

公司代码：688599

转债代码：118031

公司简称：天合光能

转债简称：天 23 转债



天合光能股份有限公司
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可能存在的相关风险，敬请查阅本报告第三节“管理层讨论与分析”中的“四、风险因素”部分内容。

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、 公司负责人高纪凡、主管会计工作负责人吴森及会计机构负责人(会计主管人员)武强声明：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

本报告中所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请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.....4

第二节 公司简介和主要财务指标.....6

第三节 管理层讨论与分析.....9

第四节 公司治理、环境和社会.....40

第五节 重要事项.....45

第六节 股份变动及股东情况.....74

第七节 债券相关情况.....79

第八节 财务报告.....83

备查文件目录	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
	报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
公司/本集团/天合光能	指	天合光能股份有限公司
控股股东/实际控制人	指	高纪凡
一致行动人	指	吴春艳、江苏有则创投集团有限公司(以下简称“有则创投”)、江苏盘基投资有限公司(以下简称“盘基投资”)、天合星元投资发展有限公司(以下简称“星元投资”)、江苏清海投资有限公司(以下简称“清海投资”)、高纪庆、高海纯、吴伟忠
华福资本	指	华福资本管理有限公司，原名为兴银成长资本管理有限公司
兴璟投资	指	上海兴璟投资管理有限公司
深圳宏禹	指	深圳市宏禹信息技术有限公司，原名为北京宏禹科技合伙企业(有限合伙)
珠海企盛	指	珠海企盛投资管理有限公司
天合富家	指	天合富家能源股份有限公司
天合储能	指	江苏天合储能有限公司
天合智慧	指	天合智慧能源投资发展（江苏）有限公司
星元投资	指	天合星元投资发展有限公司
星元企管	指	天合星元（常州）企业咨询管理有限公司
天合科技	指	天合光能（常州）科技有限公司
丽水星创	指	浙江丽水星创企业管理咨询有限公司
浙江元策	指	浙江元策企业管理咨询有限公司
诚昱投资	指	江苏诚昱投资发展有限公司
道达尔相关方	指	TOTAL ENERGIES RENEWABLES USA, LLC; DANISH FIELDS SOLAR, LLC; SKYSOL, LLC; ELLIS SOLAR, LLC; and MYRTLESOLAR, LLC
A 股	指	在中国境内发行、在境内证券交易所上市并以人民币认购和买卖的普通股股票
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
光伏电池/电池组件	指	具有封装及内部连接的、能单独提供直流电输出的、不可分割的最小光伏电池组合装置。光伏电池组件是由一定数量的光伏电池片通过导线串并联连接并加以封装而成。光伏电池组件是光伏发电系统的核心部件
光伏/光伏发电	指	利用半导体界面的光生伏特效应而将光能直接转变为电能的一种技术。光伏发电系统主要由太阳能电池组件、控制器和逆变器三大部分组成。光伏电池经过串联后进行封装保护可形成大面积的太阳能电池组件，再配合上功率控制器等部件就形成了光伏发电装置
硅	指	一种化学元素，元素符号 Si。硅是地球上含量仅次于氧的元素，广泛应用于半导体和光伏发电行业
单晶硅	指	硅的单晶体，具有基本完整的点阵结构的晶体，是一种优质的半导体材料
多晶硅	指	单质硅的一种形态，是光伏电池与半导体设备的主要原材料。根据纯度，多晶硅可分为光伏级多晶硅与电子级多晶硅

硅棒	指	由多晶硅原料通过直拉法（CZ）、区熔法（FZ）生长成的棒状的硅单晶体，晶体形态为单晶
硅锭	指	由多晶硅原料通过真空感应熔炼或定向凝固工艺生长成的锭状多晶硅体，晶体形态为多晶
硅片	指	由单晶硅棒或多晶硅锭切割形成的方片或八角形片
MW、兆瓦	指	光伏电池片的功率单位，1 兆瓦=1,000 千瓦
GW、吉瓦	指	光伏电池片的功率单位，1 吉瓦=1,000 兆瓦
kW h/度	指	能量量度单位，表示一件功率为一千瓦的电器在使用一小时之后所消耗的能量
kW/m ²	指	即单位面积功率，从充电角度看，它反映了储能系统在充电过程中接收电能的速率，即单位时间单位面积内充入储能系统的能量大小。
MWp	指	是设定的装机容量单位，指峰值功率，MW 是兆瓦，为功率的单位之一
MWh	指	即兆瓦时，表示每小时输出或消耗的电力总量，是一个度量能源累积储存能力的单位（1MWh，相当于我们所说的 1000 度电）
集中式光伏电站/发电系统	指	指直接并入高压电网的光伏电站/发电系统
分布式光伏电站/发电系统	指	又称分散式光伏发电或分布式供能，是指在用户现场或靠近用电现场配置较小的光伏发电供电系统，以满足特定用户的需求，支持现存配电网的经济运行，或者同时满足这两个方面的要求
度电成本	指	对项目生命周期内的成本和发电量进行平准化后计算得到的发电成本，即生命周期内的成本现值/生命周期内发电量现值
EPC	指	Engineering Procurement Construction，即工程总承包，是指公司受业主委托，按照合同约定对工程建设项目的的设计、采购、施工、试运行等实行全过程或若干阶段的承包。通常公司在总价合同条件下，对其所承包工程的质量、安全、费用和进度进行负责
双玻组件	指	双玻组件是指由两片玻璃和太阳能电池片组成复合层，电池片之间由导线串、并联汇集到引线端所形成的光伏电池组件
P 型、N 型	指	P 型硅片即在本征硅晶体中掺入三价元素(如硼)，使之取代晶格中硅原子的位置，就形成 P 型半导体硅片 N 型硅片即在本征硅晶体中掺入五价元素(如磷)，使之取代晶格中硅原子的位置，就形成了 N 型半导体硅片
TOPCon	指	TOPCon（Tunnel Oxide Passivated Contact）电池技术，该技术既可以改善电池表面钝化又可以促进多数载流子传输，进而提升电池的开路电压和填充因子

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	天合光能股份有限公司
公司的中文简称	天合光能
公司的外文名称	Trina Solar Co.,Ltd.
公司的外文名称缩写	/
公司的法定代表人	高纪凡
公司注册地址	常州市新北区天合光伏产业园天合路2号
公司注册地址的历史变更情况	无
公司办公地址	常州市新北区天合光伏产业园天合路2号
公司办公地址的邮政编码	213031
公司网址	http://www.trinasolar.com/cn
电子信箱	IR@trinasolar.com
报告期内变更情况查询索引	/

二、联系人和联系方式

	董事会秘书（信息披露境内代表）	证券事务代表
姓名	吴群	陆芸
联系地址	常州市新北区天合光伏产业园天合路2号 西南区	常州市新北区天合光伏产业园天合路2号 西南区
电话	0519-81588826	0519-81588826
传真	/	/
电子信箱	IR@trinasolar.com	IR@trinasolar.com

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》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》
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	公司董事会办公室
报告期内变更情况查询索引	/

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	天合光能	688599	/

（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：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	31,056,102,660.20	42,968,098,984.29	-27.72
利润总额	-3,285,922,726.08	606,328,469.34	-641.94
归属于上市公司股东的净利润	-2,917,636,498.76	526,202,741.19	-654.47
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-2,955,653,900.65	397,625,427.69	-843.33
经营活动产生的现金流量净额	1,843,558,402.11	-156,645,369.33	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	23,348,224,669.53	26,377,753,530.43	-11.49
总资产	125,688,378,902.81	123,934,811,957.87	1.41

(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)	-1.34	0.24	-658.33
稀释每股收益(元/股)	-1.34	0.23	-682.61
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	-1.36	0.18	-855.56
加权平均净资产收益率(%)	-11.66	1.69	减少13.35个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	-11.81	1.28	减少13.09个百分点
研发投入占营业收入的比例(%)	7.28	6.31	增加0.97个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

报告期内公司营业收入同比下降 27.72%，利润总额同比下降 641.94%，归属于上市公司股东的净利润同比下降 654.47%，归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润同比下降 843.33%；基本每股收益及稀释每股收益同比分别下降 658.33%及 682.61%，扣除非经常性损益后基本每股收益同比下降 855.56%。

报告期内公司保持了光伏组件产品业务的核心竞争力，组件销量较去年同期依然实现增长。但受制于产业链供需失衡、光伏产品市场价格持续处于低位影响，组件业务盈利能力下滑，上半年经营业绩出现亏损。

报告期内公司经营活动产生的现金流量净额同比增长，主要系今年公司库存备货较去年同期减少，采购现金流出减少。

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: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	-13,722,232.70	
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	276,814,236.23	
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	-1,897,819.08	
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	14,807,961.56	
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	-158,735,158.56	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	39,369,681.40	
少数股东权益影响额（税后）	39,879,904.16	
合计	38,017,401.89	

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：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	-2, 861, 283, 291. 08	587, 075, 223. 71	-587. 38

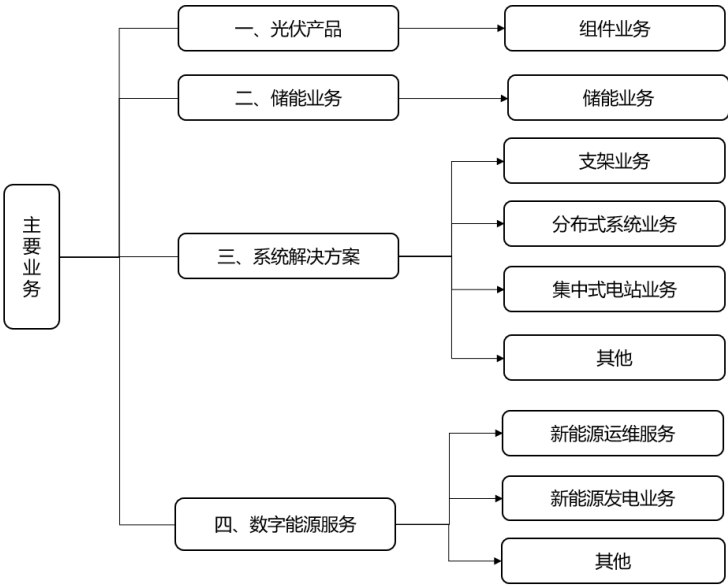
十、 非企业会计准则业绩指标说明

☐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) 主要业务、主要产品或服务情况



为顺应全球新能源产业变革趋势，引领光储融合新场景的发展，报告期内公司进一步优化业务架构，形成光伏产品、储能业务、系统解决方案及数字能源服务四维业务矩阵，旨在深化解决

方案业务，打造第二增长曲线，培育新业务增长点，从光伏产品制造商转型升级为光伏及储能智慧能源整体解决方案提供商，实现高质量科技创新和生态协同发展。

公司光伏产品业务包括光伏组件的研发、生产和销售；储能业务主要提供大型地面电站、工商业储能、户用储能等多种储能解决方案；系统解决方案包括支架业务、分布式系统业务、集中式电站业务以及其他业务；数字能源服务主要由新能源运维服务、新能源发电业务，及其他业务构成。

1、光伏产品业务

天合光能作为全球光储智慧能源的领先者，凭借在光伏行业的深厚积累，不仅塑造了具有全球竞争力的品牌影响力与覆盖广泛的供销渠道网络，还铸就了强大的融资能力以及高效可靠的产品品质，光伏组件产品备受海内外金融市场、权威第三方机构以及光伏行业信赖。目前公司已连续五年荣获 RETC “全面最佳表现” 奖，连续十一年荣获 PVEL 光伏组件可靠性计分卡 “最佳表现” 组件制造商荣誉，多次获得彭博新能源财经（BNEF）100%可融资性评级，并连续多年上榜 BNEF Tier 1 一级光伏组件制造商榜单。公司的光伏组件产品远销全球 180 多个国家。2025 年上半年公司组件出货量超 32GW，截至 2025 年 6 月底公司 210 组件累计出货量超 200GW，排名全球第一。

天合光能的至尊 N 型全场景化解决方案，包含大、中、小版型黄金尺寸组件产品，覆盖大型地面电站、工商业分布式和户用等全场景。应用 i-TOPCon Ultra 技术的至尊 N 型系列组件产品功率进一步提升，引领行业迈入 TOPCon 2.0 时代。此外，至尊 N 型小金刚系列组件兼具性能与颜值，先后获得红点奖、德国设计奖、美国 IDEA 设计奖和日本 G-mark 设计奖等世界级设计桂冠，引领全球屋顶“美学风暴”。今年上半年，天合光能基于全球客户场景化需求，推出了沙戈荒大基地高价值产品解决方案和极端气候解决方案，开创场景化解决方案新时代。

2、储能业务

天合储能是天合光能旗下的储能系统解决方案提供商，专注于新型电力系统下的光储应用场景，业务涵盖源网侧储能系统、工商业储能系统、户用储能系统等储能系统以及储能电芯、储能电池舱、储能变流器、综合智慧能源管理系统等核心设备。天合储能设立先进储能电芯研究院、先进储能产品研究院、系统集成工程中心、电力电子研究院四大研发平台，拥有全球领先的目击实验室。天合储能在滁州、盐城等地设立生产制造基地，业务突破全球主要市场。在美国市场实现单体 300MWh 以上项目的产品交付，在英国市场储能出货量领先。截至 2024 年底，天合储能全球工程技术中心已正式落地已全面投入运营，配合设立在中国、北美、欧洲的三大调试中心，为客户提供从方案设计、产品交付、现场施工、后期运维的全生命周期闭环属地服务。2025 年上半年天合储能进一步深化全球储能售后运维网络布局，在超过 10 个海外国家建立了 10 余个服务中心网点。全栈自研自产确保了产品性能更可靠、责任更统一、一站式服务让客户省心省力。

2025 年，公司储能业务板块积极开拓海外市场，上半年取得显著成效。2025 年 7 月，天合储能单体容量达 1.2GWh 的储能系统项目成功装船，发往智利，标志着天合储能海外单体项目交付能力正式进入 “GWh 时代”。天合储能还与东欧知名 EPC 企业 Stiemmo 签署战略合作协议，确立长期合作伙伴关系，双方计划未来 2-3 年在东欧地区联合部署 GWh 级的储能系统，首批三个项目已经完成签署。由天合储能供货，AMEA Power 投资与浙江火电共同建设的埃及 Abydos 大型储能光储融合电站项目成功并网投运，该项目容量超 360MWh，天合储能提供了全面的 Elementa 金刚 2 储能解决方案，从发货到并网仅用 60 天，展示了天合储能急速交付能力，体现 “技术+供应链+本土伙伴” 三位一体交付模式，助力埃及能源转型。

天合储能自 2024 年 1 月彭博新能源财经（BNEF）首次发布 Tier1 一级储能厂商榜单以来，到 2025 年二季度，已连续六季度蝉联该榜单，入选 BNEF“全球储能产品及系统集成商可融资性” 榜单。BNEF Tier1 榜单长期以来是众多金融机构在商业信贷方面的重要参考依据，其评级需要从企业综合实力、项目竞标、银行融资支持等多维度进行评判。天合储能位列全球前列，意味着天合储能系统集成解决方案的领先实力和品牌价值获得资本市场的充分认可。

3、系统解决方案

系统解决方案包括支架业务、分布式系统业务、集中式电站业务以及其他业务。

天合跟踪是天合光能的一个业务单元，是光伏智能跟踪系统领域的全球领先者。凭借超过二十年的光伏支架行业经验，天合跟踪是光伏行业内首个在欧洲和亚洲同时设有支架研发及工程中心的公司。天合跟踪自主研发的开拓者系列智能跟踪产品，搭载行业领先的智能控制系统，其核

心智能算法与智慧云平台协同运作。经多个权威机构验证，该系统可突破传统跟踪支架的效能瓶颈，显著提升光伏电站发电效率。天合跟踪在全球多个地区设有分支机构，包括中国、亚太、中东及非洲、欧洲、拉丁美洲及加勒比地区以及北美，为全球客户提供解决方案和服务。

天合富家是天合光能旗下专注于分布式光伏发电市场的子公司，行业首提原装光伏系统理念，建立了以产品研发、市场销售、安装售后、智能运维为一体的完整体系，构建了数字化、全渠道的生态网络，以原装标准重新定义分布式市场，致力于成为综合智慧能源解决方案领导者，为用户提供最佳的清洁能源体验。目前业务遍布全国各个省市，拥有代理商 2000 余家，以镇为单位，在全国构建了 15000 余家服务网点，实现全渠道立体覆盖网络，并已累计为超 130 万户用户提供原装电站和服务。天合富家打造高质量技术创新及服务创新相结合、乡村振兴及绿色转型相结合、绿色能源与数字化平台相结合的新模式，公司分布式光伏业务已成为光伏行业培育新质生产力的典型。

集中式电站业务方面，在“碳达峰、碳中和”双碳战略目标的指引下，光伏行业发展进入快车道，国家在沙漠、戈壁、荒漠地区加快规划了超 5 亿千瓦的大型风光基地，各省市新能源十四五规划也已经出台，大力发展风光新能源项目。随着光伏系统度电成本的快速下降，全球大型能源集团及光伏企业纷纷加快了项目开发建设速度，公司拥有一支实力雄厚、专业完备、能力出众的光伏电站、储能电站、风电场开发团队和 EPC 交付团队，为客户提供开发、设计、施工、运维等一站式系统集成解决方案。经过二十多年的不懈努力，公司已成为全球领先的电站项目开发商，让客户收获高水平的一体化综合智慧能源服务。

4、数字能源服务

数字能源服务主要包括新能源运维服务、新能源发电业务，以及其他业务。

新能源运维服务主要系公司为客户（电站资产持有方）提供运维服务获取的收入。新能源发电业务主要为公司自身在手光伏电站的发电收入。

天合光能在光伏电站运维领域拥有深厚的技术积累和丰富的管理经验。公司凭借强大的品牌优势、成熟的光伏电站开发建设经验，构建起完备的运维体系，具备分布式和集中式电站全周期智慧能源管理能力。公司的智能运维平台，运维管理全周期的智慧能源管理，提供运维、智能、安全、运营等多方位保障，确保电站安全、高效地运行，为电站提供全生命周期运维服务，实现用户资产收益的最大化。截至 2025 年 6 月底，公司在户用电站运维方面领域已累积形成近 16GW 的业务规模，通过标准化、专业化、智能化的运维服务流程，持续为用户创造稳定收益。

(二) 主要经营模式

1、盈利模式

天合光能始终坚持科技创新，迅速响应客户需求，不断推出符合市场环境的产品与服务。对外提供光伏产品、储能业务、系统解决方案、数字能源解决方案构成公司主要的盈利模式。

2、采购模式

公司制定全年年度计划，根据市场需求及产品部门的规划，分解产品特性、区域销售等指标，并结合市场讯息、供需关系、成本预测和自身产能等情况明确年度采购策略，确定战略供应商，签署年度采购框架协议。公司主要产品的原材料采购主要包括硅料、硅片、电池片、生产所需的其它原辅料以及其他配件等，公司实行“以单定购+合理库存”的采购模式。

公司编制了《采购管理制度》《招标管理制度》《供应商管理制度》等制度，运用定制化的 SRM（供应商关系管理系统）、QMS（质量管理体系）、ERP（企业资源管理系统）等系统，利用 PDCA（Plan-Do-Check-Act，是一种有效的质量管理工具）根据客户及相关方需求设计合理、有效的采购过程。公司根据新产品、新材料需求，利用行业信息或已有供应商数据库从供应商的开发、选择、管理、评级、价格议定、签订合同、检验入库、付款方式、库存管理以及不定期考核等方面进行了详细的规定和指标考核，实现供应商协同、信息共享、过程预测等目标。

3、生产模式

公司基于产品战略及产能匹配情况进行市场营销，采用“以销定产”为基础，结合预期需求的模式组织生产，根据销售合同、技术协议以及各车间工艺能力分配计划，形成生产任务，下达公司各车间进行生产。

公司各部门严格遵守《生产管理制度》对生产各环节进行管理：工艺部门负责工艺技术管理和企业内部工艺技术标准制定；生产部门遵守公司制定的生产操作规范，按要求进行生产工作；公司质量控制部门全程参与生产工作，对产品质量进行监督。

4、销售模式

公司构建多元协同的业务布局，并形成了全球化销售服务网络。基于区域市场差异化特征，公司实施本土化运营策略，在重点市场设立专业化团队，针对不同产品及业务制定定制化销售方案，为客户提供全方位服务。目前，公司业务已遍及全球 180 多个国家，为全球客户提供卓越、便捷且高效的光储智慧能源解决方案。

5、研发模式

天合光能始终坚持自主创新，将创新作为公司发展战略之首，设立有中央研究院，站在国家和行业层面构建引领性和权威性平台，聚焦面向光伏的基础性研究、前沿性研究、共性关键技术研究 and 专题研究，引领未来光伏科学技术的发展。公司建设有中国首批获科技部认定的光伏企业国家重点实验室，并于 2023 年 3 月成功重组为“光伏科学与技术全国重点实验室”。公司在自主研发、创新成果等方面具有领先性，被评为“国家技术创新示范企业”。公司依托国家级博士工作站、江苏省工程技术研究中心等创新平台从研发平台、研发队伍、研发体系、激励方式等几个方面建立创新机制，积极推进“走出去，请进来”引才策略，集聚一批产业技术创新的拔尖人才和优秀的科研骨干成员，以开放合作的模式与国内外优秀企业、高校院所共建合作关系，汲取多方优势共同突破行业技术问题。

公司一直致力于光伏领域应用基础研究和前沿技术开发，以光伏科学与技术全国重点实验室、国家企业技术中心等创新型平台为依托，先后承担和参与国家 863 计划、国家 973 计划、国家重点研发计划、省碳达峰碳中和科技创新专项资金以及省科技成果转化等各类科技计划项目，取得了突破性的技术成果，巩固和提升了公司的全球领先地位。

(三) 所处行业情况

1、行业的发展阶段、基本特点、主要技术门槛

公司所处行业为太阳能光伏行业。光伏产业上游包括多晶硅的冶炼、铸锭/拉棒、切片等环节，中游包括太阳能电池生产、光伏组件封装、检测等环节，下游包括光伏应用系统的安装及服务。中国光伏产业经过多年发展，产业链完整，制造能力和市场占比均位居全球第一。光伏行业已经从补贴时代进入平价时代，市场规模持续增长，全球市场挑战提升，新型技术不断迭代，竞争格局日趋集中。

(1) 市场规模持续增长

根据国家能源局发布的上半年光伏发电建设情况数据，2025 年上半年，光伏新增装机实现显著增长，达到 211.61GW，较去年同期提升 106%。其中，集中式光伏新增装机约 98.80GW，同比增长 99%；工商业新增装机 87.18GW，同比增长 135%；户用光伏新增装机 25.63GW，同比增长 61.7%。根据中国光伏行业协会（CPIA）预测，2025 年全球光伏新增装机容量预计将达到 570-630GW，保持增长趋势，但增速有所放缓。

(2) 产业链价格处在低位，已出现一定幅度涨价

自 2022 年底以来，由于光伏产业产能持续提升，供给竞争日趋激烈，光伏产品价格持续下降。至 2025 年上半年，阶段性供需失衡已经较为显著，价格也触达底部区间，各环节厂商盈利性恶化趋势明显。进入 7 月，多晶硅价格有所回升，带动产业链价格呈现一定上涨趋势。中央财经委员会第六次会议提出，要“纵深推进全国统一大市场建设，依法依规治理企业低价无序竞争，引导企业提升产品品质，推动落后产能有序退出”。光伏产业需求仍保持增长，叠加技术工艺的迭代和产品品质的提升，未来有望走出价格竞争困境，实现可持续高质量发展。

(3) 电池技术持续进步

电池片环节是光伏行业本轮技术迭代核心。TOPCon 技术以其高转换效率、成熟的产业链配套、高产业协同效率以及相对更低的生产制造成本，不仅已明确成为当下主流的电池技术，更存在着较大的效率提升空间。据 InfoLink 光伏技术趋势报告显示，目前 TOPCon 包括已经在建的产能有望逼近 900GW，足以覆盖并前瞻性地满足未来数年的市场需求。未来 TOPCon 技术可以通过正面图形化和钝化优化、金属化工艺、低温材料应用等方式进一步提升量产效率。TOPCon 凭借清晰的降本路径和全场景适配优势，在大型地面电站和分布式市场持续扩大份额，未来数年 TOPCon 仍将保持技术主导地位，叠加钙钛矿叠层后理论效率可超 30%，为未来下一代钙钛矿叠层技术发展奠定基础。

(4) 知识产权保护持续加强

创新是引领发展的第一动力，保护知识产权就是保护创新。近年来，我国光伏行业日渐成为具有全球竞争力的长板产业和加快实现“碳达峰碳中和”目标的中坚力量，为新质生产力的壮大和实施提供了强劲助力与广阔空间。政策层面，工信部发布的《光伏制造行业规范条件（2024 年本）》明确要求企业加强知识产权合规管理，并建立惩罚性赔偿机制，进一步强化行业创新保护。同时，行业正推动专利生态联盟建设，促进技术共享与协同创新，并通过参与国际标准制定增强全球话语权。随着我国光伏产业进入高质量发展新阶段，在进一步夯实产业硬实力的同时，我国对于知识产权的保护在持续加强，光伏知识产权体系的建设也在加快推动中。

（5）价值创造从上游生产制造向下游解决方案转移

展望未来，行业竞争范式将发生根本性转变，突破既往制造时代的同质化竞争窠臼，品牌溢价、渠道控制及客户端定制化服务将开辟差异化竞争空间。竞争焦点将从单一组件供应转向光储系统整体解决方案的交付及综合管理能力，企业盈利能力提升将取决于多产品技术实现及供应能力、系统价值最大化的集成能力，以及提供全生命周期解决方案能力。行业正由规模扩张阶段迈向价值深化阶段，要求企业构建技术、品牌、服务三位一体的复合型竞争优势，方能在市场集中度提升与需求升级的双重驱动下，实现可持续的高质量发展。

2、公司所处的行业地位分析及其变化情况

天合光能成立于 1997 年，是国内最早进入光伏领域的企业之一，经过多年持续深耕，穿越周期，积累了深厚的行业经验和品牌价值，成为引领光伏组件行业发展的龙头企业。公司光伏组件出货量多年位居行业前列，2025 年上半年公司光伏组件出货量超 32GW。

随着光伏行业全面迈入平价上网新阶段，行业呈现出需求基数庞大、增速稳健、供给持续充裕的特征。在此背景下，行业价值重心正由传统制造环节向终端应用领域延伸，企业核心竞争力日益体现在系统化解决方案能力上。公司前瞻性地构建了覆盖光伏组件、储能系统、分布式系统、分布式运维及跟踪支架等在内的多元化业务板块，且各业务板块均保持行业领先地位，有能力为客户提供完整、有价值的解决方案。为强化这一战略方向，公司已新设解决方案事业群，深度践行“以客户为中心，以场景为导向”的经营理念，通过持续的市场洞察与技术创新，为不同市场、不同场景的客户绿色能源系统和整体解决方案。展望未来，公司将顺应行业趋势，持续提升解决方案业务比重，在光伏产业新的发展阶段保持并扩大自身优势，并实现盈利能力的持续增长。

3、报告期内新技术、新产业、新业态、新模式的发展情况和未来发展趋势

公司始终坚持在高效太阳能电池、高功率组件、电化学储能、跟踪支架等领域先进技术的研发投入，既关注前沿技术的研究，也关注量产技术的推进。

（1）N 型 i-TOPCon 电池组件技术及产业化研究：2025 上半年，公司率先深入研究了倒金字塔形貌制备技术及其陷光原理，创新开发了叠层钝化膜技术及先进金属化技术，实现电池效率提升 0.08%，组件功率提高 1.5W，处于行业领先水平；在降本方面，通过开发贱金属技术路线，将银的用量降低约 3mg/W，电池效率持平；采用贱金属电池制备的组件通过了内部加严的 3 倍 IEC 可靠性测试，行业领先。效率、可靠性的提升及成本的下降，充分展现了 TOPCon 电池的技术潜力与发展空间，进一步巩固了 TOPCon 技术的竞争优势，为公司持续引领光伏技术发展奠定了坚实基础。

（2）钙钛矿/晶体硅叠层技术研究：天合光能持续发力钙钛矿/晶体硅叠层领域，率先突破多项关键技术，今年以来屡次刷新世界纪录。公司自主研发的 210mm 半片工业级电池尺寸钙钛矿/晶体硅两端叠层太阳能电池先后创造了 31.1%、32.2%的世界纪录效率；210mm 半片叠层电池集成面积为 1185cm² 的实验室叠层组件效率达到 30.6%，成为全球首个实现叠层组件效率突破 30%大关的光伏企业，该成果被正式收录于由马丁·格林教授主编的全球太阳能电池世界纪录《Solar cell efficiency tables》（Version 66）。天合光能制造了全球首块工业标准尺寸钙钛矿/晶体硅两端叠层电池组件(面积 3.1m²)，峰值功率先后认证达到 808W、829W、841W，持续创造和刷新工业标准尺寸组件功率的世界纪录。当前晶体硅电池效率提升空间日趋有限，而钙钛矿/晶体硅叠层技术可以突破单结电池物理极限效率的天花板，使得理论效率达到 43%，将成为光伏产业技术升级的重要方向。

（3）储能长寿命液冷储能系统技术研究：2025 年 3 月，天合储能发布新一代升级储能系统 Elementa 2 Pro，其搭载了天合自研的 314Ah 高性能天合芯，支持 15000 次长循环，显著延长了系

统寿命，降低了全生命周期成本，为用户带来更高的投资回报率。以“全栈自研电芯+多级安全防护+属地化场景适配”为核心竞争力，深度融合光储生态，为全球客户提供高能量密度、高可靠且更适配多场景化需求的储能解决方案。

(4) 2025 年 6 月，天合储能发布基于新一代大容量储能系统 Elementa 金刚 3 深度开发的 7MWh+交直协同解决方案。Elementa 金刚 3 系统作为天合储能面向新型电力系统的旗舰产品，以 587Ah 自研大容量电芯为压舱石，通过精准优化舱体空间利用率，实现整舱能量密度提升超 40%，以百兆瓦级项目测算，可提升场站级能量密度近 35%，降低土地租赁费用 23.8%，Capex 总成本降低超 5%。同时通过整柜运输和厂内前置联调、一体化覆盖测试等程序优化，将并网前期准备时间缩短 50%以上，显著提升了项目的交付效率。

(5) 分布式数智化平台研究：天合富家在构建行业领先的全业务全流程数字化生态链路、自主研发天元系统的基础上进一步提升管理水平，面向分布式终端渠道、电力入市等行业变化，优化项目公司管理、开发勘探、智能运维等业务系统，助力公司实现光伏资产的全生命周期增值。电力交易领域，公司在国网和南网多个区域取得了售电资质，布局多项发明专利，构建了完善的交易领域护城河；在分布式交易方面，天合富家取得了虚拟电厂、分布式聚合商交易资质，聚合了包括户用分布式在内的分布式资源参与绿电交易，已经打通了目前国内环境权益变现的全流程。针对工商业和户用两大应用场景数智化解决方案，零碳生产以工商业分布式光伏为基础，构建涵盖用户侧能源管理、光储充一体化、电力交易服务、虚拟电厂等场景的全链路解决方案，运用 AI 和大数据分析，帮助企业实现资产增值；零碳生活以百万级户用分布式光伏电站为基础，构建面向千家万户的家庭绿电综合解决方案，为用户提供光伏、户储等多类型解决方案，以数字化赋能零碳智慧家庭。

(6) 智能化跟踪支架新产品以及电控系统升级：天合跟踪 SuperTrack 智能算法融合双面辐照与微遮挡模型专利技术，针对复杂地形与高散射辐照天气条件优化发电效率。STA 动态调整跟踪策略，SBA 逆跟踪算法结合地形数据与发电数据识别遮挡、优化跟踪角度，并且已经实现季节性与地形因素的精细化调整。结合天合跟踪 SmartCloud 智能监控平台，实时掌握支架运行状态，极大提升运维效率，引领数智新高度。此外，2024 年公司凭借专利“一种双辐照计推测直射辐照比例的方法”荣获中国专利奖银奖，也成为光伏行业当年唯一获此殊荣的企业。

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

(一) 2025 年上半年公司总体经营业绩汇报

2025 年上半年，全球光伏行业在经历供需失衡与价格博弈的深度调整后，已步入初步复苏阶段。尽管行业处于阶段性调整时期，但中国光伏产业长期向好的基本面未发生改变，光伏装机需求保持刚性增长，中国新增光伏装机容量同比增长 107%。从国际市场来看，欧美市场受本土化制造要求影响，需求增速放缓；而中东、拉美等新兴市场成为新增长极。报告期内，中国光伏累计装机量突破 1000GW，其在我国总发电装机容量中的占比持续提升，中国光伏迈入太瓦时代。在技术层面，TOPCon 技术主导的高效组件迭代成为行业主流产品，推动光伏发电成本进一步下降，但与此同时，技术红利与价格战并存的格局，导致企业盈利承压，产业链整体仍处于普遍亏损状态。

报告期内，公司实现营业收入 310.56 亿元，同比下降 27.72%，归母净利润-29.18 亿元，同比下降 654.47%。公司凭借深厚的技术积淀与全球化品牌渠道优势，在光伏组件领域持续领跑行业。报告期内，公司 N 型 TOPCon 技术平台实现全面量产突破，应用 i-TOPCon Ultra 技术的至尊 N 型系列组件产品功率进一步提升，引领行业迈入 TOPCon 2.0 时代。2025 年上半年，公司组件出货量超 32GW，截至 2025 年 6 月底公司 210 组件累计出货量超 200GW，稳居行业第一。公司以光储融合为核心优势，稳步向全场景智慧能源解决方案提供商转型升级。天合储能凭借全栈自研技术与深度场景化定制能力，依托从电芯到 AC 侧的全链条集成体系，针对全球多元化需求开发了高度适配的解决方案，并连续第五次蝉联彭博新能源财经全球 Tier1 储能厂商榜单，累计交付覆盖六大区域市场 50 余国。截至 2025 年 6 月 30 日，公司储能业务已实现累计出货超 12GWh。在面向系统解决方案能力建设的方面，公司重点聚焦绿氢氨醇（供给侧耦合）、绿算融合、虚拟电

厂（负荷侧整合）三大战略方向，培养新能源“发-输-用-储”全链条协同能力，奠定综合服务商核心优势。同时，深度融合光伏优势，创新推出零碳园区光储一体化解决方案，彰显了在光储融合生态中的核心领导力与可持续发展影响力。

报告期内，公司位列 2025 年《财富》中国 500 强榜单第 233 位，这也是公司连续第 5 次入选该榜单。公司凭借全栈光储融合的领先技术实力与生态优势、丰富的精益制造经验、垂直一体化布局、高可靠性、优异的可融资能力再次稳居彭博新能源财经（BNEF）Tier 1 光伏组件制造商、全球 Tier1 储能厂商榜单。

（二）2025 年上半年公司运营情况

1. 业务板块经营情况具体分析

行业正处于从“规模扩张”向“高质量发展”转型的关键阶段，随着行业规范逐步推动落后产能有序出清，行业集中度呈进一步提升趋势，头部企业凭借成本优势和技术壁垒正加速扩大市场份额。公司作为行业龙头企业，凭借深耕行业累积的技术创新能力、光储智慧能源整体解决方案能力，全球市场、渠道、品牌影响力，全面向以客户为中心、以场景为导向的终端解决方案领导者转型升级，实现从价格内卷到价值创造的转变，构建企业差异化竞争力。

（1）光伏组件产品制造与销售业务持续领先

在组件产品与市场销售端，公司持续引领 TOPCon 技术进阶，基于 i-TOPCon Ultra 技术，全系列产品功率和综合发电能力进一步提升至最高 750W，最大化降低系统 BOS 成本与 LCOE。700W+至尊 N 型组件为代表的全场景化产品持续领先，市场份额持续扩大，高价值辐射集中式和分布式应用场景。同时，聚焦沙戈荒大基地、极端气候等细分场景，率先发布针对性的产品解决方案，全方位满足不同客户差异化的需求，其中“极御”产品在 RETC-PVMI 的性能、可靠性和质量三个板块表现全优，连续五年蝉联 RETC “全面最佳表现奖”，

公司致力于为客户提供领先的低碳产品解决方案，至尊 N 型产品通过法国 CRE 低碳认证，碳足迹低至 300KG/kw，较行业碳足迹水平显著降低 25%以上，是当前行业内晶硅产品所能达到的最低、最优碳足迹。N 型产品已具备中国绿色产品认证、国际通用 ISO 14067 产品碳足迹认证、产品环境产品声明（EPD）、意大利 EPD、挪威 EPD 等。报告期内，公司建设完成了“碳迹云”平台，具备“研-产-供-销”协同的产品碳核算、碳追溯、碳管理、碳盘查、新产品低碳设计平台化能力，为零碳园区、绿电直供等低碳新场景提供有力支撑。此外，在光伏电力全面参与市场化交易的政策背景下，公司积极倡导行业建立“组件综合效率和综合发电评价新体系”，以提高客户系统价值收益为核心，推动行业向“以客户为中心”的高质量阶段转型升级。

（2）全球智慧能源业务稳步高质量增长

2025 年上半年，全球储能市场在能源转型加速驱动下呈稳健较快增长态势，全球电池储能系统出货预计同比增长 50%以上，新型储能能源转型过程中的关键地位日益凸显。天合储能凭借全栈自研的“天合芯”技术平台、持续迭代领先的 Elementa 金刚大容量储能系统与强大的全球化交付能力，为终端客户打造更安全、灵活的场景化解决方案。报告期内，公司储能舱及系统销售覆盖中国、欧洲、亚太、北美、中东非、拉美六大区域市场，累计出货量超 12GWh，其中，海外销售占比提升，海外市场实现规模超 1GWh 交付，为进一步提升海外整体解决方案能力提供有力支撑；针对构网型电网、高温沙漠及海岛微电网等场景，公司推出定制化解决方案，比如公司在上半年实现了 60 天极速交付非洲单体最大储能项目埃及 150MW/360MWh 光储融合项目，成为沙漠环境大型储能系统的标杆项目，助力客户降低度电成本、实现能源转型，持续将行业机遇转化为可持续增长动能。

报告期内，公司在欧洲、亚太、中东及非洲等战略市场发布 Elementa 2 Pro 5MWh 储能系统，该系统采用循环寿命达 15,000 次的 314Ah 电芯。Elementa 2 Pro 采用车规级电芯，通过严苛滥用测试确保本质安全。三层电气保护系统结合紧急停止功能，为电池舱、功率转换系统（PCS）及能量管理系统（EMS）提供全方位防护，保障各类环境下的稳定运行。该系统液冷温控技术使其可在 -30℃ 至 55℃ 环境温度及 2000 米海拔下工作，典型运行时长 2-8 小时。紧凑的背靠背设计大幅减少占地面积，有效解决城市及工业场景的空间限制，先进的降噪技术将运行噪音控制在 70 分贝，适合噪音敏感区域部署。

公司凭借其贯穿电芯到电池舱再到 AC 侧的系统集成解决方案能力、稳健的财务根基以及卓越的可融资性，连续第六次蝉联彭博新能源财经全球 Tier1 储能厂商。此外，天合储能 Elementa

液冷系统荣获全球首张液冷储能系统 EPD（环境产品生命）证书，代表国际机构对公司产品全生命周期环保性能的权威验证，也是对企业技术创新与可持续发展路径的深度认可。

（3）全球领先的光储系统整体解决方案能力卓越提升

2025 年上半年，公司加速推进全面解决方案战略升级，依托在光储一体化领域的显著优势，系统性构建“发-输-用-储”全链条协同能力，在集中式电站、新场景解决方案及分布式能源三大领域实现突破性进展，为构建新型电力系统提供了可复制的系统性解决方案。报告期内，公司支架业务出货超 3.5GW，同比去年出货持续增长，净利提升。

集中式电站领域，公司立足于光储集中式解决方案优势，重点聚焦绿氢氨醇（供给侧耦合）、绿算融合、虚拟电厂（负荷侧整合）等战略方向，培育全链条协同能力，奠定综合服务商核心优势。公司与中国联通联合，打造青海省西宁市首个 100%绿电供能的智算中心微电网示范项目，成为西宁首个“电算融合”零碳示范标杆，并成功匹配青海省 300MW 新能源电站指标，形成“算力需求牵引绿电开发”的创新商业模式。在负荷侧整合方面，与山东临邑达成虚拟电厂项目战略合作，将协同打造“分布式能源+负荷调控”的政企合作范式。

新场景解决方案领域，公司自主研发了第一个微电网光储云平台项目，并具备升级为虚拟电厂综合能源管理的平台能力，落成于公司总部园区的光储充放一体化微电网示范项目正式建成投运，集成预测、监控、优化算法等 12 项核心功能，并计划在丰宝项目、淮安项目逐步推广应用。报告期内，公司签署了榆林第一个光储气一体化微电网项目，为中国石油野外砖井平台提供低价低碳的能源解决方案。

分布式系统业务正式向智慧能源 2.0 阶段战略升级，致力于成为智慧能源解决方案及运营商，在电站开发基础上，拓展电站运维、电力交易（含售电、虚拟电厂、绿证）、综合能源管理等多元化增值服务。目前业务遍布全国各省市，拥有渠道伙伴 2000 余家，以镇为单位，在全国构建了 15000 余家服务网点，实现全渠道立体覆盖网络，并已累计为超 130 万户用户提供原装电站和服务。发电和数字化运维业务毛利率水平高，成为行业升级过程中的业务护城河。2025 年上半年，户用光伏首单权益出表型 ABS 项目“太保资产-天合富家新能源基础设施碳中和绿色持有型不动产资产专项计划”获上交所成功受理。

2. 科研技术和科研项目攻关

公司始终坚持以科技创新作为第一发展动力，持续保障研发投入以构建核心技术优势。2025 年上半年，公司研发投入 22.62 亿元，同比下降 16.54%，占同期营业收入比例达到 7.28%。公司坚持致力于光伏领域应用基础研究和前沿技术开发，报告期内自主研发的 210mm 半片工业级电池尺寸钙钛矿/晶体硅两端叠层太阳能电池先后创造了 31.1%、32.2%的世界纪录效率；210mm 半片叠层电池集成面积为 1185cm² 的实验室叠层组件效率达到 30.6%，成为全球首个实现叠层组件效率突破 30% 的光伏企业，该成果被正式收录于由马丁·格林教授主编的全球太阳能电池世界纪录《Solar cell efficiency tables》（Version 66）。公司制造了全球首块工业标准尺寸钙钛矿/晶体硅两端叠层电池组件（面积 3.1m²），峰值功率先后认证达到 808，829，841W，持续创造和刷新工业标准尺寸组件功率的世界纪录。截至本报告披露日，公司已先后 35 次创造和刷新在光伏电池组件转换效率和组件输出功率等方面的世界纪录。在全球钙钛矿专利领域，公司以 481 件专利申请排名全球第一，远超第二名近 40%。

储能研发领域，储能长寿命、低度电成本、多场景应用的电芯及系统开发技术均实现突破，报告期内已完成循环次数达 12000 次的 314Ah 储能电芯的产业化开发，并成功量产，应用于国内与海外液冷系统产品中，取得权威检测机构的认证报告。同步进行大容量 587Ah 电芯研发，在安全方面，通过材料的调控，减少体系副反应，降低反应热，提升化学体系的热稳定性；结合高安全的结构设计，提升了电芯在滥用工况下的安全性能。此外，天合储能发布基于新一代大容量储能系统 Elementa 金刚 3 深度开发的 7MWh+交直协同解决方案。Elementa 金刚 3 系统作为天合储能面向新型电力系统的旗舰产品，以 587Ah 自研大容量电芯为压舱石，通过精准优化舱体空间利用率，实现整舱能量密度提升超 40%，以百兆瓦级项目测算，可提升场站级能量密度近 35%，降低土地租赁费用 23.8%，Capex 总成本降低超 5%。同时通过整柜运输和厂内前置联调、一体化覆盖测试等程序优化，将并网前期准备时间缩短 50%以上，显著提升了项目的交付效率。

跟踪支架端，公司持续开展基于“电控+平台+算法”的智能控制系统迭代升级，开发场景化智能算法，集成跟踪支架健康诊断算法，高效保障电站安全运行。公司凭借开发气象预测技术的

专利《一种双辐照计推测直射辐照比例的方法》获第二十五届中国专利奖银奖，成为光伏支架行业首个获此国家级知识产权奖项的企业，标志我国光伏支架技术取得关键突破。

（三）组织文化不断提升

公司坚持以“用太阳能造福全人类”为使命，秉承着“以客户为中心、坚持开放创新、长期艰苦奋斗、全力追求卓越、共担共创共享”的核心价值观，致力于成为全球光储智慧能源解决方案的领导者，助力新型电力系统变革，创建美好零碳新世界。

2025 年上半年，公司加速数字化管理能力建设，聚焦提效降本、管理升级，上半年部署落地 28 个业务数字化应用，覆盖研发、供应链、营销服、及交付领域，支撑公司高效经营管理，打造场景化解决方案交付能力，进一步提升“以客户为中心”的响应能力与速度。此外，公司自研碳平台成为行业内首个获得 TUV 莱茵认证的低碳解决方案平台，获得全链条可追溯“AA”最高评级。

公司聚焦于向全面解决方案领导者转型升级的战略目标，明确将价值重心向终端解决方案延伸，围绕新增长点持续开展差异化组织变革，保障成熟业务高效运作、解决方案新场景业务迅速孵化、快速成长。通过组织优化与跨部门协同机制深化，推动研产供销及交付、服务一体化紧密协同，形成“场景化需求-定制化光储融合解决方案-高效交付”的全链条快速响应体系，提升组织运作效率，为客户、股东、员工和相关利益方持续创造价值。

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、全球领先的品牌力及营销网络

天合光能拥有全球领先的品牌、覆盖面广泛且深度下沉的海外渠道，以及稳定优质的大客户资源等优势。公司一直在加速全球化布局，当前公司已在瑞士苏黎世、美国硅谷、美国迈阿密、新加坡、阿联酋迪拜设立了区域总部，并在马德里、墨西哥、悉尼、罗马等地设立了办事处和分公司，在印度尼西亚、阿联酋等地建立生产制造基地，同时探索出海新模式，推进美国合作基地本土化运营，业务遍布全球 180 多个国家，积极构建研发、产能、服务、经营管理、风险管控体系全球化 3.0 时代。公司拥有国际化管理、研发团队，是全球光伏行业中国际化程度最高的公司之一。随着全球化布局的加深，公司的市场占有率也在不断提升。

2、强大的研发实力和丰富的技术储备

作为一家创新型公司，天合光能始终将研发创新作为公司发展战略之首。公司持续、高强度投入研发新技术、新产品、新材料，全面布局和储备未来多条技术路线。通过在先行先试阶段积极探索，判断产业化条件具备后迅速精准扩大策略，公司不断推动自身和行业的技术进步，保持领先的技术实力，在行业发展历史上的技术变革和技术路线都做出了正确选择。公司以光伏科学与技术全国重点实验室、国家企业技术中心和新能源物联网产业创新中心形成的“一室两中心”等主要平台为创新依托，长期保持行业领先的技术优势。截至 2025 年 6 月 30 日，公司拥有 3,422 项专利，其中发明专利 1,274 项。根据全球知名知识产权综合信息服务提供商 IPRdaily 发布的榜单，在全球钙钛矿专利布局前三的企业中，天合光能作为唯一的中国企业，以 481 件专利申请排名全球第一，比第二名高出近 40%。同时，天合光能位列全球太阳能电池及组件专利排行榜第二，和全球 TOPCon 太阳能电池发明专利排行榜第二。

3、适度一体化及精准全球化的光伏产能布局

天合光能采用富有弹性的、适度垂直一体化布局，在上游硅片环节保持适度产能规模，固定资产投入较轻，面对行业供需和价格的周期性波动，公司具备更强的盈利韧性和风险抵御能力。

全球产能方面，面对日益复杂的全球贸易环境，公司前瞻性地印尼建设生产基地，不仅能够有效规避贸易壁垒风险，更实现了全球供应链的优化配置，保持公司在高盈利市场的领先地位。

4、多业务板块协同，多产品赛道领先

公司在组件主业保持龙头地位的基础上，前瞻性拓展了光伏支架、储能系统、光伏分布式系统、光伏集中式系统、光储融合系统等多个协同发展的业务板块，并且在各领域内都做到了行业领先水平。围绕组件主业的相关多元化布局，一方面为公司提供了多利润点支撑，提高了抵御周期波动的抗风险能力，另一方面为公司未来向客户提供综合能源解决方案打下坚实的业务基础。

公司在持续巩固全球光伏组件行业领先地位的同时，前瞻性地拓展了涵盖光伏支架、储能系统、光伏分布式系统、光伏集中式系统、光储融合系统等在内的多元化业务生态体系，并且在各领域内都做到了行业领先水平，不仅形成了多元化的利润增长点，显著提升了企业应对行业周期性波动的抗风险能力。通过各业务板块的协同发展，公司正在构建从单一产品供应到提供整体解决方案的全价值链服务体系，为未来业务拓展创造了更广阔的发展空间。

5、卓越的管理团队

公司创始人高纪凡先生自 1997 年创立公司以来，就致力于开展光伏技术的研发创新，至今已有 28 余载，公司其他管理层也拥有丰富的行业经验和管理能力。公司管理层对行业发展认识深刻，能够基于公司的实际情况、行业发展趋势和市场需求及时、高效地制定符合公司实际的发展战略。公司凝聚了全球的优秀人才，在全球市场进行业务布局，核心团队长期从事于光伏产品和光伏系统业务，具有丰富的市场、技术和管理经验。专业的核心团队的优势有助于公司在市场竞争中处于有利位置并在行业波动中实现可持续发展。

(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

(1) N 型 i-TOPCon 电池技术及产业化研究

2025 年上半年，公司率先深入研究倒金字塔形貌制备技术及其陷光原理，实现反射率降低 4~5%，电流增益 0.18mA/cm² 以上，同时创新开发叠层钝化膜技术，以及先进金属化技术，电池效率提升 0.08%，组件功率提高 1.5W，处于行业领先水平。在降本方面，通过开发贱金属技术路线，将银的用量降低约 3mg/W，电池效率持平。尤其是采用贱金属电池制备的组件通过了内部加严的 3 倍 IEC 可靠性测试，行业领先。

产业化技术研究方面，公司成功开发并导入电池片切片，边缘钝化修复、多晶硅图形化结构、低复合轻掺杂工艺、超细线印刷设计、新型陷光结构等新型电池提效技术方案，实现 TOPCon 电池量产效率整体提升 0.6%abs，组件功率提升至 640W 以上；针对电池非硅降本，通过开发新型复合膜材料，匹配精细丝网印刷、载流子传输图形设计优化，实现银浆耗量单瓦下降 12%，同时确保效率，可靠性能力稳定，电池制造成本达到行业领先水平。产片端，通过工艺和材料技术创新，优化，开发耐湿热性能材料，TOPCon 单玻产品保持 DH2000<3%，持续行业领先；优化钝化膜层结构以及工艺参数，匹配氢钝化工程，有效提升 TOPCon 组件产品的抗紫外衰减能力，UV60 衰减<1.5%；通过背面激光图形化技术，实现多晶硅局域结构，降低寄生吸收，组件双面率提升至 85%以上；同时通过精准光学设计与量产管控，实现至尊 N 型小金刚全黑美学组件顺利量产。

(2) HJT 电池和组件技术

2025 年上半年，公司持续进行高效 N 型全钝化异质结（HJT）电池技术研发，并尝试将技术成果导入中试线。采用细栅及贱金属部分替代技术，使得银单耗低至<6.5mg/W，实现低成本量产路径下电池效率>26.1%。同时，公司依旧保持大面积正背接触的单结晶体硅太阳能电池组件世界纪录。

(3) 钙钛矿/晶体硅叠层太阳电池

公司持续发力钙钛矿/晶体硅叠层领域，率先突破多项关键技术，今年以来屡次刷新世界纪录。公司自主研发的 210mm 半片工业级电池尺寸钙钛矿/晶体硅两端叠层太阳电池先后创造了 31.1%、32.2%的世界纪录效率；210mm 半片叠层电池集成面积为 1185cm² 的实验室叠层组件效率达到 30.6%，

成为全球首个实现叠层组件效率突破 30%大关的光伏企业，该成果被正式收录于由马丁·格林教授主编的全球太阳能电池世界纪录《Solar cell efficiency tables》(Version 66)。

制造了全球首块工业标准尺寸钙钛矿/晶硅两端叠层电池组件(面积 3.1m²)，峰值功率先后认证达到 808W、829W、841W，持续创造和刷新工业标准尺寸组件功率的世界纪录。

(4) 至尊组件量产技术

2025 年上半年，基于 TOPCon1.0 技术平台的户用、工商业屋顶和大型地面电站场景下，组件功率分别达到 457W、625W 和 718W，同时完成 TOPCon2.0 的提效技术储备和量产导入，在组件功率和双面率上进一步提升，带来更高的客户价值。在差异化应用方面，完成 500W+美学产品和 2000V 产品的量产转移，针对特殊屋顶的轻质组件、加油站场景的防爆组件、机场防眩光组件均已完成开发。另外针对恶劣天气条件下的极域组件，获得行业首个 HW4 40mm 冰雹认证，为客户带来可靠性保障。在机理方面，深入研究了 UVID、DH、PID 和 TC 的失效模型，并已发表 SCI 论文数篇，同时得出了 DH、PID 和 TC 测试的加速方法和可靠性改善并应用提效降本和新产品开发项目中，有效缩短可靠性评估周期。

基于至尊组件的高可靠性，分别获得 PVEL 第 11 次和 RETC 第 7 次最佳表现奖。

(5) 智能化跟踪支架电控研发及产业化

公司持续开展基于“电控+平台+算法”的智能控制系统迭代升级。开发新一代电控无线通信方案及非零校准调试功能应用于开拓者 1P、2P 多驱跟踪支架产品，提升 80%调试效率；智能运维平台的全面升级，集成跟踪支架健康诊断算法，智能识别并预警电站潜在风险，有效保障电站安全运行；开发场景化智能算法 2.0，聚焦浮动电价及高价值 PV+场景深化 AI 布局，以数字化、智能化手段驱动用户侧能源价值最大化；智能控制系统相关天气预测技术专利《一种双辐照计推测直射辐照比例的方法》斩获第二十五届中国专利奖银奖。

公司完成新一代开拓者 1PG2 跟踪支架新产品的开发，支架长度提升至 140m，全面匹配 700W+N 型双面组件；搭载新一代电气多点驱动系统，实现跟踪支架近 0° 保护，有效提升光伏组件及跟踪支架系统在高电压应用场景中的可靠性；创新升级分体式球型轴承与可调节缩管连接设计，提升 50%结构安装效率；与 CPP 和 RWDI 等国际权威第三方持续精细化优化工程数据库，与同济大学合作开展全新的刚性模型测压试验和先进动力学分析研究，并获得国内首个 DNV 审核证书；开发地形跟随技术解决方案，实现单跨 1.5 度的地形跟随适应性，更从容地应对沙戈壁、坡地等复杂环境，并显著降低项目土方量与施工成本；结合自研的智能控制系统，在提升发电增益的同时，大幅提升运维效率，显著降低项目 LCOE 成本。

(6) 储能系统创新

公司开展了高能量密度国内/海外 6MWh+储能系统产品研发，储能液冷集装箱优化空间效率，6MWh+相比较 5MWh，能量密度提升 24.7%，占地面积减少 20%，有效减少客户初期的土地投资成本；智能温度控制使 PACK 电池温差小于 2.5℃，确保电芯热稳定性和高效运行；引入三级架构 BMS，实现多舱并联时合理分配功率和控制环流，确保舱间 SOC（电池荷电状态）一致性；电池舱实现柔性电气配置，通过集中、组串多种架构方案，可以实现簇级能量管理；适配高海拔、高抗震、高盐雾、宽温域等多场景配置组合需求；在降噪设计方面，将噪音降低至 65 分贝以下，满足国内外高标准市场的环境适应要求。

(7) 储能电芯研发与产业化

公司开展了大容量 587Ah 电芯开发，在安全方面，通过材料的调控，减少体系副反应，降低反应热，提升化学体系的热稳定性；结合高安全的结构设计，提升了电芯在滥用工况下的安全性能。在电化学性能上，通过采用高能量密度化学体系，结合优化材料动力学与极片拓扑结构以降低界面阻抗及极化损耗，同步调控 SEI 膜稳定性以延长循环寿命，实现 96%的能量效率、≥11000 次循环寿命、首年“0”衰减及≥415Wh/L 能量密度的性能目标。

(8) 组件回收关键技术研究

在组件回收关键技术研究方面，公司开展了报废电池片回收提银的研究工作。通过自研工艺方法和装备，实现了报废电池片中银的回收率达到 98.5%，回收银的纯度达到 99.9%以上，为组件拆解回收获得的电池片中银的回收提供了方法。参与光储充一体化微电网示范项目，其中 12kW 建筑幕墙采用了绿色再生光伏组件。

国家科学技术奖项获奖情况

√适用 □不适用

奖项名称	获奖年度	项目名称	奖励等级
国家技术发明奖	2021	高效低成本晶硅太阳能电池表界面制造关键技术及应用	二等奖

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

认定主体	认定称号	认定年度	产品名称
天合光能股份有限公司	单项冠军示范企业	2018-2026	光伏组件

2、报告期内获得的研发成果

(1) 获得的重要奖项

2025 年 6 月，国家知识产权局日前公布第二十五届中国专利奖授奖决定，天合光能“一种双辐照计推测直射辐照比例的方法”专利获中国专利银奖，创造了电池组件制造企业在该级别奖项评选的最佳成绩，也成为光伏行业 2025 年上半年唯一获此殊荣的企业。

(2) 新增承担的重大科研项目

计划类别	项目/课题名称	项目期
国家重点研发计划项目 (战略性科技创新合作)	高效率、稳定的大面积钙钛矿/硅叠层太阳能电池的核心材料与技术研 发(2024YFE0216900)	2025. 07-2027. 06

(3) 新增发表的学术论文

2025 年上半年，公司新增发表论文 7 篇，其中 SCI/EI 论文 7 篇。

序号	论文名称	出版刊名/ 会议	刊号和 年月	出版 时间	归属	论文 类型
1	Study on excellent contact performance of double-sided copper-plated metallization	J Mater Sci: Mater Electron	(2025) 36:272	2025-02	重庆工程职业技术学院、江苏大学材料科学与工程学院、光伏科学与技术全国重点实验室、天合光能、扬州大学碳中和技术研究院	SCI, EI
2	Prediction of potential induced degradation for TOPCon PV modules working in field based on accelerated stress testing	Solar Energy	Volume 290, April 2025	2025-02	南昌大学光伏研究院、光伏科学与技术全国重点实验室、天合光能、江西省太阳能光伏重点实验室、江西彩虹光伏有限公司	SCI, EI
3	Self-Adaptive Polarized Photoresponse in Organic Single-Crystal Phototransistors for Bionic Night-Time Polarization Perception	Advanced materials	Adv. Mater. 2025, 2415530	2025-02	澳门科技大学材料科学与工程研究院、苏州大学江苏省碳基功能材料与器件高技术重点实验室、苏州大学功能纳米与软物质研究院、光伏科学与技术全国重点实验室、天合光能	SCI, EI
4	The impact of silicon surface pretreatment on interface structure and passivation quality of AlOx films	Solar Energy Materials and Solar Cells	289 (2025) 113658	2025-05	长三角太阳能光伏技术创新中心、华东理工大学、山西中来光能电池科技有限公司、光伏科学与技术全国重点实验室、天合光能	SCI, EI

序号	论文名称	出版刊名/会议	刊号和年月	出版时间	归属	论文类型
	deposited by atomic layer deposition					
5	UVID of TOPCon solar cells: Effect of the front passivation Al2O3 layer thickness and recovery by different processes	Solar Energy Materials and Solar Cells	Volume 289, 15 August 2025, 113691	2025-04	长三角太阳能光伏技术创新中心、华东理工大学材料科学与工程学院、山西中来光能电池科技有限公司、光伏科学与技术全国重点实验室	SCI, EI
6	Effect of Firing Temperature on Damp Heat Stability of n-TOPCon Solar Cells' Rear Side	Solar RRL	Solar RRL, 2025;0:e2500299	2025-06	南昌大学光伏研究院、光伏科学与技术全国重点实验室、天合光能、中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司、苏州赛伍应用技术股份有限公司等	SCI
7	Growth of 300 mm n-type recharged Czochralski silicon crystal with low oxygen content by dual side-heaters	Solar Energy Materials and Solar Cells	292 (2025) 113802	2025-06	硅及先进半导体材料全国重点实验室、浙江大学杭州国际科创中心-信息与功能材料研究院、天合光能等	SCI, EI

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	555	157	3,974	1,274
实用新型专利	321	406	3,319	1,978
外观设计专利	20	30	231	170
软件著作权	15	11	134	120
其他	/	/	/	/
合计	911	604	7,658	3,542

3、研发投入情况表

单位：元

	本期数	上年同期数	变化幅度（%）
费用化研发投入	2,261,721,599.87	2,709,997,998.64	-16.54
资本化研发投入	-	-	-
研发投入合计	2,261,721,599.87	2,709,997,998.64	-16.54
研发投入总额占营业收入比例（%）	7.28	6.31	增加 0.97 个百分点
研发投入资本化的比重（%）	-	-	

注：以上研发投入与财务报表中的研发费用统计口径存在差异，公司研发投入包括各类新技术、新产品的研究与开发支出、研发设备等固定资产折旧，以及为满足相关技术产业化运用涉及的中试等成本费用；而财务报表中的研发费用是按照《企业会计准则第 6 号——无形资产》中关于内部研究开发费用的确认和计量的相关规定进行核算的，包括研究阶段和开发阶段不满足资本化部分的支出。

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

单位：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	降低直拉单晶工艺硅晶棒头部氧含量实验研究	682,109,000.00	116,178,523.35	673,524,145.27	研发降氧新方案，并开展小试验证及工艺调试，已实现氧含量 7-8PPM。	实现低氧含量单晶硅棒产品研制，并推动技术成果的产业化。	国内先进	应用于目前直拉单晶硅，产出硅片可用于高效 TOPCon 电池。
2	HJT 太阳能电池与组件产品开发	1,614,230,000.00	59,470,103.60	816,755,228.62	在量产技术降本方面，在中试线通过电池端成本控制，实现银耗 <6.5mg/W。组件效率依旧保持大面积正背接触的单结晶体硅太阳能电池组件世界纪录。	HJT 电池技术实现国内领先水平；HJT 产品的综合竞争力达到行业领先，实现在细分市场的商业价值，并且储备基础技术可以推广到其他产品。	国际先进	本项目的实施将进一步提高光伏组件的发电效率和功率，降低光伏组件成本。为分布式市场应用提供高价值光伏产品。本项目成果可以相应的向钙钛矿/异质结叠层电池转移，为叠层电池的研发提供高效，高匹配度，稳定的底电池。
3	钙钛矿叠层	711,287,500.00	96,213,234.88	602,688,914.01	截至 2025 年 6 月，公司自主研发 210 大面积钙钛矿/晶体硅两端叠层太阳能电池最高电池效率达 32.2%，面积为 1185cm 实验室叠层组件效率达到 30.6%，该成果被正式收录于由马丁·格林教授主编的全球太阳能电池世界纪录《Solar cell efficiency tables》（Version 66）——全球公认	实现实验室高效钙钛矿/晶硅叠层电池的制备，并实现工业化大面积叠层电池产品的研发。	国际领先	凭借高效低成本优势形成对晶体硅市场的覆盖；可运用在晶体硅目前应用的大多数场合。

					的太阳电池权威纪录表，大面积钙钛矿/晶体硅两端叠层电池组件（3.1m ² ）峰值功率达 841W。			
4	高效 TOPCon 电池研发	889,823,350.00	71,518,201.42	676,719,798.75	1.突破光学陷阱设计、超细栅金属化，多晶硅图形化技术等，中试线 TOPCon 电池最高平均效率 26.94%（测试效率），达到行业先进水平；2.p+poly-Si 钝化硅片表面 J0 达到<3fA/cm ² ；接触电阻≤1.5 mohmcm ² ，达到行业领先水平。	实现高效 TOPCon 电池产品的研发，并通过第三方实验室的检测认证；进一步提升电池开压，释放 N TOPCon 结构的效率潜力。	国际先进	得益于 N TOPCon 电池特有的结构优势，电池潜力可以得到进一步的挖掘，相对于现有的 PERC、PERT 的效率优势将进一步拉大，有望与异质结 HJT 太阳能电池持平，但成本要显著低于 HJT 太阳能电池，市场前景广阔。
5	TOPCon 电池关键技术研究	1,046,815,900.00	141,852,072.64	893,936,875.71	TOPCon 电池量产效率整体提升 0.6%abs，组件功率提升至 640W 以上；针对电池非硅降本，实现银浆耗量单瓦下降 12%，同时确保效率，可靠性能力稳定；TOPCon 单玻产品保持 DH2000<3%，TOPCon 组件产品 UV60 衰减<1.5%，组件双面率提升至 85%以上；通过精准光学设计与量产管控，实现至尊 N 型小金刚全黑美学组件顺利量产。	通过技术转移和工艺优化，量产 210R(210mm*182mm) 和 210(210mm*210mm) TOPCon 电池效率实现大幅度提升，其中,210R 美学产品的开发与销售,领先业界。	国际领先	得益于 TOPCon 技术的低衰减特性和发电能力，在效率方面将比现有的 PERC、PERT 显著提升，与异质结 HJT 太阳能电池持平，但成本要显著低于 HJT 太阳能电池，市场前景广阔。在不增加或少增加现有设备的前提下，通过工艺优化，实现量产

								TOPCon 电池效率的大幅提升。
6	大尺寸电池技术开发	754,033,000.00	130,611,743.91	674,609,669.84	针对大尺寸 210-TOPCon 太阳能电池，开发并导入半片钝化修复技术、多晶硅图形化技术、低复合轻掺杂技术、超细线印刷技术、新型陷光结构技术等新电池技术，提升大尺寸硅片电池效率、良率及双面率。	大硅片电池效率与良率达到行业领先目标。	国际领先	大尺寸电池转化效率领先，良率领先，产品规格能力领先。
7	叠层电池的底电池技术开发	1,403,678,000.00	70,182,352.42	371,057,027.86	异质结高效电池结合微晶硅复合结的导入，支撑高效大面积叠层技术达成了大面积 2T 叠层电池和组件的世界纪录；TOPCon 底电池技术展开系统性面向量产的从工艺到装备方案的开发，目前大面积 TOPCon 叠层电池效率已接近 30%。	支持高效晶硅/钙钛矿叠层电池实现国际领先的叠层电池技术。	国际领先	高效晶硅/钙钛矿叠层电池的底电池。
8	高效低成本组件材料技术开发	3,086,598,000.00	129,528,480.74	1,010,667,273.91	1.完成 30A 接线盒的量产升级，35A 线盒技术储备中； 2.完成 0.25mm 下公差焊带的设计开发和量产导入； 3.完成行业首家超高透镀膜玻璃的量产导入，透光率超 94.45%； 4.行业内首家提出间隙膜 UV 黄边兼顾双面提升的双镀双构解决方案； 5.《光伏组件接线盒用二极管》《晶体硅光伏组件发电性能测试和评估方法》立项通过；《光伏组件封装用丁基胶技术规范》处于报批阶段。	1、完成大电流接线盒设计开发，对接线盒及二极管耐热性、绝缘性、可靠性开展研究，并取得第三方认证。 2、评估研究更细的 MBB 焊带，对焊带的力学性能、电学性能开展研究，形成相关技术标准。 3、开发白色 POE 材料，研究白色 POE 的光学性能、力学性能、绝缘性能以及可靠性，并解决量产过程中的气泡、溢白等异常。 4、研究评估更环保的脱醇型硅胶，研究硅胶的力学性	国际领先	组件材料是提供长期可靠性关键，维持高可靠性材料，并进行持续降本，保证产品竞争力。

						能、绝缘性能及可靠性性能。 5、申请 3 项专利，1 项行业材料技术标准。		
9	大尺寸电池组件关键性能提升及改善	2,596,520,000.00	131,316,158.42	1,116,263,899.95	1.优化主栅连接线 PAD 点和主栅连接线加粗，提高了组件焊接性能（0 空虚焊）和可靠性（TC）； 2.通过层压参数优化，小金刚双玻产品层压产能再次提升 12%； 3.TOPCon 电池主流 4 挡位集中度 95%以上； 4.完成 20BB/24BB 的技术储备。	1、电池网版优化，提升组件焊接性能。 2、结合先进叠层&层压工艺、材料结构改性，提升层压产能 10%以上。 3、串阻动态监控，提升功率测试精确度，同效率功率分布集中在 2 个档位。 4、超多主栅在 TOPCon 产品上率先实现量产应用。	国内领先	优化组件相关性能，持续降本提升组件市场竞争力。
10	高效轻质高可靠双玻组件开发	1,794,911,000.00	112,967,990.30	713,658,249.02	实现 1.6mm 玻璃在 TOPCon 210R-54 版型上的量产，包含 1.6mm 美学玻璃，成本低于同版型的单玻组件。	轻质双玻产品成本进一步优化，使其接近同类型电池单玻组件的成本。	国际领先	在户用、工商业屋顶市场份额预估逐步扩大。
11	210 及 210R 组件产品开发	1,104,757,500.00	188,979,858.30	970,528,183.58	1.实现 210R-54 版型对 210R-48 版型的量产迭代，功率 510W+（单面双玻），覆盖双玻白、全黑及全透的产品范围； 2.实现 210R-66 版型全面替代 210-55，为中版型的主力供货版型，功率 625W+； 3.TOPCon 中大版型单玻产品均已量产，湿热性能领先行业； 4.主流应用场景的组件产品功率分别 457W、625W、718W，行业第一梯队。	1、实现 210R-48 版型对 210-40 版型的产品升级。 2、实现 210R-66 版型对 210-55 版型的产品升级。 3、户用、分布式、地面电站产品功率全面领跑行业。	国际领先	户用、工商业分布式市场份额预计逐步扩大。

12	210R 电池关键技术开发	779,607,500.00	63,857,979.84	361,115,924.09	开发并导入矩形半片钝化修复技术、多晶硅图形化技术、低复合轻掺杂技术、超细线印刷技术、新型陷光结构技术等新电池技术，实现 TOPCon2.0 电池量产效率提升 0.6%abs，组件功率提升至 640W 以上；优化钝化膜层结构以及工艺参数，匹配氢钝化工程，有效提升 TOPCon 组件产品的抗紫外衰减能力，UV60 衰减<1.5%。	矩形电池效率与功率达到行业领先目标。	国际领先	大尺寸电池转化效率领先，功率领先，产品规格能力领先。
13	跟踪支架智能电控产品开发与算法研究	520,477,500.00	60,938,503.36	332,682,034.74	开发新一代电控无线通信方案及非零校准调试功能应用于开拓者 1P、2P 多驱跟踪支架产品，提升 80%调试效率；开发场景化智能算法 2.0，聚焦浮动电价及高价值 PV+场景深化 AI 布局，以数字化、智能化手段驱动用户侧能源价值最大化；智能控制系统相关天气预测技术专利《一种双辐照计推测直射辐照比例的方法》斩获第二十五届中国专利奖银奖。	产品实现智能化、高性能、高可靠性、规模化集成应用，达到国际领先水平。	国际领先	电控与智能算法是智能跟踪整体解决方案的重要组成部分，是技术创新能力的重要体现，可进一步提升光伏跟踪系统发电能效，提高投资收益，应用前景广阔。
14	支架风工程与集成产品开发	452,180,000.00	39,751,696.84	239,283,502.20	完成新一代开拓者 1PG2 跟踪支架新产品的开发，支架长度提升至 140m，全面匹配 700W+N 型双面组件；搭载新一代电气多点驱动系统，实现跟踪支架近 0°保护；创新升级分体式球型轴承与可调节缩管连接设计，提升 50%结构安装效率；与 CPP 和 RWDI 等国际权威第三方持续精细化优化工程数据库，与同济大学合作开展全新的刚性模	使跟踪支架抗风设计理论和技术水平显著提高，有效支撑研发产品的高可靠与经济性。	国内领先	风工程技术可长远支撑跟踪支架产品研发与工程应用，防范抗风风险。新产品丰富了天合跟踪产品系列，可满足客户不同场景下的需求，在国内外市场中广受欢迎。

					型测压试验和先进动力学分析研究，并获得国内首个 DNV 审核证书；开发地形跟随技术解决方案，实现单跨 1.5 度的地形跟随适应性，并显著降低项目土方量与施工成本。			
15	大容量高能密储能电芯关键技术的开发	254,800,000.00	60,683,321.51	60,683,321.51	通过采用高能量密度化学体系，结合优化材料动力学与极片拓扑结构以降低界面阻抗及极化损耗，同步调控 SEI 膜稳定性以延长循环寿命，正处于材料的调控，结构优化阶段。	开发 500+Ah 电芯，循环次数达万次。	国际领先	大型储能系统
16	大容量高能密储能电池舱关键技术的开发	353,000,000.00	47,364,461.26	47,364,461.26	公司正在开发高能量密度国内/海外 6MWh+储能系统产品，储能液冷集装箱优化空间效率，6MWh+相比较 5MWh，能量密度提升 24.7%，占地面积减少 20%，智能温度控制使 PACK 电池温差小于 2.5℃，确保电芯热稳定性和高效运行	开发 6MWh+储能直流舱，循环次数达万次。	国内领先	大型储能系统
17	储能电站 EMS 系统及大数据平台开发	135,544,000.00	11,584,380.75	46,164,322.06	1、在前期完成数据中台搭建与数据接入的基础上，将本地侧 LC、云平台第 III 版、运维系统第 III 版的自研成果进行系统级融合，以海外数据上云与运维系统作为重点实现对象，完成前期场地内测试。 2、本地侧安全预警系统集中实现一致性与趋势性预警分析、滥用工况预警、SOX 估算等，进入台架搭建与数据验证阶段。	实现储能 EMS 系统与储能 BMS、PCS 的软硬件兼容，发布匹配储能管理需求的高级应用软件包；搭建数据中台，完成数据接入配置管理，售后运维跟踪，投资服务、管控流程定义，电池寿命管理、并支持电力现货交易等未来主要应用场景。	国内领先	该系统可以补充储能业务的产品体系，为用户提供数据托管及其衍生服务，加强储能在新电力系统市场的主体地位、提升长期盈利水平。

18	光伏组件回收关键技术研究	358,322,000.00	49,381,051.90	129,621,747.72	在组件回收关键技术研究方面，开展了报废电池片提银的研究工作。通过自研工艺方法和装备，实现了报废电池片中银的回收率达到98.5%，回收银的纯度达到99.86%。参与公司光储充一体化微电网示范项目，其中 12kW 建筑幕墙采用了绿色再生光伏组件。	研发高效解离技术，推动金属提纯高值化利用技术在行业内的标准化，填补组件回收领域的空白。	国内领先	通过对光伏组件回收关键技术研究，将实现对废旧组件关键材料的提取及再生利用。随着光伏产业的快速发展和光伏组件装机量的不断增加，未来将有大量废旧光伏组件需要回收处理。这将为光伏组件回收行业带来巨大的市场需求。
合计	/	18,538,694,250.00	1,582,380,115.44	9,737,324,580.10	/	/	/	/

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)	2,518	2,888
研发人员数量占公司总人数的比例(%)	10.12	6.63
研发人员薪酬合计	38,584.29	31,539.52
研发人员平均薪酬	15.32	10.92

教育程度		
学历构成	数量(人)	比例(%)
博士	51	2.03
硕士	643	25.54
本科	1,055	41.90
专科	505	20.06
高中及以下	264	10.48
合计	2,518	100
年龄结构		
年龄区间	数量(人)	比例(%)
30岁以下(不含30岁)	1,039	41.26
30-40岁(含30岁,不含40岁)	1,168	46.39
40-50岁(含40岁,不含50岁)	290	11.52
50-60岁(含50岁,不含60岁)	21	0.83
60岁及以上	0	0.00
合计	2,518	100

6、其他说明

□适用 √不适用

四、风险因素

√适用 □不适用

(一) 业绩大幅下滑或亏损的风险

报告期内,公司实现营业总收入 310.56 亿元,较上年同期减少 27.72%;归属于母公司所有者的净利润-29.18 亿元,较上年同期减少 654.47%,归属于母公司所有者的扣除非经常性损益的净利润-29.56 亿元,较上年同期减少 843.33%。报告期内,光伏行业面临供需失衡及市场竞争加剧等诸多挑战,受光伏组件价格持续下降的影响,公司经营业绩较去年同期大幅下滑。公司核心业务板块保持稳定,主营业务及核心竞争力未发生重大不利变化,但若 2025 年下半年行业供需矛盾持续加剧,亦有可能导致公司未来经营业绩持续波动乃至继续下滑的风险。

(二) 核心竞争力风险

1、技术进步带来的风险

光伏行业在硅片、电池片、组件及系统产品端的新技术不断涌现,要求行业内的企业加大研发投入、提高创新能力。若公司不能准确判断技术及产品发展趋势,或未能对最具市场潜力的技术投入足够的科研开发力度,则可能出现技术落后的风险,造成公司相关产品的转换效率及功率落后同行业公司,使得公司的市场占有率下降。

N 型电池组件以其转换效率高、功率高、双面率高等优良性能成为了行业发展方向,市占率不断提升。尽管当前 N 型电池生产设备及技术能力已逐步成熟,已实现大规模量产,但仍不排除光伏电池出现在转换效率等方面性能更好且成本更低的新的技术路线,若公司无法及时掌握,将面临丧失竞争优势的风险。

2、核心技术泄密风险

公司自主研究及开发的核心技术是推动公司业务得以持续发展的源动力，是公司核心竞争力的体现。公司承担并实施了多项国家级科研项目，并建立了国家级的研发平台，在行业中长期保持领先的技术优势。公司高度重视信息安全与数据保护，公司内部制订了《信息安全管理制

（三）经营风险

1、原材料价格及物流费波动风险

公司光伏产品以硅料为基础原材料，在此基础上加工成硅片、电池片，结合各类辅材最终组装成光伏组件。2023 年以来，随着上游产能的逐步释放，硅料、硅片等原材料价格下行，但不排除未来大型硅料生产企业及其他辅材供应商出现不可预知的产能波动而导致的短期供需失衡，或下游市场的阶段性超预期需求爆发，都将导致公司原材料价格波动。

虽然近年来海运价格呈整体下降趋势，但 2025 年上半年受美国加征关税影响，存在未来海运价格可能大幅上涨，导致公司物流费用提升，进而影响公司盈利能力的风险。

2、光伏产品价格波动风险

在国内外市场巨大潜力的吸引下，近年来光伏行业产能扩张速度较快，对光伏产品价格造成了一定的冲击。另一方面，在硅片、电池片及组件端的技术持续进步背景下，光伏产品生产成本总体呈下降趋势。尽管公司根据市场情况采取了富有弹性的产能布局及持续进行研发投入降低相关因素对公司的影响，但仍面临光伏产品的价格随着供求关系的变化及技术进步而产生波动，进而对公司盈利规模、毛利率水平造成影响的风险。

（四）财务风险

1.应收账款增加的风险

随着公司业务规模扩张，应收账款金额有所增长。尽管公司应收账款的产生与公司正常的生产经营和业务发展有关，且账龄大多集中在一年以内，账龄结构良好，但不排除宏观经济环境、客户经营状况发生变化，应收账款过快增长引致应收账款周转率下降甚至发生坏账的风险。

2、资产负债率偏高的风险

为支撑公司业务发展，公司适当增加了债务融资规模，导致公司资产负债率有所提升。资产负债率较高对公司的资金融通及管理能力的提出了更高的要求，若未来因行业及国内外宏观环境发生不可预计的变化，可能产生无法按时付息偿债的风险。

3、存货跌价及固定资产减值的风险

公司存货主要由原材料、在产品、库存商品、光伏电站和发出商品构成。随着业务规模快速增长，公司存货规模增加，如公司未来不能有效地实施库存管理并密切关注业务需求变化，在原材料、库存商品等受市场环境变化出现价格下跌以及未来下游行业需求发生重大变化或者其他难以预料的情况而导致存货无法顺利消化并出售，公司将面临一定的存货跌价风险。同时，N 型技术的快速普及导致 P 型产线加速淘汰，可能导致部分老旧及低效产能利用率低，存在固定资产减值的风险。

（五）行业风险

1、光伏行业竞争加剧的风险

近年来光伏行业快速发展，光伏企业数量快速提升，行业竞争愈发激烈。此外，光伏企业加速了海外产能投建并加大海外市场的开拓力度，这加剧了海外市场的竞争程度。因此，如果未来行业新进入者不断增加或海外市场竞争进一步加剧，则可能对公司经营产生不利影响。

2、行业扩产带来的阶段性产能过剩风险

光伏行业因前期大规模扩产导致了阶段性产能过剩问题，产业链各环节供需失衡，加剧了行业内的无序竞争，从而导致产品价格不合理下跌。当前行业已进入深度调整期，前期投产的落后产能及部分竞争力落后的企业已开始出清。但若未来产能调整速度或下游应用市场增速不及预期，仍可能导致产品价格不合理下跌、企业盈利下降的风险。

（六）宏观环境风险

1.政策变动风险

根据十四五规划，国家将大力提升风电、光伏发电规模，非化石能源占能源消费总量比重提高到 20%左右。除光伏发电外，可再生能源还包括风能、光热能、水能、地热能、生物质能等。不同国家对可再生能源的选择方向、投入力度及各种可再生能源的竞争情况，均将影响光伏行业在该国的发展，对公司在该市场的经营产生一定影响。光伏装机容量的宏观调控政策和措施将直接影响行业内公司的生产经营，不排除未来政策变动对公司生产经营造成的影响。

2.境外经营风险

公司推行产能布局全球化和市场销售全球化，分别在泰国、越南、印尼等地设立了海外工厂，并在全球目标市场开发、建设、销售电站。公司境外业务主要集中在欧洲、美国、印度、拉美等国家和地区，公司境外生产、销售受到国际政治关系，各国不同的市场环境、法律环境、税收环境、监管环境、政治环境，汇率变化等因素的影响，如果公司不能充分理解、掌握和运用国际规则，可能出现相关的境外经营风险。

公司还面临各国因政局变化、政府换届、领导人变化等导致的光伏政策、贸易政策等政策不连续风险，国家主权及信用变化风险，造成公司境外业务经营失败、投资回报低于预期等风险，从而导致公司境外经营遭受损失。

3.国际贸易摩擦风险

可再生能源成为各国重要的能源结构改革方向，其中光伏产业凭借其可开发总量大、安全可靠、对环境影响小、应用范围广等独特优势受到各国青睐。出于保护本国产业的目的，美国、欧盟、印度、加拿大、土耳其等国家和地区曾相继对中国光伏产品发起过“双反”调查、保障措施调查或上调关税，光伏领域贸易摩擦将不断给光伏企业的国际化发展带来一定的负面影响，不排除公司在境外部分地区销售收入下降的风险。

4.汇率波动风险

公司境外业务主要集中在欧洲、美国、印度、拉美等国家和地区，海外业务主要以欧元、美元来结算，人民币汇率可能受全球政治、经济环境的变化而波动，具有一定的不确定性，不排除因未来汇率波动对公司收益水平产生不利影响的可能性。

（七）其他风险

截至报告期末，公司存在四起尚未了结的重大诉讼或仲裁事项，上述四起案件均系由公司的正常经营活动所引起，详见 2022 年 7 月 28 日公司于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《天合光能股份有限公司关于公司涉及诉讼事项的公告》；2023 年 10 月 14 日公司于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《天合光能股份有限公司关于公司涉及仲裁事项的公告》；2024 年 12 月 21 日公司于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《天合光能股份有限公司关于子公司提起仲裁事项的公告》；2025 年 2 月 11 日公司于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《天合光能股份有限公司关于公司提起诉讼事项的公告》。

上述事项中公司与 SHARP CORPORATION 的仲裁案件，双方已于 2025 年 7 月就相关争议达成和解并签署了可执行的框架和解协议，将在协议签署后短期内终止仲裁，再无其他任何争议，详见 2025 年 7 月 19 日公司于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《天合光能股份有限公司关于仲裁进展的公告》。其余三起案件最终的判决结果尚未确定，不排除极端情况下后续对公司经营业绩带来不利影响的可能性。

五、报告期内主要经营情况

请详见本节“经营情况的讨论与分析”。

（一）主营业务分析

1、财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	31,056,102,660.20	42,968,098,984.29	-27.72

营业成本	29,363,319,681.30	37,382,816,990.67	-21.45
销售费用	1,087,876,500.06	1,141,916,569.36	-4.73
管理费用	1,429,661,047.05	1,664,483,904.39	-14.11
财务费用	423,146,567.39	590,781,898.23	-28.38
研发费用	900,091,239.25	844,343,989.63	6.60
经营活动产生的现金流量净额	1,843,558,402.11	-156,645,369.33	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-3,514,705,981.65	-8,491,975,520.07	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	251,714,010.60	9,284,704,481.55	-97.29

营业收入变动原因说明:光伏组件销量增长,但受光伏产业链价格持续处于低位影响,本期光伏组件营业收入下降。系统产品本期销量下降,对应营业收入下降。

营业成本变动原因说明:光伏组件原材料成本下降,营业成本下降;系统产品销量下降对应成本减少

销售费用变动原因说明:主要系运杂仓储费减少

管理费用变动原因说明:主要系管理人员数量减少,对应薪酬减少

财务费用变动原因说明:主要系汇兑收益同比增加

研发费用变动原因说明:主要系研发人员薪酬增加

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明:主要系本期库存备货较去年同期减少,对应采购现金流出减少

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明:主要系本期购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金减少

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收到的现金同比减少

2、本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

☐适用 ☒不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

☐适用 ☒不适用

(三) 资产、负债情况分析

☒适用 ☐不适用

1、资产及负债状况

单位: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
交易性金融资产	16,754,211.45	0.01	28,895,511.18	0.02	-42.02	主要系期末未交割外汇远期合约浮盈减少
应收票据	342,385,894.28	0.27	1,059,609,438.15	0.85	-67.69	主要系应收银行承

						兑 汇 票 减 少
一年 内 到 期 的 非 流 动 资 产	124,086,452.51	0.10	20,228,847.66	0.02	513.41	主 要 系 一 年 内 到 期 的 长 期 应 收 款 增 加
债 权 投 资	20,095,000.00	0.02		0.00	不 适 用	主 要 系 一 年 以 上 大 额 存 单 增 加
衍 生 金 融 负 债	570,487.37	0.00	6,699,993.44	0.01	-91.49	主 要 系 本 期 套 期 工 具 公 允 价 值 变 动 损 失 减 少
应 付 职 工 薪 酬	505,541,427.20	0.40	1,123,262,025.69	0.91	-54.99	主 要 系 本 期 发 生 职 工 薪 酬 减 少
其 他 应 付 款	11,044,479,396.70	8.79	4,556,881,643.75	3.68	142.37	主 要 系 本 期 应 付 设 备 及 工 程 款 重 分 类 至 其 他 应 付 款
一 年 内 到 期 的 非 流 动 负 债	9,914,625,006.07	7.89	7,363,088,708.71	5.94	34.65	主 要 系 一 年 内 到 期 的 长 期 借 款 增 加
其 他 流 动 负 债	247,433,072.08	0.20	714,806,092.13	0.58	-65.38	主 要 系 未 终 止 确 认 应 收 票 据 减 少
递 延 收 益	1,566,133.18	0.00	3,184,240.14	0.00	-50.82	主 要 系 政 府 补 助 减 少
递 延 所 得 税 负 债	86,233,644.32	0.07	34,597,445.01	0.03	149.25	主 要 系 固 定 资 产 税 务 加 速 折 旧 税 会 差 异 增 加

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 2,739,220.07（单位：万元 币种：人民币），占总资产的比例为 21.79%。

(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

项 目	期末账面价值（元）	受限原因
货币资金	4,766,215,568.61	保证金、监管户等
应收账款	194,514,368.54	借款质押
固定资产	3,487,932,777.38	借款抵押
在建工程	65,058,529.10	借款抵押
存货	5,767,053,477.01	借款抵押
无形资产	1,451,653,166.18	借款抵押
合计	15,732,427,886.82	

4、其他说明

☐适用 ☒不适用

(四) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
1,151,818,201.93	1,039,374,887.15	10.82%

(1). 重大的股权投资

□适用 √不适用

(2). 重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3). 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

详见本报告第八节“十三、公允价值的披露”。

证券投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

√适用 □不适用

(1). 报告期内以套期保值为目的的衍生品投资

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

衍生品投资类型	初始投资 金额	期初账面 价值	本期公允 价值变动	计入权益 的累计公 允价值变	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 告期末归母
---------	------------	------------	--------------	----------------------	--------------	--------------	------------	-------------------------

			损益	动				净资产比例 (%)
外汇远期合约	60,034.04	60,034.04		469.10	232,462.81	242,390.48	50,106.38	2.15
合计	60,034.04	60,034.04		469.10	232,462.81	242,390.48	50,106.38	2.15
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	本公司根据财政部发布的《企业会计准则第 24 号——套期保值》判断套期业务是否满足运用套期会计方法进行处理的要求，对于满足要求的根据该准则规定的套期会计方法进行处理，对于不满足套期会计要求的，本公司根据《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》进行处理。 对于满足套期会计要求的套期业务，公司按照套期会计准则的要求对现金流量套期进行会计处理。对于现金流量套期，在套期关系存续期间内，套期工具（远期外汇合约）的公允价值变动损益将作为现金流量套期储备计入其他综合收益中，当作为被套期项目的预期交易使本公司随后确认一项非金融资产或非金融负债时，本公司将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。 对于不满足套期会计要求的金融工具（远期外汇合约），公司于每月末根据现金流量折现模型确定的远期外汇合约，在账面确认衍生金融工具和公允价值变动损益。待上述金融工具到期结算时，公司将相应的收益和损失确认投资收益。							
报告期实际损益情况的说明	报告期内，套期业务实际亏损金额：3,344.84 万元							
套期保值效果的说明	公司定期查看外汇敞口现状并回顾外汇套期的盈亏情况和策略，开展的外汇套期保值业务与生产经营紧密相关，公司的外汇套期工具和被套期项目的币种、金额、起止时间都是对应的，套期保值业务的损益能够对应外币货币性项目的汇兑损益的变动，规避外汇汇率波动风险。							
衍生品投资资金来源	自有及自筹资金							
报告期衍生品持仓的风险分析及控制措施说明（包括但不限于市场风险、流动性风险、信用风险、操作风险、法律风险等）	1、将套期保值业务与公司生产经营相匹配，严格控制衍生品头寸，严格按照公司预测的收汇期和金额进行外汇套期保值交易，合理采用远期、掉期、期权及上述产品组合作为外汇套期保值工具来锁定公司敞口的公允价值和出口收入等。 2、严格控制套期保值的规模，严格按照公司《外汇套期保值业务管理制度》规定下达操作指令，根据规定进行审批后，方可进行操作。 3、公司已制定了《外汇套期保值业务管理制度》，该制度就公司外汇套期保值业务额度、品种范围、审批权限、内部审核流程、责任部门及责任人、信息隔离措施、内部风险报告制度及风险处理程序等做出了明确规定，该制度符合监管部门的有关要求，满足实际操作的需要，所制定的风险控制措施是切实有效的。 4、公司内部审计和董事会办公室定期及不定期对套期保值交易业务进行检查，监督套期保值交							

	易业务人员执行风险管理政策和风险管理工作程序，及时防范业务中的操作风险。
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	公司外汇衍生品的公允价值是根据资产负债表日彭博外汇衍生品的相关报价计算所得。
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）	详见 2024 年 12 月 14 日公司于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《天合光能股份有限公司关于公司 2025 年度开展外汇套期保值业务的公告》（公告编号：2024-110）
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

(五) 重大资产和股权出售
☐适用 ☒不适用

(六) 主要控股参股公司分析
☒适用 ☐不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况
☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
------	------	------	------	-----	-----	------	------	-----

天合光能（常州）科技有限公司	子公司	组件生产和销售	301,334.50	1,702,949.86	1,389,568.26	245,338.38	3,511.49	4,005.59
Trina Solar Energy Development Pte Ltd	子公司	组件销售	68,271.96	2,094,417.35	452,644.34	1,210,574.45	-35,629.67	-32,421.66

报告期内取得和处置子公司的情况
☐适用 ☒不适用

其他说明
☐适用 ☒不适用

(七) 公司控制的结构化主体情况
☐适用 ☒不适用

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
崔益祥	监事	离任
汤勤安	监事	选举
FENGZHIQIANG 冯志强	核心技术人员	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、公司监事崔益祥先生因个人工作安排原因，于 2025 年 3 月 28 日申请辞去公司监事职务，辞任后不在公司担任任何职务。公司于 2025 年 3 月 31 日召开第三届监事会第十二次会议，并于 2025 年 4 月 17 日召开 2025 年第二次临时股东会，同意选举汤勤安先生为公司第三届监事会非职工代表监事。具体详见公司于 2025 年 4 月 2 日披露于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）的《天合光能股份有限公司关于更换公司监事的公告》（公告编号：2025-030）。

2、公司核心技术人员 FENGZHIQIANG 冯志强先生因已过法定退休年龄申请辞去核心技术人员职务，后续仍将担任公司顾问。具体详见公司于 2025 年 4 月 30 日披露于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）的《天合光能股份有限公司关于核心技术人员退休离任的公告》（公告编号：2025-047）。

附注：公司副总经理丁华章先生因工作调动原因不再担任公司副总经理一职，调整后丁华章先生继续在公司子公司天合富家担任董事的同时，还拟进一步担任天合富家的副总经理，并将聚焦于天合富家的运营管理工作。同时，公司聘任财务负责人吴森先生为公司副总经理，任期自本次董事会审议通过之日起至第三届董事会任期届满之日止。具体详见公司于 2025 年 7 月 9 日披露于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）的《天合光能股份有限公司关于变更公司副总经理的公告》（公告编号：2025-078）。

公司核心技术人员认定情况说明

√适用 □不适用

天合光能核心技术人员主要综合下列因素予以认定：1、在公司研发体系中起到重要作用；2、在公司研发部门的某些技术领域担任重要科研管理职务；3、任职期间主导承担多项核心技术的研发，领导团队完成主要专利的发明及主要技术标准的起草；4、任职期间参与国家、省市级重大科研项目，研发成果获得重要奖项；5、是主要专利的发明人、主要技术标准的起草者。

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）	不适用
每 10 股派息数(元)（含税）	不适用
每 10 股转增数（股）	不适用
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
不适用	

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

(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

公司于 2025 年 7 月 8 日召开的第三届董事会第三十二次会议、第三届监事会第十六次会议审议通过了《关于作废 2023 年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，因激励对象离职、激励对象自愿放弃、公司层面业绩考核指标不达标、个人考核不达标、预留部分尚未授予失效等原因合计作废失效的公司 2023 年限制性股票 40,315,900 股。

员工持股计划情况

☐适用 ☒不适用

其他激励措施

☐适用 ☒不适用

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

☒适用 ☐不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量 (个)		7
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	天合光能股份有限公司	企业环境信息依法披露系统（江苏） http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js
2	天合光能（宿迁）光电有限公司	企业环境信息依法披露系统（江苏） http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js 江苏企业“环保脸谱”一企一档平台 http://218.94.78.91:18181/cas/

		login?pagePublishTicket=8de04b2a869a41eb81965fd4787bce23 全国排污许可证管理信息平台 https://permit.mee.gov.cn/cas/login
3	天合光能（盐城）新能源有限公司	企业环境信息依法披露系统（江苏） http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js
4	天合光能科技（盐城）有限公司	企业环境信息依法披露系统（江苏） http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js 全国排污许可证管理信息平台 https://permit.mee.gov.cn/cas/login 江苏企业“环保脸谱”一企一档平台 http://218.94.78.91:18181/cas/login?pagePublishTicket=8de04b2a869a41eb81965fd4787bce23
5	盐城天合国能光伏科技有限公司	企业环境信息依法披露系统（江苏） http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js 全国排污许可证管理信息平台 https://permit.mee.gov.cn/cas/login 江苏企业“环保脸谱”一企一档平台 http://218.94.78.91:18181/cas/login?pagePublishTicket=8de04b2a869a41eb81965fd4787bce23
6	天合光能（盐城亭湖）光电有限公司	企业环境信息依法披露系统（江苏） http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-

		webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js 全国排污许可证管理信息平台 https://permit.mee.gov.cn/cas/login 江苏企业“环保脸谱”一企一档平台 http://218.94.78.91:18181/cas/login?pagePublishTicket=8de04b2a869a41eb81965fd4787bce23
7	天合光能（淮安）光电有限公司	企业环境信息依法披露系统（江苏） http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js 全国排污许可证管理信息平台 https://permit.mee.gov.cn/cas/login 江苏企业“环保脸谱”一企一档平台 http://218.94.78.91:18181/cas/login?pagePublishTicket=8de04b2a869a41eb81965fd4787bce23

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

1、涉县绿色能源项目：山地光伏 “量体裁衣” 探索新生态经济

天合光能涉县绿色能源项目，位于河北省邯郸市涉县，是河北省重点能源工程。面对太行山沟壑纵横的复杂地形挑战，项目采用动态地形适配技术，将 27.9 万块 705Wp 高效双面光伏组件进行智能化排布，同步融合组串式逆变技术，并接入气象大数据实时调控发电策略，破解了山地项目组件失配及运维困难的行业痛点。该项目是天合智慧能源集中式解决方案在山地场景的里程碑式实践，其“智能设计-高效集成-生态融合”模式为全球复杂地形光伏开发提供了范本。该项目针对山地场景设计的年平均发电量达 2.6 亿度（2.6 亿 kWh），年平均等效利用小时数达 1333 小时，相当于每年减少碳排放 21.5 万吨，约等于种下 1200 万棵树。同时，项目建成后与当地享有“中国十大最美乡村公路”美誉的圣福天路融合，探索绿色清洁能源与传统旅游协同释放的生态效益，构建“光伏 + 旅游”发展模式。

2、孙坊村光伏发电项目：分布式光伏点亮乡村阳光收益路

孙坊村地处山东省淄博市高青县花沟镇，全村约 670 名村民、近 200 户家庭。为探索可持续发展路径，天合光能携手当地高青荣达农业专业合作社，于 2024 年 10 月启动 3.96 兆瓦分布式光伏发电项目，并于 2025 年 5 月 27 日成功并网发电。作为项目技术支持方，天合光能不仅提供了高效可靠的光伏组件，更全程辅以专业技术指导，从前期规划到后期运维全方位保障，确保项目顺利实施与稳定运行。该项目设计年平均发电量达 570 万度（570 万 kWh），按收益测算，每块光伏组件每年可为村民带来约 60 元增收，村集体每年则可新增收入约 20 万元。这一项目的落地，不仅让孙坊村家家户户的屋顶变身“发电站”，既填补了传统农业收入缺口，又推动清洁能源走进村民日常生活，为农村注入低碳发展新动能。

3、内蒙古喀喇沁旗光伏项目：绿色能源精准帮扶低收入家庭

天合光能作为光伏组件的供货商，积极响应并参与内蒙古喀喇沁旗光伏帮扶项目。该项目场址位于十家乡、乃林镇、西桥镇境内，总规模 17.47MW，由政府全额投资、产权归村集体，定向帮扶 1747 名家庭年收入人均低于 7500 元的农村牧区重点监测对象。该项目充分利用当地丰富的太阳能资源，结合地形地貌进行科学设计施工。预计项目建成后在运营期内总发电量为 76377 万度（76377 万 kWh），平均年发电量 3055 万度（3055 万 kWh）。项目通过“光伏收益+就业收入”的方式，将带动当地建筑业、建材业发展，增加地方税收，改善了该地区的生产生活条件，每年为监测对象家庭稳定增收，构建起“输血 + 造血”的长效帮扶机制。

4、四川木里县光伏项目：高海拔光伏集群驱动高原基础产业建设

在国家“双碳”目标的引领下，天合光能积极参与四川省凉山彝族自治州木里县的光伏项目，助力当地清洁能源发展。木里县凭借其平均海拔 3000 多米、日照时间长、辐射强度高的优势，拥有极为丰富的太阳能资源，为光伏产业提供了坚实基础。“十四五”期间，木里县规划了 5 个光伏项目，总装机规模达 175 万 kW，预计总投资 85 亿元。项目并网后预计年发电量可达 9.44 亿千瓦时，创造年产值 4.9 亿元。这些项目每年可节约标煤 29.52 万吨，减少二氧化碳排放 64.28 万吨，生态效益显著。天合光能作为木里项目的组件供货商，提供了适应高海拔环境的耐候性光伏组件及定制化技术方案，确保项目的顺利实施和稳定运行。在项目建设过程中，天合光能的专业团队与当地紧密合作，克服高海拔、复杂地形等挑战，助力项目按时并网发电。更通过配套建设产业路，让光伏基地建设带动了当地公路等基础设施建设，拉升当地居民的就业机会，促进了当地消费的提升，实现能源开发与乡村基建的协同升级。

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
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	其他	控股股东、实际控制人及一致行动人盘基投资、清海投资、	关于股份自愿锁定的承诺 因家庭资产规划原因，公司控股股东、实际控制人高纪凡先生及其一致行动人盘基投资，拟通过协议转让的方式，将合计持有的公司 108,968,300 股无限售流通股转让给吴春艳女士，占目前公司总股本的 5.0000%。盘基投资为高纪凡 100%控制的企业，高纪凡先生与吴春艳女士系夫妻关系，为一致行动人。本次转让属于一致行动人内部持股调整，不涉及对外转让及二级市场减持。 为促进证券市场稳定健康发展，基于对公司未来发展的信心，本着对社会公众股东负责的态度，公司控股股东、实际控制人高纪凡先生及有关一致行动人盘基投资、清海投资、吴春艳女士自愿承诺，本次转让完成后，将其各自所持有的全部无限售条件流通股（合计 717,671,987 股）自本次转让完成过户之日起自愿锁定 8 个月，承诺锁定期内将不得以任何方式转让或减持其持有的该等公司股票。若在股份锁定期间发生资本公积金转增股本、派送股票红利等使股份数量发生变动的事项，上述锁定股份数量相应予以调整。	2024 年 3 月 20 日	是	自股份转让后 8 个月	是	不适用	不适用

		吴春艳							
与首次公开发行相关的承诺	其他	控股股东及实际控制人	关于持股及减持意向的承诺 (1) 如果在锁定期满后，本人拟减持股票的，将认真遵守证监会、交易所关于股东减持的相关规定，结合公司稳定股价、开展经营、资本运作的需要，审慎制定股票减持计划，在股票锁定期满后逐步减持。 (2) 本人减持公司股票的方式应符合相关法律、法规、规章的规定。 (3) 本人减持公司股票前，应提前三个交易日予以公告，并按照证券交易所的规则及时、准确地履行信息披露义务。 (4) 如果在锁定期满后两年内，本人拟减持股票的，减持价格（如果因上市后派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的，则按照证券交易所的有关规定作复权处理）不低于公司首次公开发行股票的发价。锁定期满后两年内，本人每年减持所持有的公司股份数量合计不超过上一年度最后一个交易日登记在本人名下的股份总数的 25%。因公司进行权益分派、减资缩股等导致本人所持股份变化的，相应年度可转让股份额度做相应变更。 (5) 公司存在《上海证券交易所科创板股票上市规则》第十二章第二节规定的重大违法情形，触及退市标准的，自相关行政处罚决定或者司法裁判作出之日起至公司股票终止上市前，本人及本人的一致行动人将不会减持公司的股票。 (6) 如果本人未履行上述承诺，则 ①本人持有的公司其余股票自本人未履行上述减持意向之日起 6 个月内不得减持； ②本人因违反上述减持意向所获得的收益归公司所有。本人不会因职务变更、离职等原因而拒绝履行上述承诺。 (7) 如果在锁定期满后，本人拟减持公司股票的，将认真遵守证监会、交易所关于股东减持的相关规定，审慎制定股票减持计划。本人在持有公司股票锁定期届满后，优先考虑其他还款来源，在保持控制权不变的前提下，将综合考虑其他金融机构合作条件、届时公司业绩增长情况、资本市场环境等因素的基础上，合法合规适时减持所持部分公司股份，合理安排偿还贷款，减持用途主要用于偿还贷款本息。	2020 年 6 月 8 日	否	长期履行	是	不适用	不适用

			(8) 如果相关监管规则不再对某项承诺的内容予以要求时, 相应部分自行终止。如果相关监管规则对上市公司股份锁定或减持有新的规定, 则本人及本人的一致行动人在锁定或减持公司股票时将执行届时适用的最新监管规则。						
	其他	控股股东及实际控制人的一致行动人	关于持股及减持意向的承诺 (1) 如果在锁定期满后, 本人/本企业拟减持股票的, 将认真遵守证监会、交易所关于股东减持的相关规定, 结合公司稳定股价、开展经营、资本运作的需要, 审慎制定股票减持计划, 在股票锁定期满后逐步减持。 (2) 本人/本企业减持公司股票的方式应符合相关法律、法规、规章的规定。 (3) 本人/本企业减持公司股票前, 应提前三个交易日予以公告, 并按照证券交易所的规则及时、准确地履行信息披露义务。 (4) 如果在锁定期满后两年内, 本人/本企业拟减持股票的, 减持价格 (如果因上市后派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的, 则按照证券交易所的有关规定作复权处理) 不低于公司首次公开发行股票的发价价。锁定期满后两年内, 本人/本企业每年减持所持有的公司股份数量合计不超过上一年度最后一个交易日登记在本人/本企业名下的股份总数的 25%。因公司进行权益分派、减资缩股等导致本人/本企业所持股份变化的, 相应年度可转让股份额度做相应变更。 (5) 公司存在《上海证券交易所科创板股票上市规则》第十二章第二节规定的重大违法情形, 触及退市标准的, 自相关行政处罚决定或者司法裁判作出之日起至公司股票终止上市前, 本人/本企业将不会减持公司的股票。 (6) 如果本人/本企业未履行上述承诺, 则 ①本人/本企业持有的公司其余股票自本人/本企业未履行上述减持意向之日起 6 个月内不得减持; ②本人/本企业因违反上述减持意向所获得的收益归公司所有。 (7) 如果相关监管规则不再对某项承诺的内容予以要求时, 相应部分自行终止。如果相关监管规则对上市公司股份锁定或减持有新的规定, 则本人/本企业在锁定或减持公司股票时将执行届时适用的最新监管规则。	2019 年 5 月 10 日	否	长期履行	是	不适用	不适用

	其他	华福资本、兴璟投资、深圳宏禹、珠海企盛 关于持股及减持意向的承诺 (1) 如果在锁定期满后，本企业拟减持股票的，将认真遵守证监会、交易所关于股东减持的相关规定，结合公司稳定股价、开展经营、资本运作的需要，审慎制定股票减持计划，在股票锁定期满后逐步减持。 (2) 本企业减持公司股票的方式应符合相关法律、法规、规章的规定。 (3) 本企业减持公司股票前，应提前三个交易日予以公告，并按照证券交易所的规则及时、准确地履行信息披露义务。 (4) 如果在锁定期满后两年内，本企业拟减持股票的，减持价格（如果因上市后派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的，则按照证券交易所的有关规定作复权处理）不低于公司首次公开发行股票的发行价。锁定期满后一年内，本企业每年减持所持有的公司股份数量合计不超过上一年度最后一个交易日登记在本企业名下的股份总数的50%。因公司进行权益分派、减资缩股等导致本企业所持股份变化的，相应年度可转让股份额度做相应变更。 (5) 如果本企业未履行上述承诺，则 ①本企业持有的公司其余股票自本企业未履行上述减持意向之日起6个月内不得减持； ②本企业因违反上述减持意向所获得的收益归公司所有。 (6) 如果相关监管规则不再对某项承诺的内容予以要求时，相应部分自行终止。如果相关监管规则对上市公司股份锁定或减持有新的规定，则本企业在锁定或减持公司股票时将执行届时适用的最新监管规则。	2019年5月10日	否	长期履行	是	不适用	不适用
	其他	公司 关于信息披露不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏的相关承诺 本公司因本次申请公开发行股票提供的全部文件、信息，确信其真实、准确、完整、及时，保证不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。如本公司招股说明书及其他信息披露资料被中国证监会或其他有权部门认定存在虚假记载、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，公司应按照二级市场价格回购公司首次公开发行的全部新股。公司将在相关事实被中国证监会或其他有权部门认定后10日内启动回购股份的措施。如本公司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，致使投资者在证券交易中遭受损失的，本公司将依法赔偿投资者损失。相关违法事实被中国证监会	2020年6月8日	否	长期履行	是	不适用	不适用

			或其他有权部门认定后，本公司将本着简化程序、积极协商、依法赔付、切实保障投资者特别是中小投资者利益的原则，按照投资者直接遭受的、可测算的经济损失选择与投资者和解、通过第三方与投资者调解及设立投资者赔偿基金等方式积极赔偿投资者由此遭受的直接经济损失。						
	其他	控股股东及实际控制人	关于信息披露不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏的相关承诺 本公司因本次申请公开发行股票提供的全部文件、信息，确信其真实、准确、完整、及时，保证不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。如本公司招股说明书及其他信息披露资料被中国证监会或其他有权部门认定存在虚假记载、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，公司应按照二级市场价格回购公司首次公开发行的全部新股。公司将在相关事实被中国证监会或其他有权部门认定后 10 日内启动回购股份的措施。如本公司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，致使投资者在证券交易中遭受损失的，本公司将依法赔偿投资者损失。相关违法事实被中国证监会或其他有权部门认定后，本公司将本着简化程序、积极协商、依法赔付、切实保障投资者特别是中小投资者利益的原则，按照投资者直接遭受的、可测算的经济损失选择与投资者和解、通过第三方与投资者调解及设立投资者赔偿基金等方式积极赔偿投资者由此遭受的直接经济损失。	2020 年 6 月 8 日	否	长期履行	是	不适用	不适用
	其他	控股股东及实际控制人的一致行动人	关于信息披露不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏的相关承诺 本公司因本次申请公开发行股票提供的全部文件、信息，确信其真实、准确、完整、及时，保证不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。如本公司招股说明书及其他信息披露资料被中国证监会或其他有权部门认定存在虚假记载、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，公司应按照二级市场价格回购公司首次公开发行的全部新股。公司将在相关事实被中国证监会或其他有权部门认定后 10 日内启动回购股份的措施。如本公司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，致使投资者在证券交易中遭受损失的，本公司将依法赔偿投资者损失。相关违法事实被中国证监会或其他有权部门认定后，本公司将本着简化程序、积极协商、依法赔付、切实保障投资者特别是中小投资者利益的原则，按照投资者直接遭受的、	2020 年 6 月 8 日	否	长期履行	是	不适用	不适用

			可测算的经济损失选择与投资者和解、通过第三方与投资者调解及设立投资者赔偿基金等方式积极赔偿投资者由此遭受的直接经济损失。						
	其他	董事、监事、高级管理人员	关于信息披露不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏的相关承诺 本公司因本次申请公开发行股票提供的全部文件、信息，确信其真实、准确、完整、及时，保证不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。如本公司招股说明书及其他信息披露资料被中国证监会或其他有权部门认定存在虚假记载、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，公司应按照二级市场价格回购公司首次公开发行的全部新股。公司将在相关事实被中国证监会或其他有权部门认定后 10 日内启动回购股份的措施。如本公司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，致使投资者在证券交易中遭受损失的，本公司将依法赔偿投资者损失。相关违法事实被中国证监会或其他有权部门认定后，本公司将本着简化程序、积极协商、依法赔付、切实保障投资者特别是中小投资者利益的原则，按照投资者直接遭受的、可测算的经济损失选择与投资者和解、通过第三方与投资者调解及设立投资者赔偿基金等方式积极赔偿投资者由此遭受的直接经济损失。	2020 年 6 月 8 日	否	长期履行	是	不适用	不适用
	其他	控股股东及实际控制人，控股股东及实际控制人的一致行动人	填补被摊薄即期回报的措施及承诺 (1) 不越权干预公司经营管理活动。 (2) 不侵占公司利益。 (3) 督促公司切实履行填补回报措施。 (4) 若违反上述承诺或拒不履行上述承诺给公司造成损失的，依法承担补偿责任，并同意按照中国证券监督管理委员会等证券监管机构制定或发布的有关规定、规则，承担相应的处罚或监管措施。	2019 年 5 月 10 日	否	长期履行	是	不适用	不适用

	其他	董事、高级管理人员	填补被摊薄即期回报的措施及承诺 (1) 不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益。 (2) 对本人的职务消费行为进行约束。 (3) 不动用公司资产从事与履行董事、高级管理人员职责无关的投资、消费活动。 (4) 由董事会或董事会薪酬与考核委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。 (5) 未来公司如实施股权激励计划，股权激励计划设置的行权条件将与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。 (6) 切实履行公司制订的有关填补回报措施以及本承诺，若违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，依法承担相应的责任。	2019 年 5 月 10 日	否	长期履行	是	不适用	不适用
	其他	公司	关于未能履行承诺时约束措施的承诺 (1) 如公司非因不可抗力原因导致未能履行公开承诺事项的，需提出新的承诺（相关承诺需按法律、法规、公司章程的规定履行相关审批程序）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在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉； ②不得进行公开再融资； ③对公司该等未履行承诺的行为负有个人责任的董事、监事、高级管理人员调减或停发薪酬或津贴； ④不得批准未履行承诺的董事、监事、高级管理人员的主动离职申请，但可以进行职务变更； ⑤给投资者造成损失的，公司将向投资者依法承担赔偿责任。 (2) 如公司因不可抗力原因导致未能履行公开承诺事项的，需提出新的承诺（相关承诺需按法律、法规、公司章程的规定履行相关审批程序）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在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉； ②尽快研究将投资者利益损失降低到最小的处理方案，并提交股东大会审议，尽可能地保护公司投资者利益。	2019 年 5 月 10 日	否	长期履行	是	不适用	不适用

	其他	公司发起人股东	关于未能履行承诺时约束措施的承诺 (1) 如本人/本企业非因不可抗力原因导致未能履行公开承诺事项的，需提出新的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在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉； ②不得转让公司股份。因继承、被强制执行、上市公司重组、为履行保护投资者利益承诺等必须转股的情形除外； ③暂不领取公司分配利润中归属于本人/本企业的部分； ④如果因未履行相关承诺事项而获得收益的，所获收益归公司所有，并在获得收益的五个工作日内将所获收益支付给公司指定账户； ⑤本人/本企业未履行相关承诺，给投资者造成损失的，依法赔偿投资者损失。 (2) 如本人/本企业因不可抗力原因导致未能履行公开承诺事项的，需提出新的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在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉； 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。	2019 年 5 月 10 日	否	长期履行	是	不适用	不适用
	其他	董事、监事、高级管理人员	关于未能履行承诺时约束措施的承诺 (1) 如本人非因不可抗力原因导致未能履行公开承诺事项的，需提出新的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在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉； ②不得转让公司股份。因继承、被强制执行、上市公司重组、为履行保护投资者利益承诺等必须转股的情形除外； ③暂不领取公司分配利润中归属于本人的部分； ④可以职务变更但不得主动要求离职； ⑤主动申请调减或停发薪酬或津贴；	2019 年 5 月 10 日	否	长期履行	是	不适用	不适用

		⑥如果因未履行相关承诺事项而获得收益的，所获收益归公司所有，并在获得收益的五个工作日内将所获收益支付给公司指定账户； ⑦本人未履行相关承诺，给投资者造成损失的，依法赔偿投资者损失。 （2）如本人因不可抗力原因导致未能履行公开承诺事项的，需提出新的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在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉； 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。							
其他	公司	关于欺诈发行上市的股份购回承诺 本人保证公司本次发行上市不存在任何欺诈发行的情形。如公司本次发行不符合上市条件，以欺骗手段骗取发行注册并已经发行上市的，在该等事实经有权机关最终认定后 5 个工作日内，本人将依法启动购回首次公开发行全部新股的程序，购回价格根据相关法律法规确定。如因派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因已进行除权、除息的，购回价格按照上海证券交易所的有关规定作复权处理。	2019 年 5 月 10 日	否	长期履行	是	不适用	不适用	
其他	控股股东及实际控制人	关于欺诈发行上市的股份购回承诺 本人保证公司本次发行上市不存在任何欺诈发行的情形。如公司本次发行不符合上市条件，以欺骗手段骗取发行注册并已经发行上市的，在该等事实经有权机关最终认定后 5 个工作日内，本人将依法启动购回首次公开发行全部新股的程序，购回价格根据相关法律法规确定。如因派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因已进行除权、除息的，购回价格按照上海证券交易所的有关规定作复权处理。	2019 年 5 月 10 日	否	长期履行	是	不适用	不适用	
其他	控股股东及实际控制人的一	关于欺诈发行上市的股份购回承诺 本人保证公司本次发行上市不存在任何欺诈发行的情形。如公司本次发行不符合上市条件，以欺骗手段骗取发行注册并已经发行上市的，在该等事实经有权机关最终认定后 5 个工作日内，本人将依法启动购回首次公开发行全部新股的程序，购回价格根据相关法律法规确定。如因派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因已进行除权、除息的，购回价格按照上海证券交易所的有关规定作复权处理。	2019 年 5 月 10 日	否	长期履行	是	不适用	不适用	

		致行动人							
	分红	公司	关于利润分配政策的承诺公司承诺 将遵守上市后适用的《天合光能股份有限公司章程（草案）》，严格执行本公司股东大会审议通过的《天合光能股份有限公司上市后分红回报规划》及相关利润分配政策，充分维护股东合法权益。	2019 年 5 月 10 日	否	长期履行	是	不适用	不适用
	解决同业竞争	控股股东及实际控制人、控股股东及实际控制人的一致行动人之自然人、董事、监事、高级管理人员	关于避免同业竞争的承诺 （1）本人及本人关系密切的家庭成员目前在中国境内外未直接或间接从事或参与任何在商业上对公司及公司的子公司构成竞争的业务或活动，或拥有与公司及公司的子公司存在竞争关系的任何经济实体、机构、经济组织的权益，或以其他任何形式取得该经济实体、机构、经济组织的控制权，或在该经济实体、机构、经济组织中担任董事、监事、高级管理人员或核心技术人员。 （2）本人及本人关系密切的家庭成员将来不在中国境内外直接或间接从事或参与任何在商业上对公司及公司的子公司构成竞争的业务及活动，或拥有与公司及公司的子公司存在竞争关系的任何经济实体、机构、经济组织的权益，或以其他任何形式取得该经济实体、机构、经济组织的控制权，或在该经济实体、机构、经济组织中担任董事、监事、高级管理人员或核心技术人员。 （3）若因违反上述承诺而所获的利益及权益将归公司所有，并赔偿因违反上述承诺而给公司造成的全部损失。	2019 年 5 月 10 日	否	长期履行	是	不适用	不适用

	解决同业竞争	控股股东及实际控制人的一致行动人之企业	关于避免同业竞争的承诺 (1) 本企业及本企业参与投资的控股企业和参股企业及其下属企业目前在中国境内外未直接或间接从事或参与任何在商业上对公司及公司的子公司构成竞争的业务或活动，或拥有与公司及公司的子公司存在竞争关系的任何经济实体、机构、经济组织的权益，或以其他任何形式取得该经济实体、机构、经济组织的控制权。 (2) 本企业及本企业参与投资的控股企业和参股企业及其下属企业将不在中国境内外直接或间接从事或参与任何在商业上对公司及公司的子公司构成竞争的业务或活动，或拥有与公司及公司的子公司存在竞争关系的任何经济实体、机构、经济组织的权益，或以其他任何形式取得该经济实体、机构、经济组织的控制权。 (3) 对公司已进行建设或拟投资兴建的项目，本企业将在投资方向与项目选择上避免与公司相同或相似。 (4) 本企业签署本承诺书的行为已取得本企业权力机关的同意，并已取得本企业控制的企业的权力机关同意，因而本企业签署本承诺书的行为代表本企业和本企业控制的企业的真实意思。 (5) 本承诺书所载的每一项承诺均为可独立执行之承诺。任何一项承诺若被视为无效或终止将不影响其他各项承诺的有效性；若因违反上述承诺而所获的利益及权益将归公司及其控股企业所有，并赔偿因违反上述承诺而给公司及其控股企业造成的一切损失、损害和开支。	2019 年 5 月 10 日	否	长期履行	是	不适用	不适用
	解决关联交易	控股股东及实际控制人	关于减少和规范关联交易的承诺 (1) 自本承诺函出具日始，本人将采取合法及有效的措施，促使本人、本人关系密切的家庭成员、本人的一致行动人及本人拥有控制权或担任董事、高级管理人员的其他公司、企业及其他经济组织（若有）尽量减少与规范同公司之间的关联交易。 (2) 对于无法避免或者有合理原因而发生的关联交易，本人将采取合法及有效的措施，促使本人及本人拥有控制权的其他公司、企业及其他经济组织（若有）遵循市场公正、公平、公开的原则，依法签订协议，履行合法程序，按照有关法律、法规和上市规则等有关规定履行信息披露义务和办理有关报批程序，保证不通过关联交易损害公司及其他股东的合法权益。	2019 年 5 月 10 日	否	长期履行	是	不适用	不适用

			(3) 本人确认本承诺函所载的每一项承诺均为可独立执行之承诺。任何一项承诺若被视为无效或终止将不影响其他各项承诺的有效性。 (4) 本人愿意承担由于违反上述承诺给公司造成的直接、间接的经济损失、索赔责任及额外的费用支出。						
解决关联交易	控股股东及实际控制人的一致行动人之自然人	关于减少和规范关联交易的承诺 (1) 自本承诺函出具日始，本人将采取合法及有效的措施，促使本人和本人关系密切的家庭成员，以及本人和本人关系密切的家庭成员拥有控制权或担任董事、高级管理人员的其他公司、企业及其他经济组织（若有）尽量减少与规范同公司之间的关联交易。 (2) 对于无法避免或者有合理原因而发生的关联交易，本人将采取合法及有效的措施，促使本人及本人关系密切的家庭成员，以及本人及本人关系密切的家庭成员拥有控制权的其他公司、企业及其他经济组织（若有）遵循市场公正、公平、公开的原则，依法签订协议，履行合法程序，按照有关法律、法规和上市规则等有关规定履行信息披露义务和办理有关报批程序，保证不通过关联交易损害公司及其他股东的合法权益。 (3) 本人确认本承诺函所载的每一项承诺均为可独立执行之承诺。任何一项承诺若被视为无效或终止将不影响其他各项承诺的有效性。 (4) 本人愿意承担由于违反上述承诺给公司造成的直接、间接的经济损失、索赔责任及额外的费用支出。	2019 年 5 月 10 日	否	长期履行	是	不适用	不适用	
解决关联交易	控股股东及实际控制人的一致行动人之企业、华福资	关于减少和规范关联交易的承诺 (1) 自本承诺函出具日始，本企业将采取合法及有效的措施，促使本企业以及本企业拥有控制权的其他公司、企业及其他经济组织（若有）尽量减少与规范同公司之间的关联交易。 (2) 对于无法避免或者有合理原因而发生的关联交易，本企业将采取合法及有效的措施，促使本企业以及本企业拥有控制权的其他公司、企业及其他经济组织（若有）遵循市场公正、公平、公开的原则，依法签订协议，履行合法程序，按照有关法律、法规和上市规则等有关规定履行信息披露义务和办理有关报批程序，保证不通过关联交易损害公司及其他股东的合法权益。 (3) 本企业确认本承诺函所载的每一项承诺均为可独立执行之承诺。任何一项承诺若被视为无效或终止将不影响其他各项承诺的有效性。	2019 年 5 月 10 日	否	长期履行	是	不适用	不适用	

		本、深圳宏禹、珠海企盛	(4) 本企业愿意承担由于违反上述承诺给公司造成的直接、间接的经济损失、索赔责任及额外的费用支出。						
	解决关联交易	董事、监事、高级管理人员	关于减少和规范关联交易的承诺 (1) 自本承诺函出具日始，本人将采取合法及有效的措施，促使本人和本人关系密切的家庭成员，以及本人和本人关系密切的家庭成员拥有控制权或担任董事、高级管理人员的其他公司、企业及其他经济组织（若有）尽量减少与规范同公司之间的关联交易。 (2) 对于无法避免或者有合理原因而发生的关联交易，本人将采取合法及有效的措施，促使本人及本人关系密切的家庭成员，以及本人及本人关系密切的家庭成员拥有控制权或担任董事、高级管理人员的其他公司、企业及其他经济组织（若有）遵循市场公正、公平、公开的原则，依法签订协议，履行合法程序，按照有关法律、法规和上市规则等有关规定履行信息披露义务和办理有关报批程序，保证不通过关联交易损害公司及其他股东的合法权益。 (3) 本人确认本承诺函所载的每一项承诺均为可独立执行之承诺。任何一项承诺若被视为无效或终止将不影响其他各项承诺的有效性。 (4) 本人愿意承担由于违反上述承诺给公司造成的直接、间接的经济损失、索赔责任及额外的费用支出。	2019 年 5 月 10 日	否	长期履行	是	不适用	不适用
与再融资相关的承诺	其他	控股股东、实际控制人	控股股东、实际控制人关于向不特定对象发行可转换公司债券摊薄即期回报采取填补措施的承诺 (1) 本人承诺不越权干预上市公司经营管理活动，不会侵占公司利益。 (2) 本承诺出具日后至公司本次不特定对象发行可转换公司债券实施完毕前，若证券监管部门作出关于填补回报措施及其承诺的其他新监管规定的，且上述承诺不能满足证券监管部门该等规定时，本人承诺届时将按照证券监管部门的最新规定出具补充承诺。	2022 年 6 月 24 日	否	长期履行	是	不适用	不适用

			(3) 本人承诺切实履行公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，若本人违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，本人愿意依法承担相应的法律责任。						
	其他	董事、高级管理人员	董事、高级管理人员关于向不特定对象发行可转换公司债券摊薄即期回报采取填补措施的承诺 (1) 承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益。 (2) 承诺对本人的职务消费行为进行约束。 (3) 承诺不动用公司资产从事与本人履行职责无关的投资、消费活动。 (4) 承诺由董事会或薪酬考核委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。 (5) 若公司未来实施新的股权激励计划，承诺拟公布的股权激励方案的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。 (6) 自本承诺出具日后至本次不特定对象发行可转换公司债券实施完毕前，若证券监管部门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证券监管部门该等规定时，本人承诺届时将按照证券监管部门的最新规定出具补充承诺。 (7) 本人承诺切实履行公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补的回报措施的承诺，若本人违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，本人愿意依法承担对公司或者投资者的相应法律责任。	2022 年 6 月 24 日	否	长期履行	是	不适用	不适用
与股权激励相关的承诺	其他	公司	本公司不为本次限制性股票激励计划的激励对象通过本计划获得限制性股票提供贷款以及其他任何形式的财务资助，包括为其贷款提供担保。本激励计划相关信息披露文件不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。	2023 年 7 月 4 日	否	长期履行	是	不适用	不适用
	其他	股权激励计划的激励对象	若公司因信息披露文件中有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，导致不符合授予权益或归属权益安排的，激励对象应当自相关信息披露文件被确认存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏后，将由本激励计划所获得的全部利益返还公司。	2023 年 7 月 4 日	否	长期履行	是	不适用	不适用

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

(一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

☒适用 ☐不适用

事项概述及类型	查询索引
TOTAL ENERGIES RENEWABLES USA,LLC（以下简称“道达尔”）相关方在 2021 年 7 月至 8 月与公司下属子公司天合美国签署了约 900MW、价值 3 亿美元的组件合同，后因原始协议签订的形势背景发生重大变更，双方对新的交货条件重新进行协商，产生纠纷。2022 年 7 月，道达尔相关方于加利福尼亚州阿拉米达县法院对天合光能和天合美国提起诉讼。2024 年 2 月 20 日，天合光能提出申请，要求加州法院以缺乏属人管辖权为由驳回道达尔相关方对天合光能的起诉。2025 年 7 月 8 日，法院驳回了天合光能提起的管辖权异议，天合光能已就此裁决提起上诉。 截至本报告披露日，案件处于前期证据开示阶段，尚未开庭，正式开庭日期定于 2026 年 3 月。同时，我方正在和对方协商和解，尚未达成和解方案。	详见公司于 2022 年 7 月 28 日披露于上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 的《关于公司涉及诉讼事项的公告》（公告编号：2022-075）。
SHARP CORPORATION（以下简称“SHARP”）于 2013 年 8 月与公司签署了约 936MW、价值约 6 亿美元的组件合同，双方于 2013 年至 2016 年间完成了组件的交付和付款等事宜。2023 年 10 月，SHARP 以组件背板绝缘性不良为由向 ICC 提起仲裁，声称虽然该问题系由第三方供应商提供的背板问题导致了原告的损失，但公司仍应就背板供应商的行为负责，因此提起仲裁，仲裁请求包括以下内容： （1）判令公司向 SHARP 支付赔偿款，但具体金额尚不明确，最终由仲裁庭确认； （2）请求仲裁庭确认该批次组件的背板绝缘性不良问题属于合同项下的系列性问题； （3）请求仲裁庭确认以问题组件金额的 400%为上限，公司就将来出现的绝缘性不良问题导致的更换费用以及带来的损失、损害、成本或者花费等负全部责任； （4）每月在日本存储 2 万片组件用于 SHARP 的售后更换； （5）利息、律师费、仲裁费用及仲裁员认可的其他救济。 2025 年 7 月，公司与 SHARP 就相关争议达成和解并签署了可执行的框架和解协议，协议约定公司将向 SHARP 支付一定数额的和解金并按照公司产品质保条款提供组件及售后服务。双方将在协议签署后短期内终止仲裁，再无其他任何争议。	详见公司于 2023 年 10 月 14 日披露于上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 的《关于公司涉及仲裁事项的公告》（公告编号：2023-135）、于 2025 年 7 月 19 日披露于上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 的《关于仲裁进展的公告》（公告编号：2025-080）。
2022 年 5 月，信息产业电子第十一设计研究院科技工程股份有限	详见公司于 2024 年 12 月

公司（以下简称“十一科技”）因中标宿迁高效太阳能电池项目（以下简称“电池项目”）与公司全资子公司天合光能（宿迁）光电有限公司（以下简称“宿迁光电”）签订《建设工程施工合同》，合同对电池项目各阶段里程碑完成时间节点及总工期等做了约定。但该电池项目施工期间，因十一科技原因导致项目各阶段完成时点及总工期等均出现了较大延误并且十一科技未按合同约定规范施工；同时，因工程延期及十一科技未完成合同约定事项，导致宿迁光电产生了液氮损失及切包损失。鉴于十一科技严重违反合同约定，十一科技应当承担合同约定的违约金、未规范施工处罚款及赔偿损失，并承担宿迁光电为维护合法权益的合理费用，因此宿迁光电特向常州仲裁委员会提起仲裁。仲裁请求包括以下内容： （1）裁决被申请人支付违约金等共计 59,015 万元； （2）裁决被申请人支付切包费用 300 万元； （3）裁决被申请人支付项目施工过程中产生的管理处罚款 136.365 万元； （4）裁决被申请人赔偿液氮损失 557 万元； （5）裁决本案的仲裁费、财产保全费、财产保全保险费、律师费等实现债权的合理费用由被申请人负担。 此外，十一科技认为其依约履行了合同义务，但宿迁光电拖延付款，因此十一科技向常州仲裁委员会提起仲裁反请求，请求宿迁光电向十一科技支付工程款 16,105.58 万元及赔偿损失（暂定，工程款及利息具体金额均待司法鉴定后根据鉴定结论明确），承担仲裁费等合理费用，且十一科技对案涉工程拍卖、变卖、折价所得价款享有优先受偿权。 截至本报告披露日，本案已分别于 2025 年 4 月 18 日和 2025 年 6 月 25 日正式开庭，尚未出具最终裁决。	21 日披露于上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 的《关于子公司提起仲裁事项的公告》（公告编号：2024-115）。
公司就被告一阿特斯阳光电力集团股份有限公司、被告二常熟阿特斯阳光电力科技有限公司（以下简称“两被告”）侵害公司第 ZL201710975923.2 号发明专利“太阳能电池模块”（以下简称“涉案专利一”）、第 ZL201510892086.8 号发明专利“太阳能电池及其制造方法”（以下简称“涉案专利二”）的专利权纠纷分别向法院提起诉讼。公司为上述涉案专利的合法专利权人，经比对分析，公司认为两被告共同实施的制造、许诺销售和销售的光伏组件等产品落入上述涉案专利的保护范围。两被告未经公司许可实施上述涉案专利，严重侵害了公司的合法权益，给公司造成了经济损失。 案件一诉讼请求包括以下内容： （1）判令两被告立即停止侵犯原告涉案专利一的行为，包括但不限于：停止制造、许诺销售、销售侵犯涉案专利一的光伏组件产品（下称“被控侵权产品一”）的行为； （2）判令两被告立即销毁被控侵权产品一全部库存及专用于生产被控侵权产品一的设备和相关模具； （3）判令两被告共同赔偿因其侵权行为给原告造成的经济损失和惩罚性赔偿，共计人民币 6.07 亿元； （4）判令两被告共同赔偿原告为维权支付的鉴定费、律师费、公证费、调查费等合理支出人民币 200 万元； （5）判令两被告承担本案的全部诉讼费用。 案件二诉讼请求包括以下内容： （1）判令两被告立即停止侵犯原告涉案专利二的行为，包括但不限于：停止制造、使用、许诺销售、销售侵犯涉案专利二的 TOPCon 电池片以及含 TOPCon 电池片的光伏组件产品（下称“被控侵权产	详见公司于 2025 年 2 月 11 日披露于上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 的《关于公司提起诉讼事项的公告》（公告编号：2025-019）。

品二”)的行为;

(2) 判令两被告立即销毁被控侵权产品二全部库存及专用于生产被控侵权产品二的设备和相关模具;

(3) 判令两被告共同赔偿因其侵权行为给原告造成的经济损失和惩罚性赔偿, 共计人民币 4.51 亿元;

(4) 判令两被告共同赔偿原告为维权支付的鉴定费、律师费、公证费、调查费等合理支出人民币 200 万元;

(5) 判令两被告承担本案的全部诉讼费用。

截至本报告披露日, 两案均处于前期证据交换阶段, 尚未正式开庭。

(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他说明

☐适用 ☒不适用

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

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 13 日召开了第三届董事会独立董事第五次专门会议、第三届董事会第十六次会议和第三届监事会第十次会议, 分别审议通过了《关于公司 2025 年度日常性关联交易预计的议案》, 本次日常关联交易预计金额为 26,780.00 万元。关联董事高纪凡、高纪庆、高海纯回避表决, 其他非关联董事一致同意该议案。

具体详见公司于 2024 年 12 月 14 日在上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn) 披露的《天合光能股份有限公司关于 2025 年度日常性关联交易预计的公告》(公告编号: 2024-111); 报告期的关联交易情况详见第八节财务报告(十四)之 5 “关联交易情况”。

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

2025 年 5 月 30 日，公司召开第三届董事会第二十九次会议及第三届监事会第十四次会议，审议通过了《关于收购控股子公司员工持股平台股权暨关联交易的议案》，关联董事高纪凡先生、高海纯女士、高纪庆先生已就上述关联交易议案回避表决，同意公司以现金收购其控股子公司天合富家的员工持股平台上海长欣赋嘉企业管理咨询合伙企业（有限合伙）、上海众襄景策企业管理咨询合伙企业（有限合伙）、上海富勤汇企业管理咨询合伙企业（有限合伙）、上海富晖晟企业管理咨询合伙企业（有限合伙）、上海富兆旭企业管理咨询合伙企业（有限合伙）、上海富佳昇企业管理咨询合伙企业（有限合伙）所持有的天合富家 2.07%的股权，合计收购金额为 262,056,610.70 元。本事项已经公司第三届董事会独立董事第七次专门会议审议通过，保荐人发表了无异议的核查意见。

具体详见公司于 2025 年 5 月 31 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《天合光能股份有限公司关于收购控股子公司员工持股平台股权暨关联交易的公告》（公告编号：2025-059）。

截至本报告披露日，公司现金收购天合富家 2.07%股权的交易事项已完成。

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

事项概述	查询索引
公司于 2025 年 3 月 31 日召开了第三届董事会第二十三次会议及第三届监事会第十二次会议，2025 年 4 月 17 日召开了 2025 年第二次临时股东大会，审议通过了《关于对外投资设立合资公司暨关联交易的议案》，同意公司全资子公司天合光能（常州）科技有限公司与浙江元策共同出资设立合资公司。 合资公司注册资本拟不超过 15,000 万元人民币。其中，天合科技拟以自有资金出资不超过 9,000 万元人民币，占合资公司注册资本的 60%。 浙江元策为天合星元投资发展有限公司的全资子公司，星元投资为公司实际控制人高纪凡先生控股的企业。浙江元策为公司的关联方，本次投资事项为与关联方共同投资，构成关联交易。 截止目前，该合资公司尚未设立完成。	详见公司于 2025 年 4 月 2 日在上海证券交易所网站（ www.sse.com.cn ）披露的《天合光能股份有限公司关于对外投资设立合资公司暨关联交易的公告》（公告编号：2025-029）

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 9 月 30 日召开了第三届董事会第十二次会议及第三届监事会第六次会议，审议通过了《关于公司参与设立产业基金暨关联交易的议案》，同意公司全资子公司诚昱投资与建信（北京）投资基金管理有限责任公司、芜湖建享一号创业投资基金合伙企业（有限合

伙）、星元企管、国家绿色发展基金股份有限公司共同投资设立建新星元绿色创业投资基金（常州）合伙企业（有限合伙）（以下简称“双碳产业基金”）。

双碳产业基金规模为 16 亿元，其中公司全资子公司诚昱投资作为有限合伙人出资 3.92 亿元人民币，并直接持有该双碳产业基金 24.50% 的合伙份额；星元企管作为普通合伙人之一出资 0.08 亿元人民币，并直接持有该双碳产业基金 0.50% 的合伙份额。2024 年 10 月 23 日，公司全资子公司天合科技收购星元企管 100% 股权，星元企管成为公司的全资子公司。公司全资子公司天合科技同步收购星元企管 100% 股权，股权交割完成后，公司子公司作为基金普通合伙人之一，会会计直接持有该双碳产业基金 25.00% 的合伙份额。

2024 年 11 月 1 日，《建新星元绿色创业投资基金（常州）合伙企业（有限合伙）之合伙协议》签订完毕。2024 年 12 月 3 日，合伙企业取得了常州国家高新技术产业开发区（新北区）行政审批局核发的《营业执照》。2025 年 1 月 24 日，双碳产业基金已完成中国证券投资基金业协会备案手续，并取得了《私募投资基金备案证明》。具体详见公司于 2025 年 2 月 8 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《天合光能股份有限公司关于参与设立产业基金暨关联交易的进展公告》（公告编号：2025-018）。

截至本报告披露日，本次共同投资已完成。

2、公司于 2025 年 6 月 13 日召开第三届董事会第三十次会议及第三届监事会第十五次会议，于 2025 年 6 月 30 日召开 2025 年第三次临时股东大会审议通过了《关于公司向控股子公司增资暨关联交易的议案》，同意公司通过全资子公司天合智慧向公司控股子公司天合储能以自有或自筹资金增资 80,000.00 万元。本次增资完成后，公司对天合储能的控制权比例将由 57.17% 增加至 64.31%，天合储能仍为公司的控股子公司，不影响公司合并报表范围。天合储能股东丽水星创为公司关联方，本次增资构成与关联方共同投资的关联交易，具体详见公司于 2025 年 6 月 14 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《天合光能股份有限公司关于向控股子公司增资暨关联交易的公告》（公告编号：2025-064）。

截至本报告披露日，本次增资事项已完成。

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

1、其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(六) 其他重大关联交易

☐ 适用 ☒ 不适用

(七) 其他

☐适用 ☒不适用

十一、 重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

☐适用 ☒不适用

(二)报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：千元 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
天合富家能源股份有限公司	控股子公司	公司户用光伏业务用户	233,219	2020-12-04	2021-01-10	2033-12-31	连带责任担保	无	无	否	否	0	否	否	无
天合富家能源股份有限公司	控股子公司	公司户用光伏业务用户	603,102	2020-12-04	2021-01-10	2033-12-31	连带责任保证	无	无	否	否	0	否	否	无
天合富家能源股份有限公司	控股子公司	公司户用光伏业务用户	4,560	2023-02-07	2023-02-07	2028-12-31	连带责任保证	无	无	否	否	0	否	否	无
天合富家能源股份有限公司	控股子公司	公司户用光伏业务用户	29,226	2021-06-15	2021-06-15	2033-12-31	连带责任保证	无	无	否	否	0	否	否	无
天合富家能源股份有限公司	控股子公司	公司户用光伏业务用户	7,073	2021-08-18	2022-01-21	2036-06-15	连带责任保证	无	无	否	否	0	否	否	无
天合富家能源股份有限公司	控股子公司	公司户用光伏业务用户	877,974	2023-05-12	2023-05-12	2035-08-31	连带责任保证	无	无	否	否	0	否	否	无
江苏天合分布式能源管理有限公司	控股子公司	江苏家誉户用分布式能源管理有限公司	20,425	2023-11-07	2023-11-07	2037-06-28	连带责任保证	持有的被担保方 18% 的股权	无	否	否	0	否	否	无

江苏天合分布式能源管理有限公司	控股子公司	江苏家铖户用分布式能源管理有限公司	54,693	2023-11-07	2023-11-07	2037-06-28	连带责任保证	持有的被担保方 18% 的股权	无	否	否	0	否	否	无
江苏天合分布式能源管理有限公司	控股子公司	江苏家熠户用分布式能源管理有限公司(现已更名为河北家熠新能源科技有限公司)	47,475	2023-11-07	2023-11-07	2037-06-28	连带责任保证	持有的被担保方 18% 的股权	无	否	否	0	否	否	无
江苏天合分布式能源管理有限公司	控股子公司	江苏家晟户用分布式能源管理有限公司	39,173	2023-11-07	2023-11-07	2037-06-28	连带责任保证	持有的被担保方 18% 的股权	无	否	否	0	否	否	无
江苏天合分布式能源管理有限公司	控股子公司	河北家新富新能源科技有限公司	16,798	2023-11-08	2023-11-08	2037-06-28	连带责任保证	持有的被担保方 18% 的股权	无	否	否	0	否	否	无
Trina Solar Investment Pte Ltd	全资子公司	Base Floating Solar Sdn. Bhd.	10,022	2024-04-17	2024-04-17	协议签署日至担保清偿完毕或贷款被替换成无追索第三方融资,以	连带责任保证	持有的被担保方 17.5% 的股权	无	否	否	0	否	否	无

						在 先 者 为 准									
天合光能	公司本部	金 开 新 能 科 技 有 限 公 司	160,000	2022-09- 22	2022-09- 22	2037-01- 06	连 带 责 任 保 证	无	无	否	否	0	是	否	无
天合光能	公司本部	宜 君 县 天 兴 新 能 源 有 限 公 司	120,000	2020-12- 18	2020-12- 18	2035-12- 17	连 带 责 任 保 证	无	无	否	否	0	是	否	无
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							0								
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							2,223,739								
公司及其子公司对子公司的担保情况															
报告期内对子公司担保发生额合计							42,136,635								
报告期末对子公司担保余额合计（B）							58,275,651								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）							60,499,390								
担保总额占公司净资产的比例(%)							229.36								
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）							34,080,500								
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）							13,230,013								
上述三项担保金额合计（C+D+E）							47,310,513								
未到期担保可能承担连带清偿责任说明							无								
担保情况说明							无								

(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
发行可转换债券	2023 年 2 月 17 日	886,475.10	881,610.07	886,475.10	不适用	684,984.25	不适用	77.70	不适用	16,140.43	1.83	不适用
合计	/	886,475.10	881,610.07	886,475.10	不适用	684,984.25	不适用	/	/	16,140.43	/	

其他说明

□适用 √不适用

(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
发行可转换债券	年产35GW直拉单晶项目	生产建设	是	否	623,134.97	16,140.43	426,154.55	68.39	2026年6月	否	是	不适用	- 22,092.59	- 24,120.11	否	不适用
发行可	补充流动资金	补流	是	否	258,475.10	0.00	258,829.70	100.14	不适用	是	是	不适用	不适用	不适用	否	不适用

转 换 债 券	及偿 还银 行贷 款	还 贷														
合 计	/	/	/	/	881,610.07	16,140.43	684,984.25	/	/	/	/	/	22,092.59	-	/	/

2、超募资金明细使用情况

☐适用 ☒不适用

(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

公司于 2025 年 1 月 8 日召开第三届董事会第十九次会议、第三届监事会第十一次会议，审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司及全资子公司拟使用额度不超过人民币 1,900,000,000.00 元闲置募集资金暂时补充流动资金，并仅限于公司的业务拓展、日常经营等与主营业务相关的生产经营活动。使用期限自公司董事会审议通过之日起不超过 12 个月，并且公司将随时根据募投项目的进展及需求情况及时归还至募集资金专用账户。

截至 2025 年 6 月 30 日，公司募集资金暂时补充流动资金余额 190,000.00 万元。

截至 2025 年 6 月 30 日，未使用完毕的 2023 年发行可转换公司债券募集资金为 200,196.73 万元（包含暂时补充流动资金的金额），占募集资金净额的 22.71%。目前，公司募投项目的投入整体按计划进行，公司将根据项目计划进度继续有序使用募集资金。

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

4、 其他

☒适用 ☐不适用

公司于 2025 年 1 月 8 日召开了第三届董事会第十九次会议和第三届监事会第十一次会议分别审议通过了《关于将部分未使用募集资金以协定存款方式存放的议案》，同意公司在不会影响公司募集资金投资项目的正常实施进度，符合有关法律、法规及规范性文件的规定，不存在损害公司或中小股东利益的情形下，将部分未使用的募集资金以协定存款方式存放。公司董事会、监事会就该事项发表了同意的独立意见，保荐人华泰联合证券有限责任公司就该事项发表了无异议的核查意见。截至 2025 年 6 月 30 日，公司使用 10,196.73 万元的募集资金以协定存款方式存放。

(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

2024 年 6 月 25 日，公司召开第三届董事会第七次会议，审议通过了《关于以集中竞价交易方式回购公司股份方案的议案》，同意公司以自有资金通过集中竞价交易方式回购公司无限售条件的 A 股流通股。回购股份将用于转换公司发行的可转换为股票的公司债券，回购价格不超过人民币 31.00 元/股（含），回购资金总额不低于人民币 100,000 万元（含），不超过人民币 120,000

万元(含),回购期限自公司董事会审议通过回购方案之日起 12 个月内。具体内容详见公司于 2024 年 6 月 26 日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《天合光能股份有限公司关于以集中竞价交易方式回购股份的回购报告书》(公告编号: 2024-057)。

2025 年 5 月 22 日,公司召开第三届董事会第二十七次会议,审议通过了《关于调整回购股份方案的议案》,同意将回购股份实施期限延长 9 个月,由原来的 2025 年 6 月 24 日止延期至 2026 年 3 月 24 日止,并同意将回购股份资金来源由“自有资金”调整为“自有资金和自筹资金”。除上述调整外,回购股份方案的其他内容不变。具体内容详见公司于 2025 年 5 月 24 日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《天合光能股份有限公司关于调整回购股份方案的公告》(公告编号: 2025-055)。

截至 2025 年 6 月 30 日,公司通过上海证券交易所交易系统以集中竞价交易方式回购公司股份 15,315,910 股,占公司总股本 2,179,365,412 股的比例为 0.70%,回购成交的最高价为 24.91 元/股,最低价为 13.64 元/股,支付的资金总额为人民币 252,957,449.12 元(不含印花税、交易佣金等交易费用)。

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	0	0						0	0
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股									
其中: 境内非国有法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中: 境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股	2,179,365,328	100				84	84	2,179,365,412	100
1、人民币普通股	2,179,365,328	100				84	84	2,179,365,412	100
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	2,179,365,328	100				84	84	2,179,365,412	100

2、 股份变动情况说明

√适用 □不适用

公司于 2023 年发行的可转换公司债券于 2023 年 8 月 17 日开始转股，本报告期内，公司可转债累计转股 764 股，其中 680 股的“天 23 转债”转股来自于公司回购专用证券账户。转股部分体现在无限售条件流通股，具体详情请查阅公司 2025 年 7 月 2 日刊登于上海证券交易所（www.sse.com.cn）的《天合光能股份有限公司可转债转股结果暨股份变动公告》（公告编号：2025-071）。

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

☐适用 ☒不适用

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

(二) 限售股份变动情况

☐适用 ☒不适用

二、 股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	45,743
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	
江苏盘基投资有限 公司	0	295,495,418	13.56	0	0	无	0	境内 非国 有法 人
高纪凡	0	264,164,914	12.12	0	0	无	0	境内 自然 人
华福资本管理有限 公司	0	233,247,120	10.70	0	0	无	0	国有 法人

香港中央结算有限公司	19,021,665	150,513,512	6.91	0	0	无	0	境外法人
吴春艳	0	122,855,128	5.64	0	0	无	0	境内自然人
深圳市宏禹信息技术有限公司	0	108,968,215	5.00	0	0	无	0	境内非国有法人
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	-1,101,827	70,319,186	3.23	0	0	无	0	其他
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	8,546,735	54,150,077	2.48	0	0	无	0	其他
天合星元投资发展有限公司	0	45,340,012	2.08	0	0	无	0	境内非国有法人
江苏清海投资有限公司	0	35,156,527	1.61	0	0	无	0	境内非国有法人
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					
江苏盘基投资有限公司	295,495,418	人民币普通股	295,495,418					
高纪凡	264,164,914	人民币普通股	264,164,914					
华福资本管理有限公司	233,247,120	人民币普通股	233,247,120					
香港中央结算有限公司	150,513,512	人民币普通股	150,513,512					
吴春艳	122,855,128	人民币普通股	122,855,128					
深圳市宏禹信息技术有限公司	108,968,215	人民币普通股	108,968,215					
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	70,319,186	人民币普通股	70,319,186					
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	54,150,077	人民币普通股	54,150,077					
天合星元投资发展有限公司	45,340,012	人民币普通股	45,340,012					
江苏清海投资有限公司	35,156,527	人民币普通股	35,156,527					
前十名股东中回购专户情况说明	无							
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无							

上述股东关联关系或一致行动的说明	公司前十大股东中，江苏盘基投资有限公司、吴春艳、天合星元投资发展有限公司、江苏清海投资有限公司为公司控股股东及实际控制人高纪凡先生的一致行动人。
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无

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

☐适用 ☒不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

☐适用 ☒不适用

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

(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

(一) 转债发行情况

经中国证券监督管理委员会出具的《关于同意天合光能股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券注册的批复》（证监许可〔2023〕157号），同意公司向不特定对象发行 8,864,751 万张可转换公司债券，每张面值 100 元，募集资金总额为人民币 886,475.10 万元，期限自发行之日起六年，即自 2023 年 2 月 13 日至 2029 年 2 月 12 日。经上海证券交易所自律监管决定书〔2023〕33 号）文同意，公司 886,475.10 万元可转换公司债券已于 2023 年 3 月 15 日起在上海证券交易所挂牌交易，债券简称“天 23 转债”，债券代码“118031”。公司本次发行的可转换公司债券的转股期自 2023 年 8 月 17 日至 2029 年 2 月 12 日，初始转股价格为 69.69 元/股。

因公司于 2023 年 5 月 31 日完成 2020 年限制性股票激励计划首次授予部分第二个归属期第二次归属登记手续，公司股本由 2,173,242,227 股变更为 2,173,425,666 股。同时公司实施了 2022 年度权益分派，确定每股派发现金红利为 0.47796 元（含税）。综上，“天 23 转债”的转股价格由 69.69 元/股调整为 69.21 元/股。调整后的转股价格于 2023 年 6 月 27 日起开始生效。

因公司于 2023 年 7 月 13 日完成 2020 年限制性股票激励计划首次授予部分 第二个归属期第三次归属登记手续，归属股票数量为 134,496 股，占公司总股本比例小，经计算，“天 23 转债”转股价格不变，仍为 69.21 元/股。

因公司于 2024 年 1 月 17 日完成 2020 年限制性股票激励计划首次授予部分 第三个归属期第一次归属登记手续，归属数量为 5,801,875 股，本次可转债的 转股价格由 69.21 元/股调整为 69.05 元/股，调整后的转股价格于 2024 年 1 月 23 日开始生效。

因公司于 2024 年 6 月实施 2023 年年度权益分派，本次为差异化分红，虚拟分派的每股现金红利为 0.62908 元/股，因此“天 23 转债”的转股价格调整为 68.42 元/股，调整后的转股价格于 2024 年 6 月 20 日生效。

因触发《天合光能股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券募集说明书》中规定的向下修正转股价格条款，公司分别于 2025 年 2 月 6 日、2025 年 2 月 24 日召开第三届董事会第二十次会议和 2025 年第一次临时股东会，审议通过了《关于董事会提议向下修正“天 23 转债”转股价格的议案》，并于 2025 年 2 月 24 日召开了第三届董事会第二十一次会议，审议通过了《关于向下修正“天 23 转债”转股价格的议案》，同意将“天 23 转债”转股价格由 68.42 元/股向下修正为 25.00 元/股，调整后的转股价格自 2025 年 2 月 26 日起生效。

(二) 报告期转债持有人及担保人情况

可转换公司债券名称	天 23 转债	
期末转债持有人数	48,672	
本公司转债的担保人	无	
担保人盈利能力、资产状况和信用状况重大变化情况	不适用	
前十名转债持有人情况如下：		
可转换公司债券持有人名称	期末持债数量（元）	持有比例(%)
杭州光曜致新同悦股权投资合伙企业（有限合伙）	2,097,767,000	23.66
招商银行股份有限公司－博时中证可转债及可交换债券	391,094,000	4.41

交易型开放式指数证券投资基金		
高纪凡	220,000,000	2.48
中国建设银行股份有限公司—光大保德信增利收益债券型证券投资基金	212,449,000	2.40
兴业银行股份有限公司—天弘永利债券型证券投资基金	169,473,000	1.91
中国工商银行股份有限公司—天弘添利债券型证券投资基金（LOF）	143,835,000	1.62
中国民生银行股份有限公司—光大保德信信用添益债券型证券投资基金	140,105,000	1.58
中信证券股份有限公司—海富通上证投资级可转债及可交换债券交易型开放式指数证券投资基金	128,393,000	1.45
中国建设银行股份有限公司—易方达双债增强债券型证券投资基金	115,210,000	1.30
易方达稳健回报固定收益型养老金产品—交通银行股份有限公司	111,559,000	1.26

(三) 报告期转债变动情况

单位:元 币种:人民币

可转换公司债券名称	本次变动前	本次变动增减			本次变动后
		转股	赎回	回售	
天 23 转债	8,864,521,000	23,000	0	0	8,864,498,000

(四) 报告期转债累计转股情况

可转换公司债券名称	天 23 转债
报告期转股额（元）	23,000
报告期转股数（股）	764
累计转股数（股）	4,055
累计转股数占转股前公司已发行股份总数（%）	0.00019
尚未转股额（元）	8,864,498,000
未转股转债占转债发行总量比例（%）	99.9971

(五) 转股价格历次调整情况

单位:元 币种:人民币

可转换公司债券名称			天 23 转债	
转股价格调整日	调整后转股价格	披露时间	披露媒体	转股价格调整说明
2023-06-	69.21	2023-06-	《中国证券	因公司于 2023 年 5 月 31 日完成

27		17	报》	2020 年限制性股票激励计划首次授予部分第二个归属期第二次归属登记手续，公司股本由 2,173,242,227 股变更为 2,173,425,666 股。同时公司实施了 2022 年度权益分派，确定每股派发现金红利为 0.47796 元（含税）。综上，“天 23 转债”的转股价格由 69.69 元/股调整为 69.21 元/股。
不适用	69.21	2023-08-02	《中国证券报》	因公司 2020 年限制性股票激励计划首次授予部分第二个归属期第三次归属的限制性股票数量为 134,496 股，占公司总股本比例小，经计算，本次限制性股票激励计划归属登记完成后，“天 23 转债”转股价格仍为 69.21 元/股。
2024-01-23	69.05	2024-1-22	《中国证券报》	因公司于 2024 年 1 月 17 日完成 2020 年限制性股票激励计划首次授予部分第三个归属期第一次归属登记手续，归属数量为 5,801,875 股本次可转债的转股价格由 69.21 元/股调整为 69.05 元/股。
2024-6-20	68.42	2024-6-14	《中国证券报》	因公司于 2024 年 6 月实施 2023 年年度权益分派，本次为差异化分红，虚拟分派的每股现金红利为 0.62908 元/股，因此“天 23 转债”的转股价格调整为 68.42 元/股。
2025-2-26	25.00	2025-2-25	《中国证券报》	因触发《天合光能股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券募集说明书》中规定的向下修正转股价格条款，公司分别于 2025 年 2 月 6 日、2025 年 2 月 24 日召开第三届董事会第二十次会议和 2025 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于董事会提议向下修正“天 23 转债”转股价格的议案》，并于 2025 年 2 月 24 日召开了第三届董事会第二十一次会议，审议通过了《关于向下修正“天 23 转债”转股价格的议案》，同意将“天 23 转债”转股价格由 68.42 元/股向下修正为 25.00 元/股，调整后的转股价格自 2025 年 2 月 26 日起生效。
截至本报告期末最新转股价格		25.00		

(六) 公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排

不适用

(七) 转债其他情况说明

截至本报告披露日，因触发《天合光能股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券募集说明书》中规定的向下修正转股价格条款，公司分别于 2025 年 7 月 29 日、2025 年 8 月 14 日召开第三届董事会第三十三次会议和 2025 年第四次临时股东会，审议通过了《关于董事会提议向下修正“天 23 转债”转股价格的议案》，并于 2025 年 8 月 14 日召开了第三届董事会第三十四次会议，审议通过了《关于向下修正“天 23 转债”转股价格的议案》，同意将“天 23 转债”转股价格由 25.00 元/股向下修正为 16.00 元/股，调整后的转股价格自 2025 年 8 月 18 日起生效。

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：天合光能股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	22,327,943,922.72	22,502,712,752.77
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	16,754,211.45	28,895,511.18
衍生金融资产			
应收票据	七、4	342,385,894.28	1,059,609,438.15
应收账款	七、5	15,977,220,730.21	15,698,679,909.39
应收款项融资	七、7	460,875,280.94	475,666,061.19
预付款项	七、8	1,922,033,538.31	1,851,533,574.21
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	1,286,195,073.63	1,285,020,828.95
其中：应收利息			
应收股利		137,468,951.87	144,822,168.33
买入返售金融资产			
存货	七、10	26,531,074,784.14	22,340,460,149.83
其中：数据资源			
合同资产	七、6	1,743,543,620.55	1,944,311,556.30
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	124,086,452.51	20,228,847.66
其他流动资产	七、13	4,885,101,006.34	5,059,909,422.65
流动资产合计		75,617,214,515.08	72,267,028,052.28
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资		20,095,000.00	
其他债权投资			
长期应收款	七、16	1,007,376,660.00	1,129,396,904.86
长期股权投资	七、17	3,193,969,474.31	3,413,255,813.17
其他权益工具投资	七、18	1,830,155,946.70	1,759,993,583.75
其他非流动金融资产	七、19	42,500,000.00	42,500,000.00
投资性房地产			
固定资产	七、21	30,073,713,129.37	31,539,039,129.79
在建工程	七、22	2,239,005,267.81	3,138,052,780.88
生产性生物资产			

油气资产			
使用权资产	七、25	744,610,738.82	575,834,317.32
无形资产	七、26	3,130,065,054.43	3,110,344,830.97
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉	七、27	154,297,639.80	154,297,639.80
长期待摊费用	七、28	213,227,014.17	184,559,267.82
递延所得税资产	七、29	4,243,822,690.04	3,374,472,762.68
其他非流动资产	七、30	3,178,325,772.28	3,246,036,874.55
非流动资产合计		50,071,164,387.73	51,667,783,905.59
资产总计		125,688,378,902.81	123,934,811,957.87
流动负债：			
短期借款	七、32	6,644,282,476.30	6,417,713,267.06
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	七、33	1,227,915.84	1,481,718.74
衍生金融负债	七、34	570,487.37	6,699,993.44
应付票据	七、35	5,095,763,461.24	4,699,529,181.04
应付账款	七、36	23,598,044,578.54	27,772,221,791.58
预收款项			
合同负债	七、38	2,589,185,295.12	2,183,902,814.19
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	505,541,427.20	1,123,262,025.69
应交税费	七、40	576,617,424.49	645,840,271.12
其他应付款	七、41	11,044,479,396.70	4,556,881,643.75
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	9,914,625,006.07	7,363,088,708.71
其他流动负债	七、44	247,433,072.08	714,806,092.13
流动负债合计		60,217,770,540.95	55,485,427,507.45
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	23,318,152,820.12	23,563,263,543.87
应付债券	七、46	9,034,057,764.27	8,879,220,089.25
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	668,797,836.38	535,524,518.35
长期应付款	七、48	856,964,378.98	733,641,110.11
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	2,329,230,192.88	2,458,009,518.82
递延收益	七、51	1,566,133.18	3,184,240.14

递延所得税负债	七、29	86,233,644.32	34,597,445.01
其他非流动负债			
非流动负债合计		36,295,002,770.13	36,207,440,465.55
负债合计		96,512,773,311.08	91,692,867,973.00
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	2,179,365,412.00	2,179,365,328.00
其他权益工具	七、54	621,906,400.71	621,908,014.32
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	17,521,035,101.04	17,903,830,344.85
减：库存股	七、56	697,065,614.34	659,714,215.87
其他综合收益	七、57	202,049,900.90	-106,205,908.85
专项储备			
盈余公积	七、59	410,264,842.66	410,264,842.66
一般风险准备			
未分配利润	七、60	3,110,668,626.56	6,028,305,125.32
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		23,348,224,669.53	26,377,753,530.43
少数股东权益		5,827,380,922.20	5,864,190,454.44
所有者权益（或股东权益）合计		29,175,605,591.73	32,241,943,984.87
负债和所有者权益（或股东权益）总计		125,688,378,902.81	123,934,811,957.87

公司负责人：高纪凡 主管会计工作负责人：吴森 会计机构负责人：武强

母公司资产负债表

2025 年 6 月 30 日

编制单位：天合光能股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		11,637,441,258.37	11,557,246,139.29
交易性金融资产		6,655,145.39	16,868,636.66
衍生金融资产			
应收票据		94,854,397.38	235,887,275.63
应收账款	十九、1	4,743,824,100.15	5,154,890,835.88
应收款项融资		176,448,948.85	138,876,665.04
预付款项		1,025,138,442.69	844,098,165.94
其他应收款	十九、2	7,849,376,696.73	6,882,844,522.07
其中：应收利息			
应收股利		196,397,297.93	196,397,297.93
存货		264,211,986.72	301,903,893.99
其中：数据资源			
合同资产		187,645,172.95	372,286,981.69
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			

其他流动资产		264,458,408.07	199,857,877.09
流动资产合计		26,250,054,557.30	25,704,760,993.28
非流动资产：			
债权投资		20,095,000.00	
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十九、3	23,012,467,501.92	22,067,559,538.26
其他权益工具投资		57,782,257.26	57,782,257.26
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		932,656,244.07	891,517,659.10
在建工程		160,543,889.58	189,879,021.65
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		2,875,760.23	72,498,935.86
无形资产		402,755,494.01	364,477,337.61
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		2,113,402.16	2,338,702.88
递延所得税资产		907,437,904.21	662,918,881.78
其他非流动资产		254,750,239.39	266,282,781.05
非流动资产合计		25,753,477,692.83	24,575,255,115.45
资产总计		52,003,532,250.13	50,280,016,108.73
流动负债：			
短期借款		2,341,099,533.12	677,262,512.04
交易性金融负债		1,227,915.84	982,816.61
衍生金融负债		2,159,173.99	1,155,645.22
应付票据		2,965,418,135.32	2,528,016,601.74
应付账款		2,724,941,888.62	4,546,784,870.37
预收款项			
合同负债		1,107,075,431.08	657,430,477.15
应付职工薪酬		133,833,058.54	293,879,538.88
应交税费		13,531,249.26	22,076,542.35
其他应付款		10,980,857,450.62	8,692,533,914.24
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		2,404,397,966.12	1,139,291,383.39
其他流动负债		132,368,508.60	182,642,906.22
流动负债合计		22,806,910,311.11	18,742,057,208.21
非流动负债：			
长期借款		3,762,464,400.00	4,878,705,600.00
应付债券		9,034,057,764.27	8,879,220,089.25
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		1,560,421.70	2,546,925.60

长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债		225,429,762.32	173,599,379.87
递延收益		114,000.00	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		13,023,626,348.29	13,934,071,994.72
负债合计		35,830,536,659.40	32,676,129,202.93
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		2,179,365,412.00	2,179,365,328.00
其他权益工具		621,906,400.71	621,908,014.32
其中：优先股			
永续债			
资本公积		16,892,709,003.52	16,891,603,028.91
减：库存股		697,065,614.34	659,714,215.87
其他综合收益		-2,169,261.62	-1,155,645.22
专项储备			
盈余公积		410,264,842.66	410,264,842.66
未分配利润		-3,232,015,192.20	-1,838,384,447.00
所有者权益（或股东权益）合计		16,172,995,590.73	17,603,886,905.80
负债和所有者权益（或股东权益）总计		52,003,532,250.13	50,280,016,108.73

公司负责人：高纪凡 主管会计工作负责人：吴森 会计机构负责人：武强

合并利润表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业总收入		31,056,102,660.20	42,968,098,984.29
其中：营业收入	七、61	31,056,102,660.20	42,968,098,984.29
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		33,382,518,039.07	41,818,549,124.71
其中：营业成本	七、61	29,363,319,681.30	37,382,816,990.67
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	178,423,004.02	194,205,772.43
销售费用	七、63	1,087,876,500.06	1,141,916,569.36

管理费用	七、64	1,429,661,047.05	1,664,483,904.39
研发费用	七、65	900,091,239.25	844,343,989.63
财务费用	七、66	423,146,567.39	590,781,898.23
其中：利息费用		825,255,342.29	857,345,301.70
利息收入		196,323,250.09	179,841,648.10
加：其他收益	七、67	237,154,529.43	389,539,461.00
投资收益（损失以“－”号填列）	七、68	-321,492,577.35	-304,162,200.69
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-217,076,448.38	-188,604,612.98
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	-11,845,160.61	16,685,743.47
信用减值损失（损失以“－”号填列）	七、72	-195,235,672.74	-183,407,455.89
资产减值损失（损失以“－”号填列）	七、73	-495,618,959.89	-515,634,407.33
资产处置收益（损失以“－”号填列）	七、71	-1,064,886.17	68,706,805.95
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		-3,114,518,106.20	621,277,806.09
加：营业外收入	七、74	60,289,838.69	12,721,917.42
减：营业外支出	七、75	231,694,458.57	27,671,254.17
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		-3,285,922,726.08	606,328,469.34
减：所得税费用	七、76	-440,602,301.12	39,932,302.76
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		-2,845,320,424.96	566,396,166.58
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		-2,845,320,424.96	566,396,166.58
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）		-2,917,636,498.76	526,202,741.19
2. 少数股东损益（净亏损以“－”号填列）		72,316,073.80	40,193,425.39
六、其他综合收益的税后净额		308,415,532.82	-6,453,804.54
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		308,255,809.75	-9,051,437.22
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		1,347,599.75	14,104,927.68

(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		1,347,599.75	14,104,927.68
(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		306,908,210.00	-23,156,364.90
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		-10,087.63	53,897.59
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备		4,691,006.04	-405,316.03
(6) 外币财务报表折算差额		302,227,291.59	-22,804,946.46
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		159,723.07	2,597,632.68
七、综合收益总额		-2,536,904,892.14	559,942,362.04
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		-2,609,380,689.01	517,151,303.97
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		72,475,796.87	42,791,058.07
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)	二十、2	-1.34	0.24
(二) 稀释每股收益(元/股)	二十、2	-1.34	0.23

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：高纪凡 主管会计工作负责人：吴森 会计机构负责人：武强

母公司利润表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业收入	十九、4	5,570,964,677.79	9,875,449,946.34
减：营业成本	十九、4	5,500,321,369.72	9,658,386,598.62
税金及附加		12,167,973.09	20,018,690.42
销售费用		247,082,076.88	305,363,214.76
管理费用		410,866,657.35	483,506,730.52
研发费用		240,582,258.73	181,581,501.80
财务费用		356,761,353.72	71,229,294.72
其中：利息费用		349,727,218.45	345,157,868.79
利息收入		171,825,387.91	211,600,463.23
加：其他收益		8,792,463.97	188,996,993.93

投资收益（损失以“－”号填列）	十九、5	-300,185,607.90	-233,287,364.23
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-183,748,344.71	141,068,608.95
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）		-10,458,590.50	19,230,294.84
信用减值损失（损失以“－”号填列）		25,674,961.89	-50,375,152.95
资产减值损失（损失以“－”号填列）		-281,766.34	-21,107,248.98
资产处置收益（损失以“－”号填列）		-39,073.35	24,829,577.79
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		-1,473,314,623.93	-916,348,984.10
加：营业外收入		6,175,499.81	801,697.87
减：营业外支出		169,151,928.59	909,748.28
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		1,636,291,052.71	-916,457,034.51
减：所得税费用		-242,660,307.51	-114,753,996.88
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		1,393,630,745.20	-801,703,037.63
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		1,393,630,745.20	-801,703,037.63
（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		-1,013,616.40	674,043.82
（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		-1,013,616.40	674,043.82
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-10,087.63	
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			

5. 现金流量套期储备		-1, 003, 528. 77	674, 043. 82
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		- 1, 394, 644, 361. 60	-801, 028, 993. 81
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：高纪凡 主管会计工作负责人：吴森 会计机构负责人：武强

合并现金流量表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		32, 568, 144, 298. 68	40, 088, 171, 447. 26
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		1, 525, 891, 376. 27	2, 122, 907, 010. 55
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	4, 003, 761, 075. 41	3, 527, 725, 831. 75
经营活动现金流入小计		38, 097, 796, 750. 36	45, 738, 804, 289. 56
购买商品、接受劳务支付的现金		24, 340, 020, 575. 03	34, 372, 744, 544. 19
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		3,726,469,664.49	3,707,531,611.85
支付的各项税费		1,014,980,162.01	1,889,581,819.68
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	7,172,767,946.72	5,925,591,683.17
经营活动现金流出小计		36,254,238,348.25	45,895,449,658.89
经营活动产生的现金流量净额		1,843,558,402.11	-156,645,369.33
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		9,971,610,338.18	3,163,351,955.40
取得投资收益收到的现金		21,115,044.29	4,803,157.81
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		43,577,334.48	135,776,987.58
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		10,036,302,716.95	3,303,932,100.79
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,381,511,256.09	8,342,154,266.90
投资支付的现金		10,060,747,166.35	3,367,329,302.98
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	108,750,276.16	86,424,050.98
投资活动现金流出小计		13,551,008,698.60	11,795,907,620.86
投资活动产生的现金流量净额		-3,514,705,981.65	-8,491,975,520.07
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		9,800,000.00	498,329,093.34
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		9,800,000.00	443,935,161.23
取得借款收到的现金		12,457,755,682.85	18,456,384,062.59
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	852,938,748.81	637,450,556.32
筹资活动现金流入小计		13,320,494,431.66	19,592,163,712.25
偿还债务支付的现金		10,751,452,700.24	7,638,831,588.49
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		635,751,973.96	2,064,986,692.09

其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		135,205,479.51	120,656,622.35
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	1,681,575,746.86	603,640,950.12
筹资活动现金流出小计		13,068,780,421.06	10,307,459,230.70
筹资活动产生的现金流量净额		251,714,010.60	9,284,704,481.55
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		393,321,866.97	101,061,172.45
五、现金及现金等价物净增加额	七、79	-1,026,111,701.97	737,144,764.60
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	18,587,840,056.08	18,476,301,355.48
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	17,561,728,354.11	19,213,446,120.08

公司负责人：高纪凡 主管会计工作负责人：吴森 会计机构负责人：武强

母公司现金流量表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		6,553,199,998.26	13,443,262,102.64
收到的税费返还		110,775,366.14	638,972,499.79
收到其他与经营活动有关的现金		4,035,907,543.43	7,306,390,334.32
经营活动现金流入小计		10,699,882,907.83	21,388,624,936.75
购买商品、接受劳务支付的现金		6,598,623,273.55	19,918,281,132.49
支付给职工及为职工支付的现金		696,502,684.10	644,908,724.67
支付的各项税费		14,904,142.43	23,833,755.01
支付其他与经营活动有关的现金		3,123,759,173.78	1,201,491,624.05
经营活动现金流出小计		10,433,789,273.86	21,788,515,236.22
经营活动产生的现金流量净额		266,093,633.97	-399,890,299.47
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		8,970,400,000.00	2,700,000,000.00
取得投资收益收到的现金		11,428,922.11	3,949,556.02
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		6,087,488.06	27,751,011.85
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		24,860,985.63	

收到其他与投资活动有关的现金		255,281,650.38	
投资活动现金流入小计		9,268,059,046.18	2,731,700,567.87
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		242,649,489.25	350,716,185.83
投资支付的现金		10,143,063,201.93	2,900,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		1,249,266,660.07	1,821,666,010.99
投资活动现金流出小计		11,634,979,351.25	5,072,382,196.82
投资活动产生的现金流量净额		-2,366,920,305.07	-2,340,681,628.95
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			54,393,932.10
取得借款收到的现金		5,981,743,082.80	6,320,515,001.61
收到其他与筹资活动有关的现金			43,073,815.95
筹资活动现金流入小计		5,981,743,082.80	6,417,982,749.66
偿还债务支付的现金		4,210,882,708.33	3,067,253,190.98
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		201,214,374.28	1,549,556,056.17
支付其他与筹资活动有关的现金		430,540,244.92	96,892,931.17
筹资活动现金流出小计		4,842,637,327.53	4,713,702,178.32
筹资活动产生的现金流量净额		1,139,105,755.27	1,704,280,571.34
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-73,037,438.83	22,238,122.64
五、现金及现金等价物净增加额		-1,034,758,354.66	-1,014,053,234.44
加：期初现金及现金等价物余额		9,680,365,633.46	11,769,165,708.94
六、期末现金及现金等价物余额		8,645,607,278.80	10,755,112,474.50

公司负责人：高纪凡 主管会计工作负责人：吴森 会计机构负责人：武强

合并所有者权益变动表
2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	2,179,365,328.00			621,908,014.32	17,903,830,344.85	659,714,215.87	-106,205,908.85		410,264,842.66		6,028,305,125.32		26,377,753,530.43	5,864,190,454.44	32,241,943,984.87
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	2,179,365,328.00			621,908,014.32	17,903,830,344.85	659,714,215.87	-106,205,908.85		410,264,842.66		6,028,305,125.32		26,377,753,530.43	5,864,190,454.44	32,241,943,984.87
三、本期增减变动金额	84.00			-1,613.61	-382,795,243.81	37,351,398.47	308,255,809.75				-2,917,636,498.76		-3,029,528,860.90	-36,809,532.24	-3,066,338,393.14

(减少以“一”号填列)														
(一) 综合收益总额						308,255,809.75				2,917,636,498.76		2,609,380,689.01	72,475,796.89	2,536,904,892.12
(二) 所有者投入和减少资本	84.00		-1,613.61	382,795,243.81	37,351,398.47							420,148,171.89	25,920,150.38	394,228,021.51
1. 所有者投入的普通股					37,368,347.43							37,368,347.43	25,920,150.38	11,448,197.05
2. 其他权益工具持有者投入资本	84.00		-1,613.61	7,780.54								6,250.93		6,250.93
3. 股份支付计入				15,962,866.12								15,962,866.12		15,962,866.12

所有者 权益的 金额														
4. 其他					366,840,158 .23	16,948.96						366,823,209 .27		366,823,209 .27
（三）利 润分 配													135,205,479.51	135,205,479.51
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													135,205,479.51	135,205,479.51
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															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
（六）其他															
四、本期期末余额	2, 179, 365, 412. 00			621, 906, 400. 71	17, 521, 035, 101. 04	697, 065, 614. 34	202, 049, 900. 90		410, 264, 842. 66		3, 110, 668, 626. 56		23, 348, 224, 669. 53	5, 827, 380, 922. 20	29, 175, 605, 591. 73

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	2,173,562,043.00			621,914,889.71	17,878,930,601.09	399,886,791.21	3,669,749.08		410,264,842.66		10,833,302,315.09		31,521,757,649.42	5,022,663,388.55	36,544,421,037.97

加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	2,173,562,043.00			621,914,889.71	17,878,930,601.09	399,886,791.21	3,669,749.08		410,264,842.66		10,833,302,315.09		31,521,757,649.42	5,022,663,388.55	36,544,421,037.97
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	5,803,013.00			-5,572.99	48,822,302.59	44,238,322.97	-9,051,437.22				-826,641,972.32		-825,311,989.91	387,958,702.92	-437,353,286.99
（一）综合收益总额							-9,051,437.22				526,202,741.19		517,151,303.97	42,791,058.07	559,942,362.04
（二）所有者投入和减	5,803,013.00			-5,572.99	48,822,302.59	44,238,322.97							10,381,419.63	465,824,267.20	476,205,686.83

少资本														
1. 所有者投入的普通股	5,801,875.00				48,592,057.10	44,238,322.97						10,155,609.13	443,935,161.23	454,090,770.36
2. 其他权益工具持有者投入资本	1,138.00			-5,572.99	83,434.99							79,000.00		79,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额					20,679,057.13							20,679,057.13		20,679,057.13
4. 其他					- 20,532,246.63							- 20,532,246.63	21,889,105.97	1,356,859.34
(三) 利润分配										- 1,370,997,594.51		- 1,370,997,594.51	- 120,656,622.35	- 1,491,654,216.86
1. 提取盈余公积														

2. 提取 一般 风险 准备														
3. 对所有者 （或 股 东） 的分 配										- 1, 370, 997, 5 94. 51		- 1, 370, 997, 5 94. 51	- 120, 656, 62 2. 35	- 1, 491, 654, 2 16. 86
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														
1. 本期提取														
2. 本期使用														

(六) 其他									18,152,881.00		18,152,881.00		18,152,881.00
四、 本期 期末 余额	2,179,365,056.00		621,909,316.72	17,927,752,903.68	444,125,114.18	-5,381,688.14		410,264,842.66	10,006,660,342.77		30,696,445,659.51	5,410,622,091.47	36,107,067,750.98

公司负责人：高纪凡 主管会计工作负责人：吴森 会计机构负责人：武强

母公司所有者权益变动表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2025 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存 股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	2,179,365,328.00			621,908,014.32	16,891,603,028.91	659,714,215.87	-1,155,645.22		410,264,842.66	-1,838,384,447.00	17,603,886,905.80
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	2,179,365,328.00			621,908,014.32	16,891,603,028.91	659,714,215.87	-1,155,645.22		410,264,842.66	-1,838,384,447.00	17,603,886,905.80
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	84.00			-1,613.61	1,105,974.61	37,351,398.47	-1,013,616.40			-1,393,630,745.20	-1,430,891,315.07
（一）综合收益总额							-1,013,616.40			-1,393,630,745.20	-1,394,644,361.60

(二) 所有者投入和减少资本	84.00			-1,613.61	1,105,974.61	37,351,398.47					-36,246,953.47
1. 所有者投入的普通股						37,368,347.43					-37,368,347.43
2. 其他权益工具持有者投入资本	84.00			-1,613.61	7,780.54						6,250.93
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					1,098,194.07	-16,948.96					1,115,143.03
(三) 利润分配											
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配											
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											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	2,179,365,412.00			621,906,400.71	16,892,709,003.52	697,065,614.34	-2,169,261.62		410,264,842.66	-3,232,015,192.20	16,172,995,590.73

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	2,173,562,043.00			621,914,889.71	16,818,617,743.77	399,886,791.21	675,034.13		410,264,842.66	1,410,559,608.80	21,034,357,302.60
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	2,173,562,043.00			621,914,889.71	16,818,617,743.77	399,886,791.21	675,034.13		410,264,842.66	1,410,559,608.80	21,034,357,302.60
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	5,803,013.00			-5,572.99	43,941,109.39	44,238,322.97	674,043.82			-2,172,700,632.14	-2,166,526,361.89
（一）综合收益总额							674,043.82			801,703,037.63	801,028,993.81
（二）所有者投入和减少资本	5,803,013.00			-5,572.99	43,941,109.39	44,238,322.97					5,500,226.43
1. 所有者投入的普通股	5,801,875.00				48,592,057.10	44,238,322.97					10,155,609.13
2. 其他权益工具持有者投入资本	1,138.00			-5,572.99	83,434.99						79,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额					6,091,242.04						6,091,242.04
4. 其他					1,356,859.34						1,356,859.34
（三）利润分配										-1,370,997,594.51	-1,370,997,594.51
1. 提取盈余公积											

2. 对所有者（或股东）的分配										- 1,370,997,594.51	- 1,370,997,594.51
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											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	2,179,365,056.00			621,909,316.72	16,862,558,853.16	444,125,114.18	-990.31		410,264,842.66	- 762,141,023.34	18,867,830,940.71

公司负责人：高纪凡 主管会计工作负责人：吴森 会计机构负责人：武强

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

天合光能股份有限公司（以下简称“天合光能”、“公司”或“本公司”）成立于 1997 年 12 月 26 日，于 2017 年 12 月整体变更为股份有限公司，2020 年 4 月 29 日，中国证监会批复同意（证监许可〔2020〕816 号）本公司首次发行注册申请，于 2020 年 6 月 4 日向社会公众投资者定价发行人民币普通股（A 股）31,020.00 万股，每股面值人民币 1.00 元，每股发行认购价格为人民币 8.16 元，本公司实际募集资金净额为人民币 2,310,062,620.52 元。2020 年 6 月 10 日，本公司股票在上交所科创板挂牌上市。

经历次变更和增资后，本公司现有股本总额 2,179,365,412.00 元，注册地址为常州市新北区天合路 2 号，公司法定代表人为高纪凡。

本公司主要业务架构包括光伏产品、储能业务、系统解决方案、数字能源服务四大板块。公司光伏产品业务包括光伏组件的研发、生产和销售；储能业务主要提供大型地面电站、工商业储能、户用储能等多种储能解决方案；系统解决方案包括支架业务、分布式系统业务、集中式电站业务以及其他业务；数字能源服务主要由新能源运维服务、新能源发电业务，及其他业务构成。

财务报表批准报出日：本财务报表业经本集团董事会于 2025 年 8 月 21 日决议批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照企业会计准则及其应用指南和准则解释的规定进行确认和计量，在此基础上编制财务报表。此外，本公司还按照中国证监会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2023 年修订）披露有关财务信息。

2、持续经营

√适用 □不适用

本公司对自报告期末起 12 个月的持续经营能力进行了评估，未发现影响本公司持续经营能力的事项，本公司以持续经营为基础编制财务报表是合理的。

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

本公司下列重要会计政策、会计估计根据企业会计准则制定。未提及的业务按企业会计准则中相关会计政策执行。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

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

本公司正常营业周期为一年。

4、 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。本公司的部分境外子公司采用人民币以外的货币作为记账本位币。本公司编制财务报表采用的货币为人民币。本公司及子公司选定记账本位币的依据是主要业务收支的计价和结算币种。

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	1,000 万人民币
本期重要的应收款项核销	1,000 万人民币
重要的非上市权益工具投资	2,000 万人民币
重要的在建工程	5,000 万人民币
重要的商誉	单个商誉账面价值大于 1 亿元或商誉及商誉所在资产组已经计提减值
处置的重要子公司	处置价款大于 2,000 万人民币
重要子公司	子公司收入占公司总收入 10%以上，或总资产占公司总资产的 10%以上，或净利润占集团合并净利润的 10%以上
重要的非全资子公司	非全资子公司占公司总收入 10%以上，或总资产占公司总资产的 10%以上，或净利润占集团合并净利润的 10%以上
重要的合营企业或联营企业	合营企业或联营企业的长期股权投资账面价值占公司净资产的 5%以上或长期股权投资权益法下投资收益占公司合并净利润的 10%以上

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

（1）同一控制下的企业合并

本公司在企业合并中取得的资产和负债，在合并日按取得被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。其中，对于被合并方与本公司在企业合并前采用的会计政策不同的，基于重要性原则统一会计政策，即按照本公司的会计政策对被合并方资产、负债的账面价值进行调整。本公司在企业合并中取得的净资产账面价值与所支付对价的账面价值之间存在差额的，首先调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积（资本溢价或股本溢价）的余额不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

通过分步交易实现同一控制下企业合并的会计处理方法见五、7（6）特殊交易的会计处理。

（2）非同一控制下的企业合并

本公司在企业合并中取得的被购买方各项可辨认资产和负债，在购买日按其公允价值计量。其中，对于被购买方与本公司在企业合并前采用的会计政策不同的，基于重要性原则统一会计政策，即按照本公司的会计政策对被购买方资产、负债的账面价值进行调整。本公司在购买日的合并成本大于企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债公允价值的差额，确认为商誉；如果合并成本小于企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债公允价值的差额，首先对合并成本以及在企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债的公允价值进行复核，经复核后合并成本仍小于取得的被购买方可辨认资产、负债公允价值的，其差额确认为合并当期损益。

通过分步交易实现非同一控制下企业合并的会计处理方法见五、7（6）特殊交易的会计处理。

（3）企业合并中有关交易费用的处理

为进行企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

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

（1）控制的判断标准和合并范围的确定

控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。控制的定义包含三项基本要素：一是投资方拥有对被投资方的权力，二是因参与被投资方的相关活动而享有可变回报，三是有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。当本公司对被投资方的投资具备上述三要素时，表明本公司能够控制被投资方。

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，不仅包括根据表决权（或类似表决权）本身或者结合其他安排确定的子公司，也包括基于一项或多项合同安排决定的结构化主体。

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，以及企业所控制的结构化主体等），结构化主体是指在确定其控制方时没有将表决权或类似权利作为决定性因素而设计的主体（注：有时也称为特殊目的主体）。

（2）关于母公司是投资性主体的特殊规定

如果母公司是投资性主体，则只将那些为投资性主体的投资活动提供相关服务的子公司纳入合并范围，其他子公司不予以合并，对不纳入合并范围的子公司的股权投资方确认为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

当母公司同时满足下列条件时，该母公司属于投资性主体：

- ①该公司是以向投资方提供投资管理服务为目的，从一个或多个投资者处获取资金。
- ②该公司的唯一经营目的，是通过资本增值、投资收益或两者兼有而让投资者获得回报。
- ③该公司按照公允价值对几乎所有投资的业绩进行考量和评价。

当母公司由非投资性主体转变为投资性主体时，除仅将为其投资活动提供相关服务的子公司纳入合并财务报表范围编制合并财务报表外，企业自转变日起对其他子公司不再予以合并，并参照部分处置子公司股权但未丧失控制权的原则处理。

当母公司由投资性主体转变为非投资性主体时，应将原未纳入合并财务报表范围的子公司于转变日纳入合并财务报表范围，原未纳入合并财务报表范围的子公司在转变日的公允价值视同为购买的交易对价，按照非同一控制下企业合并的会计处理方法进行处理。

（3）合并财务报表的编制方法

本公司以自身和子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。

本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策和会计期间，反映企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

- ①合并母公司与子公司的资产、负债、所有者权益、收入、费用和现金流等项目。
- ②抵销母公司对子公司的长期股权投资与母公司在子公司所有者权益中所享有的份额。
- ③抵销母公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响。内部交易表明相关资产发生减值损失的，应当全额确认该部分损失。
- ④站在企业集团角度对特殊交易事项予以调整。

（4）报告期内增减子公司的处理

①增加子公司或业务

A.同一控制下企业合并增加的子公司或业务

（a）编制合并资产负债表时，调整合并资产负债表的期初数，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

（b）编制合并利润表时，将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

（c）编制合并现金流量表时，将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

B.非同一控制下企业合并增加的子公司或业务

（a）编制合并资产负债表时，不调整合并资产负债表的期初数。

(b) 编制合并利润表时，将该子公司以及业务购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表。

(c) 编制合并现金流量表时，将该子公司购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

②处置子公司或业务

A.编制合并资产负债表时，不调整合并资产负债表的期初数。

B.编制合并利润表时，将该子公司以及业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表。

C.编制合并现金流量表时将该子公司以及业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

(5) 合并抵销中的特殊考虑

①子公司持有本公司的长期股权投资，应当视为本公司的库存股，作为所有者权益的减项，在合并资产负债表中所有者权益项目下以“减：库存股”项目列示。

子公司相互之间持有的长期股权投资，比照本公司对子公司的股权投资的抵销方法，将长期股权投资与其对应的子公司所有者权益中所享有的份额相互抵销。

②“专项储备”和“一般风险准备”项目由于既不属于实收资本（或股本）、资本公积，也与留存收益、未分配利润不同，在长期股权投资与子公司所有者权益相互抵销后，按归属于母公司所有者的份额予以恢复。

③因抵销未实现内部销售损益导致合并资产负债表中资产、负债的账面价值与其在所属纳税主体的计税基础之间产生暂时性差异的，在合并资产负债表中确认递延所得税资产或递延所得税负债，同时调整合并利润表中的所得税费用，但与直接计入所有者权益的交易或事项及企业合并相关的递延所得税除外。

④本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当全额抵销“归属于母公司所有者的净利润”。子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当按照本公司对该子公司的分配比例在“归属于母公司所有者的净利润”和“少数股东损益”之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当按照本公司对出售方子公司的分配比例在“归属于母公司所有者的净利润”和“少数股东损益”之间分配抵销。

⑤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所有者权益中所享有的份额的，其余额仍应当冲减少数股东权益。

(6) 特殊交易的会计处理

①购买少数股东股权

本公司购买子公司少数股东拥有的子公司股权，在个别财务报表中，购买少数股权新取得的长期股权投资的投资成本按照所支付对价的公允价值计量。在合并财务报表中，因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，应当调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

②通过多次交易分步取得子公司控制权的

A.通过多次交易分步实现同一控制下企业合并

在合并日，本公司在个别财务报表中，根据合并后应享有的子公司净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额，确定长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日取得进一步股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积（资本溢价或股本溢价）不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

在合并财务报表中，合并方在合并中取得的被合并方的资产、负债，除因会计政策不同而进行的调整以外，按合并日在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量；合并前持有投资的账面价值加上合并日新支付对价的账面价值之和，与合并中取得的净资产账面价值的差额，调整资本公积（股本溢价/资本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

合并方在取得被合并方控制权之前持有的股权投资且按权益法核算的，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他所有者权益变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益。

B.通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并

在合并日，在个别财务报表中，按照原持有的长期股权投资的账面价值加上合并日新增投资成本之和，作为合并日长期股权投资的初始投资成本。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益，但由于被合并方重新计量设定受益计划净资产或净负债变动而产生的其他综合收益除外。本公司在附注中披露其在购买日之前持有的被购买方的股权在购买日的公允价值、按照公允价值重新计量产生的相关利得或损失的金额。

③本公司处置对子公司长期股权投资但未丧失控制权

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

④本公司处置对子公司长期股权投资且丧失控制权**A.一次交易处置**

本公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。

与原子公司的股权投资相关的其他综合收益、其他所有者权益变动，在丧失控制权时转入当期损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

B.多次交易分步处置

在合并财务报表中，应首先判断分步交易是否属于“一揽子交易”。

如果分步交易不属于“一揽子交易”的，在个别财务报表中，对丧失子公司控制权之前的各项交易，结转每一次处置股权相对应的长期股权投资的账面价值，所得价款与处置长期股权投资账面价值之间的差额计入当期投资收益；在合并财务报表中，应按照“母公司处置对子公司长期股权投资但未丧失控制权”的有关规定处理。

如果分步交易属于“一揽子交易”的，应当将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；在个别财务报表中，在丧失控制权之前的每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益；在合并财务报表中，对于丧失控制权之前的每一次交易，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应当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。

各项交易的条款、条件以及经济影响符合下列一种或多种情况的，通常将多次交易作为“一揽子交易”进行会计处理：

- (a) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的。
- (b) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果。
- (c) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生。
- (d) 一项交易单独考虑时是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

⑤因子公司的少数股东增资而稀释母公司拥有的股权比例

子公司的其他股东（少数股东）对子公司进行增资，由此稀释了母公司对子公司的股权比例。在合并财务报表中，按照增资前的母公司股权比例计算其在增资前子公司账面净资产中的份额，该份额与增资后按照母公司持股比例计算的在增资后子公司账面净资产份额之间的差额调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积（资本溢价或股本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

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，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司合营安排分为共同经营和合营企业。

(1) 共同经营

共同经营是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- ①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；
- ②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；
- ③确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- ④按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- ⑤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。

(2) 合营企业

合营企业是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司按照长期股权投资有关权益法核算的规定对合营企业的投资进行会计处理。

9、 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

(1) 外币交易时折算汇率的确定方法

本公司外币交易初始确认时采用交易发生日的即期汇率或采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率（以下简称即期汇率的近似汇率）折算为记账本位币。

(2) 资产负债表日外币货币性项目的折算方法

在资产负债表日，对于外币货币性项目，采用资产负债表日的即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益。对以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算；对以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，计入当期损益。

(3) 外币报表折算方法

对企业境外经营财务报表进行折算前先调整境外经营的会计期间和会计政策，使之与企业会计期间和会计政策相一致，再根据调整后会计政策及会计期间编制相应货币（记账本位币以外的货币）的财务报表，再按照以下方法对境外经营财务报表进行折算：

- ①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，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。
- ②利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。
- ③外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额应当作为调节项目，在现金流量表中单独列报。
- ④产生的外币财务报表折算差额，在编制合并财务报表时，在合并资产负债表中所有者权益项目下单独列示“其他综合收益”。

处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中所有者权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

11、 金融工具

√适用 □不适用

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。

(1) 金融工具的确认和终止确认

当本公司成为金融工具合同的一方时，确认相关的金融资产或金融负债。

金融资产满足下列条件之一的，终止确认：

- ①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；

②该金融资产已转移，且符合下述金融资产转移的终止确认条件。

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，终止确认该金融负债或其一部分。本公司（债务人）与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。本公司对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，应当终止原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新的金融负债。

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款规定，在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，是指本公司承诺买入或卖出金融资产的日期。

（2）金融资产的分类与计量

本公司在初始确认时根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产分类为：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当期损益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。除非本公司改变管理金融资产的业务模式，在此情形下，所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，否则金融资产在初始确认后不得进行重分类。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。因销售商品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收票据及应收账款，本公司则按照收入准则定义的交易价格进行初始计量。

金融资产的后续计量取决于其分类：

①以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：本公司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。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其终止确认、按实际利率法摊销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金融资产

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：本公司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。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。其折价或溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入或费用。除减值损失或利得及汇兑损益确认为当期损益外，此类金融资产的公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入当期损益。但是采用实际利率法计算的该金融资产的相关利息收入计入当期损益。

本公司不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，仅将相关股利收入计入当期损益，公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入留存收益。

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，所有公允价值变动计入当期损益。

（3）金融负债的分类与计量

本公司将金融负债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及以摊余成本计量的金融负债。

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

该类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。初始确认后，对于该类金融负债以公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，产生的利得或损失（包括利息费用）计入当期损益。

②以摊余成本计量的金融负债

初始确认后，对其他金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

除特殊情况外，金融负债与权益工具按照下列原则进行区分：

①如果本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。

②如果一项金融工具须用或可用本公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的是本公司自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本公司须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或合同义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本公司自身权益工具的市场价格以外变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

（4）衍生金融工具及嵌入衍生工具

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。除现金流量套期中属于套期有效的部分计入其他综合收益并于被套期项目影响损益时转出计入当期损益之外，衍生工具公允价值变动而产生的利得或损失，直接计入当期损益。

对包含嵌入衍生工具的混合工具，如主合同为金融资产的，混合工具作为一个整体适用金融资产分类的相关规定。如主合同并非金融资产，且该混合工具不是以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理，嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不存在紧密关系，且与嵌入衍生工具条件相同，单独存在的工具符合衍生工具定义的，嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理。如果该嵌入衍生工具在取得日或后续资产负债表日的公允价值无法单独计量，则将混合工具整体指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债。

（5）金融工具减值

本公司对于以摊余成本计量的金融资产，以预期信用损失为基础确认损失准备。

①预期信用损失的计量

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

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。

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

于每个资产负债表日，本公司对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本公司按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

本公司对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

对于应收票据、应收账款、应收款项融资及合同资产，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

应收款项

对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收账款、其他应收款、应收款项融资、合同资产及长期应收款等单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收账款、其他应收款、应收款项融资、合同资产及长期应收款无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征将应收账款、其他应收款、应收款项融资、划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

应收账款确定组合的依据如下：

应收账款组合 1：应收外部客户

应收账款组合 2：应收合并范围内子公司货款

应收账款组合 3：应收国补核查相关款项

其他应收款确定组合的依据如下：

其他应收款组合 1：应收保证金及押金

其他应收款组合 2：应收备用金及出口退税款

其他应收款组合 3：应收合并范围内关联方往来

其他应收款组合 4：应收合并范围外关联方往来

其他应收款组合 5：应收其他款项

其他应收款组合 6：应收国补核查相关款项

应收款项融资确定组合的依据如下：

应收款项融资组合 1：应收票据-银行承兑汇票

应收款项融资组合 2：应收票据-商业承兑汇票

对于划分为组合的应收银行承兑汇票、应收合并范围内关联方参考历史信用损失经验，结合当前状况，该类组合违约风险较低，未计提坏账准备。

除划分为组合的应收银行承兑汇票、应收合并范围内关联方外，对于其他划分为组合的应收账款、其他应收款、应收款项融资、合同资产，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

本公司参考历史信用损失经验确认的预期损失准备率具体如下：

账龄	预期损失准备率（%）			
	应收票据-商业承兑汇票	应收账款	其他应收款	国补核查相关款项
1 年以内（含 1 年）				
其中：0 - 6 个月（含 6 个月）	0.50	0.50	0.50	50.00
7 - 12 个月（含 12 个月）	5.00	5.00	5.00	
1-2 年（含 2 年）	10.00	10.00	10.00	
2-3 年（含 3 年）	30.00	30.00	30.00	
3-4 年（含 4 年）	50.00	50.00	50.00	
4 年以上	100.00	100.00	100.00	100.00

②具有较低的信用风险

如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

③信用风险显著增加

本公司通过比较金融工具在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率与在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率，以确定金融工具预计存续期内发生违约概率的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本公司考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本公司考虑的信息包括：

A. 信用风险变化所导致的内部价格指标是否发生显著变化；

B. 预期将导致债务人履行其偿债义务的能力是否发生显著变化的业务、财务或经济状况的不利变化；

C. 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；

D. 作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化。这些变化预期将降低债务人按合同规定期限还款的经济动机或者影响违约概率；

E. 预期将降低债务人按合同约定期限还款的经济动机是否发生显著变化；

F. 借款合同的预期变更，包括预计违反合同的行为是否可能导致的合同义务的免除或修订、给予免息期、利率跳升、要求追加抵押品或担保或者对金融工具的合同框架做出其他变更；

G. 债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化；

H. 合同付款是否发生逾期超过（含）30 日。

根据金融工具的性质，本公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估信用风险是否显著增加。以金融工具组合为基础进行评估时，本公司可基于共同信用风险特征对金融工具进行分类，例如逾期信息和信用风险评级。

通常情况下，如果逾期超过 30 日，本公司确定金融工具的信用风险已经显著增加。除非本公司无需付出过多成本或努力即可获得合理且有依据的信息，证明虽然超过合同约定的付款期限 30 天，但信用风险自初始确认以来并未显著增加。

④已发生信用减值的金融资产

本公司在资产负债表日评估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债权投资是否已发生信用减值。当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

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

⑤预期信用损失准备的列报

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，本公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

⑥核销

如果本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回，则直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。这种情况通常发生在本公司确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。

已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

（6）金融资产转移

金融资产转移是指下列两种情形：

A.将收取金融资产现金流量的合同权利转移给另一方；

B.将金融资产整体或部分转移给另一方，但保留收取金融资产现金流量的合同权利，并承担将收取的现金流量支付给一个或多个收款方的合同义务。

①终止确认所转移的金融资产

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，或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，但放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产。

在判断是否已放弃对所转移金融资产的控制时，注重转入方出售该金融资产的实际能力。转入方能够单独将转入的金融资产整体出售给与其不存在关联方关系的第三方，且没有额外条件对此项出售加以限制的，表明企业已放弃对该金融资产的控制。

本公司在判断金融资产转移是否满足金融资产终止确认条件时，注重金融资产转移的实质。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

A.所转移金融资产的账面价值；

B.因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分（在此种情况下，所保留的服务资产视同未终止确认金融资产的一部分）之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

A.终止确认部分的账面价值；

B.终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

②继续涉入所转移的金融资产

既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，且未放弃对该金融资产控制的，应当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。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

③继续确认所转移的金融资产

仍保留与所转移金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，应当继续确认所转移金融资产整体，并将收到的对价确认为一项金融负债。

该金融资产与确认的相关金融负债不得相互抵销。在随后的会计期间，企业应当继续确认该金融资产产生的收入和该金融负债产生的费用。所转移的金融资产以摊余成本计量的，确认的相关负债不得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。

（7）金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债应当在资产负债表内分别列示，不得相互抵销。但同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

本公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；

本公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

不满足终止确认条件的金融资产转移，转出方不得将已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

（8）金融工具公允价值的确定方法

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。

本公司以主要市场的价格计量相关资产或负债的公允价值，不存在主要市场的，本公司以最有利市场的价格计量相关资产或负债的公允价值。本公司采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

主要市场，是指相关资产或负债交易量最大和交易活跃程度最高的市场；最有利市场，是指在考虑交易费用和运输费用后，能够以最高金额出售相关资产或者以最低金额转移相关负债的市场。

存在活跃市场的金融资产或金融负债，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。

以公允价值计量非金融资产的，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。

①估值技术

本公司采用在当期情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。本公司使用与其中一种或多种估值技术相一致的方法计量公允价值，使用多种估值技术计量公允价值的，考虑各估值结果的合理性，选取在当期情况下最能代表公允价值的金额作为公允价值。

本公司在估值技术的应用中，优先使用相关可观察输入值，只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。可观察输入值，是指能够从市场数据中取得的输入值。该输入值反映了市场参与者在对相关资产或负债定价时所使用的假设。不可观察输入值，是指不能从市场数据中取得的输入值。该输入值根据可获得的市场参与者在对相关资产或负债定价时所使用假设的最佳信息取得。

②公允价值层次

本公司将公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次，并首先使用第一层次输入值，其次使用第二层次输入值，最后使用第三层次输入值。第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

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

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐ 适用 ☒ 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

☐ 适用 ☒ 不适用

13、应收账款

☒ 适用 ☐ 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☐ 适用 ☒ 不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐ 适用 ☒ 不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

☐ 适用 ☒ 不适用

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

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐ 适用 ☒ 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

☐ 适用 ☒ 不适用

15、其他应收款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

□适用 √不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

□适用 √不适用

16、存货

√适用 □不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

√适用 □不适用

(1) 存货的分类

存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等，包括原材料、在产品、发出商品、库存商品、光伏电站及合同履约成本等。

光伏电站**A. 光伏电站的列报**

本公司在光伏电站立项阶段决定销售或者持有运营，将持有销售光伏电站列示为“存货”，将持有运营的光伏电站列示为“固定资产”。

本公司将光伏电站划分为存货和固定资产的具体标准为：政策规定限制转让和本公司屋顶自发自用的光伏电站列示为“固定资产”；立项文件中明确意图为对外销售的光伏电站列示为“存货”，明确意图为运营发电的光伏电站列示为“固定资产”。

本公司将光伏电站划分为存货和固定资产的依据主要为政策规定文件和光伏电站的立项文件，本公司立项文件中会就销售电站方案进行经营成本费用估算，并据此作出相关财务分析和评价，并在立项文件内容中载明电站的持有意图为对外销售或持有运营。

B. 光伏电站的初始计量

光伏电站的成本包括：采购成本、建造成本和可归属于电站成本的其他费用。

本公司在采购设备过程中发生的运输费、装卸费、保险费以及其他可归属于采购成本的费用等计入采购成本。工程建设的相关成本费用计入建造成本。土地使用权费用、设计费、勘察费、监理费等计入其他费用。上述成本费用在合并报表层面抵销采购于集团内的电站组件的内部未实现毛利后，将持有意图为对外销售的光伏电站在合并报表中列示为“存货”科目；将持有运营光伏电站在合并报表中列示为“在建工程”或“固定资产”和“无形资产”科目。

C. 光伏电站的后续计量

光伏电站运营期间的发电收入确认为“主营业务收入”，具体参见 34、收入确认原则和计量方法。

本公司在子公司层面将光伏电站按照直线法进行折旧，作为电站运营期间发电收入的成本；在合并报表层面，抵销电站建设的组件内部未实现毛利后，将持有销售光伏电站在合并报表中列示为“存货”科目；持有运营光伏电站在合并报表中列示为“固定资产”和“无形资产”科目。

D. 光伏电站的销售或转让

持有销售的光伏电站，本公司通常以股权转让方式进行交易，其交易实质为以股权转让的方式销售电站资产，收入确认相关会计政策参见 34、收入确认原则和计量方法。

持有运营的光伏电站，若通过处置项目子公司股权的方式丧失了对被投资方的控制权，将处置价款与对应的合并财务报表层面享有该项目公司净资产份额的差额计入投资收益，具体参见 7、合并财务报表的编制方法。

E. 光伏电站相关现金流量表编制

列示为“存货”的光伏电站，建设和销售光伏电站的相关现金流在合并现金流量表中体现为“经营活动产生的现金流量”，按实际现金流编制现金流量表；

列示为“固定资产”的光伏电站，建设和销售光伏电站的相关现金流在合并现金流量表中体现为“投资活动产生的现金流量”，按实际现金流编制现金流量表。

(2) 发出存货的计价方法

本公司存货发出时采用加权平均法计价。

(3) 存货的盘存制度

本公司存货采用永续盘存制，每年至少盘点一次，盘盈及盘亏金额计入当年度损益。

(4) 周转材料的摊销方法

①低值易耗品摊销方法：在领用时采用一次转销法。

②包装物的摊销方法：在领用时采用一次转销法

存货跌价准备的确认标准和计提方法

☒ 适用 ☐ 不适用

资产负债表日按成本与可变现净值孰低计量，存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。

在确定存货的可变现净值时，以取得的可靠证据为基础，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素。

①产成品、拟出售光伏电站和用于出售的材料等直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，以合同价格作为其可变现净值的计量基础；如果持有存货的数量多于销售合同订购数量，超出部分的存货可变现净值以一般销售价格为计量基础。用于出售的材料等，以市场价格作为其可变现净值的计量基础。

②需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值。如果用其生产的产成品的可变现净值高于成本，则该材料按成本计量；如果材料价格的下降表明产成品的可变现净值低于成本，则该材料按可变现净值计量，按其差额计提存货跌价准备。

③存货跌价准备一般按单个存货项目计提；对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提。

④资产负债表日如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，则减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备的金额内转回，转回的金额计入当期损益。

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

本公司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。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取的对价（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

本公司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 11、金融工具。

合同资产和合同负债在资产负债表中单独列示。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，净额为借方余额的，根据其流动性在“合同资产”或“其他非流动资产”项目中列示；净额

为贷方余额的，根据其流动性在“合同负债”或“其他非流动负债”项目中列示。不同合同下的合同资产和合同负债不能相互抵销。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☐ 适用 ☒ 不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐ 适用 ☒ 不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

☐ 适用 ☒ 不适用

18、持有待售的非流动资产或处置组

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司将同时满足下列条件的非流动资产划分为持有待售类别：

- ①根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；
- ②出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

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

本公司专为转售而取得的非流动资产或处置组，在取得日满足“预计出售将在一年内完成”的规定条件，且短期（通常为 3 个月）内很可能满足持有待售类别的其他划分条件的，本公司在取得日将其划分为持有待售类别。

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

初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。后续资产负债表日持有待售的非流动资产或处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值不得转回。

非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：

- ①划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；
- ②可收回金额。

终止经营的认定标准和列报方法

☒ 适用 ☐ 不适用

（1）终止经营的认定标准

终止经营，是指本公司满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：

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

（2）列报

本公司在资产负债表中区别于其他资产单独列示持有待售的非流动资产中的资产，区别于其他负债单独列示持有待售的处置组中的负债。持有待售的非流动资产中的资产与持有待售的处置组中的负债不予相互抵销，分别作为流动资产和流动负债列示。

19、长期股权投资

√适用 □不适用

本公司长期股权投资包括对被投资单位实施控制、重大影响的权益性投资，以及对合营企业的权益性投资。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，为本公司的联营企业。

（1）确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

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。在判断是否存在共同控制时，首先判断所有参与方或参与方组合是否集体控制该安排，如果所有参与方或一组参与方必须一致行动才能决定某项安排的相关活动，则认为所有参与方或一组参与方集体控制该安排。其次再判断该安排相关活动的决策是否必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。如果存在两个或两个以上的参与方组合能够集体控制某项安排的，不构成共同控制。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

重大影响，是指投资方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。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

当本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含 20%）以上但低于 50%的表决权股份时，一般认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确证据表明该种情况下不能参与被投资单位的生产经营决策，不形成重大影响。

（2）初始投资成本确定

①企业合并形成的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

A. 同一控制下的企业合并，合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照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长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益；

B. 同一控制下的企业合并，合并方以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方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长期股权投资的初始投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益；

C. 非同一控制下的企业合并，以购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值确定为合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。合并方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

②除企业合并形成的长期股权投资以外，其他方式取得的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

A. 以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本。初始投资成本包括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；

B. 以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本；

C. 通过非货币性资产交换取得的长期股权投资，如果该项交换具有商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能可靠计量，则以换出资产的公允价值和相关税费作为初始投资成本，换出资产的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益；若非货币资产交换不同时具备上述两个条件，则按换出资产的账面价值和相关税费作为初始投资成本。

D. 通过债务重组取得的长期股权投资，按取得的股权的公允价值作为初始投资成本，初始投资成本与债权账面价值之间的差额计入当期损益。

(3) 后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。

①成本法

采用成本法核算的长期股权投资，追加或收回投资时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。

②权益法

按照权益法核算的长期股权投资，一般会计处理为：

本公司长期股权投资的投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；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。

本公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；本公司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；被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。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净资产的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，应按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益等。本公司与联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认。

因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，按照原持有的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原持有的股权投资分类为可供出售金融资产的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应当转入改按权益法核算的当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按公允价值计量，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

(4) 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资，计提资产减值的方法见 27、长期资产减值。

20、投资性房地产

不适用

21、固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的使用寿命超过一年的单位价值较高的有形资产。

固定资产在同时满足下列条件时，按取得时的实际成本予以确认：

①与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业。

②该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产发生的后续支出，符合固定资产确认条件的计入固定资产成本；不符合固定资产确认条件的在发生时计入当期损益。

(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	直线法	20	5.00%-10.00%	4.50%
机器设备	直线法/年数总和法	5-10	5.00%-10.00%	9.00%-19.00%
办公及其他设备	直线法	3-10	5.00%-10.00%	9.00%-30.00%
运输工具	直线法	3-5	5.00%-10.00%	18.00%-30.00%
光伏电站	直线法	20	5.00%-10.00%	4.50%

对于已经计提减值准备的固定资产，在计提折旧时扣除已计提的固定资产减值准备。

每年年度终了，公司对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。使用寿命预计数与原先估计数有差异的，调整固定资产使用寿命。

22、在建工程

√适用 □不适用

（1）在建工程以立项项目分类核算。

（2）在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。包括建筑费用、机器设备原价、其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出以及在资产达到预定可使用状态之前为该项目专门借款所发生的借款费用及占用的一般借款发生的借款费用。本公司在工程安装或建设完成达到预定可使用状态时将在建工程转入固定资产。所建造的已达到预定可使用状态、但尚未办理竣工决算的固定资产，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

23、借款费用

√适用 □不适用

（1）借款费用资本化的确认原则和资本化期间

本公司发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或生产的借款费用在同时满足下列条件时予以资本化计入相关资产成本：

①资产支出已经发生；

②借款费用已经发生；

③为使资产达到预定可使用状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

其他的借款利息、折价或溢价和汇兑差额，计入发生当期的损益。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化。

当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，停止其借款费用的资本化；以后发生的借款费用于发生当期确认为费用。

（2）借款费用资本化率以及资本化金额的计算方法

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定为专门借款利息费用的资本化金额。

购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，一般借款应予资本化的利息金额按累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

24、生物资产

□适用 √不适用

25、油气资产

□适用 √不适用

26、无形资产**(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序**

√适用 □不适用

(1) 无形资产的计价方法

按取得时的实际成本入账。

(2) 无形资产使用寿命及摊销

①使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权	50 年	法定使用权
软件	3-10 年	参考能为公司带来经济利益的期限
专利权	1-10 年	参考能为公司带来经济利益的期限
商标权	10 年	参考能为公司带来经济利益的期限
订单及其他	2-5 年	参考能为公司带来经济利益的期限

每年年度终了，公司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。经复核，本期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

②无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。对于使用寿命不确定的无形资产，本集团在每年年度终了对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果重新复核后仍为不确定的，于资产负债表日进行减值测试。

③无形资产的摊销

对于使用寿命有限的无形资产，本集团在取得时确定其使用寿命，在使用寿命内采用直线法系统合理摊销，摊销金额按受益项目计入当期损益。

对使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。每年年度终了对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，估计其使用寿命并在预计使用年限内系统合理摊销。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

①本公司将为进一步开发活动进行的资料及相关方面的准备活动作为研究阶段，无形资产研究阶段的支出在发生时计入当期损益。

②在本公司已完成研究阶段的工作后再进行的开发活动作为开发阶段。

(2) 开发阶段支出资本化的具体条件

开发阶段的支出同时满足下列条件时，才能确认为无形资产：

A.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；

B.具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

C.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；

D.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；

E.归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

27、长期资产减值

√适用 □不适用

对子公司、联营企业和合营企业的长期股权投资、固定资产、在建工程、无形资产、商誉、使用权资产等（存货、递延所得税资产、金融资产除外）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，每年都进行减值测试。

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，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或资产组组合，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报告分部。

减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，确认商誉的减值损失。

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

长期待摊费用核算本公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。

本公司长期待摊费用在受益期内平均摊销，各项费用摊销的年限如下：

项 目	摊销年限
经营租赁资产改良支出	3-10 年
博鳌亚洲论坛会员费	16 年
融资服务费	6-8 年
监测平台服务费	5 年

29、合同负债

√适用 □不适用

本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

合同资产和合同负债在资产负债表中单独列示。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，净额为借方余额的，根据其流动性在“合同资产”或“其他非流动资产”项目中列示；净额为贷方余额的，根据其流动性在“合同负债”或“其他非流动负债”项目中列示。不同合同下的合同资产和合同负债不能相互抵销。

30、职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

①职工基本薪酬（工资、奖金、津贴、补贴）

本公司在职工为其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，其他会计准则要求或允许计入资产成本的除外。

②职工福利费

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。

③医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及工会经费和职工教育经费

本公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为其提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

④短期带薪缺勤

本公司在职工提供服务从而增加了其未来享有的带薪缺勤权利时，确认与累积带薪缺勤相关的职工薪酬，并以累积未行使权利而增加的预期支付金额计量。本公司在职工实际发生缺勤的会计期间确认与非累积带薪缺勤相关的职工薪酬。

⑤短期利润分享计划

利润分享计划同时满足下列条件的，本公司确认相关的应付职工薪酬：

- A.企业因过去事项导致现在具有支付职工薪酬的法定义务或推定义务；
- B.因利润分享计划所产生的应付职工薪酬义务金额能够可靠估计。

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

①设定提存计划

本公司在职工为其提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

根据设定提存计划，预期不会在职工提供相关服务的年度报告期结束后十二个月内支付全部应缴存金额的，本公司参照相应的折现率（根据资产负债表日与设定提存计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率确定），将全部应缴存金额以折现后的金额计量应付职工薪酬。

②设定受益计划

A.确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本

根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等做出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的归属期间。本公司按照相应的折现率（根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率确定）将设定受益计划所产生的义务予以折现，以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本。

B.确认设定受益计划净负债或净资产

设定受益计划存在资产的，本公司将设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。

设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

C.确定应计入资产成本或当期损益的金额

服务成本，包括当期服务成本、过去服务成本和结算利得或损失。其中，除了其他会计准则要求或允许计入资产成本的当期服务成本之外，其他服务成本均计入当期损益。

设定受益计划净负债或净资产的利息净额，包括计划资产的利息收益、设定受益计划义务的利息费用以及资产上限影响的利息，均计入当期损益。

D.确定应计入其他综合收益的金额

重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动，包括：

(a) 精算利得或损失，即由于精算假设和经验调整导致之前所计量的设定受益计划义务现值的增加或减少；

(b) 计划资产回报，扣除包括在设定受益计划净负债或净资产的利息净额中的金额；

(c) 资产上限影响的变动，扣除包括在设定受益计划净负债或净资产的利息净额中的金额。

上述重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动直接计入其他综合收益，并且在后续会计期间不允许转回至损益，但本公司可以在权益范围内转移这些在其他综合收益中确认的金额。

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司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：

①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；

②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。

辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月内不能完全支付的，参照相应的折现率（根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率确定）将辞退福利金额予以折现，以折现后的金额计量应付职工薪酬。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

①符合设定提存计划条件的

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，将全部应缴存金额以折现后的金额计量应付职工薪酬。

②符合设定受益计划条件的

在报告期末，本公司将其他长期职工福利产生的职工薪酬成本确认为下列组成部分：

A.服务成本；

B.其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额；

C.重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动。

为简化相关会计处理，上述项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

31、预计负债

√适用 □不适用

(1) 预计负债的确认标准

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本公司将其确认为预计负债：

①该义务是本公司承担的现时义务；

②该义务的履行很可能导致经济利益流出本公司；

③该义务的金额能够可靠地计量。

(2) 预计负债的计量方法

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。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

32、股份支付

√适用 □不适用

(1) 股份支付的种类

本公司股份支付系以权益结算的股份支付。

(2) 权益工具公允价值的确定方法

①对于授予职工的股份，其公允价值按公司股份的市场价格计量，同时考虑授予股份所依据的条款和条件（不包括市场条件之外的可行权条件）进行调整。②对于授予职工的股票期权，在许多情况下难以获得其市场价格。如果不存在条款和条件相似的交易期权，公司选择适用的期权定价模型估计所授予的期权的公允价值。

(3) 确认可行权权益工具最佳估计的依据

在等待期内每个资产负债表日，公司根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量，以作出可行权权益工具的最佳估计。

(4) 股份支付计划实施的会计处理

以权益结算的股份支付

①授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在授予日以权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

②完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入成本或费用和资本公积。

(5) 股份支付计划修改的会计处理

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

(6) 股份支付计划终止的会计处理

如果在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），本公司：

①将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本应在剩余等待期内确认的金额；

②在取消或结算时支付给职工的所有款项均作为权益的回购处理，回购支付的金额高于该权益工具在回购日公允价值的部分，计入当期费用。

本公司如果回购其职工已可行权的权益工具，冲减企业的所有者权益；回购支付的款项高于该权益工具在回购日公允价值的部分，计入当期损益。

33、优先股、永续债等其他金融工具

☐适用 ☒不适用

34、收入**(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策**

☒适用 ☐不适用

(1) 一般原则

收入是本公司在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品控制权时确认收入。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

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

交易价格是本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。在确定合同交易价格时，如果存在可变对价，本公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，并以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计入交易价格。合同中如果存在重大融资成分，本公司将根据客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内

采用实际利率法摊销，对于控制权转移与客户支付价款间隔未超过一年的，本公司不考虑其中的融资成分。

满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务；否则，属于在某一时点履行履约义务：

①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；

②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；

③本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司按照投入法（或产出法）确定提供服务的履约进度。当履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

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

①本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；

②本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有了该商品的法定所有权

③本公司已将该商品的实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；

④本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；

⑤客户已接受该商品。

（2）具体方法

本公司收入确认的具体方法如下：

1）光伏产品

光伏组件

本公司与客户之间的销售商品合同包含转让太阳能光伏产品的履约义务，属于在某一时点履行履约义务。

本公司销售太阳能光伏组件，根据本公司与客户签订的销售合同约定，① 由本公司负责将货物运送到客户指定的交货地点的，在相关货物运抵并取得客户签收单时确认销售收入；② 由本公司负责将货物运送到装运港码头或目的港码头的，在相关货物运抵并取得海运提单确认销售收入，③ 由客户上门提货的，在相关货物交付客户指定的承运人员并取得客户签收单时确认销售收入。于上述时点确认收入时，本公司按已收或应收的合同或协议价款的公允价值确定销售商品收入金额。

2）储能业务

本公司与客户之间的销售商品合同包含储能系统及相关产品的履约义务，属于在某一时点履行履约义务。

本公司销售储能系统及相关产品，根据本公司与客户签订的销售合同约定，参照与上述中光伏产品销售之类似政策确认销售收入。

3）系统解决方案

①支架业务

本公司与客户之间的销售商品合同包含转让光伏支架及相关产品的履约义务，属于在某一时点履行履约义务。

本公司销售光伏支架及相关产品，根据本公司与客户签订的销售合同约定，参照与上述中光伏产品销售之类似政策确认销售收入。

② 分布式系统业务

本公司与客户之间的销售商品合同包含转让分布式系统产品的履约义务，属于在某一时点履行履约义务。

本公司销售分布式系统产品，根据客户的需求建设并交付满足并网发电条件的电站，属于在某一时点履行的履约义务，在光伏电站完工并达到并网发电条件，且产品销售收入金额已确定，已收取价款或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认收入；

③ 集中式电站业务

A. 电站销售收入

本公司与客户之间的销售商品合同包含转让电站的履约义务，属于在某一时点履行履约义务。

本公司持有销售的光伏电站用于在市场上找寻第三方客户予以出售，光伏电站销售是本公司的日常经营活动，是本公司光伏产品业务的延伸。

根据市场情况，目前光伏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销售合同判定相关电站的控制权转移给相关客户时，本公司确认光伏电站销售收入。

收入确认具体原则：本公司通过转让项目公司股权的方式实现光伏电站资产的销售，收入确认的金额在在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，本公司将电站资产确认为电站销售成本。

B. 建造合同收入

本公司光伏电站工程建设管理可分为建造模式和转让-建造模式。

建造模式是一种只提供建造服务的模式，一般分为“设计”“采购”和“施工”三个阶段。本公司作为工程总承包企业接受业主委托，对整个项目总的勘察、设计、采购、施工、试运行等实行全过程或若干阶段的承包，并对所承包的建设工程中的质量、安全、工期、造价等方面负责，最终向业主方交付一个符合合同约定、具备使用条件并满足使用功能的光伏电站。

转让-建造模式是一种包括“开发”和“建造”两个阶段的服务模式。本公司首先获得电站开发许可并受让或成立项目公司，再将项目公司向第三方买家转让，并对电站的勘察、设计、采购、施工、试运行等实行全过程承包，对所承包的建设工程中的质量、安全、工期、造价等方面负责，最终向业主方交付一个符合合同约定、具备使用条件并满足使用功能的光伏电站。

本公司在开展“转让-建造”模式的 EPC 业务时，与客户签订的股权转让协议、开发协议和工程建设管理协议等按照一揽子交易确定。在工程开始时，与工程开展相关的支出已经发生且构建活动也已开始，该等支出系使得工程达到最终预定可出售状态所发生的必要支出，本公司将开发成本计入合同预计总成本。

收入具体确认原则：光伏电站工程建设管理服务的两种模式均为向客户提供光伏电站建造的一站式服务。本公司与客户之间的建造合同包含光伏电站工程建设的履约义务，由于客户能够控制本公司履约过程中在建的商品，本公司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。本公司按照投入法确定提供服务的履约进度。履约进度按已经完成的为履行合同实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例或已完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例确定。于资产负债表日，本公司对已完工或已完成劳务的进度进行重新估计，以使其能够反映履约情况的变化。

4) 数字能源服务

① 新能源运维服务

本公司与客户之间的提供服务合同包含提供运维服务的履约义务，由于本公司履约的同时客户即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益，本公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，在服务提供期间平均分摊确认。

② 新能源发电业务

本公司建造并运营的光伏电站项目产生的光伏发电收入在每个会计期末按照抄表电量，电力公司或客户的发电量确认单及相关售电协议约定的电价（包括根据售电协议约定，由购电方向公司支付的与销售电力相关的可再生能源电价附加资金补助），确认光伏发电收入。

(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

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，在满足下列条件时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该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。

③该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司将其在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司将对于超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失，并进一步考虑是否应计提亏损合同有关的预计负债：

①因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；

②为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

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

确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“存货”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“其他流动资产”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

36、政府补助

√适用 □不适用

（1）政府补助的确认

政府补助同时满足下列条件的，才能予以确认：

①本公司能够满足政府补助所附条件；

②本公司能够收到政府补助。

（2）政府补助的计量

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。

（3）政府补助的会计处理

①与资产相关的政府补助

公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助冲减相关资产的账面价值。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，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

②与收益相关的政府补助

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，分情况按照以下规定进行会计处理：

用于补偿本公司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；用于补偿本公司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。

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

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

③政策性优惠贷款贴息

财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。财政将贴息资金直接拨付给本公司，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

④政府补助退回

已确认的政府补助需要返还时，初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

37、递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

本公司通常根据资产与负债在资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法将应纳税暂时性差异或可抵扣暂时性差异对所得税的影响额确认和计量为递延所得税负债或递延所得税资产。本公司不对递延所得税资产和递延所得税负债进行折现。

(1) 递延所得税资产的确认

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，其对所得税的影响额按预计转回期间的所得税税率计算，并将该影响额确认为递延所得税资产，但是以本公司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。

同时具有下列特征的交易或事项中因资产或负债的初始确认所产生的可抵扣暂时性差异对所得税的影响额不确认为递延所得税资产：

A. 该项交易不是企业合并；

B. 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）。

本公司对与子公司、联营公司及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列两项条件的，其对所得税的影响额（才能）确认为递延所得税资产：

A. 暂时性差异在可预见的未来很可能转回；

B. 未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额；

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

在资产负债表日，本公司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。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

(2) 递延所得税负债的确认

本公司所有应纳税暂时性差异均按预计转回期间的所得税税率计量对所得税的影响，并将该影响额确认为递延所得税负债，但下列情况的除外：

①因下列交易或事项中产生的应纳税暂时性差异对所得税的影响不确认为递延所得税负债：

A. 商誉的初始确认；

B. 具有以下特征的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，并且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。

②本公司对与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，其对所得税的影响额一般确认为递延所得税负债，但同时满足以下两项条件的除外：

A. 本公司能够控制暂时性差异转回的时间；

B. 该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

(3) 特定交易或事项所涉及的递延所得税负债或资产的确认

①与企业合并相关的递延所得税负债或资产

非同一控制下企业合并产生的应纳税暂时性差异或可抵扣暂时性差异，在确认递延所得税负债或递延所得税资产的同时，相关的递延所得税费用（或收益），通常调整企业合并中所确认的商誉。

②直接计入所有者权益的项目

与直接计入所有者权益的交易或者事项相关的当期所得税和递延所得税，计入所有者权益。暂时性差异对所得税的影响计入所有者权益的交易或事项包括：其他债权投资公允价值变动等形成的其他综合收益、会计政策变更采用追溯调整法或对前期（重要）会计差错更正差异追溯重述法调整期初留存收益、同时包含负债成份及权益成份的混合金融工具在初始确认时计入所有者权益等。

③可弥补亏损和税款抵减

A. 本公司自身经营产生的可弥补亏损以及税款抵减

可抵扣亏损是指按照税法规定计算确定的准予用以后年度的应纳税所得额弥补的亏损。对于按照税法规定可以结转以后年度的未弥补亏损（可抵扣亏损）和税款抵减，视同可抵扣暂时性差异处理。在预计可利用可弥补亏损或税款抵减的未来期间内很可能取得足够的应纳税所得额时，以很可能取得的应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产，同时减少当期利润表中的所得税费用。

B.因企业合并而形成的可弥补的被合并企业的未弥补亏损

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

④合并抵销形成的暂时性差异

本公司在编制合并财务报表时，因抵销未实现内部销售损益导致合并资产负债表中资产、负债的账面价值与其在所属纳税主体的计税基础之间产生暂时性差异的，在合并资产负债表中确认递延所得税资产或递延所得税负债，同时调整合并利润表中的所得税费用，但与直接计入所有者权益的交易或事项及企业合并相关的递延所得税除外。

⑤以权益结算的股份支付

如果税法规定与股份支付相关的支出允许税前扣除，在按照会计准则规定确认成本费用的期间内，本公司根据会计期末取得信息估计可税前扣除的金额计算确定其计税基础及由此产生的暂时性差异，符合确认条件的情况下确认相关的递延所得税。其中预计未来期间可税前扣除的金额超过按照会计准则规定确认的与股份支付相关的成本费用，超过部分的所得税影响应直接计入所有者权益。

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

在租赁期开始日，本公司将租赁期不超过 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。本公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。

对于所有短期租赁和低价值资产租赁，本公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

除上述采用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，在租赁期开始日，公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

①使用权资产

使用权资产，是指承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

在租赁期开始日，使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- 租赁负债的初始计量金额；
- 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；

- 承租人发生的初始直接费用；

• 承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。本公司按照预计负债的确认标准和计量方法对该成本进行确认和计量，详见 31、预计负债。前述成本属于为生产存货而发生的将计入存货成本。

使用权资产折旧采用年限平均法分类计提。对于能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内，根据使用权资产类别和预计净残值率确定折旧率；对于无法合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内，根据使用权资产类别确定折旧率。

各类使用权资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

类 别	折旧方法	折旧年限（年）	年折旧率（%）
土地使用权	直线法	20-26	3.85-5.00
房屋及建筑物	直线法	2-20	5.00-50.00

②租赁负债

租赁负债应当按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括以下五项内容：

- 固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；
- 行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；
- 根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项。

计算租赁付款额现值时采用租赁内含利率作为折现率，无法确定租赁内含利率的，采用公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额与其现值之间的差额作为未确认融资费用，在租赁期各个期间内按照确认租赁付款额现值的折现率确认利息费用，并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。

租赁变更的会计处理

①租赁变更作为一项单独租赁

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

A.该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；B.增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

②租赁变更未作为一项单独租赁

本公司作为承租人

在租赁变更生效日，本公司重新确定租赁期，并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，采用租赁变更生效日的增量借款利率作为折现率。

就上述租赁负债调整的影响，区分以下情形进行会计处理：

- 租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益；
- 其他租赁变更，相应调整使用权资产的账面价值。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

在租赁开始日，本公司将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划分为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

①经营租赁

本公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁收款额确认为租金收入，发生的初始直接费用予以资本化并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。本公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

②融资租赁

在租赁开始日，本公司按照租赁投资净额(未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和)确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。在租赁期的各个期间，本公司按照租赁内含利率计算并确认利息收入。

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

租赁变更的会计处理

本公司作为出租人

经营租赁发生变更的，本公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：如果租赁变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；如果租赁变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照关于修改或重新议定合同的规定进行会计处理。

39、其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

（一）套期会计

（1）套期的分类

本公司将套期分为公允价值套期、现金流量套期和境外经营净投资套期。

①公允价值套期，是指对已确认资产或负债，尚未确认的确定承诺，或上述项目组成部分的公允价值变动风险敞口进行的套期。该公允价值变动源于特定风险，且将影响企业的损益或其他综合收益。

②现金流量套期，是指对现金流量变动风险进行的套期。该现金流量变动源于与已确认资产或负债、极可能发生的预期交易，或与上述项目组成部分有关的特定风险，且将影响企业的损益。

③境外经营净投资套期，是指对境外经营净投资外汇风险敞口进行的套期。境外经营净投资套期中的被套期风险是指境外经营的记账本位币与母公司的记账本位币之间的折算差额。

（2）套期工具和被套期项目

套期工具，是指本公司为进行套期而指定的，其公允价值或现金流量变动预期可抵消被套期项目的公允价值或现金流量变动的金融工具，包括：

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的衍生工具，但签出期权除外。只有在对购入期权（包括嵌入在混合合同中的购入期权）进行套期时，签出期权才可以作为套期工具。嵌入在混合合同中但未分拆的衍生工具不能作为单独的套期工具。

②以公允价值计量且其变动计入当期损益的非衍生金融资产或非衍生金融负债，但指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益、且其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的金融负债除外。

自身权益工具不属于金融资产或金融负债，不能作为套期工具。

被套期项目，是指使本公司面临公允价值或现金流量变动风险，且被指定为被套期对象的、能够可靠计量的项目。本公司将下列单个项目、项目组合或其组成部分指定为被套期项目：

①已确认资产或负债。

②尚未确认的确定承诺。确定承诺，是指在未来某特定日期或期间，以约定价格交换特定数量资源、具有法律约束力的协议。

③极可能发生的预期交易。预期交易，是指尚未承诺但预期会发生的交易。

④境外经营净投资。

上述项目组成部分是指小于项目整体公允价值或现金流量变动的部分，本公司将下列项目组成部分或其组合被指定为被套期项目：

①项目整体公允价值或现金流量变动中仅由某一个或多个特定风险引起的公允价值或现金流量变动部分（风险成分）。根据在特定市场环境下的评估，该风险成分应当能够单独识别并可靠计量。风险成分也包括被套期项目公允价值或现金流量的变动仅高于或仅低于特定价格或其他变量的部分。

②一项或多项选定的合同现金流量。

③项目名义金额的组成部分，即项目整体金额或数量的特定部分，其可以是项目整体的一定比例部分，也可以是项目整体的某一层级部分。若某一层级部分包含提前还款权，且该提前还款

权的公允价值受被套期风险变化影响的，不得将该层级指定为公允价值套期的被套期项目，但在计量被套期项目的公允价值时已包含该提前还款权影响的情况除外。

（3）套期关系评估

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

如果套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使（但作为套期策略组成部分的展期或替换不作为已到期或合同终止处理），或因风险管理目标发生变化，导致套期关系不再满足风险管理目标，或者被套期项目与套期工具之间不再存在经济关系，或者被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响开始占主导地位，或者该套期不再满足套期会计方法的其他条件时，本公司终止运用套期会计。

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

（4）确认和计量

满足运用套期会计方法条件的，按如下方法进行处理：

①公允价值套期

套期工具产生的利得或损失计入当期损益。如果是对指定以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资（或其组成部分）进行套期的，套期工具产生的利得或损失计入其他综合收益。被套期项目因套期风险敞口形成利得或损失，计入当期损益，同时调整未以公允价值计量的已确认被套期项目的账面价值。如果被套期项目是指定以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资（或其组成部分），因套期风险敞口形成利得或损失，计入其他综合收益，其账面价值已按公允价值计量，不需要调整。

就与按摊余成本计量的金融工具（或其组成部分）有关的公允价值套期而言，对被套期项目账面价值所作的调整，按照开始摊销日重新计算的利率进行摊销，计入当期损益。该摊销日可以自调整日开始，并不得晚于被套期项目终止进行套期利得和损失调整的时点。被套期项目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（或其组成部分）的，按照同样的方式对累积已确认的套期利得或损失进行摊销，并计入当期损益，但不调整金融资产（或其组成部分）的账面价值。

被套期项目为尚未确认的确定承诺（或其组成部分）的，其在套期关系指定后因被套期风险引起的累计公允价值变动确认为一项资产或负债，相关的利得或损失计入当期损益。当履行确定承诺而取得资产或承担负债时，应当调整该资产或负债的初始确认金额，以包括已确认的被套期项目的公允价值累计变动额。

②现金流量套期

套期工具利得或损失中属于套期有效的部分，作为现金流量套期储备，确认为其他综合收益，属于套期无效的部分（即扣除计入其他综合收益后的其他利得或损失），计入当期损益。现金流量套期储备的金额，按照下列两项的绝对额中较低者确定：①套期工具自套期开始的累计利得或损失。②被套期项目自套期开始的预计未来现金流量现值的累计变动额。

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

③境外经营净投资套期

对境外经营净投资的套期，套期工具形成的利得或损失中属于有效套期的部分，直接确认为其他综合收益。套期工具形成的利得或损失中属于无效套期的部分，计入当期损益。处置境外经营时，上述在其他综合收益中反映的套期工具利得或损失转出，计入当期损益。

（二）限制性股票

股权激励计划中，本公司授予被激励对象限制性股票，被激励对象先认购股票，如果后续未达到股权激励计划规定的解锁条件，则本公司按照事先约定的价格回购股票。向职工发行的限制性股票按有关规定履行了注册登记等增资手续的，在授予日，本公司根据收到的职工缴纳的认股款确认股本和资本公积（股本溢价）；同时就回购义务确认库存股和其他应付款。

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

单位： 元 币种： 人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
财政部于 2024 年 3 月发布的《企业会计准则应用指南汇编 2024》以及 2024 年 12 月 6 日发布的《企业会计准则解释第 18 号》，规定保证类质保费用应计入营业成本。	本公司自 2024 年度开始执行该规定，将保证类质保费用计入营业成本。	367,486,535.61

其他说明

上述会计政策变更对 2024 年半年度合并及母公司比较财务报表相关项目调整如下：

受影响的报表 项目	2024 年半年度（合并）		2024 年半年度（母公司）	
	调整前	调整后	调整前	调整后
销售费用	1,509,403,104.97	1,141,916,569.36	506,315,443.49	305,363,214.76
营业成本	37,015,330,455.06	37,382,816,990.67	9,457,434,369.89	9,658,386,598.62

(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	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交	0%、3%、5%，6%、9%、13%等（注 1）

	增值税，自营出口货物增值税实行“免、抵、退”办法。	
城市维护建设税	按应交增值税和出口免抵退当期免抵金额计征	5%、7%
教育费附加	按应交增值税和出口免抵退当期免抵金额计征	3%
地方教育费附加	按应交增值税和出口免抵退当期免抵金额计征	2%
企业所得税	按应纳税所得额计征	0%、15%、25%等(注 2)

注 1：子公司存在不同增值税税率的情况，重要海外子公司之增值税税率见六、3。

注 2：子公司存在不同企业所得税税率的情况，重要海外子公司之企业所得税税率见六、3。

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（%）
Trina Solar Energy Development Pte. Ltd.	5.50、17.00
Trina Solar (Schweiz) AG	10.66

2、税收优惠

√适用 □不适用

公司名称	2025 年 1-6 月 所得税税率	2024 年 1-6 月 所得税税率	优惠原因
天合光能股份有限公司	15.00%	15.00%	注 1
天合光能（常州）科技有限公司	15.00%	15.00%	注 2
天合光能科技（盐城）有限公司	15.00%	15.00%	注 3
天合光能（宿迁）光电有限公司	15.00%	15.00%	注 4
天合富家能源股份有限公司	15.00%	25.00%	注 5

根据《关于先进制造业企业增值税加计抵减政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 43 号），本公司及下属高新技术企业，自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，允许先进制造业企业按照当期可抵扣进项税额加计 5%抵减应纳税额。

注 1：2023 年 11 月 6 日，天合光能股份有限公司取得由江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、国家税务总局江苏省税务局联合颁发的编号为 GR202332004537《高新技术企业证书》，有效期三年。2023 年至 2026 年企业所得税减按 15%缴纳。

注 2：2023 年 11 月 6 日，天合光能（常州）科技有限公司取得由江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、国家税务总局江苏省税务局联合颁发的编号为 GR202332006073《高新技术企业证书》，有效期三年。2023 年至 2026 年企业所得税减按 15%缴纳。

注 3：2023 年 12 月 13 日，天合光能科技（盐城）有限公司取得由江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、国家税务总局江苏省税务局联合颁发的编号为 GR202332016352《高新技术企业证书》，有效期三年。2023 年至 2026 年企业所得税减按 15%缴纳。

注 4：2022 年 12 月 12 日，天合光能（宿迁）光电有限公司取得由江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、国家税务总局江苏省税务局联合颁发的编号为 GR202232012297《高新技术企业证书》，有效期三年。2022 年至 2025 年企业所得税减按 15%缴纳。

注 5：2024 年 12 月 16 日，天合富家能源股份有限公司取得由江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、国家税务总局江苏省税务局联合颁发的编号为 GR202432015630《高新技术企业证书》，有效期三年。2024 年至 2027 年企业所得税减按 15%缴纳。

3、其他

√适用 □不适用

境外子公司名称	注册地	所得税税率	增值税（或类似税种）税率
Trina Solar Energy Development Pte. Ltd.	新加坡	5.50%、17.00%	9.00%
Trina Solar (Schweiz) AG	瑞士	10.66%	8.10%

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	291,662.17	337,170.63
银行存款	17,561,436,691.94	18,587,502,885.45
其他货币资金	4,766,215,568.61	3,914,872,696.69
合计	22,327,943,922.72	22,502,712,752.77
其中：存放在境外的款项总额	2,902,766,517.89	2,551,190,573.47

其他说明

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票保证金	1,340,568,351.41	1,155,768,015.15
借款保证金	422,115,049.44	64,744,293.52
保函保证金	2,168,356,885.02	2,150,117,858.68
信用证保证金	385,573,465.66	45,957,248.21
其他使用受限资金账户	449,601,817.08	498,285,281.13
合 计	4,766,215,568.61	3,914,872,696.69

2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	16,754,211.45	28,895,511.18	/
其中：			

外汇远期合约	6,655,145.39	16,868,636.66	/
优先级投资	10,099,066.06	12,026,874.52	/
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
合计	16,754,211.45	28,895,511.18	/

其他说明：
☐适用 ☒不适用

3、 衍生金融资产
☐适用 ☒不适用

4、 应收票据
(1). 应收票据分类列示
☒适用 ☐不适用

单位： 元 币种： 人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	341,650,421.84	1,059,609,438.15
商业承兑票据	735,472.44	
合计	342,385,894.28	1,059,609,438.15

(2). 期末公司已质押的应收票据
☐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票据
☒适用 ☐不适用

单位： 元 币种： 人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		166,472,591.21
合计		166,472,591.21

(4). 按坏账计提方法分类披露
☒适用 ☐不适用

单位： 元 币种： 人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										

按组合计提坏账准备	342,389,590.12	100.00	3,695.84	-	342,385,894.28	1,059,609,438.15	/	-	/	1,059,609,438.15
其中：										
组合1：应收票据-银行承兑汇票	341,650,421.84	99.78	-	-	341,650,421.84	1,059,609,438.15	100.00	-	-	1,059,609,438.15
组合2：应收票据-商业承兑汇票	739,168.28	0.22	3,695.84	0.50	735,472.44	-	-	-	-	-
合计	342,389,590.12	/	3,695.84	/	342,385,894.28	1,059,609,438.15	/	-	/	1,059,609,438.15

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： 应收票据-商业承兑汇票

单位： 元 币种： 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
组合 2：应收票据-商业承兑汇票	739,168.28	3,695.84	0.50
合计	739,168.28	3,695.84	0.50

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

(5). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
商业承兑汇票		3,695.84				3,695.84
合计		3,695.84				3,695.84

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：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）	13,343,258,077.95	13,877,028,907.96
其中：6个月以内	10,823,835,979.71	11,383,079,423.56
7至12个月	2,519,422,098.24	2,493,949,484.40
1至2年	2,675,724,100.74	1,864,116,133.77
2至3年	411,729,668.73	367,266,802.22
3至4年	291,166,544.00	291,980,611.34
4年以上	731,017,324.60	654,627,150.39
合计	17,452,895,716.02	17,055,019,605.68

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面 价值	账面余额		坏账准备		账面 价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比 例(%)		金额	比例 (%)	金额	计提比 例(%)	
按单项 计提坏 账准备	625,525,869.51	3.58	625,525,869.51	100.00	—	659,657,244.58	3.87	659,657,244.58	100.00	—
其中：										
按组合 计提坏 账准备	16,827,369,846.51	96.42	850,149,116.30	5.05	15,977,220,730.21	16,395,362,361.10	96.13	696,682,451.71	4.25	15,698,679,909.39
其中：										
1. 应收 外部客 户	16,749,279,534.93	95.97	811,103,960.51	4.84	15,938,175,574.42	16,323,519,099.31	95.71	660,760,820.81	4.05	15,662,758,278.50
2. 应收 国补核 查相关 款项	78,090,311.58	0.45	39,045,155.79	50.00	39,045,155.79	71,843,261.79	0.42	35,921,630.90	50.00	35,921,630.89
合计	17,452,895,716.02	100.00	1,475,674,985.81	8.46	15,977,220,730.21	17,055,019,605.68	100.00	1,356,339,696.29	7.95	15,698,679,909.39

按单项计提坏账准备:

√ 适用 □ 不适用

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
客户 1	209,337,060.50	209,337,060.50	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
客户 2	175,447,638.59	175,447,638.59	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
客户 3	113,785,903.73	113,785,903.73	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
客户 4	48,603,608.77	48,603,608.77	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
客户 5	16,639,336.24	16,639,336.24	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
客户 6	15,851,686.36	15,851,686.36	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
客户 7	15,545,029.50	15,545,029.50	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
其他	30,315,605.82	30,315,605.82	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
合计	625,525,869.51	625,525,869.51	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

□ 适用 √ 不适用

按组合计提坏账准备:

√ 适用 □ 不适用

组合计提项目: 1. 应收外部客户

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内			
其中: 6 个月以内	10,816,271,127.35	54,081,355.65	0.50
7 至 12 个月	2,512,501,128.48	125,625,056.42	5.00
1 年以内小计	13,328,772,255.83	179,706,412.07	1.35
1-2 年	2,663,265,446.22	266,326,544.62	10.00
2-3 年	386,284,906.88	115,885,472.06	30.00
3-4 年	243,542,788.48	121,771,394.24	50.00
4 年以上	127,414,137.52	127,414,137.52	100.00
合计	16,749,279,534.93	811,103,960.51	4.84

按组合计提坏账准备的说明:

□ 适用 √ 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□ 适用 √ 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：
☐适用 ☒不适用

(3). 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提或转回	转销或核销	处置子公司	其他变动	
应收账款坏账准备	1,356,339,696.29	129,944,156.78	19,990,583.03	871,121.64	10,252,837.41	1,475,674,985.81
合计	1,356,339,696.29	129,944,156.78	19,990,583.03	871,121.64	10,252,837.41	1,475,674,985.81

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

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	19,990,583.03

其中重要的应收账款核销情况
☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：
☐适用 ☒不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额

客户 1	1, 721, 550, 004. 71	8, 843, 314. 88	1, 730, 393, 319. 59	8. 98	52, 951, 684. 96
客户 2	868, 961, 358. 91	222, 888, 367. 66	1, 091, 849, 726. 57	5. 67	35, 089, 999. 90
客户 3	556, 783, 715. 46	-	556, 783, 715. 46	2. 89	2, 783, 918. 58
客户 4	550, 490, 170. 63	12, 567, 950. 78	563, 058, 121. 41	2. 92	41, 963, 574. 41
客户 5	472, 278, 952. 22	77, 426, 173. 93	549, 705, 126. 15	2. 85	18, 527, 498. 24
合计	4, 170, 064, 201. 93	321, 725, 807. 25	4, 491, 790, 009. 18	23. 31	151, 316, 676. 09

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： 元 币种： 人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
已完工未结算资产	996, 947, 958. 83		996, 947, 958. 83	1, 038, 595, 627. 80		1, 038, 595, 627. 80
未到期的质保金	810, 530, 296. 87	63, 934, 635. 15	746, 595, 661. 72	973, 160, 376. 41	67, 444, 447. 91	905, 715, 928. 50
合计	1, 807, 478, 255. 70	63, 934, 635. 15	1, 743, 543, 620. 55	2, 011, 756, 004. 21	67, 444, 447. 91	1, 944, 311, 556. 30

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位： 元 币种： 人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	

按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备	1,807,478,255.70	100.00	63,934,635.15	3.54	1,743,543,620.55	2,011,756,004.21	100.00	67,444,447.91	3.35	1,944,311,556.30
其中：										
已完工未结算资产	996,947,958.83	55.16	-	-	996,947,958.83	1,038,595,627.80	51.63	-	-	1,038,595,627.80
未到期的质保金	810,530,296.87	44.84	63,934,635.15	7.89	746,595,661.72	973,160,376.41	48.37	67,444,447.91	6.93	905,715,928.50
合计	1,807,478,255.70	/	63,934,635.15	/	1,743,543,620.55	2,011,756,004.21	/	67,444,447.91	/	1,944,311,556.30

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： 未到期的质保金

单位： 元 币种： 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
未到期的质保金	810,530,296.87	63,934,635.15	7.89

合计	810,530,296.87	63,934,635.15	7.89
----	----------------	---------------	------

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：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		
未到期的质保金	67,444,447.91	10,877,122.82	14,386,935.58	-	-	63,934,635.15	/
合计	67,444,447.91	10,877,122.82	14,386,935.58	-	-	63,934,635.15	/

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：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	460,875,280.94	475,666,061.19
合计	460,875,280.94	475,666,061.19

(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：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
应收票据	4,840,046,054.09	
合计	4,840,046,054.09	

(4). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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

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

(8). 其他说明:

☐适用 ☒不适用

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	1,661,010,292.32	86.42	1,599,074,947.72	86.36
1 至 2 年	195,288,386.73	10.16	192,498,508.15	10.40
2 至 3 年	29,321,047.12	1.53	31,333,844.03	1.69
3 年以上	36,413,812.14	1.89	28,626,274.31	1.55
合计	1,922,033,538.31	100.00	1,851,533,574.21	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明:

预付款项主要包括与特定供应商签署的长期供货协议相关的预付硅料、电池片款，相关款项中预计在 1 年内结清部分列示为流动资产，其余部分列示于长期资产。上述账龄自预付款项确认日起开始计算。2025 年 6 月 30 日账龄在 2 至 3 年、3 年以上的预付款项主要为长期原材料采购预付款转入并预计将于 1 年内供货的预付账款。

(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：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(%)
供应商 1	805,176,249.61	41.89
供应商 2	101,089,645.10	5.26
供应商 3	92,577,585.54	4.82
供应商 4	90,109,361.68	4.69
供应商 5	83,089,916.16	4.32
合计	1,172,042,758.09	60.98

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：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	—	—
应收股利	137,468,951.87	144,822,168.33
其他应收款	1,148,726,121.76	1,140,198,660.62
合计	1,286,195,073.63	1,285,020,828.95

其他说明：

√适用 □不适用

注：上表中的其他应收款是指扣除应收利息、应收股利后的其他应收款

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

(1). 应收股利

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
单位 1	92,794,595.87	92,794,595.87
单位 2	25,983,931.61	25,983,931.61
单位 3	21,601,068.88	21,601,068.88
其他	52,930,731.77	54,108,946.80
减：坏账准备	-55,841,376.26	-49,666,374.83
合计	137,468,951.87	144,822,168.33

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐ 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

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收股利	49,666,374.83	6,175,001.43	-	-	-	55,841,376.26

坏账准备						
合计	49,666,374.83	6,175,001.43	-	-	-	55,841,376.26

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股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	672,077,604.57	580,837,243.43
其中：6个月以内	510,410,119.46	451,865,031.49
7至12个月	161,667,485.11	128,972,211.94
1至2年	235,281,836.56	259,467,835.01
2至3年	61,853,751.41	57,672,868.81
3至4年	464,649,674.68	621,664,410.76
4年以上	228,707,403.92	101,025,875.93
合计	1,662,570,271.14	1,620,668,233.94

(2). 按款项性质分类情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
电站股转款	513,980,290.58	513,980,290.58
应收双反保证金	18,114,676.52	119,061,062.39
往来款	377,419,542.69	388,314,858.79
应收暂垫款	413,499,116.82	198,092,592.42
系统业务代收代付款项	24,522,233.21	20,869,397.40
应收关联方	33,937,543.22	26,104,527.04
保证金及押金	212,700,103.52	241,971,443.62
员工备用金	11,655,252.65	10,890,568.76

应收增值税出口退税	-	20,601,401.18
其他	56,741,511.93	80,782,091.76
合计	1,662,570,271.14	1,620,668,233.94

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	8,707,936.05	411,550,438.19	60,211,199.08	480,469,573.32
2025年1月1日余额在本期	8,707,936.05	411,550,438.19	60,211,199.08	480,469,573.32
—转入第二阶段	-4,587,833.42	4,587,833.42	-	0.00
本期计提	10,071,656.10	81,006,756.15	-	91,078,412.25
本期转回	3,464,159.68	28,501,433.88	-	31,965,593.56
本期核销	-	100,000.00	26,819,172.08	26,919,172.08
其他变动	-	829,286.57	351,642.88	1,180,929.45
2025年6月30日余额	10,727,599.05	469,372,880.45	33,743,669.88	513,844,149.38

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

各阶段划分依据详见本财务报告附注五、11（5）金融工具减值；公司期末其他应收款第一阶段坏账准备计提比例为 1.60%，第二阶段坏账准备计提比例为 49.06%，第三阶段坏账准备计提比例为 100.00%。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

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

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	26,919,172.08

其中重要的其他应收款核销情况：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
单位 1	其他	18,505,457.54	预计无法收回	经批准核销	否
合计	/	18,505,457.54	/	/	/

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
客户 1	409,582,650.21	24.64	电站股转款	3-4 年	204,791,325.11
客户 2	184,841,937.92	11.12	应收暂垫款	0-180 天	924,209.69
客户 3	146,005,274.76	8.78	电站股转款/往来款	3-4 年以上	145,672,391.68
客户 4	85,496,680.46	5.14	保证金及押金/往来款	0-3 年	8,303,528.29
客户 5	71,726,638.65	4.31	保证金及押金/电站股转款	2-4 年	29,863,319.33
合计	897,653,182.00	53.99	/	/	389,554,774.10

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、 存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	2,697,939,825.90	191,416,866.65	2,506,522,959.25	3,020,578,576.87	291,214,142.60	2,729,364,434.27
在产品	2,098,852,073.45	96,653,849.07	2,002,198,224.38	1,267,068,521.23	160,104,877.14	1,106,963,644.09
库存商品	6,111,860,350.64	299,952,683.14	5,811,907,667.50	4,962,297,909.97	528,598,823.30	4,433,699,086.67

合同履约成本	439,997,352.92	6,894,085.19	433,103,267.73	318,729,198.96	6,894,085.19	311,835,113.77
光伏电站	15,551,330,549.76	246,175,754.54	15,305,154,795.22	13,342,203,197.16	245,183,204.55	13,097,019,992.61
发出商品	474,676,847.31	2,488,977.25	472,187,870.06	664,066,855.67	2,488,977.25	661,577,878.42
合计	27,374,656,999.98	843,582,215.84	26,531,074,784.14	23,574,944,259.86	1,234,484,110.03	22,340,460,149.83

(2). 确认为存货的数据资源

☐适用 ☒不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	291,214,142.60	208,692,832.21	1,799,255.81	310,289,363.97	-	191,416,866.65
在产品	160,104,877.14	187,780,398.62	-	250,937,208.60	294,218.09	96,653,849.07
库存商品	528,598,823.30	452,332,420.60	21,054,143.74	702,032,704.50	-	299,952,683.14
合同履约成本	6,894,085.19	-	-	-	-	6,894,085.19
光伏电站	245,183,204.55	10,665,121.94	992,549.99	10,665,121.94	-	246,175,754.54
发出商品	2,488,977.25	-	-	-	-	2,488,977.25
合计	1,234,484,110.03	859,470,773.37	23,845,949.54	1,273,924,399.01	294,218.09	843,582,215.84

本期转回或转销存货跌价准备的原因

☒适用 ☐不适用

本期转回或转销存货跌价准备，系公司将已计提跌价准备的存货领用或销售结转。

按组合计提存货跌价准备

☐适用 ☒不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

☐适用 ☒不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

☐适用 ☒不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

11、 持有待售资产

☐适用 ☒不适用

12、一年内到期的非流动资产

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	124,086,452.51	20,228,847.66
合计	124,086,452.51	20,228,847.66

一年内到期的债权投资

□ 适用 √ 不适用

(1). 一年内到期的其他债权投资情况

□ 适用 √ 不适用

一年内到期的其他债权投资的减值准备本期变动情况

□ 适用 √ 不适用

(2). 期末重要的一年内到期的其他债权投资

□ 适用 √ 不适用

(3). 减值准备计提情况

□ 适用 √ 不适用

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). 本期实际核销的一年内到期的其他债权投资情况

□ 适用 √ 不适用

其中重要的一年内到期的其他债权投资情况核销情况

□ 适用 √ 不适用

一年内到期的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

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：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税	4,633,053,705.70	4,667,507,789.47
待摊费用	79,679,493.61	194,422,655.18
预缴所得税	171,475,193.31	197,631,858.38
其他	892,613.72	347,119.62
合计	4,885,101,006.34	5,059,909,422.65

其他说明：

无

14、债权投资**(1). 债权投资情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
债权投资	20,095,000.00		20,095,000.00			
合计	20,095,000.00		20,095,000.00			

债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

(2). 期末重要的债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

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

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	应计利息	利息调整	本期公允价值变动	期末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的减值准备	备注
公司债						43,341,214.97	-43,341,214.97	43,341,214.97	
合计						43,341,214.97	-43,341,214.97	43,341,214.97	/

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

单位：元 币种：人民币

减值准备	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			43,341,214.97	43,341,214.97
2025年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年6月30日余额			43,341,214.97	43,341,214.97

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其他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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率 区间
	账面余额	坏账 准备	账面价值	账面余额	坏账 准备	账面价值	
分期收款销售业务及提供劳务	275,211,160.54	-	275,211,160.54	306,579,737.90	-	306,579,737.90	4.90 (注1)
其中：未实现融资收益	-42,653,579.42	-	-42,653,579.42	-48,261,182.70	-	-48,261,182.70	4.90
优先票据	856,251,951.97	-	856,251,951.97	843,046,014.62	-	843,046,014.62	9.23 (注2)
其中：未实现融资收益	-222,888,952.54	-	-222,888,952.54	-235,213,985.36	-	-235,213,985.36	9.23
减：1年内到期的长期应收款	-124,086,452.51	-	-124,086,452.51	-20,228,847.66	-	-20,228,847.66	/
合计	1,007,376,660.00	-	1,007,376,660.00	1,129,396,904.86	-	1,129,396,904.86	/

注1：分期收款销售业务形成的长期应收款系本公司销售系统产品或提供的综合服务与客户约定了长期回款计划而形成的。

注2：优先票据为公司向 T1 Energy Inc.（曾用名：FREYR Battery, Inc.）出售子公司取得的作为对价的面值为 1.5 亿美元的优先票据。

(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：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												
国华合 创（北 京）能 源发展 有限公 司	29,295,504.22				23,781,568.11					-195,000.00	52,882,072.33	
PT Trina Dian Agra Energi	74,959,374.53				- 11,726,592.57						63,232,781.96	
小计	104,254,878.75				12,054,975.54					-195,000.00	116,114,854.29	
二、联营企业												

通合新 能源 (金 堂)有 限公司	1,154,195,877.5 1				- 106,650,754.8 6	- 10,087.6 3	1,098,194.0 6				1,048,633,229.0 8	
四川永 祥光伏 科技有 限公司	560,945,322.33				- 63,710,236.79						497,235,085.54	
内蒙古 通威高 纯晶硅 有限公 司	1,165,202,923.8 2				- 13,387,353.06						1,151,815,570.7 6	
北京智 中能源 互联网 研究院 有限公 司	32,850,343.07				-133,143.49						32,717,199.58	
江苏天 辉锂电 池有限 公司	96,530,797.40				- 7,818,503.73						88,712,293.67	
常州港 华天合 智慧能 源有限 公司	6,954,898.33				-379,422.87						6,575,475.46	
上海兴 璟投资	5,000,000.00				-						5,000,000.00	

管理有限公司												
兴盛天成投资管理（南平）有限公司	4,087,096.25		750,000.00		-						4,837,096.25	
青海晶阳新材料有限公司	22,020,034.31				- 1,516,861.36						20,503,172.95	
New Dasan Energy Co., Ltd.	16,795.24				-1,274.27						15,520.98	
烟台万旭新材料有限公司	38,507,423.76				- 1,329,880.23						37,177,543.53	
T1 Energy Inc.（曾用名 FREYR Battery, Inc.）	222,689,422.40				- 34,203,993.26					- 3,852,996.92	184,632,432.22	

小计	3,309,000,934.42		750,000.00		-229,131,423.92	-10,087.63	1,098,194.06			-3,852,996.92	3,077,854,620.02	
合计	3,413,255,813.17		750,000.00		-217,076,448.38	-10,087.63	1,098,194.06			-4,047,996.92	3,193,969,474.31	

(2). 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明
无

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

其他说明
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

单位：元 币种：人民币											
项目	期初 余额	本期增减变动					期末 余额	本期确认的股 利收入	累计计入其他 综合收益的利 得	累 计 计入 其他 综合 收益 的损 失	指定 为以 公允 价值 计量 且其 变动 计入 其他 综合 收益 的原 因
		追加投资	减少 投资	本期计入其他 综合收益的利 得	本期 计入 其他 综合 收益 的损 失	其他					
永臻 科技 股份 有限 公司	83,799,677.76			1,796,799.66			85,596,477.42	2,140,867.68	35,596,477.42		
常州 长合 新能 源有 限公 司	57,782,257.26						57,782,257.26				
北京 中美	79,929,132.24						79,929,132.24				

绿色 投资 中心 （有 限合 伙）											
上海 康碳 复合 材料 科技 有限 公司	119,865,910.45						119,865,910.45		21,077,010.45		
江苏 天赛 新能 源开 发有 限公 司	24,838,624.86						24,838,624.86				
常州 卓辉 新能 源开 发有 限公 司	44,687,940.09						44,687,940.09				
苏州 晶湛 半导 体有	43,368,911.51						43,368,911.51		33,368,911.51		

限公司											
江苏家铨户用分布式能源有限公司	32,220,000.00						32,220,000.00				
江苏晟户用分布式能源有限公司	24,480,000.00						24,480,000.00				
河北家熠新能源科技有限公司	28,080,000.00						28,080,000.00				
华能富家（成都）新能源科	133,140,000.00						133,140,000.00				

技有 限公 司											
华能 天合 （成 都） 新能 源开 发有 限公 司	142,330,000.00						142,330,000.00				
华能 家悦 （成 都） 新能 源科 技有 限公 司	24,730,000.00						24,730,000.00				
华能 家富 （成 都） 新能 源科 技有 限公 司	77,570,000.00						77,570,000.00				

华能富源（成都）新能源科技有限公司	133,580,000.00						133,580,000.00				
湖南潭州新能源有限公司	20,000,000.00						20,000,000.00				
江苏家玮户用分布式能源有限公司	36,540,000.00						36,540,000.00				
成都星阑户用能源科技有限公司	23,940,000.00						23,940,000.00				

华能 星圣 （成 都） 新能 源科 技有 限公 司	91, 710, 000. 00						91, 710, 000. 00				
建新 星元 绿色 创业 投资 基金 （常 州） 合伙 企业 （有 限合 伙）	120, 000, 000. 00						120, 000, 000. 00				
嘉兴 衍晨 奕远 股权 投资 合伙 企业 （有	179, 000, 000. 00						179, 000, 000. 00				

限合 伙)											
北京 聚慧 智合 能源 发展 有限 公司	28,803,582.00						28,803,582.00				
江苏 家顺 户用 分布 式能 源有 限公 司	20,839,538.07						20,839,538.07				
江苏 冠融 新能 源有 限公 司	24,391,800.00						24,391,800.00				
天津 天合 绿电 汇鑫 企业 管理 合伙 企业		61,067,354.12					61,067,354.12				

(有 限合 伙)											
其他	164,366,209.51	7,298,209.17					171,664,418.68	2,988,000.00			
合计	1,759,993,583.75	68,365,563.29		1,796,799.66			1,830,155,946.70	5,128,867.68	90,042,399.38		/

(2). 本期存在终止确认的情况说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币		
项目	期末余额	期初余额
权益工具投资	42,500,000.00	42,500,000.00
合计	42,500,000.00	42,500,000.00

其他说明：
无

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式
不适用

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币		
项目	期末余额	期初余额
固定资产	30,073,713,129.37	31,539,039,129.79
固定资产清理		
合计	30,073,713,129.37	31,539,039,129.79

其他说明：
无

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币						
项目	房屋及建筑物	机器设备	办公及其他设备	运输工具	光伏电站	合计

一、账面原值：						
1.期初余额	7,582,554,882.13	35,305,639,586.42	1,224,807,325.32	51,131,397.02	1,423,236,947.78	45,587,370,138.67
2.本期增加金额	111,479,659.35	1,332,011,318.18	106,483,685.29	5,581,412.33	149,738,743.90	1,705,294,819.05
(1) 购置						
(2) 在建工程转入	112,103,229.36	1,341,979,792.22	105,569,980.52	5,590,083.45	149,989,195.25	1,715,232,280.80
(3) 企业合并增加						
(4) 外币报表折算差异	-623,570.01	-9,968,474.04	913,704.77	-8,671.12	-250,451.35	-9,937,461.75
3.本期减少金额	1,660,049.79	187,626,846.12	5,489,323.68	955,282.83	-	195,731,502.42
(1) 处置或报废	258,765.47	41,632,783.95	4,190,902.18	936,933.97	-	47,019,385.57
(2) 净额法下冲减资产价值	1,401,284.32	145,994,062.17	1,298,421.50	18,348.86	-	148,712,116.85
4.期末余额	7,692,374,491.69	36,450,024,058.48	1,325,801,686.93	55,757,526.52	1,572,975,691.68	47,096,933,455.30
二、累计折旧						
1.期初余额	1,706,007,731.94	9,553,258,289.57	806,644,076.86	25,030,029.39	177,608,402.41	12,268,548,530.17
2.本期增加金额	197,791,986.66	2,573,012,386.11	119,696,838.75	4,707,292.06	109,507,005.21	3,004,715,508.79
(1) 计提	197,167,211.87	2,575,021,381.07	118,956,213.73	4,789,209.96	109,597,232.17	3,005,531,248.80
(2) 外币报表折算差异	624,774.79	-2,008,994.96	740,625.02	-81,917.90	-90,226.96	-815,740.01
3.本期减少金额	37,574.10	18,516,987.51	3,547,861.84	650,443.24	-	22,752,866.69
(1) 处置或报废	37,574.10	18,516,987.51	3,547,861.84	650,443.24	-	22,752,866.69
4.期末余额	1,903,762,144.50	12,107,753,688.17	922,793,053.77	29,086,878.21	287,115,407.62	15,250,511,172.27
三、减值准备						
1.期初余额	10,674,548.08	1,757,920,126.39	10,827,260.56	360,543.68	-	1,779,782,478.71
2.本期增加金额	-	-713,195.42	-1,652.24	-	-	-714,847.66
(1) 计提	-	-	-	-	-	-
(2) 外币报表折算差异	-	-713,195.42	-1,652.24	-	-	-714,847.66
3.本期减少金额	-	6,209,017.66	149,459.73	-	-	6,358,477.39
(1) 处置或报废	-	6,209,017.66	149,459.73	-	-	6,358,477.39
4.期末余额	10,674,548.08	1,750,997,913.31	10,676,148.59	360,543.68	-	1,772,709,153.66
四、账面价值						
1.期末账面价值	5,777,937,799.11	22,591,272,457.00	392,332,484.57	26,310,104.63	1,285,860,284.06	30,073,713,129.37
2.期初账面价值	5,865,872,602.11	23,994,461,170.46	407,335,987.90	25,740,823.95	1,245,628,545.37	31,539,039,129.79

(2). 暂时闲置的固定资产情况

☐适用 ☒不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

☐适用 ☒不适用

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
青海晶硅房屋	619,252,444.74	办理中
青海新材料房屋	263,690,808.15	办理中
储能大丰房屋	217,071,718.36	办理中
青海光电房屋	214,166,875.38	办理中
宿迁光电房屋	19,802,841.78	办理中
淮安科技房屋	1,947,816.66	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

22、 在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位： 元 币种： 人民币		
项目	期末余额	期初余额
在建工程	2,239,005,267.81	3,138,052,780.88
工程物资	-	-
合计	2,239,005,267.81	3,138,052,780.88

其他说明：

无

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位： 元 币种： 人民币						
项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
先进产能研发项目	331,652,541.11	-	331,652,541.11	419,553,306.47	-	419,553,306.47
青海基地 10 万吨工业硅项目	901,276,894.32	-	901,276,894.32	844,148,111.87	-	844,148,111.87
什邡（一期）25GW 拉晶项目	521,492,171.13	-	521,492,171.13	1,010,004,911.43	-	1,010,004,911.43
盐城大丰 12GWh 储能电池项目（一期）	93,489,167.52	-	93,489,167.52	116,824,907.85	-	116,824,907.85
淮安 25GW 切片项目	65,452,658.61	-	65,452,658.61	160,613,907.35	-	160,613,907.35
其他	325,641,835.12	-	325,641,835.12	586,907,635.91	-	586,907,635.91
合计	2,239,005,267.81	-	2,239,005,267.81	3,138,052,780.88	-	3,138,052,780.88

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：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
先进产能研发项目	664,950,000.00	419,553,306.47	99,495,529.00	187,396,294.36	-	331,652,541.11	65.05	在建			不适用	自有资金
青海万吨工业硅项目	1,260,217,400.00	844,148,111.87	57,449,092.21	320,309.76	-	901,276,894.32	90.85	部分转固			不适用	自有资金 + 银行借款

什 邳 (一 期) 25GW 拉 晶 项目	2, 290, 974, 200. 00	1, 010, 004, 911. 43	8, 243, 359. 90	496, 756, 100. 20	-	521, 492, 171. 13	99. 4 2	部分 转固			不适用	自有 资金 + 银行 借款
盐 城 大 丰 12GW h 储能 电 池 项 目 (一 期)	1, 553, 486, 800. 00	116, 824, 907. 85	5, 677, 995. 37	29, 013, 735. 70	-	93, 489, 167. 52	58. 9 3	部分 转固			不适用	自有 资金 + 银行 借款
淮 安 25GW 切 片 项目	513, 300, 400. 00	160, 613, 907. 35	266, 997. 25	95, 428, 245. 99	-	65, 452, 658. 61	90. 6 5	部分 转固			不适用	自有 资金 + 银行 借款
其他	/	586, 907, 635. 91	644, 611, 087. 17	906, 317, 594. 79	440, 706. 8 3	325, 641, 835. 12		/	66, 363, 110. 12	3, 122, 733. 0 6	不适用	/

合计	6,282,928,800.00	3,138,052,780.88	815,744,060.90	1,715,232,280.80	440,706.83	2,239,005,267.81	/	/	66,363,110.12	3,122,733.06	/	/
----	------------------	------------------	----------------	------------------	------------	------------------	---	---	---------------	--------------	---	---

(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

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

(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

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

其他说明：

无

25、使用权资产

(1). 使用权资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	土地	合计
一、账面原值			
1.期初余额	509,184,477.41	124,284,236.98	633,468,714.39
2.本期增加金额	211,120,066.33	20,851,363.74	231,971,430.07
(1) 本期增加	211,016,025.40	20,851,363.74	231,867,389.14
(2) 外币报表折算差异	104,040.93	-	104,040.93
3.本期减少金额	2,282,373.28	-	2,282,373.28
(1) 本年清理减少金额	2,282,373.28	-	2,282,373.28
(2) 本年处置子公司减少	-	-	-
(3) 本年政府补助净额法冲减金额	-	-	-
4.期末余额	718,022,170.46	145,135,600.72	863,157,771.18
二、累计折旧			
1.期初余额	51,702,617.51	5,931,779.56	57,634,397.07
2.本期增加金额	59,570,360.38	2,673,659.22	62,244,019.60
(1) 计提	59,526,468.89	2,673,659.22	62,200,128.11
(2) 外币报表折算差异	43,891.49	-	43,891.49
3.本期减少金额	1,331,384.31	-	1,331,384.31
(1) 本年清理减少金额	1,331,384.31	-	1,331,384.31
(2) 本年处置子公司减少	-	-	-
4.期末余额	109,941,593.58	8,605,438.78	118,547,032.36
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	608,080,576.88	136,530,161.94	744,610,738.82
2.期初账面价值	457,481,859.90	118,352,457.42	575,834,317.32

(2). 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	软件	土地使用权	专利权	商标权	订单	其他	合计
一、账面原值							
1.期初余额	389,792,937.36	3,015,241,194.03	453,245,445.53	53,828,923.70	31,891,440.00	36,401,556.11	3,980,401,496.73
2.本期增加 金额	57,784,903.18	270,714.94	39,952,054.80	-	-	-	98,007,672.92
(1)购置	56,091,796.45	635,791.87	39,927,833.34	-	-	-	96,655,421.66
(2)外币 报表折算差异	1,693,106.73	-365,076.93	24,221.46	-	-	-	1,352,251.26
3.本期减少 金额	1,948,451.42	-	-	-	-	-	1,948,451.42
(1)处置	1,194,507.69	-	-	-	-	-	1,194,507.69
(2)净额 法下 冲减 资产 价值	753,943.73	-	-	-	-	-	753,943.73
4.期末余额	445,629,389.12	3,015,511,908.97	493,197,500.33	53,828,923.70	31,891,440.00	36,401,556.11	4,076,460,718.23
二、累计摊销							
1.期初余额	210,227,450.34	237,587,773.37	324,184,770.54	35,359,337.10	31,891,440.00	28,538,676.11	867,789,447.46
2.本期增加 金额	26,166,708.61	29,812,604.81	17,273,379.01	2,681,700.02	-	799,055.04	76,733,447.49
(1)计提	24,671,456.94	29,864,187.58	17,256,275.48	2,681,700.02	-	799,055.04	75,272,675.06
(2)外币 报表	1,495,251.67	-51,582.77	17,103.53	-	-	-	1,460,772.43

折算 差异							
3.本期减少 金额	394,449.45	-	-	-	-	-	394,449.45
(1)处置	394,449.45	-	-	-	-	-	394,449.45
4.期末余额	235,999,709.50	267,400,378.18	341,458,149.55	38,041,037.12	31,891,440.00	29,337,731.15	944,128,445.50
三、减值准备							
1.期初余额	1,547,966.84	-	719,251.46	-	-	-	2,267,218.30
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	1,547,966.84	-	719,251.46	-	-	-	2,267,218.30
四、账面价值							
1.期末账面 价值	208,081,712.78	2,748,111,530.79	151,020,099.32	15,787,886.58	-	7,063,824.96	3,130,065,054.43
2.期初账面 价值	178,017,520.18	2,777,653,420.66	128,341,423.53	18,469,586.60	-	7,862,880.00	3,110,344,830.97

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

(4). 无形资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
常州天合合众光电有限公司	3,724,620.42					3,724,620.42
NClave Renewable, S.L.	143,068,160.55					143,068,160.55
双辽天合太阳能电力开发有限公司	7,504,858.83					7,504,858.83
合计	154,297,639.80					154,297,639.80

(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

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
天合光能股份有限公司 Nclave Renewable, S.L.资产组	资产组：固定资产、无形资产、长期待摊费用、商誉、商标	系统产品分部	是

资产组或资产组组合发生变化

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

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：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
经营租赁固定资产改良支出	117,155,565.55	18,288,305.95	15,974,272.97	- 745,573.00	120,215,171.53
博鳌亚洲论坛会员费	1,812,500.00	-	93,750.00	-	1,718,750.00
监测平台服务费	5,950,731.13	-	1,546,645.02	-	4,404,086.11
融资服务费	59,640,471.14	35,668,053.94	8,193,373.04	226,145.51	86,889,006.53
合计	184,559,267.82	53,956,359.89	25,808,041.03	- 519,427.49	213,227,014.17

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：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	4,144,815,329.49	687,722,489.95	4,274,997,269.44	673,817,733.36
内部交易未实现利润	1,268,915,693.14	211,918,401.39	1,513,983,774.70	232,236,867.62
可抵扣亏损	21,655,637,825.34	3,758,969,048.64	15,341,688,234.05	2,655,653,383.50
预计负债	2,121,277,106.55	403,529,262.11	2,047,020,569.28	394,621,630.63
递延收益	2,564,724,372.05	460,872,564.48	2,148,912,209.43	382,613,013.42
预提未税前抵扣的各项费用	1,589,468,503.60	272,309,656.37	627,986,798.98	105,450,168.17

交易性金融资产/负债公允价值变动	1,227,915.84	184,187.38		
股权激励	197,369,485.82	34,074,623.99	217,065,118.73	39,088,819.02
未实现融资收益	192,505,104.66	21,933,026.33	272,999,539.72	30,741,643.99
租赁负债	666,273,568.19	120,898,976.09	474,160,835.56	92,331,138.18
现金流量套期储备	570,487.37	236,498.33	6,699,993.44	1,674,998.36
合计	34,402,785,392.05	5,972,648,735.06	26,925,514,343.33	4,608,229,396.25

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	38,834,750.91	9,704,337.73	42,244,087.48	10,556,896.87
其他债权投资公允价值变动	90,042,399.38	22,510,599.84	88,245,599.72	22,061,399.93
固定资产税务加速折旧	9,039,459,573.36	1,669,566,872.22	6,888,078,821.14	1,144,938,996.28
使用权资产	632,675,857.70	112,279,607.74	455,845,379.77	88,266,490.00
交易性金融资产/负债公允价值变动	6,655,145.39	998,271.81	16,868,636.66	2,530,295.50
合计	9,807,667,726.74	1,815,059,689.34	7,491,282,524.77	1,268,354,078.58

(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：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	1,728,826,045.02	4,243,822,690.04	1,233,756,633.57	3,374,472,762.68
递延所得税负债	1,728,826,045.02	86,233,644.32	1,233,756,633.57	34,597,445.01

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	1,027,830,584.55	1,305,501,386.42
可抵扣亏损	3,811,808,456.70	3,180,363,212.75
合计	4,839,639,041.25	4,485,864,599.17

(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：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
----	------	------	----

2025 年		54,460,741.60	
2026 年	124,899,653.21	65,855,278.65	
2027 年	333,098,328.98	83,298,725.22	
2028 年	367,749,673.11	109,319,211.10	
2029 年及以后	2,986,060,801.40	2,867,429,256.18	
合计	3,811,808,456.70	3,180,363,212.75	/

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付长期资产购置款	419,424,254.36		419,424,254.36	429,055,330.70		429,055,330.70
长期原材料采购预付款	1,539,955,980.53		1,539,955,980.53	1,595,166,495.28		1,595,166,495.28
融资租赁保证金	29,240,452.44		29,240,452.44	40,277,583.12		40,277,583.12
预付风险金	419,866,347.78		419,866,347.78	436,352,399.38		436,352,399.38
待抵扣增值税-长期	3,560,970.88		3,560,970.88	3,543,396.48		3,543,396.48
预付投资款	766,149,629.69		766,149,629.69	741,526,902.66		741,526,902.66
其他	128,136.60		128,136.60	114,766.93		114,766.93
合计	3,178,325,772.28		3,178,325,772.28	3,246,036,874.55		3,246,036,874.55

其他说明：

无

31、 所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位： 元 币种： 人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	4,766,215,568.61	4,766,215,568.61	其他	保证金、监管户等	3,914,872,696.69	3,914,872,696.69	其他	保证金、监管户等
应收账款	282,944,385.43	194,514,368.54	质押	借款质押	459,006,641.84	326,961,746.92	质押	借款质押
存货	6,017,012,834.11	5,767,053,477.01	抵押	借款抵押	6,458,710,976.68	6,426,360,838.77	抵押	借款抵押
固定资产	5,275,284,805.09	3,487,932,777.38	抵押	借款抵押	4,508,853,987.66	2,667,967,474.44	抵押	借款抵押
在建工程	65,058,529.10	65,058,529.10	抵押	借款抵押	-	-	抵押	借款抵押
无形资产	1,586,944,437.60	1,451,653,166.18	抵押	借款抵押	1,586,886,937.60	1,471,222,014.40	抵押	借款抵押
合计	17,993,460,559.94	15,732,427,886.82	/	/	16,928,331,240.47	14,807,384,771.22	/	/

其他说明：

于 2025 年 06 月 30 日，本集团将持有的部分子公司股权质押给银行或融资租赁公司,用于光伏电站等项目贷款，具体如下：

质押权人	被质押物	金额	起始日	到期日
江苏金融租赁股份有限公司	常州天旌新能源科技有限公司 100%股权	847,321,052.63	2024/5/31	2039/5/15
苏银金融租赁股份有限公司	常州赋元新能源有限公司 100%股权	441,483,481.29	2024/8/30	2029/12/19
兴业银行股份有限公司	叶县顺嘉新能源有限公司 100%股权	61,922,178.39	2024/11/29	2034/11/28
兴业银行股份有限公司	南阳亘禾新能源科技有限公司 100%股权	41,281,452.27	2024/11/29	2034/11/28
兴业银行股份有限公司	信阳旭向新能源科技有限公司 100%股权	47,848,956.03	2024/11/29	2034/11/28
兴业银行股份有限公司	驻马店伏嘉新能源有限公司 100%股权	61,922,178.39	2024/11/29	2034/11/28
兴业金融租赁有限责任公司	常州绿泽新能源有限公司 100%股权	1,833,117,666.59	2024/12/9	2033/12/12
苏银金融租赁股份有限公司	双辽天合太阳能电力开发有限公司 100%股权	57,463,579.72	2021/8/3	2029/8/15
兴业银行股份有限公司常州分行	成都融创户用新能源科技有限公司 100%股权	258,888,318.55	2023/12/13	2038/12/13
兴业金融租赁有限责任公司	临泽县天海新能源有限公司 100%股权	275,357,990.01	2024/3/15	2027/3/15
兴业银行股份有限公司常州分行	江苏家铭户用分布式能源有限公司 100%股权	123,993,878.90	2023/12/13	2038/12/13

兴业银行股份有限公司常州分行	江苏家鑫户用分布式能源有限公司 100%股权	84,718,714.38	2023/12/13	2038/12/13
苏银金融租赁股份有限公司	常州天衡新能源有限公司 100%股权	460,086,832.00	2025/1/2	2037/1/2
浦银金融租赁股份有限公司	常州天融新能源科技有限公司 100%股权	100,000,000.00	2025/4/11	2040/4/20
北银金融租赁有限公司	常州天初新能源有限公司 100%股权	659,000,000.00	2025/5/26	2035/5/20
前海兴邦金融租赁有限责任公司	丽水天泰新能源有限公司 100%股权	200,000,000.00	2025/6/17	2030/6/15
华能天成融资租赁有限公司	常州天升新能源有限公司 100%股权	412,000,000.00	2025/6/20	2043/6/15

32、短期借款**(1). 短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	1,740,418,920.01	1,309,466,474.62
保证借款	2,581,891,249.88	2,212,006,070.88
质押及抵押借款	2,301,243,030.18	2,878,852,840.11
应付利息	20,729,276.23	17,387,881.45
合计	6,644,282,476.30	6,417,713,267.06

短期借款分类的说明：

短期借款对应的质押及抵押信息详见附注披露七、31.所有权或使用权受限资产

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

33、交易性金融负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	指定的理由和依据
交易性金融负债	1,481,718.74	1,227,915.84	/
其中：			
外汇远期合约	1,481,718.74	1,227,915.84	/
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			
合计	1,481,718.74	1,227,915.84	/

其他说明：

□适用 √不适用

34、衍生金融负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
套期工具	570,487.37	6,699,993.44
合计	570,487.37	6,699,993.44

其他说明：

无

35、 应付票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	178,872,750.87	395,588,657.12
银行承兑汇票	4,916,890,710.37	4,303,940,523.92
合计	5,095,763,461.24	4,699,529,181.04

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。到期未付的原因是无

36、 应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付货款	23,598,044,578.54	19,491,033,642.69
应付设备及工程款	-	8,281,188,148.89
合计	23,598,044,578.54	27,772,221,791.58

(2). 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

37、 预收款项**(1). 预收账款项列示**

□适用 √不适用

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

38、 合同负债**(1). 合同负债情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收商品款	2,403,824,097.28	2,018,938,098.37
预收工程款	185,361,197.84	164,964,715.82
合计	2,589,185,295.12	2,183,902,814.19

(2). 账龄超过 1 年的重要合同负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
客户 1	75,170,315.00	陆续发货中
客户 2	50,878,705.00	陆续发货中
合计	126,049,020.00	/

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

39、 应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	1,102,332,898.75	2,829,255,892.60	3,439,529,967.60	492,058,823.75
二、离职后福利-设定提存计划	13,574,004.53	219,051,423.58	220,421,446.61	12,203,981.50
三、辞退福利	7,355,122.41	45,385,914.54	51,462,415.00	1,278,621.95
四、一年内到期的其他福利				
合计	1,123,262,025.69	3,093,693,230.72	3,711,413,829.21	505,541,427.20

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	1,053,677,472.63	2,546,354,789.31	3,156,443,034.48	443,589,227.46
二、职工福利费	4,867,837.26	31,082,721.81	31,530,107.99	4,420,451.08
三、社会保险费	4,901,619.84	175,494,595.60	173,347,724.63	7,048,490.81
其中：医疗保险费	4,773,762.26	157,671,288.45	155,535,207.89	6,909,842.82
工伤保险费	31,358.53	10,223,095.67	10,205,528.29	48,925.91
生育保险费	96,499.05	7,600,211.48	7,606,988.45	89,722.08
四、住房公积金	3,990,451.48	60,690,141.20	61,310,122.20	3,370,470.48
五、工会经费和职工教育经费	34,895,517.54	15,633,644.68	16,898,978.30	33,630,183.92
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	1,102,332,898.75	2,829,255,892.60	3,439,529,967.60	492,058,823.75

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	12,768,437.79	209,926,114.36	211,333,466.63	11,361,085.52
2、失业保险费	805,566.74	9,125,309.22	9,087,979.98	842,895.98
3、企业年金缴费				
合计	13,574,004.53	219,051,423.58	220,421,446.61	12,203,981.50

其他说明：
☐适用 ☒不适用

40、 应交税费

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	41,944,255.88	136,949,934.79
企业所得税	421,828,167.70	381,352,294.17
个人所得税	31,547,623.67	46,603,458.95
城市维护建设税	12,327,497.03	7,196,300.86
教育费附加	3,887,028.16	5,028,450.57
房产税	25,584,237.99	28,726,648.27
土地使用税	9,962,743.43	10,818,800.28
印花税	20,145,730.71	21,172,531.47
其他	9,390,139.92	7,991,851.76
合计	576,617,424.49	645,840,271.12

其他说明：
无

41、 其他应付款

(1). 项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	11,044,479,396.70	4,556,881,643.75
合计	11,044,479,396.70	4,556,881,643.75

(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：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付运费	1,532,970,904.39	1,434,602,779.32
应付电站维修费用	89,846,533.36	90,016,009.31
应付保证金押金	1,287,508,763.64	1,545,170,119.15
应付水电费及办公费	169,969,045.55	228,384,362.81
应付专业服务费	373,896,520.41	360,074,162.13
应付双反保证金	382,748,190.88	215,894,534.67
应付差旅报销	27,691,582.98	46,847,193.09
应付保险费	108,836,631.50	102,984,198.37
应付租赁费	65,385,708.80	34,550,310.19
应付促销费	136,072,732.87	158,435,788.13
应付关联方	4,727,039.29	3,647,064.42
应付设备及工程款	6,399,491,993.03	-
应付其他	465,333,750.00	336,275,122.16
合计	11,044,479,396.70	4,556,881,643.75

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

42、 持有待售负债

☐ 适用 ☒ 不适用

43、 1 年内到期的非流动负债

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	9,070,296,906.45	6,654,944,928.82
1 年内到期的长期应付款	759,679,630.67	676,013,645.18
1 年内到期的租赁负债	84,648,468.95	32,130,134.71
合计	9,914,625,006.07	7,363,088,708.71

其他说明：

一年内到期的长期借款：

项 目	期末余额	期初余额
信用借款	974,102,239.78	680,083,977.34
保证借款	4,939,169,530.41	3,244,973,037.31
质押及抵押借款	3,097,430,129.08	2,672,814,032.68
应付利息	59,595,007.18	57,073,881.49
合 计	9,070,296,906.45	6,654,944,928.82

44、 其他流动负债

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

待转销项税额	80,960,480.87	95,732,413.83
未终止确认应收票据	166,472,591.21	619,073,678.30
合计	247,433,072.08	714,806,092.13

短期应付债券的增减变动：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	2,888,544,900.18	2,338,626,612.72
保证借款	10,376,022,527.47	10,459,689,124.23
质押及抵押借款	19,064,287,292.48	17,362,818,854.25
应付利息	59,595,006.44	57,073,881.49
减：一年内到期的长期借款	-9,070,296,906.45	-6,654,944,928.82
合计	23,318,152,820.12	23,563,263,543.87

长期借款分类的说明：

长期借款对应的质押及抵押信息详见附注披露七、31.所有权或使用权受限资产。

其他说明

☐适用 ☒不适用

46、应付债券

(1). 应付债券

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
天 23 转债	9,034,057,764.27	8,879,220,089.25
合计	9,034,057,764.27	8,879,220,089.25

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

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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

天 2 3 转 债	1 0 0 0 0		2023 年 2 月 13 日	6 年	8,864 ,751, 000.0 0	8,879 ,220, 089.2 5		35,710, 799.02	163,474 ,877.02	44,324 ,801.1 3	23,199 .89	9,034 ,057, 764.2 7	否
合 计	/	/	/	/	8,864 ,751, 000.0 0	8,879 ,220, 089.2 5		35,710, 799.02	163,474 ,877.02	44,324 ,801.1 3	23,199 .89	9,034 ,057, 764.2 7	/

(3). 可转换公司债券的说明

□适用 √不适用

转股权会计处理及判断依据

□适用 √不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

47、 租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	924,674,627.02	763,091,432.72
减：未确认融资费用	-171,228,321.69	-195,436,779.66
减：一年内到期的租赁负债	-84,648,468.95	-32,130,134.71
合计	668,797,836.38	535,524,518.35

其他说明：

无

48、 长期应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

长期应付款	856,964,378.98	733,641,110.11
合计	856,964,378.98	733,641,110.11

其他说明：

长期应付款对应的质押及抵押信息详见附注披露七、31.所有权或使用权受限资产。

长期应付款

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款（注1）	1,616,644,009.65	1,409,654,755.29
减：一年内到期长期应付款	-759,679,630.67	-676,013,645.18
合计	856,964,378.98	733,641,110.11

其他说明：

注1：长期应付款中的应付融资租赁款明细

本公司于各资产负债表日需支付的最低融资租赁付款额如下：

项目	期末余额	期初余额
1年以内(含1年)	804,883,858.99	717,942,401.67
1年至2年(含2年)	462,361,402.03	397,717,506.04
2年以上3年以内(含3年)	283,260,910.41	113,061,276.82
3年以上	171,578,501.41	298,696,665.27
减：未确认融资费用	-105,440,663.19	-117,763,094.51
合计	1,616,644,009.65	1,409,654,755.29

专项应付款

☐ 适用 ☒ 不适用

49、长期应付职工薪酬

☐ 适用 ☒ 不适用

(1). 长期应付职工薪酬表

☐ 适用 ☒ 不适用

(2). 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

☐ 适用 ☒ 不适用

计划资产：

☐ 适用 ☒ 不适用

设定受益计划净负债（净资产）

☐ 适用 ☒ 不适用

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

50、 预计负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
产品质量保证	1,969,681,847.70	1,861,433,202.94	注 1
对外提供担保	143,896,345.18	143,896,345.18	注 2
待执行的亏损合同	215,652,000.00	452,679,970.70	注 3
合计	2,329,230,192.88	2,458,009,518.82	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注1：本公司对外太阳能组件销售合同中约定了相关的质量保证条款，根据行业经验及本公司历史情况按照组件销售收入的1%计提产品质保金。

注2：本公司因销售户用光伏系统的需要，为“合约购”用户提供担保，按照商品销售对价5%的比例计提预计负债。

注3：本公司确认已签订合同预计订单亏损215,652,000.00元。

51、 递延收益

递延收益情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	3,184,240.14	148,771,128.14	150,389,235.10	1,566,133.18	政府补助
合计	3,184,240.14	148,771,128.14	150,389,235.10	1,566,133.18	/

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：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	2,179,365,328.00				84.00	84.00	2,179,365,412.00

其他说明：

无

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

□适用 √不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
可转换公司债券	88,645,210.00	621,908,014.32			764.00	1,613.61	88,644,446.00	621,906,400.71
合计	88,645,210.00	621,908,014.32			764.00	1,613.61	88,644,446.00	621,906,400.71

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：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）	17,593,386,166.63	7,780.54	367,938,352.31	17,225,455,594.86
其他资本公积	310,444,178.22	1,098,194.06	15,962,866.10	295,579,506.18
合计	17,903,830,344.85	1,105,974.60	383,901,218.41	17,521,035,101.04

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

资本公积-股本溢价变动

(1) 公司“天23转债”本期有98,000元已转换为公司股票，资本公积的变动为7,780.54元。

(2) 公司本期少数股东权益变动导致资本公积变动为-199,542,981.04元。

(3) 公司本期购买少数股东权益导致资本公积变动为-168,395,371.27元。

资本公积-其他资本公积的变动

(1) 公司权益法核算被投资单位除净损益、其他综合收益以及利润分配以外的所有者权益的其他变动导致资本公积增加1,098,194.06元。

(2) 员工持股平台份额变动，本期资本公积减少15,962,866.10元系产生的股份支付费用。

56、库存股

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
库存股	659,714,215.87	37,368,347.43	16,948.96	697,065,614.34
合计	659,714,215.87	37,368,347.43	16,948.96	697,065,614.34

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
无

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	66,184,199.78	1,796,799.66			449,199.91	1,347,599.75		67,531,799.53
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工	66,184,199.78	1,796,799.66			449,199.91	1,347,599.75		67,531,799.53

具投资公允价值变动								
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	-172,390,108.63	308,506,433.10			1,438,500.04	306,908,210.00	159,723.07	134,518,101.37
其中：权益法下可转损益的其他综合收益		-10,087.63				-10,087.63		-10,087.63
其他债权投资公允价值变动	-43,341,214.97							-43,341,214.97
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								

其他债权投资信用减值准备	43,341,214.97							43,341,214.97
现金流量套期储备	-5,024,995.07	6,129,506.08			1,438,500.04	4,691,006.04		-333,989.03
外币财务报表折算差额	-167,365,113.56	302,387,014.65				302,227,291.59	159,723.07	134,862,178.03
其他综合收益合计	-106,205,908.85	310,303,232.76			1,887,699.95	308,255,809.75	159,723.07	202,049,900.90

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

59、 盈余公积

☒适用 ☐不适用

单位： 元 币种： 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	410,264,842.66			410,264,842.66
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	410,264,842.66			410,264,842.66

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： 元 币种： 人民币

项目	本期	上年度
----	----	-----

调整前上期末未分配利润	6,028,305,125.32	10,833,302,315.09
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	6,028,305,125.32	10,833,302,315.09
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-2,917,636,498.76	-3,443,219,977.05
其他权益工具投资处置		18,152,881.00
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		1,370,997,594.51
转作股本的普通股股利		
其他		-8,932,499.21
期末未分配利润	3,110,668,626.56	6,028,305,125.32

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：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	29,334,032,753.89	27,961,079,392.88	42,433,727,515.52	37,100,299,550.06
其他业务	1,722,069,906.31	1,402,240,288.42	534,371,468.77	282,517,440.61
合计	31,056,102,660.20	29,363,319,681.30	42,968,098,984.29	37,382,816,990.67

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
商品类型		
光伏产品	20,082,133,943.13	20,581,322,888.08
储能业务	1,285,455,887.02	1,084,982,754.63
系统解决方案	6,593,365,081.71	5,714,991,941.32
数字能源服务	1,373,077,842.03	579,781,808.85
其他业务收入	1,722,069,906.31	1,402,240,288.42
按经营地区分类		
境内	16,288,643,149.72	15,085,409,894.99
境外	14,767,459,510.48	14,277,909,786.31
按商品转让的时间分类		
在某一时点确认	28,591,125,779.03	27,780,599,388.07
在某一时段确认	2,464,976,881.17	1,582,720,293.23

合计	31,056,102,660.20	29,363,319,681.30
----	-------------------	-------------------

其他说明

☐适用 ☒不适用

(3). 履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

62、 税金及附加

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	49,748,042.34	43,727,226.21
教育费附加	37,003,865.80	33,965,165.24
房产税	37,022,175.06	40,013,414.01
土地使用税	11,723,222.10	13,700,755.71
印花税	40,273,183.65	55,758,448.90
其他	2,652,515.07	7,040,762.36
合计	178,423,004.02	194,205,772.43

其他说明：

无

63、 销售费用

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	479,457,533.48	337,883,845.16
运杂仓储费	234,743,647.77	385,243,184.76
促销费用	196,614,307.23	195,741,095.23
差旅费	68,634,118.79	81,283,324.77
保险费	43,755,557.65	36,918,651.49
业务招待费	10,358,287.89	17,448,239.04
物料消耗	10,214,985.25	11,558,822.90
股份支付费用	-5,947,637.44	4,114,525.84
租赁费	2,116,567.05	4,616,789.95
折旧及摊销	1,736,884.29	823,279.19
其他	46,192,248.10	66,284,811.03

合计	1,087,876,500.06	1,141,916,569.36
----	------------------	------------------

其他说明：

无

64、 管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	794,683,713.42	916,991,740.57
专业服务费	181,302,368.97	156,732,604.33
折旧及摊销	176,222,619.68	180,285,482.90
办公费	66,571,311.21	85,902,659.00
租赁费	66,591,380.28	94,484,587.16
差旅费	39,975,367.59	52,596,921.58
保险费	27,017,327.93	34,595,456.24
招待费	14,212,191.27	17,863,589.27
物料消耗	9,801,544.48	9,654,381.83
股份支付费用	-5,657,503.06	13,519,597.34
招聘费	2,834,412.80	9,219,951.25
其他	56,106,312.49	92,636,932.92
合计	1,429,661,047.05	1,664,483,904.39

其他说明：

无

65、 研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	385,842,853.50	315,395,207.25
物料消耗	218,138,861.99	245,657,773.50
折旧及摊销	168,831,536.05	152,066,580.08
水电费	50,767,398.59	30,260,424.12
差旅费	12,169,483.98	14,977,717.60
检测费	11,327,174.77	12,754,185.82
咨询费	10,657,926.90	30,325,697.64
认证费	4,579,453.02	19,952,891.22
修理费	10,860,034.85	2,379,856.78
股份支付费用	-4,146,802.41	2,375,864.52
其他	31,063,318.01	18,197,791.10
合计	900,091,239.25	844,343,989.63

其他说明：

无

66、 财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	825,255,342.29	857,345,301.70

减：利息收入	-196,323,250.09	-180,260,176.57
汇兑损益	-286,714,409.72	-154,930,603.93
银行手续费	80,928,884.91	67,193,966.35
其他		1,433,410.68
合计	423,146,567.39	590,781,898.23

其他说明：

无

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
一、计入其他收益的政府补助	219,682,543.27	108,969,687.50
其中：与递延收益相关的政府补助（与资产相关）		
与递延收益相关的政府补助（与收益相关）		150,000.00
直接计入当期损益的政府补助（与收益相关）	219,682,543.27	108,819,687.50
二、其他与日常活动相关且计入其他收益的项目	17,471,986.16	280,569,773.50
其中：个税扣缴税款手续费	3,360,519.20	1,278,591.83
增值税相关（减免或加计扣除）	14,111,466.96	279,291,181.67
合计	237,154,529.43	389,539,461.00

其他说明：

无

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-217,076,448.38	-188,604,618.71
处置长期股权投资产生的投资收益	73,736.56	1,227,894.40
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	5,128,867.68	2,215,025.60
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		
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		
已实现的顺流交易损益	27,247,921.54	3,183,033.68

远期外汇合约交割收益	-108,750,276.16	-86,424,050.98
理财产品收益	14,807,961.56	4,608,132.16
票据贴现息	-42,924,340.15	-40,367,616.84
合计	-321,492,577.35	-304,162,200.69

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：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	-11,845,160.61	16,685,743.47
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	-9,947,341.53	18,844,872.72
优先级投资	-1,897,819.08	-2,159,129.25
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	-11,845,160.61	16,685,743.47

其他说明：

无

71、资产处置收益

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置损益	-1,064,886.17	68,706,805.95
合计	-1,064,886.17	68,706,805.95

其他说明：

☒适用 ☐不适用

无

72、信用减值损失

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	-3,695.84	-1,500.00
应收账款坏账损失	-129,944,156.78	-160,620,272.15
其他应收款坏账损失	-65,287,820.12	-22,785,683.74
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		

财务担保相关减值损失		
合计	-195,235,672.74	-183,407,455.89

其他说明：

无

73、 资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	3,509,812.76	-13,337,352.82
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-499,128,772.65	-502,297,054.51
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		
合计	-495,618,959.89	-515,634,407.33

其他说明：

无

74、 营业外收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计		513.67	
其中：固定资产处置利得		513.67	
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	61,622.67	612,407.97	61,622.67
往来款清理、赔款及其他收入	60,228,216.02	12,108,995.78	60,228,216.02
合计	60,289,838.69	12,721,917.42	60,289,838.69

其他说明：

□适用 √不适用

75、 营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	12,731,083.10	2,955,192.58	12,731,083.10
其中：固定资产处置损失	12,731,083.10	2,955,192.58	12,731,083.10
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
捐赠、罚款及赔偿款支出	197,568,974.87	12,686,897.14	197,568,974.87
其他	21,394,400.60	12,029,164.45	21,394,400.60
合计	231,694,458.57	27,671,254.17	231,694,458.57

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：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	227,101,306.05	685,270,924.13
递延所得税费用	-698,513,801.00	-659,159,939.15
汇算清缴差异	30,810,193.83	13,821,317.78
合计	-440,602,301.12	39,932,302.76

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	-3,285,922,726.08
按法定/适用税率计算的所得税费用	-492,888,408.91
子公司适用不同税率的影响	-43,837,297.45
调整以前期间所得税的影响	30,810,193.83
非应税收入的影响	-13,627,148.61
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	52,476,522.92
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-4,621,991.45
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	64,821,438.79
权益法核算的合营企业和联营企业损益	28,571,355.00

税率调整导致期初递延所得税资产/负债余额的变化	6,452,552.99
研发费用加计扣除	-68,759,518.23
所得税费用	-440,602,301.12

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 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：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
银行承兑汇票及信用证等保证金	3,209,255,860.36	2,921,932,624.64
政府补助	581,178,705.12	361,775,214.26
其他	213,326,509.93	244,017,992.85
合计	4,003,761,075.41	3,527,725,831.75

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：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
银行承兑汇票及信用证等保证金	3,958,537,163.85	2,142,650,655.89
运杂仓储费	234,743,647.77	385,243,184.76
水电费	1,518,640,883.75	1,829,406,179.72
专业服务费	167,480,010.69	129,576,467.62
质保费用	152,552,914.82	149,504,408.26
促销费	466,046,420.00	340,155,603.21
其他	674,766,905.84	949,055,183.71
合计	7,172,767,946.72	5,925,591,683.17

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

支付的重要的投资活动有关的现金

☐适用 ☒不适用

收到的其他与投资活动有关的现金

☐适用 ☒不适用

支付的其他与投资活动有关的现金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益	108,750,276.16	86,424,050.98
合计	108,750,276.16	86,424,050.98

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：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁收到的款项	850,645,761.64	583,364,493.41
融资租赁保证金		6,000,000.00
贷款保证金	2,292,987.17	48,086,062.91
合计	852,938,748.81	637,450,556.32

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：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁费	761,151,228.76	506,491,054.67
融资租赁保证金	10,978,890.72	
授信及贷款承诺费	160,595,334.93	50,828,587.89
贷款保证金	359,663,743.09	2,082,984.59
购买少数股权	351,818,201.93	
库存股回购	37,368,347.43	44,238,322.97
合计	1,681,575,746.86	603,640,950.12

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

(4). 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

79、 现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	-2,845,320,424.96	566,396,166.58
加：资产减值准备	495,618,959.89	515,634,407.33
信用减值损失	195,235,672.74	183,407,455.90
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	3,005,531,248.80	2,249,246,660.59
使用权资产摊销	62,200,128.11	41,999,376.84
无形资产摊销	75,272,675.06	57,777,539.17
长期待摊费用摊销	25,808,041.03	16,666,075.74
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）	1,064,886.17	-68,706,805.95
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	12,731,083.10	2,955,192.58
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	11,845,160.61	-16,685,743.47
财务费用（收益以“-”号填列）	512,414,923.43	696,840,847.35
投资损失（收益以“-”号填列）	352,788,495.84	304,162,200.69
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-869,349,927.36	-806,894,608.71
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	49,748,499.36	-21,308,885.12
存货的减少（增加以“-”号填列）	-3,618,789,515.19	-6,338,288,682.76
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-540,380,216.32	924,706,497.06
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	4,933,101,577.92	1,514,767,879.72
其他	-15,962,866.12	20,679,057.13
经营活动产生的现金流量净额	1,843,558,402.11	-156,645,369.33
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
不涉及现金收支的融资借款	509,498,157.48	3,257,572,422.71
供应链融资	4,475,548.41	4,093,593,088.07

3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	17,561,728,354.11	19,213,446,120.08
减: 现金的期初余额	18,587,840,056.08	18,476,301,355.48
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	-1,026,111,701.97	737,144,764.60

(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

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	17,561,728,354.11	18,587,840,056.08
其中: 库存现金	291,662.17	337,170.63
可随时用于支付的银行存款	17,561,436,691.94	18,587,502,885.45
可随时用于支付的其他货币资金		
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	17,561,728,354.11	18,587,840,056.08
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

其他说明:

√适用 □不适用

①供应商融资安排的条款和条件

公司与上海银行股份有限公司常州分行、中国工商银行股份有限公司常州新区支行、中国农业银行股份有限公司常州新北支行、交通银行股份有限公司常州新区支行等签订反向保理融资协议, 在银行授信的反向保理融资额度内进行供应商融资安排。公司在应付账款到期时与供应商确认付款方式, 若通过供应商融资安排进行付款, 则对应的供应商发票将质押至银行并在中登网登

记，供应商可即时向银行支取相关款项，即债权转移至银行，融资期间利息费用由公司承担，债权到期后由公司还款。

②属于供应商融资安排的金融负债在资产负债表中的列报项目和账面金额以及供应商已从融资提供方收到的款项

列报项目	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
短期借款	606,128,040.48	2,535,818,518.11
其中：供应商已收到的款项	606,128,040.48	2,535,818,518.11

③属于供应商融资安排的金融负债中不涉及现金收支的当期变动的类型和影响
本公司因供应商融资安排，2025 年 1-6 月终止确认应付账款同时确认短期借款的金额为 4,475,548.41 元，属于不涉及现金收支的变动。

80、 所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

☐适用 ☒不适用

81、 外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

☒适用 ☐不适用

单位： 元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币 余额
货币资金	-	-	
其中： 美元	160,315,362.53	7.1586	1,147,633,554.23
欧元	90,008,016.01	8.4024	756,283,353.69
英镑	7,279,597.12	9.8300	71,558,439.69
日元	636,597,415.46	0.0496	31,575,231.81
孟加拉塔 卡	138,452.13	0.0586	8,113.29
越南盾	15,011,020,716.80	0.0003	4,503,306.22
应收账款	-	-	
其中：美元	40,885,869.92	7.1586	292,685,588.40
孟加拉塔 卡	4,178,897.01	0.0586	244,883.36
其他应收账款	-	-	
其中：美元	29,148.33	7.1586	208,661.24
短期借款及一年 内到期的长期借 款	-	-	
其中：欧元	166,500,000.00	8.4024	1,398,999,600.00
美元	5,000,000.00	7.1586	35,793,000.00
长期借款	-	-	
其中：欧元	6,000,000.00	8.4024	50,414,400.00
应付账款	-	-	
其中：美元	77,988.08	7.1586	558,285.47
欧元	5,000.00	8.4024	42,012.00
其他应付款	-	-	

其中：美元	21,580,834.68	7.1586	154,488,563.14
欧元	277,413.95	8.4024	2,330,942.97
日元	2,105,191.15	0.0496	104,417.48
英镑	215,034.50	9.8300	2,113,789.14
澳元	211,804.30	4.6817	991,604.19

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

公司名称	经营地	本位币	选择依据
Trina Solar Energy Development Pte Ltd	新加坡	USD	日常经营业务以美元结算
Trina Solar (Schweiz) AG	瑞士	EUR	日常经营业务以欧元结算

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

无

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

项 目	2025 年 1-6 月金额
本期计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用	7,596,735.14
本期计入当期损益的采用简化处理的低价值资产租赁费用（短期租赁除外）	90,290,416.73

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 166,090,658.29(单位：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

作为出租人的融资租赁

□适用 √不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

☐适用 ☒不适用

未来五年未折现租赁收款额

☐适用 ☒不适用

(3). 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

☐适用 ☒不适用

其他说明

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： 元 币种： 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	385,842,853.50	315,395,207.25
物料消耗	218,138,861.99	245,657,773.50
折旧及摊销	168,831,536.05	152,066,580.08
水电费	50,767,398.59	30,260,424.12
差旅费	12,169,483.98	14,977,717.60
检测费	11,327,174.77	12,754,185.82
咨询费	10,657,926.90	30,325,697.64
认证费	4,579,453.02	19,952,891.22
修理费	10,860,034.85	2,379,856.78
股份支付费用	-4,146,802.41	2,375,864.52
其他	31,063,318.01	18,197,791.10
合计	900,091,239.25	844,343,989.63
其中：费用化研发支出	900,091,239.25	844,343,989.63
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

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并交易

☐适用 ☒不适用

(2). 合并成本及商誉

☐适用 ☒不适用

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

☐适用 ☒不适用

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

☐适用 ☒不适用

(5). 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

☐适用 ☒不适用

(6). 其他说明

☐适用 ☒不适用

2、同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

(2). 合并成本

☐适用 ☒不适用

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

3、反向购买

☐适用 ☒不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

☐适用 ☒不适用

6、 其他

☐适用 ☒不适用

十、在其他主体中的权益

1、 在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	

天合光能（常州）科技有限公司	江苏省常州市	3,013,344,999.65	江苏省常州市	组件生产和销售	100.00		同一控制下企业合并
Trina Solar Energy Development Pte Ltd	新加坡	682,719,560.05	新加坡	组件销售		100.00	同一控制下企业合并

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

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例（%）	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
天合富家能源股份有限公司	27.49	194,045,331.54		2,076,018,384.73

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
天合富家能源股份有限公司	2,306,255.92	229,174.93	2,535,430.85	1,073,552.84	700,529.01	1,774,081.85	932,657.84	148,891.59	1,081,549.43	548,700.27	56,423.74	605,124.01

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量

天合富家能源股份有 限公司	539,104.54	64,876.62	64,876.62	191,084.19	337,838.41	2,993.41	2,993.41	78,868.29
------------------	------------	-----------	-----------	------------	------------	----------	----------	-----------

其他说明：
无

(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

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

☐适用 ☒不适用

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐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: 万元 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	11,611.49	16,446.07
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	1,205.50	-1,441.09
--其他综合收益		
--综合收益总额	1,205.50	-1,441.09

联营企业：		
投资账面价值合计	307,785.46	25,358.11
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-22,913.14	-3,342.84
--其他综合收益	-1.01	
--综合收益总额	-22,914.15	-3,342.84

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

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

☐适用 ☒不适用

2、涉及政府补助的负债项目

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计	本期转	本期其他变动	期末余额	与资产/
--------	------	----------	-----	-----	--------	------	------

			入 营 业 外 收 入 金 额	入 其 他 收 益			收 益 相 关
递延收益	3,184,240.14	148,657,128.14			150,389,235.10	1,452,133.18	资 产
递延收益		114,000.00				114,000.00	收 益
合计	3,184,240.14	148,771,128.14			150,389,235.10	1,566,133.18	/

3、计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	194,403,989.20	173,741,964.41
与收益相关	427,872,766.76	182,414,611.23
合计	622,276,755.96	356,156,575.64

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

本公司在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括：信用风险、流动性风险、市场风险（包含：汇率风险及利率风险）。

下文主要论述上述风险敞口及其形成原因以及在本年发生的变化、风险管理目标、政策和程序以及计量风险的方法及其在本年发生的变化等。

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，力求降低金融风险对本公司财务业绩的不利影响。基于该风险管理目标，本公司已制定风险管理政策以辨别和分析本公司所面临的风险，设定适当的风险可接受水平并设计相应的内部控制程序，以监控本公司的风险水平。本公司会定期审阅这些风险管理政策及有关内部控制系统，以适应市场情况或本公司经营活动的改变。

(1) 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方未能履行义务从而导致另一方发生财务损失的风险。本公司的信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产以及长期应收款等，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大的风险敞口等于这些工具的账面金额。

本公司货币资金主要存放于商业银行等金融机构，本公司认为这些商业银行具备较高信誉和资产状况，存在较低的信用风险。

对于应收款项，本公司信控部门已根据实际情况制定了信用政策，对客户进行信用评估以确定赊销额度与信用期限。信用评估主要根据客户的财务状况、外部评级及银行信用记录（如有可能）。应收款项逾期 3 个月以上的债务人会被要求先清偿所有未偿还余额，才可以获

得进一步的信用额度。在一般情况下，本公司不会要求客户提供抵押品。

本公司采用单独计量和组合结合的方法评估坏账准备，于 2025 年 6 月 30 日、2024 年 12 月 31 日计提的坏账准备已经七、5，七、6，七、9 中披露。

本公司信用风险主要是受每个客户自身特性的影响，而不是客户所在的行业或国家和地区。因此重大信用风险集中的情况主要源自本公司存在对个别客户的重大应收款项。于资产负债表日，本公司的前五大客户的应收款占本公司应收账款和其他应收款总额的分别于七、5 和七、9 中披露；此外，本公司未逾期也未减值的应收款项主要是与近期并无违约记录的众多客户有关。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产(包括衍生金融工具)的账面金额。除十四、4(4)中所载本公司对关联方作出的财务担保外，本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。

本公司应收账款中，前五大客户的应收账款占本公司应收账款总额的 23.31%（比较 2024 年度：24.34%）；本公司其他应收款中，欠款金额前五大公司的其他应收款占本公司其他应收款总额的 53.99%（比较 2024 年度：51.35%）。

(2) 流动性风险

流动性风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司统筹负责公司内各子公司的现金管理工作，包括现金盈余的短期投资和筹措贷款以应付预计现金需求。本公司的政策是定期监控短期和长期的流动资金需求，以及是否符合借款协议的规定，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券。

截至 2025 年 6 月 30 日，本集团各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

项目	2025 年 6 月 30 日				
	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3 年以上	合计
短期借款	6,644,282,476.30	-	-	-	6,644,282,476.30
交易性金融负债	1,227,915.84	-	-	-	1,227,915.84
应付票据	5,095,763,461.24	-	-	-	5,095,763,461.24
应付账款	23,052,684,117.21	-	-	-	23,052,684,117.21
其他应付款	11,044,479,396.70				11,044,479,396.70
应付债券	88,647,510.00	132,971,265.00	159,565,518.00	10,194,463,650.00	10,575,647,943.00
长期借款（含一年内到期的部分）	9,070,296,906.45	8,304,131,894.84	5,720,218,326.25	9,293,802,599.03	32,388,449,726.57
租赁负债（含一年内到期的部分）	117,389,167.66	108,932,171.07	102,926,116.36	595,427,171.93	924,674,627.02
长期应付款（含一年内到期的部分）	804,883,858.99	462,361,402.03	283,260,910.41	171,578,501.41	1,722,084,672.84
合计	55,919,654,810.39	9,008,396,732.94	6,265,970,871.02	20,255,271,922.37	91,449,294,336.72

（续上表）

项目	2024 年 12 月 31 日				
	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3 年以上	合计
短期借款	6,417,713,267.06	-	-	-	6,417,713,267.06
交易性金融负债	1,481,718.74	-	-	-	1,481,718.74
应付票据	4,699,529,181.04	-	-	-	4,699,529,181.04
应付账款	27,772,221,791.58	-	-	-	27,772,221,791.58
其他应付款	4,556,881,643.75	-	-	-	4,556,881,643.75
应付债券	44,323,755.00	88,647,510.00	132,971,265.00	10,354,029,168.00	10,619,971,698.00
长期借款（含一年内到期的部分）	6,654,944,928.82	4,469,274,348.78	8,530,844,344.76	10,563,144,850.33	30,218,208,472.69
租赁负债（含一年内到期的部分）	53,980,163.39	27,296,516.56	24,299,779.51	657,514,973.26	763,091,432.72
长期应付款（含一年内到期的部分）	717,942,401.67	397,717,506.04	113,061,276.82	298,696,665.27	1,527,417,849.80

合计	50,919,018,851.05	4,982,935,881.38	8,801,176,666.09	21,873,385,656.86	86,576,517,055.38
----	-------------------	------------------	------------------	-------------------	-------------------

(3) 市场风险**(1) 外汇风险**

对于不是以记账本位币计价的货币资金、应收账款和应付账款、短期借款等外币资产和负债，如果出现短期的失衡情况，本公司会在必要时按市场汇率买卖外币，以确保将净风险敞口维持在可接受的水平。

① 截至 2025 年 6 月 30 日，本公司各外币资产负债项目的主要外汇风险敞口如下（出于列报考虑，风险敞口金额以人民币列示，以资产负债表日即期汇率折算）：

A. 以人民币为记账本位币，外币资产负债项目汇率风险敞口：

项目	2025 年 6 月 30 日		2024 年 12 月 31 日	
	外币余额	折算人民币余额	外币余额	折算人民币余额
货币资金				
-美元	160,315,362.53	1,147,633,554.23	461,043,229.47	3,285,762,887.75
-欧元	90,008,016.01	756,283,353.69	78,102,541.75	598,398,244.14
-英镑	7,279,597.12	71,558,439.69	4,103,343.51	37,106,535.32
-日元	636,597,415.46	31,575,231.81	855,457,034.37	38,238,929.44
-马尔代夫 Rufiyaa	-	-	4,330,903.72	2,041,588.01
-孟加拉塔卡	138,452.13	8,113.29	201,800,006.9	12,491,420.43
-越南盾	15,011,020,716.80	4,503,306.22	-	-
交易性金融资产				
-美元	-	-	112,020.47	798,347.50
-欧元	-	-	91,392.20	700,219.63
-英镑	-	-	15,271.00	138,095.63
-日元	-	-	340,470,604.42	15,219,036.02
应收账款				
-美元	40,885,869.92	292,685,588.40	35,242,801.12	251,168,395.05
-欧元	-	-	-	-
-孟加拉塔卡	4,178,897.01	244,883.36	118,214,296.00	7,317,464.92
其他应收账款				
-美元	29,148.33	208,661.24	60,965.86	434,491.49
短期借款及一年内到期的长期借款				
-欧元	166,500,000.00	1,398,999,600.00	84,964,570.53	650,973,050.00
-美元	5,000,000.00	35,793,000.00	-	-
交易性金融负债				
-美元	-	-	137,904.33	982,816.58
长期借款				
-欧元	6,000,000.00	50,414,400.00	7,857,994.96	60,205,599.99
应付账款				
-美元	77,988.08	558,285.47	3,608,658.09	25,718,184.48

-欧元	5,000.00	42,012.00	13,169.72	100,902.44
-日元	-	-	1,158,301.07	51,776.06
-孟加拉塔卡			90,358,401.12	5,593,185.03
-其他应付账款				
-美元	21,580,834.68	154,488,563.14	17,833,133.60	127,093,176.54
-欧元	277,413.95	2,330,942.97	117,441.22	899,799.40
-日元	2,105,191.15	104,417.48	16,870,729.58	754,121.61
-英镑	215,034.50	2,113,789.14	99,460.59	899,422.12
-澳元	211,804.30	991,604.19	289,719.42	1,380,513.04
-越南盾			3,220,493,321.47	966,148.00

本公司密切关注汇率变动对本公司汇率风险的影响。本公司目前并未采取任何措施规避汇率风险。但管理层负责监控汇率风险，并将于需要时考虑对冲重大汇率风险。

B. 敏感性分析：

在其他风险变量不变的情况下，于各期期末，如果当日人民币对于美元、欧元、英镑、日元的汇率波动贬值 1%，那么本公司当年的净利润将减少 6,597,434.79 元。于各期期末，在假定其他变量保持不变的前提下，人民币对美元、欧元、英镑、日元的汇率波动使人民币升值 1%将导致利润总额的变化和上表列示的金额相同，但方向相反。

②本集团内以美元为记账本位币的公司，于各期期末外币资产负债项目汇率风险敞口如下：

C. 以美元为记账本位币，外币资产负债项目汇率风险敞口：

项目	2025 年 6 月 30 日		2024 年 12 月 31 日	
	外币余额	折算人民币余额	外币余额	折算人民币余额
货币资金				
-人民币	5,679,101.78	5,679,101.78	31,239,133.87	31,239,133.87
-欧元	58,477,221.33	491,349,004.50	36,069,236.34	276,351,668.07
-日元	107,519,093.24	5,332,301.91	109,160,812.98	4,883,636.45
-泰铢	112,397,652.20	24,691,927.11	130,652,278.41	25,498,102.73
-越南盾	87,002,245,326.48	23,928,668.37	108,597,779,028.11	31,027,050.38
澳大利亚澳元	509,998.24	2,387,658.75	3,903,612.50	18,600,713.55
新加坡元	792,967.37	4,454,811.39	3,903,612.50	20,607,170.37
智利比索	821,565,217.76	6,272,926.76	1,074,470,670.48	8,172,744.13
哥伦比亚比索	1,267,357,603.19	2,225,464.64	793,446,223.57	1,381,756.83
阿联酋迪拉姆	1,159,407.57	2,261,861.47	410,037.07	798,032.48
墨西哥比索	1,620,458.13	617,199.82	2,179,965.84	840,906.43
南非兰特	40,402,693.06	16,286,811.41	25,225,734.68	9,760,014.97
肯尼亚先令	14,247,708.22	790,836.38	14,248,279.09	804,532.98

港币	2,019,600.22	1,841,774.42	-	-
应收账款				
-人民币	128,210,128.16	128,210,128.16	6,613,972.64	6,613,972.64
-泰铢	3,281,222.29	720,830.91	3,689,274.41	719,998.91
-越南盾	2,291,771,526.23	630,317.54	853,316,329.77	243,797.70
智利比索	-	-	85,328,276.48	649,032.30
南非兰特	8,937,769.85	3,602,922.50	452,180.81	174,951.95
其他应收 账款				
-人民币	-	-	267,330.91	267,330.91
-泰铢	26,563.27	5,835.52	1,078,074.95	210,397.14
-越南盾	1,090,497,420.40	299,925.03	1,670,974,865.78	477,407.75
短期借款 及一年内 到期的长 期借款				
-人民币	-	-	17,263,708.21	17,263,708.21
-欧元	21,250,000.00	178,551,000.00	71,925,210.14	551,069,382.50
应付账款				
-人民币	2,462,492.18	2,462,492.18	60,838.63	60,838.63
-欧元	37,200.00	312,569.24	57,363.36	439,500.86
-泰铢	34,559,058.54	7,592,060.31	26,443,603.82	5,160,734.55
-越南盾	5,051,910,043.05	1,389,452.42	17,312,369,991.47	4,946,250.10
智利比索	675,635,910.82	5,158,707.42	185,415,949.79	1,410,328.97
哥伦比亚 比索	6,290,985,209.45	11,046,894.03	5,974,411,051.69	10,404,212.69
加拿大加 元	-	-	26,891,428.32	140,572,252.38
其他应付 账款				
-人民币	4,037,639.32	4,037,639.32	3,828,111.73	3,828,111.73
-欧元	323,462.01	2,717,857.19	317,263.41	2,430,777.04
-泰铢	15,028,736.12	3,301,567.69	45,800,948.71	8,938,514.58
-越南盾	44,841,919,534.31	12,333,100.34	53,898,588,295.67	15,399,156.68
-智利比索	259,330,210.58	1,980,073.38	123,482,692.66	939,246.16
-阿联酋迪 拉姆	471,415.96	919,674.51	1,121,291.88	2,182,308.40

-南非兰特	14,919,421.67	6,014,198.28	23,770,695.59	9,197,050.06
-新加坡币	212,806.44	1,195,525.31		
-加拿大加元	16,485.58	86,315.18	880,351.57	4,601,949.79
长期借款				
-人民币	-	-	14,285,257.15	14,285,257.15
-欧元	-	-	24,556,234.26	188,142,500.00
-越南盾	-	-	2,307,846,453.76	659,365.86

B. 敏感性分析:

在其他风险变量不变的情况下，于各期末，如果当日美元对人民币、欧元、泰铢、日元、越南盾的汇率波动贬值 1%，那么本公司当年的净利润将减少 4,819,274.95 元。于各期末，在假定其他变量保持不变的前提下，美元对人民币、欧元、泰铢、日元、越南盾的汇率波动，使美元升值 1%，将导致利润总额的变化和上表列示的金额相同，但方向相反。

③本集团内以欧元为记账本位币的公司，于各期末外币资产负债项目汇率风险敞口如下：

D. 以欧元为记账本位币，外币资产负债项目汇率风险敞口：

项目	2025 年 6 月 30 日		2024 年 12 月 31 日	
	外币余额	折算人民币余额	外币余额	折算人民币余额
货币资金				
-人民币	3,443,662.97	3,443,662.97	-	-
-美元	14,647,901.09	104,858,464.75	14,260,113.37	101,628,975.95
-英镑	2,330,645.73	22,910,247.50	1,584,611.61	14,329,642.82
-瑞士法郎	1,782,183.33	15,989,927.02	527,498.97	4,192,087.07
-塞尔维亚第纳尔	16,796,565.42	1,204,918.61	17,731,292.63	1,181,141.26
-匈牙利福林	83,742,380.65	1,763,885.00	79,240,334.01	1,524,438.90
应收账款				
-美元	94,871,844.01	679,149,582.54	117,920,048.89	840,392,604.46
-英镑	7,384,242.75	72,587,106.26	398,442.06	3,603,111.56
其他应收账款				
-人民币	-	-	544,796.43	544,796.43
-美元	278,006.71	1,990,138.81	295,343.14	2,104,851.48
-英镑	-	-	-	-
-瑞士法郎	23,664.75	212,322.51	33,933.30	269,671.36
短期借款及一年内到期的长期借				

款				
-人民币			6,568,030.06	6,568,030.06
应付账款				
-美元	369,080.97	2,642,103.04	2,299,022.05	16,384,670.34
-塞尔维亚第纳尔	9,253,535.07	663,811.70	26,891,428.32	1,791,328.82
其他应付账款				
-人民币	9,886.33	9,886.33	3,578,792.10	3,578,792.10
-美元	4,004,605.69	28,667,370.32	511,460.29	3,645,075.20
-英镑	166,200.59	1,633,751.78	109,810.25	993,014.07
-瑞士法郎	179,058.83	1,606,533.75	76,072.10	604,552.62
长期借款				
-人民币			6,568,030.06	6,568,030.06

B. 敏感性分析:

在其他风险变量不变的情况下，于各期末，如果当日欧元对美元、英镑、瑞士法郎的汇率波动贬值 1%，那么本公司当年的净利润将减少 8,683,761.61 元。于各期末，在假定其他变量保持不变的前提下，美元对人民币、欧元、泰铢、日元、越南盾的汇率波动，使美元升值 1%，将导致利润总额的变化和上表列示的金额相同，但方向相反。

上述敏感性分析是假设资产负债表日汇率发生变动，以变动后的汇率对资产负债表日本公司持有的、面临汇率风险的金融工具进行重新计量得出的，上述分析不包括外币报表折算差异。以前年度的分析基于同样的假设和方法。

(2) 利率风险

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

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

截至 2025 年 6 月 30 日为止期间，在其他风险变量保持不变的情况下，如果以浮动利率计算的借款利率上升 50 个基点，本公司当年的净利润就会下降 7,897.04 万元。如果以浮动利率计算的借款利率下降 50 个基点，将导致利润总额的变化和上表列示的金额相同，但方向相反。

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
汇率风险	公司的出口业务和海外电站项目开发业务主要采用美元等外币进行结算，且外币	对主要结算货币美元、欧元、日元、英镑等外币的汇率波动风险	被套期项目和套期工具之间存在经济关系。该经济关系使得套期工具和被套期项	公司已建立套期相关内控制度，持续对套期有效性进行评价，确保套期关系有	远期外汇合约有效对冲了以美元结算的预期销售外汇风险敞口，针对此类套期活

	贷款等交易日益频繁防范利率及汇率波动风险，公司开展的远期结售汇业务，可以充分利用远期结售汇业务的套期保值功能降低利率和汇率波动对公司利润的影响，减少汇兑损失，降低财务费用		目的价值因面临相同的被套期风险而发生方向相反的变动	效，预期风险管理目标可以实现	动本集团采用现金流量套期进行核算
--	---	--	---------------------------	----------------	------------------

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

单位：元 币种：人民币

项目	与被套期项目以及套期工具相关账面价值	已确认的被套期项目账面价值中所包含的被套期项目累计公允价值套期调整	套期有效性和套期无效部分来源	套期会计对公司的财务报表相关影响
套期风险类型				
汇率风险	-570,487.37	不适用	被套期项目与套期工具的相关性	套期工具的公允价值变动以及被套期项目的累计公允价值套期调整计入其他综合收益中。
套期类别				
现金流量套期——预期销售	-570,487.37	不适用	被套期项目与套期工具的相关性	套期工具的公允价值变动计入其他综合收益，在预期销售实现时，将其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额将重分类为损益。

其他说明

☐适用 ☒不适用

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

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

3、金融资产转移

(1). 转移方式分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
应收票据的背书、贴现	银行及商业承兑汇票	166,472,591.21	否	信用等级较低的银行承兑汇票和商业承兑汇票，票据相关的利率风险没有转移不满足金融资产终止确认的条件
应收款项融资的背书、贴现	银行承兑汇票	4,840,046,054.09	是	由于应收款项融资中的银行承兑汇票信用风险和延期付款风险很小，可以判断票据所有权上的主要风险和报酬已经转移，故终止确认。
合计	/	5,006,518,645.30	/	/

(2). 因转移而终止确认的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
应收款项融资的背书、贴现	银行承兑汇票	4,840,046,054.09	-42,924,340.15
合计	/	4,840,046,054.09	-42,924,340.15

(3). 继续涉入的转移金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	资产转移方式	继续涉入形成的资产金额	继续涉入形成的负债金额
银行及商业承兑汇票	应收票据的背书、贴现	166,472,591.21	166,472,591.21
合计	/	166,472,591.21	166,472,591.21

其他说明

□适用 √不适用

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：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		16,754,211.45		16,754,211.45
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产		16,754,211.45		16,754,211.45
（1）外汇远期合约		6,655,145.39		6,655,145.39
（2）优先级投资		10,099,066.06		10,099,066.06
（二）应收款项融资			460,875,280.94	460,875,280.94
（三）其他权益工具投资	85,596,477.42	1,744,559,469.28		1,830,155,946.70
（四）其他非流动金融资产		42,500,000.00		42,500,000.00
持续以公允价值计量的资产总额	85,596,477.42	1,803,813,680.73	460,875,280.94	2,350,285,439.09
（五）交易性金融负债		1,227,915.84		1,227,915.84
（六）衍生金融负债		570,487.37		570,487.37
持续以公允价值计量的负债总额		1,798,403.21		1,798,403.21

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

沪深股市 2025 年 6 月 30 日收盘价

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

衍生金融资产中的远期外汇合约的公允价值是采用对远期外汇合约的行权价格与市场远期价格之差折现的方法来确定。所使用的折现率为报告期末相关的国债收益率曲线。

其他权益工具投资的公允价值系根据其近期融资或转让价格进行调整作为公允价值。

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

应收款项融资项目按照未来现金流量折现作为公允价值，对合同到期日较短，12 月以内现金流不进行折现，按照应收款项融资成本作为公允价值

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

☐适用 ☒不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

☐适用 ☒不适用

9、其他

☐适用 ☒不适用

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

☐适用 ☒不适用

本公司最终控制方是自然人高纪凡先生。截至 2025 年 6 月 30 日，高纪凡先生通过直接及间接控制公司 35.61%的股权，其中直接持股 12.12%，间接通过其控制的盘基投资、清海投资和天合星元持股 17.25%，并通过一致行动人吴春艳、有则创投、高纪庆、高海纯、吴伟忠合计控制公司 6.23%的股权。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

本公司重要的子公司的情况详见附注十、在其他主体中的权益。

2、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

本企业重要的合营或联营企业详见附注十、在其他主体中的权益。

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

☒适用 ☐不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
通合新能源（金堂）有限公司	本公司的联营企业
内蒙古通威高纯晶硅有限公司	本公司的联营企业
江苏天辉锂电池有限公司	本公司之子公司的联营企业
四川永祥光伏科技有限公司	本公司的联营企业
阿拉善盟国华创新能源有限公司	本公司合营企业的子公司
青海晶阳新材料有限公司	本公司之子公司的联营企业
常州港华天合智慧能源有限公司	本公司之子公司的联营企业
国华合创（北京）能源发展有限公司	本公司之子公司的合营企业
New Dasan Energy Co., Ltd.	本公司之子公司的联营企业
PT TRINA MAS AGRA INDONESIA	本公司合营企业的子公司

T1 Energy Inc. (曾用名 FREYR Battery, Inc.)	本公司之子公司的联营企业
T1 G1 Dallas Solar Module (Trina) LLc(曾用名 Trina Solar US Manufacturing Holding Inc.)	本公司联营企业的子公司

其他说明

□适用 √不适用

3、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
吴伟峰	吴春艳的兄弟
董事、监事、高级管理人员	关键管理人员
江苏有则创投集团有限公司	吴春艳、吴伟忠、吴伟峰控制的公司
常州禾原生态农业有限公司	江苏有则创投集团有限公司的子公司
常州天合田园农业发展有限公司	同受最终实际控制人控制的公司
常州君合科技股份有限公司	吴伟峰控制的公司
常州君乐光电科技有限公司	吴伟峰任执行董事；吴伟峰、吴伟忠及其子间接控制的公司
江苏大车载国际物流有限公司	江苏有则创投集团有限公司的子公司
天合星元投资发展有限公司	同受最终实际控制人控制的公司
江苏天合蓝途新能源科技有限公司	同受最终实际控制人控制的公司
Trina Solar Limited	同受最终实际控制人控制的公司
浙江丽水星创企业管理咨询有限公司	同受最终实际控制人控制的公司
江苏省天合公益基金会	最终实际控制人控制的公司出资成立的社会公益组织
南京龙瑞博企业管理咨询合伙企业（有限合伙）	同受最终实际控制人控制的公司
江苏天策机器人科技有限公司	同受最终实际控制人控制的公司
江苏有则国际物流有限公司	江苏有则创投集团有限公司的子公司
顺泰融资租赁股份有限公司	公司监事任其董事

其他说明

无

4、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
江苏天合蓝途新能源科技有限公司	采购商品	208,704.23	36,600,000.00	否	-
江苏天策机器人科技有限公司	采购商品	2,205,700.00			-
常州天合田园农业发展有限公司	采购商品	1,801,410.29			1,977,131.05

常州君合科技股份有限公司	采购商品	8,064,372.50	73,200,000.00	否	14,497,834.97
常州君合科技股份有限公司	接受劳务	1,776,778.71	6,500,000.00	否	-
常州君乐光电科技有限公司	采购商品	327,200.00	1,800,000.00	否	718,894.96
常州君乐光电科技有限公司	接受劳务	21,600.00	200,000.00	否	283,010.00
内蒙古通威高纯晶硅有限公司	采购商品	82,966,725.79			501,109,380.55
通合新能源（金堂）有限公司	采购商品	557,749.93			23,563,058.77
青海晶阳新材料有限公司	采购商品	783,716.74			5,053,451.05
国华合创（北京）能源发展有限公司	接受劳务	9,066,037.74			-
PT TRINA MAS AGRA INDONESIA	采购商品	116,408,346.92			-
T1 G1 Dallas Solar Module (Trina) LLC	采购商品	1,213,552,045.99			-
常州星环建筑设计有限公司	接受劳务	-			3,600,762.26
江苏大车载国际物流有限公司	接受劳务	-	99,000,000.00	否	26,408,519.58
常州禾原生态农业有限公司	接受劳务	-			274,117.57
四川永祥光伏科技有限公司	采购商品	-			473,982.30

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
江苏天合蓝途新能源科技有限公司	提供劳务	-	41,433.36
常州君合科技股份有限公司	出售商品	3,539.83	80,144.49
江苏大车载国际物流有限公司	出售商品	-	387,624.26
江苏大车载国际物流有限公司	提供劳务	42,570.75	-
通合新能源（金堂）有限公司	提供劳务	327,547.17	99,245.29
国华合创（北京）能源发展有限公司	提供劳务	664,920.98	-
阿拉善盟国华合创新能源有限公司	提供劳务	445,603.77	202,801.89
PT TRINA MAS AGRA INDONESIA	提供劳务	221,337.68	-
PT TRINA MAS AGRA INDONESIA	出售商品	171,327,163.26	-
T1 Energy Inc.	提供劳务	41,101,573.40	-
T1 G1 Dallas Solar Module (Trina) LLC	提供劳务	68,186,977.22	-
T1 G1 Dallas Solar Module (Trina) LLC	出售商品	990,172,198.05	-
T1 G1 Dallas Solar Module (Trina) LLC	专利及商标使用费	58,923,448.25	-

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

☐适用 ☒不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

☐适用 ☒不适用

关联托管/承包情况说明

☐适用 ☒不适用

本公司委托管理/出包情况表:

☐适用 ☒不适用

关联管理/出包情况说明

☐适用 ☒不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方:

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
天合星元投资发展有限公司	厂房	638,395.20	638,395.20
江苏大车载国际物流有限公司	厂房	13,761.48	13,761.58

本公司作为承租方：

☐适用 ☒不适用

关联租赁情况说明

☐适用 ☒不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

☐适用 ☒不适用

本公司作为被担保方

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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
浙江丽水星创企业管理咨询有限公司	36,994,600.00	2024-6-27	2025-6-25	是
浙江丽水星创企业管理咨询有限公司	73,989,200.00	2024-4-30	2025-4-23	是
浙江丽水星创企业管理咨询有限公司	36,994,600.00	2025-6-10	2026-12-25	否

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

单位：元 币种：人民币

关联方	币种	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆出					
常州港华天合智慧能源有限公司	人民币	4,000,000.00	2021-3-9	2026-3-8	
常州港华天合智慧能源有限公司	人民币	2,000,000.00	2021-11-5	2026-11-4	
New Dasan Energy Co., Ltd.	韩元	3,010,673,610.00	2023-2-24		
New Dasan Energy Co., Ltd.	韩元	20,000,000.00	2024-2-4		
New Dasan Energy Co., Ltd.	韩元	20,000,000.00	2024-3-4		
New Dasan Energy Co., Ltd.	韩元	20,000,000.00	2024-4-1		
New Dasan Energy Co., Ltd.	韩元	40,000,000.00	2024-6-4		
New Dasan Energy Co., Ltd.	韩元	20,000,000.00	2024-8-28		
New Dasan Energy Co., Ltd.	韩元	20,000,000.00	2024-9-13		
New Dasan Energy Co., Ltd.	韩元	20,000,000.00	2024-9-24		
New Dasan Energy Co., Ltd.	韩元	20,000,000.00	2024-10-24		
New Dasan Energy Co., Ltd.	韩元	20,000,000.00	2024-11-25		
New Dasan Energy Co., Ltd.	韩元	20,000,000.00	2024-12-23		
New Dasan Energy Co., Ltd.	韩元	1,000,000,000.00	2025-3-26		
New Dasan Energy Co., Ltd.	韩元	350,000,000.00	2025-4-7		

(6). 关联方资产转让、债务重组情况☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
浙江丽水星创企业管理咨询有限公司	增资扩股	-	443,935,161.23

江苏省天合公益基金会	公益捐赠	15,000.00	15,000.00
------------	------	-----------	-----------

(7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	8,133,241.18	9,186,662.42

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
常州港华天合智慧能源有限公司	利息收入	141,939.86	142,724.06
New Dasan Energy Co., Ltd.	利息收入	460,050.90	275,804.41

5、应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	江苏天合蓝途新能源科技有限公司	357,859.72	55,712.03	293,273.84	17,094.61
应收账款	天合星元投资发展有限公司	695,850.79	3,479.25	—	—
应收账款	国华合创（北京）能源发展有限公司	1,727,394.70	8,636.97	—	—
应收账款	阿拉善盟国华合创新能源有限公司	214,970.00	1,074.85	214,970.00	1,074.85
应收账款	T1 G1 Dallas Solar Module (Trina) LLc	556,783,715.46	2,783,918.58	—	—
应收账款	T1 Energy Inc	15,647,962.77	78,239.81	—	—
应收账款	PT TRINA MAS AGRA INDONESIA	26,321,184.88	131,605.92	—	—
应收账款合计		601,748,938.32	3,062,667.41	508,243.84	18,169.46
其他应收款	常州港华天合智慧能源有限公司	6,834,575.00	5,085,647.84	6,684,118.75	3,047,156.81
其他应收款	国华合创（北京）能源发展有限公司	1,280,612.60	384,183.78	2,303,191.06	230,319.11
其他应收款	T1 G1 Dallas Solar Module (Trina) LLc	184,841,937.92	924,209.69	—	—
其他应收款	New Dasan Energy Co., Ltd.	25,822,355.62	1,797,552.89	17,117,217.23	1,571,438.10
其他应收款合计		218,779,481.14	8,191,594.20	26,104,527.04	4,848,914.02
预付账款	通合新能源（金堂）有限公司	23,091.98	—	—	—

预付账款	内蒙古通威高纯晶硅有限公司	6,679,200.00	-	-	-
预付账款	江苏天辉锂电池有限公司	13,120,591.74	-	14,144,405.54	-
预付账款	常州君合科技股份有限公司	144,336.00	-	-	-
预付账款	江苏省天合公益基金会	15,000.00	-	-	-
预付账款	PT TRINA MAS AGRA INDONESIA	83,089,916.16	-	-	-
预付账款	T1 G1 Dallas Solar Module (Trina) LLc	805,176,249.60	-	-	-
预付账款合计		908,248,385.48	-	14,144,405.54	-
其他非流动资产	顺泰融资租赁股份有限公司	182,797,376.00	-	183,646,094.00	-
其他非流动资产	T1 Energy Inc	270,821,776.71	-	-	-
其他非流动资产	T1 G1 Dallas Solar Module (Trina) LLc	1,259,913,600.00	-	-	-
其他非流动资产合计		1,713,532,752.71	-	183,646,094.00	
长期应收款（含一年内到期）	T1 Energy Inc	856,251,951.97	-	-	-
长期应收款合计		856,251,951.97	-	-	

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	常州君乐光电科技有限公司	206,020.90	693,137.60
应付账款	常州天合田园农业发展有限公司	430,526.39	174,671.49
应付账款	常州君合科技股份有限公司	23,433,225.67	30,784,460.41
应付账款	江苏天辉锂电池有限公司	301,102.86	1,321,654.36
应付账款	江苏天合蓝途新能源科技有限公司	56,782.50	-
应付账款	江苏天策机器人科技有限公司	-	2,065,304.90
应付账款	青海晶阳新材料有限公司	14,414,626.55	19,041,739.81
应付账款合计		38,842,284.87	54,080,968.57
合同负债	通合新能源（金堂）有限公司	196,180.53	199,419.55
合同负债	江苏大车载国际物流有限公司	38,545.13	
合同负债合计		234,725.66	199,419.55
其他应付款	T1 G1 Dallas Solar Module (Trina) LLc	73,339.86	-
其他应付款	常州君合科技股份有限公司	348,628.14	63,000.00
其他应付款	常州君乐光电科技有限公司	206,800.00	161,984.11
其他应付款	常州天合田园农业发展有限公司	1,292,912.89	448,933.82
其他应付款	常州禾原生态农业有限公司	11,223.23	11,223.23
其他应付款	江苏天策机器人科技有限公司	1,811,581.89	-

其他应付款	江苏天合蓝途新能源科技有限公司	179,053.28	-
其他应付款	国华合创（北京）能源发展有限公司	3,500.00	-
其他应付款	江苏大车载国际物流有限公司	800,000.00	2,961,923.26
其他应付款合计		4,727,039.29	3,647,064.42

(3). 其他项目

□适用 √不适用

6、关联方承诺

□适用 √不适用

7、其他

□适用 √不适用

十五、 股份支付

1、 各项权益工具

(1). 明细情况

√适用 □不适用

数量单位：股 金额单位：元 币种：人民币

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
员工							40,315,900.00	397,111,615.00
合计							40,315,900.00	397,111,615.00

(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
员工	2023 年首次授予日为 2023 年 7 月 24 日，股票期权行权价格为 25.56 元/股。	首次授予日为 2023 年 7 月 24 日，股票期权行权价格为 25.56 元/股；剩余期限为 1 个月的 1182.83 万股、剩余期限为 13 个月的 1,577.11 万股		

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：元 币种：人民币

以权益结算的股份支付对象	员工
授予日权益工具公允价值的确定方法	期权定价模型、参考市场估值情况
授予日权益工具公允价值的重要参数	无风险利率、股价历史波动率、股息率
可行权权益工具数量的确定依据	按预计可行权的数量确定
本期估计与上期估计有重大差异的原因	不适用
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	566,271,774.72

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：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
员工	-15,962,866.12	
合计	-15,962,866.12	

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**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

项目	期末余额	期初余额
已签订的正在或准备履行的固定资产采购合同	1,406,556,414.90	2,608,775,626.69

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

(1) 未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响

案件一：道达尔相关

该项诉讼属于《科创板上市规则》规定的本公司应披露的重大诉讼，本公司已于 2022 年 7 月 28 日专项披露了《关于公司涉及诉讼事项的公告》。

TOTAL ENERGIES RENEWABLES USA, LLC（以下简称“道达尔”）相关方在 2021 年 7 月至 8 月与公司下属子公司天合美国签署了约 900MW、价值 3 亿美元的组件合同，后因原始协议签订的形势背景发生重大变更，双方对新的交货条件重新进行协商，产生纠纷。2022 年 7 月，道达尔相关方于加利福尼亚州阿拉米达县法院对天合光能和天合美国提起诉讼。2024 年 2 月 20 日，天合光能提出申请，要求加州法院以缺乏属人管辖权为由驳回道达尔相关方对天合光能的起诉。2025 年 7 月 8 日，法院驳回了天合光能提起的管辖权异议，天合光能已就此裁决提起上诉。截至本报告披露日，案件处于前期证据开示阶段，尚未开庭，正式开庭日期定于 2026 年 3 月。同时，我方正在和对方协商和解，尚未达成和解方案。最终的结果尚无法确定，无需计提预计负债。

（2）本公司控股子公司天合富家能源股份有限公司（曾用名：江苏天合智慧分布式能源有限公司）为公司户用光伏业务用户提供连带责任担保，担保金额为 17.55 亿元。

2023 年度，由本公司天合富家能源股份有限公司对户用光伏电站实际电费收入不能覆盖融资租赁合同约定项下应付款项，向顺泰融资租赁股份有限公司提供差额补足及不见物回购义务。

（3）本公司下属控股子公司江苏天合分布式能源管理有限公司与华能新能源股份有限公司（以下简称“华能新能源”）合作，因业务发展需要持有江苏家晟户用分布式能源有限公司、江苏家铨户用分布式能源有限公司、河北家新富新能源科技有限公司、江苏家熠户用分布式能源有限公司、江苏家誉户用分布式能源有限公司等 5 家项目公司各 18%的股权，为满足项目公司融资需要，分布式能管按其所持有的 5 家项目公司各 18%的股权比例为各项目公司或其下属全资子公司借款提供相应比例的担保，担保金额为人民币 1.79 亿元。

（4）本公司因金开新能科技有限公司（以下简称“金开科技”）对公司间接持有股权的平顺县国合光伏发电有限公司 10%股权部分提供了 1.60 亿元的融资担保，而对金开科技提供了反担保。

（5）本公司作为宜君县天兴新能源有限公司（以下简称“天兴新能源”）10%股权的参股东，按所持天兴新能源 10%的股权比例为国家开发银行江苏分行（以下简称“国开行江苏分行”）向天兴新能源提供的人民币 12 亿元贷款事项提供第三方连带责任保证担保，担保额度不超过人民币 1.2 亿元。

（6）根据公司经营发展需要，公司新加坡全资子公司计划出售 Ceres Energy Investment Pte Ltd（以下简称“CEI 公司”）75%的股份给永好第一光伏发电有限公司（以下简称“永好光伏”），永好光伏为国家电力投资集团公司下属子公司，完成交割后公司将保留 CEI 公司 25%的股权比例。同时出于 CEI 公司控股子公司 Base Floating Solar Sdn. Bhd. (Malaysia)（以下简称“BFS 公司”）的融资需求，永好光伏拟为 BFS 公司提供 3,210 万美元的贷款，新加坡全资子公司拟以其所持 CEI 公司 25%的股权为上述永好光伏向 BFS 公司提供贷款事项提供股权质押担保，担保金额为人民币 1,006.38 万元。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

☐适用 ☒不适用

3、其他

☐适用 ☒不适用

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

☐适用 ☒不适用

2、利润分配情况

☐适用 ☒不适用

3、销售退回☐适用 ☒不适用**4、其他资产负债表日后事项说明**☒适用 ☐不适用

该项诉讼属于《科创板上市规则》规定的本公司应披露的重大诉讼，本公司已于 2025 年 7 月 19 日专项披露了《天合光能股份有限公司关于仲裁进展的公告》。

SHARP CORPORATION（以下简称“SHARP”）于 2013 年 8 月与公司签署了约 936MW、价值约 6 亿美元的组件合同，双方于 2013 年至 2016 年间完成了组件的交付和付款等事宜。2023 年 10 月，SHARP 以组件背板绝缘性不良为由向 ICC 提起仲裁，声称虽然该问题系由第三方供应商提供的背板问题导致了原告的损失，但公司仍应就背板供应商的行为负责，因此提起仲裁，仲裁请求包括以下内容：

- （1）判令公司向 SHARP 支付赔偿款，但具体金额尚不明确，最终由仲裁庭确认；
- （2）请求仲裁庭确认该批次组件的背板绝缘性不良问题属于合同项下的系列性问题；
- （3）请求仲裁庭确认以问题组件金额的 400%为上限，公司就将来出现的绝缘性不良问题导致的更换费用以及带来的损失、损害、成本或者花费等负全部责任；
- （4）每月在日本存储 2 万片组件用于 SHARP 的售后更换；
- （5）利息、律师费、仲裁费用及仲裁员认可的其他救济。

2025 年 7 月，公司与 SHARP 就相关争议达成和解并签署了可执行的框架和解协议，协议约定公司将向 SHARP 支付一定数额的和解金并按照公司产品质保条款提供组件及售后服务。双方将在协议签署后短期内终止仲裁，再无其他任何争议。

截至本报告期末，公司已就预计将向 SHARP 支付的和解金金额进行了计提。

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

1.分部信息**(1) 报告分部的确定依据与会计政策**

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部。

经营分部，是指本公司内同时满足下列条件的组成部分：（1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；（2）本公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；（3）本公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

本公司报告分部包括：

A.光伏产品；

B.储能业务；

C.系统解决方案；

D.数字能源服务

本公司经营分部的会计政策与本公司主要会计政策相同。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位： 万元 币种： 人民币

项目	光伏产品	储能业务	系统解决方案	数字能源服务	分部间抵销	合计
营业收入	2,236,687.37	132,681.67	665,711.56	137,307.78	-66,778.11	3,105,610.27
其中：对外交易收入	2,177,723.51	131,242.47	659,336.51	137,307.78	-	3,105,610.27
对内交易收入	58,963.86	1,439.20	6,375.05	-	-66,778.11	-
营业成本	2,253,163.84	112,027.43	576,544.98	57,978.18	-63,382.46	2,936,331.97
其中：对外交易成本	2,196,014.12	110,840.48	571,499.19	57,978.18	-	2,936,331.97
对内交易成本	57,149.72	1,186.95	5,045.79	-	-63,382.46	-
净利润	-327,065.53	-8,846.09	18,926.07	32,599.64	-146.13	-284,532.04
总资产	9,673,184.89	694,952.89	2,816,178.72	1,517,282.73	- 2,132,761.33	12,568,837.90
总负债	7,495,048.75	453,660.23	2,034,380.19	1,419,924.46	- 1,751,736.30	9,651,277.33

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

□适用 √不适用

(4). 其他说明

☐适用 ☒不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

☐适用 ☒不适用

8、其他

☐适用 ☒不适用

十九、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位： 元 币种： 人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	3,104,264,251.17	4,192,747,995.80
6 个月以内	2,604,561,965.06	3,409,617,049.23
7 至 12 个月	499,702,286.11	783,130,946.57
1 至 2 年	587,352,039.60	917,743,187.81
2 至 3 年	139,950,827.89	99,054,014.66
3 至 4 年	978,656,448.58	101,868,757.68
4 年以上	343,975,973.37	281,134,401.32
合计	5,154,199,540.61	5,592,548,357.27

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面 价值	账面余额		坏账准备		账面 价值
	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比 例(%)	
按单项计提坏账准备	226,912,737.62	4.4	226,912,737.62	100.00	-	246,041,490.60	4.4	246,041,490.60	100.00	
其中：										
按组合计提坏账准备	4,927,286,802.99	95.6	183,462,702.84	3.72	4,743,824,100.15	5,346,506,866.67	95.6	191,616,030.79	3.58	5,154,890,835.88
其中：										
1.应收外部客户	2,814,912,081.22	54.61	183,462,702.84	6.52	2,631,449,378.38	3,655,957,043.48	65.37	191,616,030.79	5.24	3,464,341,012.69
3.应收合并范围内子公司货款	2,112,374,721.77	40.98			2,112,374,721.77	1,690,549,823.19	30.23	-	-	1,690,549,823.19
合计	5,154,199,540.61	/	410,375,440.46	/	4,743,824,100.15	5,592,548,357.27	/	437,657,521.39	/	5,154,890,835.88

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
客户 1	209,337,060.50	209,337,060.50	100	企业信用降低存在无法收回的风险
其他	17,575,677.12	17,575,677.12	100	企业信用降低存在无法收回的风险
合计	226,912,737.62	226,912,737.62	100	/

按单项计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

无

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 1.应收外部客户

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内			
其中: 6 个月以内	1,381,847,332.37	6,909,236.67	0.50
7 至 12 个月	485,128,020.07	24,256,401.00	5.00
1 年以内小计	1,866,975,352.44	31,165,637.67	1.67
1-2 年	775,223,860.05	77,522,386.01	10.00
2-3 年	122,310,612.29	36,693,183.69	30.00
3-4 年	24,641,521.94	12,320,760.97	50.00
4 年以上	25,760,734.50	25,760,734.50	100.00
合计	2,814,912,081.22	183,462,702.84	6.52

按组合计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

无

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: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额	期末余额
----	------	--------	------

		计提或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款 坏账准备	437,657,521.39	26,202,712.65	1,166,300.37	86,932.09	410,375,440.46
合计	437,657,521.39	26,202,712.65	1,166,300.37	86,932.09	410,375,440.46

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

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	1,166,300.37

其中重要的应收账款核销情况
☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：
☐适用 ☒不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
客户 1	1,344,005,501.66	-	1,344,005,501.66	25.09	-
客户 2	377,402,042.04	30,765,119.57	408,167,161.61	7.62	30,233,011.59
客户 3	338,035,823.13	10,872,950.78	348,908,773.91	6.51	29,742,674.72
客户 4	342,514,163.75	1,303,762.22	343,817,925.97	6.42	219,281,932.41
客户 5	252,398,068.30	24,783,742.43	277,181,810.73	5.17	21,372,180.82
合计	2,654,355,598.88	67,725,575.00	2,722,081,173.88	50.81	300,629,799.54

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：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	-	-
应收股利	196,397,297.93	196,397,297.93
其他应收款	7,652,979,398.80	6,686,447,224.14
合计	7,849,376,696.73	6,882,844,522.07

其他说明：

√适用 □不适用

上表中的其他应收款是指扣除应收利息、应收股利后的其他应收款。

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

(1). 应收股利

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
单位 1	150,000,000.00	150,000,000.00
单位 2	92,794,595.87	92,794,595.87
减：坏账准备	-46,397,297.94	-46,397,297.94
合计	196,397,297.93	196,397,297.93

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐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

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收股利坏账准备	46,397,297.94	-	-	-	-	46,397,297.94
-合计	46,397,297.94	-	-	-	-	46,397,297.94

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股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况
☐适用 ☒不适用

核销说明：
☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	7,433,365,842.26	6,467,364,047.50
其中：6 个月以内	7,426,060,231.76	6,454,892,092.89
7 至 12 个月	7,305,610.50	12,471,954.61
1 至 2 年	13,989,152.39	14,109,367.07
2 至 3 年	3,255,572.28	2,561,255.73
3 至 4 年	410,438,324.95	410,880,871.22
4 年以上	7,626,107.19	6,699,532.13
合计	7,868,674,999.07	6,901,615,073.65

(2). 按款项性质分类情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
集团内关联方往来	7,404,167,604.26	6,409,775,741.70
电站股转款	409,582,650.21	409,582,650.21
保证金及押金	43,990,623.92	70,374,946.59
员工备用金	1,015,239.04	1,597,869.31
其他	9,918,881.64	10,283,865.84
合计	7,868,674,999.07	6,901,615,073.65

(3). 坏账准备计提情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
------	------	------	------	----

	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	848,568.34	214,319,281.17	-	215,167,849.51
2025年1月1日余额在本期	848,568.34	214,319,281.17	-	215,167,849.51
—转入第二阶段	-134,891.52	134,891.52		-
本期计提	436,561.11	766,683.90	-	1,203,245.01
本期转回	675,494.25	-	-	675,494.25
-本期核销	-	-	-	-
其他变动	-	-	-	-
2025年6月30日余额	474,743.68	215,220,856.59	-	215,695,600.27

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

各阶段划分依据详见本财务报告附注五、11（5）金融工具减值；公司期末其他应收款第一阶段坏账准备计提比例为 0.01%，第二阶段坏账准备计提比例为 49.44%，第三阶段坏账准备计提比例无。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(4). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

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

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
客户 1	3,234,734,384.12	41.11	集团内关联方往来	1 年以内	-
客户 2	1,398,651,227.02	17.77	集团内关联方往来	1 年以内	-
客户 3	1,225,070,564.40	15.57	集团内关联方往来	1 年以内	-
客户 4	409,582,650.21	5.21	电站股转款	3-4 年	204,791,325.11
客户 5	252,672,693.80	3.21	集团内关联方往来	1 年以内	-
合计	6,520,711,519.55	82.87	/	/	204,791,325.11

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

3、 长期股权投资

√适用 □不适用

单位： 元 币种： 人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	20,309,946,520.30	-	20,309,946,520.30	19,183,128,318.36	-	19,183,128,318.36
对联营、合营企业投资	2,702,520,981.62	-	2,702,520,981.62	2,884,431,219.90	-	2,884,431,219.90
合计	23,012,467,501.92	-	23,012,467,501.92	22,067,559,538.26	-	22,067,559,538.26

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位： 元 币种： 人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
湖北天合光能有限公司	114,984,715.55						114,984,715.55	
天合光能（常州）光电设备有限公司	853,540,134.24						853,540,134.24	
天合光能（北京）系统集成有限公司	39,592,705.22						39,592,705.22	
天合富家能源股份有限公司	1,323,087,431.41		351,818,201.94				1,674,905,633.35	

天合光能（常州）科技有限公司	14,918,261,725.72						14,918,261,725.72	
江苏天合太阳能电力投资发展有限公司	169,063,861.82						169,063,861.82	
土默特右旗天晖新能源发电有限责任公司	44,800,000.00						44,800,000.00	
天合智慧能源投资发展（江苏）有限公司	1,387,061,612.41		800,000,000.00				2,187,061,612.41	
盐城天创光伏技术有限公司	25,000,000.00			25,000,000.00				
天合合晟能源（上海）有限公司	215,736,131.99						215,736,131.99	
江苏群创光伏技术有限公司	92,000,000.00						92,000,000.00	
合计	19,183,128,318.36		1,151,818,201.94	25,000,000.00			20,309,946,520.30	

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资	期初		本期增减变动		
----	----	--	--------	--	--

单位	余额（账面价值）	减值准备期初余额	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	期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
一、合营企业												
小计												
二、联营企业												
通合新能源(金堂)有限公司	1,154,195,877.51				-106,650,754.86	-10,087.63	1,098,194.06				1,048,633,229.08	
四川永祥光伏科技有限公司	560,945,322.33				-63,710,236.79						497,235,085.54	
内蒙古通威高纯硅有	1,165,202,923.82				-13,387,353.06						1,151,815,570.76	

限 公 司												
兴 盛 天 成 投 资 管 理 (南 平)有 限 公 司	4, 087, 096. 25		750, 000. 00								4, 837, 096. 25	
小计	2, 884, 431, 219. 90		750, 000. 00		- 183, 748, 344. 71	- 10, 087. 63	1, 098, 194. 06				2, 702, 520, 981. 62	
合计	2, 884, 431, 219. 90		750, 000. 00		- 183, 748, 344. 71	- 10, 087. 63	1, 098, 194. 06				2, 702, 520, 981. 62	

(3) 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

4、营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	5,519,048,575.41	5,466,053,171.33	9,769,961,301.13	9,577,144,124.44
其他业务	51,916,102.38	34,268,198.39	105,488,645.21	81,242,474.18
合计	5,570,964,677.79	5,500,321,369.72	9,875,449,946.34	9,658,386,598.62

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
商品类型		
光伏组件	5,038,790,995.71	5,186,553,656.28
其他	532,173,682.08	313,767,713.44
合计	5,570,964,677.79	5,500,321,369.72

其他说明

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		
权益法核算的长期股权投资收益	-183,748,344.71	-141,068,608.94
处置长期股权投资产生的投资收益	-139,014.37	-400,000.00
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		
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		
远期外汇合约交割收益	-118,760,460.07	-89,198,798.98
理财产品收益	11,428,922.11	3,949,556.01
票据贴现息	-8,966,710.86	-6,569,512.32
合计	-300,185,607.90	-233,287,364.23

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：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	-13,722,232.70	
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	276,814,236.23	
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	-1,897,819.08	
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	14,807,961.56	
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	-158,735,158.56	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	39,369,681.40	
少数股东权益影响额（税后）	39,879,904.16	
合计	38,017,401.89	

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	-11.66%	-1.34	-1.34
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-11.81%	-1.36	-1.36

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：高纪凡

董事会批准报送日期：2025 年 8 月 21 日

修订信息

☐ 适用 ☒ 不适用