平台、AGVC 功率控制及一次调频等功率产品构建风场能量智能控制系统，实现风电场功率控制融合统一，优化风场监控系统结构，以适应新能源大规模并网模式下电力系统安全稳定运行需求。创新应用 AI 识别与仿真技术，打造智慧工地，强化现场及运输安全。

6.推动绿色转型，践行可持续发展战略

清洁能源产品：公司以“推动人类高效使用清洁能源”为愿景，开发环境友好的风机产品，提升风电机组的效率与可靠性，为经济社会发展绿色转型贡献力量。截至 2025 年 6 月底，公司提供的风电机组累计发电量约 1,581 亿千瓦时，相当于减少二氧化碳排放 8,483.65 万吨。

可持续发展实践：公司完善绿色低碳管理，通过推行创新技术和升级等一系列节能举措，提升产品在全生命周期的环境友好性，如光伏发电、绿电消费、节能设备改造等，降低公司运营及产品全生命周期的碳足迹。公司明确对气候变化、能源及水资源管理、废弃物管理、产品全生命周期管理等环境议题的管理目标及方法，通过较为完备的设施、监测体系与预案降低经营活动对

环境的负面影响。截止公告日，公司已启动科学碳目标倡议（SBTi）制定、路线图绘制、全球气候白皮书等事项。

社会认可与评价：公司将可持续性发展要求环境、社会和治理（ESG）管理，ESG 表现卓越。近期，公司荣获 Wind ESG AAA 评级，综合得分 9.49 分，在电气设备行业 395 家入选企业中位列榜首；入选“2024-2025 福布斯中国可持续创新发展企业排行榜”、入选全球权威评级机构标普全球（S&P Global）的《可持续发展年鉴（中国版）2025》、入选华证指数的“2025 年 A 股上市公司社会维度最佳实践 TOP50”榜单。

非企业会计准则财务指标变动情况分析 & 展望

☐ 适用 ☒ 不适用

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

☐ 适用 ☒ 不适用

三、报告期内核心竞争力分析

（一）核心竞争力分析

☒ 适用 ☐ 不适用

1. 产业链上下一体化优势

公司具备风电全产业链业务布局，在风机核心零部件、风机产品及运维服务、风电场设计、建设、运营等方面全方位布局，具备较强的产业链一体化能力，全面提升了公司的整体竞争优势。

核心零部件方面，公司具备独立研发生产制造风机叶片、发电机的能力，并具备部分其他核心零部件的设计能力。风机产品及运维服务是公司的核心业务。公司具备 3.XMW 到 15MW 全系列机组研发与生产能力，同时结合智慧风场、智慧运维等技术，为客户提供高效运维服务，有效提升风电场综合利用小时数，降低度电成本。风电场设计、建设、运营业务方面，公司拥有专业的风电场设计及 EPC 项目管理团队，自持并运营多家风电场，建立了完善的风机运行数据库，为上游风机产品及运维服务的改进与升级提供正向反馈。

2. 核心技术与研发体系优势

公司具备完善的研发体系，形成了北京、长沙、上海、欧洲等多地的联合布局的全球化研发团队，进行异地协同平台化开发。通过整合全球资源，公司拥有国内领先的整机研发设计团队、叶片设计团队、发电机设计团队、研发仿真团队、研发测试团队、智慧风场研发团队、智能化运维团队。截至 2025 年 6 月 30 日，公司研发人员总人数达 861 人，占公司总人数比例为 11.62%。截至 2025 年 6 月 30 日，公司共取得专利 965 项，其中国内发明专利 250 项，实用新型专利 697 项，外观设计专利 11 项，海外发明专利 7 项。同时，公司取得软件著作权 316 项，参与制修订国家或行业标准 39 项，参与团体标准制修订 13 项。公司通过持续技术创新，把握前沿的技术趋势，

在整机大型化、零部件轻量化、核心零部件协同设计、风电场数字化运营等方面持续研发攻关，不断开发和完善适用于低温、高温、高海拔、低风速等多种环境的产品。

3.整机与零部件协同设计优势

公司通过十多年的整机与零部件生产实践，在叶片、电机与整机一体化的协同设计方面有着很强的竞争优势，公司机组产品全部使用自主研发叶片与电机。公司以度电成本最优为目标，系统地评估各项设计参数对风电机组的影响，高效快速迭代，实现叶片、电机与整机设计的最优匹配，降低叶片载荷与结构重量，优化接口尺寸，促进整机产品减重、降低成本、提升可靠性。在风电机组电控设计方面，公司形成了深厚的经验积累，主控系统、能量管理及一次调频等具备全部独立的自主知识产权，保证核心电气件稳定性并提升了机组电气系统的可靠性。公司通过采用先进的控制技术、系统设计与优化技术、数字化仿真技术对机组进行了系统性优化设计，使得公司风电机组产品相比同类产品重量更轻、振动更小、更安全、更智能。

4.生产成本优势

公司通过产品协同设计、加强供应链保障、提升生产效率等措施，大幅降低产品成本，提升公司核心竞争力。

公司在产品研发设计实现自下而上的穿透，实现了整机叶片一体化设计。通过数字孪生与设计仿真的应用，实现了研发、工艺、生产的设计协同，缩短了大兆瓦机型的研发周期，降低了生产时间及制造成本。在供应链保障方面，公司通过自主研发、设计、生产叶片和发电机，实现核心零部件自主可控。同时公司和各大主要零部件一线厂商建立了良好稳固的合作关系，共同推动零部件降本。在生产效率方面，公司秉承信息化与工业化深度融合的理念，构建了风电整体数字化解决方案。完成风电行业制造运营管理平台建设，实现了计划、生产、物流、质量和设备全流程业务拉通，大幅提升了生产效率。

5.新能源项目设计、建设、运营能力优势

公司可提供新能源工程全流程整体解决方案，具备完善的设计、采购、建设及运维能力，持有并运营多个标杆风场、电网侧储能示范电站及风光储微电网示范项目。

（1）风电场设计

积极研发风电场新技术：虚拟电厂、微电网、新型储能、新型高塔（混塔、分片塔、桁架塔）、紧凑型升压站、66kV 集电线路等。有序开发三维风电场设计平台，覆盖五大模块：三维地形图、三维微观选址、三维线路设计、三维道路设计、三维升压站设计，可提升发电量 5%，降低建设成本 5%。创新构建新型高塔（混塔与分片塔）技术体系，涵盖新型高塔设计、制造、施工、运维全产业链技术，依托数智化建设平台，实现新型高塔技术高效落地，为风电机组大型化、高塔筒提供支撑。

（2）风电场建设

公司拥有专业的风电项目 EPC 管理团队，创新了数字化工程管理平台，实现对施工现场的实时监控，严控风机基础浇筑、风电机组吊装、电气试验，通过关键工序管控、质量门管理，大幅提升了安全文明施工和施工质量。

(3) 风电场运营

公司依托于高度集成化的智慧风电场生产管理系统，通过智能预警、智能派单、生产数据分析等多个核心模块，实现了对风电场资源的全面整合与优化。该系统能够自动监测设备状态，提前发出预警信息以预防潜在故障；通过智能派单功能，可以快速响应并精准分配维护任务，提高工作效率；借助生产数据分析模块，能够深入挖掘运行数据的价值，为决策提供科学依据。在这些功能共同作用下，使得后台能够进行实时调度和监控，从而全面提升风电场的安全性、生产质量以及整体的运营管理能力，确保风电场高效稳定地运行。

(4) 新业务

公司积极开拓新业务，创新商业模式。积极开拓五大新业务：分散式风电项目、微电网项目、“以大代小”风电、国际风电项目以及工商业储能项目。其中，山东、内蒙等省分散式风电项目、辽宁的微电网业务，以及乌兹别克斯坦、哈萨克斯坦、塞尔维亚等国际风电项目均顺利推进。

6.数智化优势

公司坚定推进数智化转型战略，秉承信息化与工业化深度融合理念，构建了覆盖研发数字化、制造智能化、供应链敏捷化、数据应用智能化、经营决策数据化及风机运营智慧化等维度的风电整体数字化解决方案。叶片“天眼”平台已在 7 家工厂上线，整合 7 大模块共 55 项功能，实现了过程质量检验业务的全面线上化管理。叶片 SCADA 模具监控实现叶片模具温度、真空度及环境温湿度的在线实时监控。制造运营 MOM 系统拓展英文版本以适配海外业务，完成了 17 项核心功能的翻译与开发。售后问题 AI 线上化兼顾业务灵活性与可控性，引入 AI 技术，实现 37 类售后问题群事件工单的自动收集，线上闭环管理。

(二) 报告期内发生的导致公司核心竞争力受到严重影响的事件、影响分析及应对措施

☐适用 ☒不适用

(三) 核心技术与研发进展

1、核心技术及其先进性以及报告期内的变化情况

公司立足风力发电机组研发、设计、制造及销售与风电场设计、建设、运营管理业务，高度重视数字化及智能化战略的规划、投入、实施与落地，高度重视对风电市场前沿趋势的把握，借力数字化、智能化赋能产业发展，巩固并提升核心竞争力。

公司主要核心技术体系与内容概述如下表：

核心技术名称/技术级别	主要内容、特点与技术先进性
-------------	---------------

核心技术名称/技术级别	主要内容、特点与技术先进性	
数智化顶层设计	1. 智慧控制系统集中控制平台，采用功率控制方法，协调控制与优化，预测与调度，故障耐受性与可靠性，能量管理技术，在复杂多变的电网控制情况下，降低操作难度与人为失误风险，提升运行效率与管理水平，增强与电网协调性。 2. 云端鹰眼预警系统，实现异常问题的早期预防。 3. 数仓技术方面，持续完善数据采集与治理流程，优化了数据模型结构，提升了数据处理效率，支持更多业务场景的数据分析需求。 4. 故障预警方面，基于大数据平台，新增和优化了多项机组故障预警模型，并且在 CMS 齿箱低速级预警技术上取得突破。	
智能化生产制造	柔性智能生产线技术	1. 柔性生产线设计：构建具备柔性生产能力的“脉动式”生产线，通过融合信息化平台与柔性产线，实现多型号机组的快速切换与柔性生产，同时具备高可靠性与易维护性。 2. 人机协作：通过精准把控生产节拍，实践高效人机协作模式，在保障生产质量与效率稳定提升的基础上，达成生产自动化率与成本控制的最佳组合。 3. 智能自动化：借助 IOT 平台打通设备、仓储及 AGV 系统，达成生产数据采集与生产环节的联动，进而实现智能调度以及自动闭环管理。 4. 数字化工作岛：通过对产线的精益化改造，形成协同作业的一体式工作岛，关键工序实现无人化作业。 5. 全自动化物流配送：通过高位立体库与 AGV 无人配送车结合，实现仓储作业区内物料上架、入库、下架、转运等全流程自动化。 6. 质量数字化：实现出厂试验线上化标准管理，通过 IOT 数据联网采集、OCR 图像识别、MOM 端到端数据拉通等手段，实现出厂试验质量数据自动采集及分析。
	智能数字化技术	1. 数字化设计：实现 TOP-DOWN 正向在线协同设计，基于模型驱动的工艺设计与优化，并完成产品工艺与生产流程仿真验证。 2. 数字化供应链：以客户为中心，全面升级全球供应商管理系统。整合计划、采购、物流等多环节数字化系统，构建精准、透明、高效的数字化供应能力。 3. 数字化制造：通过自主研发智能制造系统，实现生产数据全面采集、运营状态可视化及实时生产预警。 4. 数字化运营：立项推动重能系统独立 2.0 项目，实现数字化运营系统全面升级。 5. 数字化服务：通过自主研发的服务运营系统，面向风电场运输、安装、调试到运维全过程，实现透明化管理。
	风电智造新技术	1. AI 人工智能技术：持续推进智能体的业务落地，拓展了 AI 在流程自动化方面的应用场景，实现了更多业务模型的快速构建和自动化代码开发，提升了生产效率。 2. 机器学习技术：进一步丰富了时间序列预测、异常检测和规则挖掘等机器学习模型，优化了模型算法，提升了异常检测的准确率和业务适配能力，支持了更多生产与运维场景。 3. 数字孪生智能制造技术：深化了风电产品、制造工厂和生产过程的数字孪生建设，推动了数据驱动的智能制造新模式落地，提升了生产过程的可视化和智能化水平。 4. 5G+AR/VR 技术应用：结合厂区 5G 网络、UWB 技术，拓展了 AR/VR 在现场支持、远程协作和质量检测等业务中的应用，提升了现场作业的智能化和响应速度。
整机系统开发	整机与叶片一	1. 整机与叶片一体化的协同设计，实现整机与叶片的最优匹配设计。 2. 基于平台化的开发，可共用叶片模具实现快速设计，使叶片具有扩展性，

核心技术名称/技术级别		主要内容、特点与技术先进性
	体化设计技术	同平台不同长度的叶片可以快速投入生产。
	智能化设计技术	通过研发数字化、设计仿真自动化、自顶向下的协同设计、多物理场耦合仿真、结构件载荷敏感性分析、仿真 AI 应用等，大幅提升研发效率。
	风力发电机组载荷控制技术	针对复杂湍流、极端阵风、极端风剪切、抗台风、高柔塔设计等开发了多种先进载荷控制策略，基于风电机组智能感知实现机组的多目标载荷优化控制。开发自主载荷仿真模型，优化空气动力学模型，提高大 MW 机组载荷仿真准确度。
	测试验证技术	基于问题闭环验证、研发测试需求，新开发 1250V 电气部件、变桨电机、构网型混塔等 DVP，验证项累计 2800 余项，覆盖材料、部件、系统、整机全方位验证；建立自主并网测试、分析能力；建立了叶片、传动链、发电机、主轴承、变流器、水冷润滑、预埋螺栓、偏变减速机等平台架试验能力；依照 ISO/IEC 17025:2017《检测和校准实验室能力的通用要求》开展叶片、电机、功率特性、噪声测试实验室建设，相关测试获国家 CNAS 实验室认可(编号 CNASL22229)，质量管理体系和技术能力达到行业领先水平。
核心部件设计	叶片设计技术	1.气动设计基于自有软件平台化，使叶型高效低载重量轻，适配性强，可靠性高；气动设计全流程验证闭环，测试内容覆盖翼型风洞测试到全尺寸测试，深化 DVP 验证，全面保障叶片气动设计及发电性能可靠性。 2.基于自有软件前后处理功能和高性能 HPC 计算平台，结构设计高效迭代；结合部件验证和全尺寸测试，全面持续推动超长叶片高可靠性设计。 3.综合考虑气动、结构与整机整体协同，采用多目标优化方法实现发电量、载荷、重量之间的最优平衡。 4.持续开发新材料新工艺应用，拉挤材料开发引领行业，推动下一代超高模纱线拉挤板、玻纤预成型技术、维增强泡沫技术、前缘防护寿命预测技术和大丝束拉挤碳板应用；工艺上持续深化模块化工艺和预缝合工艺技术应用，加强大叶片工艺创新与探索，推动叶片提质增效。
	发电机设计技术	1.自主开发 4.X~16.XMW 全功率覆盖的双馈风力异步发电机。 2.各型号发电机凭借优异的电机绕组和硅钢比例、合理高效的冷却散热系统，具备损耗低、效率高、温升合理、可靠性高、功率密度高等优点。 3.通过正向系统设计、多物理场耦合仿真、智能控制融合及数字孪生闭环验证四大核心手段，实现自研电机与整机系统的深度适配，产品性价比高、更具有竞争优势。 4.成熟铝材料的应用技术、噪音和音调的控制技术、针对不同环境和工况场景的定制化设计，满足沙戈荒、特高温、高海拔、深远海、滩涂等特殊环境需求。
	结构件设计技术	1.打通 15MW 级大型铸件小批量生产工艺，持续降低缺陷率，提高供方交付能力。 2.行业内最大焊接件（箱变后置后底架）取消焊后机加开发，消除整体机加工序所需的大型龙门机床设备瓶颈问题。
	电控系统设计技术	1.针对国际化的市场趋势，按照 IEC 和不同国家、地区的标准规范要求，开发设计满足不同市场的风机电气系统，并通过相应的认证和测试要求。 2.根据 IEC61508 功能安全和 IEC62443 网络安全需求，优化控制软件管理规范，完善变更管理流程，对需求、开发、测试、发布、适配流程进行正规范化管理，保证控制程序极高的安全性、可靠性；具备精确到每台风机的需求管理，保障所有机组控制程序全生命周期优化。

核心技术名称/技术级别		主要内容、特点与技术先进性
		3.控制策略方面，优化风能捕获策略和载荷管理，引入 AI 辅助状态监控，对大叶轮机组进行全面的主动保护控制，提升机组对复杂风况和地形的自适应能力，发电能力和预期寿命显著提升。
	塔架设计技术	1.针对未来塔筒技术向混塔发展的趋势，建立了混塔自研设计能力，并完成国际 TUV、国内鉴衡认证，目前已在多个批量高塔项目中应用，进一步扩大风资源开发区域并提升发电量。 2.建立了分片塔从设计、制造、吊装全流程的能力，且在众多项目中批量应用，进一步降低大兆瓦塔筒成本。 3.针对未来大兆瓦高塔筒的发展趋势，已布局高强混凝土材料、桁架塔等新技术并在有序开发中。 4.针对大兆瓦尤其海机塔筒振动大的情况，成功开发电涡流阻尼器有效降低塔筒振动和荷载。
新能源项目设计	风电场三维数字化设计技术	1.三维微观选址平台：采用无人机+AI 地貌识别技术，快速、准确提取居民点、高压线、公路等信息，结合国土、林业等限制性区域，整合可布机区域；微观选址效率大幅提升，技术方案更优，2025 年计划研发数字化光影评估、机场净空评估功能，进一步提升微观选址精确性。 2.三维道路设计平台：实现限制性因素自动排查、智能布线、方案比选和点云工程量复核等功能，2025 年计划研发风机平台快速成图、平纵导线快速生成功能，进一步提升绘图精度和效率。
	风电项目复绿技术	1.建立适用南方丘陵山地、华北平原、西北黄土高原、西南岩溶区、东北平原等不同地域环境条件下的植物措施与指导手册，根据项目特点选择合适的植物方案，大幅提升植被恢复率。 2.建立风场高陡土质边坡/岩质边坡植被修复技术方法及典型设计方案，减少水土流失。
	紧凑型升压站技术	1.研发用于升压站的紧凑布置 4 项技术：设备屋顶布置、出线构架垂直布置、综合楼方案、预装式技术，可有效节约升压站土地使用面积。 2.建立用于升压站的 5 类紧凑型设备手册：组合式预制舱、40.5kV GIS 或 SF6 开关柜、旋转机架二次屏柜、悬挂式避雷器、隔离开关与电压互感器组合电器。 3.编制变电站紧凑布置典型设计图册：110kV 及 220kV 变电站共 6 类典型布置设计图纸，用于指导紧凑型升压站的总平设计。
	微电网技术	1.完成微电网优化程序模拟运行模型和成本模型（LCOE）开发，优化人机界面并实现软件上线，优化寻优算法实现多线程计算提高计算效率。 2.开展园区绿电替代、水泥厂、钢厂、氢冶金、海岛油田、有色金属、食品企业等场景的微电网方案设计。
工程数字化管理	工程管理平台	通过数字化技术与 EPC 管理深度链接形成的工程管理平台，实现工程划分与任务跟踪，对质量安全、工程进度、设备采购、合同管理进行一体化管理。
	工程指挥中心	提供全国各地的工程项目主要信息的监控大屏，汇集了质量、安全、进度、物资、人员、设备、资料等各个维度的关键信息，包括项目和企业两个层次的展现，并将各个项目工程现场监控视频集中呈现，使公司管理人员可以运筹帷幄、高效指挥和调度，本技术处于国内先进水平。
	混凝土浇筑监控	对风机基础混凝土浇筑过程的关键工序进行智能监测，包括混凝土浇筑连续性监测和混凝土振捣充分性监测，并按规则发出预警信息，使后台管理人员随时随地掌握基础混凝土浇筑质量，本技术处于国内领先水平。

核心技术名称/技术级别		主要内容、特点与技术先进性
	电气调试管理	实现了升压站电气调试流程的在线化管理，包括调试清单管理、过程取证、成果验收等。创新应用大语言模型，通过 AI 识别上传的试验报告是否数据异常，审查效率大幅提升，为后续质量问题追溯提供依据。
	大件设备运输清障仿真	结合无人机与激光雷达技术，通过仿真软件实现大件设备在风场道路运输模拟，生成清障指导方案并给出清障详细工程量，判断道路清障成果是否满足大件运输，提升大件运输安全性和效率。
	智能安全预警	公司自主研发智能预警系统，通过无线网桥部署三现摄像头，结合 AI 视频分析技术实时预警高危行为，实现“感知-预警-处置”全流程自动化，有效降低人员误入高风险区域、未规范穿戴防护装备等安全隐患，打造零事故标杆工程。
	关键工序取证	系统化梳理风电 6 大单位工程 433 个标准取证点，构建标准化、在线化的质量管理体系；旁站过程自动记录时间戳，形成全流程可追溯的电子证据链，有效提升监理旁站质量。
风电场运营管理	智能化运维管理	研发智能故障自诊断和预警、机组健康状态评估、发电性能提升的智能模块，对设备进行智能定巡检排程，提高机组寿命和可利用率。
	中央监控系统	对风力发电机组全量运行数据进行实时监控，优化通讯协议和通讯质量，实现高频、实时、全量、智能化控制。
	大数据平台与故障预警	完成了自研数据网关的开发上线，统一了公有云和私有云的数据接入方式，为将来国际风场预警业务在全球多数据中心、不同部署模式的兼容打下基础。

国家科学技术奖项获奖情况

☐适用 ☒不适用

国家级专精特新“小巨人”企业、制造业“单项冠军”认定情况

☐适用 ☒不适用

2、 报告期内获得的研发成果

（1）风电机组研发成果

在报告期内，公司产品研发工作按计划推进，取得了以下成果：

陆上 4.XMW-6.XMW 平台功率覆盖 4.2MW-6.7MW，风轮直径可达 200 米，轮毂高度可达 186 米，专注平价和类中国国际市场。4.XMW-6.XMW 平台主要特点为采用变压器上置方案，节省了普通箱变到变流器电缆成本，不需要进行地面箱变施工，减少征地面积降低用地成本，有效节省线路损耗，节省施工养护周期，有效降低风场综合造价。机组已销售西班牙、智利、哈萨克斯坦、乌兹别克斯坦和印度等国家。

陆上 7.XMW-8.XMW 平台在现有 SI-19580 机型基础上扩展开发高风速和中低风速机型，平台风轮直径覆盖 175m~220m，功率从 5.XMW~8.0MW，平台采用公司成熟的箱变上置技术，节省客户成本，提高风机效率，平台母机型已获得 UL 型式 A 证，并通过全部的并网测试。

陆上大兆瓦机组平台已覆盖功率等级 7.7MW~11MW，风轮直径 214m~242m，完成了各项型式测试和并网类测试认证工作，已并网运行超过 200 台。

公司 12.5MW~16.XMW 海陆平台机组完成 SI-264136、SI-264143 等海上扩展机型的技术开发，同步完成了 15MW 机型的高低电压故障穿越与零电压故障穿越测试、13.6MW/14.3MW/16MW 等机型的电能质量与电网适应性测试。

(2) 新技术开发成果

在报告期内，公司完成以下新技术开发的相关工作：

1) 叶片设计技术

自主完成 128m 海上叶片开发、完成 131m 叶片测试验证。采用大厚度、钝尾缘翼型族，基于弯扭耦合自适应降载技术，有效提高叶片的气动性能并降低机组载荷，实现叶片气动—结构—载荷相互耦合，确保整机性能与载荷的最佳平衡。

2) 智慧风场技术

故障预警能力，完善预警模型分级管理制度，实现 P0 级预警 T+2 排查下发闭环。

智慧风场 SCADA 中央监控系统、EMS 能量管理平台、CMS 在线状态监测系统、一次调频、AGVC 有功控制自动调节系统等产品全面自主研发，推动场站端产品一体化运维，保证产品和服务质量，提升客户满意度。

智慧风场、智慧运维、健康预警系统的推广实施实现了运营管理模式的转变，形成创新、集成、共享、互动的智慧运行模式，为客户提质增效。

3) 塔架设计技术

自研混塔及分片塔均实现批量应用，质量得到客户高度认可；针对未来更高的桁架塔技术研发储备中，预计明年完成样机研发，进一步提升公司塔筒的高度和竞争性。

4) 智能制造技术

在智能工厂方面，搭建叶片数字化赋能的 MOM 制造管理平台，借助该平台实现叶片过程质量管控的高度透明化，进而达成叶片生产过程质量的全景追溯。

在 IOT 数据互联方面，搭建叶片 SCADA 系统，针对成型工艺的关键参数，如模温、真空度、固化时间等，实现了联网数据的自动采集、实时监控以及异常情况的自动报警。大幅提升制造可靠性，为叶片的高质量生产提供了坚实保障。

数字化运营方面，建设产销存平台实现数据共享以提升协同效率、实现多业务域主数据对齐与过程可追溯，同时沉淀流程规则，尝试引入 AI 生成排产建议，推动智能决策逐步落地。

5) 测试验证技术

以 DVP 设计验证计划为抓手，基于问题闭环验证、研发测试需求、国际对标等，新增验证项 100 余项，提升欧版机组、1250V 电气部件等验证分析能力；自主并网测试设备投入，缩短测试周期 30%，完成国内首次大兆瓦机组零穿测试，为海机、海外并网零穿要求奠定基础；六自由度试验台升级，叶片双轴加载、4 个主机移动工厂、2 个传动链出厂台架投入、材料理化、盐雾、清

洁度检测能力建立，进一步提升了传动链、叶片、主机出厂检测、材料类等部件测试验证能力；依照 ISO/IEC 17025:2017《检测和校准实验室能力的通用要求》开展叶片、电机、功率特性、噪声测试实验室建设，相关测试获国家 CNAS 实验室认可(编号 CNASL22229)，质量管理体系和技术能力达到行业领先水平。

6) 发电机设计技术

发电机已批量应用铝绕组技术，采用先进高效焊接和无损探伤技术，保证高可靠性；采用低损耗冲片结构、高效的冷却散热系统，具备损耗低、效率高、可靠性高等优点；超大兆瓦电机采用创新式的下出风散热结构，降低发电机冷却器高度并解决大兆瓦双馈机组运输问题；转子绕组端部支撑采用分段端箍方案，形成散热风路有效降低转子端部温度；转子引出线采用高可靠性旋转固定方案，满足高速转子长期运行的超高离心力的疲劳强度要求；海上双馈滑环系统采用水冷自循环散热方案，保证碳刷和滑环避免盐雾腐蚀以及海上排碳污染。

7) 齿轮箱轴承技术

齿轮箱轴承国产化已全面落实，持续投入专业团队和上游合作伙伴在设计研发、加工制造、测试验证和质量管控等全流程全方面充分合作，打造了高竞争力的轴承产品系列，为风电轴承行业健康快速发展奠定良好基础。

报告期内获得的知识产权列表

	本期新增		累计数量	
	申请数（个）	获得数（个）	申请数（个）	获得数（个）
发明专利	36	16	727	250
实用新型专利	35	42	871	697
外观设计专利	0	1	23	11
软件著作权	19	21	321	316
其他	0	1	42	7
合计	90	81	1,984	1,281

3、研发投入情况表

单位：千元

	本期数	上年同期数	变化幅度（%）
费用化研发投入	368,172	373,133	-1.33
资本化研发投入			
研发投入合计	368,172	373,133	-1.33
研发投入总额占营业收入比例（%）	4.28	7.07	减少 2.79 个百分点
研发投入资本化的比重（%）			

研发投入总额较上年发生重大变化的原因

☐适用 ☒不适用

研发投入资本化的比重大幅变动的原因及其合理性说明

☐适用 ☒不适用

4、 在研项目情况

√适用 □不适用

(1) 产品项目

单位：万元

序号	项目名称	预计总投资规模	本期投入金额	累计投入金额	进展或阶段 阶段性成果	拟达到目标	技术水平	具体应用前景
1	919 项目	49,246.53	1,499.07	48,202.36	量产定 型阶段	开发适应三 北地区中高风速 区域的 8-10MW 整机平台。	采用大兆瓦高速双馈技术路 线，被动式偏航系统，降低整机 成本；开发超长碳纤维叶片，降 低载荷和整机成本；箱变、交流 器等上置，降低电缆成本；可使 用单叶片吊装，整机吊装成本低 ；分片式塔筒，解决陆上运输问 题。	三北中高风 速区域
2	9198 项目	23,532.97	782.39	23,002.85	风场验 证阶段	开发面向长 江以北海域的产 品，功率为 8.5MW。	整机平台采用模块化设计开 发思路，可扩展性强，成本低 ；采用高速双馈技术路线，整机成 本低，技术成熟，可靠性高；大 兆瓦超长叶片控制技术降低整机 载荷，提升运行可靠性。	长江以北海 域
3	922 项目	14,383.40	374.05	13,891.05	风场验 证阶段	开发新平台 15MW 陆上风电 机组。	公司自主研发的 SI-270150 陆上风电机组，额定功率 15MW， 风轮直径 270m，实现核心零部件 国产化。	陆上风机-三 北中高风速 区域及沙戈 荒区域等
4	SI-18580&17578 机型项目	3,302.00	1,348.88	1,348.88	风场验 证阶段	开 发 SI-18580/SI-17578 机型，满足国际客 户在高端流下采 用双轴承传动链 的要求。	整机采用平台化开发思路， 采用更高的风能利用系数的叶 片，整机采用人员友好型设计， 具备更优良的噪音特性，机型适 用于高风速、高端流风场，整机 寿命满足 25 年要求，具备高发电 量高适应性特征。	为了满足国 际市场的需 求，针对高风 速、高端流的 区域

5	915 欧洲版机型开发	7,975.00	2,731.35	2,731.35	样机试制阶段	扩展开发一款满足欧洲市场及法律法规要求的风力发电机组。	整体布局沿用 915 平台结构，具备更好的高温运行特性和更优的度电成本，机组噪音控制，具备不同噪音模式，满足欧洲电网要求，可选配生物保护功能。	满足欧洲市场的需求
6	9226 海机	14,742.50	7,963.63	7,963.63	风场验证阶段	研制抗台风型与常规型海上风力发电机组，单机功率覆盖 12.5-16MW 范围。	基于海陆共平台模块化开发体系，深度融合高速双馈技术、抗台风优化设计及碳纤维叶片创新技术，通过关键部件可靠性强化与上置式电气系统布局，实现整机可靠性提升与综合成本下降双重突破。	国管海域
7	9192E/5E 项目	5,287.50	955.25	955.25	风场验证阶段	中低风速区域大兆瓦机组。	高速双馈技术路线，单位千瓦扫风面积大，度电成本低，可使用单叶片吊装，可使用分片式塔筒。	中低风速区域
8	9191H/2H 项目	1,949.00	707.16	707.16	风场验证阶段	中高风速大兆瓦、低成本机组，满足三北市场需求。	整机平台采用 919 平台现有技术，主要技术路线不变，提升极端风速适应性。	内蒙、新疆等中高风速市场
9	915P6A/6F 项目	3,702.00	1,897.41	1,897.41	风场验证阶段	开发大兆瓦的低风速风机产品，满足中东南等低风速市场的需求。	在 915 平台上开发 220 系列机型，通过更换叶片、调整齿轮箱速比、借用 909 平台成熟电气系统，优化底架等部件，快速开发出新机型，具备单位扫风面积大、低度电成本优势。	满足中东南低风速市场需求
合计	/	124,120.90	18,259.19	100,699.94	/	/	/	/

(2) 技术部分

单位：万元

序号	项目名称	预计总投资规模	本期投入金额	累计投入金额	进展或阶段性成果	拟达到目标	技术水平	具体应用前景
1	8.8MW 4 极定子铝绕组发电机开发	4,248.94	1,095.25	4,194.64	量产定型阶段	配套整机 919 项目、9198 项目，开发 10MW 级双馈异步铝绕组发电机，提高发电机功率密度，降低发电机成本。	发电机采用低损耗冲片结构、高效的冷却散热系统，具备损耗低、效率高、可靠性高等优点。	应用于三北中高风速区域的发电机，应用于长江以北海域的发电机。
2	919 机组叶片开发	8,338.36	609.84	7,434.32	量产定型阶段	开发匹配 919 机组，长度超百米的大叶片。	叶片重量在行业内同级别叶片中较轻；叶片与整机平台协同一体开发，外形设计与整机转速紧密结合最优风能利用系数范围宽。	适用于三北中高风速区域的叶片
3	922 机组叶片开发	3917.94	939.35	3,580.05	风场验证阶段	开发匹配 922 机组的叶片，叶片长度、重量、载荷、净空等满足主机需求。	基于整机平台优势，在 4.5m~5.3m 节圆系列 120m+叶型中，公司叶片采取轻量化设计，长度最大，节圆最小。	主要安装区域为三北区域
4	15.5MW 4 极发电机开发	708.36	119.44	557.55	风场验证阶段	开发 15.5MW 双馈风力发电机。	直接冷却模式，即内部热量直接与外部介质进行交换，不需通过二次介质传热；轴承系统采用“一球两柱”三轴承结构；绝缘系统采用成熟的 1140V 绝缘体系，定转子为 H 极绝缘；采用绝缘端盖结构设计，将轴电流对电机影响的风险降低至最小，进一步提高电机可靠性。	“三北”等陆上高风速地区，
5	混塔自研技术开发	2,059.20	583.78	1,547.51	已结项	匹配大兆瓦机型，开发钢混塔筒，降低塔架成本。	建立从混塔设计到混塔制造的整体解决方案能力。	陆上大兆瓦机型

6	大兆瓦全铝发电机关键技术研究	515.80	102.57	360.72	风场验证阶段	完成转子铝工艺与技术验证，完成大兆瓦全铝发电机关键技术研究。	目前转子铝制行业内暂未有应用案例，通过项目完成全铝发电机样机试制及验证并输出铝绕组电机设计方法及验证方法。	“三北”等陆上高风速地区
7	30MW六自由度对拖试验台开发	8,533.20	2,541.91	4,104.98	实施验证阶段	开发一款 30MW 六自由度对拖试验台，实现大兆瓦机型测试需求，满足多通道动态载荷加载，缩短研发、测试周期。	自主研发，引入五自由度加载结构及控制方式，实现风载在台架上的迭代复现，缩短验证周期，提升大兆瓦机组多自由度加载的能力。	大兆瓦机组多自由度加载可靠性试验
8	175/185 欧洲版机组叶片开发	6,095.00	1,288.64	1288.64	样机试制阶段	匹配 915 平台 SI-18580/SI-17578 机型，开发 91m/86m 两款叶片，叶片重量、载荷、净空等满足主机需求。	1.叶片 Cp 值达到国际标杆水平； 2.主梁采用全碳设计，强度高； 3.叶尖段设计锯齿尾缘，降低叶片自身气动噪声。	满足 915 平台
9	915 欧洲版电机开发	315.00	222.05	222.05	样机试制阶段	根据整机 SI-18580&17578 欧洲版机组开发需求，配套开发欧版发电机，采用 950V 电压等级、低噪音、全功率段高效设计。	950V 电压等级、低噪音、全功率段高效设计。	满足 915 平台
10	118m 全玻叶片开发	2,307.00	611.02	611.02	风场验证阶段	匹配整机 919 平台 SI-24277/SI-24256 机型，开发 118C/118D 两款叶片，叶片长度 118m，叶根节圆 3600mm,叶片重量、载荷、净空等满足主机需求。	与 919 平台叶片共外形，满足整机匹配需求的同时，缩短叶片开发周期，减少叶片开发成本。	满足 919 平台匹配需求
11	128m 叶片开发	1,483.00	446.75	446.75	风场验证阶段	匹配整机 9226 平台，开发叶片长度为 128m，叶根节圆 4550mm，叶片重量、载荷、净空等满足主机需求。	针对海机需求开发，满足海机工况和抗台风需求。	满足 9226 平台匹配需求

合计	/	38,521.80	8,560.60	24,348.23	/	/	/	/
----	---	-----------	----------	-----------	---	---	---	---

5、 研发人员情况

单位:万元 币种:人民币

基本情况		
	本期数	上年同期数
公司研发人员的数量（人）	861	773
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	11.62	14.35
研发人员薪酬合计	17,611	18,377
研发人员平均薪酬	20.45	23.77

教育程度		
学历构成	数量（人）	比例(%)
博士研究生	14	1.63
硕士研究生	376	43.67
本科	437	50.75
专科	19	2.21
高中及以下	15	1.74
合计	861	100.00
年龄结构		
年龄区间	数量（人）	比例(%)
30 岁以下（不含 30 岁）	259	30.08
30-40 岁（含 30 岁，不含 40 岁）	443	51.45
40-50 岁（含 40 岁，不含 50 岁）	146	16.96
50-60 岁（含 50 岁，不含 60 岁）	11	1.28
60 岁及以上	2	0.23
合计	861	100.00

6、 其他说明

☐适用 ☒不适用

四、 风险因素

☒适用 ☐不适用

（一）核心竞争力风险

1. 技术研发风险

风电行业属于技术密集型行业，相关技术发展与产品迭代迅速，下游客户需求不断提升，对公司新产品、新技术研发提出更高要求。公司存在新技术和新产品研发结果不及预期的风险。一旦出现新技术与新产品研发不及预期的情形，或者出现公司所处行业的核心技术有了突破性进展而公司不能及时掌握相关技术的情形，可能对公司产品的市场竞争力和盈利能力产生一定的影响。

2. 研发人员及关键技术流失风险

公司的市场竞争力和盈利能力依赖于核心技术。研发团队的技术实力与稳定性是公司持续创新能力与研发能力的基石。但在市场竞争日趋激烈的环境下，存在研发团队人员流失的风险。此外，在当前市场竞争日益激烈的情况下，如果出现关键技术流失，可能会在一定程度上影响公司的市场竞争力和盈利能力。

(二)经营风险

1. 产品质量风险

由于电网对发电稳定性有极高的要求，客户对于发电量损失有严格的指标考核，且合同通常约定风电机组需要保证稳定工作期限为20年，因此风电机组产品的质量对于公司的声誉与业绩至关重要。由于风电机组工作环境通常较为恶劣，部分机组甚至需要面对海上、冰冻、高海拔、低温等特殊气候的考验，因此行业内风电机组质量问题时有发生。

如果公司未来出现重大产品质量问题，可能面临包括但不限于履行质保义务、延长质保期、客户考核扣款、赔偿损失、质保金损失、客户诉讼等风险，将可能对公司的经营业绩与声誉产生不利影响。

2. 风机大型化、轻量化带来的原材料供应风险

风机产品大容量化、轻量化发展是行业趋势，风机容量升级意味着核心零部件也需要进行相应的技术升级。风机核心部件多为定制件，上游供应商对于核心零部件的定制化升级能力是制约风机容量升级的重要因素。若未来上游供应商相应配套升级零部件出现技术质量问题或未能开发出大容量机型配套的核心零部件，则将影响公司大容量机型的产品质量，甚至可能给公司产品升级带来阻碍。

3. 客户集中度偏高风险

我国风电投资运营企业行业集中度较高。公司的直接客户主要为大型发电集团或大型电力建设集团，若未来公司主要客户流失且新客户开拓受阻，则将对公司经营业绩造成不利影响。

(三)财务风险

公司主营业务毛利率受到行业竞争程度、产品结构变动、上下游供需关系变动、行业政策变动等因素的影响，若未来上述影响因素发生重大不利变化，可能会导致公司部分产品甚至整体毛利率水平出现一定幅度的波动，进而导致公司业绩的波动。

(四)行业风险

随着风电行业的发展，行业竞争持续加剧。根据CWEA统计数据，2024年国内风电整机企业新增吊装量为86.99GW，前十名合计市占率高达98.6%，前五名合计市占率提升至75%，市场集中度进一步提升。在激烈的市场竞争格局下，行业竞争对手纷纷提升服务能力，强化产品质量。

一方面，行业竞争加剧将导致销售价格回升难度较大，使得公司面临毛利率下滑的风险；另一方面，如果未来公司不能持续强化技术实力、优化产品质量，将面临市场占有率下滑的风险。

(五)宏观环境风险

国内风电行业的发展受政策影响较大，政策的调整将影响风电场投资收益率，影响风电开发商投资热情，进而影响风电行业新增订单的规模和在手订单的交付进度。例如，新能源上网电价市场化改革，为新能源发展提供入市后的持续性保障，确保长期可持续发展，但短期内对行业造成了一定的冲击。国际风电业务受国际政治、经济形势影响较大，运输成本、汇率波动等或对海外业务盈利情况带来影响。

五、报告期内主要经营情况

详见第三节“一、经营情况的讨论与分析”。

(四) 主营业务分析

1、财务报表相关科目变动分析表

单位:千元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	8,594,090	5,280,422	62.75
营业成本	7,686,485	4,435,180	73.31
销售费用	296,278	271,260	9.22
管理费用	301,266	259,222	16.22
财务费用	-11,336	-94,191	不适用
研发费用	368,172	373,133	-1.33
经营活动产生的现金流量净额	-1,095,605	-2,807,491	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-3,568,193	-3,098,772	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-198,641	1,495,254	-113.28
其他收益	134,601	82,063	64.02
投资收益	128,623	441,805	-70.89
公允价值变动收益	82,220	9,395	775.15
信用减值损失	-31,933	17,794	-279.46
资产减值损失	7,212	-15,797	145.65
资产处置收益	28,444	33	86,093.94
营业外收入	4,679	2,479	88.75
营业外支出	21,195	1,763	1,102.21

营业收入变动原因说明:中国风电行业保持较快发展态势，装机容量持续增长，公司坚持高质量发展，各项主营业务发展势头良好，实现稳步增长。

营业成本变动原因说明:主要系营业收入增加，相应的营业成本增加。

销售费用变动原因说明:无重大变动。

管理费用变动原因说明:无重大变动。

财务费用变动原因说明:主要系利息收入减少和汇兑损失增加的影响。

研发费用变动原因说明:无重大变动。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明:主要系本期销售回款较好，销售商品、提供劳务收到的现金较上年同期增加。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明:无重大变动

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明:主要系本期取得借款减少,筹资活动现金流入减少。

其他收益变动原因说明:主要系本期即征即退及增值税加计抵减增加的影响。

投资收益变动原因说明:主要系处置子公司产生的投资收益较上年同期减少。

公允价值变动收益变动原因说明:主要系本期基金理财收益增加。

信用减值损失变动原因说明:主要系其他应收款账龄增加,信用减值损失增加的影响。

资产减值损失变动原因说明:主要系本期验收款回款较好,资产减值损失转回的影响。

资产处置收益变动原因说明:主要系本期处置房产的影响。

营业外收入变动原因说明:主要系本期赔偿收入增加的影响。

营业外支出变动原因说明:主要系本期捐赠支出增加的影响。

2、本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

☐适用 ☒不适用

(五) 非主营业务导致利润重大变化的说明

☐适用 ☒不适用

(六) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1、 资产及负债状况

单位：千元

项目名称	本期期末数	本期期末数 占总资产的 比例（%）	上年期末数	上年期末数 占总资产的 比例（%）	本期期末金额较 上年期末变动比 例（%）	情况说明
货币资金	6,481,133	14.84	10,996,147	26.56	-41.06	主要系本期理财投资增加，货币资金减少。
交易性金融资产	5,186,970	11.88	1,749,071	4.22	196.56	主要系本期理财投资增加。
应收票据	522,823	1.20	275,996	0.67	89.43	主要系期末以收取现金流为管理模式的银行承兑票据增加。
应收款项融资	270,123	0.62	925,844	2.24	-70.82	主要系期末以收取现金流及出售为管理模式的银行承兑汇票的减少。
预付款项	1,006,423	2.30	118,897	0.29	746.47	主要系本期材料采购支出增加，预付账款增加。
存货	7,779,104	17.81	5,160,936	12.47	50.73	主要系本期公司为应对下半年销售增长储备了一定的原材料及产成品。
其他流动资产	1,652,618	3.78	1,175,124	2.84	40.63	主要系本期公司留抵税额增加的影响。
短期借款	500,163	1.15	5,000	0.01	9,903.26	主要系本期公司优化贷款结构，新增短期借款的影响。
应交税费	198,871	0.46	326,833	0.79	-39.15	主要系本期公司缴纳所得税，应交税费减少。
长期借款	1,586,318	3.63	2,662,446	6.43	-40.42	主要系本期偿还长期借款及电站产品销售对应的项目贷款减少的影响。
递延所得税负债	6,497	0.01	-	-	100.00	主要系递延所得税资产及负债重分类的影响。

其他说明

无

2、境外资产情况

☒适用 ☐不适用

(1). 资产规模

其中：境外资产1,686,320（单位：千元 币种：人民币），占总资产的比例为3.86%。

(2). 境外资产占比较高的相关说明

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

3、截至报告期末主要资产受限情况

☒适用 ☐不适用

详见第十节中“七、合并财务报表项目注释”的“（31）所有权或使用权受限资产”。

4、其他说明

☐适用 ☒不适用

(七) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

报告期投资额（千元）	上年同期投资额（千元）	变动幅度
1,470,114	1,925,446	-23.65%

(1). 重大的股权投资

□适用 √不适用

(2). 重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3). 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值 变动损益	计入权益的累计 公允价值变动	本期计提 的减值	本期购买金额	本期出售/赎回 金额	其他变动	期末数
交易性金融资产	1,749,071	78,124			3,559,873	200,000	-98	5,186,970
应收款项融资	925,844		-1,857				-653,864	270,123
其他非流动金融资产	185,309	2,418						187,727
合计	2,860,224	80,542	-1,857		3,559,873	200,000	-653,962	5,644,820

证券投资情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	处置损益	期末账面价值	会计核算科目
境内外股票	833444	华恒股份	15,000	自有资金	40,800	-9,888					30,912	交易性金融资产
合计	/	/	15,000	/	40,800	-9,888					30,912	/

衍生品投资情况
√适用 □不适用
(1). 报告期内以套期保值为目的的衍生品投资
√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

衍生品投资类型	初始投资金额	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	期末账面价值	期末账面价值占公司报告期末净资产比例（%）
期货合约			1,678		56,140	58,298		
合计			1,678		56,140	58,298		
报告期内套期保值业务的会计政策、会计核算具体原则，以及与上一报告期相比是否发生重大变化的说明	否							
报告期实际损益情况的说明	报告期内实现损益 2,195 千元							
套期保值效果的说明	将套期保值业务与公司生产经营相匹配，最大程度对冲价格波动风险							
衍生品投资资金来源	自有资金							
报告期衍生品持仓的风险分析及控制措施说明（包括但不限于市场风险、流动性风险、信用风险、操作风险、法律风险等）	风险分析： 1.市场风险，期货等衍生品市场价格变动存在不确定性，可能导致产生浮亏或交割损失等； 2.流动性风险，相关市场可能因突发因素，价格大幅波动，可能出现因平仓等损失而须支付价差的风险； 3.操作风险，在开展具体业务时，可能存在因流程不严谨、操作失误、系统故障等因素导致产生损失；							

	4.法律风险，公司开展相关业务，若未充分理解合同条款，可能面临法律风险。 公司采取以下措施进行风险控制： 1.将套期保值业务与公司生产经营相匹配，最大程度对冲价格波动风险； 2.公司将合理调度自有资金用于套期保值业务，严格控制套期保值的资金规模，合理计划和使用保证金； 3.建立《商品期货套期保值业务管理制度》，对业务信息传递、交易审批权限、内部审核流程等做出明确规定； 4.公司将重点关注期货交易情况，科学规划和使用资金，合理选择合约月份，尽可能控制、减少市场流动性风险。
已投资衍生品报告期内市场价格或产品公允价值变动的情况，对衍生品公允价值的分析应披露具体使用的方法及相关假设与参数的设定	公允价值来源于市场报价
涉诉情况（如适用）	无
衍生品投资审批董事会公告披露日期（如有）	2025 年 4 月 29 日
衍生品投资审批股东会公告披露日期（如有）	不适用

(2). 报告期内以投机为目的的衍生品投资

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

(4). 私募股权投资基金投资情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

(八) 重大资产和股权出售

☐适用 ☒不适用

(九) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币								
公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
通榆县三一风电装备技术有限责任公司	子公司	制造	8,000	210,069.61	78,975.10	72,032.90	7,046.56	7,534.95
三一张家口风电技术有限公司	子公司	制造	10,000	74,394.36	32,430.35	36,271.35	3,555.50	3,057.38
湖南三一智慧新能源设计有限公司	子公司	服务	10,000	681,818.22	122,481.72	195,819.21	21,714.25	18,618.19
三一新能源投资有限公司	子公司	服务	10,000	13,744.39	11,090.71	7,370.02	2,581.36	2,376.35
三一（韶山）风电设备有限公司	子公司	制造	1,000	205,882.02	4,725.62	44,110.39	-1,427.06	-1,341.88
北京三一智能电机有限公司	子公司	制造	3,200	82,206.67	25,264.58	40,874.90	2,711.00	2,181.75
重能国际控股有限公司	子公司	服务	377,425	412,199.99	383,392.37	15,060.32	524.00	524.00
三一重能装备（郴州）有限公司	子公司	制造	100,000	231,523.01	77,120.56	116,637.25	6,608.85	4,143.15
三一（巴彦淖尔）风电装备有限公司	子公司	制造	1,000	280,649.63	8,372.65	61,661.53	3,737.70	2,610.79
庆阳三一新能源装备有限公司	子公司	制造	1,000	81,441.25	2,071.07	53,326.77	2,227.98	1,733.33
三一（塔城）风电设备有限公司	子公司	制造	1,000	49,213.70	1,815.85	13,205.09	-1,939.68	-1,419.36
三一重能（日照）风电设备制造有限公司	子公司	制造	1,000	105,000.34	1,499.03	55,448.26	2,360.58	1,876.48
德力佳传动科技（江苏）股份有限公司	参股公司	制造	36,000	776,042.47	328,432.15	248,485.55	46,801.02	39,578.56

注 1：重能国际控股有限公司注册资本为 285,399.15 万人民币、11,660 万美元和 1,680 万欧元。

注 2：德力佳传动科技（江苏）股份有限公司 2025 年半年度财务数据未经审计。

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
------	----------------	---------------

湖南三一塔筒科技有限公司	新设	2025年1-6月净利润-219.03万元
漳县湘川新能源有限公司	新设	2025年1-6月净利润0万元
哈密湘朔新能源发电有限公司	新设	2025年1-6月净利润0万元
SANY Renewable Energy Philippines Inc	新设	2025年1-6月净利润0万元

其他说明

☐适用 ☒不适用

(十) 公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

六、 其他披露事项

☐适用 ☒不适用

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、监事、高级管理人员和核心技术人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形
余梁为	董事、副总经理	选举
张 营	董事、财务总监	选举
姜 鹏	董事	选举
曾 婧	独立董事	选举
曹 静	独立董事	离任

公司董事、监事、高级管理人员和核心技术人员变动的情况说明

√适用 □不适用

1.公司分别于 2024 年 12 月 20 日召开第二届董事会第十一次会议，于 2025 年 1 月 9 日召开 2025 年第一次临时股东大会，审议通过《关于增补第二届董事会非独立董事的议案》，同意增补副总经理余梁为先生、财务总监张营先生、姜鹏先生为公司第二届董事会非独立董事，任期从 2025 年第一次临时股东大会审议通过之日起至第二届董事会任期届满之日止。

2.公司独立董事曹静女士因个人原因向公司董事会提出辞去独立董事职务，辞职后，曹静女士将不再担任公司任何职务。公司于 2025 年 5 月 23 日召开 2024 年年度股东大会，审议通过《关于增补公司第二届董事会独立董事的议案》，会议选举曾婧女士为公司第二届董事会独立董事，任期自公司 2024 年年度股东大会审议通过之日起至第二届董事会任期届满之日止。

公司核心技术人员的认定情况说明

□适用 √不适用

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数(元)（含税）	0
每 10 股转增数（股）	0
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
无	

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

□适用 □不适用

事项概述	查询索引
限制性股票激励计划： 1、公司于 2024 年 12 月 20 日召开第二届董事会第十一次会议、第二届监事会第九次会议，审议通过《关于公司<2024 年限制性股票激励计划（草案）>及其摘要的议案》等相关议案，该相关议案已经公司于 2025 年 1 月 9 日召开的 2025 年第一次临时股东大会审议通过。公司 2024 年限制性股票激励计划拟向激励对象授予 2,175 万股，占草案公告时公司股本总额的比例为 1.77%，其中首次授予 1,975 万股，占草案公告时公司股本总额的比例为 1.61%，预留 200 万股，占草案公告时公司股本总额的比例为 0.16%。 2、公司于 2025 年 1 月 10 日召开第二届董事会第十三次会议、第二届监事会第十一次会议，审议通过《关于向公司 2024 年限制性股票激励计划激励对象首次授予限制性股票的议案》，同意首次授予日为 2025 年 1 月 10 日，并同意以 16.45 元/股向 95 名激励对象授予 1,975 万股限制性股票。 3、公司于 2025 年 4 月 28 日召开第二届董事会第十七次会议、第二届监事会第十五次会议，审议通过《关于向 2024 年限制性股票激励计划激励对象授予预留部分限制性股票（第一批次）的议案》，同意预留授予日（第一批次）为 2025 年 4 月 28 日，并同意以 14.47 元/股向 4 名激励对象授予 80 万股限制性股票。	公司于 2024 年 12 月 24 日披露了《2024 年限制性股票激励计划（草案）》《2024 年限制性股票激励计划(草案)摘要公告》（公告编号：2024-087）和《2024 年限制性股票激励计划实施考核管理办法》；于 2025 年 1 月 10 日披露了《2025 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2025-006）；于 2025 年 1 月 14 日披露了《三一重能关于向 2024 年限制性股票激励计划激励对象首次授予限制性股票的公告》（公告编号：2025-009）；于 2025 年 4 月 29 日披露了《关于向 2024 年限制性股票激励计划激励对象授予预留部分限制性股票(第一批次)的公告》（公告编号：2025-037）。 详见《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》《证券时报》及上海证券交易所网站（http://www.sse.com.cn）。
员工持股计划： 1、2025 年 3 月 12 日，公司召开第二届董事会第十五次会议和第二届监事会第十三次会议，2025 年 3 月 28 日，公司召开 2025 年第二次临时股东大会，均审议通过了《关于公司<2025 年员工持股计划（草案）>及其摘要的议案》《关于公司<2025 年员工持股计划管理办法>的议案》等相关议案。 2、2025 年 4 月 7 日，公司召开 2025 年员工持股计划第一次持有人会议，审议通过了《关于设立公司 2025 年员工持股计划管理委员会的议案》《关于选举公司 2025 年员工持股计划管理委员会委员的议案》《关于授权公司 2025 年员工持股计划管理委员会办理与本次员工持股计划相关事宜的议案》。 3、2025 年 4 月 28 日，公司完成 2025 年员工持股计划股票的非交易过户。	公司于 2025 年 3 月 13 日披露了《2025 年员工持股计划（草案）》《2025 年员工持股计划（草案）摘要》和《2025 年员工持股计划管理办法》；于 2025 年 3 月 29 日披露了《2025 年第二次临时股东大会决议公告》（公告编号：2025-021）；于 2025 年 4 月 9 日披露了《2025 年员工持股计划第一次持有人会议决议公告》（公告编号：2025-027）；于 2025 年 4 月 30 日披露了《关于 2025 年员工持股计划完成股票非交易过户的公告》（公告编号：2025-039）。 详见《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》《证券时报》及上海证券交易所网站（http://www.sse.com.cn）。

（二）临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

员工持股计划情况

☐适用 ☒不适用

其他激励措施

☐适用 ☒不适用

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

☒适用 ☐不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）		4
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	通榆县三一风电装备技术有限责任公司	http://hb.jlbc.gov.cn/xxgk_15995/gsgg/202503/t20250331_1011165.html http://36.135.7.198:9015/index
2	三一张家口风电技术有限公司	http://hb.zjk.gov.cn/single/345/237170.html http://121.29.48.71:8080/#/index
3	三一（巴彦淖尔）风电装备有限公司	http://sthjj.bynr.gov.cn/index.php?m=content&c=index&a=show&catid=28&id=6400 http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/viewRunner.html?viewId=http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js&cantonCode=150000
4	三一（韶山）风电设备有限公司	https://sthjj.xiangtan.gov.cn/6250/6256/content_1367378.html https://222.244.103.251:8181/hnyfpl/frontal/index.html#/home/index

其他说明

☐适用 ☒不适用

五、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

☒适用 ☐不适用

2025 年 4 月，公司参加南口镇在七间房村开展的第四届“植树保生态 春耕促振兴”主题活动，改善生态环境和景观，提升乡村整体风貌和土地价值，为建设宜居宜业和美丽乡村贡献重要力量。公司此次直接参与当地社区建设，加强了与地方政府和村民的联系，增进了理解与互信。

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	股份限售	梁稳根及其一致行动人唐修国、向文波、毛中吾、袁金华、周福贵、易小刚、梁林河、赵想章、王佐春、黄建龙	公司控股股东梁稳根及其一致行动人出具《关于股份锁定、持股及减持意向的承诺》，承诺如下： 1.关于股份锁定的承诺 自三一重能股票上市之日起 36 个月内，不转让或者委托他人管理本承诺人直接及间接持有的三一重能首次公开发行股票前已发行的股份（以下简称“首发前股份”），也不由三一重能回购该部分股份。 2. 关于股份限制流通的承诺 自锁定期届满之日起两年内，若本承诺人通过任何途径或手段减持首发前股份，则减持价格应不低于发行人首次公开发行股票的发价；发行人上市后 6 个月内如果股票连续 20 个交易日的收盘价均低于发价，或者上市后 6 个月期末收盘价低于发价，持有发行人股票的锁定期自动延长至少 6 个月。若发行人在 6 个月期间内已发生派息、送股、资本公积转增股本等除权除息事项，则上述收盘价格指发行人股票经调整后的价格。如本承诺人担任董事、监事、高级管理人员，则在此期间本承诺人每年转让股份数不超过本承诺人持有的发行人股份总数的 25%，本承诺人离职后半年内本承诺人不转让持有的发行人股份。如本承诺人为发行人核心技术人员，则自所持首发前股份限售期满之日起 4 年内，本承诺人每年转让的首	2021 年 3 月 15 日	是	自 2022 年 6 月 22 日起 42 个月及锁定期届满之日起两年（详见注释）	是	不适用	不适用

		发前股份不得超过上市时所持首发前股份总数的 25%。 3.关于减持意向的承诺 本承诺人在限售期满后减持首发前股份的，应当明确并披露发行人的控制权安排，保证公司持续稳定经营。发行人上市后存在重大违法情形，触及退市标准的，自相关行政处罚决定或司法裁判做出之日起至发行人股票终止上市前，本承诺人承诺不减持发行人股份。本承诺人减持股份依照《证券法》《上海证券交易所上市公司股东及董事、监事、高级管理人员减持股份实施细则》《上海证券交易所科创板股票上市规则》等相关法律、法规、规则的规定，按照规定的减持方式、减持比例、减持价格、信息披露等要求，保证减持发行人股份的行为符合中国证监会、上海证券交易所相关法律、法规的规定；本承诺人及时向三一重能申报本承诺人持有的股份数量及变动情况。如中国证监会、上海证券交易所等对上述股份的上市流通问题有新的规定，本承诺人承诺按新规定执行。若在本承诺人减持发行人股票前，发行人已发生派息、送股、资本公积转增股本等除权除息事项，则发行价相应调整为除权除息后的价格。 4. 关于未履行承诺的约束措施 本承诺人将遵守上述承诺，若本承诺人违反上述承诺的，本承诺人转让首发前股份的所获增值收益将归发行人所有。未向发行人足额缴纳减持收益之前，发行人有权暂扣应向本承诺人支付的报酬和本承诺人应得的现金分红，同时本承诺人不得转让直接及间接持有的发行人股份，直至本承诺人将因违反承诺所产生的收益足额交付发行人为止。							
股份限售	翟纯、翟宪、王海燕	公司股东翟纯、翟宪、王海燕出具《关于股份锁定、持股及减持意向的承诺》，承诺如下： 1.关于股份锁定的承诺 自发行人股票上市之日起 36 个月内，不转让或者委托他人管理本承诺人直接和间接持有的发行人首次公开发行股票前已发行的股份，也不由发行人回购该部分股份。 2.关于减持意向的承诺	2021 年 3 月 15 日	是	自 2022 年 6 月 22 日起 36 个月	是	不适用	不适用	

		本承诺人减持股份依照《证券法》《上海证券交易所上市公司股东及董事、监事、高级管理人员减持股份实施细则》《上海证券交易所科创板股票上市规则》等相关法律、法规、规则的规定，按照规定的减持方式、减持比例、减持价格、信息披露等要求，保证减持发行人股份的行为符合中国证监会、上海证券交易所相关法律、法规的规定；本承诺人及时向发行人申报本承诺人持有的股份数量及变动情况。如中国证监会、上海证券交易所等对上述股份的上市流通问题有新的规定，本承诺人承诺按新规定执行。若在本承诺人减持发行人股票前，发行人已发生派息、送股、资本公积转增股本等除权除息事项，则发行价相应调整为除权除息后的价格。 3. 关于未履行承诺的约束措施 本承诺人将遵守上述承诺，若本承诺人违反上述承诺的，本承诺人转让首发前股份的所获收益将归发行人所有。未向发行人足额缴纳减持收益之前，发行人有权暂扣应向本承诺人支付的报酬和本承诺人应得的现金分红，同时本承诺人不得转让持有的发行人股份，直至本承诺人将因违反承诺所产生的收益足额交付发行人为止。						
股份限售	段大为	公司股东段大为出具《关于三一重能股份有限公司股份锁定的承诺》，承诺如下： 自发行人股票上市之日起 36 个月内，不转让或者委托他人管理本承诺人直接和间接持有的发行人首次公开发行股票前已发行的股份，也不由发行人回购该部分股份。	2021 年 3 月 25 日	是	自 2022 年 6 月 22 日起 36 个月	是， 报 告 期 内 已 履 行 完 毕	不适用	不适用
解决 同业 竞争	梁稳根及其 一致行动人 唐修国、向文 波、毛中吾、 袁金华、周福 贵、易小刚、 赵想章、王佐	公司控股股东、实际控制人梁稳根及一致行动人出具《关于避免同业竞争的承诺函》，具体如下： 1.截至本承诺函出具之日，除已在招股说明书披露的情形外，本承诺人没有直接或间接从事任何对公司及其控股子公司构成实质性竞争的业务，未拥有与公司及其控股子公司存在实质性竞争关系的任何经济组织的权益，或在与三一重能经营相同或类似业务的企业担任董事和高级管理人员职务。	2021 年 3 月 15 日	否	长 期 有 效	是	不适用	不适用

	春、梁林河、黄建龙	2.除已在招股说明书披露的情形外，本承诺人控制的其他企业（包括本承诺人近亲属控制的全资、控股公司及本承诺人近亲属对其具有实际控制权的公司）不会以任何形式直接或间接地从事与公司及其控股子公司相同或相似的业务，不会与公司及其控股子公司产生同业竞争。今后不会新设或收购与三一重能及其下属企业从事相同或类似业务的公司、企业或其他经济实体，不在中国境内或境外成立、经营、发展或协助成立、经营、发展任何与三一重能及其下属企业业务直接竞争的业务、企业、项目或其他任何活动，以避免对三一重能及其下属企业的生产经营构成新的、可能的直接或间接的业务竞争。 3.除已在招股说明书披露的情形外，如公司认定本承诺人控制的其他企业现有业务或将来产生的业务与公司及其控股子公司业务存在同业竞争，则本承诺人控制的其他企业将在公司提出异议后及时转让或终止该业务。 4.在公司或其控股子公司认定是否与本承诺人控制的其他企业存在同业竞争的董事会或股东大会上，本承诺人承诺，本人及本人控制的其他企业有关的董事、股东代表将按公司章程规定回避，不参与表决。 5.承诺人及本承诺人控制的其他企业保证严格遵守公司章程的规定，不利用控股股东、实际控制人的地位谋求不当利益，不损害公司和其他股东的合法权益。 6.本承诺函自出具之日起具有法律效力，构成对本承诺人控制的其他企业具有法律约束力的法律文件，如有违反并给公司或其控股子公司造成损失，本承诺人将承担相应的法律责任。						
解决关联交易	梁稳根及其一致行动人唐修国、向文波、毛中吾、袁金华、周福贵、易小刚、	公司控股股东、实际控制人梁稳根及一致行动人就减少和规范与三一重能的关联交易，做出如下承诺： 1.报告期内，除招股说明书已经披露的情形外，本人及所投资或控制的其他企业或担任董事、高级管理人员的企业与三一重能及其控股子公司不存在其他重大关联交易。 2.自本承诺函出具之日起，本人及本人控制或担任董事、	2021 年 3 月 15 日	否	长期有效	是	不适用	不适用

		赵想章、王佐春、梁林河、黄建龙	高级管理人员的除三一重能外的其他企业将尽量避免、减少与三一重能及其控股子公司之间发生关联交易或资金往来；对于确有必要且无法回避的关联交易，均按照公平、公允和等价有偿的原则进行，交易价格按市场公认的合理价格确定，并按相关法律法规、法规以及规范性文件的规定履行交易审批程序及信息披露义务，切实保护三一重能及中小股东利益。 3.本人保证严格遵守法律法规和中国证券监督管理委员会、证券交易所有关法律法规及规范性文件、三一重能《公司章程》以及其他关联交易管理制度的规定，不进行有损三一重能及其中小股东的关联交易。如违反上述承诺与三一重能及其控股子公司进行交易，而给三一重能及其控股子公司造成损失，由本人承担赔偿责任。						
	分红	公司	公司就上市后分红政策，承诺如下： 公司将严格执行股东大会审议通过的上市后适用的《公司章程（草案）》中相关利润分配政策，公司实施积极的利润分配政策，注重对股东的合理回报并兼顾公司的可持续发展，保持公司利润分配政策的连续性和稳定性。公司如违反前述承诺，将及时公告违反的事实及原因，除因不可抗力或其他非归属于公司的原因外，将向公司股东和社会公众投资者道歉，同时向投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的利益，并在公司股东大会审议通过后实施补充承诺或替代承诺。	2021 年 3 月 15 日	否	长 期 有 效	是	不适用	不适用
	分红	梁稳根及其一致行动人唐修国、向文波、毛中吾、袁金华、周福贵、易小刚、赵想章、王佐春、梁林河、黄建龙	公司控股股东梁稳根先生及其一致行动人就上市后分红政策，承诺如下： 1.根据《公司章程（草案）》中规定的利润分配政策及分红回报规划，督促相关方提出利润分配预案； 2.在审议发行人利润分配预案的股东大会上，本承诺人将对符合利润分配政策和分红回报规划要求的利润分配预案投赞成票，并将促使本承诺人控制的其他主体及一致行动人投赞成票； 3.督促发行人根据相关决议实施利润分配。	2021 年 3 月 15 日	否	长 期 有 效	是	不适用	不适用

其他	公司、梁稳根及其一致行动人唐修国、向文波、毛中吾、袁金华、周福贵、易小刚、赵想章、王佐春、梁林河、黄建龙，公司董事、高级管理人员	公司、控股股东、实际控制人及其一致行动人，董事、高级管理人员出具《稳定股价的承诺》，具体如下： 自公司股票上市之日起三年内，出现公司股票连续 20 个交易日的收盘价（如果因公司派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的，须按照上交所的有关规定作相应调整）均低于公司最近一期经审计的每股净资产（每股净资产=最近一期经审计的归属于母公司股东的净资产÷公司股份总数）时，为维护广大股东利益，增强投资者信心，维护公司股价稳定，公司将启动稳定公司股价的预案。	2021 年 3 月 15 日	是	自 2022 年 6 月 22 日起 3 年	是，报告期内履行完毕	不适用	不适用
其他	公司、梁稳根及其一致行动人唐修国、向文波、毛中吾、袁金华、周福贵、易小刚、赵想章、王佐春、梁林河、黄建龙	公司、控股股东、实际控制人及其一致行动人出具《关于股份回购及股份购回的承诺》，承诺如下： 1.本次公开发行完成后，如本次公开发行的招股说明书及其他信息披露材料被中国证监会、证券交易所或司法机关认定为有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏的，对判断发行人是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，公司及控股股东、实际控制人及其一致行动人将依法从投资者手中回购及购回本次公开发行的股票。 2.本次公开发行完成后，如公司被中国证监会、证券交易所或司法机关认定以欺骗手段骗取发行注册的，公司及控股股东、实际控制人及其一致行动人将依法从投资者手中回购及购回本次公开发行的股票。	2021 年 3 月 15 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
其他	公司、梁稳根及其一致行动人唐修国、向文波、毛中吾、袁金华、周福贵、易小刚、赵想章、王佐春、梁林	公司、控股股东、实际控制人及一致行动人出具《关于对欺诈发行上市的股份购回承诺》，承诺如下： 1.保证发行人本次公开发行股票并在上海证券交易所科创板上市，不存在任何欺诈发行的情形。 2.如发行人不符合发行上市条件，以欺骗手段骗取发行注册并已经发行上市的，本承诺人将在中国证监会等有权部门确认后五个工作日内启动股份购回程序，购回发行人本次公开发行的全部新股。	2021 年 3 月 15 日	否	长期有效	是	不适用	不适用

	河、黄建龙							
其他	公司	公司出具《填补被摊薄即期回报的措施及承诺》，具体如下： 为降低本次公开发行摊薄即期回报的影响，本承诺人承诺： 1.维护全体股东的合法权益。 2.不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害本公司利益。 3.对董事和高级管理人员的职务消费行为进行约束。 4.不动用公司资产从事与经营业务无关的投资、消费活动。 5.由董事会或薪酬委员会制定的薪酬制度与发行人填补回报措施的执行情况相挂钩。 6.如本公司进行股权激励，拟公布的股权激励的行权条件与本公司填补回报措施的执行情况相挂钩。 7.本承诺出具日后至本公司本次发行实施完毕前，若中国证监会作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定的，且上述承诺不能满足中国证监会该等规定时，本公司承诺届时将按照中国证监会的最新规定出具补充承诺。	2021 年 3 月 15 日	否	长 期 有 效	是	不适用	不适用
其他	梁稳根及其一致行动人唐修国、向文波、毛中吾、袁金华、周福贵、易小刚、赵想章、王佐春、梁林河、黄建龙，公司董事、高级管理人员	控股股东、实际控制人及其一致行动人、董事、高级管理人员出具《填补被摊薄即期回报的措施及承诺》，具体如下： 1.不得无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不得采用其他方式损害公司利益； 2.对本承诺人的职务消费行为进行约束，必要的职务消费行为应低于平均水平； 3.不得动用公司资产从事与本承诺人履行职责无关的投资、消费活动； 4.积极推动公司薪酬制度的完善，使之更符合摊薄即期回报的填补要求；本承诺人将在职责和权限范围内，支持公司董事会或薪酬与考核委员会在制订、修改、补充公司的薪酬制度时与公司填补回报措施的执行情况相挂钩； 5.在中国证监会、证券交易所另行发布摊薄即期填补回报措施及其承诺的相关意见及实施细则后，如公司的相关规定及	2021 年 3 月 15 日	否	长 期 有 效	是	不适用	不适用

			本承诺人承诺与该等规定不符时，本承诺人承诺将立即按照中国证监会及证券交易所的规定出具补充承诺，并积极推进公司做出新的规定，以符合中国证监会及证券交易所的要求； 6.本承诺人承诺全面、完整、及时履行公司制定的有关填补回报措施以及本承诺人对此做出的任何有关填补回报措施的承诺。						
其他	公司	公司出具《依法承担赔偿责任或赔偿责任的承诺》，具体如下： 1.公司保证首次公开发行股票并在科创板上市的招股说明书及其他信息披露资料不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任； 2.若本公司首次公开发行股票并在科创板上市的招股说明书及其他信息披露资料存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券发行和交易中遭受损失的，将依法赔偿投资者损失； 3.本公司招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，对判断公司是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，本公司将依法回购首次公开发行的全部新股。 4.在证券监督管理部门或其他有权部门认定本公司招股说明书存在对判断公司是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏后 30 个交易日内，本公司将根据相关法律、法规、规章及公司章程的规定召开董事会，并提议召开股东大会，启动股份回购措施，回购价格为公司首次公开发行股票时的发行价（如果因派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的，须按照中国证监会、证券交易所的有关规定作相应调整）。	2021 年 3 月 15 日	否	长 期 有 效	是	不适用	不适用	
其他	梁稳根及其一致行动人唐修国、向文波、毛中吾、袁金华、周福	梁稳根及其一致行动人出具《依法承担赔偿责任或赔偿责任的承诺》，具体如下： 1.本承诺人承诺三一重能股份有限公司首次公开发行股票并在科创板上市的招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带	2021 年 3 月 15 日	否	长 期 有 效	是	不适用	不适用	

	贵、易小刚、赵想章、王佐春、梁林河、黄建龙	的法律责任； 2.若三一重能股份有限公司首次公开发行股票并在科创板上市的招股说明书存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，对判断公司是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，本承诺人承诺三一重能股份有限公司将依法回购首次公开发行的全部新股； 3.在证券监督管理部门或其他有权部门认定公司招股说明书存在对判断公司是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏后 30 个交易日内，本承诺人将确保三一重能股份有限公司根据相关法律、法规、规章及公司章程的规定召开董事会，并提议召开股东大会，启动股份回购措施，回购价格为公司首次公开发行股票时的发行价（如果因派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的，须按照中国证监会、证券交易所的有关规定作相应调整）。						
其他	公司董事、监事及高级管理人员	公司董事、监事及高级管理人员出具《依法承担赔偿责任或赔偿责任的承诺》，具体如下： 1.本承诺人承诺三一重能股份有限公司首次公开发行股票并在科创板上市的招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任； 2.若三一重能股份有限公司首次公开发行股票并在科创板上市的招股说明书及其他信息披露资料有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券发行和交易中遭受损失的，本承诺人将依法赔偿投资者损失； 3.在证券监督管理部门或其他有权部门认定公司招股说明书存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏后 30 个交易日内，公司及本承诺人将启动赔偿投资者损失的相关工作。投资者损失根据与投资者协商确定的金额，或者依据证券监督管理部门、司法机关认定的方式或金额确定。	2021 年 3 月 15 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
其他	公司，实际控	公司，实际控制人梁稳根，股东唐修国、向文波、毛中吾、袁	2021 年	否	长期有	是	不适用	不适用

		制人梁稳根、 股东唐修国、 向文波、毛中 吾、袁金华、 周福贵、易小 刚、梁林河、 赵想章、王佐 春、黄建龙、 翟纯、翟宪、 王海燕，全体 董事、监事、 高级管理人 员、核心技术 人员	金华、周福贵、易小刚、梁林河、赵想章、王佐春、黄建龙、翟纯、翟宪、王海燕，全体董事、监事、高级管理人员、核心技术人员出具《关于未履行相关公开承诺约束措施的承诺》，具体如下： 1.本承诺人在招股说明书中公开作出的相关承诺中已经包含约束措施的，则以该等承诺中明确的约束措施为准；若本承诺人违反该等承诺，本承诺人同意采取该等承诺中已经明确的约束措施。 2.本承诺人在招股说明书中公开作出的相关承诺中未包含约束措施的，若本承诺人违反该等承诺，则同意采取如下约束措施： （1）公开披露本承诺人未履行或未及时履行相关承诺的具体原因并向公司股东及社会公众投资者道歉，同时根据相关法律法规规定及监管部门要求承担相应的法律责任或采取相关替代措施； （2）本承诺人将在违反承诺事项发生之日起 10 个交易日内，停止领取薪酬或暂不领取发行人分配利润中归属于本承诺人的部分，同时本承诺人直接或间接持有的公司股份（若有）不得转让，直至本承诺人履行完成相关承诺事项； （3）给投资者造成损失的，本承诺人将向投资者依法承担赔偿责任。 3.本承诺人因不可抗力原因导致未能履行公开承诺事项，需提出新的补充承诺或替代承诺并接受如下约束措施，直至新的承诺履行完毕或相应补救措施实施完毕： （1）在股东大会、中国证监会或者上交所指定的披露媒体上及时、充分说明未履行承诺的具体原因； （2）尽快研究将投资者利益损失降低到最小的处理方案，尽可能地保护公司投资者利益。	3 月 15 日		效				
--	--	---	--	-------------	--	---	--	--	--	--

注：2022 年 12 月 22 日，因触发承诺的履行条件，承诺方持有公司股份锁定期延长 6 个月，控股股东、实际控制人梁稳根先生及其一致行动人唐修国先生、向文波先生、毛中吾先生、袁金华先生、周福贵先生、易小刚先生、梁林河先生、赵想章先生、王佐春先生、黄建龙先生持有的公司首次公开

发行前的股份锁定期延长 6 个月至 2025 年 12 月 22 日。具体详见公司于 2022 年 12 月 27 日在上交所网站（www.sse.com.cn）及指定媒体披露的《三一重能股份有限公司关于相关股东延长股份锁定期的公告》（公告编号：2022-044）。

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

三、违规担保情况

☐适用 ☒不适用

四、半年报审计情况

☐适用 ☒不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

☐适用 ☒不适用

六、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

☐本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

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

☐适用 ☒不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☒适用 ☐不适用

报告期内，公司及公司控股股东、实际控制人诚信状况良好，不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等失信情形。

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

公司于2024年12月20日召开第二届董事会第十一次会议和第二届监事会第九次会议，审议通过了《关于2025年度日常关联交易额度预计的议案》，预计金额合计为414,981.68万元人民币，该议案已经公司2025年第一次临时股东大会审议通过。详见公司于2024年12月24日披露的《关于2025年度日常关联交易预计的公告》（公告编号：2024-095）。公司于2025年4月28日召开第二届董事会第十七次会议和第二届监事会第十五次会议，审议通过了《关于增加2025年度日常关联交易预计的议案》，预计增加25,000万人民币，本次日常关联交易预计事项无需提交股东大会审议。

2025年1-6月公司日常关联交易实际发生情况如下：

单位：千元 币种：人民币

关联交易类型	关联方	2025 年 1-6 月发生 金额	占同类 交易比 例 (%)	2025 年 预计金额
购买材料、商品，接受关联人的服务	德力佳传动科技（江苏）股份有限公司	585,334	7.97	2,440,000
	广州市易工品科技有限公司及其控制的企业	84,885	1.16	176,695
	三一集团有限公司及其控制的企业	122,619	1.67	349,037
	三一重装国际控股有限公司及其控制的企业	82,808	1.13	174,470
	树根互联股份有限公司及其控制的企业	3,536	0.05	6,636
	湖南行必达网联科技有限公司及其控制的企业	2,006	0.03	-
	三一筑工科技股份有限公司及其控制的企业	2,730	0.04	-
	唐山驰特机械设备有限公司	2	0.00	-
	西咸新区云筑园房地产有限公司	1,938	0.03	-
	小计	885,858	12.08	3,146,838
租赁关联人房屋、设备	三一集团有限公司及其控制的企业	20,492	74.25	40,539
	小计	20,492	74.25	40,539
资产受让	江苏三一环境科技有限公司	4,558	1.54	1,200
	三一集团有限公司及其控制的企业	3,770	1.27	11,933
	三一重装国际控股有限公司及其控制的企业	124	0.04	965
	树根互联股份有限公司及其控制的企业	140	0.05	612
	广州市易工品科技有限公司及其控制的企业	-	0.00	53
	小计	8,592	2.90	14,763
基建项目支出	三一集团有限公司及其控制的企业	84,822	42.27	97,259
	三一筑工科技股份有限公司及其控制的企业	872	0.43	59,738
	小计	85,694	42.70	156,997
销售商品、材料，向关联人提供服务	三一集团有限公司及其控制的企业	9,383	0.11	17,862
	三一重装国际控股有限公司及其控制的企业	1,161	0.01	3,867
	三一筑工科技股份有限公司及其控制的企业	588	0.01	1,901
	江苏三一环境科技有限公司	2	0.00	-
	广州市易工品科技有限公司及其控制的企业	2	0.00	-
	湖南行必达网联科技有限公司及其控制的企业	27	0.00	-
	中国康富国际租赁股份有限公司及其下属的企业	310,737	15.30	1,000,000
	小计	321,900	15.43	1,023,630
出租房屋、设备给关联人	三一集团有限公司及其控制的企业	417	3.50	2,624
	三一重装国际控股有限公司及其控制的企业	660	5.54	7,500
	三一筑工科技股份有限公司及其控制的企业	2,760	23.18	6,926
	小计	3,837	32.22	17,050
资产转让	三一集团有限公司及其控制的企业	9,646	5.93	-
	小计	9,646	5.93	-
合计	/	1,336,019		4,399,817

注：上述关联交易在总额范围内，公司及子公司可以根据实际情况在同一控制下的不同关联方之间的关联交易金额实现内部调剂。

注：上述与中国康富国际租赁股份有限公司及其下属的企业关联交易发生额按照股权交易对价填报，占同类交易比例按照实现收入占比填报。

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

1. 公司于2024年4月29日召开第二届董事会第五次会议、第二届监事会第四次会议，审议通过了《关于出售资产暨关联交易的议案》，为提高资产使用效率，公司将持有的4处闲置房产转让给三一集团有限公司，转让对价约人民币8,024.18万元。截至2025年6月30日，上述交易已经完成。

2. 公司于2025年3月12日召开第二届董事会第十五次会议、第二届监事会第十三次会议，审议通过了《关于全资子公司购买资产暨关联交易的议案》，根据公司战略和业务发展的需要，公司全资子公司湖南三一塔筒科技有限公司收购了三一重装国际控股有限公司下属子公司三一海洋重工有限公司的子公司湖南安仁三一重型钢构有限公司、以及分公司三一海洋重工有限公司湖南分公司持有的生产风机塔筒相关设备及存货，标的资产交易金额约5,284.97万元。截至2025年6月30日，上述交易已经完成。

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

☐适用 ☒不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(四) 关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

(六) 其他重大关联交易

☐适用 ☒不适用

(七) 其他

☒适用 ☐不适用

公司于 2024 年 12 月 20 日召开第二届董事会第十一次会议、第二届监事会第九次会议，审议通过《关于 2025 年度在关联银行开展存贷款及理财业务的议案》，公司拟在关联方湖南三湘银行股份有限公司开展存贷款及保本型理财产品业务，自 2025 年 1 月 1 日起至董事会/股东大会审议通过新一期额度事项之日止，单日存贷款及理财产品业务余额上限不超过人民币 40 亿元。该议案已经 2025 年第一次临时股东大会审议通过。2025 年 6 月 30 日，公司在湖南三湘银行股份有限公司存款余额为人民币 2,357,253 千元。

十一、 重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

☐适用 ☒不适用

(二)报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
三一重能股份有限公司	公司本部	杞县丰达新能源有限公司	94,724.71	2024/7/28	2024/7/28	2039/7/10	连带责任担保	参股公司的融资租赁债务	无担保物	否	否	0	否	是	参股股东
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）								94,724.71							
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）								94,724.71							
公司及其子公司对子公司的担保情况															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	被担保方与上市公司的关系	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保			
三一重能股份有限公司	公司本部	湖南三一智慧新能源设计有限公司	全资子公司	64,800	2023/3/21	2023/3/21	2026/3/17	连带责任担保	否	否	0	否			
三一重能股份有限公司	公司本部	湖南三一智慧新能源设计有限公司	全资子公司	10,000	2024/9/13	2024/9/13	2025/9/3	连带责任担保	否	否	0	否			
三一重能股份有限	公司本部	湖南三一智慧新能	全资子公司	30,000	2024/11/13	2024/11/13	2027/11/13	连带责任担保	否	否	0	否			

公司		源设计有限公司										
三一重能股份有限公司	公司本部	邵阳隆回县驰正储能科技有限责任公司	全资子公司	26,500	2023/4/26	2023/4/28	2033/4/25	连带责任担保	否	否	0	否
三一重能股份有限公司	公司本部	湖南三一智慧新能源设计有限公司	全资子公司	37,000	2023/10/31	2023/10/31	2025/10/30	连带责任担保	否	否	0	否
三一重能股份有限公司	公司本部	湖南三一智慧新能源设计有限公司	全资子公司	28,000	2023/11/21	2023/11/21	2026/11/20	连带责任担保	否	否	0	否
三一重能股份有限公司	公司本部	湖南三一智慧新能源设计有限公司	全资子公司	30,000	2024/11/13	2024/11/13	2027/11/13	连带责任担保	否	否	0	否
三一重能股份有限公司	公司本部	湖南三一智慧新能源设计有限公司	全资子公司	20,000	2024/8/21	2024/8/21	2025/8/20	连带责任担保	是	否	0	否
三一重能股份有限公司	公司本部	湖南三一智慧新能源设计有限公司	全资子公司	20,000	2025/2/7	2025/2/7	2028/6/11	连带责任担保	否	否	0	否
三一重能股份有限公司	公司本部	湖南三一智慧新能源设计有限公司	全资子公司	30,000	2025/3/24	2025/3/24	2026/2/20	连带责任担保	否	否	0	否

报告期内对子公司担保发生额合计	50,000
报告期末对子公司担保余额合计（B）	276,300
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	371,024.71
担保总额占公司净资产的比例(%)	2.78
其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）	0
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）	276,300
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	-
上述三项担保金额合计（C+D+E）	276,300
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	

注：报告期前已履行完毕的担保未在该表列示。

(三)其他重大合同

☐适用 ☒不适用

十二、 募集资金使用进展说明

√适用 □不适用

(一) 募集资金整体使用情况

√适用 □不适用

单位：万元

募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	募集资金净额（1）	招股书或募集说明书中募集资金承诺投资总额（2）	超募资金总额（3）=（1）-（2）	截至报告期末累计投入募集资金总额（4）	其中：截至报告期末超募资金累计投入总额（5）	截至报告期末募集资金累计投入进度（%）（6）=（4）/（1）	截至报告期末超募资金累计投入进度（%）（7）=（5）/（3）	本年度投入金额（8）	本年度投入金额占比（%）（9）=（8）/（1）	变更用途的募集资金总额
首次公开发行股票	2022 年 6 月 22 日	561,091.43	547,069.86	303,179.14	243,890.72	492,604.81	216,240.13	90.04%	88.66%	89,152.13	16.30%	84,367.41
合计	/	561,091.43	547,069.86	303,179.14	243,890.72	492,604.81	216,240.13	/	/	89,152.13	/	84,367.41

其他说明

√适用 □不适用

具体情况请见《三一重能 2025 年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告》。

(二) 募投项目明细

√适用 □不适用

1、 募集资金明细使用情况

√适用 □不适用

单位：万元

募集资金来源	项目名称	项目性质	是否为招股书或者募集说明书中的承诺投资项目	是否涉及变更投向	募集资金计划投资总额(1)	本年投入金额	截至报告期末累计投入募集资金总额(2)	截至报告期末累计投入进度(%) (3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	是否已结项	投入进度是否符合计划的进度	投入进度未达计划的具体原因	本年实现的效益	本项目已实现的效益或者研发成果	项目可行性是否发生重大变化，如是，请说明具体情况	节余金额
首次公开发行股票	新建大兆瓦风机整机生产线项目	生产建设	是	是，此项目取消	38,690.17	-	-	0.00%	不适用	不适用	否	行业发展趋势及企业战略等影响	不适用	不适用	是，见附注	-
首次公开发行股票	郴州三一智能制造产业园项目	生产建设	否	是，此项目为新项目	38,690.17	-	37,237.57	96.25%	2024年6月30日	是	是	不适用	不适用	不适用	否	1,452.60
首次公开发行股票	新产品与新技术开发项目	研发	是	否	117,389.57	13,777.35	92,887.93	79.13%	2025年12月	否	否	市场环境的变化	不适用	不适用	否	24,501.64
首次公开发行股票	风机后市场工艺技术研发项目	研发	是	是，此项目取消	662.30	-	662.30	100.00%	不适用	不适用	否	提高资金使用效率及市场环境变化等影响	不适用	不适用	是，见附注	-
首次公开发行	生产线升级改造项目	生产建	是	是，此项目取消	1,794.40	-	1,794.40	100.00%	不适用	不适用	否	提高资金使用效率及	不适用	不适用	是，见附注	-

股票		设										市 场 环 境 变 化 等影响				
首次 公开 发行 股票	三一锡林 郭勒零碳 智造产业 园项目	生产 建设	否	是，此 项目为 新项目	29,190.07	1,253.49	27,278.48	93.45%	2024 年 12 月 31 日	是	是	不适用	不适 用	不适用	否	1,911.59
首次 公开 发行 股票	三一张家 口风电产 业园建设 项目	生产 建设	是	是，此 项目取 消	16,504.00	-	-	0.00%	不适用	不适 用	否	行 业 发 展 趋 势 及 企 业 发 展 战 略 等 影 响	不适 用	不适用	是，见附 注	-
首次 公开 发行 股票	三一重能 智能风电 装备制造 产业园建 设项目	生产 建设	否	是，此 项目为 新项目	16,504.00	-	16,504.00	100.00%	2025 年 8 月 10 日	是	是	不适用	不适 用	不适用	否	-
首次 公开 发行 股票	补充流动 资金	运营 管理	是	否	100,000.00	-	100,000.00	100.00%	不适用	是	是	不适用	不适 用	不适用	不适用	-
合计	/	/	/	/	359,424.68	15,030.84	276,364.68	/	/	/	/	/	/	/	/	27,865.83

注：1.公司已于 2024 年 7 月 29 日召开第二届董事会第七次会议、第二届监事会第六次会议，审议通过《关于部分募投项目结项并将节余募集资金永久补充流动资金的议案》，同意将募投项目“郴州三一智能制造产业园项目”予以结项，并将节余募集资金 2,577.75 万元（截至 2024 年 6 月 30 日余额，具体金额以转出时账户实际余额为准）用于永久补充流动资金，2,577.75 万元包括利息及理财收益扣除手续费后净额 813.00 万元、募集资金节余 1,764.75 万元。实际转出 2,266.49 万元永久补充流动资金。

- 2.“三一重能智能风电装备制造产业园建设项目”，将使用原募投项目“三一张家口风电产业园建设项目”计划投入的募集资金 16,504.00 万元用于本项目，同时使用部分超募资金 23,496.00 万元增加投资额，合计使用 40,000 万元募集资金用于本项目。
- 3.基于公司战略布局考虑，综合考虑市场、行业环境的变化，分别经 2022 年第四次临时股东大会、2023 年第二次临时股东大会、2023 年年度股东大会审议通过，已将新建大兆瓦风机整机生产线项目变更为郴州三一智能制造产业园项目、将三一张家口风电产业园建设项目变更为三一重能智能风电装备制造产业园建设项目、将风机后市场工艺技术研发项目和生产线升级改造项目尚未使用的募集资金用于投资建设新项目三一锡林郭勒零碳智造产业园项目。具体项目可行性变化情况请见《三一重能 2025 年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告》。
- 4.公司于 2025 年 1 月 23 日召开的第二届董事会第十四次会议、第二届监事会第十二次会议，审议通过《关于公司部分募投项目延期的议案》，同意将募投项目“新产品与新技术开发项目”达到预定可使用状态的日期延长至 2025 年 12 月。
- 5.公司于 2025 年 1 月 23 日召开第二届董事会第十四次会议、第二届监事会第十二次会议，审议通过《关于部分募投项目结项并将节余募集资金永久补充流动资金的议案》，同意将募投项目“三一锡林郭勒零碳智造产业园项目”、“三一重能智能风电装备制造产业园建设项目”予以结项。因项目剩余合同尾款支付周期较长，为提高募集资金使用效率，公司将上述项目节余募集资金共计 9,666.32 万元（截至 2024 年 12 月 31 日余额，具体金额以转出时账户实际余额为准）永久补充流动资金，用于支付该募投项目尚待支付的工程施工合同尾款等。实际转出节余募集资金共计 9,669.75 万元永久补充流动资金。

超募资金明细使用情况

√适用 □不适用

单位：万元

用途	性质	拟投入超募资金总额 (1)	截至报告期末累计投入超募资金总额 (2)	截至报告期末累计投入进度 (%) (3)=(2)/(1)	备注
超募资金永久补充流动资金①	补流还贷	73,100.00	73,100.00	100.00%	/
超募资金永久补充流动资金②	补流还贷	73,100.00	68,571.55	93.81%	/
三一巴彦淖尔零碳产业园	在建项目	50,800.00	37,807.84	74.42%	/

一期建设项目					
三一重能智能风电装备制造产业园建设项目	在建项目	23,496.00	16,760.74	71.33%	/
股份回购	回购	20,000.00	20,000.00	100.00%	/
合计	/	240,496.00	216,240.13	/	/

注：1.超募资金永久补充流动资金①经 2022 年第四次临时股东大会审议通过；超募资金永久补充流动资金②经 2024 年第一次临时股东大会审议通过。

2.“三一重能智能风电装备制造产业园建设项目”，将使用原募投项目“三一张家口风电产业园建设项目”计划投入的募集资金 16,504.00 万元用于本项目，同时使用部分超募资金 23,496.00 万元增加投资额，合计使用 40,000 万元募集资金用于本项目。

(三) 报告期内募投变更或终止情况

☐适用 ☒不适用

(四) 报告期内募集资金使用的其他情况

1、 募集资金投资项目先期投入及置换情况

☐适用 ☒不适用

2、 用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

☐适用 ☒不适用

3、 对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

董事会审议日期	募集资金用于现金管理的有效审议额度	起始日期	结束日期	报告期末现金管理余额	期间最高余额是否超出授权额度
---------	-------------------	------	------	------------	----------------

2022.6.27	532,000	2022.6.27	2023.6.26	/	否
2023.6.26	260,000	2023.6.26	2024.6.25	/	否
2024.6.24	220,000	2024.6.24	2025.6.23	/	否
2025.6.23	80,000	2025.6.23	2026.6.22	51,860.15	否

其他说明

公司使用闲置募集资金进行现金管理，每 12 个月审议一次，可随时支取。

4、其他

☒适用 ☐不适用

公司于 2022 年 12 月 14 日召开第一届董事会第三十六次会议、第一届监事会第二十八次会议，审议通过了《关于使用基本户支付募投项目人员费用并以募集资金等额置换的议案》，为了提高支付效率，同意公司在募投项目实施期间，使用公司基本户支付募投项目人员薪酬费用，之后定期以募集资金等额置换，并从募集资金专户划转至公司基本户，该部分等额置换资金视同募投项目使用资金。具体内容详见公司于 2022 年 12 月 15 日在上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn>）上披露的《关于使用基本户支付募投项目人员费用并以募集资金等额置换的公告》（编号：2022-039）。

(五) 中介机构关于募集资金存储与使用情况的专项核查、鉴证的结论性意见

☐适用 ☒不适用

核查异常的相关情况说明

☐适用 ☒不适用

(六) 擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的后续整改情况

☐适用 ☒不适用

十三、 其他重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况
(一) 股份变动情况表
1、 股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+,-）					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份	1,038,118,500	84.65				-46,261,800	-46,261,800	991,856,700	80.88
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	1,038,118,500	84.65				-46,261,800	-46,261,800	991,856,700	80.88
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股	1,038,118,500	84.65				-46,261,800	-46,261,800	991,856,700	80.88
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	188,285,715	15.35				46,261,800	46,261,800	234,547,515	19.12
1、人民币普通股	188,285,715	15.35				46,261,800	46,261,800	234,547,515	19.12
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	1,226,404,215	100.00				0	0	1,226,404,215	100.00

2、 股份变动情况说明

☒适用 ☐不适用

2025 年 6 月 19 日，公司披露《首次公开发行前部分限售股上市流通公告》，股东王海燕、段大为、翟宪、翟纯所持公司首次公开发行前限售股 46,261,800 股于 2025 年 6 月 23 日上市流通。具体情况详见公司于 2025 年 6 月 19 日在上交所网站（www.sse.com.cn）及指定媒体披露的《首次公开发行前部分限售股上市流通公告》（公告编号：2025-045）。

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

☐适用 ☒不适用

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

(二) 限售股份变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	报告期解除限售股数	报告期增加限售股数	报告期末限售股数	限售原因	解除限售日期
王海燕	29,655,000	29,655,000	0	0	首发限售	2025/6/23
段大为	6,721,800	6,721,800	0	0	首发限售	2025/6/23
翟 宪	5,931,000	5,931,000	0	0	首发限售	2025/6/23
翟 纯	3,954,000	3,954,000	0	0	首发限售	2025/6/23
合 计	46,261,800	46,261,800	0	0	/	/

二、 股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	10,772
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0
截至报告期末持有特别表决权股份的股东总数（户）	0

存托凭证持有人数量

☐适用 ☒不适用

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名无限售条件股东持股情况表

前十名股东同时通过普通证券账户和证券公司客户信用交易担保证券账户持股的情形

√适用 □不适用

单位:股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称 （全称）	报告期内 增减	期末持股 数量	比例 （%）	持有有限售条 件股份数量	包含转融通借 出股份的限售 股份数量	质押、标记或冻结 情况		股东 性质
						股份 状态	数 量	
梁稳根	0	560,874,900	45.73	560,874,900	560,874,900	无	0	境内 自然 人
唐修国	0	86,493,750	7.05	86,493,750	86,493,750	无	0	境内 自然 人
向文波	0	79,080,000	6.45	79,080,000	79,080,000	无	0	境内 自然 人
毛中吾	0	79,080,000	6.45	79,080,000	79,080,000	无	0	境内 自然 人
袁金华	0	46,953,750	3.83	46,953,750	46,953,750	无	0	境内 自然 人
周福贵	0	44,482,500	3.63	44,482,500	44,482,500	无	0	境内 自然 人
易小刚	0	29,655,000	2.42	29,655,000	29,655,000	无	0	境内 自然 人
王海燕	0	29,655,000	2.42	0	0	无	0	境内 自然 人
李 强	0	16,804,500	1.37	16,804,500	16,804,500	质押	1,482,800	境内 自然 人
招商银行股份有限公司－华夏上证科创板50成份交易型开放式指数证券投资基金	-2,532,429	13,487,534	1.10	0	0	无	0	其他

前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）			
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
王海燕	29,655,000	人民币普通股	29,655,000
招商银行股份有限公司－华夏上证科创板50成份交易型开放式指数证券投资基金	13,487,534	人民币普通股	13,487,534
景顺长城基金－中国人寿保险股份有限公司－分红险－景顺长城基金国寿股份成长股票型组合单一资产管理计划（可供出售）	11,116,211	人民币普通股	11,116,211
中国工商银行股份有限公司－易方达上证科创板50成份交易型开放式指数证券投资基金	10,154,803	人民币普通股	10,154,803
上海浦东发展银行股份有限公司－景顺长城新能源产业股票型证券投资基金	8,515,859	人民币普通股	8,515,859
段大为	6,721,800	人民币普通股	6,721,800
全国社保基金一一五组合	6,600,000	人民币普通股	6,600,000
翟宪	5,931,000	人民币普通股	5,931,000
全国社保基金四一三组合	5,710,731	人民币普通股	5,710,731
基本养老保险基金八零五组合	5,355,467	人民币普通股	5,355,467
前十名股东中回购专户情况说明	截至本报告期末，公司已累计回购股份 12,556,431 股，占公司截至本报告期末总股本 1,226,404,215 股的比例为 1.0238%。 公司分别于 2024 年 5 月 28 日、2025 年 4 月 28 日，将回购专用证券账户中的 2,866,760 股、2,997,337 股公司股票分别非交易过户至 2024 年员工持股计划证券账户、2025 年员工持股计划证券账户。 鉴于此，截至本报告期末，公司回购专用账户股份数为 6,692,334 股，占公司截至本报告期末总股本 1,226,404,215 股的比例为 0.5457%。		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	根据公司《2022 年员工持股计划（草案）》《2023 年员工持股计划（草案）》《2024 年员工持股计划（草案）》《2025 年员工持股计划（草案）》，上述员工持股计划在存续期间放弃其持有股票的股东大会表决权。		
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东中，唐修国、向文波、毛中吾、袁金华、周福贵、易小刚为梁稳根一致行动人。除此之外，公司未知其他前十名股东是否存在关联关系或一致行动。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用		

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

☐适用 ☒不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

☒适用 ☐不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	梁稳根	560,874,900	2025/12/22	0	首发限售
2	唐修国	86,493,750	2025/12/22	0	首发限售
3	毛中吾	79,080,000	2025/12/22	0	首发限售
4	向文波	79,080,000	2025/12/22	0	首发限售
5	袁金华	46,953,750	2025/12/22	0	首发限售
6	周福贵	44,482,500	2025/12/22、2025/9/6、2026/7/7、2027/7/5	0	首发限售/股票期权
7	易小刚	29,655,000	2025/12/22	0	首发限售
8	李 强	16,804,500	2025/9/6、2026/7/7、2027/7/5	0	股票期权
9	王佐春	9,885,000	2025/12/22	0	首发限售
10	赵想章	9,885,000	2025/12/22	0	首发限售
上述股东关联关系或一致行动的说明			上述股东中，唐修国、向文波、毛中吾、袁金华、周福贵、易小刚、赵想章、王佐春为梁稳根一致行动人。除此之外，公司未知其他前十名股东是否存在关联关系或一致行动。		

截至报告期末公司前十名境内存托凭证持有人情况表

☐适用 ☒不适用

持股 5%以上存托凭证持有人、前十名存托凭证持有人及前十名无限售条件存托凭证持有人参与转融通业务出借股份情况

☐适用 ☒不适用

前十名存托凭证持有人及前十名无限售条件存托凭证持有人因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

前十名有限售条件存托凭证持有人持有数量及限售条件

☐适用 ☒不适用

(三) 截至报告期末表决权数量前十名股东情况表

☐适用 ☒不适用

(四) 战略投资者或一般法人因配售新股/存托凭证成为前十名股东

☐适用 ☒不适用

三、董事、监事、高级管理人员和核心技术人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事、高级管理人员和核心技术人员持股变动情况

☐适用 ☒不适用

其它情况说明

☐适用 ☒不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员和核心技术人员报告期内被授予的股权激励情况

1、 股票期权

☐适用 ☒不适用

2、 第一类限制性股票

☐适用 ☒不适用

3、 第二类限制性股票

☒适用 ☐不适用

单位:股

姓名	职务	期初已获授予限制性股票数量	报告期新授予限制性股票数量	可归属数量	已归属数量	期末已获授予限制性股票数量
余梁为	董事、副总经理	0	600,000	0	0	600,000
张 营	董事、财务总监	0	400,000	0	0	400,000
姜 鹏	董事	0	400,000	0	0	400,000
廖旭东	副总经理	0	400,000	0	0	400,000
杨怀宇	副总经理、核心技术人员	0	300,000	0	0	300,000
周利凯	董事会秘书	0	300,000	0	0	300,000
梁家宁	核心技术人员	0	300,000	0	0	300,000
何 涛	核心技术人员	0	200,000	0	0	200,000
李建涛	核心技术人员	0	100,000	0	0	100,000
张敬德	核心技术人员	0	100,000	0	0	100,000
唐胜武	核心技术人员	0	100,000	0	0	100,000
合计	/	0	3,200,000	0	0	3,200,000

注：根据 2025 年第一次临时股东大会的授权，公司于 2025 年 1 月 10 日召开第二届董事会第十三次会议和第二届监事会第十一次会议，审议通过了《关于向公司 2024 年限制性股票激励计划激励对象首次授予限制性股票的议案》，同意确定以 2025 年 1 月 10 日为首次授予日，以 16.45 元/股

的授予价格向 95 名符合授予条件的激励对象授予 1,975 万股限制性股票。具体情况详见公司于 2025 年 1 月 14 日在上交所网站（www.sse.com.cn）及指定媒体披露的《关于向 2024 年限制性股票激励计划激励对象首次授予限制性股票的公告》（公告编号：2025-009）。

（三）其他说明

☐适用 ☒不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

☐适用 ☒不适用

五、存托凭证相关安排在报告期的实施和变化情况

☐适用 ☒不适用

六、特别表决权股份情况

☐适用 ☒不适用

七、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

☐适用 ☒不适用

二、可转换公司债券情况

☐适用 ☒不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2025 年 6 月 30 日

编制单位：三一重能股份有限公司

单位:千元 币种:人民币

项目	附注	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	6,481,133	10,996,147
结算备付金		-	-
拆出资金		-	-
交易性金融资产	七、2	5,186,970	1,749,071
衍生金融资产		-	-
应收票据	七、4	522,823	275,996
应收账款	七、5	5,053,851	4,724,353
应收款项融资	七、7	270,123	925,844
预付款项	七、8	1,006,423	118,897
应收保费		-	-
应收分保账款		-	-
应收分保合同准备金		-	-
其他应收款	七、9	430,738	466,107
其中：应收利息		-	-
应收股利	七、9	98,809	109,783
买入返售金融资产		-	-
存货	七、10	7,779,104	5,160,936
其中：数据资源		-	-
合同资产	七、6	2,955,237	3,595,201
持有待售资产		-	-
一年内到期的非流动资产	七、12	-	218,787
其他流动资产	七、13	1,652,618	1,175,124
流动资产合计		31,339,020	29,406,463
非流动资产：			
发放贷款和垫款		-	-
债权投资		-	-

项目	附注	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
其他债权投资		-	-
长期应收款		-	-
长期股权投资	七、17	1,409,777	1,296,617
其他权益工具投资		-	-
其他非流动金融资产	七、19	187,727	185,309
投资性房地产	七、20	-	-
固定资产	七、21	4,924,745	4,914,417
在建工程	七、22	737,144	651,417
生产性生物资产		-	-
油气资产		-	-
使用权资产	七、25	96,386	112,813
无形资产	七、26	941,189	922,721
其中：数据资源		-	-
开发支出		-	-
其中：数据资源		-	-
商誉		-	-
长期待摊费用	七、28	4	15
递延所得税资产	七、29	859,885	808,245
其他非流动资产	七、30	3,176,916	3,105,293
非流动资产合计		12,333,773	11,996,847
资产总计		43,672,793	41,403,310
流动负债：			
短期借款	七、32	500,163	5,000
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	七、35	3,782,238	3,270,178
应付账款	七、36	9,945,719	8,960,601
预收款项	七、37	870,204	678,696
合同负债	七、38	7,656,345	6,122,880
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	七、39	275,079	351,106
应交税费	七、40	198,871	326,833
其他应付款	七、41	1,328,301	1,502,270

项目	附注	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
其中：应付利息		-	-
应付股利		-	-
应付手续费及佣金		-	-
应付分保账款		-	-
持有待售负债		-	-
一年内到期的非流动负债	七、43	1,301,183	1,125,317
其他流动负债	七、44	2,395,135	2,210,756
流动负债合计		28,253,238	24,553,637
非流动负债：			
保险合同准备金		-	-
长期借款	七、45	1,586,318	2,662,446
应付债券		-	-
其中：优先股		-	-
永续债		-	-
租赁负债	七、47	57,897	74,031
长期应付款	七、48	268,019	234,036
长期应付职工薪酬		-	-
预计负债		-	-
递延收益	七、51	176,505	155,483
递延所得税负债	七、29	6,497	-
其他非流动负债		-	-
非流动负债合计		2,095,236	3,125,996
负债合计		30,348,474	27,679,633
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	1,226,404	1,226,404
其他权益工具		-	-
其中：优先股		-	-
永续债		-	-
资本公积	七、55	6,571,434	6,534,604
减：库存股	七、56	363,563	431,037
其他综合收益	七、57	-2,699	-5,198
专项储备	七、58	94,161	78,594
盈余公积	七、59	587,447	587,447
一般风险准备		-	-
未分配利润	七、60	5,211,132	5,732,860
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		13,324,316	13,723,674
少数股东权益		3	3

项目	附注	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
所有者权益（或股东权益）合计		13,324,319	13,723,677
负债和所有者权益（或股东权益）总计		43,672,793	41,403,310
公司负责人：周福贵		主管会计工作负责人：张营	会计机构负责人：韦丹丹

母公司资产负债表

2025 年 6 月 30 日

编制单位:三一重能股份有限公司

单位:千元 币种:人民币

项目	附注	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		4,596,155	8,530,481
交易性金融资产		4,070,612	1,405,091
衍生金融资产		-	-
应收票据		522,823	274,496
应收账款	十九、1	7,891,830	5,656,448
应收款项融资		214,071	646,110
预付款项		373,186	56,979
其他应收款	十九、2	9,380,487	8,304,671
其中：应收利息		-	-
应收股利	十九、2	200,664	56,748
存货		3,377,156	1,933,690
其中：数据资源		-	-
合同资产		2,807,858	3,367,767
持有待售资产		-	-
一年内到期的非流动资产		-	218,787
其他流动资产		576,395	203,531
流动资产合计		33,810,573	30,598,051
非流动资产：			
债权投资		-	-
其他债权投资		-	-
长期应收款		-	-
长期股权投资	十九、3	6,251,664	5,085,841
其他权益工具投资		-	-
其他非流动金融资产		187,727	185,309
投资性房地产		-	-
固定资产		1,072,496	1,115,914

项目	附注	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
在建工程		494,036	447,389
生产性生物资产		-	-
油气资产		-	-
使用权资产		-	-
无形资产		415,647	426,016
其中：数据资源		-	-
开发支出		-	-
其中：数据资源		-	-
商誉		-	-
长期待摊费用		-	-
递延所得税资产		564,073	499,206
其他非流动资产		2,950,641	2,883,094
非流动资产合计		11,936,284	10,642,769
资产总计		45,746,857	41,240,820
流动负债：			
短期借款		500,163	5,000
交易性金融负债		-	-
衍生金融负债		-	-
应付票据		4,413,329	3,674,868
应付账款		11,672,020	9,202,550
预收款项		823,756	723,656
合同负债		6,850,092	6,522,423
应付职工薪酬		150,853	210,846
应交税费		69,546	22,469
其他应付款		5,879,351	4,857,063
其中：应付利息		-	-
应付股利		-	-
持有待售负债		-	-
一年内到期的非流动负债		1,153,393	842,380
其他流动负债		1,623,393	1,584,286
流动负债合计		33,135,896	27,645,541
非流动负债：			
长期借款		1,191,318	1,518,500
应付债券		-	-
其中：优先股		-	-
永续债		-	-
租赁负债		-	-
长期应付款		221,565	182,642

项目	附注	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
长期应付职工薪酬		-	-
预计负债		-	-
递延收益		42,639	36,984
递延所得税负债		-	-
其他非流动负债		-	-
非流动负债合计		1,455,522	1,738,126
负债合计		34,591,418	29,383,667
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		1,226,404	1,226,404
其他权益工具		-	-
其中：优先股		-	-
永续债		-	-
资本公积		6,405,030	6,368,200
减：库存股		363,563	431,037
其他综合收益		-805	-1,349
专项储备		43,028	38,091
盈余公积		587,447	587,447
未分配利润		3,257,898	4,069,397
所有者权益（或股东权益）合计		11,155,439	11,857,153
负债和所有者权益（或股东权益）总计		45,746,857	41,240,820

公司负责人：周福贵 主管会计工作负责人：张营 会计机构负责人：韦丹丹

合并利润表

2025 年 1—6 月

单位:千元 币种:人民币

项目	附注	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业总收入	七、61	8,594,090	5,280,422
其中：营业收入	七、61	8,594,090	5,280,422
利息收入		-	-
已赚保费		-	-
手续费及佣金收入		-	-
二、营业总成本		8,692,615	5,290,459
其中：营业成本	七、61	7,686,485	4,435,180
利息支出		-	-
手续费及佣金支出		-	-

项目	附注	2025 年半年度	2024 年半年度
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	七、62	51,750	45,855
销售费用	七、63	296,278	271,260
管理费用	七、64	301,266	259,222
研发费用	七、65	368,172	373,133
财务费用	七、66	-11,336	-94,191
其中：利息费用	七、66	43,870	34,149
利息收入	七、66	101,119	135,991
加：其他收益	七、67	134,601	82,063
投资收益（损失以“－”号填列）	七、68	128,623	441,805
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	112,670	63,046
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		-	-
汇兑收益（损失以“－”号填列）		-	-
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		-	-
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	七、70	82,220	9,395
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-31,933	17,794
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、73	7,212	-15,797
资产处置收益（损失以“－”号填列）	七、71	28,444	33
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		250,642	525,256
加：营业外收入	七、74	4,679	2,479
减：营业外支出	七、75	21,195	1,763
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		234,126	525,972
减：所得税费用	七、76	24,027	92,407
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		210,099	433,565
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		210,099	433,565

项目	附注	2025 年半年度	2024 年半年度
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）		210,099	433,565
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-	-
六、其他综合收益的税后净额		2,499	-727
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		2,499	-727
1.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		-	-
2.将重分类进损益的其他综合收益		2,499	-727
（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		578	317
（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		1,921	-1,044
（7）其他		-	-
（二）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		212,598	432,838
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		212,598	432,838
（二）归属于少数股东的综合收益总额		-	-
八、每股收益：		-	-
（一）基本每股收益(元/股)		0.1734	0.3627
（二）稀释每股收益(元/股)		0.1730	0.3563

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

公司负责人：周福贵

主管会计工作负责人：张营

会计机构负责人：韦丹丹

母公司利润表

2025 年 1—6 月

单位:千元 币种:人民币

项目	附注	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业收入	十九、4	8,059,708	5,263,190
减：营业成本	十九、4	7,981,861	4,999,495
税金及附加		16,443	22,502
销售费用		274,992	224,035
管理费用		117,462	136,121
研发费用		253,397	270,727
财务费用		-19,941	-88,265
其中：利息费用		32,660	23,682
利息收入		70,640	120,386
加：其他收益		96,057	33,166
投资收益（损失以“－”号填列）	十九、5	311,673	182,933
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	十九、5	112,670	63,046
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		-	-
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		-	-
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		69,616	9,395
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-63,664	-2,938
资产减值损失（损失以“-”号填列）		6,118	-15,132
资产处置收益（损失以“－”号填列）		27,310	61
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		-117,396	-93,940
加：营业外收入		2,296	2,404
减：营业外支出		19,921	527
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		-135,021	-92,063
减：所得税费用		-55,349	-54,335
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		-79,672	-37,728
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		-79,672	-37,728
（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		544	661
（一）不能重分类进损益的其他综		-	-

合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额		-	-
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		-	-
3.其他权益工具投资公允价值变动		-	-
4.企业自身信用风险公允价值变动		-	-
(二)将重分类进损益的其他综合收益		544	661
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		544	661
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		-79,128	-37,067
七、每股收益：		-	-
(一)基本每股收益(元/股)		-	-
(二)稀释每股收益(元/股)		-	-

公司负责人：周福贵

主管会计工作负责人：张营

会计机构负责人：韦丹丹

合并现金流量表

2025 年 1—6 月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		10,658,763	6,772,516
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		118,702	17,733
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	171,094	124,310
经营活动现金流入小计		10,948,559	6,914,559
购买商品、接受劳务支付的现金		10,152,679	8,225,561
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		-	-
支付给职工及为职工支付的现金		1,125,549	840,589
支付的各项税费		536,538	265,703
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	229,398	390,197
经营活动现金流出小计		12,044,164	9,722,050
经营活动产生的现金流量净额		-1,095,605	-2,807,491
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,080,000	98,245
取得投资收益收到的现金		186,314	10,273
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		95,996	287
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		945	553,208
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	-	13,145
投资活动现金流入小计		1,363,255	675,158
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		744,889	955,474
投资支付的现金		4,186,069	2,788,425
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		490	-

支付其他与投资活动有关的现金	七、78	-	30,031
投资活动现金流出小计		4,931,448	3,773,930
投资活动产生的现金流量净额		-3,568,193	-3,098,772
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		-	-
其中:子公司吸收少数股东投资收到的现金		-	-
取得借款收到的现金		2,283,580	3,424,715
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	102,599	103,119
筹资活动现金流入小计		2,386,179	3,527,834
偿还债务支付的现金		1,212,689	992,500
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		715,479	733,744
其中:子公司支付给少数股东的股利、利润		-	-
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	656,652	306,336
筹资活动现金流出小计		2,584,820	2,032,580
筹资活动产生的现金流量净额		-198,641	1,495,254
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-27,162	-718
五、现金及现金等价物净增加额		-4,889,601	-4,411,727
加:期初现金及现金等价物余额		10,153,377	10,975,363
六、期末现金及现金等价物余额		5,263,776	6,563,636

公司负责人: 周福贵

主管会计工作负责人: 张营

会计机构负责人: 韦丹丹

母公司现金流量表

2025 年 1—6 月

单位:千元 币种:人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
一、经营活动产生的现金流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金		7,933,203	6,708,103
收到的税费返还		14,593	15,600
收到其他与经营活动有关的现金		103,750	137,262
经营活动现金流入小计		8,051,546	6,860,965
购买商品、接受劳务支付的现金		7,630,846	7,790,492

支付给职工及为职工支付的现金		549,709	407,956
支付的各项税费		66,383	32,064
支付其他与经营活动有关的现金		175,012	333,463
经营活动现金流出小计		8,421,950	8,563,975
经营活动产生的现金流量净额		-370,404	-1,703,010
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		900,000	83,909
取得投资收益收到的现金		128,610	14,833
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		89,754	4,964
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		442,184	513,412
收到其他与投资活动有关的现金		1,106,921	9,796
投资活动现金流入小计		2,667,469	626,914
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		199,073	312,696
投资支付的现金		3,400,000	2,500,000
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		1,470,115	1,619,361
支付其他与投资活动有关的现金		928,444	18,254
投资活动现金流出小计		5,997,632	4,450,311
投资活动产生的现金流量净额		-3,330,163	-3,823,397
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		-	-
取得借款收到的现金		1,239,000	1,539,000
收到其他与筹资活动有关的现金		101,788	2,931,386
筹资活动现金流入小计		1,340,788	4,470,386
偿还债务支付的现金		764,000	596,500
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		705,155	729,286
支付其他与筹资活动有关的现金		656,652	2,001,011
筹资活动现金流出小计		2,125,807	3,326,797
筹资活动产生的现金流量净额		-785,019	1,143,589
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-3,272	-554
五、现金及现金等价物净增加额		-4,488,858	-4,383,372

加：期初现金及现金等价物余额		8,144,617	9,505,541
六、期末现金及现金等价物余额		3,655,759	5,122,169

公司负责人：周福贵 主管会计工作负责人：张营 会计机构负责人：韦丹丹

合并所有者权益变动表

2025 年 1—6 月

单位:千元 币种:人民币

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数 股东 权益	所有者权益 合计
	实收资本 (或 股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	一般风 险准备	未分配利润	其他	小计		
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	1,226,404	-	-	-	6,534,604	431,037	-5,198	78,594	587,447	-	5,732,860	-	13,723,674	3	13,723,677
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年期初余额	1,226,404	-	-	-	6,534,604	431,037	-5,198	78,594	587,447	-	5,732,860	-	13,723,674	3	13,723,677
三、本期增减变动 金额（减少以“一” 号填列）	-	-	-	-	36,830	-67,474	2,499	15,567	-	-	-521,728	-	-399,358	-	-399,358
（一）综合收益总 额	-	-	-	-	-	-	2,499	-	-	-	210,099	-	212,598	-	212,598
（二）所有者投入 和减少资本	-	-	-	-	36,830	-67,474	-	-	-	-	-	-	104,304	-	104,304
1. 所有者投入的 普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 其他权益工具 持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 股份支付计入 所有者权益的金 额	-	-	-	-	27,216	-	-	-	-	-	-	-	27,216	-	27,216
4. 其他	-	-	-	-	9,614	-67,474	-	-	-	-	-	-	77,088	-	77,088
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-731,827	-	-731,827	-	-731,827

1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-731,827	-	-731,827	-	-731,827
4. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（四）所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 资本公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 盈余公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. 其他综合收益结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（五）专项储备	-	-	-	-	-	-	-	15,567	-	-	-	-	15,567	-	15,567
1. 本期提取	-	-	-	-	-	-	-	24,258	-	-	-	-	24,258	-	24,258
2. 本期使用	-	-	-	-	-	-	-	8,691	-	-	-	-	8,691	-	8,691
（六）其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本期期末余额	1,226,404	-	-	-	6,571,434	363,563	-2,699	94,161	587,447	-	5,211,132	-	13,324,316	3	13,324,319

项目	2024 年半年度
----	-----------

	归属于母公司所有者权益													少数股 东权益	所有者权 益合计
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库 存股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余公 积	一般 风险 准备	未分配利 润	其他	小计		
		优先 股	永续 债	其他											
一、上年期末余额	1,205,521	-	-	-	6,480,073	149,470	-1,891	44,700	372,490	-	4,841,984	-	12,793,407	2	12,793,409
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年期初余额	1,205,521	-	-	-	6,480,073	149,470	-1,891	44,700	372,490	-	4,841,984	-	12,793,407	2	12,793,409
三、本期增减变动金 额（减少以“－”号填 列）	-	-	-	-	29,144	275,235	-727	11,852	-	-	-272,585	-	-507,551	-	-507,551
（一）综合收益总额	-	-	-	-	-	-	-727	-	-	-	433,565	-	432,838	-	432,838
（二）所有者投入和 减少资本	-	-	-	-	29,144	275,235	-	-	-	-	-	-	-246,091	-	-246,091
1．所有者投入的普 通股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2．其他权益工具持 有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3．股份支付计入所 有者权益的金额	-	-	-	-	25,142	-	-	-	-	-	-	-	25,142	-	25,142
4．其他	-	-	-	-	4,002	275,235	-	-	-	-	-	-	-271,233	-	-271,233
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-706,150	-	-706,150	-	-706,150
1．提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2．提取一般风险准 备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3．对所有者（或股 东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-706,150	-	-706,150	-	-706,150
4．其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

(四) 所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 资本公积转增资本(或股本)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 盈余公积转增资本(或股本)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. 其他综合收益结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(五) 专项储备	-	-	-	-	-	-	-	11,852	-	-	-	-	11,852	-	11,852
1. 本期提取	-	-	-	-	-	-	-	17,823	-	-	-	-	17,823	-	17,823
2. 本期使用	-	-	-	-	-	-	-	5,971	-	-	-	-	5,971	-	5,971
(六) 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本期期末余额	1,205,521	-	-	-	6,509,217	424,705	-2,618	56,552	372,490	-	4,569,399	-	12,285,856	2	12,285,858

公司负责人：周福贵

主管会计工作负责人：张营

会计机构负责人：韦丹丹

母公司所有者权益变动表

2025 年 1—6 月

单位:千元 币种:人民币

项目	2025 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1,226,404	-	-	-	6,368,200	431,037	-1,349	38,091	587,447	4,069,397	11,857,153
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年期初余额	1,226,404	-	-	-	6,368,200	431,037	-1,349	38,091	587,447	4,069,397	11,857,153
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-	-	-	-	36,830	-67,474	544	4,937	-	-811,499	-701,714
（一）综合收益总额							544			-79,672	-79,128
（二）所有者投入和减少资本	-	-	-	-	36,830	-67,474	-	-	-	-	104,304
1．所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2．其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3．股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	27,216	-	-	-	-	-	27,216
4．其他	-	-	-	-	9,614	-67,474	-	-	-	-	77,088
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-731,827	-731,827
1．提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2．对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-731,827	-731,827
3．其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
（四）所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1. 资本公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 盈余公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. 其他综合收益结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（五）专项储备	-	-	-	-	-	-	-	4,937	-	-	4,937
1. 本期提取	-	-	-	-	-	-	-	6,729	-	-	6,729
2. 本期使用	-	-	-	-	-	-	-	1,792	-	-	1,792
（六）其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本期期末余额	1,226,404	-	-	-	6,405,030	363,563	-805	43,028	587,447	3,257,898	11,155,439

项目	2024 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1,205,521	-	-	-	6,313,670	149,470	-1,228	27,127	372,490	2,840,932	10,609,042
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年期初余额	1,205,521	-	-	-	6,313,670	149,470	-1,228	27,127	372,490	2,840,932	10,609,042
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-	-	-	-	29,143	275,235	661	5,311	-	-743,878	-983,998
（一）综合收益总额	-	-	-	-	-	-	661	-	-	-37,728	-37,067
（二）所有者投入和减少资本	-	-	-	-	29,143	275,235	-	-	-	-	-246,092

1. 所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	25,141	-	-	-	-	-	25,141
4. 其他	-	-	-	-	4,002	275,235	-	-	-	-	-271,233
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-706,150	-706,150
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-706,150	-706,150
3. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（四）所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 资本公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 盈余公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. 其他综合收益结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（五）专项储备	-	-	-	-	-	-	-	5,311	-	-	5,311
1. 本期提取	-	-	-	-	-	-	-	6,331	-	-	6,331
2. 本期使用	-	-	-	-	-	-	-	1,020	-	-	1,020
（六）其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本期期末余额	1,205,521	-	-	-	6,342,813	424,705	-567	32,438	372,490	2,097,054	9,625,044

公司负责人：周福贵

主管会计工作负责人：张营

会计机构负责人：韦丹丹

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

三一重能股份有限公司（“本公司”）是一家在中华人民共和国北京市注册的股份有限公司。其前身是由三一集团有限公司（以下简称“三一集团”）于2008年4月17日在上海市注册成立的三一电气有限责任公司（以下简称“三一电气”）。

2008年3月18日，三一集团就成立三一电气事宜作出股东决定，约定三一电气注册资本为人民币20,000.00万元，股东为三一集团，占三一电气注册资本100%。2008年4月17日，上海市工商局向公司核发注册号为310115001065754的《营业执照》。

2011年3月9日，经三一电气股东决议：同意增资人民币108,000.00万元，其中债转股人民币89,000.00万元，货币资金人民币19,000.00万元。2011年3月11日，三一集团与三一电气签署《债权转股权协议》，三一集团以其对三一电气总额为人民币135,486.00万元债权中的人民币89,000.00万元债权转为股权，同时增加货币出资人民币19,000.00万元。2011年4月18日，北京市工商局核准上述变更，并核发新的《企业法人营业执照》。

2013年5月29日，经北京市工商行政管理局昌平分局核准，三一电气更名为三一重型能源装备有限公司（以下简称“三一重型”）。

2015年11月30日，经三一重型股东决议：同意三一集团将其持有的三一重型100%的股权转让给湖南三一重能有限公司（以下简称“湖南三一重能”）。2015年11月30日，就上述股权转让事宜，三一集团与湖南三一重能签署股权转让协议，约定本次股权转让价款为人民币72,216.31万元。2015年12月3日，就上述变更事宜，三一重型在北京市工商局完成股权转让及公司章程修正案的备案。本次变更后，湖南三一重能对三一重型的持股比例为100%。

2017年4月10日，经北京市工商行政管理局昌平分局核准，三一重型更名为三一重能有限公司（以下简称“三一重能有限”）。

2020年6月30日，经三一重能有限股东决议：为实现境内上市，经各方协商一致，三一重能有限决定解除海外红筹架构。由梁稳根、唐修国、向文波、毛中吾、袁金华、周福贵、易小刚、王海燕、赵想章、王佐春、段大为、翟宪、梁林河、翟纯、黄建龙15名自然人按照其间接持有的三一重能有限的权益比例平移至境内，将湖南三一重能持有的三一重能有限100%的股权转让给15名自然人。上述股权转让比例与15名自然人通过湖南三一重能间接持有三一重能有限的持股比例相同。2020年6月30日，就上述股权转让事宜，15名自然人与湖南三一重能签署股权转让协议，约定本次股权转让价款为人民币70,000.00万元。2020年6月30日，就上述变更事宜，三一重能有限在北京市工商局完成股权转让及公司章程修正案的备案。

本次变更的三一重能有限股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）	出资方式
----	------	---------	---------	------

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）	出资方式
1	梁稳根	72,627.20	56.74	货币、债权转股权
2	唐修国	11,200.00	8.75	货币、债权转股权
3	向文波	10,240.00	8.00	货币、债权转股权
4	毛中吾	10,240.00	8.00	货币、债权转股权
5	袁金华	6,080.00	4.75	货币、债权转股权
6	周福贵	4,480.00	3.50	货币、债权转股权
7	易小刚	3,840.00	3.00	货币、债权转股权
8	王海燕	3,840.00	3.00	货币、债权转股权
9	赵想章	1,280.00	1.00	货币、债权转股权
10	王佐春	1,280.00	1.00	货币、债权转股权
11	段大为	870.40	0.68	货币、债权转股权
12	翟宪	768.00	0.60	货币、债权转股权
13	梁林河	640.00	0.50	货币、债权转股权
14	翟纯	512.00	0.40	货币、债权转股权
15	黄建龙	102.40	0.08	货币、债权转股权
合计		128,000.00	100.00	—

2020年8月5日，三一重能有限股东会作出如下决议：同意15名股东以截止2020年7月31日对三一重能有限享有的债权人民币1,800,000,000.00元，按照1元/注册资本的价格对公司进行增资。同日，三一重能有限全体股东与三一重能有限签署了《债转股协议》，约定全体股东将对三一重能有限的截至2020年7月31日的人民币1,800,000,000.00元债权转为对三一重能有限的出资额。本次增资完成后，三一重能有限的注册资本将由人民币1,280,000,000.00元增至人民币3,080,000,000.00元。2020年8月6日，就上述变更事宜，公司在北京市工商局完成债转股转增注册资本及公司章程修正案的备案。

本次变更后的股权结构如下：

序号	股东姓名	认缴出资额（万元）	出资比例（%）	出资方式
1	梁稳根	174,759.20	56.74	货币、债权转股权
2	唐修国	26,950.00	8.75	货币、债权转股权
3	向文波	24,640.00	8.00	货币、债权转股权
4	毛中吾	24,640.00	8.00	货币、债权转股权
5	袁金华	14,630.00	4.75	货币、债权转股权
6	周福贵	10,780.00	3.50	货币、债权转股权
7	易小刚	9,240.00	3.00	货币、债权转股权

8	王海燕	9,240.00	3.00	货币、债权转股权
9	赵想章	3,080.00	1.00	货币、债权转股权
10	王佐春	3,080.00	1.00	货币、债权转股权
11	段大为	2,094.40	0.68	货币、债权转股权
12	翟宪	1,848.00	0.60	货币、债权转股权
13	梁林河	1,540.00	0.50	货币、债权转股权
14	翟纯	1,232.00	0.40	货币、债权转股权
15	黄建龙	246.40	0.08	货币、债权转股权
合计		308,000.00	100.00	—

上述债权转股权完成后，于2020年8月6日，三一重能有限全体股东作出股东决议，同意公司改制为股份公司涉及的减资事宜，即同意公司注册资本由人民币308,000.00万元减至人民币98,850.00万元，各股东同比例减少注册资本及相应的实收资本。2020年9月25日，就上述减资事宜，公司在北京市工商局完成减少注册资本的变更登记及公司章程修正案的备案。

本次减资后的股权结构如下：

序号	股东姓名	认缴出资额 (万元)	实缴出资额 (万元)	出资比例 (%)	出资方式
1	梁稳根	56,087.49	56,087.49	56.74	货币、债权转股权
2	唐修国	8,649.375	8,649.375	8.75	货币、债权转股权
3	向文波	7,908.00	7,908.00	8.00	货币、债权转股权
4	毛中吾	7,908.00	7,908.00	8.00	货币、债权转股权
5	袁金华	4,695.375	4,695.375	4.75	货币、债权转股权
6	周福贵	3,459.75	3,459.75	3.50	货币、债权转股权
7	易小刚	2,965.50	2,965.50	3.00	货币、债权转股权
8	王海燕	2,965.50	2,965.50	3.00	货币、债权转股权
9	赵想章	988.50	988.50	1.00	货币、债权转股权
10	王佐春	988.50	988.50	1.00	货币、债权转股权
11	段大为	672.18	672.18	0.68	货币、债权转股权
12	翟宪	593.10	593.10	0.60	货币、债权转股权
13	梁林河	494.25	494.25	0.50	货币、债权转股权
14	翟纯	395.40	395.40	0.40	货币、债权转股权
15	黄建龙	79.08	79.08	0.08	货币、债权转股权

合计	98,850.00	98,850.00	100.00	—
----	-----------	-----------	--------	---

2020年9月26日,三一重能有限股东会作出决议,决定三一重能有限整体变更为股份有限公司,以截至2020年8月31日经审计的净资产为基数,按1.4977:1的比例折为股份公司的股本人民币98,850.00万元,净资产超过股本的部分作为资本公积,各股东持股比例不变。2020年9月28日,三一重能取得北京市昌平区市场监督管理局核发的统一社会信用代码为9111011467455638XA的《营业执照》。

本次整体变更完成后,三一重能有限的股本结构如下:

序号	股东姓名	持股数量(股)	持股比例(%)
1	梁稳根	560,874,900.00	56.74
2	唐修国	86,493,750.00	8.75
3	向文波	79,080,000.00	8.00
4	毛中吾	79,080,000.00	8.00
5	袁金华	46,953,750.00	4.75
6	周福贵	34,597,500.00	3.50
7	易小刚	29,655,000.00	3.00
8	王海燕	29,655,000.00	3.00
9	赵想章	9,885,000.00	1.00
10	王佐春	9,885,000.00	1.00
11	段大为	6,721,800.00	0.68
12	翟宪	5,931,000.00	0.60
13	梁林河	4,942,500.00	0.50
14	翟纯	3,954,000.00	0.40
15	黄建龙	790,800.00	0.08
合计		988,500,000.00	100.00

经中国证券监督管理委员会证监许可〔2022〕817号文核准,本公司于2022年6月13日向社会公开发行人民币普通股188,285,715股,每股面值1.00元,每股发行价29.80元,并于2022年6月22日在上海证券交易所上市交易,发行后本公司注册资本变更为人民币1,176,785,715元。

截至2022年12月31日,2022年度因股权激励对象股票期权自主行权增加有限售条件的流通股12,698,500股。截至2022年12月31日,公司总股本为1,189,484,215股。

截至2023年12月31日,2023年度因股权激励对象股票期权自主行权增加有限售条件的流通股16,036,800股。截至2023年12月31日,公司总股本为1,205,521,015股。

截至2024年12月31日，2024年度因股权激励对象股票期权自主行权增加有限售条件的流通股20,883,200股。截至2024年12月31日，公司总股本为1,226,404,215股。

本公司及下属子公司（合称“本集团”）主要经营活动为风电机组的研发、制造与销售，风电场设计、建设、运营管理及销售业务。

本公司注册地址为北京市昌平区北清路三一产业园，经营期限自2008年4月17日至2028年4月16日，法定代表人为周福贵先生。

本集团的最终控制人为梁稳根先生。

本财务报表业经本公司董事会于2025年8月28日决议批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、 编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》以及其后颁布及修订的具体会计准则、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）编制。此外，本财务报表还按照《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》披露有关财务信息。

2、 持续经营

√适用 □不适用

本财务报表以持续经营为编制基础。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

√适用 □不适用

本集团根据实际生产经营特点制定了具体会计政策和会计估计，主要体现在应收款项坏账准备、存货计价方法、存货跌价准备、固定资产折旧、无形资产摊销以及收入确认和计量。

1、 遵循企业会计准则的声明

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

2、 会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3、 营业周期

√适用 □不适用

本集团以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

本公司记账本位币和编制本财务报表所采用的货币均为人民币。除有特别说明外，均以人民币千元为单位表示。

本集团下属子公司、合营企业及联营企业，根据其经营所处的主要经济环境自行决定其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

5、 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	单项金额占合并利润总额 10%以上且金额超过人民币 0.5 亿元
重要的应收款项坏账准备收回或转回	单项金额占合并利润总额 10%以上且金额超过人民币 0.5 亿元
重要的应收款项实际核销	核销金额超过期初坏账余额 10%且金额超过人民币 0.5 亿元或前五大
重要的在建工程	本期增加或期末余额超过人民币 1 亿元的工程项目
重要的非全资子公司	少数股东权益比例超过 25%的制造公司或单体总资产占集团总资产比例超过 10%的风电场开发公司
重要的合同变更	变更/调整金额占原合同额的 30%以上,且对本期收入影响金额占本期收入总额的 1%以上
重要的投资活动有关现金流量	单项投资活动占收到或支付投资活动相关的现金流入或流出总额的 10%以上且金额大于 5 亿元
重要的合营企业或联营企业	对单个被投资单位的长期股权投资账面价值占集团总资产的 10%以上且金额大于 10 亿元,或长期股权投资权益法下投资损益占集团合并利润总额的 10%以上且金额大于 1 亿元
账龄超过 1 年或逾期且金额重要的应付账款/其他应付款	账龄超过 1 年的金额超过项目余额 10%且金额超过 1 亿元或前五大
账龄超过 1 年且金额重要的应收/应付股利	账龄超过 1 年的金额超过项目余额 10%且金额超过 0.5 亿元
股份支付本期估计与上期估计重大差异	影响金额超过利润总额 10%且金额超过人民币 1 亿元
重要的境外经营实体	单体资产总额超过合并资产总额 10%

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

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。

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，为同一控制下企业合并。合并方在同一控制下企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按合并日在最终控制方财务报表中的账面价值为基础进行相关会计处理。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价[及原制度资本公积转入的余额]，不足冲减的则调整留存收益。

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，为非同一控制下企业合并。非同一控制下企业合并中所取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉，并以成本减去累计减值损失进行后续计量。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，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。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司的财务报表。子公司，是指被本公司控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及本公司所控制的结构化主体等）。当且仅当投资方具备下列三要素时，投资方能够控制被投资方：投资方拥有对被投资方的权力；因参与被投资方的相关活动而享有可变回报；有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，在编制合并财务报表时，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。本集团内部各公司之间的所有交易产生的资产、负债、权益、收入、费用和现金流量于合并时全额抵销。

子公司少数股东分担的当期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的，其余额仍冲减少数股东权益。

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

对于通过同一控制下企业合并取得的子公司，被合并方的经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对前期财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始实施控制时一直存在。

如果相关事实和情况的变化导致对控制要素中的一项或多项发生变化的，本集团重新评估是否控制被投资方。

不丧失控制权情况下，少数股东权益发生变化作为权益性交易。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，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。通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，不属于一揽子交易的，对每一项交易区分是否丧失控制权进行相应的会计处理。不丧失控制权的，少数股东权益发生变化作为权益性交易处理。丧失控制权的，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损益；存在对该子公司的商誉的，在计算确定处置子公司损益时，扣除该项商誉的金额；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子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因原有子公司相关的除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益，在丧失控制权时转为当期损益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

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

合营方确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目：确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

9、现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本集团的库存现金以及可以随时用于支付的存款；现金等价物，是指本集团持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

本集团对于发生的外币交易，将外币金额折算为记账本位币金额。

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额，但投资者以外币投入的资本以交易发生日的即期汇率折算。于资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算。由此产生的结算和货币性项目折算差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的差额按照借款费用资本化的原则处理之外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用初始确认时所采用的汇率折算，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，由此产生的差额根据非货币性项目的性质计入当期损益或其他综合收益。

对于境外经营，本集团在编制财务报表时将其记账本位币折算为人民币：对资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生当期平均汇率（除非汇率波动使得采用该汇率折算不适当，则采用交易发生日的即期汇率折算）折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营时，将与该境外经营相关的其他综合收益转入处置当期损益，部分处置的按处置比例计算。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生当期平均汇率（除非汇率波动使得采用该汇率折算不适当，则采用现金流量发生日的即期汇率折算）折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

11、金融工具

√适用 □不适用

金融工具，是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。

a. 金融工具的确认和终止确认

本集团于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

满足下列条件的，终止确认金融资产（或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分），即将之前确认的金融资产从资产负债表中予以转出：

（1）收取金融资产现金流量的权利届满；

（2）转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或者虽然实质上既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但放弃了对该金融资产的控制。

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

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。以常规方式买卖金融资产，是指按照合同规定购买或出售金融资产，并且该合同条款规定，根据通常由法规或市场惯例所确定的时间安排来交付金融资产。交易日，是指本集团承诺买入或卖出金融资产的日期。

b. 金融资产分类和计量

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

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

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

金融资产的后续计量取决于其分类：

（1）以摊余成本计量的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量仅

为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，其终止确认、修改或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本集团管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入当期损益。

(3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动计入当期损益。

c. 金融负债分类和计量

除了由于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债以外，本集团的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、以摊余成本计量的金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，以摊余成本计量的金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

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

(2) 以摊余成本计量的金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

d. 金融工具减值

预期信用损失的确定方法及会计处理方法

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

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

除上述采用简化计量方法以外的金融资产，本集团在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后未显著增加，处于第一阶段，本集团按照相当于未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果初始确认后发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。对于资产负债表日只具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后未显著增加。

关于本集团对信用风险显著增加判断标准、已发生信用减值资产的定义等披露参见附注十二、1。

本集团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，以及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。

按照信用风险特征组合计提减值准备的组合类别及确定依据

本集团考虑了不同客户的信用风险特征，以组合为基础评估金融工具的预期信用损失，确定组合的依据和计提方法如下：

(1) 应收票据

组合1 银行承兑汇票

组合2 商业承兑汇票

(2) 应收账款

组合1 单项金额重大且单独计提坏账准备的应收账款

组合2 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款

组合3 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款

(3) 合同资产/其他非流动资产

组合 合同资产/其他非流动资产

(4) 其他应收款

组合1 押金和保证金

组合2 员工备用金

组合3 应收关联方款项

组合4 其他

(5) 长期应收款

组合 长期应收款

对于划分为组合的应收票据，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的应收账款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款自然账龄天数与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

对于划分为组合的其他应收款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的合同资产、其他非流动资产和长期应收款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制长期应收款逾期天数与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

本集团将计提或转回的损失准备计入当期损益。对于持有的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，本集团在将减值损失或利得计入当期损益的同时调整其他综合收益。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

本集团根据开票日期确定账龄。

按照单项计提坏账减值准备的单项计提判断标准

若某一对手方信用风险特征与组合中其他对手方显著不同，对应收该对手方款项按照单项计提损失准备。

减值准备的核销

当本集团不再合理预期能够全部或部分收回金融资产合同现金流量时，本集团直接减记该金融资产的账面余额。

e. 金融工具抵销

同时满足下列条件的，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：具有抵销出差已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；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。

f. 财务担保合同

财务担保合同，是指特定债务人到期不能按照债务工具条款偿付债务时，发行方向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。财务担保合同在初始确认时按照公允价值计量，除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的财务担保合同外，其余财务担保合同在初始确认后按照资产负债表日确定的预期信用损失准备金额和初始确认金额扣除按照收入确认原则确定的累计摊销额后的余额两者孰高者进行后续计量。

g. 衍生金融工具

本集团使用衍生金融工具，例如以外汇远期合同、商品远期合同和利率互换，分别对汇率风险、商品价格风险和利率风险进行套期。衍生金融工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值

进行计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。

除与套期会计有关外，衍生工具公允价值变动产生的利得或损失直接计入当期损益。

h. 金融资产转移

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

本集团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，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

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

12、应收票据

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见本附注五、11 金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见本附注五、11 金融工具

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见本附注五、11 金融工具

13、应收账款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见本附注五、11 金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见本附注五、11 金融工具

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见本附注五、11 金融工具

14、应收款项融资

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见本附注五、11 金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见本附注五、11 金融工具

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见本附注五、11 金融工具

15、其他应收款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见本附注五、11 金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见本附注五、11 金融工具

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见本附注五、11 金融工具

16、存货

√适用 □不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

√适用 □不适用

存货包括原材料、在制及半成品、产成品、发出商品、合同履约成本、电站产品开发成本等。

存货按照成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。

本集团建造及持有的电站项目于初始立项时分类为存货或固定资产，对以向客户出售为单一目的的电站项目作为存货核算和列报。对于公司计划持有并运营或并无明确对客户出售目的的电站项目则归类为非流动资产作为在建工程/固定资产核算和列报。电站产品开发成本包括土地出让金、基础配套设施支出、建筑安装工程支出、开发项目完工前所发生的满足资本化条件的借款利息费用及开发过程中的其他相关费用。本集团的电站产品为交易目的而持有，故将电站产品开发成本归类为流动资产。

电站产品开发成本采用个别计价法核算。除电站产品开发成本之外的其他存货，使用加权平均法确定其实际成本。

存货的盘存制度采用永续盘存制。

归类为流动资产的合同履约成本列示于存货。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

☒ 适用 ☐ 不适用

于资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。除备品备件等单价较低的存货外，按单个存货项目计算存货跌价准备。备品备件等单价较低的存货按其实际状况，按存货类别计提跌价准备。

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

☐ 适用 ☒ 不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

☐ 适用 ☒ 不适用

17、合同资产

☒ 适用 ☐ 不适用

合同资产的确认方法及标准

☒ 适用 ☐ 不适用

本集团根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。

本集团将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

(1) 合同资产

在客户实际支付合同对价或在该对价到期应付之前，已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素），确认为合同资产；后续取得无条件收款权时，转为应收款项。

本集团对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注五、11。

(2) 合同负债

在向客户转让商品或服务之前，已收客户对价或取得无条件收取对价权利而应向客户转让商品或服务的义务，确认为合同负债。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☒ 适用 ☐ 不适用

详见本附注五、11 金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☒ 适用 ☐ 不适用

详见本附注五、11 金融工具

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见本附注五、11 金融工具

18、持有待售的非流动资产或处置组

□适用 √不适用

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

□适用 √不适用

终止经营的认定标准和列报方法

□适用 √不适用

19、长期股权投资

√适用 □不适用

长期股权投资包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。

长期股权投资在取得时以初始投资成本进行初始计量。通过同一控制下企业合并取得的长期股权投资，以合并日取得被合并方所有者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初始投资成本；初始投资成本与合并对价账面价值之间差额，调整资本公积（不足冲减的，冲减留存收益）。通过非同一控制下企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本（通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并的，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初始投资成本）。除企业合并形成的长期股权投资以外方式取得的长期股权投资，按照下列方法确定初始投资成本：支付现金取得的，以实际支付的购买价款及与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出作为初始投资成本；发行权益性证券取得的，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在本公司个别财务报表中采用成本法核算。控制，是指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回报金额。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价。追加或收回投资的，调整长期股权投资的成本。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益。

本集团对被投资单位具有共同控制或重大影响的，长期股权投资采用权益法核算。共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指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。

采用权益法时，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，归入长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的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。

采用权益法时，取得长期股权投资后，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，分别确认投资损益和其他综合收益并调整长期股权投资的账面价值。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可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照应享有的比例计算归属于投资方的部分（但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认，但投出或出售的资产构成业务的除外。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。本集团确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本集团负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外股东权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入股东权益。

20、投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的

折旧或摊销方法

投资性房地产，是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。

投资性房地产按照成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠地计量，则计入投资性房地产成本。否则，于发生时计入当期损益。

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量。

21、固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。与固定资产有关的后续支出，符合该确认条件的，计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值；否则，在发生时按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

固定资产按照成本进行初始计量。购置固定资产的成本包括购买价款、相关税费、使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该项资产的其他支出。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20-50	3.00%	1.94%-4.85%
机器设备	年限平均法	5-20	3.00%	4.85%-19.40%
运输设备	年限平均法	5-8	3.00%	12.13%-19.40%
电子及其他设备	年限平均法	3-8	3.00%	12.13%-32.33%

本集团至少于每年年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，必要时进行调整。

22、在建工程

√适用 □不适用

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

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产标准如下：

项目	结转固定资产的标准
房屋及建筑物	实际开始使用
机器设备	完成安装调试/达到设计要求并完成试运行

23、借款费用

√适用 □不适用

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，予以资本化，其他借款费用计入当期损益。

当资本支出和借款费用已经发生，且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，借款费用开始资本化。

购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。之后发生的借款费用计入当期损益。

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，按照下列方法确定：专门借款以当期实际发生的利息费用，减去暂时性的存款利息收入或投资收益后的金额确定；占用的一般借款，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加权平均利率计算确定。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中，发生除达到预定可使用或者可销售状态必要的程序之外的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

24、生物资产

□适用 √不适用

25、油气资产

□适用 √不适用

26、无形资产

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

√适用 □不适用

本集团的无形资产包括土地使用权、专有技术及技术许可、软件等。

无形资产在使用寿命内采用直线法摊销，其使用寿命如下：

项目	使用寿命	确定依据
土地使用权	20年/50年	可使用期限
专有技术及技术许可	5年	预期可使用期限
软件	5年	预期可使用期限

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

本集团将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出，只有在同时满足下列条件时，才能予以资本化，即：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；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；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；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；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支出，于发生时计入当期损益。

划分研究阶段和开发阶段的标准

本集团内部研究开发项目分为研究阶段和开发阶段。本集团将为进一步开发活动进行资料及相关方面的准备、已进行的研究活动将来是否会转入开发、开发后是否会形成无形资产等均具有较大不确定性的研发活动界定为研究阶段，研究阶段是探索性的。相对于研究阶段而言，开发阶段是在已完成研究的基础上进行开发工作，在很大程度上具备了形成一项新产品或新技术的基本条件。

27、长期资产减值

√适用 □不适用

对除存货、合同资产及与合同成本有关的资产、递延所得税、金融资产外的资产减值，按以下方法确定：于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试；对因企业合并所形成的商誉、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，至少于每年末进行减值测试。

可收回金额根据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较高者确定。本集团以单项资产为基础估计其可收回金额；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为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

当资产或者资产组的可收回金额低于其账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

就商誉的减值测试而言，对于商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组或者资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本集团确定的经营分部。

比较包含商誉的资产组或者资产组组合的账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用采用直线法摊销，摊销期如下：

项目	摊销期
厂房装修费	3年

29、合同负债

√适用 □不适用

详见本附注五、17 合同资产

30、职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

职工薪酬，是指本集团为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的除股份支付以外各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本集团的职工参加由当地政府管理的养老保险和失业保险，相应支出在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

√适用 □不适用

本集团向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：企业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；企业确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

□适用 √不适用

31、预计负债

√适用 □不适用

除了非同一控制下企业合并中的或有对价及承担的或有负债之外，与或有事项相关的义务是本集团承担的现时义务且该义务的履行很可能会导致经济利益流出本集团，同时有关金额能够可靠地计量的，本集团将其确认为预计负债。

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

32、股份支付

√适用 □不适用

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。以权益结算的股份支付，是指本集团为获取服务以股份或其他权益工具作为对价进行结算的交易。

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日按照公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积；完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按照授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。权益工具的公允价值采用Black-Scholes模型或其他恰当的定价模型确定，参见附注十五、2。

如果修改了以权益结算的股份支付的条款，至少按照未修改条款的情况确认取得的服务。此外，增加所授予权益工具公允价值的修改，或在修改日对职工有利的变更，均确认取得服务的增加。

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

33、优先股、永续债等其他金融工具

□适用 √不适用

34、收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

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

1) 销售商品合同

本集团与客户之间的销售商品合同通常仅包含转让风力发电机组的履约义务。

本集团将因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额作为交易价格，并根据合同条款，结合以往的商业惯例予以确定。

本集团通常通过向客户交付风力发电机组履行履约义务，本集团将产品按照协议合同规定运至约定交货地点，在综合考虑了下列因素的基础上，以由业主签字确认并盖章的《签收单》为依据确认风电场运行维护服务收入以外的销售收入：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的转移、商品的法定所有权的转移、商品实物资产的转移、客户接受该商品。

根据合同约定、法律规定等，本集团为所销售的商品提供质量保证，属于为向客户保证所销售的商品符合既定标准的保证类质量保证，本集团按照附注五、31进行会计处理。

2) 提供服务合同

本集团与客户订立合同，向客户提供风电场运行维护服务，为单项履约义务。

本集团将因向客户转让服务而预期有权收取的对价金额作为交易价格，并根据合同条款，结合以往的商业惯例予以确定。

本集团通过向客户提供风电场运行维护服务履行履约义务，由于本集团履约的同时客户即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益，本集团将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。对于履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

3) 建造合同

本集团与客户之间的建造合同通常包含建造设计、设备采购、建造安装等多项商品和服务承诺，由于本集团需要将上述商品或服务整合成合同约定的组合产出转让给客户，本集团将其整体作为单项履约义务。

本集团将因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额作为交易价格，并根据合同条款，结合以往的商业惯例予以确定。

本集团通过向客户提供风电场建设服务履行履约义务，由于客户能够控制本集团履约过程中的在建资产，本集团将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本集团按照投入法，根据发生的成本确定建造服务的履约进度。对于履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

4) 电站产品销售合同

本集团与客户之间的电站产品销售合同为转让电站产品的履约义务，属于在某一时点履行履约义务。

本集团持有销售的电站产品于初始立项时即已确定以向客户出售为单一目的而建造及持有，电站产品销售是本集团的日常经营活动之一。根据市场情况，目前风场电站的转让多以股权转让

方式进行交易，交易实质是以股权转让的方式销售电站资产。当股权交割的工商变更完成且根据不可撤销的销售合同判定相关电站产品的控制权转移给相关客户时，本集团确认电站产品销售收入。

收入确认具体原则：本集团通过转让项目公司股权的方式实现风力电站资产的销售，收入确认的金额为在项目公司股权转让对价的基础上，加上电站项目公司对应的负债，减去电站项目公司除电站资产外剩余资产，将股权对价还原为电站资产的对价，本集团将电站资产确认为电站销售成本。

5) 购售电合同

本集团与客户之间的购售电合同通常包含电力生产、传输的履约义务，以商品控制权转移时点确认收入。相关履约义务通常在电力传输时确认，并根据传输的电量和适用的固定资费率进行衡量。

6) 主要责任人/代理人

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

7) 可变对价

本集团部分与客户之间的合同存在未达标赔偿、违约金和考核罚款等安排，形成可变对价。本集团按照期望值或最有可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

☐ 适用 ☒ 不适用

35、合同成本

☒ 适用 ☐ 不适用

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

本集团为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产，除非该资产摊销期限不超过一年。

本集团为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围的，且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

(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。

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

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项差额的，本集团将超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

(1) 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。

36、政府补助

√适用 □不适用

政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照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；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的，作为与资产相关的政府补助；政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助，除此之外的作为与收益相关的政府补助。

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或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值；或确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益（但按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益），相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

37、递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

本集团根据资产与负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法计提递延所得税。

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债，除非：

(1) 应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：商誉的初始确认，或者具有以下特征的单项交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损、且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非：

(1) 可抵扣暂时性差异是在以下单项交易中产生的：该交易不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损、且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，该暂时性差异在可预见的未来很可能转回并且未来很可能获得用来抵扣该暂时性差异的应纳税所得额。

本集团于资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，依据税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影响。

于资产负债表日，本集团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，减记递延所得税资产的账面价值。于资产负债表日，本集团重新评估未确认的递延所得税资产，在很可能获得足够的应纳税所得额可供所有或部分递延所得税资产转回的限度内，确认递延所得税资产。

同时满足下列条件时，递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一应纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

38、租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

本集团将在租赁期开始日，租赁期不超过12个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁认定为低价值资产租赁。本集团对房屋及建筑物短期租赁和低价值资产租赁选择不确认使用权资产和租赁负债。在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

租赁开始日实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益，未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。初始直接费用资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

39、其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

编制财务报表要求管理层作出判断、估计和假设，这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的列报金额及其披露，以及资产负债表日或有负债的披露。这些假设和估计的不确定性所导致的结果可能造成对未来受影响的资产或负债的账面价值进行重大调整。

(1) 判断

在应用本集团的会计政策的过程中，管理层作出了以下对财务报表所确认的金额具有重大影响的判断：

单项履约义务的确定

本集团风力发电机组销售业务，通常在与客户签订的合同中包含有风力发电机组销售及提供运行维护服务等两项商品或服务承诺，由于客户能够分别从该两项商品或服务中单独受益或与其他易于获得的资源一起使用中受益，且该两项商品或服务承诺分别与其他商品或服务承诺可单独区分，该上述各项商品或服务承诺分别构成单项履约义务。

建造合同履约进度的确定方法

本集团按照投入法确定提供建造合同的履约进度，具体而言，本集团按照累计实际发生的建造成本占预计总成本的比例确定履约进度，累计实际发生的成本包括本集团向客户转移商品过程中所发生的直接成本和间接成本。本集团认为，与客户之间的建造合同价款以建造成本为基础确定，实际发生的建造成本占预计总成本的比例能够如实反映建造服务的履约进度。鉴于建造合同存续期间较长，可能跨越若干会计期间，本集团会随着建造合同的推进复核并修订预算，相应调整收入确认金额。

业务模式

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

合同现金流量特征

金融资产于初始确认时的分类取决于金融资产的合同现金流量特征，需要判断合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金为基础的利息的支付时，包含对货币时间价值的修正进行评估时，需要判断与基准现金流量相比是否具有显著差异、对包含提前还款特征的金融资产，需要判断提前还款特征的公允价值是否非常小等。

(2) 估计的不确定性

以下为于资产负债表日有关未来的关键假设以及估计不确定性的其他关键来源，可能会导致未来会计期间资产和负债账面价值重大调整。

金融工具和合同资产减值

本集团采用预期信用损失模型对金融工具和合同资产的减值进行评估，应用预期信用损失模型需要做出重大判断和估计，需考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。在做出这些判断和估计时，本集团根据历史还款数据结合经济政策、宏观经济指标、行业风险等因素推断债务人信用风险的预期变动。不同的估计可能会影响减值准备的计提，已计提的减值准备可能并不等于未来实际的减值损失金额。

借款费用资本化

管理层需要运用重大会计估计和判断以评估借款费用是否符合资本化条件及计算借款费用资本化的金额，包括开始及停止借款费用资本化时点的合理性，既开始资本化时点是否符合资产支出已经发生、借款费用已发生、以及为使资产达到预定可使用状态所必要的构建及生产活动已开始的条件，符合资本化条件的在建工程达到预定可使用状态并停止资本化时点是否准确。此外，管理层亦将根据借款性质确定专项借款和一般借款分类，根据在建工程的当期支出和累计支出情况重新计算利息资本化率和资本化借款费用。由于本集团借款费用资本化金额重大，该等估计和判断对本集团合并财务报表的财务状况及经营成果产生重大影响。

固定资产的可使用年限和残值

固定资产的预计可使用年限，以过去性质及功能相似的固定资产的实际可使用年限为基础，按照历史经验进行估计。如果该些固定资产的可使用年限缩短，本集团将提高折旧率、淘汰闲置或技术性陈旧的该些固定资产。

为确定固定资产的可使用年限及预计净残值，本集团会按期复核市场情况变动、预期的实际耗损及资产保养。资产的可使用年限估计是根据本集团对相同用途的相类似资产的经验作出。如果固定资产的估计可使用年限及/或预计净残值跟先前的估计不同，则会作出额外折旧。本集团将会于每个结算日根据情况变动对可使用年限和预计净残值作出复核。

无形资产的可使用年限

无形资产按照其能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命。本集团将会于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，必要时进行调整。

除金融资产之外的非流动资产减值（除商誉外）

本集团于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面价值不可收回时，进行减值测试。当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。

预计未来现金流量现值时，管理层必须估计该项资产或资产组的预计未来现金流量，并选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

递延所得税资产

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

如附注六所述，本公司及本公司子公司通榆县三一风电装备技术有限责任公司、三一张家口风电技术有限公司、湖南三一智慧新能源设计有限公司、三一（韶山）风电设备有限公司、北京三一智能电机有限公司为高新技术企业。高新技术企业资质的有效期为三年，到期后需向相关政府部门重新提交高新技术企业认定申请。根据以往年度高新技术企业到期后重新认定的历史经验以及本集团的实际情况，本集团管理层认为本集团于未来年度能够持续取得高新技术企业认定，进而按照15%的优惠税率计算其相应的递延所得税。倘若未来本集团于高新技术企业资质到期后未能取得重新认定，则需按照25%的法定税率计算递延所得税，进而将增加已确认的净递延所得税资产金额并减少递延所得税费用。

质量保证

本集团对具有类似特征的合同组合，根据历史保修数据、当前保修情况，考虑产品改进、市场变化等全部相关信息后，对保修费率予以合理估计。估计的保修费率可能并不等于未来实际的保修费率，本集团至少于每一资产负债表日对保修费率进行重新评估，并根据重新评估后的保修费率确定产品质量保证金的预提准备。

股份支付

本集团实施股票期权激励计划，用以换取职工提供的服务，对该计划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，相应增加资本公积。

在等待期内每个资产负债表日，本集团根据最新情况的发展变化，并根据公司未来的业绩预测是否满足激励计划规定的业绩条件，如果根据最新获取证据表明前期的业绩估计与激励计划的业绩条件不一致，则对所授予的权益工具数量的最佳估计进行修正。

对业绩的预测需要本集团管理层判断，以决定是否满足行权条件。

非上市股权投资的公允价值

对于投资时间较短的非上市股权投资，本集团采用市场法确定对非上市股权投资的公允价值。这要求本集团确定可比上市公司、选择市场乘数、对流动性折价进行估计等，因此具有不确定性。对于持有的其他非上市股权投资，因被投资企业所处的经营环境和经营情况、财务状况未发生重大变化，本集团按照投资成本作为公允价值的合理估计进行计量。

40、重要会计政策和会计估计的变更**(1). 重要会计政策变更**

□适用 √不适用

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

41、其他

□适用 √不适用

六、税项**1、主要税种及税率**

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入分别按 13%、9%及 6%的税率计算销项税，利息及手续费按 6%的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税。	6%、9%、13%
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税的 5%、7%计缴。	5%、7%
企业所得税	企业所得税按应纳税所得额的 25%计缴。除享有税收惠的公司外，其余境内子公司企业所得税按应纳税所得额的 25%计缴；注册在境外的子公司根据当地税法要求适用当地企业所得税税率。	25%、15%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
三一重能股份有限公司	15
通榆县三一风电装备技术有限责任公司	15
三一张家口风电技术有限公司	15
湖南三一智慧新能源设计有限公司	15
三一（韶山）风电设备有限公司	15
北京三一智能电机有限公司	15
三一新能源投资有限公司	15

2、税收优惠

√适用 □不适用

1) 高新技术企业企业所得税优惠政策

依据《中华人民共和国企业所得税法》相关规定，高新技术企业减按15%的税率计缴企业所得税。本报告期内，本集团适用高新技术企业所得税优惠政策情况如下：

本公司

本公司于2015年11月24日取得高新技术企业资格证书，有效期三年，按15%的优惠税率缴纳企业所得税。于2024年12月2日取得更新的高新技术企业资格证书，证书有效期为三年，按15%的优惠税率缴纳企业所得税。

通榆县三一风电装备技术有限责任公司

通榆县三一风电装备技术有限责任公司于 2022 年 11 月 29 日取得高新技术企业资格证书。证书有效期为三年，按 15%的优惠税率缴纳企业所得税。

三一张家口风电技术有限公司

三一张家口风电技术有限公司于 2021 年 12 月 1 日取得高新技术企业资格证书，有效期三年，按 15%的优惠税率缴纳企业所得税。于 2024 年 12 月 16 日取得更新的高新技术企业资格证书，证书有效期为三年，按 15%的优惠税率缴纳企业所得税。

湖南三一智慧新能源设计有限公司

湖南三一智慧新能源设计有限公司于 2022 年 10 月 18 日取得高新技术企业资格证书。证书有效期为三年，按 15%的优惠税率缴纳企业所得税。

三一（韶山）风电设备有限公司

三一（韶山）风电设备有限公司于 2022 年 10 月 18 日取得高新技术企业资格证书。证书有效期为三年，按 15%的优惠税率缴纳企业所得税。

北京三一智能电机有限公司

北京三一智能电机有限公司于 2021 年 12 月 17 日取得高新技术企业资格证书，证书有效期为三年，按 15%的优惠税率缴纳企业所得税。于 2024 年 12 月 31 日取得更新的高新技术企业资格证书，证书有效期为三年，按 15%的优惠税率缴纳企业所得税。

三一新能源投资有限公司

三一新能源投资有限公司于 2024 年 12 月 16 日取得高新技术企业资格证书，有效期三年，按 15%的优惠税率缴纳企业所得税。

2）公共基础设施项目企业所得税优惠政策

根据国务院发布的《中华人民共和国企业所得税法实施条例》(国务院令 2007 第 512 号)和《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税 2008 第 46 号)的规定，2008 年 1 月 1 日以后经批准的公共基础设施项目，其投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》(财税 2008 第 116 号)中列明了可以享受该税收优惠的具体项目，其中包括本集团从事的发电项目。本集团取得上述优惠备案的子公司及对应所得税减免期间列示如下：

公司名称	所得税免税期间	所得税减半征收期间
三一兴义新能源有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年
韶山旭峰新能源有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年
郴州高嵘新能源有限责任公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年

乌拉特后旗博众新能源有限公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年
哈密湘鸿新能源发电有限公司	2025 年-2027 年	2028 年-2030 年
新邵县丰悦新能源有限责任公司	2025 年-2027 年	2028 年-2030 年
安仁县瑞隆新能源有限责任公司	2025 年-2027 年	2028 年-2030 年
永兴县驰达新能源有限责任公司	2025 年-2027 年	2028 年-2030 年
神木恒风新能源有限公司	2025 年-2027 年	2028 年-2030 年
崇信三一永胜湾新能源开发有限公司	2025 年-2027 年	2028 年-2030 年
托里湘庆新能源发电有限公司	2025 年-2027 年	2028 年-2030 年

3) 软件产品销售增值税即征即退的税收优惠

根据《财政部、国家税务总局关于软件产品增值税政策的通知》(财税〔2011〕100 号) 相关规定, 经北京市昌平区国家税务局批准, 自 2018 年 4 月 1 起, 本公司经审批通过的软件产品享受增值税即征即退的政策。根据上述即征即退优惠政策, 本公司销售其开发生产的产品软件, 按 13% 的税率征收增值税后, 对其增值税实际税负超过 3% 的部分实行即征即退政策。

4) 风力发电增值税即征即退的税收优惠

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) 相关规定, 经宁乡县国家税务局批准, 自 2016 年 9 月 1 日起, 本公司子公司宁乡神仙岭风电技术开发有限公司经审批通过的风力发电收入享受增值税即征即退的政策。根据上述即征即退优惠政策, 宁乡神仙岭风电技术开发有限公司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。

5) 研发费用加计扣除税收优惠政策

根据《中华人民共和国企业所得税法》、财税〔2015〕119 号以及财税〔2018〕99 号的规定, 企业为开发新技术、新产品、新工艺所发生研发费用在 2018 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日期间可享受 75% 的加计扣除。2021 年 3 月 31 日, 财政部、税务总局联合发布《关于进一步完善研发费用税前加计扣除政策的公告》(财政部税务总局公告 2021 年第 13 号) 规定, 制造业企业开展研发活动中实际发生的研发费用, 未形成无形资产计入当期损益的, 在按规定据实扣除的基础上, 自 2021 年 1 月 1 日起, 再按照实际发生额的 100% 在税前加计扣除。本公司及下属子公司符合条件的研发费用已按规定在企业所得税前加计扣除。

6) 西部大开发企业所得税优惠政策

财政部、税务总局《关于新疆困难地区及喀什、霍尔果斯两个特殊经济开发区新办企业所得税优惠政策的通知》(财税〔2021〕27 号) 第一条规定, 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日, 对在新疆困难地区新办的属于《新疆困难地区重点鼓励发展产业企业所得税优惠目录》(以下简称《目录》) 范围内的企业, 自取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起, 第一年至第二年免征企业所得税, 第三年至第五年减半征收企业所得税。本公司子公司三一(塔城)风电设备有限公司适用此优惠政策。

3、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		-
银行存款	5,216,399	10,143,311
其他货币资金	1,061,912	597,552
应计利息	202,822	255,284
合计	6,481,133	10,996,147
其中：存放在境外的款项总额	94,912	195,897

其他说明

银行活期存款按照银行活期存款利率取得利息收入。短期定期存款的存款期分为1天至3个月不等，依本集团的现金需求而定，并按照相应的银行定期存款利率取得利息收入。

于2025年6月30日，本集团受限货币资金参见附注七、31。

2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	5,186,970	1,749,071	/
其中：			
权益工具投资	30,912	40,800	/
理财产品	5,156,058	1,708,271	/
合计	5,186,970	1,749,071	/

其他说明：

√适用 □不适用

权益工具投资为本集团以短期获利为目的进行的股票投资。

于2025年6月30日，本集团无使用权受到限制的交易性金融资产。

3、衍生金融资产

□适用 √不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	524,085	168,541
商业承兑票据		108,184
减：应收票据坏账准备	1,262	729

合计	522,823	275,996
----	---------	---------

(2). 期末公司已质押的应收票据

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	200,626
商业承兑票据	
合计	200,626

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		766,783
商业承兑票据		4,959
合计		771,742

注：年末未终止确认的应收票据金额中含本集团公司内部之间的已贴现或背书的票据，合并报表层面已进行抵消。

(4). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按组合计提坏账准备	524,085	100	1,262	0.24	522,823	276,725	100	729	0.26	275,996
其中：										
银行承兑票据	524,085	100	1,262	0.24	522,823	168,541	60.91	472	0.28	168,069
商业承兑票据						108,184	39.09	257	0.24	107,927
合计	524,085	/	1,262	/	522,823	276,725	/	729	/	275,996

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：按信用风险特征组合计提坏账准备

单位：千元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
银行承兑票据	524,085	1,262	0.24
商业承兑票据			
合计	524,085	1,262	0.24

按组合计提坏账准备的说明

√适用 □不适用

对于划分为组合的应收票据，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
银行承兑票据	472	1,262	472			1,262
商业承兑票据	257		257			
合计	729	1,262	729			1,262

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收票据情况

□适用 √不适用

其中重要的应收票据核销情况：

□适用 √不适用

应收票据核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	4,590,079	4,290,375
1 年以内小计	4,590,079	4,290,375
1 至 2 年	496,869	489,032
2 至 3 年	56,670	26,063

3 至 4 年	10,000	10,304
4 至 5 年	6,306	6,002
5 年以上	4,239	4,239
合计	5,164,163	4,826,015

(2). 按坏账计提方法分类披露

√ 适用 □ 不适用

单位：千元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面 价值	账面余额		坏账准备		账面 价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	10,307	0.20	10,307	100		10,307	0.21	10,307	100	-
其中：										
单项金额不重大但 单项计提坏账准备	10,307	0.20	10,307	100		10,307	0.21	10,307	100	-
按组合计提坏账准备	5,153,856	99.80	100,005	1.94	5,053,851	4,815,708	99.79	91,355	1.90	4,724,353
其中：										
按信用风险特征组 合计提坏账准备	5,153,856	99.80	100,005	1.94	5,053,851	4,815,708	99.79	91,355	1.90	4,724,353
合计	5,164,163	/	110,312	/	5,053,851	4,826,015	/	101,662	/	4,724,353

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位: 千元 币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
单位一	4,305	4,305	100	诉讼纠纷
单位二	6,002	6,002	100	索赔纠纷
合计	10,307	10,307	100	/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 按信用风险特征组合计提坏账准备

单位: 千元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	4,590,079	51,408	1.12
1 年至 2 年	496,869	35,665	7.18
2 年至 3 年	56,670	8,886	15.68
3 年至 4 年	10,000	3,808	38.08
4 年至 5 年	-	-	-
5 年以上	238	238	100.00
合计	5,153,856	100,005	

按组合计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

□适用 √不适用

(3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位: 千元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备	10,307					10,307
按信用风险特征组合计提坏账准备	91,355	88,568	79,917		-1	100,005
合计	101,662	88,568	79,917		-1	110,312

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
单位三	402,698	529,763	932,461	8.42	10,444
单位二	157,220	448,800	606,020	5.47	15,068
单位四	281,994	151,553	433,547	3.92	4,856
单位五	395,112	-	395,112	3.57	22,259
单位六	182,051	158,158	340,209	3.07	3,810
合计	1,419,075	1,288,274	2,707,349	24.45	56,437

其他说明

无

其他说明：

☐适用 ☒不适用

6、合同资产

(1). 合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
未到期产品销售款	5,909,229	104,850	5,804,379	6,553,080	112,062	6,441,018
减：列示于其他非流动资产的合同资产	2,881,414	32,272	2,849,142	2,878,051	32,234	2,845,817
合计	3,027,815	72,578	2,955,237	3,675,029	79,828	3,595,201

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

√ 适用 □ 不适用

单位：千元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	39,105	1.29	39,105	100		39,105	1.06	39,105	100	-
其中：										
单项计提坏账准备	39,105	1.29	39,105	100		39,105	1.06	39,105	100	-
按组合计提坏账准备	2,988,710	98.71	33,473	1.12	2,955,237	3,635,924	98.94	40,723	1.12	3,595,201
其中：										
按信用风险特征组合计提坏账准备	2,988,710	98.71	33,473	1.12	2,955,237	3,635,924	98.94	40,723	1.12	3,595,201
合计	3,027,815	/	72,578	/	2,955,237	3,675,029	/	79,828	/	3,595,201

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位: 千元 币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
单位七	39,105	39,105	100	预计无法收回
合计	39,105	39,105	100	/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 按信用风险特征组合计提坏账准备

单位: 千元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
未逾期	2,988,710	33,473	1.12
合计	2,988,710	33,473	1.12

按组合计提坏账准备的说明

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明:

□适用 √不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

√适用 □不适用

单位: 千元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	其他变动		
按信用风险特征组合计提坏账准备	40,723	11,997	19,247			33,473	
按照单项计提坏账准备	39,105					39,105	
合计	79,828	11,997	19,247			72,578	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

□适用 √不适用

其他说明:

无

(5). 本期实际核销的合同资产情况

□适用 √不适用

其中重要的合同资产核销情况

□适用 √不适用

合同资产核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

7、应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	271,980	931,573
减：公允价值变动	1,857	5,729
合计	270,123	925,844

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

□适用 √不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	2,074,720	
合计	2,074,720	

(4). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备	270,815	100	692	0.26	270,123	929,723	100	3,879	0.42	925,844
其中：										
银行承兑汇票	270,815	100	692	0.26	270,123	929,723	100	3,879	0.42	925,844
合计	270,815	/	692	/	270,123	929,723	/	3,879	/	925,844

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☒适用 ☐不适用

组合计提项目：按信用风险特征组合计提坏账准备

单位：千元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	270,815	692	0.26
合计	270,815	692	0.26

按组合计提坏账准备的说明

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
银行承兑汇票	3,879	692	3,879			692
合计	3,879	692	3,879			692

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

☒适用 ☐不适用

本公司在日常资金管理中将应收票据背书或贴现，管理上述应收票据的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，本公司将此类应收票据重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，列报为应收款项融资。

(8). 其他说明：

☐适用 ☒不适用

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	989,533	98.32	101,100	85.03
1 至 2 年	11,738	1.17	13,681	11.51
2 至 3 年	1,655	0.16	1,503	1.26
3 年以上	3,497	0.35	2,613	2.20
合计	1,006,423	100.00	118,897	100

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：

无

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
汇总	662,290	65.81
合计	662,290	65.81

其他说明：

无

其他说明

☐适用 ☒不适用

9、其他应收款

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	98,809	109,783
其他应收款	331,929	356,324
合计	430,738	466,107

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收利息**(1). 应收利息分类**

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备:

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

□适用 √不适用

其他说明:

无

(5). 本期实际核销的应收利息情况

□适用 √不适用

其中重要的应收利息核销情况

□适用 √不适用

核销说明:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

应收股利**(6). 应收股利**

√适用 □不适用

单位: 千元 币种: 人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
------------	------	------

宁乡罗仙寨新能源开发有限公司	9,766	9,766
邵东市恒风风电有限责任公司		12,771
桂阳县方顺新能源有限责任公司	31,952	31,952
宁乡古山峰新能源开发有限公司	8,114	8,114
延津县太行山新能源有限公司	19,601	19,601
临邑县湘临新能源有限公司	23,348	23,348
吉林省湘榆新能源有限公司	4,231	4,231
安仁县瑞隆新能源有限责任公司	1,797	
合计	98,809	109,783

(7). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(8). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(9). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(10). 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(11). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	222,442	246,733
1 年以内小计	222,442	246,733
1 至 2 年	78,628	53,849
2 至 3 年	78,561	132,710
3 至 4 年	55,176	20,774
4 年以上	34,543	13,776
合计	469,350	467,842

(12). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
与第三方往来款	246,677	257,770
应收股权及业务转让款	140,829	141,774
保证金及押金	62,489	59,685
备用金及个人借款	2,632	2,927
关联方往来款	16,363	5,326
理赔款	360	360
合计	469,350	467,842

(13). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	3,699	49,965	57,854	111,518
2025年1月1日余额在本期	3,699	49,965	57,854	111,518
一转入第二阶段	-684	684		
一转入第三阶段				
一转回第二阶段				
一转回第一阶段				
本期计提	7,702	26,051		33,753
本期转回	7,405	412		7,817
本期转销				
本期核销	33			33

其他变动				
2025年6月30 日余额	3,279	76,288	57,854	137,421

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对于划分为组合的其他应收款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(14). 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款坏账准备	111,518	33,753	7,817	33		137,421
合计	111,518	33,753	7,817	33		137,421

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

(15). 本期实际核销的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	33

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(16). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

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

单位八	95,746	20.40	与第三方往来款	1 年以内	2,872
单位九	56,664	12.07	与第三方往来款	2-3 年	56,664
单位十	28,521	6.08	应收股权及业务转让款	1-2 年、3-4 年	12,316
单位十一	26,616	5.67	应收股权及业务转让款	4 年以上	26,616
单位十二	21,558	4.59	应收股权及业务转让款	1 年以内	647
合计	229,105	48.81	/	/	99,115

(17). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、 存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 /合同履约成本 减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 /合同履约成本 减值准备	账面价值
原材料	2,101,997	170	2,101,827	993,607	170	993,437
在制及半成品	408,770	-	408,770	213,305	-	213,305
产成品	1,027,505	11,060	1,016,445	382,933	11,060	371,873
发出商品	1,572,051	-	1,572,051	1,153,005	-	1,153,005
电站产品	2,603,523	-	2,603,523	2,402,242	-	2,402,242
合同履约成本	76,488	-	76,488	27,074	-	27,074
合计	7,790,334	11,230	7,779,104	5,172,166	11,230	5,160,936

(2). 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	170					170
产成品	11,060					11,060
合计	11,230					11,230

本期转回或转销存货跌价准备的原因

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

☐适用 ☒不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

☐适用 ☒不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

☒适用 ☐不适用

合同履约成本余额为尚未确认收入的发出商品已发生的运费，年末账面价值根据流动性列示于存货。

其他说明：

☐适用 ☒不适用

11、 持有待售资产

☐适用 ☒不适用

12、 一年内到期的非流动资产

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期存款		218,787
合计		218,787

一年内到期的债权投资

☐适用 ☒不适用

一年内到期的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明

无

13、 其他流动资产

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	1,330,837	960,230
短期债权投资	305,906	202,221
预缴税费	15,875	12,673
合计	1,652,618	1,175,124

其他说明：

无

14、 债权投资

(1). 债权投资情况

☐适用 ☒不适用

债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末重要的债权投资

☐适用 ☒不适用

(3). 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

15、 其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

(3). 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

16、 长期应收款

(1). 长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(3). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(4). 本期实际核销的长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的长期应收款核销情况

☐适用 ☒不适用

长期应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额（账 面价值）	减值准 备期初 余额	本期增减变动								期末 余额（账 面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投 资	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												
杞县丰达 新能源有 限公司												
广西都安 华电新能 源有限公 司			490								490	
小计			490								490	
二、联营企业												
湖 南 省 鸿 兆 风 力 发 电 有 限 公 司	56,189				1,849						58,038	
德 力 佳 传 动科技（江 苏）股份有 限公司	1,240,428				110,821						1,351,249	
小计	1,296,617				112,670						1,409,287	
合 计	1,296,617		490		112,670						1,409,777	

(2). 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

18、 其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

☐适用 ☒不适用

(2). 本期存在终止确认的情况说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☒适用 ☐不适用

无

19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
股权投资	123,680	123,680
出售股权的或有对价	64,047	61,629
合计	187,727	185,309

其他说明：

无

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：千元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	-			-
2.本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额				
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	-			-
2.本期增加金额				
(1) 计提或摊销				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额				
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				
(2) 其他转出				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值				
2.期初账面价值	-			-

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况:

□适用 √不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

21、 固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	4,924,745	4,914,417
固定资产清理		-
合计	4,924,745	4,914,417

其他说明:

无

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子及其他设备	合计
一、账面原值:					
1.期初余额	3,240,533	2,685,547	129,314	392,437	6,447,831
2.本期增加金额	54,095	277,062	10,605	10,372	352,134
(1) 购置		209,892	9,497	7,484	226,873
(2) 在建工程转入	54,095	67,170	1,108	2,888	125,261
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额	77,525	33,983	37,433	13,824	162,765
(1) 处置或报废	77,525	33,949	37,433	13,857	162,764
(2) 处置子公司					
(3) 外币报表折算差额		34		-33	1
4.期末余额	3,217,103	2,928,626	102,486	388,985	6,637,200
二、累计折旧					
1.期初余额	469,442	703,123	43,401	179,134	1,395,100
2.本期增加金额	100,296	154,159	6,244	22,468	283,167
(1) 计提	100,296	154,159	6,244	22,468	283,167
3.本期减少金额	31,133	19,127	13,039	9,004	72,303
(1) 处置或报废	31,133	19,100	13,039	9,024	72,296
(2) 处置子公司					

(3) 外币报表折算差额		27		-20	7
4.期末余额	538,605	838,155	36,606	192,598	1,605,964
三、减值准备					
1.期初余额		117,597	14,516	6,201	138,314
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额		12,752	14,500	4,571	31,823
(1) 处置或报废		12,752	14,500	4,571	31,823
(2)处置子公司					
4.期末余额		104,845	16	1,630	106,491
四、账面价值					
1.期末账面价值	2,678,498	1,985,626	65,864	194,757	4,924,745
2.期初账面价值	2,771,091	1,864,827	71,397	207,102	4,914,417

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋及建筑物	-	-	-	-	
机器设备	165,304	106,643	10,488	48,173	
运输工具	3,328	804	-	2,524	
电子及其他设备	4,970	3,228	-	1,742	
合计	173,602	110,675	10,488	52,439	

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	150,073
机器设备	3,807

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位:千元 币种:人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
郴州三一智造产业园项目	265,914	正在办理中
三一日照产业园项目	89,659	正在办理中
南口试验中心	105,859	正在办理中

(5). 固定资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

□适用 √不适用

22、 在建工程**项目列示**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	737,144	651,417
合计	737,144	651,417

其他说明：

无

在建工程**(1). 在建工程情况**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
三一全球科创中心项目	343,815		343,815	310,534	-	310,534
三一新疆巴里坤产业园项目	37,803		37,803	57,255	-	57,255
锡盟园区项目	26,230		26,230	20,825	-	20,825
哈萨克斯坦主机生产建设项目	29,857		29,857			
其他	309,775	10,336	299,439	280,557	17,754	262,803
合计	747,480	10,336	737,144	669,171	17,754	651,417

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
三一全球科创中心项目	1,396,770	310,534	33,281	-	-	343,815	24.62	24.62				其他
三一新疆巴里坤产业园项目	660,960	57,255	9,694	29,146	-	37,803	60.18	60.18				其他
锡盟园区项目	1,000,000	20,825	5,405	-	-	26,230	31.46	31.46				其他
哈萨克斯坦主机生产建设项目	128,440		29,857			29,857	23.25	23.25				其他
其他	不适用	280,557	134,419	96,115	9,086	309,775						
合计	3,186,170	669,171	212,656	125,261	9,086	747,480	/	/			/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

(4). 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

□适用 √不适用

23、 生产性生物资产**(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产**

□适用 √ 不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √ 不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √ 不适用

其他说明

□适用 √ 不适用

24、 油气资产**(1). 油气资产情况**

□适用 √ 不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

□适用 √ 不适用

其他说明：

无

25、 使用权资产**(1). 使用权资产情况**

√ 适用 □ 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	合计
一、账面原值		
1.期初余额	165,471	165,471
2.本期增加金额		
(1) 购置		
3.本期减少金额		
(1) 处置		
4.期末余额	165,471	165,471
二、累计折旧		
1.期初余额	52,658	52,658
2.本期增加金额	16,427	16,427
(1)计提	16,427	16,427
3.本期减少金额		
(1)处置		
4.期末余额	69,085	69,085
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	96,386	96,386
2.期初账面价值	112,813	112,813

(2). 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

26、 无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

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	963,836	29,456	89,798	1,083,090
2.本期增加金额	34,589		4,436	39,025
(1)购置	34,589		4,436	39,025
(2)内部研发				
(3)企业合并增加				
3.本期减少金额		22,935	4,434	27,369
(1)处置		22,935	4,448	27,383
(2)处置子公司				
(3)外币报表折算差额			-14	-14
4.期末余额	998,425	6,521	89,800	1,094,746
二、累计摊销				
1.期初余额	75,510	23,057	55,489	154,056
2.本期增加金额	14,631	251	6,280	21,162
(1)计提	14,631	251	6,280	21,162
3.本期减少金额		18,942	4,414	23,356
(1)处置		18,942	4,428	23,370
(2)处置子公司				
(3)外币报表折算差额			-14	-14
4.期末余额	90,141	4,366	57,355	151,862
三、减值准备				
1.期初余额	-	6,313	-	6,313
2.本期增加金额				
(1)计提				

3.本期减少金额		4,618		4,618
(1)处置		4,618		4,618
4.期末余额		1,695		1,695
四、账面价值				
1.期末账面价值	908,284	460	32,445	941,189
2.期初账面价值	888,326	86	34,309	922,721

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%

(2). 确认为无形资产的数据资源

☐适用 ☒不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

☒适用 ☐不适用

单位:千元 币种:人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
三一天津产业园项目	25,081	正在办理中
三一唐山产业园项目	9,200	正在办理中

(3). 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

☐适用 ☒不适用

(2). 商誉减值准备

☐适用 ☒不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

☐适用 ☒不适用

资产组或资产组组合发生变化

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

28、 长期待摊费用

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
厂房装修费	15		11		4
合计	15		11		4

其他说明：

无

29、 递延所得税资产/ 递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	189,829	34,382	181,260	29,511
其他流动负债/预计负债	1,623,393	243,509	1,584,286	237,643
坏账准备	189,214	27,326	158,259	24,432
预提费用	631,660	95,544	664,904	102,208
内部交易未实现利润	991,037	239,048	1,116,518	256,858
金融资产公允价值变动	1,165	197	1,850	304
无形资产摊销税会差异	18,902	2,835	5,698	855
可抵扣亏损	1,217,439	190,057	754,222	114,560
应付职工薪酬	77,335	11,600	96,242	15,806
固定资产折旧税会差异	1,600	240	1,868	280
递延收益-政府补助	110,376	23,330	88,631	18,459
股权激励	147,458	22,289	69,343	10,718
租赁负债	152,824	28,714	161,735	29,738
合计	5,352,232	919,071	4,884,816	841,372

(2). 未经抵销的递延所得税负债

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	应纳税暂时性 差异	递延所得税 负债	应纳税暂时性 差异	递延所得税 负债
金融资产公允价值变动	149,053	19,278	35,489	7,610
固定资产一次性税前扣除	155,529	28,044	27,977	4,196
使用权资产	96,386	18,361	112,813	21,321
合计	400,968	65,683	176,279	33,127

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	59,186	859,885	33,127	808,245
递延所得税负债	59,186	6,497	33,127	

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	232,053	334,374
可抵扣亏损	303,833	280,949
合计	535,886	615,323

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2025 年	10,151	10,151	
2026 年	22,608	33,796	
2027 年	75,317	88,309	
2028 年	48,088	51,170	
2029 年	71,537	97,523	
2030 年	76,132		
合计	303,833	280,949	/

其他说明：

√适用 □不适用

无

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值

预付长期资产 采购款	197,596		197,596	155,493		155,493
长期合同资产	2,881,414	32,272	2,849,142	2,878,051	32,234	2,845,817
长期存款				218,787		218,787
预付股权投资 款（注 1）	130,178		130,178	103,983		103,983
减一年内到期的 非流动资产				218,787		218,787
合计	3,209,188	32,272	3,176,916	3,137,527	32,234	3,105,293

其他说明：

注1：本公司的全资子公司重能国际控股有限公司（以下简称“重能国际”）于2024年11月19日与Windvision Alibunar Holding B.V.公司签署了股权收购协议，计划收购塞尔维亚贝尔格莱德风视风力发电厂A公司（Windvision Windfarm A doo Beograd）、B公司（Windvision Windfarm B doo Beograd）全部股权，收购分四个交易节点进行，截至2025年6月30日，本集团已支付第三个交易节点款项1,680万欧元（折合人民币130,178千元）。

31、 所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	826,910	826,910	其他	注 1	219,185	219,185	其他	注 1
应收票据	200,626	200,149	质押	注 2	-			
存货				注 3	112,675	112,675	抵押	注 3
其中：数据资源								
长期股权投资			质押	注 4			质押	注 4
无形资产	282,050	251,495	抵押	注 5	282,050	258,546	抵押	注 5
其他非流动资产				注 6	5,000	4,944	质押	注 6
合计	1,309,586	1,278,554	/	/	618,910	595,350	/	/

其他说明：

注1：于2025年6月30日，账面价值为人民币 53, 149 千元（2024年12月31日：人民币71, 288 千元）的其他货币资金为票据保证金。

于2025年6月30日，账面价值为人民币 77, 471 千元（2024年12月31日：人民币52, 316千元）的其他货币资金为复垦保证金。

于2025年6月30日，账面价值为人民币 86,487 千元（2024年12月31日：人民币89,281千元）的其他货币资金为冻结资金。

于2025年6月30日，账面价值为人民币6,300千元（2024年12月31日：人民币6,300千元）的其他货币资金由其他事项引起。

于2025年6月30日，账面价值为人民币 603,503千元（2024年12月31日：人民币0千元）的其他货币资金为用于取得境外保函授信的质押存款。

注2：于2025年6月30日，本集团账面价值为人民币200,149千元的应收票据质押给银行用于开具银行承兑汇票（2024年12月31日：无）。

注3：于2025年6月30日，本集团无存货抵押。（于2024年12月31日，本集团基于账面价值为人民币112,675千元的电站产品存货为抵押，用于取得长期借款人民币270,000千元）。

注4：于2025年6月30日，本公司将持有的杞县丰达新能源有限公司40%股权质押给中国电建集团租赁有限公司，为杞县丰达新能源有限公司提供融资租赁担保，并按持股比例为其融资租赁业务的全部租金、利息及手续费提供担保，担保金额为人民币94,724.71万元（2024年12月31日：人民币94,724.71万元）。

注5：于2025年6月30日，本集团基于账面价值为人民币251,495千元（2024年12月31日：人民币258,546千元）的无形资产为抵押，用于取得长期借款人民币30,000千元（2024年12月31日：人民币30,000千元）。

注6：于2025年6月30日，本集团无应收账款保理安排。（2024年12月31日，本集团和广东佛铁商业保理有限公司达成应收账款保理安排，将水发兴业能源（珠海）有限公司的其他非流动资产账面价值人民币4,944千元质押给广东佛铁商业保理有限公司，用于取得短期借款人民币5,000千元）。

32、短期借款

(1). 短期借款分类

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		5,000
信用借款	500,163	-
合计	500,163	5,000

短期借款分类的说明：

无

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

33、 交易性金融负债

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

34、 衍生金融负债

□适用 √不适用

35、 应付票据

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	4,682	10,240
银行承兑汇票	3,777,556	3,259,938
合计	3,782,238	3,270,178

本期末已到期未支付的应付票据总额为1,061 元。到期未付的原因是对方到期未提示付款

36、 应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	9,631,080	8,840,299
1 年至 2 年	292,134	96,711
2 年至 3 年	10,588	12,504
3 年至 4 年	1,763	512
4 年至 5 年	752	984
5 年以上	9,402	9,591
合计	9,945,719	8,960,601

(2). 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
单位十三	45,140	尚未与对方结算
单位十四	38,122	尚未与对方结算
单位十五	35,218	尚未与对方结算
单位十六	32,786	尚未与对方结算
单位十七	23,787	尚未与对方结算
合计	175,053	/

其他说明：

□适用 √不适用

37、 预收款项**(1). 预收账款列示**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	869,386	678,474
1 至 2 年	596	115
2 至 3 年	115	-
3 年以上	107	107
合计	870,204	678,696

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

38、 合同负债

(1). 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
风力发电机组销售相关	6,693,877	5,223,676
电场运行维护服务相关	962,468	899,204
合计	7,656,345	6,122,880

(2). 账龄超过 1 年的重要合同负债

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

39、 应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	344,517	991,619	1,067,684	268,452
二、离职后福利-设定提存计划	6,589	57,903	57,865	6,627
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	351,106	1,049,522	1,125,549	275,079

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	337,221	881,938	957,914	261,245
二、职工福利费	1,105	19,306	19,686	725
三、社会保险费	4,144	36,837	36,759	4,222
其中：医疗保险费	2,099	31,006	30,939	2,166
工伤保险费	492	4,039	4,021	510
生育保险费	1,553	1,792	1,799	1,546
四、住房公积金	1,277	39,699	39,683	1,293
五、工会经费和职工教育经费	770	5,365	5,168	967
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、辞退福利		8,474	8,474	
合计	344,517	991,619	1,067,684	268,452

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	6,235	55,910	55,874	6,271
2、失业保险费	354	1,993	1,991	356
3、企业年金缴费				
合计	6,589	57,903	57,865	6,627

其他说明：

□适用 √不适用

40、 应交税费

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
企业所得税	109,122	262,872
增值税	10,764	36,442
个人所得税	66,852	9,021
城市维护建设税	2,017	2,812
教育费附加	1,417	1,892
印花税	7,128	10,403
其他	1,571	3,391
合计	198,871	326,833

其他说明：

无

41、其他应付款**(1). 项目列示**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利		
其他应付款	1,328,301	1,502,270
合计	1,328,301	1,502,270

(2). 应付利息

□适用 √不适用

(3). 应付股利

□适用 √不适用

(4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固资采购	255,253	370,925
应付运输费	173,992	207,600
应付代理及中标服务费	130,647	133,119
暂收保证金	371,714	327,413
应付关联方	39,335	43,807
工程服务	140,853	169,554
其他	216,507	249,852
合计	1,328,301	1,502,270

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
单位十八	126,676	未结算
单位十九	57,366	未结算
单位二十	19,878	未结算
单位十四	10,704	未结算
单位二十一	10,293	未结算
合计	224,917	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、 1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	1,115,892	878,909
1 年内到期的长期应付款	90,364	158,704
1 年内到期的租赁负债	94,927	87,704
合计	1,301,183	1,125,317

其他说明：

无

44、 其他流动负债

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质量保证金	1,623,393	1,584,286
继续涉入的金融负债	771,742	626,470
合计	2,395,135	2,210,756

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

质量保证金本年变动如下：

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
年初余额	1,584,286	1,351,400
本年增加	234,837	520,966
本年消耗	-195,730	-238,840
本年转回		-49,240
合计	1,623,393	1,584,286

45、 长期借款**(1). 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	2,672,210	2,717,117
质押借款		524,238
抵押借款	30,000	30,000
质押并抵押借款		270,000
减：一年内到期的长期借款	1,115,892	878,909
合计	1,586,318	2,662,446

长期借款分类的说明：

本集团 2025 年 6 月 30 日持有信用借款人民币 2,672,210 千元，2025 年 1-6 月新增信用借款年利率均为浮动利率，以 LPR 作为定价基准，在此基础上下浮范围为 0.95%。

截至 2025 年 6 月 30 日，本集团无质押借款（2024 年 12 月 31 日：人民币 524,238 千元）。

本集团 2025 年 6 月 30 日持有抵押借款人民币 30,000 千元，以无形资产作为抵押物。该借款的年利率为浮动利率，以 2024 年 10 月 21 日的 60 个月的 LPR（LPR/其他）作为定价基准，在此基础上下浮 0.90%，自起息日起至本合同项下本息全部清偿之日止，每 12 个月根据利率调整日对应的定价基准值。

截至 2025 年 6 月 30 日，本集团无质押并抵押借款（2024 年 12 月 31 日：人民币 270,000 千元）。

其他说明

☐适用 ☒不适用

46、 应付债券

(1). 应付债券

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

(3). 可转换公司债券的说明

☐适用 ☒不适用

转股权会计处理及判断依据

☐适用 ☒不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

☐适用 ☒不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

☐适用 ☒不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

47、 租赁负债

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	152,824	161,735
减：一年内到期的租赁负债	94,927	87,704
合计	57,897	74,031

其他说明：

无

48、 长期应付款

项目列示

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	268,019	234,036
合计	268,019	234,036

其他说明：

无

长期应付款

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付供应商质量保证金	358,383	392,740
减：一年内到期的长期应付款	90,364	158,704
合计	268,019	234,036

其他说明：

无

专项应付款

☐ 适用 ☒ 不适用

49、 长期应付职工薪酬

☐ 适用 ☒ 不适用

50、 预计负债

☐ 适用 ☒ 不适用

51、 递延收益

递延收益情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：千元 币种人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	142,061	22,280	1,258	163,083	
权益法下顺流交易产生的未实现内部交易损益	13,422			13,422	

合计	155,483	22,280	1,258	176,505	/
----	---------	--------	-------	---------	---

其他说明：
☐适用 ☒不适用

52、其他非流动负债
☐适用 ☒不适用

53、股本
☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
有限售条件流通股	1,038,118				-46,262	-46,262	991,856
无限售条件流通股	188,286				46,262	46,262	234,548
股份总数	1,226,404						1,226,404

其他说明：
2025 年 6 月 19 日，公司披露《首次公开发行前部分限售股上市流通公告》，股东王海燕、段大为、翟宪、翟纯所持公司首次公开发行前限售股 46,261,800 股于 2025 年 6 月 23 日上市流通。具体情况详见公司于 2025 年 6 月 19 日在上交所网站（www.sse.com.cn）及指定媒体披露的《首次公开发行前部分限售股上市流通公告》（公告编号：2025-045）。

54、其他权益工具
(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况
☐适用 ☒不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表
☐适用 ☒不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：
☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

55、资本公积
☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	6,049,444			6,049,444
处置子公司	76,728			76,728

股份支付计入股东权益的金额	76,225	66,621	39,405	103,441
同一控制下企业合并	100,616			100,616
其他资本公积	185,793	9,614		195,407
被投资单位除净损益和其他综合收益、利润分配以外的所有者权益的其他变动	45,798			45,798
合计	6,534,604	76,235	39,405	6,571,434

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注1：2025年度由期权计划及员工持股计划摊销计入资本公积人民币66,621千元，详见附注十五。本公司于2025年1月解锁2022年员工持股计划第三期和2023年员工持股计划第二期，结转库存股成本人民币43,171千元，其中由于员工离职导致行权收益归属公司所有计入资本公积人民币6,551千元。本公司于2025年6月解锁2024年员工持股计划第一期，结转库存股成本人民币24,303千元，截止2025年6月30日尚未发放。

注2：2025年其他资本公积变动系因为2025年限制性股票计划，税法上可抵扣费用超过已确认股份支付费用的部分人民币9,614千元计入资本公积。

56、 库存股

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
库存股	431,037		67,474	363,563
合计	431,037		67,474	363,563

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本公司于2025年1月解锁2022年员工持股计划第三期和2023年员工持股计划第二期，结转库存股成本人民币43,171千元。本公司于2025年6月解锁2024年员工持股计划第一期，结转库存股成本人民币24,303千元。

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期发生金额						期末 余额
		本期所得 税前发生 额	减：前期计入 其他综合收益 当期转入损益	减：前期计入 其他综合收益 当期转入留存 收益	减：所得税费 用	税后归属于 母公司	税后归属 于少数股 东	
二、将重分类进损益的其他 综合收益	-5,198	2,606			107	2,499		-2,699
其中：权益法下可转损益的 其他综合收益								
其他债权投资公允价值变 动								
金融资产重分类计入其他 综合收益的金额	-1,547	685			107	578		-969
其他债权投资信用减值准 备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	-3,651	1,921				1,921		-1,730
其他综合收益合计	-5,198	2,606			107	2,499		-2,699

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：
无

58、 专项储备

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	78,594	24,258	8,691	94,161
合计	78,594	24,258	8,691	94,161

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

59、 盈余公积

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	587,447			587,447
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	587,447			587,447

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

60、 未分配利润

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	5,732,860	4,841,984
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	5,732,860	4,841,984
加：本期归属于母公司所有者的净利润	210,099	1,811,983
减：提取法定盈余公积		214,957
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	731,827	706,150
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	5,211,132	5,732,860

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润0 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润0 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润0 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润0 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润0 元。

61、 营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	8,543,950	7,665,490	5,231,896	4,407,895
其他业务	50,140	20,995	48,526	27,285
合计	8,594,090	7,686,485	5,280,422	4,435,180

(1). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

合同分类	风力发电机组制造		发电收入		风电服务		电站产品销售		其他		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型												
销售商品	6,323,908	6,024,153	82,601	26,560	-	-	1,833,153	1,305,733	76,425	67,369	8,316,087	7,423,815
提供服务	83,571	85,442	-	-	182,525	175,571	-	-	-	-	266,096	261,013
按经营地区分类												
中国	6,174,206	5,923,466	82,601	26,560	182,525	175,571	1,833,153	1,305,733	76,425	67,369	8,348,910	7,498,699
境外	233,273	186,129	-	-	-	-	-	-	-	-	233,273	186,129
按商品转让的时间分类												
在某一时点确认收入	6,323,908	6,024,153	82,601	26,560	-	-	1,833,153	1,305,733	76,425	67,369	8,316,087	7,423,815
在某一时段内确认收入	83,571	85,442	-	-	182,525	175,571	-	-	-	-	266,096	261,013
合计	6,407,479	6,109,595	82,601	26,560	182,525	175,571	1,833,153	1,305,733	76,425	67,369	8,582,183	7,684,828

其他说明

□适用 √不适用

(2). 履约义务的说明

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
销售商品-风力发电机组销售	交付时	到货款	风力发电机组	是	0	法定质保
销售商品-服务型运维	服务期间	服务进度验收款	服务型运维	是	0	无
发电收入	电力传输时	电力结算款	电力	是	0	无
风电服务	服务进度	服务进度验收款	风电场建造服务	是	0	法定质保
电站产品销售	交付时	股权转让款	电站产品	是	0	法定质保
其他	交付时	到货款	材料及废料销售、出租厂房	是	0	无
合计	/	/	/	/		/

(3). 分摊至剩余履约义务的说明

√适用 □不适用

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29,821,514千元，其中：

13,979,741千元预计将于2025年度确认收入

15,841,773千元预计将于2026年度及以后确认收入

(4). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

62、 税金及附加

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	9,607	11,110
教育费附加	7,601	8,606
房产税	13,473	11,448
土地使用税	6,680	5,772
印花税	11,638	7,453
其他	2,751	1,466
合计	51,750	45,855

其他说明：

无

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	180,211	140,008
中标服务费及佣金	39,713	65,051
股权激励费	19,214	5,335
其他	57,140	60,866
合计	296,278	271,260

其他说明：

无

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	165,673	152,115
折旧及摊销费	80,753	55,988
股权激励费	19,493	21,429
第三方服务及劳务费	13,976	7,865
其他	21,371	21,825
合计	301,266	259,222

其他说明：

无

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	176,114	183,766
样机试制成本	20,018	8,215
第三方服务及劳务费	77,513	101,232
折旧及摊销费	32,233	29,755
股权激励费	26,425	19,542
其他	35,869	30,623
合计	368,172	373,133

其他说明：

无

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	43,870	34,149
减：利息收入	101,119	135,991
减：利息资本化金额		
汇兑损益	29,853	-331
银行手续费	16,060	7,982

合计	-11,336	-94,191
----	---------	---------

其他说明：

无

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
嵌入式软件即征即退增值税	55,136	16,697
与日常活动相关的政府补助	20,492	41,972
代扣个人所得税手续费返还	3,149	6,108
增值税进项税加计扣除	55,824	17,286
合计	134,601	82,063

其他说明：

无

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	112,670	63,046
处置长期股权投资产生的投资收益		380,717
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益	15,953	-1,958
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	128,623	441,805

其他说明：

无

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	82,220	21,703

其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		-
交易性金融负债		-12,308
按公允价值计量的投资性房地产		-
合计	82,220	9,395

其他说明：

无

71、 资产处置收益

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置损益	28,444	33
合计	28,444	33

其他说明：

□适用 √不适用

72、 信用减值损失

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据及应收款项融资减值损失	-2,654	-2,051
应收账款坏账损失	8,651	-22,606
其他应收款坏账损失	25,936	6,863
合计	31,933	-17,794

其他说明：

无

73、 资产减值损失

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	-7,250	9,488
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
十三、其他非流动资产减值损失	38	6,309

合计	-7,212	15,797
----	--------	--------

其他说明：

无

74、 营业外收入

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
赔偿收入	3,153	2,393	3,153
政府补助			
其他	1,526	86	1,526
合计	4,679	2,479	4,679

其他说明：

□适用 √不适用

75、 营业外支出

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产报废	2,288	1,206	2,288
一般赔偿款	50		50
罚款	2,577	14	2,577
捐赠支出	15,050	50	15,050
其他	1,230	493	1,230
合计	21,195	1,763	21,195

其他说明：

无

76、 所得税费用

(1). 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	59,664	160,585
递延所得税费用	-35,637	-68,178
合计	24,027	92,407

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	234,126
按法定/适用税率计算的所得税费用	35,119
子公司适用不同税率的影响	19,500

调整以前期间所得税的影响	8,638
非应税收入的影响	
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	12,579
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
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	11,458
归属于联营企业的损益	-16,900
利用以前年度可抵扣亏损	-8,977
所得税三免三减半	-7,992
研发费用加计扣除	-29,398
税法规定的额其他外可扣除费用	
所得税费用	24,027

其他说明：

☐适用 ☒不适用

77、其他综合收益

☒适用 ☐不适用

详见附注七、57

78、现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	44,664	46,738
赔偿收入		-
保证金、押金及备用金	116,015	64,806
其他	10,415	12,766
合计	171,094	124,310

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

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
手续费	16,061	7,982
保证金及押金	81,115	242,843
差旅费	31,717	28,359
业务招待费	22,528	25,405
办公费	6,338	11,650
其他	71,639	73,958
合计	229,398	390,197

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

收到的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
赎回理财产品	500,000	
合计	500,000	-

收到的重要的投资活动有关的现金

无

支付的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
购买理财产品	2,500,000	1,000,000
合计	2,500,000	1,000,000

支付的重要的投资活动有关的现金

无

收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
风场往来款		9,986
其他		3,159
合计		13,145

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

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
风场往来款		8,527
期货保证金		9,727
其他		11,777
合计		30,031

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

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收回融资保证金	71,288	61,277
行权缴款		21,092
出售库存股		20,750
员工持股计划员工离职部分权益收回	6,194	
员工持股计划解锁	25,117	
合计	102,599	103,119

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

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付票据保证金	53,149	6,389
回购股份		299,947
存款质押融资	603,503	
合计	656,652	306,336

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：千元 币种：人民币

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	5,000	1,000,000	163	505,000		500,163
应付股利			731,827	672,517	59,310	
其他应付款	4,650	4,694		1,451		7,893
长期借款(含一年内到期的非流动负债)	3,541,355	1,283,580	29,286	737,687	1,414,324	2,702,210
租赁负债(含一年内到期的非流动负债)	161,735		1,456	10,367		152,824
合计	3,712,740	2,288,274	762,732	1,927,022	1,473,634	3,363,090

(4). 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

(5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	2025 年 1-6 月	2024 年 1-6 月
电站产品出售导致的项目贷款转出	1,044,580	
处置子公司导致的项目贷款转出		445,000

79、 现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	210,099	433,565
加：资产减值准备	-7,212	15,797
信用减值损失	31,933	-17,794
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	283,167	228,370
使用权资产摊销	16,427	9,177
无形资产摊销	21,162	18,611
投资性房地产折旧		1,378
长期待摊费用摊销	11	11
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）	-28,444	-33
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	2,288	1,206
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-82,220	-9,395
财务费用（收益以“-”号填列）	-27,397	-104,393
投资损失（收益以“-”号填列）	-128,623	-441,805
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-42,134	-67,760
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	6,497	-418
存货的减少（增加以“-”号填列）	-2,618,168	-1,545,077
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-562,536	-643,353
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	1,747,357	-725,906
专项储备的增加	15,567	11,852
股份支付	66,621	28,476
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-1,095,605	-2,807,491
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	5,263,776	6,563,636
减：现金的期初余额	10,153,377	10,975,363
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	-4,889,601	-4,411,727

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	945
通榆开通风力发电有限公司	945
处置子公司收到的现金净额	945

其他说明：

无

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	5,263,776	10,153,377
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	5,216,399	10,143,311
可随时用于支付的其他货币资金	47,377	10,066
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	5,263,776	10,153,377
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	理由
定期存款	187,625	368,301	三个月以上定期存款
票据保证金	53,149	71,288	使用权受限的保证金
冻结资金	86,487	89,281	使用权受限冻结款项
复垦保证金	77,471	52,316	使用权受限的保证金
应计利息	202,822	255,284	未结利息款项
存款质押融资	603,503		使用权受限的存款质押

其他	6,300	6,300	其他保证金
合计	1,217,357	842,770	/

其他说明：

☐适用 ☒不适用

80、 所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

☐适用 ☒不适用

81、 外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

☒适用 ☐不适用

单位：千元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币 余额
货币资金	-	-	
其中：美元	194,538	7.1586	1,392,620
欧元	834	8.4024	7,008
印度卢比	853,535	0.0838	71,526
哈萨克斯坦坚戈	48,644	0.0138	671
阿联酋迪拉姆	372	1.9509	726
应收账款	-	-	
其中：印度卢比	71,631	0.0838	6,003
其他应收款			
其中：阿联酋迪拉姆	77	1.9509	150
巴西里亚尔	39	1.3127	51
欧元	24	8.4024	202
港币	43	0.912	39
印度卢比	576	0.0838	48
哈萨克斯坦坚戈	6,844	0.0138	94
美元	131	7.1586	938
应付账款			
其中：欧元	41	8.4024	344
美元	1	7.1586	7
其他应付款			
其中：欧元	228	8.4024	1,916
哈萨克斯坦坚戈	67,343	0.0138	929
美元	37	7.1586	265

其他说明：

无

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

☐适用 ☒不适用

82、 租赁**(1). 作为承租人**

√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

集团未纳入租赁负债计量的未来潜在现金流出主要来源于已承诺但尚未开始的租赁。

单位：千元 币种：人民币

	期末金额	期初金额
1年以内（含1年）	106,904	98,891
1年至2年（含2年）	47,261	36,578
2年至3年（含3年）	17,953	46,970
3年以上		-
合计	172,118	182,439

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

计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用 27,599 千元

售后租回交易及判断依据

□适用 √不适用

与租赁相关的现金流出总额31,347(单位：千元 币种：人民币)

(2). 作为出租人

作为出租人的经营租赁

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

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
房屋及建筑物、机器设备	11,907	
合计	11,907	

作为出租人的融资租赁

□适用 √不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

□适用 √不适用

未来五年未折现租赁收款额

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	18,643	21,894
第二年	11,927	14,531
第三年	7,635	8,481
第四年	4,069	7,368

第五年	25	170
五年后未折现租赁收款额总额		-

(3). 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

□适用 √不适用

其他说明

无

83、 数据资源

□适用 √不适用

84、 其他

□适用 √不适用

八、研发支出

1、 按费用性质列示

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	176,114	183,766
样机试制成本	20,018	8,215
第三方服务及劳务费	77,513	101,232
折旧及摊销费	32,233	29,755
股权激励费	26,425	19,542
其他	35,869	30,623
合计	368,172	373,133
其中：费用化研发支出	368,172	373,133
资本化研发支出		

其他说明：

无

2、 符合资本化条件的研发项目开发支出

□适用 √不适用

重要的资本化研发项目

□适用 √不适用

开发支出减值准备

□适用 √不适用

其他说明

无

3、 重要的外购在研项目

□适用 √不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

2、同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

3、反向购买

☐适用 ☒不适用

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、其他原因的合并范围变动

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

☒适用 ☐不适用

（1）本期本集团新设的子公司如下所示：

公司名称	注册地	业务性质	本集团持股比例	本集团享有的表决权比例
湖南三一塔筒科技有限公司	湖南省郴州市苏仙区	制造业	100.00%	100.00%
漳县湘川新能源有限公司	甘肃省定西市漳县	风力发电	100.00%	100.00%
哈密湘朔新能源发电有限公司	新疆维吾尔自治区哈密市伊州区	风力发电	100.00%	100.00%
SANY Renewable Energy Philippines Inc	菲律宾	风机和配件的进出口、销售、售后服务，风场项目的建设和运营	99.99%	99.99%

（2）本期本集团注销的子公司如下所示：

公司名称	注册地	业务性质	本集团持股比例	本集团享有的表决权比例
安阳太行山新能源有限公司	河南省安阳市	风力发电	100%	100%

6、其他

□适用 √不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
北京三一智能电机有限公司	北京市	3200 万元人民币	北京市	制造	100		设立
通榆县三一风电装备技术有限责任公司	吉林省白城市	8000 万元人民币	吉林省白城市	制造	100		设立
三一张家口风电技术有限公司	河北省张家口市	10000 万元人民币	河北省张家口市	制造	100		设立
三一（韶山）风电设备有限公司	湖南省湘潭市	1000 万元人民币	湖南省湘潭市	制造	100		设立
湖南三一智慧新能源设计有限公司	湖南省长沙市	10000 万元人民币	湖南省长沙市	服务	100		设立
三一新能源投资有限公司	广东省珠海市	10000 万元人民币	广东省珠海市	服务	100		设立
宁乡神仙岭风电技术开发有限公司	湖南省长沙市	8000 万元人民币	湖南省长沙市	风力发电	100		设立
三一城步新能源有限公司	湖南省邵阳市	1000 万元人民币	湖南省邵阳市	风力发电	100		设立
Sany Wind Energy India Private Limited	印度	19,411.734 万 INR	印度	制造	99.9995		设立
Sany Heavy Energy Europe Innovation Center, S.L.	西班牙	0.38 万 EUR	西班牙	服务	100		设立
Sany Renewable Energy Europe Holding GmbH	德国	2.5 万 EUR	德国	非营运	100		设立
三一重能装备（郴州）有限公司	湖南省郴州市	100000 万元人民币	湖南省郴州市	制造	100		设立
宁夏大红新能源有限公司	宁夏回族自治区银川市	30612.2 万元人民币	宁夏回族自治区银川市	风力发电	100		非同一控制下企业合并
湖南驰远新能源开发有限公司	湖南省怀化市	1000 万元人民币	湖南省怀化市	风力发电	100		非同一控制下企业合并
东安县九湾新能源有限公司	湖南省永州市	50 万元人民币	湖南省永州市	风力发电	100		设立

韶山市恒盛新能源有限公司	湖南省湘潭市	6000 万元人民币	湖南省湘潭市	风力发电	100		设立
三一兴义新能源有限公司	贵州省黔东南布依族苗族自治州	500 万元人民币	贵州省黔东南布依族苗族自治州	风力发电	100		设立
湘能（铁岭）风电科技有限公司	辽宁省铁岭市	100 万元人民币	辽宁省铁岭市	风机销售	100		设立
邵阳隆回县驰正储能科技有限责任公司	湖南省邵阳市	100 万元人民币	湖南省邵阳市	储能	100		设立
重能国际控股有限公司	香港	377,425 万元人民币	香港	服务	100		设立
庆阳三一新能源装备有限公司	甘肃省庆阳市	1000 万元人民币	甘肃省庆阳市	制造	100		设立
绥宁县恒智新能源有限责任公司	湖南省邵阳市	100 万元人民币	湖南省邵阳市	风力发电	100		设立
邵阳县邝平新能源有限责任公司	湖南省邵阳市	100 万元人民币	湖南省邵阳市	风力发电	100		设立
张家口湘源新能源有限公司	河北省张家口市	300 万元人民币	河北省张家口市	风力发电	100		设立
邵东聚能新能源有限责任公司	湖南省邵阳市	100 万元人民币	湖南省邵阳市	风力发电	100		设立
三一河池新能源有限公司	广西壮族自治区河池市	2000 万元人民币	广西壮族自治区河池市	风力发电	100		设立
崇信三一永胜湾新能源开发有限公司	甘肃省平凉市	200 万元人民币	甘肃省平凉市	风力发电	100		设立
原阳县太行新能源有限公司	河南省新乡市	50 万元人民币	河南省新乡市	风力发电	100		设立
韶关广达新能源有限公司	广东省韶关市	1000 万元人民币	广东省韶关市	风力发电	90		设立
山南湘碧新能源开发有限公司	西藏自治区山南市	100 万元人民币	西藏自治区山南市	风力发电	100		设立
三一（塔城）风电设备有限公司	新疆维吾尔自治区塔城市	1000 万元人民币	新疆维吾尔自治区塔城市	制造	100		设立
玉门三一新能源有限公司	甘肃省酒泉市	100 万元人民币	甘肃省酒泉市	风力发电	100		设立
三一（巴彦淖尔）风电装备有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	1000 万元人民币	内蒙古自治区巴彦淖尔市	制造	100		设立
三一（巴里坤）风电装备有限公司	新疆维吾尔自治区哈密市	1000 万元人民币	新疆维吾尔自治区哈密市	制造	100		设立
桂阳县顺发新能源有限责任公司	湖南省郴州市	100 万元人民币	湖南省郴州市	风力发电	100		设立
新宁县启翔新能源有限责任公司	湖南省邵阳市	100 万元人民币	湖南省邵阳市	风力发电	100		设立
登封市湘通新能源	河南省郑	100 万元人	河南省郑	风力	100		设立

有限公司	州市	民币	州市	发电			
溆浦低庄新能源开发有限公司	湖南省怀化市	100 万元人民币	湖南省怀化市	风力发电	100		设立
武冈市佰信新能源有限责任公司	湖南省邵阳市	100 万元人民币	湖南省邵阳市	风力发电	100		设立
绥宁县琪瑞新能源有限责任公司	湖南省邵阳市	100 万元人民币	湖南省邵阳市	风力发电	100		设立
新宁县恒腾新能源有限责任公司	湖南省邵阳市	100 万元人民币	湖南省邵阳市	风力发电	100		设立
郴州市苏仙区傲风新能源有限责任公司	湖南省郴州市	100 万元人民币	湖南省郴州市	风力发电	100		设立
绥宁县广宏新能源有限责任公司	湖南省邵阳市	100 万元人民币	湖南省邵阳市	风力发电	100		设立
邵东市安荷新能源有限责任公司	湖南省邵阳市	100 万元人民币	湖南省邵阳市	风力发电	100		设立
绥宁县森德新能源有限责任公司	湖南省邵阳市	100 万元人民币	湖南省邵阳市	风力发电	100		设立
巴彦淖尔市湘能新能源技术有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	100 万元人民币	内蒙古自治区巴彦淖尔市	风力发电	100		设立
资兴市兴晟新能源有限责任公司	湖南省郴州市	100 万元人民币	湖南省郴州市	风力发电	100		设立
邵东市旺风新能源有限责任公司	湖南省邵阳市	100 万元人民币	湖南省邵阳市	风力发电	100		设立
邵东市冠宜新能源有限责任公司	湖南省邵阳市	100 万元人民币	湖南省邵阳市	风力发电	100		设立
通道画笔山新能源开发有限公司	湖南省怀化市	100 万元人民币	湖南省怀化市	风力发电	100		设立
桂阳县腾顺新能源有限责任公司	湖南省郴州市	100 万元人民币	湖南省郴州市	风力发电	100		设立
资兴市皓风新能源有限责任公司	湖南省郴州市	100 万元人民币	湖南省郴州市	风力发电	100		设立
登封市嵩风新能源有限公司	河南省郑州市	100 万元人民币	河南省郑州市	风力发电	100		设立
通道磨冲界新能源开发有限公司	湖南省怀化市	100 万元人民币	湖南省怀化市	风力发电	100		设立
宜章县驰润新能源有限责任公司	湖南省郴州市	100 万元人民币	湖南省郴州市	风力发电	100		设立
桂阳县鑫隆新能源有限责任公司	湖南省郴州市	100 万元人民币	湖南省郴州市	风力发电	100		设立
安仁县祥风新能源有限责任公司	湖南省郴州市	100 万元人民币	湖南省郴州市	风力发电	100		设立
绥宁县森瑞新能源有限责任公司	湖南省邵阳市	100 万元人民币	湖南省邵阳市	风力发电	100		设立
城步县汇辰新能源有限责任公司	湖南省邵阳市	100 万元人民币	湖南省邵阳市	风力发电	100		设立
新疆湘达新能源开发有限公司	新疆维吾尔自治区阿勒泰地	100 万元人民币	新疆维吾尔自治区阿勒泰地	风机销售	100		设立

	区		区				
三一（遵义）风电装备有限公司	贵州省遵义市	1000 万元人民币	贵州省遵义市	制造	100		设立
三一（东营）风电有限公司	山东省东营市	1000 万元人民币	山东省东营市	制造	100		设立
郴州安胜储能科技有限责任公司	湖南省郴州市	100 万元人民币	湖南省郴州市	储能	100		设立
沅陵清浪坪新能源开发有限公司	湖南省怀化市	100 万元人民币	湖南省怀化市	风力发电	100		设立
乌拉特后旗博众新能源有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	100 万元人民币	内蒙古自治区巴彦淖尔市	风力发电	100		设立
乌拉特中旗潇电新能源有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	100 万元人民币	内蒙古自治区巴彦淖尔市	风力发电	100		设立
会同宝田新能源开发有限公司	湖南省怀化市	100 万元人民币	湖南省怀化市	风力发电	100		设立
会同渠水新能源开发有限公司	湖南省怀化市	100 万元人民币	湖南省怀化市	风力发电	100		设立
沅陵云务山新能源开发有限公司	湖南省怀化市	7500 万元人民币	湖南省怀化市	风力发电	100		设立
三一（锡林郭勒）风电装备有限公司	内蒙古自治区锡林郭勒盟苏尼特右旗	1000 万元人民币	内蒙古自治区锡林郭勒盟苏尼特右旗	制造	100		设立
三一（鄂尔多斯市）风电有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市达拉特旗	1000 万元人民币	内蒙古自治区鄂尔多斯市达拉特旗	制造	100		设立
三一重能（日照）风电设备制造有限公司	山东省日照市日照经济技术开发区	1000 万元人民币	山东省日照市日照经济技术开发区	制造	100		设立
湘能（通河县）风电装备有限公司	黑龙江省哈尔滨市通河县	1000 万元人民币	黑龙江省哈尔滨市通河县	制造	100		设立
长岭潇能绿氢有限公司	吉林省松原市长岭县	1000 万元人民币	吉林省松原市长岭县	制造	100		设立
三一（通辽）风电装备有限公司	内蒙古自治区通辽市科尔沁区	1000 万元人民币	内蒙古自治区通辽市科尔沁区	制造	100		设立
三一（邢台）风电装备有限公司	河北省邢台市信都区	1000 万元人民币	河北省邢台市信都区	制造	100		设立
威宁三一新能源有限公司	贵州省毕节市威宁彝族回族苗族自治县	1000 万元人民币	贵州省毕节市威宁彝族回族苗族自治县	风力发电	100		设立

	县		县				
靖边县顺恒新能源有限责任公司	陕西省榆林市靖边县	100 万元人民币	陕西省榆林市靖边县	风力发电	100		设立
通河县洪太风力发电有限公司	黑龙江省哈尔滨市通河县	100 万元人民币	黑龙江省哈尔滨市通河县	风力发电	100		设立
巴彦淖尔湘临新能源有限责任公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市临河区	100 万元人民币	内蒙古自治区巴彦淖尔市临河区	风力发电	100		设立
古浪三一新能源开发有限公司	甘肃省武威市古浪县	100 万元人民币	甘肃省武威市古浪县	风力发电	100		设立
通河县新吉风力发电有限公司	黑龙江省哈尔滨市通河县	100 万元人民币	黑龙江省哈尔滨市通河县	风力发电	100		设立
长岭岭城风力发电有限公司	吉林省松原市长岭县	100 万元人民币	吉林省松原市长岭县	风力发电	100		设立
遵义湘遵新能源有限公司	贵州省遵义市湄潭县	100 万元人民币	贵州省遵义市湄潭县	风力发电	100		设立
郴州高嵘新能源有限责任公司	湖南省郴州市苏仙区	100 万元人民币	湖南省郴州市苏仙区	风力发电	100		设立
遵义湘通新能源有限公司	贵州省遵义市汇川区	100 万元人民币	贵州省遵义市汇川区	风力发电	100		设立
永寿风恒新能源有限公司	陕西省咸阳市永寿县	100 万元人民币	陕西省咸阳市永寿县	风力发电	100		设立
天水湘秦新能源开发有限责任公司	甘肃省天水市秦州区	100 万元人民币	甘肃省天水市秦州区	风力发电	100		设立
澄城风恒新能源有限公司	陕西省渭南市澄城县	100 万元人民币	陕西省渭南市澄城县	风力发电	100		设立
托里湘庆新能源发电有限公司	新疆维吾尔自治区塔城地区托里县	100 万元人民币	新疆维吾尔自治区塔城地区托里县	风力发电	100		设立
苏尼特右旗潇盛风电有限公司	内蒙古自治区锡林郭勒盟苏尼特右旗	100 万元人民币	内蒙古自治区锡林郭勒盟苏尼特右旗	风力发电	100		设立
临武县源岭新能源有限责任公司	湖南省郴州市临武县	100 万元人民币	湖南省郴州市临武县	风力发电	100		设立
临武县宏悦新能源	湖南省郴	100 万元人	湖南省郴	风力	100		设立

有限责任公司	州市临武县	民币	州市临武县	发电			
通河县长风风力发电有限公司	黑龙江省哈尔滨市通河县	100 万元人民币	黑龙江省哈尔滨市通河县	风力发电	100		设立
吉林省通伏新能源有限公司	吉林省白城市	100 万元人民币	吉林省白城市	风力发电	100		设立
亳州三一能源科技有限公司	安徽省亳州市	1000 万元人民币	安徽省亳州市	制造业	100		设立
三一（营口）风电装备有限公司	辽宁省营口市	1000 万元人民币	辽宁省营口市	制造业	100		设立
五莲县湘湖清洁能源有限公司	山东省日照市	100 万元人民币	山东省日照市	风力发电	100		设立
五莲县湘孟清洁能源有限公司	山东省日照市	100 万元人民币	山东省日照市	风力发电	100		设立
五莲县湘泽清洁能源有限公司	山东省日照市	100 万元人民币	山东省日照市	风力发电	100		设立
五莲县湘至清洁能源有限公司	山东省日照市	100 万元人民币	山东省日照市	风力发电	100		设立
五莲县湘福清洁能源有限公司	山东省日照市	100 万元人民币	山东省日照市	风力发电	100		设立
莒县莒龙清洁能源有限公司	山东省日照市	100 万元人民币	山东省日照市	风力发电	100		设立
湘能（阜新）风电装备有限公司	辽宁省阜新市	1000 万元人民币	辽宁省阜新市	制造业	100		设立
三一（威宁）风电装备有限公司	贵州省毕节市	1000 万元人民币	贵州省毕节市	制造业	100		设立
三一（唐山）风电装备有限公司	河北省唐山市	1000 万元人民币	河北省唐山市	制造业	100		设立
三一（天津）风电装备有限公司	天津市宝坻区	1000 万元人民币	天津市宝坻区	制造业	100		设立
三一（无锡）风电设备有限公司	江苏省无锡市	200 万元人民币	江苏省无锡市	制造业	100		设立
乌拉特后旗湘翰风力发电有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市乌拉特后旗	100 万元人民币	内蒙古自治区巴彦淖尔市乌拉特后旗	风力发电	100		设立
塔城湘兴新能源发电有限公司	新疆维吾尔自治区塔城地区和布克赛尔蒙古自治县	100 万元人民币	新疆维吾尔自治区塔城地区和布克赛尔蒙古自治县	风力发电	100		设立
塔城湘疆新能源发电有限公司	新疆维吾尔自治区塔城地区和布克赛尔蒙古自治县	100 万元人民币	新疆维吾尔自治区塔城地区和布克赛尔蒙古自治县	风力发电	100		设立
哈尔套南（彰武县）	辽宁省阜	100 万元人	辽宁省阜	风力	100		设立

新能源有限公司	新市	民币	新市	发电			
遵义湘黔新能源有限公司	贵州省遵义市	100 万元人民币	贵州省遵义市	风力发电	100		设立
新疆宏若新能源开发有限公司	新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州若羌县	80 万元人民币	新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州若羌县	风力发电	100		设立
SANY RENEWABLE ENERGY SOUTHERN AFRICA (PTY) LTD	南非	0.08 万元人民币	南非	风力发电	100		设立
SANY RENEWABLE ENERGY MIDDLE EAST COMPANY –DMCC	阿联酋	49 万 AED	阿联酋	风力发电	100		设立
Sany Renewable Energy Kazakhstan Company LLP	哈萨克斯坦	97, 100KZT	哈萨克斯坦	风力发运维服务	100		设立
SANY RENEWABLE ENERGY LATIN AMERICA COMPANY LTDA	巴西	100 万 BRL	巴西	风力发电	100		设立
SE Renewable Energy Inc.	菲律宾	20 万 USD	菲律宾	风力发电	99.9995	9999.95	设立
SANY Renewable Energy Germany GmbH	德国	2.5 万 EUR	德国	风力发电	100		设立
Sany Renewable Energy Kazakhstan Wind Power Equipment Manufacturing Base Ltd.	哈萨克斯坦	1 万 KZT	哈萨克斯坦	风力发电	100		设立
湖南三一塔筒科技有限公司	湖南省郴州市苏仙区	8000 万元	湖南省郴州市苏仙区	制造业	100		设立
漳县湘川新能源有限公司	甘肃省定西市漳县	100 万元	甘肃省定西市漳县	风力发电	100		设立
哈密湘朔新能源发电有限公司	新疆维吾尔自治区哈密市伊州区	100 万元	新疆维吾尔自治区哈密市伊州区	风力发电	100		设立
SANY Renewable Energy Philippines Inc	菲律宾	20 万 USD	菲律宾	风机和配件的进出口、销售、售	99.99	0	设立

				后服务, 风场项目的建设和运营			
--	--	--	--	-----------------	--	--	--

注 1：重能国际控股有限公司注册资本为 285,399.15 万人民币、11,660 万美元和 1,680 万欧元。

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：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

无

(2). 重要的非全资子公司

☐适用 ☒不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

☐适用 ☒不适用

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

□适用 √不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

□适用 √不适用

(2). 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位: 千元 币种: 人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业:		
投资账面价值合计	490	
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业:		
投资账面价值合计	1,409,287	1,296,617
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	112,670	63,046
--其他综合收益		
--综合收益总额	112,670	63,046

其他说明

无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

√适用 □不适用

应收款项的期末余额95,746（单位：千元 币种：人民币）

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

□适用 √不适用

2、涉及政府补助的负债项目

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	142,061	22,280		1,258		163,083	
合计	142,061	22,280		1,258		163,083	/

3、计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	1,258	4,709
与收益相关	74,370	53,960
合计	75,628	58,669

其他说明：

无

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

√适用 □不适用

本集团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、流动性风险及市场风险。本集团对此的风险管理政策概述如下。

董事会负责规划并建立本集团的风险管理架构，制定本集团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。本集团已制定风险管理政策以识别和分析本集团所面临的风险，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。本集团定期评估市场环境及本集团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。本集团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集团其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本集团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集团的审计委员会。

本集团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任何单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

(1) 信用风险

本集团仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本集团的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本集团对应收账款余额进行持续监控，以确保本集团不致面临重大坏账风险。对于未采用相关经营单位的记账本位币结算的交易，除非本集团信用控制部门特别批准，否则本集团不提供信用交易条件。

由于货币资金、应收银行承兑汇票的交易对手是声誉良好并拥有较高信用评级的银行，这些金融工具信用风险较低。

本集团其他金融资产包括交易性金融资产、应收票据、应收账款、其他应收款及其他非流动金融资产，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大风险敞口等于这些工具的账面价值。

由于本集团仅与经认可的且信誉良好的第三方进行交易，所以无需担保物。于2025年6月30日，本集团具有特定信用风险集中，本集团的应收账款的7.80%、27.48%（2024年12月31日：8.48%、27.96%）分别源于余额最大和前五大客户。本集团对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

信用风险显著增加判断标准

本集团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。本集团判断信用风险显著增加的主要标准为逾期天数超过30日，或者以下一个或多个指标发生显著变化：债务人所处的经营环境、内外部信用评级、实际或预期经营成果出现重大不利变化等。

已发生信用减值资产的定义

本集团判断已发生信用减值的主要标准为逾期天数超过90日，但在某些情况下，如果内部或外部信息显示，在考虑所持有的任何信用增级之前，可能无法全额收回合同金额，本集团也会将其视为已发生信用减值。

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。

(2) 流动性风险

本集团的目标是运用多种融资手段以保持融资的持续性与灵活性的平衡。本集团通过经营和借款等产生的资金为经营融资。

下表概括了金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

2025 年 6 月 30 日

单位：千元 币种：人民币

	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	合计
交易性金融负债					
短期借款	500,163	-	-	-	500,163
应付票据	3,782,238	-	-	-	3,782,238
应付账款	9,945,719	-	-	-	9,945,719
其他应付款	1,328,301	-	-	-	1,328,301
一年内到期的非流动负债	1,403,574	-	-	-	1,403,574
租赁负债	-	43,952	16,024	-	59,976
长期借款	-	1,022,774	494,591	116,690	1,634,055
长期应付款	-	46,615	205,379	16,025	268,019
合计	16,959,995	1,113,341	715,994	132,715	18,922,045

2024 年

单位：千元 币种：人民币

	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	合计
交易性金融负债					
短期借款	5,000	-	-	-	5,000
应付票据	3,270,178	-	-	-	3,270,178
应付账款	8,960,601	-	-	-	8,960,601
其他应付款	1,502,270	-	-	-	1,502,270
一年内到期的非流动负债	1,243,159	-	-	-	1,243,159
租赁负债	-	33,137	42,912	-	76,049
长期借款	-	1,165,013	968,023	720,884	2,853,920
长期应付款	-	43,819	182,870	7,347	234,036
合计	14,981,208	1,241,969	1,193,805	728,231	18,145,213

(3) 市场风险

利率风险

本集团面临的利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的长期负债有关。本集团通过密切监控利率变化以及定期审阅借款来管理利率风险。

按浮动利率计算的银行借款整体加息/减息一个百分点，而所有其他变量不变，则截至到 2025 年 6 月 30 日的合并税前利润将减少/增加约人民币 12,551 千元(2024 年 12 月 31 日：人民币 18,837 千元)。估计每增加或减少一个百分点是本集团管理层对期内直至年末资产负债表日为止利率可能合理变动的评估。

汇率风险

本集团面临交易性的汇率风险。此类风险由于经营单位以其记账本位币以外的货币进行的销售或采购所致。

下表为汇率风险的敏感性分析，反映了在所有其他变量保持不变的假设下，欧元、美元、卢比、哈萨克斯坦坚戈汇率发生合理、可能的变动时，将对净损益和其他综合收益的税后净额产生的影响。

2025 年 6 月 30 日

单位：千元 币种：人民币

	汇率增加/ (减少) %	净损益增加/ (减少)	其他综合收益的税 后净额增加/(减少)	股东权益合 计增加/(减少)
人民币对欧元贬值	5.00	474	-	474
人民币对欧元升值	-5.00	-474	-	-474
人民币对美元贬值	5.00	69,563	-	69,563
人民币对美元升值	-5.00	-69,563	-	-69,563
人民币对印度卢比贬值	5.00	-20,326	-	-20,326
人民币对印度卢比升值	-5.00	20,326	-	20,326
人民币对哈萨克斯坦坚戈贬值	5.00	-8	-	-8
人民币对哈萨克斯坦坚戈升值	-5.00	8	-	8
人民币对港币贬值	5.00	2	-	2
人民币对港币升值	-5.00	-2	-	-2
人民币对阿联酋迪拉姆贬值	5.00	44	-	44
人民币对阿联酋迪拉姆升值	-5.00	-44	-	-44
人民币对巴西里亚尔贬值	5.00	3		3
人民币对巴西里亚尔升值	-5.00	-3		-3

2024 年

单位：千元 币种：人民币

	汇率增加/ (减少) %	净损益增加/ (减少)	其他综合收益的税 后净额增加/(减少)	股东权益合 计增加/(减少)
人民币对欧元贬值	5.00	339	-	339
人民币对欧元升值	-5.00	-339	-	-339
人民币对美元贬值	5.00	29,824	-	29,824
人民币对美元升值	-5.00	-29,824	-	-29,824
人民币对印度卢比贬值	5.00	344	-	344
人民币对印度卢比升值	-5.00	-344	-	-344
人民币对哈萨克斯坦坚戈贬值	5.00	4	-	4
人民币对哈萨克斯坦坚戈升值	-5.00	-4	-	-4
人民币对港币贬值	5.00	2	-	2
人民币对港币升值	-5.00	-2	-	-2
人民币对阿联酋迪拉姆贬值	5.00	38	-	38
人民币对阿联酋迪拉姆升值	-5.00	-38	-	-38

上述敏感度分析是假设外汇汇率变动已于 2025 年 6 月 30 日发生，并将承受的外汇汇率风险用于该日存在的货币性资产及负债而厘定。估计每增加或减少的百分点是本集团管理层对期内直至下个会计期间资产负债表日为止汇率可能合理变动的评估。

②资本管理

本集团资本管理的主要目标是确保本集团持续经营的能力，并保持健康的资本比率，以支持业务发展并使股东价值最大化。

本集团根据经济形势以及相关资产的风险特征的变化管理资本结构并对其进行调整。为维持或调整资本结构，本集团可以调整对股东的利润分配、向股东归还资本或发行新股。本集团不受外部强制性资本要求约束。2025 年 1-6 月和 2024 年度，资本管理目标、政策或程序未发生变化。

本集团采用杠杆比率来管理资本，杠杆比率是指债务净额和调整后的资本和负债净额的比率。本集团的政策将使该杠杆比率保持在 10%与 60%之间。债务净额包括短期借款、长期借款、一年内到期的非流动负债等。调整后资本包括股东投入原始资本、公开募集的资本等，本集团于资产负债表日的杠杆比率如下：

	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
--	-----------------	------------------

调整后负债总额（不含预收款项、合同负债、应交税费、应付职工薪酬、其他流动负债、预计负债、政府补助、递延收益及递延所得税负债）	18,769,838	17,833,879
减：货币资金	-6,278,311	-10,740,863
债务净额	12,491,527	7,093,016
调整后资本	13,324,316	13,723,674
调整后资本和债务净额	25,815,843	20,816,690
杠杆比率	48.39%	34.07%

2、套期

(1). 公司开展套期业务进行风险管理

√适用 □不适用

项目	相应风险管理策略和目标	被套期风险的定性和定量信息	被套期项目及相关套期工具之间的经济关系	预期风险管理目标有效实现情况	相应套期活动对风险敞口的影响
期货合约	通过开展套期保值业务，可以充分利用期货市场的套期保值功能，规避和防范生产经营活动中因原材料价格波动给公司带来的风险	现货的市场价格波动的风险	公司持有现货与相关期货合约的商品高度关联或相同	公司将套期保值业务与公司生产经营相匹配，最大程度对冲价格波动风险	买入或卖出大宗商品期货合约，来对冲现货市场存在的风险敞口

其他说明

□适用 √不适用

(2). 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

项目	未应用套期会计的原因	对财务报表的影响
期货合约	公司未正式指定套期工具和被套期项目	确认交易性金融资产、交易性金融负债、投资收益和公允价值变动损益

其他说明

□适用 √不适用

3、金融资产转移

(1). 转移方式分类

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
票据背书	应收票据	771,742	未终止确认	保留了其几乎所有的风险和报酬，包括与其相关的违约风险
票据背书	应收款项融资	1,214,559	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
票据贴现	应收款项融资	860,161	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
合计	/	2,846,462	/	/

(2). 因转移而终止确认的金融资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
应收款项融资	票据背书	1,214,559	-
应收款项融资	票据贴现	860,161	3,256
合计	/	2,074,720	3,256

(3). 继续涉入的转移金融资产

□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

已转移但未整体终止确认的金融资产

于 2025 年 6 月 30 日，本集团已背书给供应商用于结算应付账款的银行承兑汇票的账面价值为人民币 766,783 千元（2024 年 12 月 31 日：人民币 608,351 千元），本年已背书给供应商用于结算应付账款的商业承兑汇票的账面价值为人民币 4,959 千元（2024 年 12 月 31 日：人民币 18,119 千元）。本集团认为，本集团保留了其几乎所有的风险和报酬，包括与其相关的违约风险，因此，继续全额确认其及与之相关的已结算应付账款和短期借款。背书后，本集团不再保留使用其的权利，包括将其出售、转让或质押给其他第三方的权利。于 2025 年 6 月 30 日，本集团通过背书银行承兑汇票和商业承兑汇票结算的应付账款账面价值总计为人民币 771,742 千元（2024 年 12 月 31 日：人民币 626,470 千元）。于 2025 年 6 月 30 日，本公司无应收款项保理安排（2024 年 12 月 31 日：人民币 5,000 千元）。

已整体终止确认但继续涉入的已转移金融资产

于 2025 年 6 月 30 日，本集团已背书给供应商用于结算应付账款的银行承兑汇票的账面价值为人民币 1,214,559 千元（2024 年 12 月 31 日：人民币 640,274 千元）。本集团已贴现给金融机构用于获取现金的银行承兑汇票的账面价值为人民币 860,161 千元（2024 年 12 月 31 日：人民币 247,584 千元）。于各年末，其到期日为 1 至 12 个月，根据《票据法》相关规定，若承兑银行拒绝付款的，持票人可以 not 按照汇票债务人的先后顺序，对包括本集团在内的汇票债务人中的任何一人、数人或者全体行使追索权（“继续涉入”）。本集团认为，本集团已经转移了其几乎所有的风险和报酬，因此，终止确认其及与之相关的已结算应付账款的账面价值。继续涉入及回购的最大损失和未折现现金流量等于其账面价值。本集团认为，继续涉入公允价值并不重大。2025 年 1-6 月，本集团于其转移日未确认利得或损失。本集团无因继续涉入已终止确认金融资产当年度和累计确认的收益或费用。背书在本年度大致均衡发生。

十三、 公允价值的披露

1、 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位:千元 币种:人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产	5,186,970			5,186,970
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	5,186,970			5,186,970
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资	30,912			30,912
（3）衍生金融资产				
（4）理财产品	5,156,058			5,156,058
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投资				
（四）投资性房地产				
1.出租用的土地使用权				
2.出租的建筑物				
3.持有并准备增值后转让的土地使用权				
（五）生物资产				
1.消耗性生物资产				
2.生产性生物资产				
（六）应收款项融资		270,123		270,123
（七）其他非流动金融资产		23,680	164,047	187,727

产				
持续以公允价值计量的资产总额	5,186,970	293,803	164,047	5,644,820
(六) 交易性金融负债				
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2.指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

√适用 □不适用

上市的权益工具投资，以市场报价确定公允价值。

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

√适用 □不适用

对于应收款项融资，采用未来现金流量折现法确定公允价值，以有相似合同条款、信用风险和剩余期限的其他金融工具的市场收益率作为折现率。其他非流动交易金融资产因投资时间较短，基于近期交易价格确定公允价值。

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

√适用 □不适用

本集团的财务部门由财务经理领导，负责制定金融工具公允价值计量的政策和程序。财务经理直接向首席财务官和审计委员会报告。每个资产负债表日，财务部门分析金融工具价值变动，确定估值适用的主要输入值。估值须经首席财务官审核批准。

非上市的权益工具投资，因被投资企业清电光伏科技有限公司的经营环境和经营情况、财务状况未发生重大变化，所以按照对清电光伏科技有限公司的投资成本作为公允价值的合理估计进行计量。

股权转让或有对价，根据不可观察的加权平均资本成本及可再生能源补贴回收率假设，采用现金流量折现法估值模型估计公允价值。本集团需要就预计未来现金流量作出估计。

本集团相信，以估值技术估计的公允价值及其变动，是合理的，并且亦是于资产负债表日最合适的价值。对于非上市的权益工具投资的公允价值，本集团估计了采用其他合理、可能的假设作为估值模型输入值的潜在影响。

如下为第三层次公允价值计量的重要不可观察输入值概述：

	期末公允价值	估值技术	不可观察输入值	范围区间 (加权平均值)
其他非流动金融资产 —股权转让或有对价	64,047	现金流量折现法	加权平均资本成本	8%

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

☒适用 ☐不适用

项目	本年年初	增加	减少	计入当年 损益的利 得或损失	期末年末
其他非流 动金融资 产	161,629		—	2,418	164,047

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

☐适用 ☒不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

☐适用 ☒不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

☐适用 ☒不适用

9、其他

☐适用 ☒不适用

十四、 关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

☐适用 ☒不适用

于 2025 年 6 月 30 日，本公司股东情况具体详见附注三、公司基本情况。

本企业最终控制方是梁稳根先生。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

本企业子公司的情况详见附注十、1

3、 本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
杞县丰达新能源有限公司	合营企业
湖南省鸿兆风力发电有限公司	联营企业
德力佳传动科技（江苏）股份有限公司	联营企业

其他说明

□适用 √不适用

4、 其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
索特传动设备有限公司	同受最终控制方控制
三一机器人科技有限公司	同受最终控制方控制
三一筑工科技股份有限公司	同受最终控制方控制
广州市易工品贸易有限公司	主要管理成员可行使重大影响
华储石化（广东）有限公司	主要管理成员可行使重大影响
浙江三一装备有限公司	同受最终控制方控制
北京三一智造科技有限公司	同受最终控制方控制
长沙帝联工控科技有限公司	同受最终控制方控制
三一汽车制造有限公司	同受最终控制方控制
三一石油智能装备有限公司	同受最终控制方控制
湖南鸿富新能源科技有限公司	主要管理成员可行使重大影响
久隆财产保险有限公司	主要管理成员可行使重大影响
三一海洋重工有限公司	同受最终控制方控制
北京三一建筑设计研究有限公司	同受最终控制方控制
三一集团有限公司	同受最终控制方控制
湖南兴湘建设监理咨询有限公司	同受最终控制方控制
江苏三一环境科技有限公司	同受最终控制方控制
树根互联股份有限公司	主要管理成员可行使重大影响
湖南三一文化产业有限公司	同受最终控制方控制
湖南中泰设备工程有限公司	同受最终控制方控制
三一汽车起重机械有限公司	同受最终控制方控制
湖南三一港口设备有限公司	同受最终控制方控制
三一智矿科技有限公司	同受最终控制方控制
湖南三一筑工有限公司	同受最终控制方控制
湖南竹胜园物业服务有限公司	同受最终控制方控制
盛景智能科技（嘉兴）有限公司	同受最终控制方控制
湖南安仁三一筑工科技有限公司	同受最终控制方控制
三一重型装备有限公司	同受最终控制方控制

三一硅能（株洲）有限公司	同受最终控制方控制
长沙三一园区管理服务有限公司	同受最终控制方控制
三一重工股份有限公司	同受最终控制方控制
北京市三一重机有限公司	同受最终控制方控制
三一专用汽车有限责任公司	同受最终控制方控制
三一重机有限公司	同受最终控制方控制
三一能源装备有限公司	同受最终控制方控制
湖南三一中益机械有限公司	同受最终控制方控制
湖南三一中益机械有限公司益阳分公司	同受最终控制方控制
三一资本新加坡私人有限公司	同受最终控制方控制
湖南三一工业职业技术学院	同受最终控制方控制
长沙树根互联技术有限公司	主要管理成员可行使重大影响
SANY SOUTH EAST ASIA PTE LTD	同受最终控制方控制
三一欧洲有限公司	同受最终控制方控制
RALLS CORPORATION	同受最终控制方控制
湖南三一物流有限责任公司	同受最终控制方控制
湖南紫竹源房地产有限公司	同受最终控制方控制
湖南行必达网联科技有限公司	同受最终控制方控制
湖州三一装载机有限公司	同受最终控制方控制
三一技术装备有限公司	同受最终控制方控制
长沙云天房地产有限公司	同受最终控制方控制
Sany Heavy Industry Co., Ltd.(UAE)	同受最终控制方控制
SANY COLOMBIA	同受最终控制方控制
三一太阳能有限公司	同受最终控制方控制
PUTZMEISTER IBERICA S.A.	同受最终控制方控制
三一锂能有限公司	同受最终控制方控制
湖南三一金票科技有限公司	同受最终控制方控制
三一环境产业有限公司	同受最终控制方控制
湖南安仁三一重型钢构有限公司	同受最终控制方控制
湖南三一智能建造工程有限公司	同受最终控制方控制
三一高空机械装备有限公司	同受最终控制方控制
树根格致科技（湖南）有限公司	主要管理成员可行使重大影响
三一（珠海）置业有限公司	同受最终控制方控制
北京三一机械有限公司	同受最终控制方控制
河北三一机械有限公司	同受最终控制方控制
长沙云荟房地产开发有限公司	同受最终控制方控制
湖南三湘银行股份有限公司	主要管理成员可行使重大影响
重庆竹胜园房地产开发有限公司	同受最终控制方控制
西咸新区云筑园房地产有限公司	主要管理成员可行使重大影响
宁夏叁裕工程机械有限公司	同受最终控制方控制
唐山驰特机械设备有限公司	主要管理成员可行使重大影响
湖南汽车制造有限责任公司	同受最终控制方控制
湖南鸿富新能源科技有限公司	主要管理成员可行使重大影响
深圳市三一科技有限公司	同受最终控制方控制

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

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
德力佳传动科技（江苏）股份有限公司	购买材料、商品	585,334	2,440,000	否	509,278
长沙帝联工控科技有限公司	购买材料、商品	83,812	99,037	否	
三一海洋重工有限公司	购买材料、商品	63,279	174,470	否	88,976
华储石化（广东）有限公司	购买材料、商品	58,774	176,695	否	39,403
广州市易工品贸易有限公司	购买材料、商品	26,111	176,695	否	7,048
湖南安仁三一重型钢构有限公司	购买材料、商品	9,090	174,470	否	-
浙江三一装备有限公司	购买材料、商品	7,566	99,037	否	11,006
三一锂能有限公司	购买材料、商品	4,728	174,470	否	-
湖南三一文化产业有限公司	购买材料、商品	1,471	99,037	否	701
北京市三一重机有限公司	购买材料、商品	173	99,037	否	-
三一高空机械装备有限公司	购买材料、商品	110	99,037	否	-
北京三一建筑设计研究有限公司	购买材料、商品	7	-	是	-
三一集团有限公司	购买材料、商品	-	99,037	否	3,649
三一汽车制造有限公司	购买材料、商品	-	99,037	否	113
湖南中泰设备工程有限公司	基建项目支出	82,961	97,259	否	1,990
湖南兴湘建设监理咨询有限公司	基建项目支出	1,861	97,259	否	2,743
湖南三一智能建造工程有限公司	基建项目支出	872	59,738	否	8,092
北京三一建筑设计研究有限公司	基建项目支出	-	59,738	否	880
三一集团有限公司	接受行政服务	3,869	99,037	否	3,786
北京三一智造科技有限公司	接受行政服务	1,121	99,037	否	-
三一重工股份有限公司	接受行政服务	876	99,037	否	686
北京市三一重机有限公司	接受行政服务	579	99,037	否	-
三一汽车制造有限公司	接受行政服务	527	99,037	否	271
湖南竹胜园物业服务有限公司	接受行政服务	511	99,037	否	32
三一重机有限公司	接受行政服务	14	99,037	否	11
湖南行必达网联科技有限公司	接受行政服务	6	-	是	4
三一能源装备有限公司	接受行政服务	4	174,470	否	8
三一海洋重工有限公司	接受行政服务	1	174,470	否	-
三一技术装备有限公司	接受行政服务	1	174,470	否	-
三一汽车起重机械有限公司	接受行政服务	1	99,037	否	-
三一资本新加坡私人有限公司	接受行政服务	-	99,037	否	198
盛景智能科技（嘉兴）有限公司	接受行政服务	-	99,037	否	14
三一欧洲有限公司	接受其他服务	9,141	99,037	否	24,282
三一汽车制造有限公司	接受其他服务	6,415	99,037	否	91
三一(珠海)置业有限公司	接受其他服务	5,626	174,470	否	-
树根互联股份有限公司	接受其他服务	3,535	6,636	否	132
三一筑工科技股份有限公司	接受其他服务	2,722	-	是	-
重庆竹胜园房地产开发有限公司	接受其他服务	2,586	99,037	否	-

长沙云天房地产有限公司	接受其他服务	2,110	99,037	否	-
湖南汽车制造有限责任公司	接受其他服务	2,000	-	是	-
西咸新区云筑园房地产有限公司	接受其他服务	1,937	-	是	-
三一重机有限公司	接受其他服务	1,440	99,037	否	-
德力佳传动科技（江苏）股份有限公司	接受其他服务	-	2,440,000	否	-
湖南三一工业职业技术学院	接受其他服务	241	99,037	否	277
三一海洋重工有限公司	接受其他服务	80	174,470	否	30
三一集团有限公司	接受其他服务	36	99,037	否	-
宁夏叁裕工程机械有限公司	接受其他服务	22	-	是	-
唐山驰特机械设备有限公司	接受其他服务	2	-	是	-
湖南三一物流有限责任公司	接受其他服务	-	99,037	否	1,661
三一重工股份有限公司	接受其他服务	-	99,037	否	1,274
湖南中泰设备工程有限公司	接受其他服务	-	99,037	否	220
湖南竹胜园物业服务服务有限公司	接受其他服务	-	99,037	否	193
三一重型装备有限公司	接受其他服务	-	174,470	否	1
三一海洋重工有限公司	资产受让	31,733	965	是	1,121
江苏三一环境科技有限公司	资产受让	4,558	1,200	是	2,778
三一汽车起重机械有限公司	资产受让	1,765	11,933	否	-
三一机器人科技有限公司	资产受让	1,532	965	是	2,903
湖南安仁三一重型钢构有限公司	资产受让	399	965	否	-
三一高空机械装备有限公司	资产受让	369	11,933	否	-
树根格致科技（湖南）有限公司	资产受让	141	612	否	-
北京三一智造科技有限公司	资产受让	101	11,933	否	-
三一石油智能装备有限公司	资产受让	4	965	否	-
三一汽车制造有限公司	资产受让	2	11,933	否	-
盛景智能科技（嘉兴）有限公司	资产受让	-	11,933	否	2,436
湖南竹胜园物业服务服务有限公司	资产受让	-	11,933	否	78

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
湖南鸿富新能源科技有限公司	销售商品、材料	310,737	
RALLS CORPORATION	销售商品、材料	403	29
湖南中泰设备工程有限公司	销售商品、材料	49	1,124
湖南三一中益机械有限公司	销售商品、材料	-	59
北京三一智造科技有限公司	提供行政服务	6,703	5,918
三一筑工科技股份有限公司	提供行政服务	587	1,256
三一石油智能装备有限公司	提供行政服务	491	1,741
三一海洋重工有限公司	提供行政服务	369	889
三一重工股份有限公司	提供行政服务	202	155
三一集团有限公司	提供行政服务	180	181
三一智矿科技有限公司	提供行政服务	144	76
三一重机有限公司	提供行政服务	129	110
三一机器人科技有限公司	提供行政服务	124	285
三一重型装备有限公司	提供行政服务	89	371
三一汽车制造有限公司	提供行政服务	84	114
三一能源装备有限公司	提供行政服务	54	30

湖南三一中益机械有限公司	提供行政服务	21	21
长沙云天房地产有限公司	提供行政服务	18	11
北京市三一重机有限公司	提供行政服务	17	12
湖南行必达网联科技有限公司	提供行政服务	14	1
湖南汽车制造有限责任公司	提供行政服务	13	10
三一硅能（株洲）有限公司	提供行政服务	13	7
盛景智能科技（嘉兴）有限公司	提供行政服务	8	9
索特传动设备有限公司	提供行政服务	7	14
北京三一机械有限公司	提供行政服务	5	-
三一汽车起重机械有限公司	提供行政服务	4	3
广州市易工品贸易有限公司	提供行政服务	2	-
三一环境产业有限公司	提供行政服务	2	-
湖南三一工业职业技术学院	提供行政服务	1	4
三一专用汽车有限责任公司	提供行政服务	1	9
深圳市三一科技有限公司	提供行政服务	1	-
湖南紫竹源房地产有限公司	提供行政服务	-	9
江苏三一环境科技有限公司	提供行政服务	-	8
湖南三一物流有限责任公司	提供行政服务	-	3
河北三一机械有限公司	提供行政服务	-	3
湖南兴湘建设监理咨询有限公司	提供行政服务	-	2
湖州三一装载机有限公司	提供行政服务	-	1
三一技术装备有限公司	提供行政服务	-	4
湖南三一金票科技有限公司	提供其他服务	1,428	-
索特传动设备有限公司	提供其他服务	-	894
湖南三一中益机械有限公司	提供其他服务	-	396
三一集团有限公司	资产转让	73,616	-
湖南中泰设备工程有限公司	资产转让	9,646	-

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

☐适用 ☒不适用

注：上述与湖南鸿富新能源科技有限公司的关联交易发生额按照股权交易对价填报，对应的营业收入为 1,833,153 千元。

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

☐适用 ☒不适用

关联托管/承包情况说明

☐适用 ☒不适用

本公司委托管理/出包情况表：

☐适用 ☒不适用

关联管理/出包情况说明

☐适用 ☒不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
三一筑工科技股份有限公司	厂房，办公楼租赁	2,761	3,772
三一海洋重工有限公司	厂房，办公楼租赁	660	8,158
北京三一机械有限公司	厂房，办公楼租赁	284	-
湖南三一中益机械有限公司 益阳分公司	厂房，办公楼租赁	132	-
三一重型装备有限公司	厂房，办公楼租赁		912
三一重机有限公司	厂房，办公楼租赁		9
北京三一智造科技有限公司	厂房，办公楼租赁		4

本公司作为承租方：
√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额					上期发生额				
		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	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
北京市三一重机有限公司	厂房，办公楼租赁	1,380		1,466			926		972		
湖南竹胜园物业服务有限公司	厂房，办公楼租赁	108		118			152		166		
Putzmeister Ibérica S.A	厂房，办公楼租赁	117		117			92		92		
三一汽车制造有限公司	厂房，办公楼租赁						95		100		
长沙三一园区管理服务有限公司	厂房，办公楼租赁						20		22		
三一重工股份有限公司	厂房，办公楼租赁						5		5		
湖南中泰设备工程有限公司	设备租赁	18,453		18,608			6,726		2969		
三一汽车起重机械有限公司	设备租赁	434		825			189				
三一太阳能有限公司	设备租赁						424				

关联租赁情况说明
□适用 √不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方
☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
杞县丰达新能源有限公司	947,247	2024 年 7 月 28 日	2039 年 7 月 10 日	否

备注：2023 年 12 月 29 日第一届董事会第五十一次会议和第一届监事会第四十三次会议，审议通过了《关于为关联参股公司开展融资租赁业务提供担保暨关联交易的议案》，该议案已经公司 2024 年第一次临时股东大会审议通过。2024 年 7 月 28 日，担保协议已经签署，担保日期自 2024 年 7 月 28 日至 2039 年 7 月 10 日。

本公司作为被担保方
☐适用 ☒不适用

关联担保情况说明
☐适用 ☒不适用

(5). 关联方资金拆借

☐适用 ☒不适用

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

☐适用 ☒不适用

(7). 关键管理人员报酬

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	31,430	33,634
其中：股权激励费用	13,049	18,171

(8). 其他关联交易

☒适用 ☐不适用

① 存放在关联方的款项

单位：千元 币种：人民币

关联方	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
三湘银行	2,357,253	3,188,535

② 关联方商标授权使用

公司于2020年7月30日与三一集团签署《三一集团有限公司商标及字号授权使用协议》，通过与商标权人签署协议的方式获得共计2项的商标许可使用权。

③ 关联方担保

本公司将持有的杞县丰达新能源有限公司 40%股权质押给中国电建集团租赁有限公司，为杞县丰达新能源有限公司提供融资租赁担保，并按持股比例为其融资租赁业务的全部租金、利息及

手续费提供担保，担保起始日为 2024 年 7 月 28 日，担保到期日为 2039 年 7 月 10 日。截至 2025 年 6 月 30 日，担保金额为人民币 94,724.71 万元。

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位:千元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	湖南鸿富新能源科技有限公司	190,946	2,139		
应收账款	杞县丰达新能源有限公司	26,000	291	26,327	295
应收账款	湖南三一金票科技有限公司	169	2	169	2
应收账款	湖南中泰设备工程有限公司	56	1	-	-
应收账款	RALLS CORPORATION	29	-	29	-
其他应收款	湖南中泰设备工程有限公司	10,900	218	-	-
其他应收款	湖南三一金票科技有限公司	4,987	100	3,474	69
其他应收款	三一筑工科技股份有限公司	464	9	685	14
其他应收款	北京市三一重机有限公司	6	-	5	-
其他应收款	三一环境产业有限公司	3	-	1	-
其他应收款	三一汽车制造有限公司	2	-	30	1
其他应收款	深圳市三一科技有限公司	1		-	-
其他应收款	三一海洋重工有限公司			3,214	64
其他应收款	三一硅能（株洲）有限公司			426	9
其他应收款	三一重工股份有限公司			48	1
其他应收款	三一机器人科技有限公司			5	-
预付账款	北京市三一重机有限公司	16	-	-	-
合同资产	杞县丰达新能源有限公司			33,000	370
其他非流动资产	杞县丰达新能源有限公司	16,500	185	16,500	185
其他非流动资产	三一汽车制造有限公司	13,301	-	-	-
其他非流动资产	三一机器人科技有限公司	1,423	-	891	-
其他非流动资产	江苏三一环境科技有限公司	709	-	4,314	-
其他非流动资产	长沙树根互联技术有限公司			383	-
其他非流动资产	北京市三一重机有限公司			9	-

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:千元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付票据	德力佳传动科技（江苏）股份有限公司	508,795	733,299
应付票据	三一海洋重工有限公司	-	2,742

应付账款	德力佳传动科技（江苏）股份有限公司	308,020	205,572
应付账款	长沙帝联工控科技有限公司	55,843	162
应付账款	湖南中泰设备工程有限公司	103,672	53,841
应付账款	三一海洋重工有限公司	45,938	91,787
应付账款	华储石化（广东）有限公司	118,883	127,421
应付账款	广州市易工品贸易有限公司	33,797	29,766
应付账款	浙江三一装备有限公司	13,005	15,550
应付账款	三一硅能（株洲）有限公司	2,833	2,833
应付账款	三一锂能有限公司	7,686	5,857
应付账款	湖南安仁三一重型钢构有限公司	9,191	19,013
应付账款	北京市三一重机有限公司	468	-
应付账款	湖南三湘银行股份有限公司	-	641
应付账款	湖南三一文化产业有限公司	-	50
应付账款	江苏三一环境科技有限公司	1,005	-
其他应付款	湖南三一智能建造工程有限公司	7,905	20,865
其他应付款	三一机器人科技有限公司	5,842	6,485
其他应付款	湖南中泰设备工程有限公司	5,168	3,996
其他应付款	湖南三一文化产业有限公司	4,117	3,571
其他应付款	江苏三一环境科技有限公司	3,753	4,781
其他应付款	三一筑工科技股份有限公司	3,199	3,199
其他应付款	三一欧洲有限公司	1,772	6,428
其他应付款	北京三一建筑设计研究有限公司	1,535	1,540
其他应付款	华储石化（广东）有限公司	1,000	1,000
其他应付款	三一集团有限公司	935	795
其他应付款	Ralls Corporation	923	923
其他应付款	湖南兴湘建设监理咨询有限公司	743	910
其他应付款	三一海洋重工有限公司	523	859
其他应付款	盛景智能科技（嘉兴）有限公司	455	1,343
其他应付款	中国康富国际租赁股份有限公司	400	400
其他应付款	浙江三一装备有限公司	247	64
其他应付款	北京三一智造科技有限公司	204	-
其他应付款	久隆财产保险有限公司	231	231
其他应付款	三一智矿科技有限公司	136	166
其他应付款	三一汽车起重机械有限公司	129	463
其他应付款	北京三一机械有限公司	50	113
其他应付款	北京市三一重机有限公司	15	10
其他应付款	湖南三一港口设备有限公司	15	-
其他应付款	树根互联股份有限公司	14	14
其他应付款	河北三一机械有限公司	10	10

其他应付款	三一石油智能装备有限公司	5	-
其他应付款	三一重工股份有限公司	5	43
其他应付款	三一汽车制造有限公司	2	2
其他应付款	湖南安仁三一筑工科技有限公司	1	1
其他应付款	三一技术装备有限公司	1	-
其他应付款	德力佳传动科技（江苏）股份有限公司	-	2,581
其他应付款	Sany Heavy Industry Co., Ltd.(UAE)	-	1,526
其他应付款	长沙云天房地产有限公司	-	1,000
其他应付款	SANY COLOMBIA	-	843
其他应付款	SANY SOUTH EAST ASIA PTE LTD	-	384
其他应付款	湖南三一筑工有限公司	-	95
其他应付款	湖南行必达网联科技有限公司		15
其他应付款	广州市易工品贸易有限公司	-	13
其他应付款	长沙云荟房地产开发有限公司	-	4
合同负债及预收账款	湖南省鸿兆风力发电有限公司	2,400	2,400
其他流动负债	德力佳传动科技（江苏）股份有限公司	29,820	84,395
长期应付款	三一海洋重工有限公司	6,678	6,588
长期应付款	湖南安仁三一重型钢构有限公司	812	162

(3). 其他项目

□适用 √不适用

7、关联方承诺

□适用 √不适用

8、其他

□适用 √不适用

十五、 股份支付

1、 各项权益工具

(1). 明细情况

√适用 □不适用

数量单位：千股 金额单位：千元 币种：人民币

授予对象 类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
研发人员	7,593	112,804	414	14,081	571	18,329	231	6,800
管理人员	7,436	102,492	430	16,562	584	19,152	482	13,415
销售人员	7,258	88,722	118	3,899	125	4,113	7	219
生产人员	461	6,292	44	1,577	48	1,577	19	604
合计	22,748	310,310	1,006	36,119	1,328	43,171	739	21,038

(2). 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

√适用 □不适用

授予对象类别	期末发行在外的股票期权		期末发行在外的其他权益工具	
	行权价格的范围	合同剩余期限	行权价格的范围	合同剩余期限
研发人员	-	-	0 元/份、16.45 元/股	1-5 年
管理人员	-	-	0 元/份、16.45 元/股	1-5 年
销售人员	-	-	0 元/份、16.45 元/股	1-5 年
生产人员	-	-	0 元/份、16.45 元/股	1-5 年

其他说明
无

2、以权益结算的股份支付情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

以权益结算的股份支付对象	符合条件的公司员工
授予日权益工具公允价值的确定方法	布莱克-舒尔斯模型;市场公允价值
授予日权益工具公允价值的重要参数	标的股票价格;期权的行权价格;无风险报酬率;等待期;资产波动率
可行权权益工具数量的确定依据	每个等待期期末,按照激励对象预计离职率和绩效考核结果估计确定
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	365,925

其他说明
无

3、以现金结算的股份支付情况

□适用 √不适用

4、本期股份支付费用

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
研发人员	26,425	
管理人员	19,493	
销售人员	19,214	
生产人员	1,489	
合计	66,621	

其他说明
无

5、股份支付的修改、终止情况

□适用 √不适用

6、其他

√适用 □不适用

一、2022年员工持股计划

2022年9月19日，本公司召开2022年第三次临时股东大会，审议通过了《关于公司《2022年员工持股计划（草案）》及其摘要的议案》（以下称：2022年员工持股计划）。

（1）授予对象

2022年员工持股计划的设立规模不超过人民币103,849,621元。2022年员工持股计划的资金来源为公司根据薪酬制度计提的奖励基金。2022年员工持股计划的参加对象为公司董事、监事、高级管理人员、中层管理人员、关键岗位人员、核心业务（技术）人员，共计不超过525人，所有参加对象均需在公司或公司的全资或控股子公司任职。

（2）2022年员工持股计划的授予日

2022年员工持股计划的授予日为公司股东大会审议通过本激励计划之日。

（3）行权安排

公司2022年员工持股计划的标的股票权益分5年归属，其中，2022年度、2023年度、2024年度、2025年度、2026年度分别归属员工持股计划份额的24.30%、24.30%、24.08%、18.48%、8.83%。就个人而言，每人每年具体归属比例，由公司与个人签署的协议约定。2022年员工持股计划锁定期届满且每个归属年度届满后，由管理委员会根据市场行情择机实施分配。

二、2023年员工持股计划

2023年8月16日，本公司召开2023年第一次临时股东大会，审议通过了《关于公司<2023年员工持股计划（草案）>及其摘要的议案》（以下称：2023年员工持股计划）。

（1）授予对象

2023年员工持股计划的设立规模不超过人民币74,406,347元。2023年员工持股计划的资金来源为公司根据《经营管理关键岗位薪酬管理办法》《研发人员薪酬管理办法》规定计提的员工中长期激励。2023年员工持股计划的参加对象为公司董事、监事、高级管理人员、中层管理人员、关键岗位人员、核心业务（技术）人员，共计不超过631人，所有参加对象均需在公司或公司的全资或控股子公司任职。

（2）2023年员工持股计划的授予日

2023年员工持股计划的授予日为公司股东大会审议通过本激励计划之日。

（3）行权安排

公司2023年员工持股计划的标的股票权益归属分两部分：1）岗薪制员工的股票权益分5个自然年度归属至持有人，分别为2023年度、2024年度、2025年度、2026年度、2027年度，每个年度归属至持有人名下的比例均为20%；2）股薪制员工的股票权益分2个自然年度归属至持有人，分别为2023年度、2024年度，每个年度归属至持有人名下的比例均为50%。员工持股计划锁定期届满且每个归属年度届满后，由管理委员会根据市场行情择机实施分配。

三、2024年员工持股计划

2024年4月19日，本公司召开2024年第二次临时股东大会，审议通过了《关于公司<2024年员工持股计划（草案）>及其摘要的议案》（以下称：2024年员工持股计划）。

（1）授予对象

2024年员工持股计划的设立规模不超过人民币83,212,248.95元。2024年员工持股计划的资金来源为根据公司《经营管理关键岗位薪酬管理办法》《研发人员薪酬管理办法》规定计提的奖励基金。2024年员工持股计划的参加对象为公司董事、监事、高级管理人员、中层管理人员、关键岗位人员、核心业务（技术）人员，共计不超过779人，所有参加对象均需在公司或公司的全资或控股子公司任职。

（2）2024年员工持股计划的授予日

2024年员工持股计划的授予日为公司股东大会审议通过本激励计划之日。

（3）行权安排

公司2024年员工持股计划的标的股票权益归属分两部分：1）岗薪制员工的股票权益分5个自然年度归属至持有人，分别为2024年度、2025年度、2026年度、2027年度、2028年度，每个年度归属至持有人名下的比例均为20%；2）股薪制员工的股票权益分2个自然年度归属至持有人，分别为2024年度、2025年度，每个年度归属至持有人名下的比例均为50%。员工持股计划锁定期届满且每个归属年度届满后，由管理委员会根据市场行情择机实施分配。

四、2025年员工持股计划

2025年3月28日，本公司召开2025年第二次临时股东大会，审议通过了《关于公司〈2025年员工持股计划（草案）〉及其摘要的议案》（以下称：2025年员工持股计划）。

（1）授予对象

2025年员工持股计划的设立规模不超过人民币91,442,452.12元。2025年员工持股计划的资金来源为根据公司《经营管理关键岗位薪酬管理办法》《研发人员薪酬管理办法》规定计提的奖励基金。2025年员工持股计划的参加对象为公司董事、监事、高级管理人员、中层管理人员、关键岗位人员、核心业务（技术）人员，共计不超过861人，所有参加对象均需在公司或公司的全资或控股子公司任职。

（2）2025年员工持股计划的授予日

2025年员工持股计划的授予日为公司股东大会审议通过本激励计划之日。

（3）行权安排

公司2025年员工持股计划的标的股票权益归属分两部分：1）岗薪制员工的股票权益分5个自然年度归属至持有人，分别为2025年度、2026年度、2027年度、2028年度、2029年度，每个年度归属至持有人名下的比例均为20%；2）股薪制员工的股票权益分2个自然年度归属至持有人，分别为2025年度、2026年度，每个年度归属至持有人名下的比例均为50%。员工持股计划锁定期届满且每个归属年度届满后，由管理委员会根据市场行情择机实施分配。

五、2025年限制性股票期权

根据公司 2025 年第一次临时股东大会的授权，本公司于 2025 年 1 月 10 日召开第二届董事会第十三次会议和第二届监事会第十一次会议，审议通过了《关于向公司 2024 年限制性股票激励计划激励对象首次授予限制性股票的议案》（以下称 2024 年限制性股票激励计划）。

（1）激励对象

本激励计划拟授予的激励对象总人数为95人，本次激励计划首次授予激励对象为在公司（含子公司、分公司）任职的董事、高级管理人员、核心技术人员、其他重要技术人员、核心管理（业务）人员，本公司以16.45 元/股的授予价格向95名符合授予条件的激励对象授予1,975 万股限制性股票。

（2）本激励计划的授予日

本激励计划的授予日为公司股东大会审议通过本激励计划之日。

（3）行权安排

本激励计划首次授予的限制性股票的归属安排如下表所示：

行权期	行权时间	行权比例
第一个行权期	自首次授予之日起 16 个月后的首个交易日起至首次授予之日起 28 个月内的最后一个交易日当日止	30%
第二个行权期	自首次授予之日起 28 个月后的首个交易日起至首次授予之日起 40 个月内的最后一个交易日当日止	30%
第三个行权期	自首次授予之日起 40 个月后的首个交易日起至首次授予之日起 52 个月内的最后一个交易日当日止	40%

在上述约定期间归属条件未成就的限制性股票，不得归属或递延至下期归属，由公司按本激励计划的规定作废失效。

十六、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

√适用 □不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
资本承诺	646,490	716,035
投资承诺		4,900
合计	646,490	720,935

作为承租人的租赁承诺，参见附注七、82。

2、 或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
出具的履约保函或质量保函等形成的或有负债	8,726,844	7,214,286

合计	8,726,844	7,214,286
----	-----------	-----------

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

☒ 适用 ☐ 不适用

本集团于日常业务过程中会涉及一些与客户、分包商、供应商等之间的纠纷、诉讼或索偿，经咨询相关法律顾问及经本集团管理层合理估计这些未决纠纷、诉讼或索偿的结果后，对于很有可能给本集团造成损失的纠纷、诉讼或索偿等，本集团已计提了相应的准备金。对于目前无法合理估计最终结果的未决纠纷、诉讼及索偿或本集团管理层认为这些纠纷、诉讼或索偿不会对集团的经营成果或财务状况构成重大不利影响的，本集团管理层未就此计提准备金。

3、 其他

☐ 适用 ☒ 不适用

十七、 资产负债表日后事项

1、 重要的非调整事项

☐ 适用 ☒ 不适用

2、 利润分配情况

☐ 适用 ☒ 不适用

3、 销售退回

☐ 适用 ☒ 不适用

4、 其他资产负债表日后事项说明

☐ 适用 ☒ 不适用

十八、 其他重要事项

1、 前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

☐ 适用 ☒ 不适用

(2). 未来适用法

☐ 适用 ☒ 不适用

2、 重要债务重组

☐ 适用 ☒ 不适用

3、 资产置换

(1). 非货币性资产交换

☐ 适用 ☒ 不适用

(2). 其他资产置换

☐适用 ☒不适用

4、年金计划

☐适用 ☒不适用

5、终止经营

☐适用 ☒不适用

6、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

☒适用 ☐不适用

出于管理目的, 本集团根据产品和服务划分成业务单元, 本集团有如下5个报告分部:

(1) 风力发电机组制造分部主要从事风力发电机组及其零部件的研发、制造及销售、维护和运输服务;

(2) 风电服务分部主要提供风电相关的顾问、风电场建设;

(3) 风电场开发分部主要从事风电场开发和运营(包括由本集团风电场提供发电服务)服务;

(4) 电站产品销售分部主要从事风电场开发和销售; 及

(5) 其他分部主要从事集团内部运营支持服务。

管理层出于配置资源和评价业绩的决策目的, 对各业务单元的经营成果分开进行管理。分部业绩以报告的分部利润为基础进行评价。该指标系对持续经营利润总额进行调整后的指标, 该指标与本集团持续经营利润总额是一致的。

经营分部间的转移定价, 参照与第三方进行交易所采用的公允价格制定。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	风力发电机组制造与销售	发电收入	风电服务	风电场销售	其他	分部间抵销	合计
对外交易收入	6,457,547	82,601	182,597	1,833,153	38,192	-	8,594,090
分部间交易收入	7,979,076	1,053	1,849,295	-	3,052	-9,832,476	-
对合营企业和联营企业的投资收益	112,670	-	-	-	-	-	112,670
资产减值损失	-6,748	-	-	-	-	-464	-7,212
信用减值损失	61,658	-23	-	-	-	-29,702	31,933
折旧费和摊销费	279,473	13,564	4,921	-	24,726	-1,917	320,767
利润总额	64,663	81,887	242,855	-	-14,148	-141,131	234,126
所得税费用	-23,512	5,949	32,910	-	-	8,680	24,027
资产总额	64,903,320	5,032,957	6,955,626	-	149,967	-33,369,077	43,672,793
负债总额	47,593,460	1,976,025	5,619,902	-	262,876	-25,103,789	30,348,474
其他披露	-	-	-	-	-	-	-
质量保证准备金	1,623,393	-	-	-	-	-	1,623,393
长期股权投资	9,339,997	-	-	-	-	-7,930,220	1,409,777
资本性支出	535,646	924	264	-	-	-548	536,286

(3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

☐适用 ☒不适用

(4). 其他说明

☐适用 ☒不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

☐适用 ☒不适用

8、其他

☐适用 ☒不适用

十九、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	7,857,150	5,607,728
1 年以内小计	7,857,150	5,607,728
1 至 2 年	98,705	107,092
2 至 3 年	51,229	24,791
3 至 4 年	10,000	10,304
4 至 5 年	6,306	6,002
5 年以上	4,184	4,184
合计	8,027,574	5,760,101

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面 价值	账面余额		坏账准备		账面 价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例(%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	10,307	0.13	10,307	100		10,307	0.18	10,307	100	
其中：										
单项金额不重大但单 项计提坏账准备	10,307	0.13	10,307	100		10,307	0.18	10,307	100	
按组合计提坏账准备	8,017,267	99.87	125,437	1.56	7,891,830	5,749,794	99.82	93,346	1.62	5,656,448
其中：										
按信用风险特征组合 计提坏账准备	8,017,267	99.87	125,437	1.56	7,891,830	5,749,794	99.82	93,346	1.62	5,656,448
合计	8,027,574	/	135,744	/	7,891,830	5,760,101	/	103,653	/	5,656,448

按单项计提坏账准备:

☒适用 ☐不适用

单位: 千元 币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
单位一	4,305	4,305	100	诉讼纠纷
单位二	6,002	6,002	100	索赔纠纷
合计	10,307	10,307	100	/

按单项计提坏账准备的说明:

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☒适用 ☐不适用

组合计提项目: 按信用风险特征组合计提坏账准备

单位: 千元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	7,857,150	88,000	1.12
1 年至 2 年	98,705	15,477	15.68
2 年至 3 年	51,229	16,065	31.36
3 年至 4 年	10,000	5,712	57.12
4 年至 5 年			68.32
5 年以上	183	183	100.00
合计	8,017,267	125,437	1.56

按组合计提坏账准备的说明:

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

☐适用 ☒不适用**(3). 坏账准备的情况**☒适用 ☐不适用

单位: 千元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备	10,307					10,307
按信用风险特征组合计提坏账准备	93,346	119,910	87,819			125,437
合计	103,653	119,910	87,819			135,744

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
单位二十二	1,303,926		1,303,926	9.25	16,689
单位三	402,698	529,763	932,461	6.61	10,444
单位二十三	893,403		893,403	6.34	10,006
单位二	157,220	448,800	606,020	4.30	17,594
单位二十四	503,196		503,196	3.57	5,636
合计	3,260,443	978,563	4,239,006	30.07	60,369

其他说明

无

其他说明：

☐适用 ☒不适用

2、其他应收款

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	200,664	56,748
其他应收款	9,179,823	8,247,923
合计	9,380,487	8,304,671

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收利息**(1). 应收利息分类**

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(5). 本期实际核销的应收利息情况

□适用 √不适用

其中重要的应收利息核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(6). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
宁乡罗仙寨新能源开发有限公司	9,766	9,766
邵东市恒风风电有限责任公司		12,771

宁乡古山峰新能源开发有限公司	8,114	8,114
延津县太行山新能源有限公司	19,601	19,601
临邑县湘临新能源有限公司	6,496	6,496
安仁县瑞隆新能源有限责任公司	773	
宁乡神仙岭风电技术开发有限公司	155,914	
合计	200,664	56,748

(7). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(8). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(9). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(10). 本期实际核销的应收股利情况

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款**(11). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	8,797,612	8,283,588
1 年以内小计	8,797,612	8,283,588
1 至 2 年	471,942	28,627
2 至 3 年	22,067	75,819
3 至 4 年	55,536	20,774
4 年以上	36,931	13,278
合计	9,384,088	8,422,086

(12). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位:千元 币种:人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
关联方往来款	8,784,818	7,738,222
应收股权及业务转让款	365,904	471,817
与第三方往来款	170,878	154,118
保证金及押金	60,651	55,286
备用金及个人借款	1,477	2,283
理赔款	360	360
合计	9,384,088	8,422,086

(13). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位:千元 币种:人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	25,081	44,167	104,915	174,163
2025年1月1日余额在本期	25,081	44,167	104,915	174,163
—转入第二阶段	-9,195	9,195		
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	25,579	19,069		44,648
本期转回	11,152	66		11,218
本期转销				
本期核销	3,328			3,328
其他变动				
2025年6月30日余额	26,985	72,365	104,915	204,265

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对于划分为组合的其他应收款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(14). 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款坏账准备	174,163	44,648	11,218	3,328		204,265
合计	174,163	44,648	11,218	3,328		204,265

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

(15). 本期实际核销的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	3,328

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(16). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
单位二十五	1,283,873	13.68	关联方往来款	1 年以内	25,884
单位二十六	1,216,061	12.96	关联方往来款	1 年以内	24,321
单位二十七	1,111,203	11.84	关联方往来款	1 年以内	66,587

单位二十八	1,051,248	11.2	关联方往来款	1 年以内	21,025
单位二十九	558,001	5.95	关联方往来款	1 年以内	11,186
合计	5,220,386	55.63	/	/	149,003

(17). 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☒适用 ☐不适用

无

3、 长期股权投资

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	5,064,614	221,882	4,842,732	4,011,951	221,882	3,790,069
对联营、合营企业投资	1,408,932		1,408,932	1,295,772		1,295,772
合计	6,473,546	221,882	6,251,664	5,307,723	221,882	5,085,841

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
通榆县三一风电装备技术有限责任公司	80,866	-		522			80,344	-
三一张家口风电技术有限公司	109,590	-		941			108,649	-
湖南三一智慧新能源设计有限公司	41,196	-	1,812				43,008	-
韶山市恒盛新能源有限公司	11,835	48,165					11,835	48,165
Sany Heavy Energy Europe Innovation Center S.L.	2,347	-					2,347	-
宁乡神仙岭风电技术开发有限公	80,000	-					80,000	-

司								
SANY WIND ENERGY INDIA PRIVATE LIMITED	19,013	-					19,013	-
宁夏大红新能源 有限公司	-	90,000					-	90,000
三一城步新能源 有限公司	-	19,757					-	19,757
湖南驰远新能源 开发有限公司	40	63,960					40	63,960
北京三一智能电 机有限公司	36,594	-	1,654				38,248	-
三一（韶山）风 电设备有限公司	26,829	-	2,775				29,604	-
三一新能源投资 有限公司	100,738	-		220			100,518	-
重能国际控股有 限公司	2,511,355	-	1,262,895				3,774,250	-
三一重能装备 （郴州）有限公 司	318,000	-					318,000	-
三一（巴彦淖尔） 风电装备有限公 司	60	-	1,439				1,499	-
三一（塔城）风 电设备有限公司	120	-	27				147	-
三一（巴里坤） 风电装备有限公 司	7	-	871				878	-

新宁县启翔新能源有限责任公司	58,000	-					58,000	-
郴州安胜储能科技有限责任公司	76,000	-					76,000	-
永兴县驰达新能源有限责任公司	-	-	113,000	113,000				-
新邵县丰悦新能源有限责任公司	-	-	78,000	78,000				-
哈密湘鸿新能源发电有限公司	234,000	-		234,000				-
乌拉特后旗博众新能源有限公司	68,000	-					68,000	-
Sany Renewable Energy Europe Holding GmbH	15,479	-	15,730				31,209	-
三一（锡林郭勒）风电装备有限公司			949				949	
湖南三一塔筒科技有限公司			194				194	
合计	3,790,069	221,882	1,479,346	426,683			4,842,732	221,882

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

投资单位	期初 余额（账 面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 （账面价 值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投 资	权益法下 确认的投 资损益	其他综 合收益 调整	其他权 益变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备	其他		
一、合营企业												
杞县丰达												

新能源有限公司												
广西都安华电新能源有限公司			490								490	
小计			490								490	
二、联营企业												
湖南省鸿兆风力发电有限公司	56,189				1,849						58,038	
德力佳传动科技(江苏)股份有限公司	1,239,583				110,821						1,350,404	
小计	1,295,772				112,670						1,408,442	
合计	1,295,772		490		112,670						1,408,932	

(3). 长期股权投资的减值测试情况

√适用 □不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
----	------	-------	------	--------	----------	----------	---------------

韶山市恒盛新能源有限公司	60,000	11,835	48,165	永续期	未来现金流、折现率		
宁夏大红新能源有限公司	90,000	-	90,000	永续期	未来现金流、折现率		
三一城步新能源有限公司	19,757	-	19,757	永续期	未来现金流、折现率		
湖南驰远新能源开发有限公司	64,000	40	63,960	永续期	未来现金流、折现率		
合计	233,757	11,875	221,882	/	/	/	/

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	7,096,730	7,043,887	5,127,208	4,878,671
其他业务	962,978	937,974	135,982	120,824
合计	8,059,708	7,981,861	5,263,190	4,999,495

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

合同分类	风力发电机组制造		其他		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型						
销售商品	7,013,159	6,958,445	948,334	934,030	7,961,493	7,892,475
提供服务	83,571	85,442			83,571	85,442
按经营地区分类						
中国	6,976,025	6,930,556	948,334	934,030	7,924,359	7,864,586
境外	120,705	113,331			120,705	113,331
按商品转让的时间分类						
在某一时点确认收入	7,013,159	6,958,445	948,334	934,030	7,961,493	7,892,475
在某一时段内确认收入	83,571	85,442			83,571	85,442
合计	7,096,730	7,043,887	948,334	934,030	8,045,064	7,977,917

其他说明

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
销售商品-风力发电机组销售	交付时	到货款	风力发电机组	是	0	法定质保
销售商品-服务型运维	服务期间	服务进度验收款	服务型运维	是	0	无
合计	/	/	/	/		/

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	112,670	63,046
处置长期股权投资产生的投资收益	26,363	66,540
处置交易性金融资产取得的投资收益	15,953	-2,088
子公司分红	156,687	55,435
合计	311,673	182,933

其他说明：

无

6、其他

□适用 √不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	26,156	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	20,492	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	98,173	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		

因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-14,228	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	19,933	
少数股东权益影响额（税后）		
合计	110,660	

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

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

2、净资产收益率及每股收益

☒适用 ☐不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	1.53	0.1734	0.1730
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.72	0.0821	0.0820

3、境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

4、其他

☐适用 ☒不适用

董事长：周福贵

董事会批准报送日期：2025 年 8 月 28 日

修订信息

☐适用 ☒不适用