



福建永福电力设计股份有限公司

2025 年年度报告

2026-013



2026 年 4 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人林一文、主管会计工作负责人罗志青及会计机构负责人（会计主管人员）张玉科声明：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

本报告中涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成本公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

公司已在本报告中描述了公司经营中可能存在的风险及应对措施，具体内容详见本报告“第三节 管理层讨论与分析”之“十一、公司未来发展的展望”中“（四）可能面对的风险”部分，敬请广大投资者予以关注。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以公司总股本 187,546,035 股扣除回购专用证券账户持有的 3,488,649 股后的 184,057,386 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.5 元（含税），送红股 0 股（含税），以资本公积金向全体股东每 10 股转增 0 股。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	7
第三节 管理层讨论与分析	11
第四节 公司治理、环境和社会	44
第五节 重要事项	62
第六节 股份变动及股东情况	82
第七节 债券相关情况	88
第八节 财务报告	89

备查文件目录

- 一、载有公司法定代表人签字的 2025 年年度报告原件；
- 二、载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表；
- 三、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件；
- 四、报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿；
- 五、其他相关资料。

以上备查文件的备置地点：公司董事会办公室。

释义

释义项	指	释义内容
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
永福股份、公司、本公司	指	福建永福电力设计股份有限公司
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《公司章程》	指	《福建永福电力设计股份有限公司章程》
会计师事务所、审计机构	指	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
财务报表	指	本公司报告期的合并及母公司资产负债表、利润表、现金流量表、股东权益变动表及相关报表附注
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元
企业会计准则	指	财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和具体企业会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定
业主	指	工程建设项目的投资人或投资人专门为工程建设项目设立的单位。
工程咨询	指	为建设工程提供从投资决策到建设实施及运营维护全过程、专业化的智力服务活动，包括前期立项阶段咨询（含规划、项目建议书、可行性研究报告、项目申请报告、资金申请报告的编制、咨询及评估），以及勘察设计阶段的咨询与评估、工程项目管理（含全过程策划和准备阶段管理）的咨询、投产或交付使用后的评价等工作。
工程勘察	指	为工程建设的规划、设计、施工、运营及综合治理等目的，对地形、地质及水文等要素进行测绘、勘测、测试及综合评定，并提供可行性评价与建设所需要的勘察成果数据，以及进行岩土工程勘察、设计、处理、检测的活动。
工程设计	指	根据建设工程的要求，对建设工程所需的技术、经济、资源、环境等条件进行综合分析、论证，编制建设工程设计文件的活动。
EPC 工程总承包	指	Engineering（工程设计）、Procurement（设备采购）、Construction（主持建设）的英文缩写，又称设计采购施工或交钥匙工程总承包，指工程总承包企业按照合同约定，承担工程项目的设计、采购、施工、试运行服务等工作，并对承包工程的质量、安全、工期、造价全面负责。该类总承包模式强调设计在项目承接以及工程建设过程中的主导作用，有利于工程项目建设整体方案的不断优化。公司实施的工程总承包业务为 EPC 工程总承包。
智能电网	指	是以特高压电网为骨干网架、各级电网协调发展的坚强网架为基础，以通信信息平台为支撑，具有信息化、自动化、互动化特征，包含电力系统的发电、输电、变电、配电、用电和调度各个环节，覆盖所有电压等级，实现“电力流、信息流、业务流”的高度一体化融合的现代电网。
清洁能源	指	不排放污染物的能源，包括核能、太阳能、风能、水能、生物能（沼气）、海潮能等。
可再生能源	指	自然界中可以不断利用、循环再生的能源。可再生能源主要包括太阳能、风能、水能、生物质能、地热能和海洋能等。
新能源	指	传统能源之外的各种能源形式。指刚开始开发利用或正在积极研究、有待推广的能源，如太阳能、地热能、风能、海洋能、生物质能和核聚变能等。
配电网	指	由架空线路、电缆、杆塔、配电变压器、隔离开关、无功补偿器及一些附属设施等组成的，在电力网中起重要分配电能作用的网络。按电压等级，可分为高压配电网（35—110kV），中压配电网（6—20kV），低压配电网（220/380V）。
高压、超高压、特高压	指	在电力传输领域，110kV—220kV 为高压、330kV—750kV 为超高压、交流 1000kV 及以上电压和直流 ±800kV 及以上电压为特高压。
136 号文	指	国家发展改革委、国家能源局于 2025 年 2 月 9 日联合印发的《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号）
千瓦时	指	能量量度单位，表示一个功率为一千瓦的电器使用一小时所消耗的能量。
博发投资	指	福建省永福博发投资股份有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司控股股东。
博宏投资	指	福州博宏投资管理有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司控股股东。

恒诚投资	指	福州永福恒诚投资管理股份有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司控股股东。
永福集团	指	福建永福集团有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司控股股东福州永福恒诚投资管理股份有限公司、福建省永福博发投资股份有限公司控制的企业。
新创机电	指	福州新创机电设备有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司全资子公司。
永福绿能	指	福建永福绿能科技有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司控股子公司。
永福数能	指	福建永福数字能源技术有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司全资子公司。
永福运维	指	福建永福运维科技有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司控股子公司。
华超科技	指	福建华超信息科技有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司控股子公司。
四川云能	指	四川云能水利电力工程咨询有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司控股子公司。
攀枝花三能	指	攀枝花三能新能源有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司控股子公司。
永福聚能	指	四川永福聚能科技有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司控股子公司。
海电运维	指	福建海电运维科技股份有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司全资子公司福建永帆风电科技有限公司的参股公司。
上海快卜	指	上海快卜新能源科技有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司的参股公司。
甘肃电通	指	甘肃电通电力工程设计咨询有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司的参股公司。
报告期	指	2025 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日
上年同期	指	2024 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日
巨潮网	指	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	永福股份	股票代码	300712
公司的中文名称	福建永福电力设计股份有限公司		
公司的中文简称	永福股份		
公司的外文名称	Fujian Yongfu Power Engineering Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写	Yongfu		
公司的法定代表人	林一文		
注册地址	福建省福州市闽侯县上街镇海西科技园高新大道 3 号		
注册地址的邮政编码	350108		
公司注册地址历史变更情况	不适用		
办公地址	福建省福州市闽侯县上街镇海西科技园高新大道 3 号		
办公地址的邮政编码	350108		
公司网址	www.yongfu.com.cn		
电子信箱	yfdb@fjyongfu.com		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	吴轶群	王筱锦
联系地址	福建省福州市闽侯县上街镇海西科技园高新大道 3 号	福建省福州市闽侯县上街镇海西科技园高新大道 3 号
电话	0591-38269599	0591-38269599
传真	0591-38269599	0591-38269599
电子信箱	yfdb@fjyongfu.com	yfdb@fjyongfu.com

三、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	深圳证券交易所 (http://www.szse.cn)
公司披露年度报告的媒体名称及网址	《证券时报》《中国证券报》《证券日报》《上海证券报》及巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

四、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	上海市黄浦区南京东路 61 号 5 楼
签字会计师姓名	姚辉、徐子达

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

五、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2025 年	2024 年	本年比上年 增减	2023 年
营业收入（元）	1,699,363,606.80	2,040,324,789.89	-16.71%	2,034,201,308.73
归属于上市公司股东的净利润（元）	23,563,824.21	36,296,779.17	-35.08%	54,329,216.07
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润（元）	-4,125,080.98	17,848,664.38	-123.11%	39,809,270.39
经营活动产生的现金流量净额（元）	302,728,570.76	-118,824,151.14	354.77%	-80,882,910.97
基本每股收益（元/股）	0.1279	0.1949	-34.38%	0.2918
稀释每股收益（元/股）	0.1256	0.1935	-35.09%	0.2918
加权平均净资产收益率	1.85%	2.71%	-0.86%	3.99%
	2025 年末	2024 年末	本年末比 上年末增减	2023 年末
资产总额（元）	3,648,083,287.50	4,403,714,482.53	-17.16%	4,319,288,537.94
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,274,490,957.37	1,291,069,346.60	-1.28%	1,390,274,716.45

公司最近三个会计年度扣除非经常性损益前后净利润孰低者均为负值，且最近一年审计报告显示公司持续经营能力存在不确定性

是 否

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

是 否

项目	2025 年	2024 年	备注
营业收入（元）	1,699,363,606.80	2,040,324,789.89	
1. 正常经营之外的其他业务收入。如出租固定资产、无形资产、包装物，销售材料，用材料进行非货币性资产交换，经营受托管理业务等实现的收入，以及虽计入主营业务收入，但属于上市公司正常经营之外的收入。	22,396,621.03	2,609,351.39	与主营业务无关的业务收入
营业收入扣除金额（元）	22,396,621.03	2,609,351.39	正常经营外的其他业务收入
营业收入扣除后金额（元）	1,676,966,985.77	2,037,715,438.50	

六、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	425,090,257.42	551,867,611.83	289,000,680.60	433,405,056.95
归属于上市公司股东的净利润	19,112,612.24	12,147,958.79	5,831,847.30	-13,528,594.12
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益的净利润	18,657,172.95	10,229,302.07	5,083,706.67	-38,095,262.67
经营活动产生的现金流量净额	-249,512,866.66	-32,440,211.45	127,647,356.54	457,034,292.33

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

七、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

八、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2025 年金额	2024 年金额	2023 年金额	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）	-124,988.57	93,851.89	-138,544.97	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	4,365,972.44	7,061,936.50	2,434,249.64	
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	99,939.95	-12,396.79		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	8,433,411.42			
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	19,066,458.28	9,573,020.44	12,175,636.19	
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	-327,632.89	342,426.76		
债务重组损益	-1,574,287.38	4,779,874.52		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-769,952.83	221,279.40	-1,014,160.81	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	9,000.00	675,326.89	1,417,263.02	增值税减免
减：所得税影响额	1,758,355.98	3,672,987.72	212,907.47	
少数股东权益影响额（税后）	-269,340.75	614,217.10	141,589.92	
合计	27,688,905.19	18,448,114.79	14,519,945.68	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

本年主要为增值税减免。

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

项目的情况说明

适用 不适用

公司不存在将《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的情形。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

(一) 主要业务和产品

永福股份致力于成为国际知名的零碳电力科技公司，以“让电力更清洁更智慧”为使命，聚焦新能源、清洁能源、储能、智能电网、数智能源等领域，以卓越的电力能源解决方案、产品和服务，为客户创造更高价值，共创绿色美好未来。

公司围绕“一体两翼”业务战略布局，构建起覆盖电力能源全链条的系统服务能力，涵盖规划咨询、新能源解决方案、清洁能源解决方案、储能解决方案、电网解决方案、零碳电力系统解决方案等电力能源解决方案业务，以及分布式光储系统产品和数智能源产品两大特色产品业务，全方位满足客户包括零碳电力在内的各类需求。目前，公司市场已遍布全国及海外 20 余个国家和地区。



1. 电力能源解决方案

(1) 规划咨询

为政府、园区、大型企业提供包括研究咨询、零碳电力系统规划与项目咨询服务全流程的专业服务，覆盖政策解读、可行性研究、项目申报、规划方案、审批手续至开工建设全环节。

(2) 新能源解决方案

风电：拥有行业领先的固定式、漂浮式基础技术，掌握超高混塔、钢塔、桁架塔等先进技术，为客户打造近海、深远海、台风滨海、复杂山地、平原软基等全类型地质气象环境风电解决方案。

光伏：提供光伏全场景解决方案，包括集中式与分布式，覆盖沙戈壁、平地、山地、水面、屋面、海上等各类场

景，并创新开发了风光互补及农/林/牧/渔光互补等“新能源+生态”融合模式。

（3）清洁能源解决方案

提供核电（常规岛）、燃机等领域的清洁能源解决方案，能够实现多平台、集成化的数字化电厂设计及移交。

（4）电网解决方案

提供涵盖 220V—±1100kV 全电压等级架空输电线路（交、直流特高压、超高压、高压等）、电缆（陆缆、海缆、桥缆和隧缆等）、全电压等级智能变电站解决方案，为新型电力系统电网网架建设提供有力支撑。

（5）储能解决方案

提供储能全生命周期解决方案，掌握国际领先的高压级联、交流直挂、直流直挂、光储变流一体等构网技术，覆盖电源、电网、用户侧全场景。

（6）零碳电力系统解决方案

深度融合全面的电力系统规划、新能源、电网、储能及数智化技术，为客户提供“源-网-荷-储-智”一体化的零碳电力系统整体解决方案，助力客户达成安全可靠、成本最优、绿色低碳与智能高效的能源管理目标。面向园区、矿山、城市、社区、交通、数据中心等多种应用场景，构建高比例绿色电力直供方案，有效促进新能源高效消纳与化石能源的规模化替代。

2. 特色产品

（1）分布式光储系统产品

充分发挥专业电力设计能力，高效集成光伏发电、储能技术和智慧运营管理三大核心模块，为用户提供高品质分布式光储系统产品与全生命周期智慧运营服务。

场景化光伏系统产品：推动光伏技术与特定场景需求的深度融合，打造集“功能、发电、美学”三位一体的绿色新基建，推出了光伏篮球场、光伏停车棚、光伏长廊等产品。其中，光伏篮球场采用了行业首创的弧形穹顶桁架结构，大跨度、高挑空，显著改善运动环境的同时，为客户创造了卓越的综合效益。

家庭绿电系统产品：面向别墅等高净值家庭用户，聚焦全屋用电场景，推出永福幸福墅家庭绿电系统产品。本系列产品包括 4.0 星芒光伏阳光房、NET 星网光伏坡屋顶、可调式轻质阳台光伏及智能恒温储能等产品。通过“光伏+储能+智能管理”一体化技术，解决用户用电成本高、绿色发电需求、居住空间升级、环保意识提升等核心痛点，实现光储系统与家庭用能设备的高效协同。

户用光伏电站产品：面向投资商，推出行业首创全装配式户用光伏电站产品，拥有阳光棚、南北坡、阵列式及庭院四大产品类型，全面适配平屋顶、带楼梯间平顶、错层平顶、各类坡屋顶与地面庭院等多种安装场景，以能源科技重塑乡村面貌。

（2）数智能源产品

聚焦“数字储能、数字新能源、数字电网”，深度融合电力监控、大数据、人工智能、物联网、5G 等前沿数智技术，构建数智化监控系统、电力大数据平台、虚拟电厂平台产品三大产品体系，覆盖新能源、储能、电网及源网荷储一体化全场景智慧解决方案与创新产品。

数智化监控系统类产品：采用“工程技术+监控技术+IT 技术+AI 人工智能”融合技术路线，打造行业领先的数智化监控系统产品矩阵。拥有行业领先的储能监控与能量管理系统（EMS），实现储能电站能量优化调度与风光储协调控制。推出电池智能预警与安全运维系统，保障每一度电精准可控，推动运营效益与安全水平同步提升。

电力大数据平台类产品：基于全栈自研的“永福云”智慧能源底座，为客户打造覆盖集中式与分布式新能源、储能全场景的集团级智慧能源大数据平台。平台具备全景态势感知、智能数据分析、运行策略优化与 AI 辅助交易能力，助力客户实现场站无人值守、区域电站集中监控，驱动运维运营智慧化升级。

虚拟电厂平台产品：高效聚合分布式能源与可调负荷，具备电能量交易、需求响应、辅助服务、绿电绿证交易等功能。应用先进智能算法，实现源网荷储互动运行，秒级响应电网指令。聚沙成塔，充分激活资源价值，为客户打造更强市场竞争力，创造更高收益。

（二）公司业务经营模式

公司的经营模式按运营环节可以分为研发、采购、生产和销售。影响公司经营模式的主要因素包括下游客户的需求、上游供应商的服务模式和服务能力、市场竞争情况及国家法律法规政策等因素。

1. 研发模式

公司构建了“三平台五中心”的研发体系，在海上风电、智能电网、储能、数智能源、分布式光储及零碳电力系统等领域持续开展前沿技术和产品研发。“三平台”筑牢创新根基，依托福建省能源转型与可持续发展研究中心、福建省电力设计企业工程技术研究中心、博士后科研工作站，搭建起“政产学研用”协同的开放创新生态；“五中心”聚焦前沿突破，设立能源研究与创新中心、储能研发中心、海上风电研发中心、数智化技术研发中心、分布式光储产品研发中心。平台与中心相互支撑，形成了覆盖前瞻研究、技术攻关到产品开发的行业全链条创新布局。

2. 采购模式

（1）电力能源解决方案业务采购模式

① 勘察设计服务采购

公司在开展勘察设计过程中，根据项目需要对外进行服务采购，主要包括劳务服务、辅助设计服务及专题服务采购等。

服务采购执行公司 QHSE 体系文件的要求，由公司制定技术原则、主要技术方案，由公司进行技术评审和把关，严格按采购合同的约定，对供应商采购服务进行质量与进度的过程管控及考核，以全面保障产品质量与进度。

② 设备、材料采购

公司对工程项目设备、材料采购的质量实施全过程控制，确保采购过程有序、规范，采购的设备、材料质量符合法律法规、标准、规范及客户要求。

公司根据工程特点将设备、材料分为甲供、乙供两类进行控制。其中甲供设备、材料是指公司作为总承包方自行采购的设备、材料；乙供设备、材料是指公司委托施工分包方采购的设备、材料，所使用材料的生产厂家须经公司确认后方可采购使用。

③ 施工分包采购

公司开展以设计为龙头的 EPC 工程总承包项目，根据项目需要，依法将施工部分工作择优分包给具备相应资质以及项目管理能力的施工单位，公司对项目的质量、安全、工期和造价等全面负责。

④ 智能运维采购

公司依托智能运维管理平台的仓管模块，合理地对各品备件采购信息、出入库、库存管理等环节进行动态控制、预警管理，提高备品备件利用率，降低采购成本，节约储备资金，减少积压和浪费。

运维项目产生临时性的劳务人员需求的，需编制劳务外包方案向业主报备后实施。公司所有的劳务服务采购，执行

公司的质量、环境、职业健康安全一体化程序，公司对运维服务的质量负责。

⑤交易定价原则

公司通过邀请合格供应商参与报价的方式确定采购交易价格。结合近期市场价格及往年合作情况，公司首先对价格进行测算，形成计划采购成本。询价过程中，公司组织进行商务及技术报价文件的专业评审，供应商在满足资格条件、技术要求的前提下，参与公司数字化采购平台竞价，公司综合评估后，由定标委员会确定供应商，确保采购过程公正、规范，采购价格公允、合理。

(2) 分布式光储系统产品业务采购模式

①设备、材料采购

公司根据客户的订单交付要求、生产计划以及库存情况制定设备、材料采购计划并提交采购部门实施。采购定价主要采取招标比价模式，并根据订单需要按季度或按批次动态调整采购价格。公司对设备、材料供应商进行严格的筛选、评价、管理，对采购实施全流程控制，确保采购过程有序、规范，采购的设备、材料质量符合法律法规、标准、规范及客户要求。

②合作方招募

通过招募有资质和丰富从业经验的合作方，在公司指定县域从事分布式光储系统产品的屋顶资源开发、产品安装及验收交付等业务。公司对合作方进行严格的管理、考核与赋能，确保电站产品的质量与生产安全，促进分布式光储系统产品市场健康有序发展。

(3) 数智能源产品业务采购模式

根据项目需要对外进行软、硬件采购以及其他服务采购等，主要包含电气设备、装置、电子元器件、服务器以及数据库、操作系统等。公司建立完善的供应商导入体系及管理制度，采用准时化采购模式，以项目需求为采购依据，在全面保障产品质量与进度的前提下减少库存。

3. 生产模式

(1) 电力能源解决方案业务生产模式

①电力工程勘察设计（含规划咨询）

获取订单后，公司任命项目经理、组建项目执行团队，编制咨询报告、完成勘察设计工作，向客户提交高质量的咨询报告或勘察设计成果。

②EPC 总承包

获取订单后，公司任命项目经理，组建项目执行团队，充分发挥设计企业在设计、采购和项目管理方面的能力和优势，开展设计、采购、项目管理等核心工作，其中施工工作根据业务承接情况选择施工单位进行分包，确保向客户移交优质的竣工投产项目。

③智能运维

获取订单后，公司任命项目经理，组建项目执行团队，依托自主研发的智能运维管控平台，按照“线上监管+线下运维”的运行模式，为客户提供专业化、定制化的运维服务。

(2) 分布式光储系统产品业务生产模式

根据订单，进行分布式光伏电站产品集成，通过“规模化开发、标准化产品、平台化运营、智能化运维”等生产运营模式，由公司或合作方进行资源开发、踏勘、签约，产品安装、验收交付等工作，向客户交付高品质的装配式光伏电

站产品；同时，公司根据订单，按产品系列进行分布式光储系统产品的整体集成，并指导专业且优质的合作方进行现场安装。

（3）数智能源产品业务生产模式

①设计软件类

公司自主研发的 SEtools 智能电气二次设计系统与 SEstation 变电站三维设计系统，为数字化、智能化、标准化的专业设计软件。在获取订单后，在客户提供的服务器及 PC 终端上完成软件部署，并提供线上与线下相结合的操作培训服务。项目经客户验收合格后即完成交付。软件授权采用按用户点数核发授权码的模式进行许可管理。

②监控类产品

采用以自研产品为核心的系统集成模式。在获取订单后，以公司自研的监控类系统（如 EMS 系统、新能源集控系统、储能协调控制器、一次调频装置、微网控制器、光伏群调群控装置等）为核心，结合项目具体需求，配套采购服务器、交换机、网络安全设备等硬件，开展系统集成工作。所有软硬件产品通过厂内严格的质量检验与系统调试，确认无误后按合同约定发往项目现场。最终，经现场安装、联调及试运行，与项目整体同步完成验收并正式投产。

③平台类及软件类产品

平台类产品已形成变电站数字孪生系统、储能智能预警安全运维系统、光伏智能运维系统、新能源大数据平台等核心产品体系。获取订单后，公司组建项目执行团队，赴用户现场开展软件部署与交付工作；若客户存在定制化需求，则在明确客户需求、技术原则、制定开发方案后实施二次开发，确保满足项目需求后完成交付。所有产品均提供售后培训、技术支持、软件升级等全周期服务。

4. 业务承接（销售）模式

公司主要通过参与招投标（公开招投标、客户邀请招标）方式获取订单；此外，部分订单通过客户直接委托或产品销售的方式获取。

（1）招投标方式

公司的业务承接过程主要包括项目信息收集、投标策划及投标文件的编制、投标文件评审及投标、合同拟定及签署等阶段。

公司具备大量各类工程项目业绩，在行业内积累了良好的口碑，综合竞争实力较强，有助于公司在市场化的竞标中顺利承接业务。

（2）直接委托

公司接到客户的委托意向后，与客户接洽商谈。公司在与客户的谈判中，凭借较强的综合优势获取客户的认可与信任，进而实现业务的承接。在该种模式下，公司凭借自身的独特技术、综合实力、行业口碑以及优秀的设计方案获取项目订单。

（3）产品销售

针对分布式光储系统产品的特性及潜在市场需求，公司采用渠道代理、直销双重模式，铺设产品销售网络。公司为渠道代理商提供集成产品销售、培训赋能、渠道管理、销售系统支持等服务，由代理商获取意向产品销售订单，并进行踏勘、产品安装、验收交付等工作，最终向客户交付高品质的分布式光储系统产品。同时公司搭建专业化的直销业务团队，重点拓展各行业垂直领域优质客户，让公司的产品和服务销售直达终端大客户。此外，公司为客户提供智慧先进的分布式光储系统管理平台，提升客户体验和参与度，树立公司优秀的品牌形象和优质的产品竞争力。

（三）市场地位与竞争格局

永福股份是国家高新技术企业，公司具备电力行业全产业链系列资质，拥有工程设计电力行业甲级、工程勘察综合甲级、电力咨询甲级等行业最高资质，是行业内率先构建起覆盖“源-网-荷-储-智”的电力能源全链条的系统服务能力，并拥有分布式光储系统产品和数智能源产品两大特色产品的零碳电力科技公司。公司主编/参编约 80 项国家、行业等标准，拥有超 380 项发明与实用新型等专利，获得国家优质工程奖、福建省科学技术进步奖一等奖等超 300 项国家及省部级科技与工程奖项以及中国十大民营工程设计企业、全国优秀勘察设计企业、2025 福建省创新型及服务民营企业百强等多项荣誉。

电力能源行业正处于全球绿色低碳转型和国内新型电力系统建设提速的关键阶段，一方面随着“双碳”目标推进，行业增长空间持续打开，市场规模持续扩张，市场参与主体日趋多元；另一方面电力能源系统深度重构，电力市场化改革向纵深推进，行业盈利模式与客户核心需求发生根本性变革。能源转型从“单点突进”转向源、网、荷、储、市各要素的深度融合与再平衡，电力能源项目投资从单一的工程建设转向全生命周期的投资收益保障与风险对冲。在此背景下，电力能源行业形成以技术创新为基础，“源、网、荷、储、智”系统性解决方案为核心，全方位服务和项目管理能力为载体的复合型竞争格局，技术能力突出且具备全面能力的企业将在行业竞争中取得优势。

（四）主要的业绩驱动因素

1. 行业前景广阔

全球能源转型与国内电力系统重构同频共振，为电力能源行业带来了全新的发展机遇以及广阔的市场空间。从国际看，一方面全球能源转型已驶入快车道，绿色转型从共识走向行动，国际能源署预计，2025—2030 年全球新增可再生能源装机 4,600 吉瓦，为新能源领域锁定确定性增长空间；另一方面，AI 算力爆发重塑电力需求格局，到 2030 年全球数据中心用电量将翻番，催生“算电协同”新范式。随着全球能源转型迈入系统重构深水区，电源清洁化、电网柔性化、负荷多元化、市场协同化交织演进，源、网、荷、储、市各要素的深度融合并实现再平衡。从国内看，中国正加快建设新型能源体系，叠加 2026 年“碳排放双控”全面转轨，新能源进入刚性增长通道。新能源的大规模发展，加速驱动电网升级，特高压、配网、储能等领域市场空间持续释放。此外，零碳园区、绿色数据中心等新场景规模化涌现，对源、网、荷、储一体化能源系统提出旺盛需求；全国统一电力市场建设提速，虚拟电厂、智能微电网等新业态涌现，为数智能源、电力交易、分布式光储等领域打开价值变现新通道。

2. 公司市场竞争优势持续提升

公司凭借深厚的技术积淀、前瞻的战略布局和丰富的实践经验，构建了“解决方案+产品+服务”特色业务布局，培育出独特的竞争优势：拥有新能源、清洁能源、储能、电网、数智能源、零碳电力系统等电力能源全场景“一体化”解决方案能力；具备贯穿规划咨询、勘察设计、EPC 总承包、数智化解决方案、运营、交易等项目全生命周期的服务能力；深度融合数字化、智能化技术与电力能源技术，拥有自主研发的分布式光储系统产品和数智能源产品两大特色产品。

公司坚持创新驱动，持续提升和巩固竞争优势，在多个领域锻造闪亮的永福名片：作为中国海上风电工程技术领军企业，在国内创新推出行业领先的吸力桩基础技术，正在开展深远海漂浮式基础技术研发和储备；作为国内唯一直接承接特高压勘察设计任务的民营企业，已参与了 18 条线路和 4 座特高压变电站的勘察设计；具备重型燃机全系列设计技术，累计完成超百台燃气轮机、超 10 个核电常规岛项目；全面掌握涵盖“源-网-荷-储-智”的零碳电力系统的一体化解决方案，助力客户实现安全可靠、成本最优、绿色低碳、智能高效的能源管理目标；大力推动数字技术与电力技术的协同创新与融合发展，自主研发打造虚拟电厂、数智化监控系统、电力大数据平台等数智能源产品，领先的数智能源解决方案深受客户认可。

（五）新增重要非主营业务

2025 年以来，多项核心政策密集出台推动电力交易市场化改革持续深化。2026 年，《关于完善全国统一电力市场体系的实施意见》发布，提出 2030 年基本建成全国统一电力市场，除保障性用户外全主体入市，市场化电量占比 70%左右，2035 年全面建成全国统一电力市场，反映电能量、调节、环境、容量的多维价值。公司依托覆盖“源-网-荷-储-

智”的系统解决方案服务能力，将售电业务作为产业链垂直整合的关键延伸环节，补全面向终端用户的服务闭环。报告期内，公司成立了售电中心，并与合作方合资设立福建永福聚荷科技有限公司，着力储备并布局售电业务，旨在以售电为入口精准链接工商业用户，为后续联动分布式光伏、储能、节能改造及智慧能源平台等主业增值服务奠定基础。

二、报告期内公司所处行业情况

（一）所处行业的基本情况

1. 从国际看，世界百年未有之大变局全方位深层次加速演进，深刻影响电力能源行业发展。

绿色转型大势不可逆转

气候问题挑战全球能源治理体系，可持续发展已从全球共识走向行动，与此同时，在区域地缘政治冲突背景下，能源安全焦虑加剧，能源独立的战略价值凸显。全球能源系统的绿色转型正以不可逆转之势，驶入高速发展的快车道。2025年，全球可再生能源新增装机达到692吉瓦，可再生能源发电量首次超过煤电，标志着全球电力系统迎来结构性转折点。根据国际能源署（IEA）预计，2025年至2030年全球将新增可再生能源装机4,600吉瓦，这一规模相当于中国、欧盟和日本当前发电容量的总和，为绿色能源产业开辟了确定性增长空间。

AI算力崛起重塑电力需求格局

人工智能的爆发式发展正深刻改变全球电力需求逻辑，算力由此成为继工业、建筑、交通之后的电力消费新内核。国际能源署（IEA）预测，到2030年全球数据中心电力需求将翻番，仅AI算力新增用电量就相当于一个中等发达国家的全年用电规模。更深远的影响还在于，AI不仅是电力消费的关键增量，更是重塑电力系统的核心变量——一方面，高密度、高稳定性的算力负荷对供电可靠性提出苛刻要求；另一方面，AI本身正在深度嵌入电力系统，赋能新能源功率预测、电网智能调度、负荷精准响应等领域。同时，这场由算力驱动的能源变革，正催生“算电协同”“Token出海”的新范式。

全球能源转型迈入系统重构深水区

当前，许多国家电力系统正面临传统电源加速退出、电网老化承压、AI算力催生用电负荷爆发式增长、系统稳定性挑战加剧的四重压力交织局面。这一困局正驱使全球能源转型从“单点突进”转向更加系统性的重构：不再是简单地增加新能源装机，而是电源结构清洁化、电网形态柔性化、负荷特性多元化、市场机制协同化的全方位变革，是源、网、荷、储、市各要素的深度融合与再平衡。这场系统性的深度重构进程中，竞争不再是单一产品的性价比之争，而是全链条系统解决能力的较量。谁能打通源、网、荷、储、市各环节，谁就能在重构后的能源版图中占据主动。

2. 从国内看，中国正进入加快建设新型能源体系、推进实现碳达峰目标的关键时期，电力能源行业正迈入“新能源主导、系统重构、市场深化”的改革深水区。

新能源装机进入“刚性增长”通道

习近平主席宣布的2035年目标——非化石能源消费占比超30%、风光装机力争达36亿千瓦，为未来十年年均新增约2亿千瓦清洁能源装机构筑了顶层设计的确定性。与此同时，2026年是我国由“能耗双控”向“碳排放双控”全面转轨的第一年，这将进一步释放新能源装机的刚性增长空间。顶层目标与制度红利叠加，共同锁定了新能源持续增长的确切通道。

电网升级开启“万亿级”景气周期

新能源的大规模发展，给电网消纳带来前所未有的压力，正加速驱动电网升级、储能配套与灵活性资源建设落地。两大电网“十五五”投资规划相继落地——国家电网4万亿元、南方电网年度投资1800亿元，特高压、配网、储能、智能化等领域市场空间正密集释放。

零碳场景催生系统解决方案新需求

随着“双碳”战略向纵深推进，零碳园区、零碳工厂、零碳矿区、零碳城市、绿色数据中心等新场景正在从试点示范走向规模化落地。这些场景不是简单的用能单元，而是源、网、荷、储一体化的微型能源系统。同时，这些场景进一步打开从“工程交付”向“系统运营”延伸的空间，催生出电力运营市场的新机遇。

电力市场化改革催生蓝海市场

作为电力市场化改革的核心抓手，全国统一电力市场体系建设不断提速——到 2030 年基本建成，电源全入市、用户应入尽入，市场化交易电量占比将达七成；到 2035 年全面建成，市场机制走向成熟。随着这一进程推进，虚拟电厂、智能微电网等新业态纷纷涌现，可调节负荷、分布式新能源、分布式储能等资源正被加速聚合，全新的价值变现通道进一步打开。

（二）公司所处行业的主要政策

序号	文件名称	颁布单位	发布时间
1	2025 年能源监管工作要点	国家能源局	2025 年 1 月
2	分布式光伏发电开发建设管理办法	国家能源局	2025 年 1 月
3	关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知	国家发展改革委、国家能源局	2025 年 1 月
4	2025 年能源工作指导意见	国家能源局	2025 年 2 月
5	关于促进可再生能源绿色电力证书市场高质量发展的意见	国家发展改革委、国家能源局、工业和信息化部、商务部、国家数据局	2025 年 3 月
6	关于加快推进虚拟电厂发展的指导意见	国家发展改革委、国家能源局	2025 年 3 月
7	电力辅助服务市场基本规则	国家发展改革委、国家能源局	2025 年 4 月
8	关于全面加快电力现货市场建设工作的通知	国家发展改革委办公厅、国家能源局综合司	2025 年 4 月
9	关于促进能源领域民营经济发展若干举措的通知	国家能源局	2025 年 4 月
10	关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知	国家发展改革委、国家能源局	2025 年 5 月
11	关于 2025 年可再生能源电力消纳责任权重及有关事项的通知	国家发展改革委办公厅、国家能源局综合司	2025 年 7 月
12	新型储能规模化建设专项行动方案（2025—2027 年）	国家发展改革委、国家能源局	2025 年 8 月
13	关于推进“人工智能+”能源高质量发展的实施意见	国家发展改革委、国家能源局	2025 年 9 月
14	关于完善价格机制促进新能源发电就近消纳的通知	国家发展改革委、国家能源局	2025 年 9 月
15	能源规划管理办法	国家发展改革委、国家能源局	2025 年 9 月

序号	文件名称	颁布单位	发布时间
16	关于促进新能源集成融合发展的指导意见	国家能源局	2025 年 10 月
17	关于推进煤炭与新能源融合发展的指导意见	国家能源局	2025 年 10 月
18	关于促进新能源消纳和调控的指导意见	国家发展改革委、国家能源局	2025 年 10 月
19	电力中长期市场基本规则	国家发展改革委、国家能源局	2025 年 12 月
20	关于促进电网高质量发展的指导意见	国家发展改革委、国家能源局	2025 年 12 月

三、核心竞争力分析

（一）研发创新优势

永福股份作为国家高新技术企业，拥有一支专业化、高素质的研发队伍，现有研发人员超 450 人，构建了“三平台五中心”的研发体系，依托福建省能源转型与可持续发展研究中心、福建省电力设计企业工程技术研究中心、博士后科研工作站，搭建起“政产学研用”协同的开放创新生态，设立能源研究与创新中心、储能研发中心、海上风电研发中心、数智化技术研发中心、分布式光储产品研发中心，持续聚焦前沿技术突破，形成了覆盖前瞻研究、技术攻关到产品开发的行业全链条创新布局，在漂浮式海上风电、智能电网、构网型储能、零碳电力系统、虚拟电厂服务、分布式光储系统等领域持续开展技术与产品创新，不断巩固技术领先优势。

（二）全产业链服务能力优势

公司是国内少数具备从电力能源项目顶层设计到建成运营全生命周期服务能力的企业，打破了单一环节服务的业务壁垒，并通过“解决方案+产品”双轮驱动，实现差异化优势。构建了“规划咨询—前期开发—勘察设计—EPC 工程总承包—智慧运营”全生命周期服务体系，并延伸拓展电力交易服务。

（三）系统性解决方案能力优势

凭借三十余年的行业深耕，公司深度参与中国电力系统的建设，具备对复杂电力系统的深刻理解，整合形成了覆盖“源-网-荷-储-智”的零碳电力系统“一站式”解决方案能力，面向园区、矿山、城市、社区、交通、数据中心等多元化复杂场景，提供安全可靠、成本最优、绿色低碳、智能高效的绿色电力解决方案。

（四）数智化技术与电力能源融合优势

公司在数智化技术与电力技术融合方面具备领先优势，拥有专业化的人才团队，基于对行业的深刻理解，全栈自研“永福云”数智能源底座，推出虚拟电厂、数智化监控系统、电力大数据平台三大产品矩阵，构建了涵盖储能电站管理、新能源场站集控、微网调度、虚拟电厂聚合的完整的数智能源解决方案，是行业内少数能提供数字能源解决方案和产品的企业。

（五）全球化布局优势

公司自 2010 年起拓展海外市场，历经十余年深耕，已建立了从国内总部到海外子公司、海外分支机构的海外市场体系，形成覆盖东南亚、南亚、非洲、中东、澳大利亚、韩国等二十余个国家和地区的全球化布局，深度参与全球能源绿色转型进程，具备项目、技术、产品全面输出的优势。

四、主营业务分析

1、概述

报告期内，公司坚持战略引领，围绕“一体两翼”业务布局，加大投入，加快推动新兴业务发展，向着国际领先的零碳电力科技公司转型升级。市场开拓成效显著，期末在手存量订单创新高。各项生产经营有序，全年实现营业收入 16.99 亿元，归属于上市公司股东的净利润 2,356.38 万元。

(1) 电力能源解决方案

① 勘察设计（含规划咨询）

勘察设计业务持续突破。报告期内，公司中标“青桂直流”工程，首次挑战特高压高海拔工程；顺利承接烟威特高压结算审核业务；成功开拓国家电网新增省级区域（宁夏）输变电工程勘察设计业务；新增华友钴业、信发铝业两大优质用户市场客户；签订福鼎 B-2 区 70 万千瓦海电前期工作服务；完成巨化集团玉门工业园区源网荷储一体化测风塔选址方案；伊拉克幼发拉底 4 个气电项目同步推进，出图量创历史新高；中标甘肃巨化源网荷储一期 1.8GW 风电项目可研及前期咨询服务，进一步提升零碳电力系统解决方案服务能力。

② EPC 工程总承包

EPC 工程总承包业务规模与市场影响力进一步提升。中标并签约洞头 2 号海上风电项目 EPC 总承包，项目刷新公司海电业务合同额历史纪录；中标并签约华电连江可门 200MW 海上光伏项目；相继完成时代绿能金乡县高堂村 210MW 风电（一、二标段）项目 EPC 总承包工程及溧阳市渔光互补光伏区（一标段）EPC 总承包勘察设计工作等；奉新县赤田风电项目顺利竣工。同时，柳州顺丰产业园分布式光伏、太白湖新区石桥镇 220MW 光伏（三标段）及漳州奇美化工分布式光伏等项目已顺利实现全容量并网发电。在手的项目中，洞头 2 号海上风电项目 EPC 总承包项目和印尼莫罗瓦利光储 EPC 总承包项目，受外部客观因素影响导致建设计划调整延后，所涉合同金额共计约 15.33 亿元，对报告期业绩产生一定影响。

③ 智能运维

总运维容量从 2024 年末的 0.8GW 跃升至 1.8GW，实现规模翻番。业务版图扩展至 10 余个省（自治区）以及越南、孟加拉等国家，并首次扩展至西北区域，中标国能温州梅屿储能电站及虚拟电厂运维项目，业务实现地域和范围的双突破。

(2) 产品

① 分布式光储系统产品

报告期内，分布式光储系统产品业务规模同比下降，主要系受行业政策变化影响。公司主动调整业务战略，将资源由户用光伏电站产品向新产品——场景化光伏系统及家庭绿电系统产品的研发与市场推广倾斜。

2025 年度，受户用光伏电站产品业务规模明显放缓，以及新产品尚处于市场推广初期、规模效应尚未形成的双重因素影响，分布式光储系统产品板块业绩出现阶段性波动。后续，随着新产品逐步实现商业化落地，其业绩贡献预计将逐步释放，有望推动该板块重塑中长期增长曲线。

② 数智能源产品

储能 EMS 项目交付规模实现跨越式增长，全年完成 23GWh 储能项目交付，其中超大容量储能电站成功落地 10 个。系图软件销售额同比翻一番。顺利通过 CMMI5 级认证，资质与品牌影响力持续提升。

(3) 能源销售

报告期内，5 个自营电站全年累计发电量约 1,469 万 kWh，较上年同期增长 92.27%。

(4) 国际业务

海外业务布局不断深化。签约印尼莫罗瓦利 262MWp 山地光伏及 80MW/80MWh 储能系统项目；签约印尼华友钴业 4 号尾渣库 220kV 高压供电工程；菲律宾薄荷岛 44.99MWp 斯卡图纳太阳能发电厂项目、菲律宾两个风电可研初设项目，其中菲律宾薄荷岛 44.99MWp 斯卡图纳太阳能发电厂项目采用“EP+S”模式，建成后将有效支撑当地清洁电力供应；进入澳大利亚市场，收购处于开发阶段的奥克斯利光储项目，海外市场版图进一步拓展。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

营业收入整体情况

单位：元

	2025 年		2024 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	1,699,363,606.80	100%	2,040,324,789.89	100%	-16.71%
分行业					
专业技术服务及产品	1,676,966,985.77	98.68%	2,037,715,438.50	99.87%	-17.70%
其他	22,396,621.03	1.32%	2,609,351.39	0.13%	758.32%
分产品					
电力能源解决方案及服务	1,015,705,282.37	59.77%	1,193,979,559.15	58.52%	-14.93%
其中：勘察设计（含规划咨询）	440,445,024.88	25.92%	394,667,648.74	19.34%	11.60%
EPC 工程总承包	501,246,891.54	29.50%	759,585,798.03	37.23%	-34.01%
智能运维	74,013,365.95	4.36%	39,726,112.38	1.95%	86.31%
分布式光储系统产品及服务	474,646,637.58	27.93%	698,954,466.96	34.26%	-32.09%
数智能源产品及服务	112,219,876.85	6.60%	98,531,509.83	4.83%	13.89%
能源销售	74,395,188.97	4.38%	46,249,902.56	2.27%	60.85%
其他业务收入	22,396,621.03	1.32%	2,609,351.39	0.12%	758.32%
分地区					
中国福建省内	427,851,199.22	25.18%	678,442,497.90	33.25%	-36.94%
中国福建省外	1,128,160,734.45	66.38%	1,231,354,544.49	60.35%	-8.38%
国外	143,351,673.13	8.44%	130,527,747.50	6.40%	9.82%
分销售模式					
直销销售	1,699,363,606.80	100.00%	2,040,324,789.89	100.00%	-16.71%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品、地区、销售模式的情况

适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
专业技术服务及产品	1,676,966,985.77	1,357,129,770.51	19.07%	-17.70%	-18.61%	0.90%
分产品						
电力能源解决方案及服务	1,015,705,282.37	731,967,743.10	27.94%	-14.93%	-17.02%	1.81%
其中：勘察设计	440,445,024.88	224,420,673.13	49.05%	11.60%	5.82%	2.79%

(含规划咨询)							
EPC 工程总承包	501,246,891.54	450,943,688.11	10.04%	-34.01%	-29.65%	-5.58%	
智能运维	74,013,365.95	56,603,381.86	23.52%	86.31%	95.21%	-3.49%	
分布式光储系统产品及服务	474,646,637.58	456,646,524.50	3.79%	-32.09%	-27.21%	-6.45%	
分地区							
中国福建省内	427,851,199.22	322,472,933.52	24.63%	-36.94%	-36.79%	-0.17%	
中国福建省外	1,128,160,734.45	964,386,288.49	14.52%	-8.38%	-8.58%	0.19%	
分销售模式							
直营销售	1,699,363,606.80	1,375,796,953.26	19.04%	-16.71%	-17.53%	0.81%	

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

适用 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

单位：万元

合同标的	对方当事人	合同总金额	合计已履行金额	本报告期履行金额	待履行金额	本期确认的销售收入金额	累计确认的销售收入金额	应收账款回款情况	是否正常运行	影响重大合同履行的各项条件是否发生重大变化	是否存在合同无法履行的重大风险	合同未正常履行的说明
中核汇能福建南新高嵛山 70MW 风电工程 EPC 总承包	福建中核高嵛山风电有限公司	27,337.67 ^①	27,337.67	0	0	0	22,316.98	22,531.64	是	否	否	不涉及
福建长乐外海 ABC 区海上风电场预可研、可研及施工图勘测设计服务	福州海峡发电有限公司	23,997.95 ^②	8,840.13	0	2,918.87	0	8,339.75	7,730.4	是	否	否	不涉及
富锦市 1×30MW 农林生物质热电联产 EPC 总承包项目	中闽（富锦）生物质热电有限公司	24,541.85 ^③	27,209.71	0	0	0	24,627.73	20,882.89	是	否	否	不涉及
邵武市金塘工业园区热电联产项目工程总承包	邵武市诚鑫能源有限公司	25,303.15 ^④	13,603.15	0	0	0	12,108.56	12,041.24	是	否	否	不涉及
孟加拉普鲁莎 800MW 燃机联合循环电站项目工程设计和服	上海电气集团股份有限公司	2,498	2,498	499.6	0	471.32	2,356.6	1,998.4	是	否	否	不涉及
福建北电南送特高压交流输电工程线路工程（包 2：闽清与永泰县界～	国家电网有限公司	3,892	3,892	0	0	0	3,671.7	3,892	是	否	否	不涉及

合同标的	对方当事人	合同总金额	合计已履行金额	本报告期履行金额	待履行金额	本期确认的销售收入金额	累计确认的销售收入金额	应收账款回款情况	是否正常履行	影响重大合同履行的各项条件是否发生重大变化	是否存在合同无法履行的重大风险	合同未正常履行的说明
德化与永春县界) 勘察设计												
长乐外海海上风电场 C 区项目第一批风机基础施工及风机安装工程吸力式导管架吸力贯入技术服务	中交第一航务工程局有限公司	2,677 ^⑤	2,677	0	0	0	2,525.47	2,596.69	是	否	否	不涉及
长乐外海海上风电场 C 区项目第二批风机基础施工及风机安装工程吸力式导管架吸力贯入技术服务	中交第三航务工程局有限公司厦门分公司	5,111.81 ^⑤	5,111.81	0	0	0	4,822.46	4,359.45	是	否	否	不涉及
沅江龙潭沟风电场工程 EPC 总承包	沅江丰昇新能源有限责任公司	41,712.15 ^⑤	41,712.15	0	0	0	37,604.6	33,368.74	是	否	否	不涉及
国网时代华电大同热电储能工程(全过程工程咨询服务项目)	国网时代(福建)储能发展有限公司	2,062 ^⑤	1,200	0	0	0	1,132.08	858.65	是	否	否	不涉及
江苏时代新能源科技有限公司四期 31MW 厂房屋顶光伏电站 EPC 总承包工程合同	溧阳润永新能源有限公司	11,761.23 ^⑤	11,761.23	0	0	0	10,508.72	11,225.24	是	否	否	不涉及
时代上汽动力电池有限公司二期 13MW 厂房屋顶光伏电站 EPC 总承包工程合同	溧阳润时新能源有限公司	4,246.49 ^⑤	4,246.49	0	0	0	3,799.83	4,246.49	是	否	否	不涉及
产能置换升级改造供电项目 220kV 玉昆变电站和配套 7 座 110kV 变电站 EPC 工程总承包项目	云南玉溪玉昆钢铁集团有限公司	43,750 ^⑥	43,750	0	0	0	39,929.85	30,059.46	是	否	否	不涉及
菲律宾维塞亚斯群岛变电站升级改造 EPC 工程总承包项目	The National Grid Corporation of the Philippines (NGCP)	4,294.26 ^⑥	1,696.16 万美元	131.36 万美元	248.14 万美元	131.36 万美元	1,696.16 万美元	1,574.56 万美元	是	否	否	不涉及
广东瑞庆润时新能源有限公司新建肇庆一期 45MWp 屋顶分布式光伏发电项目 42.36MWp 工程 EPC 总承包项目	广东瑞庆润时新能源有限公司	15,863.24	7,694.84	0	8,168.4	0	6,883.72	7,347.46	是	否	否	不涉及

合同标的	对方当事人	合同总金额	合计已履行金额	本报告期履行金额	待履行金额	本期确认的销售收入金额	累计确认的销售收入金额	应收账款回款情况	是否正常履行	影响重大合同履行的各项条件是否发生重大变化	是否存在合同无法履行的重大风险	合同未正常履行的说明
平潭外海海上风电场 EPC 总承包项目	平潭海峡发电有限公司	126,587.38 ^①	44,936.86	-10.70	225.86	-9.77	41,117.66	40,007	是	否	否	不涉及
哈密-重庆直流工程线路工程(包8)勘察设计	国家电网有限公司	2,478	2,478	74.34	0	0	2,267.6	2,403.66	是	否	否	不涉及
宁德霞浦海上风电场 B 区项目施工图阶段地质勘测	霞浦闽东海上风电有限公司	3,100.5	2,900.5	0	200	0	2,736.32	2,320.4	是	否	否	不涉及
湖南沅江市泗湖山 40MW 风电场 EPC 总承包工程项目	沅江市丰昇农林开发有限公司	27,796.96	6,582.32	0	21,214.64	0	5,938.9	0	是	否	否	不涉及
福建公司风电公司福安市区域户用一期 100MW 分布式光伏发电项目 EPC 工程(含五年运维)	国能(福安)新能源有限公司	44,212.32	3,492.71	721.84	40,719.61	655.01	3,132.15	3,088.96	是	否	否	不涉及
福建公司风电公司仙游县区域户用一期 100MW 分布式光伏发电项目 EPC 工程(含五年运维)	仙游国电风力发电有限公司	42,899.93	6,807.36	93.98	36,092.57	87.51	6,097.56	6,014.60	是	否	否	不涉及
中能建平潭 A 区海上风电项目前期技术专题编制服务 B 包项目	中国能源建设集团浙江省电力设计院有限公司	4,100	4,100	0	0	0	3,867.92	2,490	是	否	否	不涉及
大同~天津南 1,000 千伏特高压交流工程(大同~天津南线路勘察设计包 3)	国家电网有限公司	2,295	2,226.15	1,193.4	68.85	1,125.85	2,100.14	1,032.75	是	否	否	不涉及
大同~天津南 1,000 千伏特高压交流工程(大同~天津南线路可行性研究包 3)	国网冀北电力有限公司	598	598	0	0	0	564.15	598	是	否	否	不涉及
甘肃-浙江±800 千伏特高压直流工程勘察设计包 5(甘陕省界-洛川县、白水县城界段)	国家电网有限公司	2,272	2,203.84	1,181.44	68.16	1,114.57	2,079.09	2,203.84	是	否	否	不涉及
华能福建公司罗源电力技术公司泉州片区户用分布式光伏发电一期 EPC 总承包项目	华能(罗源)电力技术有限责任公司	37,037	2,845.74	446.62	34,191.26	401.39	2,557.52	2,143.09	是	否	否	不涉及
华能福建公司罗源电力技术公司漳州片区一期户用分布式光伏发电项目	华能(罗源)电力技术有限责任公司	40,792.4	1,292.3	0	39,500.1	0	1,161.45	1,155.19	是	否	否	不涉及

合同标的	对方当事人	合同总金额	合计已履行金额	本报告期履行金额	待履行金额	本期确认的销售收入金额	累计确认的销售收入金额	应收账款回款情况	是否正常履行	影响重大合同履行的各项条件是否发生重大变化	是否存在合同无法履行的重大风险	合同未正常履行的说明
EPC 总承包项目												
中能建平潭 A 区海上风电项目勘察合作 (P2) 项目	中国能源建设集团浙江省电力设计院有限公司	2,052	2,052	0	0	0	1,935.85	1,369.9	是	否	否	不涉及
肇庆市高要区白诸镇绿美光伏示范镇 20MWp 户用光伏发电项目	肇庆市高要区白诸之光新能源有限公司	6,000	1,075.72	539.28	4,924.28	488.44	975.34	600	是	否	否	不涉及
疆电 (南疆) 送电川渝直流工程线路勘察设计包	国家电网有限公司	1,748	786.6	786.6	961.4	742.08	742.08	0	是	否	否	不涉及
疆电 (南疆) 送电川渝直流工程线路可研包	国家电网有限公司	385	385	385	0	363.21	363.21	0	是	否	否	不涉及
伊拉克幼发拉底燃机单改联项目设计服务	上海电气集团股份有限公司	4,566	3,652.8	3,652.8	913.2	3,446.04	3,446.04	1,302.9	是	否	否	不涉及
玉门南山 1GW 风电场工程可行性研究及前期专题咨询服务项目	巨化新能源 (玉门) 有限公司	2,080	1,760	1,150	320	1,084.91	1,660.38	904	是	否	否	不涉及

注:

- ① 联合体项目, 总承包合同原合同金额 26,842.87 万元, 增补 494.80 万元, 公司所占金额约为 24,721.72 万元。
- ② 联合体项目, 合同总金额为 23,997.95 万元, 其中公司占比为 49%。
- ③ 总承包合同原合同金额 24,541.85 万元, 增补 2,667.86 万元。
- ④ 联合体项目, 合同总金额为 25,303.15 万元, 根据投标阶段联合体双方约定的合同工作量划分, 公司所占金额约为 13,603.15 万元。
- ⑤ 原合同金额 2,252 万元, 增补 425 万元。
- ⑥ 原合同金额 2,088 万元, 增补 3,023.81 万元。
- ⑦ 原合同金额 42,751.40 万元, 合同调减 1,039.25 万元。
- ⑧ 联合体项目, 合同总金额为 2,062 万元, 根据投标阶段联合体各方约定的合同工作量划分, 公司所占金额约为 1,200 万元。
- ⑨ 总承包合同原合同金额 12,035.27 万元, 结算合同金额为 11,761.23 万元。
- ⑩ 总承包合同原合同金额 4,924.76 万元, 结算合同金额为 4,246.49 万元。
- ⑪ 总承包合同原合同金额 42,500 万元, 增补 1,250 万元。
- ⑫ 联合体项目, 合同总金额 4,294.26 万美元, 根据投标阶段联合体各方约定的合同工作量划分, 公司所占金额约为 1,944.30 万美元。
- ⑬ 联合体项目, 原合同总金额为 116,153.32 万元, 增补后合同总金额为 126,603.08 万元, 合同签证调减 15.7 万元, 最新合同金额为 126,587.38 万元。根据投标阶段联合体各方约定的合同工作量划分, 公司所占金额约为 45,162.72 万元。

已签订的重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

(5) 营业成本构成

产品分类

单位：元

产品分类	项目	2025 年		2024 年		同比增 减
		金额	占营业成本 比重	金额	占营业成本 比重	
电力能源解决方案及服务	人工成本、服务采购、费用、其他	731,967,743.10	53.20%	882,049,183.29	52.87%	-17.02%
其中：勘察设计（含规划咨询）	人工成本、服务采购、费用、其他	224,420,673.13	16.31%	212,080,057.73	12.71%	5.82%
EPC 工程总承包	人工成本、服务采购、费用、其他	450,943,688.11	32.78%	640,972,614.37	38.42%	-29.65%
智能运维	人工成本、服务采购、费用、其他	56,603,381.86	4.11%	28,996,511.19	1.74%	95.21%
分布式光储系统产品及服务	人工成本、服务采购、费用、其他	456,646,524.50	33.19%	627,354,722.73	37.60%	-27.21%
数智能源产品及服务	人工成本、服务采购、费用、其他	69,050,424.26	5.02%	63,718,723.83	3.82%	8.37%
能源销售	人工成本、服务采购、费用、其他	99,465,078.65	7.23%	94,303,209.14	5.65%	5.47%
其他业务	人工成本、服务采购、费用、其他	18,667,182.75	1.36%	889,527.63	0.05%	1,998.55%

说明

无

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

报告期内合并报表范围变动情况详见本报告“第八节 财务报告”之“九、合并范围的变更”。

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	1,023,028,298.41
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	60.20%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	14.95%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	福州高新区国改绿盈股权投资合伙企业（有限合伙）	378,310,399.66	22.26%
2	国家电网有限公司	256,771,200.29	15.11%
3	宁德时代新能源科技股份有限公司	254,051,592.59	14.95%
4	江西赣能股份有限公司	78,803,477.22	4.64%

5	中山公用事业集团股份有限公司	55,091,628.65	3.24%
合计	--	1,023,028,298.41	60.20%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	196,869,136.36
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	19.63%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	0.00%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	安徽晶卓建设有限公司	42,764,474.31	4.26%
2	国家电网有限公司	40,364,666.44	4.02%
3	江西文田电力实业有限公司	39,813,795.72	3.97%
4	山东三辉投资管理有限公司	37,056,788.99	3.70%
5	中国建筑集团有限公司	36,869,410.90	3.68%
合计	--	196,869,136.36	19.63%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

报告期内公司贸易业务收入占营业收入比例超过 10%

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2025 年	2024 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	62,064,196.06	74,290,565.09	-16.46%	无重大变动
管理费用	145,621,415.77	155,575,078.16	-6.40%	无重大变动
财务费用	45,982,840.40	41,281,452.53	11.39%	无重大变动
研发费用	70,650,407.75	73,059,356.21	-3.30%	无重大变动

4、研发投入

适用 不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
建筑光伏幕墙设计技术研究	将光伏组件与建筑幕墙组件有机结合，使之与建筑融为一体，可提高绿色能源利用率。研究建筑光伏幕墙技术，可为福建省新政策的发布和落地实施，做必要的技术储备，有利于业务技术的衔接。	已结题	掌握光伏幕墙技术；具备光伏幕墙方案、施工图设计能力；提升新业务的技术竞争力；切合公司新业务发展需要；所承接的房屋建筑设计项目满足碳排放的国家政策要求。	建筑行业全生命周期碳排放占全国碳排放总量的比例高达 50%以上，建筑光伏幕墙的推广不仅决定“碳达峰”“碳中和”目标能否顺利实现，同时也为国民经济的发展带来强大的新动能、新市场。
低压并网分布式光伏系统防孤岛装置	本项目通过对低压并网分布式光伏系统特点分析，系统地给出反孤岛装置配置原则，以及	已结题	结合实际低压并网分布式光伏系统执行过程中存在的痛点，从光伏逆变器选	在不增加设备投资的情况下，能解决大规模低压并网分布式光伏系统发生非计划

置配置方案研究	不同接线方式下的二次保护方案，对低压并网分布式光伏系统反孤岛装置设计有指导性作用，具有广阔的应用前景。		型，光伏并网断路器选型，以及并网断路器与低压母线进线断路器、低压母线分段断路器之间的操作连锁三个方面给出反孤岛装置的改进方案，供后续项目参考执行。	孤岛运行时快速脱网问题，为分布式光伏系统的安全并网提供可靠保证。
能源互联网网络通信设备组网关键技术研究	调研传统工业以太网交换机及其所组建网络的技术瓶颈，分析新型电力系统的实际需求；结合现有的技术水平和国产芯片的实际情况，研究白盒化交换机的关键技术和产品的演进策略，提出产品具体的开发方案；以及在新型电力系统典型场景中的具体应用。	已完结	完成基于 SDN 的 MESH 组网；SDN 系统下的资源和拓扑的自动发现及更新；端到端业务快速提供。采用与服务器类似的操作系统使运营维护工作量减少超 10%。网络整体性能和服务质量提升超 5%。缩短整体事件处理响应时间；节约调度运维人员人工成本。网络建设工程造价降低 10%。	积极跟踪新技术，为公司新业务承接做好技术储备，同时培养和锻炼队伍；为白盒化工业以太网交换机产品的推广应用做好前期工作，推动公司业务多元化发展。
福建省配电网防风差异化技术研究	深入分析福建地区 2016 年以来配电网风灾的特点与成因，调研借鉴南网、台电等台风灾害多发地区防范强（台）风典型经验与做法，系统梳理配电网防风灾规划设计标准，研究提出配电网抗击强（台）风规划设计标准修订完善建议，根据抗灾水平要求和经济性考虑，制定配电网建设和改造策略，全面提升配电网防灾能力。	已完结	因地制宜提高沿海强风区电力设施设防标准和气象重现期；台风多发区域的重要电力用户重要城市中心采用差异化建设原则；及时开展台风对电网设备的影响，针对性地采取应对措施；提出受台风影响频繁的东部沿海地区，结合实际全面开展农村电网设备防风加固工作。	通过深化防风差异化技术研究，健全完善差异化防风技术标准体系，将为不同地理、自然环境下配电网规划设计防灾工作提供科学指导，为存量电网防灾改造方案提供操作指引，推动全面提升配电网韧性水平。
燃机厂复杂水质废水零排放系统配置研究	通过对燃机电厂复杂废水水质以及废水零排放工艺系统设备进行分析，研究一种可适用于复杂废水水质大范围波动下的燃机电厂废水零排放处理系统工艺配置，从而实现燃机电厂废水循环利用，达到节约水资源，无工业废水排放（仅少量固废需外运处置）的目的。	已完结	前端原生废水进行分质分流，梯级利用，降低末端废水产生量；优化用水端废水产生量，从而降低需处理废水量；对于末端无法直接回用的废水（对燃机电厂，主要指标是盐分含量高）进行废水零排放处理，主要处理工艺采用混凝沉淀+膜浓缩+蒸发结晶处理，最终产物是可回用水，及少量干泥和结晶盐固体。	可应用于取水定额要求高、水资源紧缺地区、环保要求高或要求废水零排放的燃机电厂的工业废水处理。对原水水质适用性方面，也可应用于受季节性变化明显的河水水源、受海水倒灌河水水源或市政中水水源的燃机电厂废水零排放项目。
火电机组发电电机利旧增加调相机功能技术研究	调相机作为电网中优质的无功电源，并网运行时可实现无功功率连续、快速、无差控制，尤其当电网发生故障时，能够及时为电网提供无功和电压支撑，提高电网运行的稳定性。可根据电网需求灵活切换调相和发电两种运行模式，充分发挥高负荷时期有功支撑和低负荷时期无功支撑综合效能，有效提高系统调节性能和调节能力。	已完结	完成原发电机氢油水系统调相机模式适应性、优化性改造及布置方案；原发电机励磁系统、中性点接地系统、中低压厂用电系统等调相机模式适应性、优化性改造及布置方案，新增 SFC 系统电气接线及优化性布置方案；原发电机保护、同期、DCS、直流系统、故障录波、PMU、RTU、AVC 等系统调相机模式适应性、优化性改造；原发电机控制系统、火灾报警系统、消防系统、暖	后续承接项目可依据本项目成果培训技术人员、优化技术方案以减少时间成本、增加经济效益，为公司在调相机改造领域占据优势。

			通系统调相机模式适应性、优化性改造；原主厂房土建结构改造方案。	
风机基础预应力锚栓笼设计研究	高强预应力锚栓组件作为连接混凝土基础与上部风机的关键部位，其设计、制造及施工等方面均有较高要求，目前国内尚缺乏与之匹配的规程规范；因此针对基础高强预应力锚栓笼开展深入研究，对确保风机及基础的安全具有重要意义。	已完结	对比分析国内外涉及锚栓计算的规程规范，研究预应力锚栓笼各组件及基础配套部位的计算方法；研究总结预应力锚栓笼加工制造、检测、入场检查、锚栓组件的组装、配套的混凝土浇筑施工注意事项、二次灌浆工艺、锚栓张拉工艺、锚栓防腐及密封防护、锚栓组件验收及维护等各环节技术。	针对基础高强预应力锚栓笼关键技术开展研究可以解决实际工程应用的需要；通过研究总结风机基础高强预应力锚栓连接段设计计算方法，可以加强公司设计技术储备，提高公司风电版块设计咨询的市场竞争力。
吸力锚反悬链线关键技术研究	在深水系泊系统中，嵌入水底土中的锚链由于土壤提供的侧向支撑而呈现典型的反悬链线状，锚链与土体间复杂的相互作用，改变了传递至系泊基础上的荷载大小与角度，并最终影响系泊基础的承载力与失效模式。吸力锚是最具海洋工程特色的一种基础型式，在我国海上风电有重要的应用前景。	已完结	完成吸力锚反悬链线力学计算分析。完成土层中吸力锚反悬链线的力学特性研究。研究系泊点位置、锚链荷载以及锚链倾角对基础抗拔承载力性能的影响，探讨基础直径、基础高度以及基础壁厚对吸力锚反悬链线性能的影响规律。吸力锚反悬链线锚链-土体界面作用机制研究。	吸力锚反悬链线关键技术辅助漂浮式海上风电施工，可降低工程造价，实现海洋能源的有效利用。
吸力锚沉贯分析关键技术研究	自主研发适应超大型海上风电机组的相关基础应用技术，大幅度降低吸力锚基础设计施工难度、安装周期和投资成本，为保障超大型风电机组研发顺利落地解决风机基础方面的技术障碍，并为漂浮式海上风电机组大规模应用提供技术支持。	已完结	针对目前漂浮式海上风电机组吸力锚基础的特征与总体施工方法，并对漂浮式海上风电机组吸力锚基础的施工关键因素进行分析。对吸力锚基础施工的关键方案展开比选，分析风险和准备应急预案。通过理论与实际案例相结合，展开吸力锚基础沉贯数据分析研究。	针对吸力锚基础在面向深远海、超大型风机设计过程中遇到的施工水平受限、设计规范不健全、计算理论不足、关键技术落后等重点问题进行技术攻关，排除大型吸力锚基础技术推广应用过程关键性障碍。
利用 grasshopper 参数化对水上固定式光伏桩基础布置研究	利用 Rhino 软件中的 Grasshopper 参数化设计工具，对水上光伏桩基础的布置进行高效、精确、优化的研究。通过深入分析和设计，目标是减少传统设计方法中的冗余步骤，提高桩基础设计的效率、精度，进而优化方案和降低成本，形成一套参数化解决技术方案，以推动水上光伏项目的更广泛应用。	已完结	通过优化参数设置和设计模型的精确计算，能够更好地满足工程要求，降低因设计错误导致的后期改造和损失。运用 Grasshopper 技术进行方案优化，基于不同的环境和使用条件，有针对性地设计多种可行方案，为决策提供支持。提高设计效率，降低成本。	研究成果不仅限于水上光伏基础设计，还可以推广至其他光伏应用场景，如山地固定式支架光伏基础、柔性光伏支架设计等。参数化设计的理论与方法可以为光伏结构设计、光伏总图设计，甚至风电结构设计等提供有效支持，具有广泛的应用潜力。
海上光伏互花米草治理研究	海上光伏项目通过遮挡互花米草生长所需的光照，抑制其生长，同时为本土植物提供恢复的空间。此外，光伏板下的阴凉环境有助于维持和增加生物多样性，包括抑制互花米草的生长。通过海上光伏项目与互花米草治理的结合，可以实现海岸安全、生态环保的动态平衡。	已完结	海上光伏项目设计阶段，制定合理的方案，提高光伏项目对互花米草生长的抑制作用；建设阶段，与相关施工工艺及工器具相结合，降低治理和建设成本；运行维护阶段与相关运维工具和渔业养殖工具相结合，降低治理和运维成本。	通过海上光伏互花米草的治理研究，与渔业、生态治理等产业的融合发展，实现对互花米草的治理与生态修复，顺应海上光伏与其他产业融合的发展趋势。为后续公司海上光伏项目的开发和建设提供技术支持。

海上光伏电气设备研究	研究交、直流电缆敷设和集电线路敷设的最佳方案，以确保电缆的安全、可靠连接，考虑如何适应海上气候变化。研究光伏阵列接地系统和电气设备接地系统的设计与测试方法，以确保接地电阻值符合规范要求，保障系统的安全稳定运行。设计适应水位变化的接地引下线及冗余措施，以确保在极端天气条件下接地系统的可靠性。	已完结	海上光伏与海上风电、海洋牧场等产业实现融合发展，形成多元化产业模式，促进海洋经济的绿色可持续发展。随着技术的不断进步和经验的积累，海上光伏电气设备的性能将不断提升，成本将逐渐降低，推动整个产业的升级与发展。	深入研究海上光伏电气设备，旨在为公司提供一套科学、系统、可行的设计方案，以满足未来海上光伏电站的建设需求。
海上光伏基础附着物研究	全面了解海上附着物的情况，包括附着物的种类、数量、分布等特征，分析附着物形成和发展的各种因素，评估对光伏发电系统的影响，探索有效的附着物预防和消除方法。	已完结	对多个不同海域的海上光伏电站进行实地考察，收集光伏基础附着物的第一手资料，同时，收集现场的海洋环境数据，如水温、盐度、水流速度和方向等。根据附着物的特点和形成机制，研发相应的防治技术，包括新型防污涂层、物理清洗设备和生物防治方法等。	保障海上光伏系统的稳定运行、降低运维成本、指导光伏基础设计和材料选择。为后续海上光伏项目提供指导意义，支撑建设海上光伏的长期可靠运行。
防风光伏支架技术研究	研究当收到台风预警或者监测到风速将超过预设安全阈值时，如何实现光伏板由常规的发电倾角状态平稳过渡折叠，进而极大地减少光伏阵列的受风面积，从而从根本上杜绝了光伏组件被掀翻、光伏支架系统被摧毁的可能性。同时研究如何在光伏板折叠时对其表面进行清洁处理，提高运维阶段工作人员对光伏板清洁的便捷性。	未结题	本方案旨在研发一套集智能防风、自动清洁、运维便捷于一体的下一代智能光伏支架系统。其核心目标是：在极端大风天气下，通过折叠光伏阵列确保系统安全；在平日，利用折叠动作形成的独特结构，实现对光伏板表面的高效、自动化清洁，从而全方位提升光伏电站的可靠性、发电效率与运维智能化水平。	本项目旨在解决当前台风频发区光伏电站面临的迫切安全问题。通过研发具有自主知识产权的防风折叠光伏支架系统，不仅能为投资方带来直接的经济价值，更能为社会创造更安全、更可靠、更具韧性的清洁能源基础设施，具有显著的技术创新性、经济可行性和广泛的社会及环境效益。
基于新型电力系统一体化线路的集成窄带技术的 mesh 组网技术研究	本项目旨在研究一种利用电力线路本身作为传输媒介，并集成低功耗、远距离窄带通信技术与自组织、自愈 Mesh 网络架构的新型通信解决方案。其核心目的是突破地理与环境限制，构建一张无处不在、高可靠、低成本的电力业务“神经末梢”网络，为新型电力系统的全景感知、智能控制和业务贯通提供底层通信支撑。	未结题	基于新型电力系统一体化线路的 Mesh 组网；单跳点对点视距通信距离： ≥ 2 公里；网络深度（最大跳数）： ≥ 10 跳，且端到端性能可满足业务要求。通过项目研究，预期线路停运率降低 30%，巡检效率提升 50%。通过网络的智能自诊断与自愈能力，将网络运维成本相较于现有无线网络方案降低 40% 以上；基于软硬件解耦的架构，后续网络功能升级或容量扩展时，硬件复用率 $\geq 80\%$ 。	将集成窄带通信与 Mesh 组网技术深度融合于电力一体化线路，是对传统电力线通信的技术创新，有助于公司前瞻性跟踪并掌握前沿技术趋势。通过对新技术的跟踪掌握，系统性培养一支在电力通信、网络协议、芯片应用等领域的核心技术研发团队，为公司未来的新业务储备核心人才，提升公司的内生增长动力。通过新技术研究推动公司业务与数字化技术的结合，催生新的技术标准和解决方案，为公司数字化转型升级做好基础。
面向高比例分布式光伏接入的有源配电网规划关键技术研究	本项目面向高比例分布式光伏接入的有源配电网规划关键技术研究，创新开展基于隶属度计算的配电网形态演变综合评估指标体系，进而预测了未来新型配电网网架形态特征及演	未结题	构建碳-电协同评价指标体系，对区域现状电网的碳减排效益、能源效益、经济效益进行综合评估，分析碳电协同方向。构建以全生命周期经济成本最低	本项目研究成果具有广阔的应用前景，能为福建省及全国高比例分布式光伏的科学接入与高效消纳提供关键技术支撑，有效提升配电网的承载力和适应性。通过承载

	变,在此基础上考虑分布式柔性资源接入的源网荷储协调规划方法研究,综合考虑多元主体利益平衡下的总体经济性和区域自治能力水平的多目标规划方法。		或单位投资碳减排量最大为核心目标的“网-源-荷-储”协同规划模型,实现从“电网规划”到“碳-电耦合电网规划”的跃变,确保高比例分布式光伏接入的配电网不仅在技术上可行、经济上合理,更在碳减排上高效。	力评估与协同规划,可直接支撑整县光伏等规模化项目的安全经济落地,并借助碳-电耦合优化模型,为电网及能源投资者量化碳减排效益,助力“双碳”目标实现。相关成果将推动公司向“规划-运行-碳管理”一体化服务转型,形成可推广的技术解决方案,增强市场核心竞争力。
高比例新能源并网支撑技术研究	研究高比例新能源并网支撑技术,是实现“双碳”目标、构建新型电力系统的核心与关键。通过研究构网型、主动支撑、协同控制等前沿技术,让新能源从“电网的麻烦制造者”,转变为“电网的积极支撑者”,从而保障未来以新能源为主体的电力系统能够安全、稳定、高效运行。	未结题	攻克高比例新能源并网带来的稳定性难题,形成一套使新能源从“被动跟随”转变为“主动支撑”电网的技术体系,为构建新型电力系统提供核心技术支撑。	研究出一套平衡新能源发电成本和新能源电站并网方式,用以应对电网日渐提高的新能源并网技术要求,切实为新能源实现可实施可盈利的可靠并网技术方案。为拓展公司新能源业务提供有效支撑。
海上工程区域性多物理场数学模型研究	本项目旨在基于现有的海洋模型,结合企业与第三方实测数据,探索建立一套服务于福建-台湾海峡近海工程的海洋数值模拟技术。重点尝试构建极端台风风场与海洋相互作用的分析工具,最终得到30年逐小时的福建-台湾海峡的波浪、潮流资料,为近岸工程选址布局、基础设计和环境影响评估提供更可靠的环境载荷分析参数,力求降低工程风险与成本。	未结题	建立浪-潮数值数学模型,开发高分辨率(500m~15km 二层嵌套)近海数值模拟系统,实现台风、极端波浪与潮流相互作用的精细化模拟。形成近海工程技术解决方案,评估不同布局对局地波浪场的影响;规避高风险区域;为近海海上工程项目提供50年一遇福建海域极端环境载荷提供输入参数(最大波高、风暴增降水等)。	研究成果将有效提升近海工程应对复杂海洋环境的能力,降低工程建设风险和运营成本,为企业近海工程规模化开发提供重要的技术保障,同时也将其他近海重大工程的海洋环境评估提供可借鉴的技术方案,推动企业海洋工程技术创新和海洋经济发展。
电站三维智能化设计系统研究	将数字化设计技术与IT技术深度融合,研究开发完善的变电全专业三维正向设计软件,同时,软件内嵌设计流程并延伸开发配套的三维设计协同平台及模型轻量化校审平台,承载永福变电三维数字化设计研究成果,落地并推动正向设计。完成永福变电三维数字化设计成果的产品化工作,为其商业化提供基础。	已结题	延续技术积累,深化企业数字化转型,大幅提升变电工程设计效率与质量,解决行业长期存在的设计流程割裂、效率低下等痛点,提升设计效率与质量;研发设计软件,推动三维设计从“可视化展示”转为“高效生产力工具”,助力正向设计落地,依托核心优势,实现设计产品商业化。	巩固企业在电力数字化设计领域的技术优势,为实现变电业务全流程数字化转型奠定坚实基础,增强企业核心竞争力。不仅是企业技术创新与业务升级的关键举措,更对推动电力行业数字化转型、提升国家电力工程建设水平具有重要的现实意义与长远价值。
电站三维设计国产化技术的适应性研究	本项目基于公司开发的变电全专业三维正向设计软件,借助市场上的主流国产引擎,研究在国产平台上实现三维设计的功能移植与开发。通过构建基于国产软件的数字化设计资源,研究国产引擎底层逻辑,结合公司电站项目的三维设计情况,拟对变电站总图、建筑、结构、水工、暖通、电气、建筑电气等全专业的功能移植与开发,实现我司国产自	已结题	项目成果作为符合政策导向、满足安全与自主需求的三维设计软件,解决“卡脖子”问题,满足国内电站数字化设计需求,构建电站设计全流程国产化、自主化,提升设计效率与质量,降低对国外软件的依赖风险。可推广至国内市场,为企业带来稳定的软件销售、技术服务收益。	项目实现的国产自主可控三维设计软件,可替代国外BIM软件,降本增效,提升企业设计收益。项目成果可推广至国内其他设计单位,通过软件销售、技术服务,形成稳定的商业收益,成为企业新的利润增长点。

	主可控的设计软件，发挥数字化设计价值。			
电力能源项目全生命周期 AI 大模型赋能平台研究	本项目采用“数据驱动+知识引导+模型赋能”三位一体的技术路径，以电力知识图谱为支撑，融合大模型与传统 AI 算法，采用微服务架构，支持模块化部署与弹性扩展，实现对电力项目从规划到退役全过程的智能感知、智能分析、智能决策与智能服务，推动电力能源项目管理的范式变革。	已完结	实现自动化报告生成、智能审批、风险预警，减少人工干预。通过预测性维护、负荷预测、成本动态模拟，提升资源利用效率。基于历史数据与实时信息，提供科学、精准的决策建议。构建电力项目数字孪生底座，支撑新型电力系统建设。实现碳排放全过程追踪与优化，支撑绿色低碳发展。	本项目立足行业发展趋势，聚焦全生命周期管理场景，覆盖规划、设计、建设、运维、退役全阶段，实现“感知—分析—决策—执行”闭环管理，填补了全生命周期 AI 赋能平台的行业空白，具有鲜明的行业针对性和实践价值，助力行业技术创新与人才培养。
变电站户内 GIS 配电装置楼建筑设计研究	本项目研究成果将规范变电站户内 GIS 配电装置楼建筑设计，统一设计标准做法，减少常见错误，提高成品设计质量以及效率。有效提高变电站结构设计成品质量，避免过度设计，大幅降低变电站结构设计方面的成本投资。使设计人员快速掌握变电站户内 GIS 配电装置楼建筑设计方法，可有效提高设计水平。	已完结	通过统一输入荷载、统一结构设计 YJK 软件输入参数设置以及分析结构设计 YJK 软件计算结果符合性标准，提高变电站结构设计成品质量。应用实际工程设计提高户内 GIS 变电站结构设计效率 30%以上，提高户内 GIS 变电站结构设计成品质量 50%以上，通过实际工程设计应用，达到预期效果。	本课题针对变电站户内 GIS 配电楼建筑设计进行研究，旨在提高变电站结构设计成品质量，减少后期工代问题，提高设计效率。更好地为业主服务，争取承接更多设计业务。
变电站中性点接地方式技术研究	本项目系统研究不同接地方式的技术特性与适配场景，分析电容电流计算、超标治理及设备选型关键问题，总结接地方式优化方案，避免因接地方案不合理引发的工程质量问题与投资浪费，同时规范接地方式选型流程，提升工程设计效率与准确性，有力地支撑各类电网场景下的工程设计工作。	已完结	本项目总结公司过往设计的变电站接地系统设计经验，针对研究不同接地方式（不接地、经消弧线圈接地、经小电阻接地）的技术特性对比、电容电流精准计算方法、关键设计参数阈值确定、多场景选型规则制定等电气设计要点，可在后续公司承接的变电站工程中直接应用。	随着电网电缆线路占比持续提升、新能源接入规模不断扩大，本项目研究成果可直接应用于工程实践。这一成果将有效支撑公司后续承接变电站工程的设计工作，具有显著经济效益。
站房式储能电站多层级安全监测及预警机制研究	针对当前站房式储能电站存在的火灾预警无法渗透电池模块内部、热失控后易二次复燃，且单个电池室电池密集度高、火灾风险及损失更大的问题，建立“电池模组级—电池簇级—环境级”多层级安全监测及预警机制，实现电池热失控早期精准探测、及时预警与高效灭火联动，提升预警准确性与响应速度，有效降低火灾蔓延风险。保障站房式储能电站安全运行。	已完结	通过实时监测电池热失控关键参数（温度、CO、烟雾等），实现“以防为主、以消辅之”，提前发现电解液泄漏、热失控隐患，减少火灾误报与漏报，避免火灾蔓延及二次复燃，降低人员伤亡与财产损失。突破传统单一传感器预警灵敏度低、覆盖范围有限的瓶颈，采用多参量复合探测与层级联动控制技术，提升站房式储能电站安全监测的精准性与智能化水平。	多层级预警机制可提前识别储能电站故障风险，降低安全事故损失。项目形成的监测系统方案可实时采集电站运行数据，实现精细化运维，减少故障排查时间，提升运营效率与收益。研究成果可广泛应用于电网侧、用户侧、发电侧等各类站房式锂电池储能电站，尤其适用于电池密集度高、安全需求高的大型储能项目，为公司后续承接的储能工程设计方案提供技术支持。
气体绝缘输电线路（GIL）技术研究	研究通过分析 GIL 与传统电缆和架空线路相比的集约化优势，并针对福建省内 GIL 应用的技术难题提出了解决方案。这些难题包括安装与施工难度、运行维护挑战、环境适应	已完结	效率上可提升项目前期决策的工作成效，为工程建设创造更有利的条件，避免因工程技术指标不达标原因影响项目安全、质量；效益上通过技术方案	GIL 目前正越来越多地成为传统架空线路/电力电缆线路在某种特定场合的有效替代。省内尚未有 GIL 工程设计及建设经验，对 GIL 输电的关键技术要点、使用场景

	性问题以及标准与规范的执行等，为今后该技术应用推广解决工程需求提供技术支撑。		的研究，把控关键指标，统一设计标准，降低工程投资；效能上可以为输电工程项目前期工作提供指导，提升输电工程建设水平。	以及经济性等内容都尚不清楚，本研究填补这块空白，提升团队专业技术水平，增强公司承接相关业务的能力。
输电线路防灾减灾抢修关键技术研究	本项目从自然灾害的成因到工程抢修进行全面研究：通过对自然灾害下输电线路杆塔和基础的破坏特征进行研究，提出自然灾害易发区输电线路设计原则和预防措施；通过不同杆塔类型、基础类型、不同材料的比较分析，提出抢修的具体策略与原则；在保证抢修进度的基础上，降低抢修工程造价，对于减少线路停电时间和风险，提高电网安全运行可靠性指标。	已完结	技术层面：揭示风、冰灾害破坏机理，建立差异化设计标准与快速抢修技术体系，对微地形风速修正、覆冰动态模型（如CRREL模型）等进行探索。社会经济层面：减少停电损失，保障民生与国民经济运行，提升电网抵御自然灾害的能力。	本项目成果在保证抢修进度的基础上，可以降低抢修工程造价，对于减少线路停电时间和风险，提高电网安全运行可靠性指标。成果在输电线路抗灾设计的应用，满足省公司、地市公司和超高压公司等业主对存量和新建输电线路抗灾设计需求，市场潜力很大。
深远海超大容量风机基础关键技术研究	本课题自主研发一整套适应超大型海上风电机组的基础应用技术，大幅度降低导管架基础设计施工难度、安装周期和投资成本，为保障超大型风电机组研发顺利落地解决风机基础方面的技术障碍，并为后续超大型海上风电机组大规模应用提供技术支持。	未结题	本项目旨在为深水海域应用超大容量风机的海上风电机组提供一整套安全、经济、高效的风机基础应用技术，项目成果在深远海大风机应用风电场具有良好的适用性。	项目成果的编制和设计方案将对深远海超大容量风机基础从设计、加工制造到施工安装技术进行提炼和总结，有利于促进海上风电技术高质量的发展，提高公司的核心竞争力。
10MW级水电解制氢耦合燃料电池发电技术研究	本研究课题立项项目的是通过调研了解电解水制氢、储氢及燃料电池发展现状以及主流技术，收集相关设备厂家产品类型、技术资料、设备参数，收集相关设计规范标准，完成电解水制氢、储氢、氢燃料电池并网发电的“电-氢-电”耦合发电系统的技术经济可行性研究，工程概算及经济评价等工作，为未来承接制氢、燃料电池发电项目做好技术储备。	未结题	本研究预期：系统能量转换效率 $\geq 40\%$ ；制氢纯度 $\geq 99.97\%$ ；燃料电池发电效率 $\geq 50\%$ ；系统响应时间 ≤ 5 秒；单位制氢成本 ≤ 30 元/kg；系统单位投资成本 ≤ 15000 元/kW；动态投资回收期 ≤ 8 年；典型系统容量：10MW电解制氢+5MW燃料电池，储能时长 ≥ 4 小时。	通过本研究项目，填补公司发电事业部在水电解制储氢、燃料电池发电技术领域的短板，完成从“电-氢-电”水电解制氢耦合燃料电池发电项目的技术和人才储备，具备为相关客户提供咨询服务的能力，助力公司高质量发展，提升公司核心竞争力。
海外燃气电厂工程通风空调系统机电一体化装置研究	本项目的研究立项，主要旨在解决当前海外燃气电厂项目中，传统EPC总承包方式的通风空调系统所面临的一系列突出问题和挑战。适应海外复杂环境的需求，对通风空调设备的耐候性和稳定性提出了极高要求，提升系统集成度与工程效率，解决接口问题，缩短建设周期，通过机电一体化设计，实现“即插即用”，能显著缩短海外项目的建设工期，降低现场管理成本和风险，提升系统可靠性与智能运维水平。	未结题	建立技术标准，为后续类似项目提供技术标杆，降低全生命周期成本，提升装备竞争力，以“技术+产品”的优势赢得项目，实现“少人化值守”与智慧运维。保障主机设备安全运行，为燃气轮机房、余热锅炉房、电气设备间等关键区域提供稳定、精确的温度和湿度环境，是保证发电主设备效率、寿命和安全的基础。	本项目研究，是响应市场需求、驱动技术革新、提升项目综合效益的必然选择。它不仅能够解决当前海外工程实践中面临的痛点，更以其标准化、智能化、高效化的特点，具有广阔的应用市场及横向拓展潜力，对于增强我公司在国际市场上的核心竞争力和持续盈利能力具有较为深远的意义。
天然气增压机压缩热能回收技术研究	本项目旨在深入研究天然气增压机压缩热能回收技术，通过研发高效的热能回收系统，将	未结题	项目致力于攻克现有技术中存在的热能回收效率低、设备可靠性差、系统	本研究符合能源高效利用的发展趋势，有助于减少能源浪费，降低碳排放，促进天

究	增压机在压缩过程中产生的大量热能进行有效捕获和回收。利用回收的热能实现多种形式的能量转化和利用，如用于生产工艺中的加热、预热，为周边建筑提供供暖、制冷服务等。从而显著降低天然气增压机的能耗，提高能源利用效率，减少对环境的污染，为天然气行业的可持续发展提供技术支撑。		集成度不足等难题，研发出一套高效、稳定、适应性强的热能回收技术。进一步挖掘能源潜力，为能源的可持续供应提供有力保障，推动能源领域的可持续发展，通过热能回收技术，降低了废气排放的温度和总量，有效缓解了对环境的污染。	然气与可再生能源的协同发展。对天然气增压机压缩热能技术进行提炼和总结，与天然气电厂实际工程技术方案相结合，有利于提升公司后续项目经济效益和环保效益。
---	--	--	--	--

公司研发人员情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发人员数量（人）	459	456	0.66%
研发人员数量占比	24.32%	23.87%	0.45%
研发人员学历			
本科	356	354	0.56%
硕士	72	78	-7.69%
博士	3	1	200.00%
专科及以下	28	23	21.74%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	87	98	-11.22%
30~40 岁	245	216	13.43%
41~49 岁	99	110	-10.00%
50~59 岁	22	28	-21.43%
60 岁及以上	6	4	50.00%

近三年公司研发投入金额及占营业收入的比例

	2025 年	2024 年	2023 年
研发投入金额（元）	76,582,204.51	76,588,409.60	95,779,789.99
研发投入占营业收入比例	4.51%	3.75%	4.71%
研发支出资本化的金额（元）	5,931,796.76	3,529,053.39	3,174,586.21
资本化研发支出占研发投入的比例	7.75%	4.61%	3.31%
资本化研发支出占当期净利润的比重	25.17%	9.72%	5.84%

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2025 年	2024 年	同比增减
经营活动现金流入小计	2,280,909,387.83	2,042,448,198.85	11.68%
经营活动现金流出小计	1,978,180,817.07	2,161,272,349.99	-8.47%
经营活动产生的现金流量净额	302,728,570.76	-118,824,151.14	354.77%

投资活动现金流入小计	8,685,905.99	4,721,968.38	83.95%
投资活动现金流出小计	118,719,222.01	128,630,603.63	-7.71%
投资活动产生的现金流量净额	-110,033,316.02	-123,908,635.25	11.20%
筹资活动现金流入小计	1,428,381,270.07	1,256,964,935.59	13.64%
筹资活动现金流出小计	1,750,236,966.52	1,293,454,567.93	35.31%
筹资活动产生的现金流量净额	-321,855,696.45	-36,489,632.34	-782.05%
现金及现金等价物净增加额	-134,389,785.08	-280,985,751.84	52.17%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

投资活动现金流入较上年度增长 83.95%，主要原因是：报告期内收到参股公司分红款较上年同期增加；

筹资活动现金流出较上年度增长 35.31%，主要原因是：报告期内经营活动产生的现金净流量增加，归还借款金额较上年同期增加。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

本期实现净利润与经营性净现金流存在较大差异的主要原因是：报告期内收回海上风电安装船相关款项。

五、非主营业务情况

适用 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	15,079,125.10	-115.30%	主要为报告期内参股公司海电运维、甘肃电通盈利确认的投资收益。	是
公允价值变动损益	99,939.95	-0.76%	主要为报告期内确认的非流动金融资产公允价值变动收益。	是
资产减值损失（负数表示损失）	-2,134,944.86	16.32%	主要为报告期内计提的存货跌价准备。	是
营业外收入	-238,029.48	1.82%	主要为报告期内确认参股公司初始投资确认金额。	否
营业外支出	701,025.39	-5.36%	主要为报告期内固定资产报废及赔偿等损失。	否
信用减值损失（负数表示损失）	23,235,077.27	177.66%	主要为报告期内根据应收账款及其他应收款政策计提的信用减值损失。	是
其他收益	4,819,307.21	-36.85%	主要为报告期内收到与公司日常经营活动相关的政府补助。	否
资产处置收益	44,123.47	-0.34%	主要为报告期内确认使用权资产终止损益。	否

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2025 年末		2025 年初		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		

货币资金	317,718,495.37	8.71%	459,101,296.12	10.43%	-1.72%	主要原因是：报告期内优化资金存量管理，降低资金持有量。
应收账款	1,082,582,726.28	29.68%	1,225,438,932.43	27.83%	1.85%	无重大变动
合同资产	564,750,504.34	15.48%	618,448,834.44	14.04%	1.44%	无重大变动
存货	167,650,181.86	4.60%	418,139,056.26	9.50%	-4.90%	主要原因是：报告期内分布式光储系统产品并网加速，存货相应结转。
长期股权投资	197,188,877.12	5.41%	186,056,007.93	4.22%	1.19%	无重大变动
固定资产	548,248,090.05	15.03%	552,613,334.57	12.55%	2.48%	无重大变动
在建工程	94,244,821.81	2.58%	86,352,468.49	1.96%	0.62%	无重大变动
使用权资产	19,941,296.01	0.55%	22,879,589.98	0.52%	0.03%	无重大变动
短期借款	722,243,862.04	19.80%	802,821,699.85	18.23%	1.57%	无重大变动
合同负债	80,965,877.99	2.22%	52,720,038.33	1.20%	1.02%	主要原因是：报告期内收到总承包项目预收款较多。
长期借款	83,799,816.72	2.30%	181,024,825.60	4.11%	-1.81%	主要原因是：报告期末一年内到期部分长期借款重分类至一年内到期非流动负债。
租赁负债	15,964,357.00	0.44%	18,092,364.95	0.41%	0.03%	无重大变动
应收票据	29,368,368.22	0.81%	12,110,632.19	0.28%	0.53%	主要原因是：报告期末已背书未终止确认票据金额较年初增加。
应收款项融资	256,228.90	0.01%	7,568,039.46	0.17%	-0.16%	主要原因是：报告期末未到期承兑的银行承兑汇票余额减少。
预付款项	57,862,372.57	1.59%	30,467,493.45	0.69%	0.90%	主要原因是：报告期内 EPC 工程总承包项目预付工程款增加。
其他应收款	24,098,910.11	0.66%	308,572,407.09	7.01%	-6.35%	主要原因是：报告期内收回海上风电安装船相关款项。
其他流动资产	35,918,846.69	0.98%	61,915,671.68	1.41%	-0.43%	主要原因是：报告期末待抵扣增值税较期初减少。
一年内到期的非流动资产	152,248,535.32	4.17%	103,789,403.13	2.36%	1.81%	主要原因是：报告期内 EPC 工程总承包项目分期收款业务一年内到期部分增加。
长期应收款	0.00	0.00%	53,542,819.24	1.22%	-1.22%	主要原因是：报告期内 EPC 工程总承包分期收款业务重分类至一年内到期非流动资产。
商誉	18,908,094.29	0.52%	8,844,976.59	0.20%	0.32%	主要原因是：报告期内取得投资新能源项目公司确认的商誉。
其他非流动资产	95,159,356.40	2.61%	4,025,708.94	0.09%	2.52%	主要原因是：报告期内预付新能源开发项目土地款。
应付票据	277,555,210.19	7.61%	512,381,863.61	11.64%	-4.03%	主要原因是：报告期内银行承兑汇票到期承兑金额增加致期末余额减少。
应付账款	617,932,525.80	16.94%	937,487,488.05	21.29%	-4.35%	主要原因是：报告期内支付工程结算款较多致期末余额减少。
其他流动负债	41,447,114.98	1.14%	15,031,836.54	0.34%	0.80%	主要原因是：报告期末已背书未终止确认票据金额较年初增加。
预计负债	2,650,425.90	0.07%	0.00	0.00%	0.07%	主要原因是：报告期内预计

									总承包项目合同后续执行亏损而计提的负债。
--	--	--	--	--	--	--	--	--	----------------------

境外资产占比较高

适用 不适用

资产的具体内容	形成原因	资产规模	所在地	运营模式	保障资产安全性的控制措施	收益状况	境外资产占公司净资产的比重	是否存在重大减值风险
货币资金	运营资金	65.23 万元	菲律宾	自主经营	资金支付划转需要执行公司内控流程	正常	0.05%	否
货币资金	运营资金	1,001.64 万元	新加坡	自主经营	资金支付划转需要执行公司内控流程	正常	0.79%	否
货币资金	运营资金	273.22 万元	越南	自主经营	资金支付划转需要执行公司内控流程	正常	0.21%	否
货币资金	运营资金	1,407.59 万元	澳大利亚	自主经营	资金支付划转需要执行公司内控流程	正常	1.10%	否
货币资金	运营资金	2,967.03 万元	孟加拉	自主经营	资金支付划转需要执行公司内控流程	正常	2.33%	否
合同资产	经营生产	4,070.44 万元	菲律宾	自主经营	工程保险	正常	3.19%	否
应收账款	经营生产	2,562.85 万元	菲律宾	自主经营	工程保险	正常	2.01%	否
应收账款	经营生产	1,553.72 万元	印尼	自主经营	工程保险	正常	1.22%	否
应收账款	经营生产	732.15 万元	韩国	自主经营	工程保险	正常	0.57%	否
应收账款	经营生产	167.84 万元	孟加拉	自主经营	工程保险	正常	0.13%	否
应收账款	经营生产	342.97 万元	越南	自主经营	工程保险	正常	0.27%	否
预付账款	经营生产	1,011.30 万元	孟加拉	自主经营	工程保险	正常	0.79%	否
预付账款	经营生产	210.86 万元	印尼	自主经营	工程保险	正常	0.17%	否
其他非流动资产	经营生产	9,256.88 万元	澳大利亚	自主经营	按照合同约定执行以及资产设置警示性登记。	正常	7.26%	否
其他非流动资产	经营生产	150.47 万元	孟加拉	自主经营	按照合同约定执行。	正常	0.12%	否
固定资产	经营生产	2,646.28 万元	孟加拉	自主经营	按照合同约定执行以及资产权属登记。	正常	2.08%	否
在建工程	经营生产	329.47 万元	孟加拉	自主经营	按照合同约定执行以及资产权属登记。	正常	0.26%	否
在建工程	经营生产	2,152.76 万元	澳大利亚	自主经营	按照合同约定执行以及资产设置警示性登记。	正常	1.69%	否
商誉	非同一控制下企业合并确认的商誉	1,006.31 万元	澳大利亚	自主经营	定期对商誉价值进行测试评估。	正常	0.79%	否
长期股权投资	股权投资	148.67 万元	菲律宾	自主运营	按照公司章程或合作协议参与经营管控。	正常	0.12%	否
其他情况	无							

说明	
----	--

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1. 其他权益工具投资	90,866,410.72	-3,358,302.21	15,815,624.57			1,692,483.94		85,815,624.57
2. 其他非流动金融资产	37,487,603.21	99,939.95						37,587,543.16
其他	7,568,039.46				187,105,702.18	194,417,512.74		256,228.90
上述合计	135,922,053.39	-3,263,559.96	15,815,624.57	0.00	187,105,702.18	196,109,996.68		1235,69,396.63
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

无

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

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	91,987,289.78	91,987,289.78	冻结	开具银行承兑汇票、信用证及保函等存入的保证金	146,395,365.81	146,395,365.81	冻结	开具银行承兑汇票、信用证及保函等存入的保证金
货币资金	17,113,614.20	17,113,614.20	冻结	存放于工程建设项目资金监管账户	7,186,761.15	7,186,761.15	冻结	存放于工程建设项目资金监管账户
货币资金	39,620,000.00	39,620,000.00	冻结	存放于信托贷款监管帐户	5,818,007.37	5,818,007.37	冻结	因合同纠纷而被法院冻结
货币资金	1,056.83	1,056.83	冻结	存放于股票回购专用帐户				
货币资金	561,635.14	561,635.14	冻结	因合同纠纷而被法院冻结				
货币资金	5,111,228.00	5,111,228.00	冻结	存放于银行定期存款账户				
货币资金	12,294.71	12,294.71	冻结	因长期未和银行对账冻结				
货币资金					2,000,000.00	2,000,000.00	冻结	未解冻的因借款收到的现金
无形资产	5,797,256.00	4,170,803.45	抵押	借入长期借款抵押的资产	5,797,256.00	4,364,045.39	抵押	借入长期借款抵押的资产
固定资产	161,875,490.06	143,683,394.19	抵押	借入长期借款抵押的资产	163,981,030.23	155,468,942.17	抵押	借入长期借款抵押的资产

在建工程	2,903,986.98	2,903,986.98	抵押	借入长期借款抵押的资产	2,378,059.62	2,378,059.62	抵押	借入长期借款抵押的资产
应收账款	959,303.51	911,338.34	质押	借入长期借款质押的资产	494,472.65	469,749.02	质押	借入长期借款质押的资产
合计	325,943,155.21	306,076,641.62			334,050,952.83	324,080,930.53		

七、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
191,946,742.73	224,965,470.27	-14.68%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4、金融资产投资

（1）证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

（2）衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

九、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
福建永福绿能科技有限公司	子公司	分布式光储系统产品销售及服务	30,000,000.00	478,671,776.21	33,082,544.87	515,365,635.22	-28,240,451.95	-17,630,870.20
福建永福数字能源技术有限公司	子公司	数智能源产品销售	52,000,000.00	106,128,257.98	26,136,949.53	76,049,258.27	3,169,675.06	3,294,018.54
攀枝花三能新能源有限公司	子公司	能源生产与供应	80,000,000.00	386,996,319.34	-59,284,893.49	63,616,735.55	-70,380,435.27	-70,273,052.33
四川云能水利电力工程咨询有限公司	子公司	专业技术服务	35,000,000.00	45,187,677.21	19,277,532.39	29,684,037.02	5,687,423.49	5,492,751.56
GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD	子公司	专业技术服务	100 澳元	123,571,627.30	-6,767,303.37	-	-6,518,273.32	-6,518,273.32
福州新创机电设备有限公司	子公司	设备销售	100,000,000.00	724,715,815.86	111,035,457.15	116,780,655.68	6,402,151.27	4,801,613.51
福建永福工程科技有限公司	子公司	专业技术服务	10,000,000.00	11,777,337.53	-47,379,479.01	-	-4,393,075.87	-4,393,075.87
甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	参股公司	电力设计与总承包	100,000,000.00	536,580,154.28	314,230,705.23	1,054,040,054.86	74,358,879.81	55,791,912.16
福州高新区国改绿盈股权投资合伙企业(有限合伙)	参股公司	投资平台	250,000,000.00	250,583,621.09	250,583,621.09	-	-	17,096,398.35

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
成都永福聚能储能技术有限公司	新设	无显著影响
GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD	新设	无显著影响
GREEN INTELLIGENCE DEVELOPMENT PTY LTD	新设	无显著影响
GREEN INTELLIGENCE PROPERTY PTY LTD	新设	无显著影响
雅安永福聚能储能技术有限公司	新设	无显著影响
OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD	收购	无显著影响
自贡永福聚能储能技术有限公司	新设	无显著影响
福建永福聚荷科技有限公司	新设	无显著影响
德庆旭帆新能源有限公司	注销	无显著影响
海南立哈新能源有限公司	注销	无显著影响
福建立昇新能源有限公司	转让	无显著影响
贵州立昇新能源有限公司	转让	无显著影响
山西立哈新能源科技有限公司	转让	无显著影响
山东立昭新能源有限公司	转让	无显著影响
陕西立昇福光新能源有限公司	转让	无显著影响
江苏立昇新能源有限公司	转让	无显著影响
广东福泽新能源科技有限公司	转让	无显著影响

主要控股参股公司情况说明

报告期内，公司控股子公司福建永福绿能科技有限公司营业收入及利润同比下降，主要系受行业政策变化影响。公司主动调整业务战略，将资源由户用光伏电站产品向新产品——场景化光伏系统及家庭绿电系统产品的研发与市场推广倾斜。2025 年度，受户用光伏电站产品业务规模明显放缓，以及新产品尚处于市场推广初期、规模效应尚未形成的双重因素影

响，公司整体经营业绩出现阶段性波动。随着新产品逐步实现商业化落地，其业绩贡献预计将逐步释放，有望推动公司重塑中长期增长曲线。

十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十一、公司未来发展的展望

（一）行业格局和趋势

详情参见本报告“第三节 管理层讨论与分析”之“二、报告期内公司所处行业情况”。

（二）公司发展战略

公司将继续深耕电力能源行业，秉持“让电力更清洁更智慧”的使命，在差异化、国际化发展理念的指引下，聚焦新型电力系统，深化以电力能源解决方案为一体、以分布式光储系统产品与数智能源产品为两翼的业务格局。在“一体两翼”业务战略驱动下，持续推动技术、产品、服务全面出海的全球化布局。锚定“成为国际知名的零碳电力科技公司”的愿景，为客户、员工、股东及行业创造更高价值。

（三）2026 年度的经营计划

2026 年，公司在“双碳”目标引领下，在董事会的战略和决策指引下，进一步构建优秀团队、聚力市场开拓、培育创新动能、提升管理效能、守牢风险底线。强基固本，确保安全质量；聚力攻坚，奋力拼抢市场，贯彻“一体两翼”业务战略，实施“技术+服务”营销策略，坚持立足国内、加大力度开发海外重点项目、重点客户、重点国别的市场布局，推动中标合同额实现新突破；严抓细管，确保优质履约；创新驱动，激活发展动能；精细从严，提升管理效能；精准引育，建强人才队伍；严守底线，筑牢风控屏障。

（四）可能面对的风险

1. 政策风险

国家在新能源、储能、电力市场交易、虚拟电厂等领域持续深化政策布局，推动能源结构转型和电力市场化改革，可能带来电价波动、并网延缓、绿证交易不确定性、地方政策差异性等风险，影响客户投资决策，从而造成市场空间波动；行业竞争加剧和新竞争者涌入，可能压缩企业利润空间。

风险应对措施：公司通过动态跟踪政策，建立灵活响应机制，在项目前期嵌入政策敏感性分析，如配储比例、绿证收益等变量，为客户科学评估投资收益和风险；加大储能集成技术、虚拟电厂技术储备，提升资源调控能力；创新商业模式，形成与客户、供应商的风险分担机制，并进一步提供运营增值服务。

2. 市场环境变化风险

随着行业规模不断扩大、发展前景不断向好，新的竞争者可能涌入市场，加之现有市场竞争者不断加大投入，市场竞争可能趋向激烈。此外，电力行业的结构转型及清洁能源的发展存在周期性，如果后期市场情况发生未预见的变化，或者公司不能有效开拓新市场，可能对公司的持续发展和盈利水平造成重大不利影响。

风险应对措施：公司通过坚持创新驱动，打造永福品牌名片，提升服务价值，提高核心竞争力，巩固并提升市场地位，构筑企业“护城河”，确保公司在市场竞争中保持优势。

3. 资产减值风险

公司承接的部分项目需要投入一定规模的资金，如果合作方出现财务状况恶化或未按期结算、付款的情况，将会导致公司投入形成的资产存在减值风险，可能对公司经营状况和盈利水平造成不利影响。

风险应对措施：公司持续加强市场承接管理，对客户资信、经营状况、历史合作情况进行分析，对项目技术风险、商务风险、财务风险、执行风险等多维度的风险进行评估，制定有效的应对措施。同时落实应收账款管理的长效机制，提高应收账款管理水平，有效降低应收账款管理风险。

4. 业务拓展及项目管理风险

EPC 总承包项目管理涉及的主体众多，容易受到各类不确定的外部因素影响，执行过程中，可能发生项目进程受阻、项目工期延长、项目停滞、质量管控不到位、工程进度款不及时等情况。另外，如果公司管理水平、技术水平、风控水平无法满足业务规模或业务类型扩增的需求，可能存在项目管理失控的风险，进而对公司的经营情况造成重大不利影响。

风险应对措施：公司持续完善科学的工程 EPC 总承包管理制度体系，强化供应商管理，全面提高项目管理水平，持续提升管理人员现场管理能力，在项目实施全过程加强安全、质量和进度的日常管理和风险管控，有效控制项目各类管理风险。

5. 产品销售不及预期风险

公司拥有分布式光储系统产品和数智能源产品。如果公司在客户开拓受阻或因管理水平、技术研发水平、产品生产进度无法满足市场的需求，可能存在产品销售及交付不及预期的风险，进而对公司的经营情况造成重大不利影响。

风险应对措施：公司大力开拓客户资源，拓宽产品销售渠道，持续加大产品研发力度，聚焦客户痛点和需求，提升产品的市场竞争力。同时，公司创新商业模式，融合电力+数字化+人工智能，为客户提供解决方案、资产运营、资源聚合、数据增值等服务。

6. 项目投资及业务合作风险

公司依托对电力行业的理解和积淀的电力能源规划研究能力，积极寻求回报率高、盈利能力强的电力清洁能源和新能源项目投资机会，增加了政策风险、财务风险、法律风险等多方面的投资、合作风险，如果公司未能对相关投资项目或合作项目实现有效管控，可能无法达到投资、合作预期，或将对公司财务状况、经营成果产生不利影响。

风险应对措施：公司将坚持轻资产路线，稳健开展项目投资，科学制定并动态跟踪管理投资项目；加强投资风险分析，严格执行投资项目管理程序，在充分考虑和评估风险的基础上，做好风险应对预案，为投资决策提供参考；加强监督检查，确保投资项目按计划推进；着力完善投资项目评审、决策和后评价机制，加强投资风险控制与风险关闭。

7. 海外项目执行风险

公司存在部分海外业务，海外项目执行受当地的社会安全、产业政策、商业环境、法律法规、标准规范、国际商务、汇率波动等多方面因素影响。项目执行过程中，若由于当地政策环境、商贸环境发生变化，可能导致公司海外项目进程受阻或出现损失。

风险应对措施：公司将持续完善公司海外项目的各项管理制度，密切关注项目所在国的政治、经济和社会环境变化；继续加大海外执行能力建设，全面提升商务、技术、管理等能力，完善海外风险管控体系，提高抵御风险能力。

8. 国际局势风险

公司海外业务的拓展与执行可能受到国际货币政策波动、宏观经济不确定性及地缘政治冲突等多重因素的影响。海外经济体的货币政策调整（如加息、缩表等）可能导致汇率剧烈波动，增加海外项目的资金成本和结算风险；全球经济增长放缓或区域经济衰退可能削弱当地市场对清洁能源的投资需求，影响项目收益；地缘政治紧张局势（如贸易摩擦、局部冲突、国际制裁等）可能扰乱供应链稳定性，或导致项目所在国政策突变，甚至引发合同终止、资产冻结等极端风险，进而对公司海外业务的可持续性造成重大冲击。

风险应对措施：公司将持续强化对国际政治经济形势的研判能力，动态跟踪全球货币政策走向及地缘政治动态；通过多元化市场布局分散区域风险，优化外汇对冲策略以降低汇率波动影响；同时，完善海外项目合规管理体系，加强与当地政府、金融机构及合作伙伴的沟通，制定应急预案以快速响应突发局势变化，最大限度保障海外业务安全。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2025年05月14日	线上	网络平台 线上交流	其他	线上参与2025年福建辖区上市公司投资者网上集体接待日活动暨公司2024年度业绩说明会的全体投资者	公司总体业务布局、乡村振兴政策响应、海外项目回款、零碳电力系统性服务能力及零碳电力解决方案、产品和服务的介绍等	详见公司在巨潮网披露的《2025年5月14日投资者关系活动记录表》（2025-001）

十三、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

是 否

公司是否披露了估值提升计划。

是 否

十四、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 否

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司治理的基本状况

报告期内，公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《上市公司独立董事管理办法》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 2 号——创业板上市公司规范运作》等有关法律法规及规范性文件的要求，不断完善公司法人治理结构，持续健全公司内部控制制度，进一步规范公司运作，提高公司治理水平。截至报告期末，公司治理情况符合相关监管规则关于公司治理的各项要求。

（一）关于公司治理制度

报告期内，公司严格对标相关监管规则，结合公司实际经营发展情况，对《公司章程》《股东会议事规则》《董事会议事规则》《对外担保决策制度》《关联交易管理制度》《募集资金管理制度》《内部控制评价管理办法》《金融衍生品交易管理办法》《对外提供财务资助管理制度》《内部审计制度》等核心治理制度进行了系统性修订与制定，进一步明确并规范股东会、董事会、管理层等不同主体在法人治理中的权责，以及对外担保、关联交易、募集资金、金融衍生品交易、对外提供财务资助等重要事项的运作要求，公司治理制度体系得到进一步完善。

（二）关于股东与股东会

公司严格按照《公司法》《上市公司股东会规则》《公司章程》等规定和要求，规范地召集、召开股东会，平等地对待所有股东，并采取网络投票等方式为股东参加股东会提供便利，使其充分行使股东权利。

（三）关于董事与董事会

公司董事会由 9 名董事组成，其中职工代表董事 1 名，独立董事 3 名，人员结构符合相关法律、法规和《公司章程》的要求。公司董事依据相关监管规则及《公司章程》《董事会议事规则》《独立董事工作细则》《独立董事专门会议工作细则》等相关要求开展工作，积极出席董事会、董事会专门委员会和股东会，勤勉尽责地履行职责和义务。

公司董事会下设审计委员会、战略委员会、提名委员会、薪酬与绩效考核委员会。董事会各专门委员会依据职责范围，为公司经营发展提供专业建议，有效提升董事会决策的科学性和规范性，助力公司长期稳健发展。

（四）关于高级管理人员与公司激励约束机制

公司高级管理人员的任职资格和聘任程序严格遵循《公司法》及《公司章程》的规定，依法合规开展经营管理活动，在董事会授权范围内审慎行使职权，切实保障股东利益和社会效益。公司建立了与绩效挂钩的激励约束机制，持续完善高级管理人员薪酬与绩效考核管理体系。自上市以来，通过实施员工持股计划和限制性股票激励计划，对董事、高级管理人员、中层管理人员及核心技术（业务）骨干人员实施股权激励，有效激发团队活力，为公司可持续发展提供长效动力。

（五）关于公司与控股股东及其关联方

公司控股股东及其关联方严格按照《上市公司治理准则》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 2 号——创业板上市公司规范运作》《公司章程》等的规定和要求，规范自身行为。控股股东不存在超越股东会权限直接或间接干预公司的决策和经营活动的情形，不存在损害公司及股东利益，尤其是中小股东利益的情形，不存在控股股东占用公司资金的现象，亦不存在为控股股东提供担保的情形。公司拥有独立完整的业务体系和自主经营能力，在业务、人员、资产、机构、财务上独立于控股股东，公司董事会和内部机构依法独立运作。

（六）关于利益相关者

公司充分尊重和维护利益相关者的合法权益，加强与各方交流，积极与利益相关者合作，实现股东、供应商、客户、员工、社会等各方利益的协调平衡，共同推动公司持续健康发展。公司注重环境保护，积极从事社会公益，履行企业社会责任。

（七）关于信息披露与透明度

公司严格按照《证券法》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 2 号——创业板上市公司规范运作》《公司章程》及《信息披露事务管理制度》等有关法律法规及规范性文件、制度的要求，真实、准确、完整、公平、及时地披露有关信息。公司董事会秘书是信息披露工作的主要责任人，负责管理公司信息披露事务，证券事务代表协助董事会秘书工作。董事会办公室是公司信息披露事务的日常工作部门，在董事会秘书直接领导下，负责公司的信息披露事务。同时，公司董事会秘书为投资者关系管理的负责人，负责组织和协调投资者关系管理工作。董事会办公室是公司投资者关系管理专职部门，负责开展投资者关系的管理工作。

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定是否存在重大差异

是 否

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面的独立情况

报告期内，公司在资产、人员、财务、机构、业务等方面均独立于控股股东，享有独立法人地位和市场竞争主体地位，具有独立完整的业务体系和直接面对市场自主经营的能力。

（一）资产方面，公司资产独立完整，与控股股东之间资产关系明晰，产权清晰，不存在无偿占有或使用情况。

（二）人员方面，公司与控股股东在劳动、人事及薪酬管理方面互相独立，设有独立的人力资源部，制定独立的劳动、人事及薪酬管理制度。

（三）财务方面，公司设有独立的财务部，并建立了独立的会计核算体系。财务人员均为公司的专职工作人员，与控股股东不存在任何人事关系；公司在银行开立独立账户并依法独立纳税；公司能够独立做出财务决策，不存在控股股东或实际控制人干预公司资金使用的情况。

（四）机构方面，公司的生产经营和职能机构独立于控股股东。公司不断规范和完善法人治理结构，董事会及高级管理人员按照《公司章程》及有关规定行使各自的职责。

（五）业务方面，公司拥有独立完整的业务体系，能够做到独立经营、独立决策、独立承担责任与风险，不受公司控股股东的干涉与控制，未因与公司控股股东及其控制的其他企业之间存在关联关系而使公司经营自主权的完整性、独立性受到不良影响。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、公司具有表决权差异安排

适用 不适用

五、红筹架构公司治理情况

适用 不适用

六、董事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数(股)	本期增持股份数量(股)	本期减持股份数量(股)	其他增减变动(股)	期末持股数(股)	股份增减变动的原因
林一文	男	54	董事长	现任	2015年07月22日	2027年12月15日	210,000	0	0	0	210,000	不适用
王劲军	男	56	副董事长	现任	2021年11月06日	2027年12月15日	140,000	0	0	0	140,000	不适用
黄炎生	男	54	董事	现任	2024年12月16日	2027年12月15日	0	0	0	0	0	不适用
			总经理	现任	2024年10月11日	2027年12月15日						
刘勇	男	52	董事	现任	2015年07月22日	2027年12月15日	140,000	0	0	0	140,000	不适用
			副总经理	现任	2015年07月22日	2027年12月15日						
			总工程师	现任	2018年01月10日	2027年12月15日						
钱有武	男	54	董事	现任	2015年07月22日	2027年12月15日	131,000	0	0	0	131,000	不适用
党波	男	41	职工代表董事	现任	2025年12月12日	2027年12月15日	15,000	0	0	0	15,000	不适用
翁国雄	男	64	独立董事	现任	2024年12月16日	2027年12月15日	0	0	0	0	0	不适用
方维忠	男	58	独立董事	现任	2024年12月16日	2027年12月15日	0	0	0	0	0	不适用
王占永	男	42	独立董事	现任	2024年12月16日	2027年12月15日	0	0	0	0	0	不适用
李庆先	男	47	副总经理	现任	2022年03月16日	2027年12月15日	0	0	0	0	0	不适用
卢庆议	男	50	副总经理	现任	2015年07月22日	2027年12月15日	140,000	0	0	0	140,000	不适用
张善传	男	55	副总经理	现任	2022年03月16日	2027年12月15日	131,000	0	0	0	131,000	不适用
罗志青	男	54	副总经理	现任	2016年11月04日	2027年12月15日	131,000	0	0	0	131,000	不适用
			财务总监	现任	2023年07月14日	2027年12月15日						
吴轶群	女	41	副总经理	现任	2022年03月16日	2027年12月15日	35,000	0	0	0	35,000	不适用
			董事会秘书	现任	2022年03月16日	2027年12月15日						
郭斌	男	41	安全总监	现任	2026年03月31日	2027年12月15日	0	0	0	0	0	不适用
谭立斌	男	57	董事	离任	2021年09月08日	2025年12月12日	0	0	0	0	0	不适用
张葵军	男	52	副总经理	离任	2024年06	2026年03	0	0	0	0	0	不适用

					月 13 日	月 31 日						
			安全总监	离任	2024 年 06 月 13 日	2026 年 03 月 31 日						
合计	--	--	--	--	--	--	1,073,000	0	0	0	1,073,000	--

报告期是否存在任期内董事和高级管理人员离任的情况

是 否

谭立斌先生自 2025 年 12 月 12 日起不再担任公司第四届董事会董事，且离任后不在公司担任任何其他职务。

张癸军先生自 2026 年 3 月 31 日起不再担任公司副总经理、安全总监职务，且离任后不在公司担任任何其他职务。

公司董事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
党波	职工代表董事	被选举	2025 年 12 月 12 日	经公司六届五次职工代表大会选举为公司第四届董事会职工代表董事
郭斌	安全总监	聘任	2026 年 03 月 31 日	基于公司生产经营需要
谭立斌	董事	离任	2025 年 12 月 12 日	工作调整
张癸军	副总经理兼安全总监	解聘	2026 年 03 月 31 日	工作调整

2、任职情况

公司现任董事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

(1) 公司董事任职情况：

①林一文先生：1971 年 9 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，上海交通大学热能工程本科学历，高级工程师。林一文先生曾任福建省电力勘测设计院副总工程师，福建永福电力设计股份有限公司董事长兼总经理，福建永福集团有限公司副董事长，福建永福电通技术开发有限公司执行董事，福建福毅永帆信息科技有限公司董事长；现任福建永福电力设计股份有限公司董事长，福建省永福博发投资股份有限公司董事长，福州永福恒诚投资管理股份有限公司董事长，福州博宏投资管理有限公司执行董事，福建永福集团有限公司董事长，东宁投资咨询有限公司董事，福建永福数字能源技术有限公司董事长。

②王劲军先生：1969 年 11 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，华南理工大学电力系统及其自动化本科学历，高级工程师。王劲军先生曾任福建省电力勘测设计院电控设计部主任，福建永福电力设计股份有限公司董事、副总经理、总工程师，福建永福信息科技有限公司董事，福建福毅永帆信息科技有限公司董事长，甘肃电通电力工程设计咨询有限公司董事；现任福建永福电力设计股份有限公司副董事长，福建省永福博发投资股份有限公司董事，福州永福恒诚投资管理股份有限公司董事，福建永鑫昌电力科技有限公司董事长，福建永福铁塔技术开发有限公司执行董事、总经理。

③黄炎生先生：1971 年 12 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，重庆大学热能工程专业本科学历，正高级工程师。黄炎生先生曾任福建省第一电力建设公司工程部主任、总工程师，中国电力建设股份有限公司总部装备发展处处长，中电建装备集团有限公司战略发展中心临时负责人，中国电建集团武汉重工装备有限公司党委书记、执行董事，中国电建集团长春发电设备有限公司党委书记、执行董事（董事长）；现任福建永福电力设计股份有限公司董事、总经理，攀枝花三能新能源有限公司董事长，福建永福数字能源技术有限公司董事，福建永福绿能科技有限公司董事长。

④刘勇先生：1973 年 3 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，上海交通大学热能工程专业和技术经济专业本科学历，高级工程师，注册公用设备师（动力）、注册咨询工程师（投资）、注册环保工程师。刘勇先生曾任福建省电力勘测设计院副总工程师，福建永福电力设计股份有限公司董事、副总经理、副总工程师，福建永福工程科技有限公司董事长，福建华超信息科技有限公司董事，港华时代智慧能源科技（苏州）有限公司董事，福建省新能海上风电研发中心有

限公司董事，福建永福新能电力投资有限公司执行董事，福建永福鑫合投资有限公司董事长，福建永福数字能源技术有限公司董事长；现任福建永福电力设计股份有限公司董事、副总经理、总工程师，福建省永福博发投资股份有限公司董事，福州永福恒诚投资管理股份有限公司董事，福建永福工程科技有限公司董事，福建永福信息科技有限公司董事长，福建华超信息科技有限公司董事长，福建永福绿能科技有限公司董事，福建永福运维科技有限公司董事长，福建永福数字能源技术有限公司董事。

⑤钱有武先生：1971年10月出生，中国国籍，无境外永久居留权，山东建筑工程学院工民建专业本科学历，高级工程师，注册二级结构师（结构）。钱有武先生曾任福建省电力勘测设计院专职设总，福建永福电力设计股份有限公司董事、副总经理，四川云能水利电力工程咨询有限公司董事长，福建永福铁塔技术开发有限公司执行董事、总经理；现任福建永福电力设计股份有限公司董事，福州永福恒诚投资管理股份有限公司董事，福建省永福博发投资股份有限公司董事，福州新创机电设备有限公司执行董事、总经理，福建永福环保科技集团有限公司执行董事，福建永福集团有限公司董事、总经理，福建和盛高科技产业有限公司董事，厦门瑞新热电有限公司董事。

⑥党波先生：1984年2月出生，中国国籍，无境外永久居留权，河海大学土木工程专业本科学历，高级工程师。党波先生曾任福建永福电力设计股份有限公司监事会主席、电网事业部高级项目经理、电网事业部副总经理、生产管理部副总经理、生产管理部总经理；现任福建永福电力设计股份有限公司职工代表董事、企业运营部总经理，福建永福运维科技有限公司董事。

⑦翁国雄先生：1961年12月出生，中国国籍，无境外永久居留权，中央党校研究生院经济学（经济管理）专业在职研究生学历，高级会计师、高级经济师。翁国雄先生曾任西藏林芝地区财政局副书记、副局长，福建省财政厅监督局调研员，福建省资产评估管理中心主任，福建省注册会计师管理中心主任、副处级高级会计师，奋安铝业股份有限公司独立董事，福建纳川管材科技股份有限公司独立董事；现任福建永福电力设计股份有限公司独立董事，福建海通发展股份有限公司独立董事。

⑧方维忠先生，1967年9月出生，中国国籍，无境外永久居留权，厦门大学法律硕士。方维忠先生曾任北京大成（福州）律师事务所合伙人、律师，福建海峰坤行律师事务所主任、律师，福建知信衡律师事务所律师；现任福建致用律师事务所合伙人、律师，福建永福电力设计股份有限公司独立董事。

⑨王占永先生，1983年10月出生，中国国籍，无境外永久居留权，上海交通大学土木工程专业博士研究生学历。王占永先生曾任中山大学智能工程学院博士后、副研究员；现任福建农林大学交通与土木工程学院副教授，福建永福电力设计股份有限公司独立董事。

（2）公司高级管理人员任职情况：

①黄炎生先生：公司总经理（详见董事简历）

②刘勇先生：公司副总经理、总工程师（详见董事简历）

③李庆先先生：1978年11月出生，中国国籍，无境外永久居留权，福州大学电力系统及其自动化专业本科学历，高级工程师。李庆先先生曾任福建永福电力设计股份有限公司监事、总经理助理、电网事业部总经理，四川云能水利电力工程咨询有限公司董事；现任福建永福电力设计股份有限公司副总经理，福建省永福博发投资股份有限公司监事，福州永福恒诚投资管理股份有限公司监事，福建永鑫昌电力科技有限公司董事，四川云能水利电力工程咨询有限公司董事长，甘肃电通电力工程设计咨询有限公司董事，福思威特（福建）电力工程有限公司董事长。

④卢庆议先生：1975年9月出生，中国国籍，无境外永久居留权，上海电力学院工业自动化专业本科学历，高级工程师。卢庆议先生曾任福建永福电力设计股份有限公司副总经理、董事会秘书、发电事业部总经理，福建永福工程科技有限公司董事；现任福建永福电力设计股份有限公司副总经理、工会主席，福建永福工程科技有限公司董事长，四川云能水利电力工程咨询有限公司董事。

⑤张善传先生：1970年10月出生，中国国籍，无境外永久居留权，福州大学会计与审计专业本科学历，高级会计师。张善传先生曾任福建瑞新集团有限公司财务总监、董事会秘书，福建永福电力设计股份有限公司副总经理、财务总监。

监，福建永帆风电科技有限公司监事，福建永福运维科技有限公司董事长，港华时代智慧能源科技（苏州）有限公司监事，宜春时代创投新能源有限公司董事长，福建永福绿能科技有限公司董事长；现任福建永福电力设计股份有限公司副总经理，福建省永福博发投资股份有限公司董事，福州永福恒诚投资管理股份有限公司董事，福建永福集团有限公司董事，福建平潭福润投资合伙企业（有限合伙）执行事务合伙人，福建永福绿能设备有限公司执行董事，永福（广东）电力发展有限公司董事长，四川永福聚能科技有限公司董事长，福建永福绿能科技有限公司董事。

⑥罗志青先生：1971 年 5 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，福州大学会计学本科学历，湖南大学会计学研究生结业，高级会计师。罗志青先生曾任华电福新能源股份有限公司资本运营及产权管理部主任，上海华信国际集团工业装备有限公司副总经理，福建永福电力设计股份有限公司副总经理，福建省永福博发投资股份有限公司董事，福州永福恒诚投资管理股份有限公司董事，福建永福集团有限公司董事，福建海电运维科技有限责任公司副董事长，福建永福新能电力投资有限公司执行董事；现任福建永福电力设计股份有限公司副总经理、财务总监，福建永帆风电科技有限公司执行董事，福建海电运维科技股份有限公司董事，福建永福创智能源管理有限公司执行董事、总经理，甘肃电通电力工程设计咨询有限公司董事。

⑦吴轶群女士：1984 年 8 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，同济大学结构工程硕士研究生学历，高级工程师。吴轶群女士曾任福建永福电力设计股份有限公司董事会办公室总经理、证券事务代表，福建福毅永帆信息科技有限公司监事，福建永福绿能科技有限公司董事；现任福建永福电力设计股份有限公司副总经理、董事会秘书，福建永福数字能源技术有限公司董事，福建永福信息科技有限公司董事，福建永福绿能科技有限公司董事。

⑧郭斌先生：1984 年 2 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，山西大学热能与动力工程专业本科学历，电力工程中级工程师。郭斌先生曾任国能广投柳州发电有限公司安健环监察部安健环主管，亿利资源集团有限公司高级安全经理，亿利洁能科技有限公司安全总监，协合新能源集团有限公司安全环保监察部总经理；现任福建永福电力设计股份有限公司安全总监。

控股股东、实际控制人同时担任上市公司董事长和总经理的情况

适用 不适用

在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
林一文	福建省永福博发投资股份有限公司	董事长	2012 年 11 月 13 日		否
林一文	福州永福恒诚投资管理股份有限公司	董事长	2012 年 12 月 21 日		否
林一文	福州博宏投资管理有限公司	执行董事	2013 年 01 月 10 日		否
王劲军	福建省永福博发投资股份有限公司	董事	2012 年 11 月 13 日		否
王劲军	福州永福恒诚投资管理股份有限公司	董事	2012 年 12 月 21 日		否
刘勇	福建省永福博发投资股份有限公司	董事	2015 年 03 月 23 日		否
刘勇	福州永福恒诚投资管理股份有限公司	董事	2015 年 03 月 23 日		否
钱有武	福建省永福博发投资股份有限公司	董事	2013 年 10 月 11 日		否
钱有武	福州永福恒诚投资管理股份有限公司	董事	2012 年 12 月 21 日		否
李庆先	福建省永福博发投资股份有限公司	监事	2015 年 03 月 23 日		否

李庆先	福州永福恒诚投资管理股份有限公司	监事	2015年03月23日		否
张善传	福建省永福博发投资股份有限公司	董事	2021年03月23日		否
张善传	福州永福恒诚投资管理股份有限公司	董事	2021年03月23日		否

在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
林一文	福建永福集团有限公司	董事长	2022年11月21日		否
林一文	东宁投资咨询有限公司	董事	2025年07月11日		否
王劲军	福建永鑫昌电力科技有限公司	董事长	2019年11月28日		否
刘勇	福建省新能海上风电研发中心有限公司	董事	2022年08月23日	2025年12月08日	否
钱有武	福建永福环保科技集团有限公司	执行董事	2022年04月21日		否
钱有武	福建永福集团有限公司	董事、总经理	2022年11月21日		是
钱有武	福建和盛高科技产业有限公司	董事	2023年05月25日		否
钱有武	厦门瑞新热电有限公司	董事	2024年03月04日		否
翁国雄	福建海通发展股份有限公司	独立董事	2021年08月24日		是
翁国雄	福建纳川管材科技股份有限公司	独立董事	2022年03月10日	2026年01月30日	是
翁国雄	奋安铝业股份有限公司	独立董事	2023年09月27日	2025年03月28日	是
方维忠	福建致用律师事务所	合伙人、律师	2024年09月29日		是
李庆先	福建永鑫昌电力科技有限公司	董事	2019年01月23日		否
李庆先	甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	董事	2023年04月28日		否
张善传	福建永福集团有限公司	董事	2018年05月28日		否
张善传	福建平潭福润投资合伙企业（有限合伙）	执行事务合伙人	2020年07月15日		否
罗志青	福建海电运维科技股份有限公司	董事	2018年08月02日		否
罗志青	甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	董事	2024年03月29日		否

公司现任及报告期内离任董事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

3、董事、高级管理人员薪酬情况

董事、高级管理人员薪酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

（1）董事、高级管理人员报酬的决策程序

公司董事薪酬由股东会决定；总经理薪酬由董事会薪酬与绩效考核委员会考核，报董事会批准执行；其他高级管理人员薪酬由总经理考核，经董事会薪酬与绩效考核委员会审核后报董事会批准执行。

（2）董事、高级管理人员报酬的确定依据

①董事薪酬以公司第三届董事会第三十一次会议、2024年第三次临时股东大会审议通过的《关于第四届董事会董事薪酬方案的议案》为依据进行确定；

②高级管理人员薪酬以公司第三届董事会第十四次会议审议通过的《高级管理人员薪酬与绩效考核管理规定》为依据进行确定。

(3) 董事、高级管理人员报酬的实际支付情况

2025 年度，公司向董事、高级管理人员共 16 人，支付薪酬合计 735.56 万元。

公司报告期内董事和高级管理人员薪酬情况

单位：万元

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
林一文	男	54	董事长	现任	89.83	否
王劲军	男	56	副董事长	现任	57.83	否
黄炎生	男	54	董事、总经理	现任	89.97	否
刘勇	男	52	董事、副总经理、总工程师	现任	67.43	否
钱有武	男	54	董事	现任	0	是
党波	男	41	职工代表董事	现任	2.45	否
翁国雄	男	64	独立董事	现任	8	否
方维忠	男	58	独立董事	现任	8	否
王占永	男	42	独立董事	现任	8	否
李庆先	男	47	副总经理	现任	67.27	否
卢庆议	男	50	副总经理	现任	67.43	否
张善传	男	55	副总经理	现任	67.43	否
罗志青	男	54	副总经理、财务总监	现任	67.43	否
吴铁群	女	41	副总经理、董事会秘书	现任	66.92	否
谭立斌	男	57	董事	离任	0	是
张堯军	男	52	副总经理、安全总监	离任	67.57	否
合计	--	--	--	--	735.56	--

报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据	根据公司第三届董事会第三十一次会议、2024 年第三次临时股东会审议通过的《关于第四届董事会董事薪酬方案的议案》，公司第三届董事会第十四次会议审议通过的《高级管理人员薪酬与绩效考核管理规定》及公司具体规章制度、薪酬与绩效考核体系等综合确定。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核完成情况	2025 年度，独立董事领取的独立董事津贴不适用考核情况；非独立董事和高级管理人员依据公司绩效考核规定获得相应的薪酬。绩效考核工作按公司绩效考核规定有效执行并完成。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	无
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	无

其他情况说明

适用 不适用

七、报告期内董事履行职责的情况

1、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
林一文	8	0	8	0	0	否	3
王劲军	8	0	8	0	0	否	2

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
黄炎生	8	0	8	0	0	否	3
刘勇	8	0	8	0	0	否	3
钱有武	8	0	8	0	0	否	3
党波	1	0	1	0	0	否	0
翁国雄	8	0	8	0	0	否	3
方维忠	8	0	8	0	0	否	3
王占永	8	0	8	0	0	否	3
谭立斌	7	0	7	0	0	否	0

2、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

3、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司董事严格按照《公司法》《证券法》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第2号——创业板上市公司规范运作》等法律法规、规范性文件和《公司章程》《董事会议事规则》等制度的规定，忠实、勤勉、尽责地履行各项职责和义务。公司董事积极出席董事会会议，关注公司的规范运作和经营发展情况，对公司治理、规范运作、内部控制、经营管理、发展规划等方面提出了宝贵的专业性建议，推动董事会作出科学合理决策，切实维护了公司及全体股东的合法权益。

八、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况
第四届董事会审计委员会	翁国雄、王劲军、王占永	8	2025年01月16日	审议通过《关于公司2025年度内部审计工作计划的议案》《关于公司2024年第四季度内部审计工作总结及2025年第一季度内部审计工作计划的议案》	董事会审计委员会严格按照相关法律法规及《公司章程》《董事会审计委员会工作细则》等相关制度的规定开展工作，勤勉尽责，根据公司的实际情况，提出了相关的意见，经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	无	无
			2025年03月28日	审议通过《关于公司2024年第四季度内部审计工作报告的议案》《关于公司2024年度内部审计工作报告的议案》			
			2025年04月18日	审议通过《关于2024年度财务决算报告的议案》《关于2024年度利润分配预案的议案》《关于2024年度内部控制自我评价报			

				<p>告的议案》《关于 2024 年年度财务报告的议案》</p> <p>《关于 2025 年第一季度财务报告的议案》《关于 2025 年第一季度内部审计工作总结和第二季度内部审计工作计划的议案》</p> <p>《关于 2025 年第一季度内部审计工作报告的议案》</p> <p>《关于日常关联交易预计的议案》《关于开展外汇衍生品套期保值交易业务的议案》《关于 2024 年度会计师事务所的履职情况评估报告及审计委员会履行监督职责情况报告的议案》</p>			
			2025 年 05 月 30 日	审议通过《关于增加日常关联交易预计额度的议案》			
			2025 年 07 月 04 日	审议通过《关于 2025 年第二季度内部审计工作总结和第三季度内部审计工作计划的议案》			
			2025 年 08 月 18 日	审议通过《关于 2025 年第二季度内部审计工作报告的议案》《关于 2025 年半年度财务报告的议案》			
			2025 年 10 月 23 日	审议通过《关于 2025 年第三季度内部审计工作总结和第四季度内部审计工作计划的议案》《关于 2025 年第三季度内部审计工作报告的议案》《关于 2025 年第三季度财务报告的议案》			
			2025 年 11 月 21 日	审议通过《关于续聘会计师事务所的议案》			
第四届董事会薪酬与绩效考核委员会	方维忠、林一文、翁国雄	2	2025 年 04 月 18 日	审议通过《关于 2024 年度董事薪酬的议案》《关于 2024 年度总经理年度绩效考核结果的议案》《关于 2024 年度高级管理人员薪酬的议案》	董事会薪酬与绩效考核委员会严格按照相关法律法规及《公司章程》《董事会薪酬与绩效考核委员会工作细则》等相关制度的规定开展工作，勤勉尽责，根据公司的实际情况，提出了相关的意见，经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	无	无
			2025 年 05 月 13 日	审议通过《关于 2025 年度总经理绩效考核方案的议案》《关于 2025 年度高级管理人员基本年薪的议案》			

九、审计委员会工作情况

审计委员会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

十、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量（人）	903
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	984
报告期末在职员工的数量合计（人）	1,887
当期领取薪酬员工总人数（人）	1,930
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	1,059
销售人员	102
技术人员	158
财务人员	52
行政人员	516
合计	1,887
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	204
大学本科	1,161
专科及以下	522
合计	1,887

2、薪酬政策

为了吸引人才、留住人才、激励人才，公司秉持“以业绩论英雄，以贡献定薪酬，向奋斗者倾斜”的理念，持续完善薪酬激励体系。报告期内，公司加强市场对标，优化薪酬标准，提升薪酬的市场竞争力，助力高端人才引进；优化二三级分配制度，进一步完善市场、生产、职能人员的薪酬模式，提升薪酬激励性和公平性；完善人才评价机制，以能评级，以级定薪，加大薪酬向优秀者倾斜力度；进一步修订《个人绩效管理规定》，构建科学合理的价值评价和价值分配体系，激发员工活力，实现个人与组织的共赢发展。

3、培训计划

公司秉承“工作中学习，学习中成长”的理念，以战略为指引、业务为导向，分层分类构建了系统化人才培养体系，覆盖新员工、专业技术及管理人才三大群体。报告期内，公司完善干部培养体系，明确干部角色与职责，制定干部标准，细化干部考核，强化干部激励，加大干部培养，提升干部履职尽责能力；同时，公司遵循“内训为主、外训为辅”方针，重点实施校招生培育、商务人员能力提升、管理者能力提升等项目，依托专业运营团队、讲师队伍及“永福E学堂”在线平台，精益培训运营，采用行动学习、导师带教、标杆考察、轮岗锻炼等方式精准赋能。同时，紧扣行业前沿，组织《加快推进新型电力系统构建——加速转型期（十五五）电力发展提质升级》《中国新型储能发展报告》等专题培训，深化员工对技术革新与业务机遇的认知。通过一系列培养举措，公司人才结构持续优化，梯队建设日益完善，组织能力显著增强，为业务发展及战略目标达成提供了坚实的人才保障。

4、劳务外包情况

适用 不适用

劳务外包的工时总数（小时）	0
劳务外包支付的报酬总额（元）	55,449,207.93

十一、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

报告期内，公司严格按照《公司章程》相关利润分配政策审议和实施利润分配方案，分红标准和分红比例明确清晰，相关的决策程序和机制完备，利润分配方案审议通过后在规定时间内实施，保证了全体股东的利益。报告期内，公司未进行利润分配政策的变更。

公司于 2025 年 5 月 20 日召开 2024 年年度股东会，审议通过《关于 2024 年度利润分配预案的议案》，以公司总股本 187,546,035 股扣除回购专用证券账户持有的 3,488,649 股后的 184,057,386 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.50 元人民币（含税），合计派发现金红利人民币 9,202,869.30 元（含税），不送红股，不进行资本公积金转增股本，剩余未分配利润结转下一年度。

2025 年 6 月 5 日，公司实施了上述利润分配方案。本次利润分配方案实施的决策程序和机制完备，分红标准和比例明确清晰，符合《公司章程》的规定和股东会决议的要求。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
公司未进行现金分红的，应当披露具体原因，以及下一步为增强投资者回报水平拟采取的举措：	不适用
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	不适用

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案与公司章程和分红管理办法等的相关规定一致

是 否 不适用

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案符合公司章程等的相关规定。

本年度利润分配及资本公积金转增股本情况

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	0.5
每 10 股转增数（股）	0
分配预案的股本基数（股）	184,057,386
现金分红金额（元）（含税）	9,202,869.30
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	28,272,226.50
现金分红总额（含其他方式）（元）	37,475,095.80
可分配利润（元）	458,415,495.55
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100.00%
本次现金分红情况	

公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明
以公司总股本 187,546,035 股扣除回购专用证券账户持有的 3,488,649 股后的 184,057,386 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.5 元人民币（含税），合计派发现金红利人民币 9,202,869.30 元（含税）。本次利润分配不送红股，不进行资本公积金转增股本，剩余未分配利润结转下一年度。若在本次利润分配方案实施前，公司享有利润分配权的股份数量发生变动，公司将按照“每股分配比例不变”的原则，以权益分派股权登记日的实际享有利润分配权的股份数为基数，相应调整分配总额。

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

十二、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十三、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

报告期内，公司严格依照《公司法》《企业内部控制基本规范》及其配套指引、中国证监会及深交所等有关内部控制监管要求，结合公司的实际情况、自身特点和管理需要，制定并不断健全涵盖公司及子公司经营管理各环节的内部控制体系，并确保其有效运行。相关内部控制已涵盖公司经营管理的主要方面，不存在重大遗漏。

报告期内，公司依据企业内部控制规范体系及公司内部控制评价管理办法规定的程序组织开展了内部控制评价工作。纳入评价范围的单位、业务和事项以及高风险领域涵盖了公司经营管理的主要方面，不存在重大遗漏。根据公司内部控制重大缺陷的认定情况，于内部控制评价报告基准日，公司不存在财务报告、非财务报告的内部控制重大缺陷。董事会认为，公司已按照企业内部控制规范体系和相关规定的要求在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。自内部控制评价报告基准日至内部控制评价报告发出日之间未发生影响内部控制有效性评价结论的因素。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

十四、公司报告期内对子公司的管理控制情况

公司名称	整合计划	整合进展	整合中遇到的问题	已采取的解决措施	解决进展	后续解决计划
OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD	本公司子公司 GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD，于本期收购 OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD，并取得其控制权。公司严格遵循中国证监会、深交所的相关法规及公司相关制度规定，对 OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD 的公司治理、财务管理、经营管理等进行了全面整合。	已完成	无	不适用	不适用	不适用

对子公司的管理控制存在异常

是 否

十五、内部控制评价报告及内部控制审计报告

1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2026 年 04 月 28 日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	100.00%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	100.00%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	<p>(1) 财务报告内部控制重大缺陷包括：①控制环境无效，董事会审计委员会及内部审计部门对内控的监督无效；②董事和高级管理人员舞弊，或员工存在串通舞弊的情形并给公司造成损失或不利影响；③公司更正已公布的财务报告，注册会计师发现当期财务报告存在重大错报而内控在运行过程中未能发现；④沟通后的重大缺陷没有在合理的期限得到纠正。(2) 财务报告内部控制重要缺陷包括：①未依照公认会计准则选择和应用会计政策；②未建立反舞弊程序和控制措施；③期末财务报告流程的内控问题，对于期末财务报告过程的控制存在一项或多项缺陷且不能合理保证编制的财务报表达到真实、准确的目标；④对于非常规或特殊交易的账务处理没有建立相应的控制机制或没有实施相应的补偿性控制。(3) 财务报告内部控制一般缺陷包括：其他不属于重大缺陷、重要缺陷判断标准范畴的缺陷。</p>	<p>(1) 非财务报告内部控制重大缺陷包括：①项目违规操作，出现重大质量事故，造成重大经济损失或由本公司承担主要直接责任的重大人员伤亡事故；②公司经营活动严重违反国家法律法规，并受到刑事处罚；③重要业务缺乏制度、流程控制或系统失效，且缺乏有效的补偿性控制；④内部控制重大缺陷未得到整改；⑤中高级管理人员和核心技术人员流失严重，对公司经营造成重大影响；⑥其他可能对公司产生重大负面影响的情形。(2) 非财务报告内部控制重要缺陷包括：①项目违规操作，出现一般质量事故，造成较大经济损失或由本公司承担主要直接责任的人员伤亡事故；②公司经营活动违反国家法律法规，并受到监管部门的重大行政处罚；③重要业务的制度、流程控制或系统存在缺陷；④内部控制重要缺陷未得到整改；⑤关键岗位业务人员流失严重，对公司经营造成重要影响；⑥其他可能对公司产生较大负面影响的情形。(3) 非财务报告内部控制一般缺陷包括：除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷。</p>
定量标准	<p>(1) 资产总额影响程度：①一般缺陷：错报金额 < 合并资产总额的 0.5%；②重要缺陷：合并资产总额的 0.5% ≤ 错报金额 < 合并资产总额的 1%；③重大缺陷：错报金额 ≥ 合并资产总额的 1%。 (2) 营业收入影响程度：①一般缺陷：错报金额 < 合并营业收入的 0.5%；②重要缺陷：合并营业收入的 0.5% ≤ 错报金额 < 合并营业收入的 1%；③重大缺陷：错报金额 ≥ 合并营业收入的 1%。 (3) 利润总额影响程度：①一般缺陷：错报金额 < 合并利润总额的 5%；②重要缺陷：合并利润总额的 5% ≤ 错报金额 < 合并利润总额的 10%；③重大缺陷：错报金额 ≥ 合并利润总额的 10%。</p>	<p>(1) 一般缺陷：影响金额 < 合并资产总额的 0.5%。(2) 重要缺陷：合并资产总额的 0.5% ≤ 影响金额 < 合并资产总额的 1%。(3) 重大缺陷：影响金额 ≥ 合并资产总额的 1%。</p>
财务报告重大缺陷数量 (个)		0
非财务报告重大缺陷数量 (个)		0
财务报告重要缺陷数量 (个)		0
非财务报告重要缺陷数量 (个)		0

2、内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
根据立信会计师事务所（特殊普通合伙）出具的《内部控制审计报告》，永福股份于 2025 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2026 年 04 月 28 日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

十六、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不适用

十七、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

是 否

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（家）		1
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	攀枝花三能新能源有限公司	具体内容详见企业环境信息依法披露系统（四川）（ https://103.203.219.138:8082/eps/ ）

十八、社会责任情况

永福股份贯彻可持续发展理念，践行“让电力更清洁更智慧”的使命，坚持“客户至上、创新共赢”的核心价值观，致力于成为国际知名的零碳电力科技公司。公司在企业文化理念体系指引下积极创造企业价值，履行社会责任，时刻关注股东、债权人、职工、供应商、客户、消费者权益保护，有效管理企业对社会和环境的影响，积极践行可持续发展战略。

（一）股东和债权人权益保护

公司严格按照《公司法》《证券法》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 2 号——创业板上市公司规范运作》《上市公司投资者关系管理工作指引》等法律法规、部门规章、规范性文件和《公司章程》的相关规定，不断完善公司制度，落实内控工作，健全和完善公司法人治理结构，保证公司长期、稳定、健康发展。

报告期内，公司修订了《信息披露事务管理制度》《投资者关系管理办法》《内幕信息知情人登记管理办法》等制度，进一步完善公司制度体系，促进公司规范运作。公司坚持以真实、准确、完整、及时、公平的原则开展信息披露工

作，保护投资者对公司重大事项的知情权与参与权，披露的信息简明清晰、通俗易懂，为投资者的投资决策提供参考，更好地维护了投资者权益；积极通过深圳证券交易所互动易等平台、投资者热线电话、投资者邮箱和业绩说明会等多元化渠道加强与投资者沟通交流，认真倾听投资者意见，建立良好的投资者交流环境；依法召开股东会，确保股东对法律、行政法规和《公司章程》规定的公司重大事项决策的参与，积极主动采取网络投票等方式为股东参与股东会提供便利。

此外，公司的财务政策稳健，资产、资金安全，在维护股东利益的同时兼顾债权人的利益。报告期内，公司无大股东及关联方占用公司资金情形，亦不存在将资金直接或间接地提供给大股东及关联方使用的各种情形。报告期内公司发生的关联交易是基于公司正常生产经营及业务发展所需，属于正常的商业交易行为，遵循市场公平交易的原则，定价依据公允、合理，且均已履行了必要的决策程序及信息披露义务，独立董事发表了核查意见，不存在利用关联交易损害公司股东尤其是中小股东利益的行为。同时，公司重视投资者的投资回报，每年根据业绩情况及经营发展情况制定合理的利润分配方案，与股东共享公司经营成果。

（二）职工权益保护

公司严格遵守《中华人民共和国劳动法》《中华人民共和国劳动合同法》等国家法律法规，以及海外市场当地劳动法规，建立健全劳动用工制度，全面规范劳动用工管理。在用工实践中，公司始终坚持合法合规原则，严格执行工作时间和休息休假制度，通过平等协商与员工签订劳动合同，构建和谐稳定的劳动关系。公司明确禁止雇佣童工与强迫劳动，杜绝任何形式的强迫劳动。在招聘过程中，公司严格遵守所在国家或地区的法律法规，确保以员工理解的语言清晰地传达雇佣条件，并明确预防非自愿劳动行为，保障所有工作均为员工自愿选择。报告期内，公司所有员工均为年满 18 周岁的劳动者，劳动合同签订率达 100%。

在人才发展方面，公司秉持“品格、担当、进取”的人才理念及“工作中学习，学习中成长”的学习理念，构建了以“能力素质模型”和“岗位任职资格”为双轴的人才发展体系。以战略为牵引，以业务为导向，分层分类，构建了系统化人才培养体系，涵盖新员工培养、专业技术人才培养和管理人才培养三大人群。依托优秀的培训运营团队、专业化的讲师队伍及“永福 E 学堂”在线学习平台，设计优质学习项目，精益培训运营管理，通过行动学习、导师带教、标杆考察、轮岗历练等多种方式，精准赋能，公司人才结构持续优化，人才梯队不断完善，组织能力显著提升，为业务发展和战略目标实现提供了有力的人才支撑。

在人才管理方面，公司强化干部履职尽责，制定能力素质标准，严格绩效考核，健全员工奖惩机制，持续完善“能上能下、能进能出”的动态管理机制。以绩效管理为抓手，优化绩效目标，强化过程管控，严格考核评价，深化绩效结果应用，确保人才选拔、人才培养、人才使用、人才激励与绩效结果紧密挂钩。公司建立了轮岗历练机制，推动职能骨干员工到业务一线轮岗历练，培养懂业务、会管理的复合型人才。

在人才激励方面，公司秉持“以业绩论英雄，以贡献定薪酬，向奋斗者倾斜”的理念，持续优化全面薪酬体系，建立价值共创、价值共享的激励机制；同时，优化职业发展通道，完善人才评价机制，根据不同员工特质及发展意愿，设定职业发展目标，规划职业发展路径，实现个人发展与组织发展保持一致；完善公司荣誉体系，鼓励先进，树立典型，营造人人争先创优的工作氛围，激发员工积极性，助力员工实现自我价值。

（三）客户、供应商权益保护

公司始终坚守诚信原则，严格遵守法律法规，注重内部管理和制度建设，切实维护公平、健康的商业环境，确保业务活动的合规性和公平性。

公司秉持“客户满意是我们永恒的追求”的服务理念，构建了“全周期、数字化、闭环式”的客户服务体系，强调质量和过程风险控制，不断总结经验和不足，持续优化三标管理体系的运转成效。多年来，公司持续优化产品和提升服务水平，受到客户的高度认可与赞誉。公司制定了《客户关系管理办法》，规范客户管理流程，提高客户服务水平，保障客户权益。同时，公司建立了官网、咨询专线、邮件等多渠道交互中心，实现了从服务接入到客户回访的闭环管理，及时响应客户需求，推动服务交付数字化、服务管控精细化、服务过程智能化，持续提升客户服务体验，为客户创造价值。

公司开展客户满意度调查，定期对海内外客户开展满意度调研，调研涵盖项目前期、建设阶段、质保服务等全周期环节，并形成详实的调查报告。针对客户的建议/意见，公司积极采纳改进，不断提升客户满意度。

公司致力于实现与供应商建立长期、稳定、互信的合作伙伴关系。通过集团化采购、开发行业优质资源，不断降低产品成本，提高公司供应链竞争力。同时，建立了科学的新供应商准入管理体系，首先通过行业咨询、网络查询对拟准入供应商的实力、信誉、业绩、财务状况、安全质量管理体系等做资料审核；其次，对拟准入供应商的生产能力、设备情况、产品质量、客户结构、履约能力做现场审核。其中，资质、信誉部分采取一票否决制。对于开展现场审核时发现的问题，公司将指导其整改。只有双审核同时通过的供应商方可入库，保证了准入供应商的品质，降低了供应端的潜在风险。同时公司制定了《供应商管理办法》，并对供应商端进行宣贯，让合作伙伴充分了解公司的管理要求。

公司按业务类别将供应商划分为设备类、材料类、施工分包类、勘察设计咨询服务类及综合类供应商五大类。为确保合作良好、表现优异的供应商在新项目优先合作、战略供应商评选、订单份额分配等方面得到实质性激励，公司实行供应商分级管理。对供应商进行过程评价和年度评价，评价结果分为 A 级、B 级、C 级、D 级。对合作过程中评价持续不佳或存在不良行为的供应商，公司会启动红黄牌预警机制，黄牌供应商会暂停合作，红牌供应商直接纳入集团黑名单。公司采购过程严格遵守国家法律法规，执行公司规章制度，通过规范、公正、严谨、完整的采购程序选择供应商进行合作；在平等、自愿原则下与供应商签订合同，并严格按照合同履行。

（四）环境保护与可持续发展

公司坚定践行“让电力更清洁更智慧”的企业使命，紧紧跟随国家“双碳”战略步伐，践行环境保护理念，坚持走可持续发展道路，以客户需求为引领，创新电力能源解决方案、产品，赋能客户绿色发展，与全球伙伴同行，创新共赢，构建智慧零碳生态。

公司立足电力能源行业，积极响应国家“双碳”政策，以行业领先的绿色能源技术为基石、新型储能技术为支撑、数字能源技术为引擎，深度融合新型电力系统，充分发挥先进的电力系统规划能力和各子系统技术优势，打造“源-网-荷-储-智”的零碳电力系统解决方案，助力客户显著提升能源使用效率，实现节能减碳降费、智能透明管理，并通过智能交易策略最大化能源资产价值，让面向未来的能源互联网更智能、更可靠、更可持续，推动电力能源行业绿色低碳转型升级，实现数字化、智能化发展。在持续为客户创造更高价值的同时，推动公司高质量可持续发展。

（五）公共关系及社会公益事业

公司始终重视公共关系建设，坚守责任担当，将公共关系维护与社会公益实践深度融合，主动搭建与社会各界的沟通桥梁，积极履行社会公益责任，以实际行动传递企业温暖，助力共同富裕，彰显上市公司的社会价值。

公司积极与政府机构、行业协会、合作伙伴以及社会各界保持密切联系。公司主办/参与 2025 金砖国家新工业革命展览会、第七届东亚峰会清洁能源论坛、第三届中国侨智发展大会、ESIE 2025 国际储能展、第八届亚洲海洋风能大会、第七届风力发电支撑结构研讨会，不断提升品牌知名度和影响力；同时，公司还注重与投资者的沟通和交流，开展多样化的投资者关系活动，增强投资者的信任和支持。同时，公司加强与政府部门、行业协会、社区组织、合作伙伴的协同联动，积极参与行业交流与社会共建，凝聚发展合力，营造良性互动、共赢发展的公共关系环境。

报告期内，公司坚持依法诚信经营，获评“福州高新区纳税大户”称号，在乡村振兴、慈善捐赠、助农助残、爱心献血、科普教育等多方面支持社会公益事业，积极用实际行动回馈社会。公司采购宁夏农产品，助力残疾人贫困户增收，推动帮扶工作走深走实；捐赠资金专项用于碳达峰、碳中和环境保护及新能源产业发展相关公益事业，助力绿色生态建设；组织员工公益献血，用可再生的生命力量传递温暖，为社会无偿献血事业贡献企业力量；开设“永福能源科普小课堂”，助力教育事业等，彰显新时代企业社会责任担当。

十九、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

公司深入践行“绿水青山就是金山银山”理念，立足电力能源产业核心优势，聚焦乡村能源升级，打造光伏长廊、光伏运动场、光伏停车场、光伏戏台、光伏养殖棚、光伏仓储棚等产品，推动乡村能源供应的绿色转型，助力绿美乡村建设，提升村民幸福感与归属感，推动绿色低碳发展与乡村振兴的深度融合，践行“双碳”战略责任。

公司联合地方政府从能源规划、景观规划、产业规划等多维度助力“绿美乡村”建设，将绿色能源产业与乡村发展深度融合，实现企业发展、村集体增收、农户受益的三方共赢，切实以产业赋能筑牢乡村振兴根基。

同时，通过宁夏助残农产品采购，助力残疾人群体实现自强自立；助力乡村摆脱“无稳定收入”的困境，提升村民及残疾人群体生活品质与幸福感，助力乡村全面振兴与助残事业协同发展。

未来，公司将持续整合资源、统筹规划，发挥电力能源企业优势，在巩固拓展脱贫攻坚成果的基础上，持续深化企村结对帮扶机制，进一步细化结对帮扶方案，聚焦帮扶村实际需求，精准对接、靶向发力，推动结对帮扶从“输血式”向“造血式”深度转型。公司将始终坚守上市公司社会责任初心，把乡村振兴、助残扶残工作与企业高质量发展深度融合，充分发挥电力技术、资金、人才等优势，持续赋能脱贫地区产业升级、民生改善，不断完善帮扶长效机制，凝聚多方合力，切实履行社会责任，彰显电力能源企业的责任与担当。

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	林一文、王劲军、钱有武、卢庆议、福州博宏投资管理有限公司、福州永福恒诚投资管理股份有限公司、福建省永福博发投资股份有限公司	关于避免同业竞争的承诺	截至本承诺函出具之日，本公司及本人在中国境内外未直接或间接从事或参与任何在商业上对发行人构成竞争的业务或活动；本公司及本人将来也不在中国境内外以任何方式（包括但不限于单独经营、通过合资经营或拥有另外一公司或企业的股权或其它权益）直接或间接从事或参与任何在商业上对发行人构成竞争的业务及活动；若发行人今后从事新的业务领域，则本公司及本人控制的其他企业将不在中国境内外以控股方式或参股但拥有实质控制权的方式从事与发行人新的业务领域有竞争的业务或活动，包括在中国境内外投资、收购、兼并与发行人今后从事的新业务有直接竞争的公司或者其他企业；如从任何地方获得的商业机会与发行人经营的业务有竞争或可能形成竞争，则本公司及本人将立即通知发行人，并将该商业机会让与发行人；在本公司及本人作为发行人的控股股东、实际控制人期间，以及在担任发行人董事、监事或高级管理人员期间及辞去上述职务后六个月内，本承诺为有效之承诺，本公司及本人愿意承担违反上述承诺而给发行人造成的全部损失。	2017年10月30日	2017年10月31日-2099年12月31日	正常履行中
	林一文、福州博宏投资管理有限公司、福州永福恒诚投资管理股份有限公司、福建省永福博发投资股份有限公司	关于减少并规范关联交易的承诺	本公司/承诺人及本公司/承诺人所控制的公司、分公司、合营或联营公司及其他任何类型的企业现有及将来与福建永福电力设计股份有限公司发生的关联交易是公允的，是按照正常商业行为准则进行的。本公司/承诺人保证将继续规范并逐步减少与福建永福电力设计股份有限公司及其子公司、分公司、合营或联营公司发生关联交易。本公司/承诺人保证本公司/承诺人及本公司/承诺人所控制的公司、分公司、合营或联营公司及其他任何类型的企业不以垄断采购和销售业务渠道等方式干预福建永福电力设计股份有限公司的经营，损害其利益。关联交易活动应遵循商业原则，关联交易	2017年10月30日	2017年10月31日-2099年12月31日	正常履行中

			的价格原则上应不偏离市场独立第三方的价格或收费的标准。作为福建永福电力设计股份有限公司的控股股东/实际控制人，本公司/承诺人保证将按照法律法规和《福建永福电力设计股份有限公司章程》的规定，在审议涉及本公司的关联交易时，切实遵守福建永福电力设计股份有限公司董事会、股东大会上进行关联交易表决时的回避程序。			
	林一文、王劲军、钱有武、刘勇、卢庆议、张善传、罗志青	其他承诺	首次公开发行摊薄即期回报采取填补措施的承诺：公司董事、高级管理人员承诺忠实、勤勉地履行职责，维护公司和全体股东的合法权益，并根据中国证监会相关规定对公司填补即期回报措施能够得到切实履行作出如下承诺：（1）不得无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益；（2）对董事和高级管理人员的职务消费行为进行约束；（3）不动用公司资产从事与履行职责无关的投资、消费活动；（4）由董事会或薪酬与绩效考核委员会制订的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；（5）未来拟公布的公司股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；（6）如上述承诺与中国证监会关于填补回报措施及其承诺的明确规定不符或未能满足相关规定的，其将根据中国证监会最新规定及监管要求进行相应调整；（7）若违反或拒不履行上述承诺，其愿意根据中国证监会和证券交易所等监管机构的有关规定和规则承担相应责任。	2017年10月30日	2017年10月31日-2099年12月31日	正常履行中
	福建永福电力设计股份有限公司	其他承诺	利润分配政策的承诺：公司股票在深圳证券交易所创业板上市后，本公司将严格履行《公司章程（草案）》中披露的利润分配政策。有关利润分配政策参见招股说明书“第九节财务会计信息与管理层分析”之“十七、发行人的股利分配情况和发行前后股利分配政策”的具体内容。	2017年10月30日	2017年10月31日-2099年12月31日	正常履行中
	福建永福电力设计股份有限公司、福州博宏投资管理有限公司、福州永福恒诚投资管理股份有限公司、福建省永福博发投资股份有限公司、福建省平潭卓成股权投资合伙企业（有限合伙）、中国-比利时直接股权投资基金、青岛汉	其他承诺	关于限售安排、自愿锁定股份、延长锁定期限以及相关股东持股及减持意向承诺的约束措施：若未履行限售安排、自愿锁定股份、延长锁定期限以及相关股东持股及减持意向的承诺或法律法规及证券交易所相关性规定减持公司股份，公司实际控制人、控股股东、其他股东以及公司董事、监事、高级管理人员等承诺人，将在发行人股东大会及中国证监会指定报刊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，并将在符合法律、法规及规范性文件规定的情况下10个交易日内回购违规卖出的股票，且自回购完成之日起自动延长持	2017年10月30日	2017年10月31日-2099年12月31日	正常履行中

缆股份有限公司、林文丹、宁波梅山保税港区领慧投资合伙企业（有限合伙）、林一文、季征南、王劲军、钱有武、刘勇、宋发兴、卓秀者、陈强、卢庆议、张善传、罗志青、郭泗煊、王建明、李庆先		有全部股份的锁定期 3 个月；如果因未履行承诺事项而获得收入的，所得的收入归发行人所有，其将在获得收入的 5 日内将前述收入支付给发行人指定账户；如果因未履行承诺事项给发行人或者其他投资者造成损失的，其将向发行人或者其他投资者依法承担赔偿责任。			
福建永福电力设计股份有限公司	其他承诺	关于利润分配承诺的约束措施：本公司若违反相关承诺，将在股东大会及中国证监会指定报刊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；如果因未履行相关公开承诺事项给投资者造成损失的，将依法向投资者赔偿相关损失。	2017 年 10 月 30 日	2017 年 10 月 31 日-2099 年 12 月 31 日	正常履行中
福建永福电力设计股份有限公司	其他承诺	对发行人未能履行承诺的约束措施：发行人已就公司首次公开发行股票并在创业板上市出具系列承诺，已经出具的承诺对公司具有不可撤销的约束力，公司将严格按照承诺要求履行相应义务，若公司怠于履行相应承诺而给相关权利方造成损失的，公司将： （1）及时、充分披露承诺未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；（2）自愿接受社会和监管部门的监督，及时改正并继续履行有关公开承诺；（3）因违反承诺给投资者造成损失的，依法对投资者进行赔偿。	2017 年 10 月 30 日	2017 年 10 月 31 日-2099 年 12 月 31 日	正常履行中
林一文、季征南、王劲军、宋发兴、钱有武、卓秀者、陈强、卢庆议	其他承诺	对实际控制人未能履行承诺的约束措施：发行人实际控制人林一文、季征南、王劲军、宋发兴、钱有武、卓秀者、陈强、卢庆议已就公司首次公开发行股票并在创业板上市出具系列承诺，已经出具的承诺对本人具有不可撤销的约束力，本人将严格按照承诺要求履行相应义务，若本人怠于履行相应承诺而给相关权利方造成损失的，本人将： （1）通过公司及时、充分披露其承诺未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；（2）自愿接受社会和监管部门的监督，及时改正并继续履行有关公开承诺；（3）因违反承诺给公司或投资者造成损失的，依法对公司或投资者进行赔偿； （4）因违反承诺所产生的收益全部归公司所有，公司有权暂扣其应得的现金分红和应从公司领取的薪酬，同时不得转让其直接及间接持有的公司股份，直至其将违规收益足额交付公司为止。	2017 年 10 月 30 日	2017 年 10 月 31 日-2099 年 12 月 31 日	正常履行中
福州博宏投资管理有限公司、福	其他承诺	对控股股东未能履行承诺的约束措施：发行人控股股东福州博宏投资管	2017 年 10 月 30 日	2017 年 10 月 31 日-	正常履行

	州永福恒诚投资管理股份有限公司、福建省永福博发投资股份有限公司		理有限公司、福州永福恒诚投资管理股份有限公司和福建省永福博发投资股份有限公司已就发行人首次公开发行股票并在创业板上市出具系列承诺，已经出具的承诺对发行人控股股东具有不可撤销的约束力，发行人控股股东将严格按照承诺要求履行相应义务，若发行人控股股东怠于履行相应承诺而给相关权利方造成损失的，公司将：（1）通过发行人及时、充分披露其承诺未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；（2）自愿接受社会和监管部门的监督，及时改正并继续履行有关公开承诺；（3）因违反承诺给发行人或投资者造成损失的，依法对发行人或投资者进行赔偿；（4）因违反承诺所产生的收益全部归发行人所有，发行人有权暂扣其应得的现金分红，同时不得转让其直接及间接持有的发行人股份，直至其将违规收益足额交付发行人为止。	日	2099 年 12 月 31 日	中
	林一文、王劲军、钱有武、刘勇、宋发兴、卓秀者、陈强、卢庆议、张善传、罗志青、郭泗煊	其他承诺	对董事、监事、高级管理人员未能履行承诺时的约束措施：发行人董事、监事、高级管理人员已就公司首次公开发行股票并在创业板上市出具系列承诺，已经出具的承诺对本人具有不可撤销的约束力，本人将严格按照承诺要求履行相应义务，若本人怠于履行相应承诺而给相关权利方造成损失的，本人将：（1）通过公司及时、充分披露其承诺未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；（2）自愿接受社会和监管部门的监督，及时改正并继续履行有关公开承诺；（3）因违反承诺给公司或投资者造成损失的，依法对公司或投资者进行赔偿；（4）因违反承诺所产生的收益全部归公司所有，公司有权暂扣其应得的现金分红和应从公司领取的薪酬，同时不得转让其直接及间接持有的公司股份，直至其将违规收益足额交付公司为止；（5）违反承诺情节严重的，公司控股股东或董事会、监事会、半数以上的独立董事有权提请股东大会同意更换相关董事、监事，公司董事会有权解聘相关高级管理人员。	2017 年 10 月 30 日	2017 年 10 月 31 日-2099 年 12 月 31 日	正常履行中
承诺是否按时履行					是	
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划					不适用	

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

3、公司涉及业绩承诺

适用 不适用

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

五、董事会、审计委员会、独立董事（如有）对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会关于报告期会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的说明

适用 不适用

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

报告期内合并报表范围变动情况详见本报告“第八节、财务报告”之“九、合并范围的变更”。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	175
境内会计师事务所审计服务的连续年限	9 年
境内会计师事务所注册会计师姓名	姚辉、徐子达
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	姚辉 4 年、徐子达 3 年

是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

本年度，公司聘请立信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司内部控制审计机构，内部控制审计费用为人民币 25 万元。

九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

十、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

十一、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
因船舶触碰损害责任纠纷事项,广东粤电阳江海上风电有限公司、广东能源财产保险自保有限公司对公司、新创机电及相关当事人提起了诉讼。	25,940.77	否	二审调解结案	根据广东省高级人民法院出具的(2024)粤民终7019号《民事调解书》,公司及子公司新创机电在本案件中不承担任何责任,本次调解结果不会对公司本期利润或期后利润产生影响。	已执行完毕	2025年10月09日	详见公司在巨潮网披露的《关于诉讼进展暨调解结案的公告》(公告编号:2025-061)
因粤电阳江青洲一、二海上风电场项目EPC总承包工程风机基础施工纠纷事项,公司对江苏龙源振华海洋工程有限公司提起了诉讼。	8,394.4	否	一审审理中	本诉讼一审尚未判决,判决结果尚存在不确定性,暂时无法准确判断影响。	不适用	2025年05月16日	详见公司在巨潮网披露的《关于日常经营合同进展暨诉讼事项的公告》(公告编号:2025-034)
因粤电阳江青洲一、二海上风电场项目EPC总承包工程风机基础施工纠纷事项,江苏龙源振华海洋工程有限公司对公司提起了反诉。	8,360.33	否	一审审理中	本诉讼一审尚未判决,判决结果尚存在不确定性,暂时无法准确判断影响。	不适用	2025年05月16日	详见公司在巨潮网披露的《关于日常经营合同进展暨诉讼事项的公告》(公告编号:2025-034)
报告期内,公司及子公司发生的其他未达到重大诉讼、仲裁披露标准的诉讼、仲裁事项汇总	5,359.90	否	审理阶段或执行阶段或已结案,各案件进度不一	部分案件处于审理阶段,部分案件处于执行阶段,部分案件已于报告期内结案,该等诉讼事项不会对公司的财务状况和持续经营能力构成重大影响。	根据案件进度,分为审理阶段或执行阶段或已结案。	不适用	不适用

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

报告期内，公司及公司控股股东、实际控制人诚信状况良好，不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况，且不属于失信被执行人。

十四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
宁德时代及其子公司	过去十二个月内，宁德时代为公司持股 5% 以上的股东	向关联人提供服务/销售产品	新能源、储能项目综合服务及产品	市场价格	合同约定价格	31,516.75	9.89%	48,000	否	按照协议约定结算	不适用	2025 年 04 月 28 日	巨潮网：《关于日常关联交易预计的公告》（公告编号：2025-021）
宁德时代及其子公司	过去十二个月内，宁德时代为公司持股 5% 以上的股东	向关联人采购产品/服务	储能电池系统等	市场价格	合同约定价格	4,019.31	2.26%	6,400	否	按照协议约定结算	不适用	2025 年 06 月 05 日	巨潮网：《关于增加日常关联交易预计额度的公告》（公告编号：2025-040）
甘肃电通	公司副总经理李庆先先生、副总经理兼财务总监罗志青先生均担任甘肃电通董事	向关联人提供服务/销售产品	技术服务及信息化服务	市场价格	合同约定价格	11.9	0.00%	800	否	按照协议约定结算	不适用	2025 年 04 月 28 日	巨潮网：《关于日常关联交易预计的公告》（公告编号：2025-021）
合计				--	--	35,547.96	--	55,200	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				不适用									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况				<p>1. 公司及子公司预计与宁德时代及其子公司在 2025 年 5 月 20 日至 2025 年年度股东会召开之日期间发生日常关联交易（提供新能源、储能项目综合服务及产品）金额合计不超过 48,000 万元，2025 年 5 月 20 日至 2026 年 3 月 31 日实际发生额为 39,793.50 万元；在 2025 年 6 月 5 日至 2025 年年度股东会召开之日期间发生日常关联交易（采购储能电池系统等）金额合计不超过 6,400 万元，2025 年 6 月 5 日至 2026 年 3 月 31 日实际发生额为 4,019.31 万元。</p> <p>2. 公司及子公司预计与甘肃电通在 2025 年 5 月 20 日至 2025 年年度股东会召开之日期间发生日常关联交易（提供技术服务及信息化服务）金额合计不超过 800 万元，2025 年 5 月 20 日至 2026 年 3 月 31 日实际发生额为 0 万元。</p>									

交易价格与市场参考价格差异较大的原因	不适用
--------------------	-----

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

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

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

(1) 放弃参股公司上海快卜新能源科技有限公司增资优先认购权

上海快卜新能源科技有限公司拟通过向股东福建百城新能源科技有限公司（以下简称“福建百城”）的全体股东定向增资 5,110.3940 万元人民币注册资本的方式收购福建百城 100%股权（以下简称“本次增资换股”）。同时，为解决本次增资换股完成后形成的上海快卜与福建百城交叉持股情形，上海快卜将对福建百城进行定向减资 2,550.00 万元人民币注册资本，使福建百城不再持有上海快卜股权（以下简称“本次增资换股重组”）。公司自愿放弃本次增资的优先认购权。本次增资换股重组完成后，公司持有上海快卜的股权比例调整为 3.5780%。截至本报告披露日，本次增资换股重组事项已完成。

(2) 与关联方形成对福建海电运维科技股份有限公司的共同投资

公司关联方罗志青先生受让了公司关联参股公司海电运维股东福建元和德海投资合伙企业（有限合伙）（以下简称“元和德海”）的执行事务合伙人林金珍先生及有限合伙人林盈斌女士分别持有的元和德海 49.88%财产份额和 3.32%财产份额。上述交易完成后，罗志青先生将持有元和德海 53.20%财产份额。鉴于公司全资子公司永帆风电与元和德海均持有海电运维股权，故本次罗志青先生单方面受让元和德海财产份额后，其将与公司形成关联方共同投资关系。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
关于放弃参股公司增资优先认购权暨关联交易的公告	2025 年 07 月 31 日	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
关于与关联方形成共同投资暨关联交易的公告	2025 年 12 月 31 日	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)

十五、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

报告期内，公司存在租赁房产情形，该等房屋租赁主要用于日常办公场地，工程总承包项目建设地的用房，勘察设计项目地点的临时性用房，以及为上述各类业务配套的值班宿舍。

报告期内，公司存在租赁土地使用权情形，主要用于新能源电力项目建设。

报告期内，公司存在租赁吸力桩设备的情形，主要用于开展海上风电项目。

以上租赁行为对公司的生产经营、财务状况不构成重大影响。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

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

2、重大担保

适用 不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物	反担保情况	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司对子公司的担保情况										
担保对象	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物	反担保情况	担保期	是否履行	是否为关

名称									完毕	联方担保
新创机电	2021年04月28日	60,000	2024年07月16日	394.10	连带责任保证			36个月	是	否
			2024年10月12日	609.02	连带责任保证			36个月	是	否
	2022年04月28日	80,000	2024年08月09日	145.37	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年08月14日	122.41	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年08月30日	524.71	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年09月06日	76.50	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年11月20日	285.55	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
	2023年04月27日	50,000	2024年07月15日	276.16	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满之日另加三年	是	否
			2024年08月07日	28.59	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满之日另加三年	是	否
永福数能	2023年04月27日	2,000	2024年01月09日	100	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年02月02日	243	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年03月06日	120	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年03月28日	75.01	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年04月19日	59.56	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年05月09日	130	连带责任保证			主债务的履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年05月31日	143	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年06月17日	103.91	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年10月10日	12.22	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年12月18日	20.11	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年12月09日	0.43	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	否	否
攀枝花三能	2023年04月27日	20,000	2023年11月22日	790.69	连带责任保证		攀枝花三能的其他股东以其持有的攀枝花三能股权向公司提供反担保	自保证合同签署之日起至债务履行期限届满之日起满三年	是	否
			2023年11月22日	767.44	连带责任保证			自保证合同签署之日起至债务履行期限届满之日起满三年	是	否
			2024年03月21日	43.34	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年03月21日	949.99	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2024年04月12日	43.34	连带责			债务履行期限届满	是	否

			日		任保证			之日起三年		
			2024年04月12日	949.99	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2024年05月21日	43.34	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年05月21日	949.99	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	否	否
永福绿能	2023年04月27日	40,000	2024年04月23日	980	连带责任保证	永福绿能的其他股东以其持有的永福绿能向公司提供担保		自该笔债务履行期限届满之日起至该债权合同约定的债务履行期限届满之日后三年止	是	否
			2024年06月17日	960	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年06月18日	2,040	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2025年04月11日	2,040	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
德庆永东	2023年10月13日	1,300	2024年03月18日	44.25	连带责任保证			借款期限届满之次日起三年	是	否
			2024年03月18日	796.50	连带责任保证			借款期限届满之次日起三年	否	否
			2024年03月27日	16.77	连带责任保证			借款期限届满之次日起三年	是	否
			2024年03月27日	296.27	连带责任保证			借款期限届满之次日起三年	否	否
德庆永鹏	2023年10月13日	820	2024年03月19日	29.91	连带责任保证			借款期限届满之次日起三年	是	否
			2024年03月19日	528.41	连带责任保证			借款期限届满之次日起三年	否	否
			2024年03月27日	9.51	连带责任保证			借款期限届满之次日起三年	是	否
			2024年03月27日	168.01	连带责任保证			借款期限届满之次日起三年	否	否
永福运维	2023年04月27日	1,000	2024年03月29日	578.82	连带责任保证	永福运维的其他股东以其持有的永福运维股权向公司提供担保		债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年04月03日	166.91	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年04月12日	54.16	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
德庆永顺	2024年04月27日	642	2024年06月12日	44.60	连带责任保证			债务履行期间届满之日起三年	是	否
			2024年06月12日	468.30	连带责任保证			合同项下主债权的债务履行期间届满之日起三年	否	否
新创机电	2024年04月27日	60,000	2024年07月18日	844.82	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年07月31日	557.77	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年10月16日	179.47	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年11月07日	712.76	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否

		2025年02月17日	915.37	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2025年03月24日	203.14	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年08月22日	255.18	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年09月13日	428.48	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年09月20日	209.62	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年09月25日	904.98	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年09月26日	806.18	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年09月30日	129.11	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年10月25日	111.45	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年11月18日	84.63	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2025年06月03日	401.90	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2025年01月22日	957.31	连带责任保证			自主合同生效之日起至债务履行期限届满后三年止	是	否
		2024年10月23日	516.20	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	是	否
		2024年11月13日	117.94	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	是	否
		2024年11月28日	66.49	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	是	否
		2024年12月05日	231.57	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	是	否
		2024年12月11日	142.08	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	是	否
		2024年12月18日	402.75	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	是	否
		2024年12月25日	231.31	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	是	否
		2025年01月10日	156.67	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	是	否
		2025年01月24日	2,281.60	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	是	否
		2025年02月20日	59.33	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	是	否
		2025年04月15日	78.66	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限	是	否

						届满后另加三年止		
	2025年04月29日	385.01	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	是	否
	2025年05月30日	62.26	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	是	否
	2025年07月14日	394.73	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	否	否
	2025年07月21日	136.01	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	否	否
	2025年07月25日	276.12	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	否	否
	2025年07月30日	147.26	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	否	否
	2025年08月13日	479.27	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	否	否
	2025年08月28日	242.42	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	否	否
	2025年09月12日	737.71	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	否	否
	2024年11月01日	1,000	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
	2025年10月14日	1,000	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	否	否
	2025年09月29日	707.84	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	否	否
	2025年10月17日	1,010.12	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	否	否
	2025年11月05日	658.73	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	否	否
	2025年03月19日	917.36	连带责任保证			36个月	是	否
	2025年04月11日	410.10	连带责任保证			36个月	是	否
	2025年05月20日	648.95	连带责任保证			36个月	是	否
	2025年07月04日	319.35	连带责任保证			36个月	否	否
	2025年08月05日	203.54	连带责任保证			36个月	否	否
	2025年08月19日	314.96	连带责任保证			36个月	否	否
	2025年09月05日	262.73	连带责任保证			36个月	否	否
	2025年09月22日	913.15	连带责任保证			36个月	否	否
	2025年10月13日	649.82	连带责任保证			36个月	否	否
	2025年11月11日	80.42	连带责			36个月	否	否

			日		任保证					
			2025年11月20日	277.85	连带责任保证			36个月	否	否
			2025年11月28日	600.54	连带责任保证			36个月	否	否
华超科技	2024年04月27日	600	2025年03月18日	40	连带责任保证		华超科技的其他股东以其持有的华超科技股权向公司提供反担保	债务履行期限届满之日起三年	是	否
永福数能	2024年04月27日	4,800	2024年06月28日	300	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年08月08日	280	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年11月15日	350	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年12月30日	200	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2025年02月27日	800	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2024年10月31日	340	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2025年01月20日	200	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025年02月08日	200	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025年03月10日	260	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025年08月07日	340	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025年04月25日	350	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025年06月09日	300	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川云能	2024年04月27日	1,200	2024年06月28日	500	连带责任保证		四川云能的其他股东以其持有的四川云能股权向公司提供反担保	债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年12月30日	300	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2025年03月03日	200	连带责任保证		债务履行期限届满之日起三年	否	否	
永福绿能	2024年04月27日	100,000	2024年07月05日	1,645	连带责任保证		永福绿能的其他股东以其持有的永福绿能	自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2024年07月12日	703.50	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否

			2024年07月19日	251.30	连带责任保证		股权向公司提供反担保	自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2024年08月08日	1,000	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2024年08月16日	357	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2024年09月18日	270	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2024年09月25日	11.20	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2024年11月01日	270	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2024年11月13日	225	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2024年11月21日	5.84	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2024年11月22日	122.56	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2024年11月28日	149.80	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2024年12月09日	2,429.55	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2024年12月24日	177	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2024年12月25日	590	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2025年01月08日	861	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2025年01月17日	796.68	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2025年01月23日	301	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2025年02月07日	595	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2025年03月12日	400	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	否	否
			2025年04月17日	273	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	否	否

		2025年05月08日	270	连带责任保证		自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	否	否
		2025年06月26日	174.24	连带责任保证		自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
		2025年06月27日	90	连带责任保证		自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
		2024年07月30日	3,000	连带责任保证		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年07月30日	1,800	连带责任保证		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年08月02日	1,120	连带责任保证		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年08月08日	1,640	连带责任保证		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年09月13日	700	连带责任保证		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年09月20日	350	连带责任保证		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年10月17日	1,944	连带责任保证		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年10月31日	1,440	连带责任保证		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2025年02月28日	1,896	连带责任保证		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2025年07月23日	400	连带责任保证		债务履行期限届满之日起三年	否	否
		2024年08月21日	1,155	连带责任保证		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年08月28日	777	连带责任保证		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年09月05日	1,540	连带责任保证		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年08月28日	950	连带责任保证		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年09月10日	950	连带责任保证		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年09月12日	742	连带责任保证		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年09月19日	1,302	连带责任保证		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年09月24日	847	连带责任保证		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年09月12日	950	连带责任保证		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年09月19日	950	连带责任保证		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年09月23日	950	连带责任保证		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年09月26日	950	连带责任保证		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年09月30日	300	连带责任保证		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024年10月16日	950	连带责任保证		债务履行期限届满之日起三年	是	否

			2024年10月25日	805	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年11月07日	882	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2025年03月14日	950	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2025年03月20日	1,600	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2025年03月21日	500	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2025年03月31日	45.31	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2025年04月02日	1,750	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2025年04月17日	950	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2025年04月27日	950	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2025年05月08日	1,050	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2025年05月30日	630	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2025年07月04日	350	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025年01月20日	990	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2025年01月23日	990	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2025年04月23日	990	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025年09月11日	990	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025年11月25日	100	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025年11月27日	400	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025年12月17日	479.15	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	否	否
永福运维	2024年04月27日	1,440	2025年03月14日	799.88	连带责任保证		永福运维的其他股东以其持有的永福运维股权向公司提供反担保	债务履行期限届满之日起三年	否	否
攀枝花三能	2025年04月28日	5,000	2025年06月11日	775.93	连带责任保证		攀枝花三能的其他股东以其持有的攀枝花三能股权向公司提供	债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2025年06月11日	4,224.07	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	否	否

							反担保			
四川云能	2025年04月28日	1,000	2025年06月18日	500	连带责任保证		四川云能的其他股东以其持有的四川云能股权向公司提供反担保	债务履行期限届满之日起三年	否	否
德庆永顺	2025年04月28日	3,500	2025年07月08日	315.28	连带责任保证			债务履行期限届满之次日起三年	否	否
			2025年07月30日	314.72	连带责任保证			债务履行期限届满之次日起三年	否	否
			2025年08月25日	919.53	连带责任保证			债务履行期限届满之次日起三年	否	否
新创机电	2025年04月28日	50,000	2025年10月30日	62.83	连带责任保证			所有债务履行期限届满日起三年	否	否
			2025年11月13日	196.45	连带责任保证			所有债务履行期限届满日起三年	否	否
			2025年12月30日	443.44	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	否	否
永福数能	2025年04月28日	3,000	2025年12月25日	43.66	连带责任保证		自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	否	否	
永福绿能	2025年04月28日	60,000	2025年08月22日	453.20	连带责任保证		永福绿能的其他股东以其持有的永福绿能股权向公司提供反担保	自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	否	否
			2025年09月23日	1,278	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	否	否
			2025年09月25日	450	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	否	否
			2025年12月04日	160	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	否	否
			2025年12月26日	56.44	连带责任保证			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	否	否
			2025年11月26日	700	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2025年12月31日	300	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	否	否
永福运维	2025年04月28日	1,800	2025年10月14日	300	连带责任保证		永福运维的其他股东以其持有的永福运维股权向公司提供反担保	债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025年11月19日	200	连带责任保证			债务履行期限届满之日起三年	否	否
华超科技	2025年04月28日	500								

永福聚能	2025 年 04 月 28 日	6,000								
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)		130,800	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)	54,235.04						
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)		230,334.88	报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)	33,190.11						
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物 (如有)	反担保情况 (如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司担保总额 (即前三大项的合计)										
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1+C1)		130,800	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)	54,235.04						
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)		230,334.88	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)	33,190.11						
全部担保余额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例			26.04%							
其中:										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额 (D)			0							
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保余额 (E)			30,700.92							
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (F)			0							
上述三项担保金额合计 (D+E+F)			30,700.92							
对未到期担保合同, 报告期内发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任的情况说明 (如有)				不适用						
违反规定程序对外提供担保的说明 (如有)				不适用						

采用复合方式担保的具体情况说明: 无

3、委托他人进行现金资产管理情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用
公司报告期不存在委托理财。

(2) 委托贷款情况

适用 不适用
公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

适用 不适用
公司报告期不存在其他重大合同。

十六、募集资金使用情况

适用 不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

十七、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十八、公司子公司重大事项

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	965,575	0.51%				-159,125	-159,125	806,450	0.43%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	965,575	0.51%				-159,125	-159,125	806,450	0.43%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	965,575	0.51%				-159,125	-159,125	806,450	0.43%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	186,580,460	99.49%				159,125	159,125	186,739,585	99.57%
1、人民币普通股	186,580,460	99.49%				159,125	159,125	186,739,585	99.57%
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	187,546,035	100.00%				0	0	187,546,035	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

报告期内，因公司部分离任董事、监事和高级管理人员持有的限售股份变动，公司有限售条件股份减少 159,125 股。

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

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

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
林一文	157,500	0	0	157,500	董高锁定股	董高任职期间，每年按持有股份总数的 25%解除锁定，其余 75%自动锁定
王劲军	105,000	0	0	105,000	董高锁定股	董高任职期间，每年按持有股份总数的 25%解除锁定，其余 75%自动锁定
刘勇	105,000	0	0	105,000	董高锁定股	董高任职期间，每年按持有股份总数的 25%解除锁定，其余 75%自动锁定
钱有武	98,250	0	0	98,250	董高锁定股	董高任职期间，每年按持有股份总数的 25%解除锁定，其余 75%自动锁定
党波	11,250	0	0	11,250	董高锁定股	董高任职期间，每年按持有股份总数的 25%解除锁定，其余 75%自动锁定
卢庆议	105,000	0	0	105,000	董高锁定股	董高任职期间，每年按持有股份总数的 25%解除锁定，其余 75%自动锁定
张善传	98,250	0	0	98,250	董高锁定股	董高任职期间，每年按持有股份总数的 25%解除锁定，其余 75%自动锁定
罗志青	98,250	0	0	98,250	董高锁定股	董高任职期间，每年按持有股份总数的 25%解除锁定，其余 75%自动锁定
吴轶群	26,250	0	0	26,250	董高锁定股	董高任职期间，每年按持有股份总数的 25%解除锁定，其余 75%自动锁定
姜晨	1,275	425	0	1,700	离任监事锁定股	离职后全部股份锁定至 2026 年 6 月 11 日，此外在原定任期内和任期届满后 6 个月内，按持有股份总数的 25%解除锁定，其余 75%自动锁定
黄肇敏	38,500	0	38,500	0	-	不适用
赖福梁	39,300	0	39,300	0	-	不适用
宋发兴	81,750	0	81,750	0	-	不适用
合计	965,575	425	159,550	806,450	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	20,424	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	21,555	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数	0	持有特别表决权股份的股东总数	0
-------------	--------	---------------------	--------	-------------------	---	---------------------------	---	----------------	---

持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
福州博宏投资管理有限公司	境内非国有法人	24.63%	46,185,486	0	0	46,185,486	质押	17,635,000
福州永福恒诚投资管理股份有限公司	境内非国有法人	18.86%	35,378,453	0	0	35,378,453	质押	20,450,000
福建省永福博发投资股份有限公司	境内非国有法人	2.04%	3,830,796	0	0	3,830,796	质押	1,550,000
邵仕霞	境内自然人	0.95%	1,789,100	669,100	0	1,789,100	不适用	0
张奕彬	境内自然人	0.64%	1,205,700	913,900	0	1,205,700	不适用	0
杨宇华	境内自然人	0.46%	870,000	870,000	0	870,000	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.46%	864,000	63,732	0	864,000	不适用	0
郑顺正	境内自然人	0.44%	830,300	43,500	0	830,300	不适用	0
傅家强	境内自然人	0.43%	815,100	5,200	0	815,100	不适用	0
林文福	境内自然人	0.42%	794,300	2,800	0	794,300	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况			无					
上述股东关联关系或一致行动的说明			报告期内，福州博宏投资管理有限公司、福州永福恒诚投资管理股份有限公司、福建省永福博发投资股份有限公司为公司控股股东，均受公司实际控制人林一文先生控制。除上述情况外，公司未知其他股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。					
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明			无					
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明			前 10 名股东中存在回购专户“福建永福电力设计股份有限公司回购专用证券账户”（第四名），报告期末持有的普通股数量为 3,488,649 股，持股比例为 1.8602%，根据规定回购专户不纳入前 10 名股东列示。					
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
福州博宏投资管理有限公司	46,185,486	人民币普通股	46,185,486					
福州永福恒诚投资管理股份有限公司	35,378,453	人民币普通股	35,378,453					
福建省永福博发投资股份有限公司	3,830,796	人民币普通股	3,830,796					
邵仕霞	1,789,100	人民币普通股	1,789,100					
张奕彬	1,205,700	人民币普通股	1,205,700					
杨宇华	870,000	人民币普通股	870,000					
香港中央结算有限公司	864,000	人民币普通股	864,000					
郑顺正	830,300	人民币普通股	830,300					
傅家强	815,100	人民币普通股	815,100					
林文福	794,300	人民币普通股	794,300					
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明			报告期内，福州博宏投资管理有限公司、福州永福恒诚投资管理股份有限公司、福建省永福博发投资股份有限公司为公司控股股东，均受公司实际控制人林一文先生控制。除上述情况外，公司未知其他股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。					
参与融资融券业务股东情况说明			公司股东福州博宏投资管理有限公司除通过普通证券账户持有 38,585,486 股以外，还通过国泰海通证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 7,600,000 股，实际合计持有 46,185,486 股。 公司股东张奕彬除通过普通证券账户持有 1,158,600 股外，还通过上海证券有限责任公司客户信用交易担保证券账户持有 47,100 股，实际合计持有					

	<p>1,205,700 股。</p> <p>公司股东郑顺正除通过普通证券账户持有 43,500 股外，还通过东莞证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 786,800 股，实际合计持有 830,300 股。</p> <p>公司股东傅家强除通过普通证券账户持有 147,500 股外，还通过中国银河证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 667,600 股，实际合计持有 815,100 股。</p> <p>公司股东林文福除通过普通证券账户持有 296,900 股外，还通过中国银河证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 497,400 股，实际合计持有 794,300 股。</p>
--	---

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

适用 不适用

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

适用 不适用

公司是否具有表决权差异安排

适用 不适用

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

是 否

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

2、公司控股股东情况

控股股东性质：自然人控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/ 单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
福州博宏投资管理有限公司	林一文	2013 年 01 月 10 日	91350100060378750J	投资管理；对电力业、房地产业、通讯业、计算机网络的投资；企业资产管理；企业管理咨询。
福州永福恒诚投资管理股份有限公司	林一文	2012 年 12 月 26 日	913501000603524468	对电力业、房地产业、通讯业、计算机网络的投资或资产管理，企业管理咨询。
福建省永福博发投资股份有限公司	林一文	2012 年 11 月 15 日	913501000561386157	对电力业、房地产业、通讯业、计算机网络的投资或资产管理，企业管理咨询。
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况				无

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：境内自然人

实际控制人类型：自然人

实际控制人姓名	与实际控制人关系	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
林一文	本人	中国	否
主要职业及职务	林一文先生为公司董事长，具体情况详见本报告“第四节 公司治理、环境和社会”之“六、董事和高级管理人员情况”中的“2、任职情况”。		

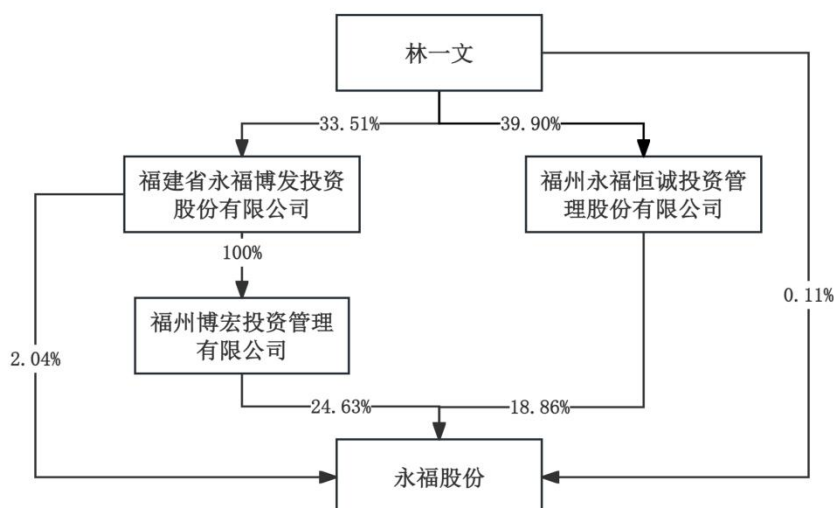
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	无
----------------------	---

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%

适用 不适用

5、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

方案披露时间	拟回购股份数量（股）	占总股本的比例	拟回购金额（万元）	拟回购期间	回购用途	已回购数量（股）	已回购数量占股权激励计划所涉及的标的股票的比例
2024 年 02	因 2023 年年度权益分派实	在回购股份价格上	不低于人民	自公司 2024	将用于	3,488,649	不适用

月 07 日	施，回购股份价格上限由 34.59 元/股（含本数）调整为 34.49 元/股（含本数）。在回购股份价格上限 34.49 元/股条件下，按回购资金总额上限测算，预计回购股份数量约为 2,899,391 股，按回购资金总额下限测算，预计回购股份数量约为 1,449,695 股，具体回购股份的数量以回购结束时实际回购的股份数量为准。	限 34.49 元/股条件下，按回购资金总额上限测算，预计回购股份数量约占公司总股本的 1.55%，按回购资金总额下限测算，预计回购股份数量约占公司总股本的 0.77%，具体回购股份的数量以回购结束时实际回购的股份数量为准。	币 5,000 万元（含本数）且不超过人民币 10,000 万元（含本数）。	年第一次临时股东大会审议通过回购股份方案之日起 12 个月内。	实施股权激励计划或员工持股计划。		
--------	---	--	--	---------------------------------	------------------	--	--

注：截至 2025 年 2 月 22 日，公司本次回购股份期限已届满，本次回购股份方案实施完毕。公司实际回购区间为 2024 年 3 月 4 日至 2025 年 2 月 21 日。在上述期间，公司累计通过股份回购专用证券账户以集中竞价交易方式回购公司股份 3,488,649 股，占公司当前总股本的 1.8602%，最高成交价为 25.99 元/股，最低成交价为 20.51 元/股，成交总金额为人民币 83,300,406.24 元（不含交易费用）。具体内容详见公司于 2025 年 2 月 25 日在巨潮网上披露的《关于回购公司股份方案实施完毕暨股份变动的公告》（公告编号：2025-009）。

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

五、优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

适用 不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2026 年 04 月 27 日
审计机构名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	信会师报字[2026]第 ZA12757 号
注册会计师姓名	姚辉、徐子达

审计报告正文

福建永福电力设计股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了福建永福电力设计股份有限公司（以下简称“永福股份”）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了永福股份 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照《中国注册会计师独立性准则第 1 号——财务报表审计和审阅业务对独立性的要求》和中国注册会计师职业道德守则，我们独立于永福股份，并履行了职业道德方面的其他责任。我们在审计中遵循了对公众利益实体审计的独立性要求。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：

- （一）应收账款的可收回性及坏账准备的计提。
- （二）主营业务收入的确认。

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
（一）应收账款的可回收性及坏账准备的计提	
<p>请参阅财务报表附注“第八节、七、3、应收账款”注释。</p> <p>永福股份截至 2025 年 12 月 31 日应收账款金额为 108,258.27 万元，占资产总额 29.68%，比重较大。由于评估应收账款的可收回性时，很大程度上依赖管理层的判断，因此，我们将应收账款减值</p>	<p>1、了解并评价管理层在对应收账款可回收性评估方面的关键内部控制，包括应收账款的账龄分析和对应收账款余额的可收回性的定期评估；评价报告期坏账准备计提政策是否保持一致；</p> <p>2、评价管理层对基于历史信用损失经验并结合当前状况及对未来经济状况的预测预期信用损失率的合理性，包括对迁徙率、历史损失率的重新计算，参考历史经验及前瞻性信息，对预期损失率的</p>

<p>作为关键审计事项。</p>	<p>合理性进行评估；</p> <p>3、获取应收款项账龄，关注账龄划分的正确性，根据管理层的坏账计提准备政策及客户信誉情况，结合函证及检查回款情况，评价公司应收款项的坏账准备计提是否充分；</p> <p>4、结合期后回款情况检查，评价管理层坏账准备计提的合理性。</p>
------------------	--

（二）主营业务收入的确认

<p>请参阅财务报表附注“第八节、五、26、收入”所述的会计政策及“第八节、七、50、营业收入和营业成本”注释。</p> <p>永福股份 2025 年度主营业务收入金额 167,696.70 万元。公司的主营业务收入主要包括 EPC 工程总承包、电力工程勘察设计（含规划）和分布式光储系统产品及服务。识别合同中的履约义务，判断收入确认的方式均需公司管理层做出重大判断，不恰当的判断可能导致收入确认存在重大错报，因此，我们将收入的确认作为关键审计事项。</p>	<p>1、了解并评价与收入确认相关的关键内部控制是否有效运行，复核相关的会计政策是否在所有重大方面符合企业会计准则的相关规定；</p> <p>2、获取公司主要项目的销售合同，检查合同中所列示的重要信息，包括客户名称、项目名称、业务类型及金额、结算依据、项目进度、签订双方盖章签字等；根据合同金额、项目进度或状态、结算依据等测算应确认收入金额，并逐一与公司财务账面记载内容进行核对；</p> <p>3、获取公司主要项目收入确认依据，包括评审文件、资料交付确认证明等收入确认依据，核查文件或证明中所列示的包括客户名称、合同名称、合同编号、项目名称、确认信息、文件或证明日期、评审方或接收方签章，并与财务账面记录进行核对；</p> <p>4、对于 EPC 工程总承包业务，获取经外部确认的总承包工程进度完成签证单，分析比对各期总承包工程完工进度，根据完工进度重新计算确认工程总承包业务收入确认金额是否准确；</p> <p>5、对于勘察设计服务，获取经外部确认的服务成果交付确认单，根据所交付的工作成果所对应的工作进度重新计算确认勘察设计服务收入确认金额是否准确；</p> <p>6、对于分布式光储系统产品及服务，获取发货单、验收单、结算单以及并网发电相关佐证，核对收入是否确认在恰当的会计期间以及收入确认金额是否准确；</p> <p>7、实施分析性程序，分析评价公司综合毛利率、业务毛利率、项目毛利率的波动情况；</p> <p>8、针对大额收入及应收款项实施函证程序，函证内容包括合同约定条款、项目的完工情况等。</p>
---	---

四、其他信息

永福股份管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括永福股份 2025 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估永福股份的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督永福股份的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对永福股份持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致永福股份不能持续经营。

评价财务报表的总体列报（包括披露）、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

就永福股份中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对合并财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：福建永福电力设计股份有限公司

2025 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	317,718,495.37	459,101,296.12
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	29,368,368.22	12,110,632.19
应收账款	1,082,582,726.28	1,225,438,932.43
应收款项融资	256,228.90	7,568,039.46
预付款项	57,862,372.57	30,467,493.45
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	24,098,910.11	308,572,407.09
其中：应收利息		
应收股利		139,000.00
买入返售金融资产		
存货	167,650,181.86	418,139,056.26
其中：数据资源		
合同资产	564,750,504.34	618,448,834.44
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	152,248,535.32	103,789,403.13
其他流动资产	35,918,846.69	61,915,671.68
流动资产合计	2,432,455,169.66	3,245,551,766.25
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		53,542,819.24
长期股权投资	197,188,877.12	186,056,007.93
其他权益工具投资	85,815,624.57	90,866,410.72
其他非流动金融资产	37,587,543.16	37,487,603.21
投资性房地产		
固定资产	548,248,090.05	552,613,334.57
在建工程	94,244,821.81	86,352,468.49
生产性生物资产		
油气资产		

使用权资产	19,941,296.01	22,879,589.98
无形资产	46,600,850.41	44,732,288.41
其中：数据资源		
开发支出	2,884,784.06	2,624,294.70
其中：数据资源		
商誉	18,908,094.29	8,844,976.59
长期待摊费用	913,696.98	1,236,841.44
递延所得税资产	68,135,082.98	66,900,372.06
其他非流动资产	95,159,356.40	4,025,708.94
非流动资产合计	1,215,628,117.84	1,158,162,716.28
资产总计	3,648,083,287.50	4,403,714,482.53
流动负债：		
短期借款	722,243,862.04	802,821,699.85
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	277,555,210.19	512,381,863.61
应付账款	617,932,525.80	937,487,488.05
预收款项		
合同负债	80,965,877.99	52,720,038.33
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	37,058,409.19	35,258,897.75
应交税费	11,735,675.69	9,381,022.27
其他应付款	78,680,002.47	107,659,657.19
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	285,315,163.18	285,998,205.32
其他流动负债	41,447,114.98	15,031,836.54
流动负债合计	2,152,933,841.53	2,758,740,708.91
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	83,799,816.72	181,024,825.60
应付债券		
其中：优先股		
永续债		

租赁负债	15,964,357.00	18,092,364.95
长期应付款	46,968,621.41	41,934,072.47
长期应付职工薪酬		
预计负债	2,650,425.90	
递延收益	22,189,474.32	23,276,270.42
递延所得税负债	31,446,114.27	40,629,950.60
其他非流动负债	16,269,608.81	16,844,830.05
非流动负债合计	219,288,418.43	321,802,314.09
负债合计	2,372,222,259.96	3,080,543,023.00
所有者权益：		
股本	187,546,035.00	187,546,035.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	633,372,334.35	632,291,603.19
减：库存股	83,335,511.34	55,053,004.49
其他综合收益	8,345,817.88	9,371,042.46
专项储备	2,301,285.94	295,139.65
盈余公积	67,845,499.99	67,370,177.82
一般风险准备		
未分配利润	458,415,495.55	449,248,352.97
归属于母公司所有者权益合计	1,274,490,957.37	1,291,069,346.60
少数股东权益	1,370,070.17	32,102,112.93
所有者权益合计	1,275,861,027.54	1,323,171,459.53
负债和所有者权益总计	3,648,083,287.50	4,403,714,482.53

法定代表人：林一文 主管会计工作负责人：罗志青 会计机构负责人：张玉科

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	155,019,492.39	197,065,836.93
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	4,968,477.50	147,000.00
应收账款	844,194,184.44	984,702,866.71
应收款项融资		803,973.93
预付款项	37,771,698.43	20,992,483.61
其他应收款	797,848,023.72	642,204,130.41
其中：应收利息		
应收股利		
存货	89,966,421.42	123,937,606.99
其中：数据资源		
合同资产	557,866,822.89	598,033,538.36
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		

其他流动资产	1,733,394.85	27,347,137.48
流动资产合计	2,489,368,515.64	2,595,234,574.42
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	420,595,905.23	447,081,244.25
其他权益工具投资	85,815,624.57	90,866,410.72
其他非流动金融资产	37,587,543.16	37,487,603.21
投资性房地产		
固定资产	198,572,299.80	209,560,986.11
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	1,521,123.96	1,572,087.39
无形资产	13,163,674.85	13,910,886.54
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	29,611,233.91	28,728,089.80
其他非流动资产		
非流动资产合计	786,867,405.48	829,207,308.02
资产总计	3,276,235,921.12	3,424,441,882.44
流动负债：		
短期借款	592,340,499.67	556,916,390.35
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	141,401,658.70	181,810,243.10
应付账款	930,374,309.27	862,572,643.97
预收款项		
合同负债	61,243,097.50	49,538,605.63
应付职工薪酬	18,275,134.02	19,026,101.27
应交税费	6,308,831.98	2,103,993.10
其他应付款	71,141,309.64	120,637,175.73
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	132,656,045.94	182,820,617.97
其他流动负债	10,255,063.92	2,745,204.00
流动负债合计	1,963,995,950.64	1,978,170,975.12

非流动负债：		
长期借款	22,407,525.00	129,950,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	1,037,121.40	920,296.76
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债	2,600,841.47	
递延收益		
递延所得税负债	5,079,497.15	5,077,186.72
其他非流动负债		
非流动负债合计	31,124,985.02	135,947,483.48
负债合计	1,995,120,935.66	2,114,118,458.60
所有者权益：		
股本	187,546,035.00	187,546,035.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	625,916,377.28	624,835,646.12
减：库存股	83,335,511.34	55,053,004.49
其他综合收益	13,443,280.89	12,806,449.10
专项储备	1,806,153.31	0.00
盈余公积	67,845,499.99	67,370,177.82
未分配利润	467,893,150.33	472,818,120.29
所有者权益合计	1,281,114,985.46	1,310,323,423.84
负债和所有者权益总计	3,276,235,921.12	3,424,441,882.44

3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业总收入	1,699,363,606.80	2,040,324,789.89
其中：营业收入	1,699,363,606.80	2,040,324,789.89
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	1,706,175,728.61	2,019,733,870.63
其中：营业成本	1,375,796,953.26	1,668,315,366.62
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		

分保费用		
税金及附加	6,059,915.37	7,212,052.02
销售费用	62,064,196.06	74,290,565.09
管理费用	145,621,415.77	155,575,078.16
研发费用	70,650,407.75	73,059,356.21
财务费用	45,982,840.40	41,281,452.53
其中：利息费用	51,361,766.55	56,165,480.07
利息收入	15,447,900.82	14,611,541.54
加：其他收益	4,819,307.21	7,903,418.38
投资收益（损失以“-”号填列）	15,079,125.10	3,459,759.71
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	14,188,902.68	4,770,847.29
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-1,574,297.38	4,752,166.19
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）	99,939.95	2,902,691.55
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-23,235,077.27	-29,747,799.02
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-2,134,944.86	-1,707,464.80
资产处置收益（损失以“-”号填列）	44,123.47	286,333.96
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	-12,139,648.21	3,687,859.04
加：营业外收入	-238,029.48	712,951.82
减：营业外支出	701,025.39	365,589.29
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-13,078,703.08	4,035,221.57
减：所得税费用	-6,224,497.51	4,374,918.81
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	-6,854,205.57	-339,697.24
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-6,854,205.57	-339,697.24
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	23,563,824.21	36,296,779.17
2. 少数股东损益	-30,418,029.78	-36,636,476.41
六、其他综合收益的税后净额	-4,852,389.92	-63,026,375.09
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-4,516,613.24	-62,523,397.96
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-2,854,556.87	-59,022,020.52

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	-2,854,556.87	-59,022,020.52
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益	-1,662,056.37	-3,501,377.44
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额	-1,662,056.37	-3,501,377.44
7. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-335,776.68	-502,977.13
七、综合收益总额	-11,706,595.49	-63,366,072.33
归属于母公司所有者的综合收益总额	19,047,210.97	-26,226,618.79
归属于少数股东的综合收益总额	-30,753,806.46	-37,139,453.54
八、每股收益：		
(一) 基本每股收益	0.1279	0.1949
(二) 稀释每股收益	0.1256	0.1935

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

法定代表人：林一文 主管会计工作负责人：罗志青 会计机构负责人：张玉科

4、母公司利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业收入	899,860,413.33	1,132,575,954.97
减：营业成本	653,947,566.69	854,849,009.38
税金及附加	3,394,968.52	4,329,796.37
销售费用	38,970,498.35	50,434,104.41
管理费用	90,915,062.06	95,648,109.80
研发费用	37,053,980.71	41,676,442.45
财务费用	14,032,879.16	24,442,653.43
其中：利息费用	34,467,371.13	35,166,342.52
利息收入	29,080,710.45	13,339,335.88
加：其他收益	2,301,116.49	5,907,999.69
投资收益（损失以“-”号填列）	15,223,052.39	2,816,888.58
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	12,758,532.59	4,127,774.18

以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		4,752,166.19
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）	99,939.95	2,902,691.55
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-26,133,437.19	-20,458,051.59
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-40,682,845.88	-1,275,920.44
资产处置收益（损失以“-”号填列）	0.00	157,352.57
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	12,353,283.60	51,246,799.49
加：营业外收入	-321,267.52	573,431.78
减：营业外支出	474,220.57	239,178.11
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	11,557,795.51	51,581,053.16
减：所得税费用	2,086,083.84	2,910,167.56
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	9,471,711.67	48,670,885.60
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	9,471,711.67	48,670,885.60
（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	-2,854,556.87	-59,022,020.52
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-2,854,556.87	-59,022,020.52
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	-2,854,556.87	-59,022,020.52
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
六、综合收益总额	6,617,154.80	-10,351,134.92
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 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	1,946,776,226.98	1,985,433,535.62
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	20,610,136.48	6,332,323.89
收到其他与经营活动有关的现金	313,523,024.37	50,682,339.34
经营活动现金流入小计	2,280,909,387.83	2,042,448,198.85
购买商品、接受劳务支付的现金	1,443,455,577.69	1,657,265,683.76
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	367,334,367.63	357,147,519.28
支付的各项税费	28,764,253.31	43,220,241.76
支付其他与经营活动有关的现金	138,626,618.44	103,638,905.19
经营活动现金流出小计	1,978,180,817.07	2,161,272,349.99
经营活动产生的现金流量净额	302,728,570.76	-118,824,151.14
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	248,835.10	7,563.78
取得投资收益收到的现金	8,412,493.68	4,635,053.95
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	6,753.99	49,353.99
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		29,996.66
收到其他与投资活动有关的现金	17,823.22	
投资活动现金流入小计	8,685,905.99	4,721,968.38
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	118,719,222.01	61,376,192.54
投资支付的现金		67,253,489.40
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		921.69
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	118,719,222.01	128,630,603.63
投资活动产生的现金流量净额	-110,033,316.02	-123,908,635.25
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		26,627,393.25

其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		26,627,393.25
取得借款收到的现金	1,239,192,782.48	1,156,827,002.00
收到其他与筹资活动有关的现金	189,188,487.59	73,510,540.34
筹资活动现金流入小计	1,428,381,270.07	1,256,964,935.59
偿还债务支付的现金	1,464,706,210.42	1,070,052,227.35
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	52,474,723.36	61,990,431.70
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		64,800.00
支付其他与筹资活动有关的现金	233,056,032.74	161,411,908.88
筹资活动现金流出小计	1,750,236,966.52	1,293,454,567.93
筹资活动产生的现金流量净额	-321,855,696.45	-36,489,632.34
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-5,229,343.37	-1,763,333.11
五、现金及现金等价物净增加额	-134,389,785.08	-280,985,751.84
加：期初现金及现金等价物余额	297,701,161.79	578,686,913.63
六、期末现金及现金等价物余额	163,311,376.71	297,701,161.79

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 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	1,137,480,384.56	1,206,992,447.03
收到的税费返还	16,731,520.26	6,166,168.90
收到其他与经营活动有关的现金	1,193,744,960.13	197,379,549.56
经营活动现金流入小计	2,347,956,864.95	1,410,538,165.49
购买商品、接受劳务支付的现金	590,708,106.48	678,357,752.91
支付给职工以及为职工支付的现金	219,096,310.04	212,077,156.29
支付的各项税费	11,101,500.50	18,344,853.61
支付其他与经营活动有关的现金	1,116,902,092.77	407,243,370.02
经营活动现金流出小计	1,937,808,009.79	1,316,023,132.83
经营活动产生的现金流量净额	410,148,855.16	94,515,032.66
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	248,835.10	
取得投资收益收到的现金	3,505,493.68	4,635,053.95
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		35,979.84
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	75,581,939.96	161,222,480.76
投资活动现金流入小计	79,336,268.74	165,893,514.55
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	7,719,865.51	2,533,447.12
投资支付的现金		91,253,489.40
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	426,049,314.54	73,570,950.04
投资活动现金流出小计	433,769,180.05	167,357,886.56
投资活动产生的现金流量净额	-354,432,911.31	-1,464,372.01
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	983,679,063.89	856,180,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	423,388,128.86	73,229,533.82

筹资活动现金流入小计	1,407,067,192.75	929,409,533.82
偿还债务支付的现金	1,105,756,825.00	913,925,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	43,377,668.08	53,430,269.82
支付其他与筹资活动有关的现金	404,328,076.09	135,457,418.43
筹资活动现金流出小计	1,553,462,569.17	1,102,812,688.25
筹资活动产生的现金流量净额	-146,395,376.42	-173,403,154.43
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-3,786,248.95	-218,671.94
五、现金及现金等价物净增加额	-94,465,681.52	-80,571,165.72
加：期初现金及现金等价物余额	135,576,489.98	216,147,655.70
六、期末现金及现金等价物余额	41,110,808.46	135,576,489.98

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数 股东 权益	所有 者权 益合 计	
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他			小计
	优先 股	永续 债	其他												
一、上年期末余额	187,546,035.00				632,291,603.19	55,053,004.49	9,371,042.46	295,139.65	67,370,177.82		449,248,352.97		1,291,069,346.60	32,102,112.93	1,323,171,459.53
加：会计政策变更															
期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	187,546,035.00				632,291,603.19	55,053,004.49	9,371,042.46	295,139.65	67,370,177.82		449,248,352.97		1,291,069,346.60	32,102,112.93	1,323,171,459.53
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					1,080,731.16	28,282,506.85	-1,025,224.58	2,006,146.29	475,322.17		9,167,142.58		16,578,389.23	30,732,042.76	47,310,431.99

(一) 综合收益总额							- 4,516.61 3.24				23,563.824.21		19,047.210.97	- 30,753.806.46	- 11,706.595.49
(二) 所有者投入和减少资本					1,080.731.16	28,282.506.85							- 27,201.775.69		- 27,201.775.69
1. 所有者投入的普通股															
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					1,080.731.16	28,282.506.85							- 27,201.775.69		- 27,201.775.69
(三) 利润分配								947,171.17			- 10,150.040.47		- 9,202,869.30		- 9,202,869.30
1. 提取盈余公积								947,171.17			- 947,171.17				
2. 提取一般风险准备															
3. 对所											- 9,20		- 9,20		- 9,20

有者 (或 股东) 的分配										2,86 9.30		2,86 9.30		2,86 9.30
4. 其他														
(四) 所有者 权益 内部 结转						3,49 1,38 8.66		- 471, 849. 00		- 4,24 6,64 1.16		- 1,22 7,10 1.50		- 1,22 7,10 1.50
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						3,49 1,38 8.66		- 349, 138. 87		- 3,14 2,24 9.79				
6. 其他								- 122, 710. 13		- 1,10 4,39 1.37		- 1,22 7,10 1.50		- 1,22 7,10 1.50

(五) 专项储备								2,006,146.29					2,006,146.29	21,763.70	2,027,909.99
1. 本期提取								5,979,369.50					5,979,369.50	584,789.39	6,564,158.89
2. 本期使用								3,973,223.21					3,973,223.21	563,025.69	4,536,248.90
(六) 其他															
四、本期期末余额	187,546,035.00				633,372,334.35	83,335,511.34	8,345,817.88	2,301,285.94	67,845,499.99		458,415,495.55		1,274,490,957.37	1,370,070.17	1,275,861,027.54

上期金额

单位：元

项目	2024 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	187,546,035.00				631,969,565.97		71,896,009.54		62,503,089.26		436,360,016.68		1,390,274,716.45	43,978,486.10	1,433,202,552.55
加：会计政策变更															
期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	187,546,035.00				631,969,565.97		71,896,009.54		62,503,089.26		436,360,016.68		1,390,274,716.45	43,978,486.10	1,433,202,552.55
三、本期增减变动金额（减少以“—”					322,037.22	55,053,004.49	-62,524,967.08	295,139.65	4,867,088.56		12,888,336.29		-99,205,369.85	-11,876,373.17	-111,081,743.02

6. 其他																
(五) 专项储备								295,139.65						295,139.65	283,565.54	578,705.19
1. 本期提取								595,645.59						595,645.59	572,286.94	1,167,932.53
2. 本期使用								300,505.94						300,505.94	288,721.40	589,227.34
(六) 其他											-3,505.34			-3,505.34		-3,505.34
四、本期期末余额	187,546,035.00				632,291,603.19	55,053,004.49	9,371,042.46	295,139.65	67,370,177.82		449,248,352.97		1,291,069,346.60	32,102,112.93	1,323,171,459.53	

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	187,546,035.00				624,835,646.12	55,053,004.49	12,806,449.10		67,370,177.82	472,818,120.29		1,310,323,423.84
加：会计政策变更												
期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	187,546,035.00				624,835,646.12	55,053,004.49	12,806,449.10		67,370,177.82	472,818,120.29		1,310,323,423.84
三、本期增减					1,080,731.16	28,282,506.85	636,831.79	1,806,153.31	475,322.17	-4,924,969.		-29,208,438

变动金额 (减少以“－”号填列)										96		.38
(一) 综合收益总额										9,471,711.67		6,617,154.80
(二) 所有者投入和减少资本					1,080,731.16	28,282,506.85						-27,201,775.69
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他					1,080,731.16	28,282,506.85						-27,201,775.69
(三) 利润分配								947,171.17	10,150,040.47			-9,202,869.30
1. 提取盈余公积								947,171.17	947,171.17			
2. 对所有者									9,202,869.			-9,202,869.

(或 股 东) 的 分 配										30		30
3. 其 他												
(四) 所 有 者 权 益 内 部 结 转						3,491,388.66		-471,849.00	-	-4,246,641.16		-1,227,101.50
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						3,491,388.66		-349,138.87	-	-3,142,249.79		
6. 其 他								-122,710.13	-	-1,104,391.37		-1,227,101.50
(五) 专							1,806,153.					1,806,153.

项储备								31				31
1. 本期提取								5,181,034.21				5,181,034.21
2. 本期使用								3,374,880.90				3,374,880.90
(六) 其他												
四、本期末余额	187,546,035.00				625,916,377.28	83,335,511.34	13,443,280.89	1,806,153.31	67,845,499.99	467,893,150.33		1,281,114,985.46

上期金额

单位：元

项目	2024 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	187,546,035.00				624,513,608.90		71,828,469.62		62,503,089.26	447,553,741.35		1,393,944,944.13
加：会计政策变更												
期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	187,546,035.00				624,513,608.90		71,828,469.62		62,503,089.26	447,553,741.35		1,393,944,944.13
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					322,037.22	55,053,004.49	-59,022,020.52		4,867,088.56	25,264,378.94		-83,621,520.29

(一) 综合收益总额								- 59,02 2,020 .52			48,67 0,885 .60		- 10,35 1,134 .92
(二) 所有者投入和减少资本													- 54,73 0,967 .27
1. 所有者投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他													- 54,73 0,967 .27
(三) 利润分配													- 18,53 9,418 .10
1. 提取盈余公积													- 4,867 0,888. 56
2. 对所有者(或股东)的分配													- 18,53 9,418 .10
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、本期末余额	187,546,035.00				624,835,646.12	55,053,004.49	12,806,449.10		67,370,177.82	472,818,120.29		1,310,323,423.84

三、公司基本情况

福建永福电力设计股份有限公司系经中华人民共和国对外贸易经济合作部于 1994 年 1 月 26 日以[1994]外经贸资一函字第 46 号《关于设立中外合资“福建永福工程顾问有限公司”的批复》批准，由福建省电力勘测设计院、香港永沛工程管理顾问有限公司共同发起设立的股份有限公司，并于 1994 年 3 月 1 日获取由国家工商行政管理局核发的注册号为工商企合闽字第 02495 号《企业法人营业执照》。

经过数次股权变动及增资，截至 2016 年 12 月 31 日止，公司注册资本为人民币 10,506 万元，公司的统一社会信用代码为 91350000611005994M。2017 年 10 月 19 日，经中国证券监督管理委员会以证监许可[2017]1780 号《关于核准福建永福电力设计股份有限公司首次公开发行股票的批复》核准，公司向社会公开发行人民币普通股（A 股）3,502 万股，每股面值 1.00 元。新增注册资本人民币 3,502 万元。公司于 2017 年 10 月 31 日在深圳证券交易所创业板上市。

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司累计发行股本总数 18,754.6035 万股，注册资本为 18,754.6035 万元，注册地：福建省福州市闽侯县上街镇海西科技园高新大道 3 号。本公司主要经营活动为：许可项目：建设工程设计；建设工程勘察；测绘服务；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；建设工程施工；特种设备设计；建筑智能化系统设计；建设工程监理；供电业务；地质灾害危险性评估；地质灾害治理工程勘察；地质灾害治理工程设计；地质灾害治理工程监理。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：工程管理服务；地质勘查技术服务；基础地质勘查；水污染治理；大气污染治理；固体废物治理；工程和技术研究和试验发展；海上风电相关系统研发；风电场相关系统研发；新兴能源技术研发；在线能源监测技术研发；合同能源管理；以自有资金从事投资活动；电子产品销售；机械设备销售；电工器材销售；建筑材料销售；仪器仪表销售；建筑装饰材料销售；通讯设备销售；计算机软硬件及辅助设备批发；软件销售；光伏设备及元器件销售；风力发电机组及零部件销售；智能输配电及控制设备销售；对外承包工程；节能管理服务；社会经济咨询服务；软件开发；网络与信息安全软件开发；信息系统集成服务；计算机系统服务；信息技术咨询服务；信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务）；物联网技术研发；租赁服务（不含许可类租赁服务）；生物质能技术服务；太阳能发电技术服务；风力发电技术服务；技术推广服务；科技推广和应用服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；地理遥感信息服务；技术进出口；货物进出口；进出口代理；工程造价咨询业务；社会稳定风险评估；地质灾害治理服务；水土流失防治服务；水利相关咨询服务。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）

福州博宏投资管理有限公司、福州永福恒诚投资管理股份有限公司、福建省永福博发投资股份有限公司为公司的控股股东，均为公司实际控制人控制，其中，福州博宏投资管理有限公司为福建省永福博发投资股份有限公司之全资子公司。截至 2025 年 12 月 31 日，公司控股股东持有公司 45.53% 股权。

公司实际控制人为林一文，截至 2025 年 12 月 31 日，林一文直接持有公司 0.11% 股权，持有福州永福恒诚投资管理股份有限公司 39.90% 股权，持有福建省永福博发投资股份有限公司 33.51% 股权。

本财务报表业经公司董事会于 2026 年 4 月 27 日批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》的相关规定编制。

2、持续经营

本财务报表以持续经营为基础编制。

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：

以下披露内容已涵盖了本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计。详见本附注“第八节、五、4、记账本位币”“第八节、五、10、金融工具”“第八节、五、16、固定资产”“第八节、五、19、无形资产”“第八节、五、26、收入”。

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

2、会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

3、营业周期

本公司营业周期为 12 个月。

4、记账本位币

本公司采用人民币为记账本位币。本公司下属子公司根据其经营所处的主要经济环境确定其记账本位币。其中：

子公司 YONGFU SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE.LTD.、YONGFU ONE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE.LTD.、YONGFU THREE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE.LTD.，其境外主要经营地为新加坡，依据当地货币，选择新加坡元为记账本位币。

子公司 YONGFU TWO VIETNAM NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY LIMITED、VIETNAM YONGFU OPERATION AND MAINTENANCE COMPANY LIMITED，其境外主要经营地为越南，依据当地货币，选择越南盾为记账本位币。

子公司 YONGFU PHILIPPINE NEW ENERGY MANAGEMENT LTD. INC.，其境外主要经营地为菲律宾，依据当地货币，选择菲律宾比索为记账本位币。

子公司 BANGLADESH YONGFU OPERATION AND MAINTENANCE COMPANY LIMITED.、BD LAMA SOLAR LIMITED.，其境外主要经营地为孟加拉国，依据当地货币，选择孟加拉塔卡为记账本位币。

子公司 GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD.、OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD、GREEN INTELLIGENCE DEVELOPMENT PTY LTD、GREEN INTELLIGENCE PROPERTY PTY LTD，其境外主要经营地为澳大利亚，依据当地货币，选择澳元为记账本位币。

本财务报表以人民币列示。

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
重要的按单项计提坏账准备的应收账款	按单项计提坏账准备的应收账款中期末账面余额前五名
本期坏账准备收回或转回金额重要的应收账款	坏账准备收回或转回金额在 500 万元及以上
重要的应收账款核销情况	核销金额在 100 万元及以上
账龄超过一年且金额重要的预付款项	期末账龄超过一年的账面余额前五名且金额在 1,000 万元及以上
重要的按单项计提坏账准备的其他应收款项	按单项计提坏账准备的其他应收款项中期末账面余额前五名
本期坏账准备转回或收回金额重要的其他应收款项	坏账准备收回或转回金额在 100 万元及以上
重要的其他应收款项核销情况：	单笔核销金额在 100 万元及以上
合同资产报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因	报告期内账面价值变动金额前五名且在 1,000 万元及以上的合同或项目
减值准备转回金额重要的合同资产	减值准备转回金额在 500 万元及以上
重要的合同资产核销情况	核销金额在 100 万元及以上
重要的按单项计提坏账准备的长期应收款	按单项计提坏账准备的长期应收款中期末账面余额前五名
本期坏账准备转回或收回金额重要的长期应收款	坏账准备收回或转回金额在 1,000 万元及以上
重要的长期应收款核销情况	核销金额在 100 万元及以上
重要的在建工程项目本期变动情况	期末账面价值在 5,000 万元及以上的项目或本期变动金额占合并报表本期变动金额比例在 50%及以上的项目
重要的已逾期未偿还的短期借款	单笔已逾期借款金额在 1,000 万元及以上
账龄超过一年的重要应付账款	期末账龄超过一年的账面余额前五名且金额在 1,000 万元及以上
账龄超过一年的重要合同负债	期末账龄超过一年的账面余额前五名且金额在 1,000 万元及以上
合同负债报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因	报告期内账面价值变动金额前五名且在 1,000 万元及以上的合同或项目
账龄超过一年的重要其他应付款项	期末账龄超过一年的账面余额前五名且金额在 1,000 万元及以上
收到/支付的重要投资活动有关的现金	单笔交易金额在 1,000 万元及以上

重要的资本化研发项目的情况	资本化支出在 100 万元及以上的在研研发项目
重要的非全资子公司	少数股东持股比例不少于 20%且营业收入在 1,000 万元及以上的子公司
重要的联营企业	期末账面价值或当期确认投资收益在 1,000 万元及以上的联营企业

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

同一控制下企业合并：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得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。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行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

1. 控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指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。

2. 合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。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份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

①增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和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。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一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净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，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的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

②处置子公司

1. 一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，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与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

2. 分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明该多次交易事项为一揽子交易：

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

各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

③购买子公司少数股权

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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

④不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

8、现金及现金等价物的确定标准

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

9、外币业务和外币报表折算

1. 外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

2. 外币财务报表的折算

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。利润表中的收入和费用项目，采用报告期内平均汇率折算。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

10、金融工具

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

1. 金融工具的分类

根据本公司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，金融资产于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以摊余成本计量的金融资产：

- 业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将同时符合下列条件且未被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，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（债务工具）：

- 业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；
- 合同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。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以在初始确认时将其不可撤销地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（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量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外，本公司将其余所有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。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司

可以将本应分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地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。

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和以摊余成本计量的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

1) 该项指定能够消除或显著减少会计错配。

2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。

3) 该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

报告期内无按照上述条件指定的金融负债

2. 金融工具的确认依据和计量方法

①以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

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（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

④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当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

⑤以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

⑥以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

3. 金融资产终止确认和金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

—收取金融资产现金流量的合同权利终止；

—金融资产已转移，且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；

—金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

本公司与交易对手方修改或者重新议定合同而且构成实质性修改的，则终止确认原金融资产，同时按照修改后的条款确认一项新金融资产。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。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：

①所转移金融资产的账面价值；

②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以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）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：

1) 终止确认部分的账面价值；

2) 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以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

4. 金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签订协议，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，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

5. 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并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。

6. 金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和财务担保合同等以预期信用损失为基础进行减值会计处理。

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的交易形成的租赁应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于其他金融工具，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。

本公司通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，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。通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具），在其他综合收益中确认其损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该应收款项计提减值准备。

除单项计提坏账准备的上述应收款项外，本公司依据信用风险特征将其余金融工具划分为若干组合，在组合基础上确定预期信用损失。本公司对应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产、长期应收款等计提预期信用损失的组合类别及确定依据如下：

项目	组合类别	确定依据
应收票据	银行承兑汇票	按票据类别划分组合，同一类票据具有类似信用风险特征，其中：商业承

	财务公司承兑汇票	兑汇票组合和财务公司承兑汇票组合基于账龄确认信用风险特征，账龄按相关应收账款的账龄持续计算。
	商业承兑汇票	
应收账款	应收一般客户	按客户类别划分组合，同一类客户具有类似信用风险特征，其中：应收一般客户组合基于账龄确认信用风险特征，账龄自应收账款确认之日起计算。
	应收合并范围内关联方	
应收款项融资	银行承兑汇票	按票据类别划分组合，同一类票据具有类似信用风险特征。
其他应收款	合并关联方往来	按款项性质划分组合，相同款项性质具有类似信用风险特征。
	应收其他组合	
合同资产	已完工未结算款项	按款项性质划分组合，相同款项性质具有类似信用风险特征，其中：质量保证金组合基于账龄确认信用风险特征，账龄自质保金确认之日起计算。
	质量保证金	
长期应收款	未到结算期的款项	按款项结算状况划分组合，相同结算状况具有类似信用风险特征，其中：已到结算期的款项基于账龄确认信用风险特征，账龄自款项已满足合同结算条款之日起计算。
	已到结算期的款项	

基于账龄确认信用风险特征的组合，本公司参考历史信用损失经验，基于所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，结合违约风险敞口计算预期信用损失率如下：

账龄	预期信用损失率 (%)
1 年以内	5
1 至 2 年	10
2 至 3 年	30
3 至 4 年	50
4 至 5 年	80
5 年以上	100

本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。

11、合同资产

(1) 合同资产的确认方法及标准

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对价的权利（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。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

(2) 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

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本附注“五、10、6、金融工具减值的测试方法及会计处理方法”。

12、存货

(1) 存货的分类和成本

存货分类为：原材料、库存商品、发出商品等。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时，对性质和用途相似的存货采用相同的计价方法，分别采用加权平均法、个别认定法及先进先出法计价。

(3) 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(4) 存货跌价准备的确认标准和计提方法

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

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，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；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；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

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

13、持有待售资产

主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别。

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组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（不包括金融资产、递延所得税资产、职工薪酬形成的资产）或处置组，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，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。

14、长期股权投资

(1) 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

（2）初始投资成本的确定

①企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为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对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

②通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

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

（3）后续计量及损益确认方法

①成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

②权益法核算的长期股权投资

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

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；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（简称“其他所有者权益变动”），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、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，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，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外。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，全额确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

③长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置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，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，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，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。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

15、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

16、固定资产

(1) 确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

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。

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

2、折旧方法

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
类别	年限平均法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	年限平均法	20-40	5	4.75-2.38
运输设备	年限平均法	8	5	11.88
电子设备	年限平均法	5	5	19.00
专用设备	年限平均法	5-10	5	19.00-9.50
其他设备	年限平均法	5-10	5	19.00-9.50
固定资产装修	年限平均法	5-10	0	20.00-10.00
输气管道	年限平均法	25	5	3.80
光伏电站	年限平均法	25	5	3.80
储能电站	年限平均法	12	5	7.92
土地所有权注	其他			

注：土地所有权系子公司 BD Lama Solar Limited. 在孟加拉国购入的土地所有权，土地的性质没有使用寿命限制，因此不对土地所有权计提折旧。

(3) 固定资产处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

17、在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。本公司在建工程结转为固定资产的标准和时点如下：

类别	转为固定资产的标准和时点
在建的房屋建筑物	房屋建筑物主体已建造完成并达到启用的相关规定

18、借款费用

（1）借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

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

（2）借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

①资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

②借款费用已经发生；

③为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

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，借款费用停止资本化。

（3）暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

（4）借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

19、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

①无形资产的计价方法

1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；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，不予摊销。

②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	摊销方法	残值率 (%)	预计使用寿命的确定依据
土地使用权	50 年	直线法	0	土地使用年限
设计软件	5 年	直线法	0	预计可使用年限
管理软件	5 年	直线法	0	预计可使用年限
专利权	20 年	直线法	0	预计可使用年限
商标权	10 年	直线法	0	预计可使用年限
著作权	10 年	直线法	0	预计可使用年限
特许权使用	20 年	直线法	0	预计可使用年限

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

①研发支出的归集范围

公司进行研究与开发过程中发生的支出包括从事研发活动的人员的相关职工薪酬、耗用材料、相关折旧摊销费用等相关支出，并按以下方式进行归集：

从事研发活动的人员的相关职工薪酬主要指直接从事研发活动的人员以及与研发活动密切相关的管理人员和直接服务人员的相关职工薪酬。

耗用材料主要指研发活动直接耗用的材料支出。

相关折旧摊销费用主要指研发活动相关的固定资产折旧费等。

②划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

③开发阶段支出资本化的具体条件

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

软件开发项目的资本化条件

1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；开发需以目前阶段的成果为基础，确保开发所需的技术条件已具备，不存在技术上的障碍或其他不确定性，并完成全部项目计划、设计及可行性分析；

2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；对于无形资产的开发有明确的目标和计划，结合公司长期战略规划以及业务发展规划做出可靠预计；

3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；对于无形资产的开发，需至少满足下列条件中的 1 项：①进行充分的市场需求分析，全面、客观预估其潜在经济利益；②已取得无形资产应用产品的销售合同或相关技术的开发委托合同；③如果无形资产将在企业内部使用，例如作为一种工具或方法来提高生产效率或降低成本，则需对无形资产在企业运营中的重要性和作用进行评估并经审批；

4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；在确认进行无形资产的开发前，需对项目开发经费总额进行可靠预估并按权限完成审批；

5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

20、长期资产减值

长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，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。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。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，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

21、长期待摊费用

长期待摊费用为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。

各项费用的摊销期限及摊销方法为：

项目	摊销方法	摊销年限
租入固定资产装修	5 年	预计使用年限

22、合同负债

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。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

23、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

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

本公司为职工缴纳的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，在职工为本公司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。

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，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

(2) 离职后福利的会计处理方法

① 设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴费基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

② 设定受益计划

本公司无设定受益计划。

(3) 辞退福利的会计处理方法

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：公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

24、预计负债

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，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) 履行该义务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。

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时，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。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

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

本公司在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。

25、股份支付

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

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。对于授予后立即可行权的股份支付交易，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内每个资产负债表日，本公司根据对可行权权益工具数量的最佳估计，按照授予日公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

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

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，则本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授

予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

26、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

（1）收入确认和计量所采用的会计政策

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或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务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。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指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以及预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司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确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

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

- 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时间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。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司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或服务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，本公司考虑下列迹象：

- 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。
- 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 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。
- 客户已接受该商品或服务。

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入。

（2）按照业务类型披露具体收入确认方式及计量方法

①专业技术服务

公司专业技术服务包括为电力（发电、输变电）领域建设工程提供勘察设计、规划和咨询、信息技术、运维等技术服务。相关技术服务区分以下不同情况进行收入确认：

A、勘察设计服务

公司向客户提供勘察设计服务，在履约过程中所提供的服务具有不可替代用途，且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。因此公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，按产出法确定勘察设计服务的履约进度，在向客户交付阶段工作成果并获取委托方出具的确认证明时确认收入；对于履约进度不能合理确定时，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。

B、规划和咨询服务

公司向客户提供规划和咨询服务，不满足“在某一时段内履行履约义务”，属于在某一时点履行履约义务，公司在完成服务并将相关资料及报告提交委托方后取得相关确认证明时按合同金额确认收入。

C、信息技术服务

公司向客户提供信息技术服务包括软件开发、信息系统集成服务和信息系统运行维护。其中，软件开发和信息系统集成服务不满足“在某一时段内履行履约义务”，属于在某一时点履行履约义务，公司在完成服务并取得相关确认的验收证明时按合同金额确认收入；信息系统运行维护由于客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益，因此公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，根据服务期限分期确认收入。

D、电力运维服务

公司向客户提供电力运维服务，由于客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益，因此公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，根据服务期限分期确认收入。

②EPC 工程总承包业务

公司 EPC 工程业务，由于客户能够控制本公司履约过程中在建的商品，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。本公司按照投入法确定提供服务的履约进度。对于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。

③分布式光储产品销售

1) 资产交付模式

公司将光伏产品发出，经安装、达到并网发电、验收，按合同约定交付给客户，产品销售收入金额能够确定，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。

2) 股权交付模式

公司以转让项目公司股权的形式向客户销售分布式光伏产品，完成分布式光伏电站的建设及并网工作后，根据股权转让协议的约定，在项目公司完成管理权移交，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。

④能源销售

1) 向客户供电（气）

与客户确认供电（气）量后，收入金额能够确定，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。

2) 上网电量

在每个会计期末与供电企业确认供电电量，收入金额能够确定，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。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

27、合同成本

合同成本包括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，不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。
- 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
- 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，本公司在发生时将其计入当期损益。

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，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

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

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本公司转回原已计提的减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

28、政府补助

(1) 类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

本公司将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：用于购建长期资产获取的政府补助。

本公司将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：补偿企业相关费用或损失。

对于政府文件未明确规定补助对象的，本公司将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为：将政府补助整体归类为与收益相关的政府补助。

(2) 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

(3) 会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，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（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；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（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

①财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司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。

②财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

29、递延所得税资产/递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益（包括其他综合收益）的交易或者事项产生的所得税外，本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额（暂时性差异）计算确认。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

- 商誉的初始确认；
- 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损），且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且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时，确认递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

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，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

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

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

- 纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；
- 递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

30、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

① 使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。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；

本公司发生的初始直接费用；

本公司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，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照本附注“五、30、长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

② 租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照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：

- 固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- 购买选择权的行权价格，前提是公司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公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

• 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；

• 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动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

③短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债的，将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

④租赁变更

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

- 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；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应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。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但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。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

①经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，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。

②融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“五、11、金融工具”进行会计处理。

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。

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

该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；

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。

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：

假如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；

假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本附注“五、11、金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

③售后租回交易

公司按照本附注“五、37、收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

1) 作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

在租赁期开始日后，使用权资产和租赁负债的后续计量及租赁变更详见本附注“五、41、（1）作为承租方租赁的会计处理方法”。在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时，公司确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不会导致确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注“五、11、金融工具”。

2) 作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“五、41、（2）作为出租方租赁的会计处理方法”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注“五、11、金融工具”。

31、其他重要的会计政策和会计估计

回购本公司股份

公司因减少注册资本或奖励职工等原因回购本公司股份的，按实际支付的金额作为库存股处理，同时进行备查登记。

将回购的股份注销时，按注销股票面值和注销股数计算的股票面值总额与实际回购所支付的金额之间的差额冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益；

将回购的股份奖励给本公司职工属于以权益结算的股份支付，于职工行权购买本公司股份收到价款时，转销交付职工的库存股成本和等待期内资本公积（其他资本公积）累计金额，同时按照其差额调整资本公积（股本溢价）。

债务重组

1、本公司作为债权人

本公司在收取债权现金流量的合同权利终止时终止确认债权。以资产清偿债务或者将债务转为权益工具方式进行债务重组的，本公司在相关资产符合其定义和确认条件时予以确认。

以资产清偿债务方式进行债务重组的，本公司初始确认受让的非金融资产时，以成本计量。存货的成本，包括放弃债权的公允价值和使该资产达到当前位置和状态所发生的可直接归属于该资产的税金、运输费、装卸费、保险费等其他成本。对联营企业或合营企业投资的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本。投资性房地产的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本。固定资产的成本，包括放弃债权的公允价值和使该资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的税金、运输费、装卸费、安装费、专业服务费等其他成本。生物资产的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金、运输费、保险费等其他成本。无形资产的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于使该资产达到预定用途所发生的税金等其他成本。将债务转为权益工具方式进行的债务重组导致债权人将债权转为对联营企业或合营企业的权益性投资的，本公司按照放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本计量其初始投资成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

采用修改其他条款方式进行债务重组的，本公司按照本附注“五、11、金融工具”确认和计量重组债权。

以多项资产清偿债务或者组合方式进行债务重组的，本公司首先按照本附注“五、11、金融工具”确认和计量受让的金融资产和重组债权，然后按照受让的金融资产以外的各项资产的公允价值比例，对放弃债权的公允价值扣除受让金融资产和重组债权确认金额后的净额进行分配，并以此为基础按照前述方法分别确定各项资产的成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，应当计入当期损益。

2、本公司作为债务人

本公司在债务的现时义务解除时终止确认债务。

以资产清偿债务方式进行债务重组的，本公司在相关资产和所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认，所清偿债务账面价值与转让资产账面价值之间的差额计入当期损益。

将债务转为权益工具方式进行债务重组的，本公司在所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认。本公司初始确认权益工具时按照权益工具的公允价值计量，权益工具的公允价值不能可靠计量的，按照所清偿债务的公允价值计量。所清偿债务账面价值与权益工具确认金额之间的差额，应当计入当期损益。

采用修改其他条款方式进行债务重组的，本公司按照本附注“五、11、金融工具”确认和计量重组债务。

以多项资产清偿债务或者组合方式进行债务重组的，本公司按照前述方法确认和计量权益工具和重组债务，所清偿债务的账面价值与转让资产的账面价值以及权益工具和重组债务的确认金额之和的差额，计入当期损益。

32、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

执行《金融工具准则实施问答》关于标准仓单交易相关会计处理的规定

财政部于 2025 年 7 月 8 日发布标准仓单交易相关会计处理实施问答，明确规定，根据金融工具确认计量准则，企业在期货交易所通过频繁签订买卖标准仓单的合同以赚取差价、不提取标准仓单对应的商品实物的，通常表明企业具有收到合同标的后在短期内将其再次出售以从短期波动中获取利润的惯例，企业应当将其签订的买卖标准仓单的合同视同金融工具，并按照金融工具确认计量准则的规定进行会计处理。企业按照前述合同约定取得标准仓单后短期内再将其出售的，不应确认销售收入，而应将收取的对价与所出售标准仓单的账面价值的差额计入投资收益；企业期末持有尚未出售的标准仓单的，应将其列报为其他流动资产。对于按照前述合同约定取得的标准仓单，如果能够消除或显著减少会计错配的，企业可以在初始确认时选择以公允价值计量且其变动计入当期损益，并一致应用于符合选择条件的所有标准仓单。对于初始确认时已选择以公允价值计量且其变动计入当期损益的标准仓单，企业在后续期间不得撤销该选择。

根据《关于严格执行企业会计准则切实做好企业 2025 年年报工作的通知》（财会〔2025〕33 号）的要求，企业因执行上述标准仓单相关规定而调整会计处理方法的，应当对财务报表可比期间信息进行调整。

报告期内本公司未发生相关交易，未对财务报表产生影响

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

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

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	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，差额部分为应交增值税	3%、5%、6%、10%、9%、8%、12%、13%、15%
消费税	按应税销售收入计缴	
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	1%、5%、7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	15%、17%、20%、25%、27.5%、30%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
福建永福电力设计股份有限公司	15.0%
福建永福铁塔技术开发有限公司	20.0%
福州新创机电设备有限公司	25.0%
福建永福创智能源管理有限公司	20.0%
福建华超信息科技有限公司	20.0%
YONGFU SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE. LTD.	17.0%
BD Lama Solar Limited.	27.5%
YONGFU ONE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE. LTD.	17.0%
YONGFU TWO VIETNAM NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY LIMITED	20.0%
VIETNAM YONGFU OPERATION AND MAINTENANCE COMPANY LIMITED	20.0%
YONGFU THREE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE. LTD.	17.0%
YONGFU PHILIPPINE NEW ENERGY MANAGEMENT LTD. INC.	20.0%
福建永福新能电力投资有限公司	20.0%
福建永福鑫合投资有限公司	20.0%
福建亿帆新能源有限公司	20.0%
福建百帆新能源有限公司	20.0%
威海百帆新能源有限公司	20.0%
福建帆顺新能源有限公司	20.0%

福建长帆新能源有限公司	20.0%
德庆丰帆新能源有限公司	20.0%
福建众帆新能源有限公司	20.0%
德庆亿帆新能源有限公司	20.0%
福建晨帆新能源有限公司	20.0%
寿宁晨帆新能源有限公司	20.0%
德庆永福汇能光伏发电有限公司	20.0%
德庆永汇达光伏发电科技有限公司	20.0%
德庆永东光伏发电科技有限公司	20.0%
德庆永能达光伏发电科技有限公司	20.0%
德庆永鹏光伏发电科技有限公司	20.0%
德庆永风达光伏发电科技有限公司	20.0%
德庆永顺光伏发电科技有限公司	20.0%
福建永福运维科技有限公司	20.0%
BANGLADESH YONGFU OPERATION AND MAINTENANCE COMPANY LIMITED	27.5%
四川云能水利电力工程咨询有限公司	20.0%
福建永福工程科技有限公司	20.0%
福建永福信息科技有限公司	20.0%
福建永帆风电科技有限公司	25.0%
福思威特（福建）电力工程有限公司	20.0%
攀枝花三能新能源有限公司	25.0%
福建永福绿能科技有限公司	15.0%
福建永福绿能设备有限公司	25.0%
福州永福立航科技有限公司	20.0%
福建永福数字能源技术有限公司	15.0%
永福（广东）电力发展有限公司	20.0%
江西立哈新能源有限公司	20.0%
四川永福聚能科技有限公司	20.0%
广东福泽新能源科技有限公司	20.0%
重庆福聚新能源有限公司	20.0%
成都永福聚能储能技术有限公司	20.0%
雅安永福聚能储能技术有限公司	20.0%
福建永福聚荷科技有限公司	20.0%
自贡永福聚能储能技术有限公司	20.0%
GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD	30.0%
GREEN INTELLIGENCE DEVELOPMENT PTY LTD	30.0%
GREEN INTELLIGENCE PROPERTY PTY LTD	30.0%
OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD	30.0%

2、税收优惠

1、母公司所得税优惠政策

永福股份于 2023 年 12 月 28 日取得高新技术企业证书（证书编号 GR202335003449），认定有效期为 3 年。根据国家对新高新技术企业的相关税收政策，公司自获得高新技术企业认定后三年内（2023 年至 2025 年），所得税税率减按 15% 征收。

2、子公司所得税优惠政策

（1）子公司福建永福数字能源技术有限公司于 2023 年 12 月 28 日取得高新技术企业证书（证书编号 GR202335003804），认定有效期为 3 年。根据国家对新高新技术企业的相关税收政策，公司自获得高新技术企业认定后三年内（2023 年至 2025 年），所得税税率减按 15% 征收。

（2）子公司福建永福信息科技有限公司于 2024 年 12 月 4 日取得高新技术企业证书（证书编号 GR202435002466），认定有效期为 3 年。根据国家对新高新技术企业的相关税收政策，公司自获得高新技术企业认定后三年内（2024 年至 2026 年），所得税税率减按 15% 征收。同时其根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政

策的公告》(财政部税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(3) 子公司福建永福铁塔技术开发有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(4) 子公司福建华超信息科技有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(5) 子公司福建永福绿能科技有限公司于 2024 年 12 月 4 日取得高新技术企业证书(证书编号 GR202435000795),认定有效期为 3 年。根据国家对新高新技术企业的相关税收政策,公司自获得高新技术企业认定后三年内(2024 年至 2026 年),所得税税率减按 15%征收。

(6) 子公司福建永福新能电力投资有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(7) 子公司威海百帆新能源有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(8) 子公司德庆丰帆新能源有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(9) 子公司福建众帆新能源有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(10) 子公司德庆亿帆新能源有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(11) 子公司德庆永福汇能光伏发电有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(12) 子公司德庆永汇达光伏发电科技有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(13) 子公司德庆永东光伏发电科技有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。自 2023 年起享受所得税三免三减半优惠政策,延续执行至 2028 年 12 月 31 日。

(14) 子公司德庆永能达光伏发电科技有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(15) 子公司德庆永鹏光伏发电科技有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。自 2023 年起享受所得税三免三减半优惠政策,延续执行至 2028 年 12 月 31 日。

(16) 子公司德庆永风达光伏发电科技有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(17) 子公司德庆永顺光伏发电科技有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。自 2023 年起享受所得税三免三减半优惠政策,延续执行至 2028 年 12 月 31 日。

(18) 子公司福建百帆新能源有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(19) 子公司福建帆顺新能源有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(20) 子公司四川云能水利电力工程咨询有限公司于 2024 年 12 月 6 日取得高新技术企业证书(证书编号 GR202451005018),认定有效期为 3 年。根据国家对新高新技术企业的相关税收政策,公司自获得高新技术企业认定后三年内(2024 年至 2026 年),所得税税率减按 15%征收。同时根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(21) 子公司福思威特(福建)电力工程有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(22) 子公司福建永福工程科技有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(23) 子公司福建永福运维科技有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(24) 子公司福建永福创智能源管理有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(25) 子公司永福(广东)电力发展有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(26) 子公司四川永福聚能科技有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(27) 子公司福建永福聚荷科技有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(28) 子公司 YONGFU ONE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE. LTD. 根据新加坡当地税收优惠政策规定,1 万新币净利润按 75%减免,1-20 万新币净利润部分按 50%减免。

(29) 子公司 YONGFU SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE. LTD. 根据新加坡当地税收优惠政策规定,1 万新币净利润按 75%减免,1-20 万新币净利润部分按 50%减免。

(30) 子公司 YONGFU THREE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE. LTD. 根据新加坡当地税收优惠政策规定, 1 万新币净利润按 75% 减免, 1-20 万新币净利润部分按 50% 减免。

(31) 子公司江西立晗新能源有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号) 规定, 对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额, 按 20% 的税率缴纳企业所得税政策, 延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(32) 子公司广东福泽新能源科技有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号) 规定, 对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额, 按 20% 的税率缴纳企业所得税政策, 延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(33) 子公司重庆福聚新能源有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号) 规定, 对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额, 按 20% 的税率缴纳企业所得税政策, 延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(34) 子公司福州永福立航科技有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号) 规定, 对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额, 按 20% 的税率缴纳企业所得税政策, 延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(35) 子公司成都永福聚能储能技术有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号) 规定, 对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额, 按 20% 的税率缴纳企业所得税政策, 延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(36) 子公司雅安永福聚能储能技术有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号) 规定, 对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额, 按 20% 的税率缴纳企业所得税政策, 延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(37) 子公司自贡永福聚能储能技术有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号) 规定, 对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额, 按 20% 的税率缴纳企业所得税政策, 延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(38) 子公司福建永福鑫合投资有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号) 规定, 对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额, 按 20% 的税率缴纳企业所得税政策, 延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(39) 子公司福建亿帆新能源有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号) 规定, 对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额, 按 20% 的税率缴纳企业所得税政策, 延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(40) 子公司福建长帆新能源有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号) 规定, 对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额, 按 20% 的税率缴纳企业所得税政策, 延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(41) 子公司福建晨帆新能源有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号) 规定, 对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额, 按 20% 的税率缴纳企业所得税政策, 延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(42) 子公司寿宁晨帆新能源有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号) 规定, 对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额, 按 20% 的税率缴纳企业所得税政策, 延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	391,980.87	388,347.64
银行存款	225,313,507.73	312,317,582.67
其他货币资金	92,013,006.77	146,395,365.81
合计	317,718,495.37	459,101,296.12
其中：存放在境外的款项总额	57,147,119.21	6,882,096.09

2、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	29,368,368.22	11,900,632.19
商业承兑票据		210,000.00
合计	29,368,368.22	12,110,632.19

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按信用风险特征组合计提坏账准备	29,368,368.22	100.00%			29,368,368.22	12,200,632.19	100.00%	90,000.00	0.74%	12,110,632.19
按组合计提坏账准备的应收票据	29,368,368.22	100.00%			29,368,368.22	12,200,632.19	100.00%	90,000.00	0.74%	12,110,632.19
其中：										
银行承兑汇票	29,368,368.22	100.00%			29,368,368.22	11,900,632.19	97.54%			11,900,632.19
财务公司承兑汇票						300,000.00	2.46%	90,000.00	30.00%	210,000.00
合计	29,368,368.22	100.00%			29,368,368.22	12,200,632.19	100.00%	90,000.00		12,110,632.19

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
财务公司承兑汇票	90,000.00		90,000.00			
合计	90,000.00		90,000.00			

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		28,049,228.49
财务公司承兑汇票		
合计		28,049,228.49

3、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	756,772,455.82	867,251,188.79
1 至 2 年	236,525,859.11	249,103,159.57
2 至 3 年	78,338,741.86	236,264,882.46
3 年以上	242,628,945.90	63,342,873.00
3 至 4 年	195,580,149.88	21,600,820.91
4 至 5 年	14,828,463.72	7,581,533.70
5 年以上	32,220,332.30	34,160,518.39
合计	1,314,266,002.69	1,415,962,103.82

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收	8,575,445.56	0.65%	8,575,445.56	100.00%	0.00	3,793,443.83	0.27%	3,793,443.83	100.00%	

账款										
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	1,305,690,557.13	99.35%	223,107,830.85	17.09%	1,082,582,726.28	1,412,168,659.99	99.73%	186,729,727.56	13.22%	1,225,438,932.43
其中：										
					0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00
合计	1,314,266,002.69	100.00%	231,683,276.41		1,082,582,726.28	1,415,962,103.82	100.00%	190,523,171.39		1,225,438,932.43

重要的按单项计提坏账准备的应收账款：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
吐鲁番深高速新能源发电有限公司	4,500,000.00	225,000.00	4,500,000.00	4,500,000.00	100.00%	债务人存在多项债务违约被起诉，信用风险显著增加，预计款项无法收回。
福建省新能海上风电研发中心有限公司	2,867,451.78	2,867,451.78	2,349,504.15	2,349,504.15	100.00%	债务人已工商注销，信用风险显著增加，预计款项无法收回。
邵武市城华能源有限公司	390,000.00	390,000.00	390,000.00	390,000.00	100.00%	债务人存在多项债务违约被起诉，信用风险显著增加，预计款项无法收回。
江苏道达海上风电工程科技有限公司	374,000.00	374,000.00	374,000.00	374,000.00	100.00%	债务人已工商注销，信用风险显著增加，预计款项无法收回。
江西科晨电力设计有限公司	305,273.50	305,273.50	305,273.50	305,273.50	100.00%	债务人存在多项债务违约被起诉，信用风险显著增加，预计款项无法收回。
合计	8,436,725.28	4,161,725.28	7,918,777.65	7,918,777.65		

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	756,568,881.04	37,828,444.16	5.00%
1 至 2 年	231,859,309.14	23,185,930.91	10.00%
2 至 3 年	77,892,891.15	23,367,867.34	30.00%
3 至 4 年	195,444,957.52	97,722,478.76	50.00%

4至5年	14,607,043.89	11,685,635.29	80.00%
5年以上	29,317,474.39	29,317,474.39	100.00%
合计	1,305,690,557.13	223,107,830.85	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏账准备	3,793,443.83	5,304,477.66	522,475.93			8,575,445.56
应收一般客户	186,729,727.56	85,967,191.42	49,559,222.57		-29,865.56	223,107,830.85
合计	190,523,171.39	91,271,669.08	50,081,698.50		-29,865.56	231,683,276.41

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
沅江市丰昇农林开发有限公司	45,970,245.61	64,644,520.39	110,614,766.00	5.87%	23,543,357.96
沅江丰昇新能源有限责任公司	71,329,109.61	12,083,022.87	83,412,132.48	4.42%	35,785,385.04
中闽（富锦）生物质热电有限公司	20,474,320.73	49,479,706.23	69,954,026.96	3.71%	10,502,767.75
金乡润时风电有限公司		50,107,823.24	50,107,823.24	2.66%	501,078.24
平潭海峡发电有限公司	6,462,534.95	42,836,571.87	49,299,106.82	2.61%	751,492.47
合计	144,236,210.90	219,151,644.60	363,387,855.50	19.27%	71,084,081.46

4、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

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	559,013,182.88	5,590,131.86	553,423,051.02	613,523,468.82	6,135,234.70	607,388,234.12
质量保证金	12,018,676.70	691,223.38	11,327,453.32	11,823,047.84	762,447.52	11,060,600.32

合计	571,031,859.58	6,281,355.24	564,750,504.34	625,346,516.66	6,897,682.22	618,448,834.44
----	----------------	--------------	----------------	----------------	--------------	----------------

(2) 报告期内账面价值发生的重大变动金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
项目 1	95,035,185.11	因履约进度计量变化增加金额
项目 2	78,801,094.59	因履约进度计量变化增加金额
项目 3	-72,733,355.30	年初余额转入应收账款
项目 4	-71,804,077.69	年初余额转入应收账款
项目 5	61,687,999.06	因履约进度计量变化增加金额
合计	90,986,845.77	——

(3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	571,031,859.58	100.00%	6,281,355.24	1.10%	564,750,504.34	625,346,516.66	100.00%	6,897,682.22	1.10%	618,448,834.44
其中：										
合计	571,031,859.58	100.00%	6,281,355.24		564,750,504.34	625,346,516.66	100.00%	6,897,682.22		618,448,834.44

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
已完工未结算资产	559,013,182.88	5,590,131.86	1.00%
质量保证金	12,018,676.70	691,223.38	5.75%
合计	571,031,859.58	6,281,355.24	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
已完工未结算资产	1,532,794.65	2,077,897.49		
质量保证金	569,466.89	640,691.03		
合计	2,102,261.54	2,718,588.52		——

5、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	256,228.90	7,568,039.46
合计	256,228.90	7,568,039.46

(2) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	34,281,159.53	
合计	34,281,159.53	

(3) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

项目	上年年末余额	本期新增	本期终止确认	其他变动	期末余额	累计在其他综合收益中确认的损失准备
银行承兑汇票	7,568,039.46	187,105,702.18	194,417,512.74		256,228.90	
合计	7,568,039.46	187,105,702.18	194,417,512.74		256,228.90	

6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利		139,000.00
其他应收款	24,098,910.11	308,433,407.09
合计	24,098,910.11	308,572,407.09

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
连平县华思新能源有限公司		54,000.00
四川立哈新能源有限公司		25,000.00
云南立哈新能源有限公司		15,000.00
浙江立晟新能源有限公司		45,000.00
合计		139,000.00

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
船舶相关		291,204,078.19
保证金及押金	24,663,087.83	23,450,879.22
待收款项		6,165,300.00
备用金	1,638,004.25	2,211,880.91
代收代付款	2,009,614.94	1,711,065.89
股票回购专款		3,954,197.01
其他	779,468.46	4,577,279.39
合计	29,090,175.48	333,274,680.61

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	16,349,439.96	28,862,565.75
1 至 2 年	7,903,633.93	3,101,794.30
2 至 3 年	1,052,606.88	61,914,011.29
3 年以上	3,784,494.71	239,396,309.27
3 至 4 年	1,098,398.55	198,761,043.93
4 至 5 年	1,838,237.71	40,226,855.34
5 年以上	847,858.45	408,410.00
合计	29,090,175.48	333,274,680.61

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	1,000,000.00	3.44%	1,000,000.00	100.00%		291,204,078.19	87.38%	18,543,982.35	6.37%	272,660,095.84
其中：										
按组合计提坏账准备	28,090,175.48	96.56%	3,991,265.37	14.21%	24,098,910.11	42,070,602.42	12.62%	6,297,291.17	14.97%	35,773,311.25
其中：										
合计	29,090,175.48	100.00%	4,991,265.37		24,098,910.11	333,274,680.61	100.00%	24,841,273.52		308,433,407.09

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
乳山市夏村镇 财政经管统计 服务中心	1,000,000.00	500,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	100.00%	债务人已工商 注销，信用风 险显著增加， 预计款项无法 收回。
合计	1,000,000.00	500,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00		

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收其他组合	28,090,175.48	3,991,265.37	14.21%
合计	28,090,175.48	3,991,265.37	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用 损失	整个存续期预期信用 损失(未发生信用减 值)	整个存续期预期信用 损失(已发生信用减 值)	
2025 年 1 月 1 日余额	24,841,273.52			24,841,273.52
2025 年 1 月 1 日余额 在本期				
——转入第三阶段	-500,000.00		500,000.00	
本期计提	784,485.51		500,000.00	1,284,485.51
本期转回	21,131,629.82			21,131,629.82
其他变动	-2,863.84			-2,863.84
2025 年 12 月 31 日余 额	3,991,265.37		1,000,000.00	4,991,265.37

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按单项计提坏 账准备	18,543,982.3 5	500,000.00	18,543,982.3 5		500,000.00	1,000,000.00
应收其他组合	6,297,291.17	784,485.51	2,587,647.47		-502,863.84	3,991,265.37
合计	24,841,273.5 2	1,284,485.51	21,131,629.8 2		-2,863.84	4,991,265.37

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
福建华景海洋科技有限公司	17,757,968.30	款项已收回	现金收回	上年年末按款项未来现金流量现值作为可收回金额并以此确定坏账准备，坏账准备能够反映款项的信用风险。
江苏华景智云工程技术有限公司	786,014.05	款项已收回	现金收回	上年年末按款项未来现金流量现值作为可收回金额并以此确定坏账准备，坏账准备能够反映款项的信用风险。
舟山福云海洋工程有限公司	2,279,589.98	款项已收回	现金收回	上年年末按公司信用等级及账龄确定坏账准备，坏账准备能够反映款项的信用风险。
合计	20,823,572.33			

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
平顺长城光伏有限公司	保证金及押金	4,668,315.00	1-2 年	16.05%	466,831.50
福建三能节能科技有限责任公司攀枝花分公司	保证金及押金	3,000,000.00	1 年以内	10.31%	150,000.00
广州越秀融资租赁有限公司	保证金及押金	2,503,348.40	1 年以内	8.61%	125,167.42
MAXIPRO DEVELOPMENT CORPORATION	保证金及押金	2,023,000.00	1 年以内： 343,215.99、1-2 年： 1,679,784.01	6.95%	185,139.20
社保及公积金	代收代付款	1,052,230.12	1 年以内	3.62%	52,611.51
合计		13,246,893.52		45.54%	979,749.63

7、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	42,716,939.37	73.83%	29,459,373.74	96.69%
1 至 2 年	14,773,913.15	25.53%	733,971.10	2.41%

2至3年	205,171.44	0.35%	123,652.13	0.41%
3年以上	166,348.61	0.29%	150,496.48	0.49%
合计	57,862,372.57		30,467,493.45	

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：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
义乌晶澳太阳能科技有限公司	9,615,606.07	16.62
Air&Wave Pvt.Ltd.	6,225,791.00	10.76
Pinnacle Omni Traders.Ltd.	3,887,169.00	6.72
西藏中试电力科学技术服务有限公司	2,641,509.43	4.57
山东优良新能源科技有限公司	2,596,880.73	4.49
合计	24,966,956.23	43.16

8、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	35,396,080.76	582,576.93	34,813,503.83	49,192,008.07	290,034.53	48,901,973.54
库存商品	3,703,003.78		3,703,003.78	41,338,604.75		41,338,604.75
合同履约成本	131,302,369.15	2,168,694.90	129,133,674.25	327,898,477.97		327,898,477.97
合计	170,401,453.69	2,751,271.83	167,650,181.86	418,429,090.79	290,034.53	418,139,056.26

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

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	290,034.53	582,576.93		290,034.53		582,576.93
合同履约成本		2,168,694.90				2,168,694.90
合计	290,034.53	2,751,271.83		290,034.53		2,751,271.83

9、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	152,248,535.32	103,789,403.13
合计	152,248,535.32	103,789,403.13

(1) 一年内到期的债权投资

□适用 不适用

(2) 一年内到期的其他债权投资

□适用 不适用

10、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵税额	31,336,287.62	49,636,075.26
待认证进项税	2,992,439.73	9,007,054.61
预缴税费	1,590,119.34	3,272,541.81
合计	35,918,846.69	61,915,671.68

11、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期末余额	期初余额	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	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	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
福建中青集团有限公司	9,101,369.89	8,501,369.88	600,000.01		4,101,369.89			非交易性持有
北京丝路国合规划咨询有限责任公司		1,692,483.94						非交易性持有
一道新能源科技股份有限公司	20,000,000.00	32,353,725.41		12,353,725.41				非交易性持有
北京索英电气技术股份有限公司	31,085,351.29	25,974,112.20	5,111,239.09		21,085,351.29			非交易性持有
上海快卜新能源科技有限公司	20,286,788.15	13,775,287.54	6,511,500.61		286,788.15			非交易性持有

司								
互宇数字能源科技(深圳)有限公司	5,342,115.24	8,569,431.75		3,227,316.51		9,657,884.76		非交易性持有
福建省新能海上风电研发中心有限公司								非交易性持有
合计	85,815,624.57	90,866,410.72	12,222,739.71	15,581,041.92	25,473,509.33	9,657,884.76		

本期存在终止确认

单位：元

项目名称	转入留存收益的累计利得	转入留存收益的累计损失	终止确认的原因
北京丝路国合规划咨询有限责任公司		261,388.65	公司注销
福建省新能海上风电研发中心有限公司		3,230,000.01	破产清算

12、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

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	
分期收款销售商品	155,820,000.69	3,571,465.37	152,248,535.32	158,921,436.74	1,589,214.37	157,332,222.37	
其中：未实现融资收益	826,629.77		826,629.77	3,584,476.02		3,584,476.02	
减：一年内到期部分	155,820,000.69	3,571,465.37	152,248,535.32	104,837,780.95	1,048,377.82	103,789,403.13	
合计				54,083,655.79	540,836.55	53,542,819.24	

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备						54,083,655.79	100.00%	540,836.55	1.00%	53,542,819.24
其中：										

合计						54,083, 655.79	100.00%	540,836 .55		53,542, 819.24
----	--	--	--	--	--	-------------------	---------	----------------	--	-------------------

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
未到结算期的款项	540,836.55	1,982,251.00			- 2,523,087.55	
合计	540,836.55	1,982,251.00			- 2,523,087.55	

13、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业												
二、联营企业												
甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	64,109,437.86				11,158,382.43		1,017,168.11	1,040,973.88			75,244,014.52	
福建和盛高科技产业有限公司	26,482,513.03				1,600,150.16		63,101.05			-327,632.89	27,818,131.35	
福建海电运维科技股份有限公司	88,641,667.30				1,691,996.58			2,988,000.00			87,345,663.88	
福建永福汇能科技有限公司	5,183,873.64				110,461.20						5,294,334.84	

COTO HYDRO CORP	1,481 ,689. 54				- 82,40 5.20					- 54,16 2.79	1,345 ,121. 55
Fuzho u Green Energ y Corpo ratio n	156,8 26.56				- 9,512 .11					- 5,703 .47	141,6 10.98
小计	186,0 56,00 7.93				14,46 9,073 .06		1,080 ,269. 16	4,028 ,973. 88		- 387,4 99.15	197,1 88,87 7.12
合计	186,0 56,00 7.93				14,46 9,073 .06		1,080 ,269. 16	4,028 ,973. 88		- 387,4 99.15	197,1 88,87 7.12

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

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

其他说明：

14、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	37,587,543.16	37,487,603.21
合计	37,587,543.16	37,487,603.21

15、投资性房地产

16、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	548,248,090.05	552,613,334.57
合计	548,248,090.05	552,613,334.57

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	专用设备	运输设备	电子设备	其他设备	固定资产装修	光伏电站	输气管道	土地所有权	储能电站	合计
一、账面原值：											

1. 期初余额	297,368,983.06	187,077,039.05	12,639,922.40	37,850,218.04	16,337,183.42	47,259,255.25	30,548,694.93	59,295,442.19	27,581,682.61		715,958,420.95
2. 本期增加金额	1,043,600.46	-14,811.86	1,991,349.87	3,144,946.60	283,155.21		17,864,377.26	1,839,069.83		7,571,783.19	33,723,470.56
1) 购置		919,997.50	1,991,349.87	3,144,946.60	283,155.21						6,339,449.18
2) 在建工程转入	1,043,600.46	-933,341.44					18,622,294.24	1,839,069.83		7,571,783.19	28,143,406.28
3) 企业合并增加											
(4) 原值调整增加		-1,467.92					-757,916.98				-759,384.90
3. 本期减少金额		256,977.09	14,465.67	1,328,103.93	92,065.17				1,118,923.02		2,810,534.88
1) 处置或报废		256,977.09		1,327,675.68	92,065.17						1,676,717.94
(2) 外币报表折算差异			3,654.15						1,118,923.02		1,122,577.17
(3) 原值调整减少			10,811.52	428.25							11,239.77
4. 期末余额	298,412,583.52	186,805,250.10	14,616,806.60	39,667,060.71	16,528,273.46	47,259,255.25	48,413,072.19	61,134,512.02	26,462,759.59	7,571,783.19	746,871,356.63
二、累计折旧											
1. 期初余额	71,828,068.02	17,333,496.51	7,340,525.70	26,127,630.19	12,487,500.76	25,038,194.02	1,436,395.81	1,753,275.37			163,345,086.38
2. 本期增加金额	7,878,604.68	13,742,907.71	1,040,501.46	3,985,716.27	1,072,090.03	4,667,689.19	1,782,483.25	2,450,033.60		162,610.74	36,782,636.93
1) 计提	7,878,604.68	13,742,907.71	1,040,501.46	3,985,716.27	1,072,090.03	4,667,689.19	1,782,483.25	2,450,033.60		162,610.74	36,782,636.93
3. 本期减少金额		170,478.42	542.41	1,246,040.74	87,395.16						1,504,456.73
		170,478.42		1,246,040.74	87,395.16						1,503,913.07

1) 处 置或报 废		8.42		040.74	.16						914.32
(2) 外币报 表折算 差异			542.41								542.41
4. 期末余 额	79,706 ,672.7 0	30,905 ,925.8 0	8,380, 484.75	28,867 ,305.7 2	13,472 ,195.6 3	29,705 ,883.2 1	3,218, 879.06	4,203, 308.97		162,61 0.74	198,62 3,266. 58
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 置或报 废											
4. 期末余 额											
四、账 面价值											
1. 期末账 面价值	218,70 5,910. 82	155,89 9,324. 30	6,236, 321.85	10,799 ,754.9 9	3,056, 077.83	17,553 ,372.0 4	45,194 ,193.1 3	56,931 ,203.0 5	26,462 ,759.5 9	7,409, 172.45	548,24 8,090. 05
2. 期初账 面价值	225,54 0,915. 04	169,74 3,542. 54	5,299, 396.70	11,722 ,587.8 5	3,849, 682.66	22,221 ,061.2 3	29,112 ,299.1 2	57,542 ,166.8 2	27,581 ,682.6 1		552,61 3,334. 57

(2) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
办公楼	5,693,518.78	正在办理中
高压配电室	2,016,500.09	正在办理中
一、二期低压配电室	955,289.70	正在办理中
脱硫配电室一期	1,189,157.71	正在办理中
仪表控制室	134,408.88	正在办理中
空压机房	1,736,644.63	正在办理中

推煤机库	4,609,116.73	正在办理中
残碳脱硫楼	1,278,378.92	正在办理中
残碳综合楼	2,135,024.77	正在办理中
化学水车间	1,888,522.85	正在办理中
煤气站制硫车间	339,798.55	正在办理中
消防泵房	806,308.53	正在办理中
新建板房	508,165.63	正在办理中

17、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	94,244,821.81	86,352,468.49
合计	94,244,821.81	86,352,468.49

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
攀枝花三能新能源有限公司钒钛高新区综合节能减排项目一期工程	41,407,208.88		41,407,208.88	38,808,128.96		38,808,128.96
广东德庆亿帆凤村 17MW 农光互补光伏项目	27,934,578.03		27,934,578.03	27,715,983.69		27,715,983.69
奥克斯利光储项目	21,527,561.58		21,527,561.58			
孟加拉国 BANDARBAN70W M(AC) 光伏发电项目	3,294,697.99		3,294,697.99	3,173,265.35		3,173,265.35
永福绿能光伏产业基地建设项目	80,775.33		80,775.33	80,775.33		80,775.33
广东西麦科制冷设备有限公司厂房屋顶光伏发电项目				9,716,079.40		9,716,079.40
广东鑫风风机有限公司厂房（三期）厂房屋顶光伏发电项目				6,858,235.76		6,858,235.76
合计	94,244,821.81		94,244,821.81	86,352,468.49		86,352,468.49

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

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
攀枝花三能新能源有限公司钒钛高新区综合节能减排项目一期工程	325,000,000.00	38,808,128.96	4,548,408.77	1,949,328.85		41,407,208.88	99.23%	98.50%	2,879,494.61			自筹
合计		38,808,128.96	4,548,408.77	1,949,328.85		41,407,208.88			2,879,494.61			

18、生产性生物资产

19、油气资产

适用 不适用

20、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑	机器设备	土地使用权	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	19,149,220.14		10,829,032.26	29,978,252.40
2. 本期增加金额	2,235,426.95			2,235,426.95
— 新增租赁	2,921,402.56			2,921,402.56
— 重估调整	-685,975.61			-685,975.61
3. 本期减少金额	2,747,534.96			2,747,534.96
— 处置	2,747,534.96			2,747,534.96
4. 期末余额	18,637,112.13		10,829,032.26	29,466,144.39
二、累计折旧				
1. 期初余额	5,854,500.08		1,244,162.34	7,098,662.42
2. 本期增加金额	4,388,800.85		390,732.00	4,779,532.85
(1) 计提	4,388,800.85		390,732.00	4,779,532.85
3. 本期减少金额	2,353,346.89			2,353,346.89
(1) 处置	2,353,346.89			2,353,346.89
4. 期末余额	7,889,954.04		1,634,894.34	9,524,848.38
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	10,747,158.09		9,194,137.92	19,941,296.01
2. 期初账面价值	13,294,720.06		9,584,869.92	22,879,589.98

(2) 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

21、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	设计软件	管理软件	著作权	特许权使用费	商标权	合计
一、账面原值									
1. 期初余额	31,605,386.30	2,648,400.00		29,766,973.28	18,352,716.55	10,088,700.00	2,354,839.51	16,100.00	94,833,115.64
2. 本期增加金额				6,808,298.56	2,084,452.24				8,892,750.80
1) 购置				1,136,991.16	2,084,452.24				3,221,443.40
2) 内部研发									
3) 企业合并增加									
(4) 开发支出转入				5,671,307.40					5,671,307.40
3. 本期减少金额				26,037.74					26,037.74
1) 处置				26,037.74					26,037.74
4. 期末余额	31,605,386.30	2,648,400.00		36,549,234.10	20,437,168.79	10,088,700.00	2,354,839.51	16,100.00	103,699,828.70

二、累计摊销									
1. 期初余额	3,902,613.28	695,193.06		23,479,165.27	13,512,478.45	5,941,208.76	623,778.55	15,119.30	48,169,556.67
2. 本期增加金额	736,273.02	103,953.60		2,914,350.00	2,125,822.07	1,008,975.12	117,751.32	139.30	7,007,264.43
1) 计提	736,273.02	103,953.60		2,914,350.00	2,125,822.07	1,008,975.12	117,751.32	139.30	7,007,264.43
3. 本期减少金额				9,113.37					9,113.37
1) 处置				9,113.37					9,113.37
4. 期末余额	4,638,886.30	799,146.66		26,384,401.90	15,638,300.52	6,950,183.88	741,529.87	15,258.60	55,167,707.73
三、减值准备									
1. 期初余额		778,260.19				1,152,168.97		841.40	1,931,270.56
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		778,260.19				1,152,168.97		841.40	1,931,270.56
四、账面价值									
1. 期末账面价值	26,966,500.00	1,070,993.15		10,164,832.20	4,798,868.27	1,986,347.15	1,613,309.64		46,600,850.41
2. 期初账面价值	27,702,773.02	1,174,946.75		6,287,808.01	4,840,238.10	2,995,322.27	1,731,060.96	139.30	44,732,288.41

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 5.47%。

(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

无

(4) 无形资产的减值测试情况

□适用 不适用

22、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

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	外币报表折算差异	处置		
福建华超信息科技有限公司	405,039.01					405,039.01
福建永福运维科技有限公司	1,851,364.37					1,851,364.37
四川云能水利电力工程咨询有限公司	9,949,268.59					9,949,268.59
福建永福工程科技有限公司	2,288,425.05					2,288,425.05
OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD		9,922,767.97	140,349.73			10,063,117.70
合计	14,494,097.02	9,922,767.97	140,349.73			24,557,214.72

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
福建华超信息科技有限公司						
福建永福运维科技有限公司						
四川云能水利电力工程咨询有限公司	3,360,695.38					3,360,695.38
福建永福工程科技有限公司	2,288,425.05					2,288,425.05
OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD						
合计	5,649,120.43					5,649,120.43

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

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
福建华超信息科技有限公司	经营相关的固定资产和商誉等	福建华超信息科技有限公司	是
福建永福运维科技有限公司	经营相关的固定资产和商誉等	福建永福运维科技有限公司	是
四川云能水利电力工程咨询有限公司	经营相关的固定资产、无形资产和商誉等	四川云能水利电力工程咨询有限公司	是
福建永福工程科技有限公司	经营相关的固定资产、无形资产和商誉等	福建永福工程科技有限公司	是
OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD	经营相关的在建工程、土地预付款和商誉等	OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD	

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
福建华超信息科技有限公司	971,616.30	1,329,300.00		5年	营业收入增长率 0.00%-18.92%，营业利润率 8.09%-8.39%，折现率 11.36%	营业收入增长率 0%，营业利润率 8.39%，折现率 11.36%	基于谨慎性考虑，稳定期的营业收入增长率为 0%，营业利润率及折现率与预测期的最后一年保持一致。
福建永福运维科技有限公司	3,703,904.47	13,310,500.00		5年	营业收入增长率 0.94%-7.50%，营业利润率 4.16%-5.84%，折现率 11.37%	营业收入增长率 0%，营业利润率 5.84%，折现率 11.37%	基于谨慎性考虑，稳定期的营业收入增长率为 0%，营业利润率及折现率与预测期的最后一年保持一致。
四川云能水利电力工程咨询有限公司	13,740,146.52	16,400,000.00		5年	营业收入增长率 3.76%-8.61%，营业利润率 12.62%-18.47%，折现率 12.68%	营业收入增长率 0%，营业利润率 18.47%，折现率 12.68%	基于谨慎性考虑，稳定期的营业收入增长率为 0%，营业利润率及折现率与预测期的最后一年保持一致。
OXLEY	124,159,49	128,500,00		33年	营业收入增	不适用	不适用

SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD	6.55	0.00			长率-23.78%-23.18%，营业利润率23.32%-79.91%，折现率 9.19%		
合计	142,575,163.84	159,539,800.00					

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

注 1：公司对包含 100%商誉的相关资产组的可收回金额进行测试。

注 2：福建华超信息科技有限公司可收回金额取自于银信资产评估有限公司出具的评估报告《银信评报字（2026）第 J00017 号》；福建永福运维科技有限公司可收回金额取自于银信资产评估有限公司出具的评估报告《银信评报字（2026）第 J00014 号》；四川云能水利电力工程咨询有限公司可收回金额取自于银信资产评估有限公司出具的评估报告《银信评报字（2026）第 J00011 号》；OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD 可收回金额取自于银信资产评估有限公司出具的评估报告《银信评报字（2026）第 J00013 号》。

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

（5）业绩承诺完成及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

23、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
租入固定资产装修	1,236,841.44	2,166.97	325,311.43		913,696.98
合计	1,236,841.44	2,166.97	325,311.43		913,696.98

24、递延所得税资产/递延所得税负债

（1）未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	236,781,931.83	37,479,075.75	195,663,752.01	30,716,048.01
可抵扣亏损	49,812,928.64	7,471,939.30	30,361,221.41	5,123,860.72
预计负债	2,650,425.90	397,563.88		
其他非流动金融资产公允价值变动			12,396.79	1,859.52
租赁负债	20,379,895.93	1,570,691.12	22,539,541.73	1,655,876.15
分期付款购买商品	81,819,721.81	20,454,930.45	111,523,125.61	27,880,781.40
内部交易未实现利润	5,072,549.87	760,882.48	10,146,308.40	1,521,946.26
合计	396,517,453.98	68,135,082.98	370,246,345.95	66,900,372.06

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	13,657,905.51	1,758,647.38	15,455,189.05	1,968,196.26
固定资产折旧年限	16,439,022.75	2,465,853.41	17,209,413.26	2,581,411.99
其他权益工具投资计算的递延所得税负债	15,815,624.53	2,372,343.68	15,066,410.80	2,259,961.62
其他非流动金融资产公允价值变动	87,543.16	13,131.47		
分期收款销售商品	93,257,437.61	23,314,359.40	128,617,904.63	32,154,476.16
使用权资产	19,941,296.01	1,521,778.93	22,879,589.98	1,665,904.57
合计	159,198,829.57	31,446,114.27	199,228,507.72	40,629,950.60

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产		68,135,082.98		66,900,372.06
递延所得税负债		31,446,114.27		40,629,950.60

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	88,438,731.89	68,541,359.34
可抵扣亏损	245,133,571.26	176,652,556.28
合计	333,572,303.15	245,193,915.62

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2025 年度		5,565,549.65	
2026 年度	8,627,822.57	8,989,522.92	
2027 年度	15,042,919.98	15,660,008.89	
2028 年度	23,962,771.81	16,849,309.15	
2029 年度	89,894,786.22	90,462,818.40	
2030 年度	78,544,725.62	8,616,429.20	
2031 年及以后年度	29,060,545.06	30,508,918.07	
合计	245,133,571.26	176,652,556.28	

其他说明：

25、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付长期资产 款	95,159,356.4 0		95,159,356.4 0	4,025,708.94		4,025,708.94
合计	95,159,356.4 0		95,159,356.4 0	4,025,708.94		4,025,708.94

26、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	91,987,289.78	91,987,289.78	冻结	开具银行承兑汇票、信用证及保函等存入的保证金	146,395,365.81	146,395,365.81	冻结	开具银行承兑汇票、信用证及保函等存入的保证金
货币资金	17,113,614.20	17,113,614.20	冻结	存放于工程建设项目资金监管账户	7,186,761.15	7,186,761.15	冻结	存放于工程建设项目资金监管账户
货币资金	39,620,000.00	39,620,000.00	冻结	存放于信托贷款监管帐户	5,818,007.37	5,818,007.37	冻结	因合同纠纷而被法院冻结
货币资金	1,056.83	1,056.83	冻结	存放于股票回购专用帐户				
货币资金	561,635.14	561,635.14	冻结	因合同纠纷而被法院冻结				
货币资金	5,111,228.00	5,111,228.00	冻结	存放于银行定期存款账户				
货币资金	12,294.71	12,294.71	冻结	因长期未和银行对账冻结				
货币资金					2,000,000.00	2,000,000.00	冻结	未解冻的因借款收到的现金
无形资产	5,797,256.00	4,170,803.45	抵押	借入长期借款抵押的资产	5,797,256.00	4,364,045.39	抵押	借入长期借款抵押的资产
固定资产	161,875,490.06	143,683,394.19	抵押	借入长期借款抵押的资产	163,981,030.23	155,468,942.17	抵押	借入长期借款抵押的资产
在建工程	2,903,986.98	2,903,986.98	抵押	借入长期借款抵押的资产	2,378,059.62	2,378,059.62	抵押	借入长期借款抵押的资产
应收账款	959,303.51	911,338.34	质押	借入长期借款质押的资产	494,472.65	469,749.02	质押	借入长期借款质押的资产
合计	325,943,155.21	306,076,641.62			334,050,952.83	324,080,930.53		

27、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证借款	406,577,955.80	440,955,035.72
信用借款	314,810,000.00	361,198,896.28
应计利息	855,906.24	667,767.85
合计	722,243,862.04	802,821,699.85

短期借款分类的说明：

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

28、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	277,555,210.19	512,381,863.61
合计	277,555,210.19	512,381,863.61

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

29、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	309,035,484.56	531,694,073.93
1 年以上	308,897,041.24	405,793,414.12
合计	617,932,525.80	937,487,488.05

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
新洋国际电力集团有限公司福建分公司	37,571,910.45	与项目业主方尚未结算，待结算后支付货款
福建省马尾造船股份有限公司	22,993,570.20	与项目业主方尚未结算，待结算后支付货款
西门子能源变压器（武汉）有限公司	13,570,422.37	与项目业主方尚未结算，待结算后支付货款
中国电建集团福建工程有限公司	10,337,747.76	与项目业主方尚未结算，待结算后支付货款
合计	84,473,650.78	

其他说明：

(3) 是否存在逾期尚未支付中小企业款项的情况

是否属于大型企业

是 否

是否存在逾期尚未支付中小企业款项的情况

是 否

30、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	78,680,002.47	107,659,657.19
合计	78,680,002.47	107,659,657.19

(1) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
借款	30,536,171.60	23,696,746.70
费用款项	4,940,204.08	6,818,714.94
长期资产款	527,660.30	527,660.30
代收代付款	7,864,781.38	6,087,164.17
待付股权投资款	2,600,000.00	2,600,001.00
保证金及押金	31,778,194.37	66,646,121.46
其他	432,990.74	1,283,248.62
合计	78,680,002.47	107,659,657.19

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
湖南和康企业管理服务有限公司	15,870,474.27	未还借款
合计	15,870,474.27	

31、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
尚未履约完毕的已收合同对价	80,965,877.99	52,720,038.33
合计	80,965,877.99	52,720,038.33

账龄超过 1 年的重要合同负债

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因		

单位：元

项目	变动金额	变动原因
项目 1	-36,399,112.24	年初余额于本期确认的收入
项目 2	26,029,464.86	本期已收客户合同对价（不包含本期收到并结转收入的金额）
项目 3	19,659,254.55	本期已收客户合同对价（不包含本期收到并结转收入的金额）
项目 4	14,573,601.59	本期已收客户合同对价（不包含本期收到并结转收入的金额）
合计	23,863,208.76	——

32、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	35,225,456.04	355,794,384.97	353,963,057.38	37,056,783.63
二、离职后福利-设定提存计划	4,324.33	17,763,511.88	17,766,210.65	1,625.56
三、辞退福利	29,117.38	631,005.55	660,122.93	
合计	35,258,897.75	374,188,902.40	372,389,390.96	37,058,409.19

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	32,380,704.13	313,064,522.44	311,199,170.53	34,246,056.04
2、职工福利费	2,829,383.39	14,145,755.64	14,170,732.64	2,804,406.39
3、社会保险费	5,197.52	11,202,520.87	11,206,199.19	1,519.20
其中：医疗保险费	4,972.43	9,500,560.41	9,504,141.25	1,391.59
工伤保险费	225.09	1,025,870.21	1,025,967.69	127.61
生育保险费		676,090.25	676,090.25	
4、住房公积金	10,171.00	14,935,871.84	14,941,240.84	4,802.00
5、工会经费和职工教育经费		2,433,474.37	2,433,474.37	
(8) 其他		12,239.81	12,239.81	
合计	35,225,456.04	355,794,384.97	353,963,057.38	37,056,783.63

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	4,004.33	17,213,266.96	17,215,800.92	1,470.37

2、失业保险费	320.00	550,244.92	550,409.73	155.19
合计	4,324.33	17,763,511.88	17,766,210.65	1,625.56

33、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	7,925,992.50	6,878,922.51
企业所得税	1,407,542.66	450,247.55
个人所得税	1,286,928.16	1,083,247.82
城市维护建设税	251,882.72	132,417.74
教育费附加	255,954.28	125,531.84
房产税	337,578.88	341,183.37
印花税	160,896.93	263,674.53
土地使用税	14,255.28	14,255.28
其他	94,644.28	91,541.63
合计	11,735,675.69	9,381,022.27

34、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	137,361,144.30	185,090,155.07
一年内到期的租赁负债	4,415,538.93	4,447,176.78
一年内到期的融资性长期应付款	143,538,479.95	96,460,873.47
合计	285,315,163.18	285,998,205.32

35、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	13,397,886.49	4,616,874.74
未终止确认的商业汇票形成的负债	28,049,228.49	10,414,961.80
合计	41,447,114.98	15,031,836.54

36、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证借款	22,407,525.00	129,950,000.00
质押加保证借款	35,892,291.72	22,574,825.60
抵押加保证借款	25,500,000.00	28,500,000.00
合计	83,799,816.72	181,024,825.60

37、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期经营租赁	15,964,357.00	18,092,364.95
合计	15,964,357.00	18,092,364.95

38、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	46,968,621.41	41,934,072.47
合计	46,968,621.41	41,934,072.47

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付售后回租款	25,139,195.21	
分期支付购买商品		41,934,072.47
应付股权收购款	21,829,426.20	

39、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
待执行的亏损合同	2,650,425.90		总承包项目预期亏损计提预计负债
合计	2,650,425.90		

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

40、递延收益

单位：元

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	23,276,270.42		1,086,796.10	22,189,474.32	与资产相关的政府补助尚未摊销的部分
合计	23,276,270.42		1,086,796.10	22,189,474.32	

41、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	16,269,608.81	16,844,830.05
合计	16,269,608.81	16,844,830.05

42、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	187,546,035.00						187,546,035.00

43、其他权益工具

44、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	604,992,852.76	462.00		604,993,314.76
其他资本公积	27,298,750.43	1,080,269.16		28,379,019.59
合计	632,291,603.19	1,080,731.16		633,372,334.35

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

其他资本公积本期增加 1,080,269.16 元，系联营企业甘肃电通电力工程设计咨询有限公司以及福建和盛高科技产业有限公司本期资本公积增加，本公司相应增加其他资本公积。

45、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
回购的本公司股份	55,053,004.49	28,282,506.85		83,335,511.34
合计	55,053,004.49	28,282,506.85		83,335,511.34

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司于 2024 年 2 月 6 日召开第三届董事会第二十二次会议和第三届监事会第二十次会议，于 2024 年 2 月 23 日召开 2024 年第一次临时股东大会，审议通过《关于回购公司股份方案的议案》，同意公司使用自有资金以集中竞价交易方式回购公司部分股份，用于后续实施股权激励计划或员工持股计划。本期公司通过股份回购专用证券账户以集中竞价交易方式共回购公司股份 1,161,750 股，成交总金额为人民币 28,272,226.50 元，交易费用 10,280.35 元。

46、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						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	12,806,449.10	- 3,358,302.21		- 3,491,388.66	- 503,745.34	- 2,854,556.87		13,443,280.89

益								
其他权益工具投资公允价值变动	12,806,449.10	-3,358,302.21		-3,491,388.66	-503,745.34	-2,854,556.87		13,443,280.89
二、将重分类进损益的其他综合收益	-3,435,406.64	-1,997,833.05				-1,662,056.37	-335,776.68	-5,097,463.01
外币财务报表折算差额	-3,435,406.64	-1,997,833.05				-1,662,056.37	-335,776.68	-5,097,463.01
其他综合收益合计	9,371,042.46	-5,356,135.26		-3,491,388.66	-503,745.34	-4,516,613.24	-335,776.68	8,345,817.88

47、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	295,139.65	5,979,369.50	3,973,223.21	2,301,285.94
合计	295,139.65	5,979,369.50	3,973,223.21	2,301,285.94

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期增加系本公司及部分子公司按《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136号）规定比例提取的安全生产费，本期减少为实际使用的安全生产费。

48、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	67,370,177.82	947,171.17	471,849.00	67,845,499.99
合计	67,370,177.82	947,171.17	471,849.00	67,845,499.99

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期增加系本公司根据《公司法》以及公司章程的规定，按母公司净利润的10%提取法定盈余公积。本期减少系其他权益工具投资中因北京丝路国合规划咨询有限责任公司本期注销以及福建省新能海上风电研发中心有限公司本期破产清算，将累计计入其他综合收益的公允价值变动金额-3,491,388.66元结转至留存收益，其中结转至未分配利润-3,142,249.79元，结转至盈余公积-349,138.87元。收到北京丝路国合规划咨询有限责任公司分配的剩余财产248,835.10元，与其他权益工具投资账面价值的差额（税后）-1,227,101.50元计入留存收益，其中计入未分配利润-1,104,391.37元，计入盈余公积-122,710.13元。

49、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	449,248,352.97	436,360,016.68
调整后期初未分配利润	449,248,352.97	436,360,016.68

加：本期归属于母公司所有者的净利润	23,563,824.21	36,296,779.17
其他综合收益结转留存收益	-3,142,249.79	1,569.12
减：提取法定盈余公积	947,171.17	4,867,088.56
应付普通股股利	9,202,869.30	18,539,418.10
其他减少	1,104,391.37	3,505.34
期末未分配利润	458,415,495.55	449,248,352.97

调整期初未分配利润明细：

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

使用资本公积弥补亏损详细说明：

其他综合收益结转留存收益系其他权益工具投资中因北京丝路国合规划咨询有限责任公司本期注销以及福建省新能海上风电研发中心有限公司本期破产清算，将累计计入其他综合收益的公允价值变动金额-3,491,388.66 元结转至留存收益，其中结转至未分配利润-3,142,249.79 元，结转至盈余公积-349,138.87 元。

其他减少系本期北京丝路国合规划咨询有限责任公司注销收到分配的剩余财产 248,835.10 元，与其他权益工具投资账面价值的差额（税后）-1,227,101.50 元计入留存收益，其中计入未分配利润-1,104,391.37 元，计入盈余公积-122,710.13 元。

50、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,676,966,985.77	1,357,129,770.51	2,037,715,438.50	1,667,425,838.99
其他业务	22,396,621.03	18,667,182.75	2,609,351.39	889,527.63
合计	1,699,363,606.80	1,375,796,953.26	2,040,324,789.89	1,668,315,366.62

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

是 否

单位：元

项目	本年度	具体扣除情况	上年度	具体扣除情况
营业收入金额	1,699,363,606.80	营业收入	2,040,324,789.89	
营业收入扣除项目合计金额	22,396,621.03	正常经营外的其他业务收入	2,609,351.39	正常经营外的其他业务收入
营业收入扣除项目合计金额占营业收入的比重	1.32%		0.13%	
一、与主营业务无关的业务收入				
1. 正常经营之外的其他业务收入。如出租固定资产、无形资产、包装物，销售材	22,396,621.03	材料销售、租赁收入等	2,609,351.39	材料销售、租赁收入等

料,用材料进行非货币性资产交换,经营受托管理业务等实现的收入,以及虽计入主营业务收入,但属于上市公司正常经营之外的收入。				
与主营业务无关的业务收入小计	22,396,621.03	材料销售、租赁收入等	2,609,351.39	材料销售、租赁收入等
二、不具备商业实质的收入				
不具备商业实质的收入小计	0.00	无	0.00	无
营业收入扣除后金额	1,676,966,985.77	营业收入扣除后净额	2,037,715,438.50	营业收入扣除后净额

其他说明

项目	本期金额	上期金额
主营业务收入	1,676,966,985.77	2,037,715,438.50
其中：电力能源解决方案及服务	1,015,705,282.37	1,193,979,559.15
其中：勘察设计（含规划咨询）	440,445,024.88	394,667,648.74
EPC 工程总承包	501,246,891.54	759,585,798.03
智能运维	74,013,365.95	39,726,112.38
分布式光储系统产品及服务	474,646,637.58	698,954,466.96
数智能源产品及服务	112,219,876.85	98,531,509.83
能源销售	74,395,188.97	46,249,902.56
其他业务收入	22,396,621.03	2,609,351.39
合计	1,699,363,606.80	2,040,324,789.89

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 3,392,252,205.48 元，其中，1,555,212,076.32 元预计将于 2026 年度确认收入，1,254,817,571.15 元预计将于 2027 年度确认收入，419,705,412.12 元预计将于 2028 年度确认收入。

51、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	1,064,190.45	1,641,233.10
教育费附加	1,055,819.57	1,537,684.01
房产税	1,563,734.24	1,547,967.13
印花税	1,145,558.98	1,528,065.44
江海堤防工程维护管理费	293,737.57	256,196.32
土地使用税	262,616.94	262,616.94
车船税	27,997.80	25,614.84
其他税费	646,259.82	412,674.24

合计	6,059,915.37	7,212,052.02
----	--------------	--------------

52、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	86,405,514.35	84,511,730.95
折旧摊销费	17,090,769.30	20,276,890.38
服务费	13,904,054.49	8,944,051.80
办公费	8,219,730.15	6,036,673.70
差旅费	3,928,205.53	14,937,902.40
交通费	3,322,418.20	3,531,166.07
物业管理费	2,794,358.91	2,194,010.30
业务招待费	2,670,660.04	2,818,818.49
维修费	1,797,548.74	2,685,537.51
租赁费	1,233,608.48	1,345,935.21
其他费用	4,254,547.58	8,292,361.35
合计	145,621,415.77	155,575,078.16

53、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	33,113,036.82	31,727,443.39
业务招待费	9,652,488.00	12,768,241.74
差旅费	8,021,882.21	8,800,685.84
招标费	4,963,378.46	7,228,541.29
业务宣传费	2,951,180.34	2,892,661.34
其他费用	3,362,230.23	10,872,991.49
合计	62,064,196.06	74,290,565.09

54、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	59,252,600.44	59,593,261.33
折旧摊销费	5,408,868.43	5,441,519.28
服务费	1,477,002.57	7,054,980.96
其他费用	4,511,936.31	969,594.64
合计	70,650,407.75	73,059,356.21

55、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	51,361,766.55	56,165,480.07
其中：租赁负债利息费用	820,454.97	1,045,423.76
减：利息收入	15,447,900.82	14,611,541.54
汇兑损益	4,724,777.76	-2,397,620.25
其他	5,344,196.91	2,125,134.25
合计	45,982,840.40	41,281,452.53

56、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
政府补助	4,567,700.35	7,228,091.49
代扣个人所得税手续费	242,574.19	665,470.89
增值税减免	9,000.00	9,000.00
进项税加计抵减	32.67	856.00
合计	4,819,307.21	7,903,418.38

57、净敞口套期收益

58、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融负债		2,915,088.34
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		2,915,088.34
其他非流动金融资产	99,939.95	-12,396.79
合计	99,939.95	2,902,691.55

59、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	14,188,902.68	4,770,847.29
处置长期股权投资产生的投资收益		23,861.56
交易性金融资产在持有期间的投资收益	2,464,519.80	
债务重组收益	-1,574,297.38	4,779,874.52
处置交易性金融负债取得的投资收益		-6,063,051.79
应收账款保理利息		-27,708.33
商业汇票贴现手续费		-24,063.54
合计	15,079,125.10	3,459,759.71

60、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	90,000.00	-90,000.00
应收账款坏账损失	-41,189,970.58	-37,117,808.42
其他应收款坏账损失	19,847,144.31	7,059,036.57
长期应收款坏账损失	-1,982,251.00	400,972.83
合计	-23,235,077.27	-29,747,799.02

61、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-2,751,271.83	-290,034.53
九、无形资产减值损失		-869,223.20
十、商誉减值损失		-837,359.02
十一、合同资产减值损失	616,326.97	289,151.95
合计	-2,134,944.86	-1,707,464.80

62、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得	-1,837.59	-8,582.66
使用权资产终止租赁利得	57,985.43	294,916.62
无形资产处置利得	-12,024.37	
合计	44,123.47	286,333.96

63、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
企业取得子公司、联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	-327,632.89	342,426.76	-327,632.89
保险赔款收入	4,944.92	245,588.80	4,944.92
违约金、罚款收入	21,102.27		21,102.27
其他	63,556.22	124,936.26	63,556.22
合计	-238,029.48	712,951.82	-238,029.48

64、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠	120,000.00	65,045.87	120,000.00
非流动资产毁损报废损失	169,112.04	216,343.63	169,112.04
其他	411,913.35	84,199.79	411,913.35
合计	701,025.39	365,589.29	701,025.39

65、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	4,306,431.80	441,119.49
递延所得税费用	-10,530,929.31	3,933,799.32
合计	-6,224,497.51	4,374,918.81

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	-13,078,703.08
按法定/适用税率计算的所得税费用	-1,961,805.46
子公司适用不同税率的影响	-10,103,324.27
调整以前期间所得税的影响	1,259,843.52
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,439,997.59
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	1,368,191.38
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	18,097,976.69
归属于合营企业和联营企业的损益	-2,281,893.08
加计扣除（研发费、残疾人工资等）	-9,509,020.90
其他对所得税费用的影响	-3,909,952.98
所得税减免优惠的影响	-604,345.90
税率变动对期初递延所得税余额的影响	-20,164.10
所得税费用	-6,224,497.51

66、其他综合收益

详见本附注“46、其他综合收益”。

67、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到船舶款项	306,916,999.30	
政府补助	3,652,599.53	6,088,206.92
利息收入	2,203,797.26	2,453,780.57
租金收入	417,428.01	431,197.09
营业外收入	89,593.41	370,525.06
收到经营性往来款		40,672,879.53
其他	242,606.86	665,750.17
合计	313,523,024.37	50,682,339.34

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

费用性支出	89,385,806.44	103,638,905.19
支付经营性往来	49,240,812.00	
合计	138,626,618.44	103,638,905.19

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
并购子公司取得的现金	17,823.22	
合计	17,823.22	

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
对外股权投资支付的现金		67,253,489.40
支付土地出让金		19,276,547.48
土地预付款	92,568,817.27	
合计	92,568,817.27	86,530,036.88

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
取得外部单位借款	133,816,405.35	73,215,325.82
收到售后租回融资款	49,000,000.00	
收回股票回购专户资金	3,954,197.01	
收到受限货币资金	2,000,000.00	
收到租赁押金、保证金	417,423.23	295,214.52
其他	462.00	
合计	189,188,487.59	73,510,540.34

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
偿还外部单位借款	135,470,529.25	73,215,325.82
支付受限货币资金	39,621,056.83	
用于回购股票支付的现金	28,282,506.85	59,000,000.00
售后租回支付的租金	24,701,250.00	16,511,250.00
租赁负债及利息	4,980,689.81	8,243,267.06
支付租赁押金、保证金		440,282.38
未解冻的因借款收到的现金		2,000,000.00
偿还个人借款		2,001,783.62
合计	233,056,032.74	161,411,908.88

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
其他应付款—借款	23,696,746.70	133,816,405.35	8,493,548.80	135,470,529.25		30,536,171.60
短期及长期借款（含一年内到期的部分）	1,168,936,680.52	1,239,192,782.48	42,651,007.13	1,507,375,647.07		943,404,823.06
租赁负债（含一年内到期的部分）	22,539,541.73		3,741,857.53	4,759,397.81	1,142,105.52	20,379,895.93
长期应付款（含一年内到期的部分）	138,394,945.94		74,790,752.11	22,678,596.69		190,507,101.36
合计	1,353,567,914.89	1,373,009,187.83	129,677,165.57	1,670,284,170.82	1,142,105.52	1,184,827,991.95

68、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	-6,854,205.57	-339,697.24
加：资产减值准备	25,370,022.13	31,455,263.82
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	36,729,572.33	33,187,641.76
使用权资产折旧	4,388,800.85	6,789,325.62
无形资产摊销	6,986,682.99	8,358,770.67
长期待摊费用摊销	325,311.43	534,764.45
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）	-44,123.47	-231,288.09
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	169,112.04	216,343.63
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-99,939.95	-2,902,691.55
财务费用（收益以“-”号填列）	52,555,491.78	53,760,658.32
投资损失（收益以“-”号填列）	-16,653,422.48	1,268,342.94
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-1,234,710.92	6,501,226.86
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-8,680,090.99	-2,567,427.54
存货的减少（增加以“-”号填列）	187,279,972.35	-233,772,092.31
经营性应收项目的减少（增加	743,386,885.47	-176,028,854.24

以“-”号填列)		
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	-720,305,381.85	154,696,014.22
其他	-591,405.38	249,547.54
经营活动产生的现金流量净额	302,728,570.76	-118,824,151.14
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
承担租赁负债方式取得使用权资产	2,921,402.56	13,137,623.76
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	163,311,376.71	297,701,161.79
减: 现金的期初余额	297,701,161.79	578,686,913.63
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	-134,389,785.08	-280,985,751.84

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

本期通过子公司 YONGFU THREE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE.LTD. 投资设立 GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD 以非同一控制下企业合并并取得 OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD 控制权, 合并对价系 GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD 以增资投入 OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD, 在合并现金流量表中已全额抵消, 于购买日取得 OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD 的现金及现金等价物 17,823.22 元列报于收到其他与投资活动有关的现金。

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

无

(4) 现金和现金等价物的构成

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	163,311,376.71	297,701,161.79
其中: 库存现金	391,980.87	388,347.64
可随时用于支付的银行存款	162,893,678.85	297,312,814.15
可随时用于支付的其他货币资金	25,716.99	
三、期末现金及现金等价物余额	163,311,376.71	297,701,161.79

(5) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位: 元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
银行存款	62,419,828.88	15,004,768.52	使用受限
其他货币资金	91,987,289.78	146,395,365.81	使用受限
合计	154,407,118.66	161,400,134.33	

69、所有者权益变动表项目注释

说明对上年年末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

70、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

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			61,416,528.00
其中：美元	4,151,660.03	7.0288	29,185,459.61
欧元			
港币			
越南盾（注1）	4,175,914,595.00	0.00026709	1,115,345.03
越南盾（注2）	4,387,381,956.00	0.00026761	1,174,107.28
菲律宾比索（注1）	478,921.24	0.1195	57,231.09
菲律宾比索（注2）	5,000,975.68	0.1190	595,116.10
孟加拉塔卡（注1）	181,935,499.46	0.05747	10,455,833.16
孟加拉塔卡（注2）	82,572,444.35	0.05746	4,744,612.65
新加坡元	2,360.50	5.4586	12,885.03
澳元	3,001,778.14	4.6892	14,075,938.05
应收账款			37,623,144.28
其中：美元	3,487,664.09	7.0288	24,514,093.36
欧元			
港币			
越南盾（注1）	12,841,079,369.00	0.00026709	3,429,723.89
孟加拉塔卡（注1）	3,449,868.00	0.05747	198,263.91
菲律宾比索（注2）	79,672,799.36	0.1190	9,481,063.12
其他应收款			7,035,348.80
其中：美元	664,169.56	7.0288	4,668,315.00
越南盾（注1）	589,766,765.00	0.00026709	157,520.81
澳元	6,000.00	4.6892	28,135.20
新加坡元	800.00	5.4586	4,366.88
菲律宾比索（注2）	17,521,637.88	0.1190	2,085,074.91
孟加拉塔卡（注2）	1,600,000.00	0.05746	91,936.00
应付账款			16,556,579.02
其中：美元	521,263.65	7.0288	3,663,857.94
越南盾（注1）	925,865,324.00	0.00026709	247,289.37
澳元	92,596.99	4.6892	434,205.81
越南盾（注2）	5,800,140,000.00	0.00026761	1,552,175.47
菲律宾比索（注2）	4,588,995.22	0.1190	546,090.43
孟加拉塔卡（注2）	176,000,000.00	0.05746	10,112,960.00
其他应付款			7,190,701.48
其中：美元	2,285.00	7.0288	16,060.81

孟加拉塔卡（注 1）	1,396,140.60	0.05747	80,236.20
澳元	1,502,169.86	4.6892	7,043,974.91
菲律宾比索（注 2）	66,753.66	0.1190	7,943.69
孟加拉塔卡（注 2）	739,399.00	0.05746	42,485.87
一年内到期的非流动负债			80,617.80
其中：菲律宾比索（注 2）	677,460.49	0.1190	80,617.80
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			

其他说明：

注 1：折算汇率系以外币为记账本位币的境外实体采用相关货币与美元的折算汇率再按美元兑人民币汇率计算。

注 2：折算汇率系以人民币为记账本位币的境内实体采用货币存放地可观察的相关货币兑人民币汇率计算。

（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

本公司采用人民币为记账本位币。本公司下属子公司根据其经营所处的主要经济环境确定其记账本位币。其中：

子公司 YONGFU SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE. LTD.、YONGFU ONE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE. LTD.、YONGFU THREE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE. LTD.，其境外主要经营地为新加坡，依据当地货币，选择新加坡元为记账本位币。

子公司 YONGFU TWO VIETNAM NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY LIMITED、VIETNAM YONGFU OPERATION AND MAINTENANCE COMPANY LIMITED，其境外主要经营地为越南，依据当地货币，选择越南盾为记账本位币。

子公司 YONGFU PHILIPPINE NEW ENERGY MANAGEMENT LTD. INC.，其境外主要经营地为菲律宾，依据当地货币，选择菲律宾比索为记账本位币。

子公司 BANGLADESH YONGFU OPERATION AND MAINTENANCE COMPANY LIMITED.、BD LAMA SOLAR LIMITED.，其境外主要经营地为孟加拉国，依据当地货币，选择孟加拉塔卡为记账本位币。

子公司 GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD.、OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD、GREEN INTELLIGENCE DEVELOPMENT PTY LTD、GREEN INTELLIGENCE PROPERTY PTY LTD 其境外主要经营地为澳大利亚，依据当地货币，选择澳元为记账本位币。

本财务报表以人民币列示。

71、租赁

（1）本公司作为承租方

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

项目	本期金额	上期金额
租赁负债的利息费用	820,454.97	1,045,423.76
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	4,133,949.23	3,780,806.40
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用（低价值资产的短期租赁费用除外）		
计入相关资产成本或当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额		
其中：售后租回交易产生部分		
转租使用权资产取得的收入		
与租赁相关的总现金流出	8,546,060.20	12,024,073.46
售后租回交易产生的相关损益	2,022,653.31	1,528,826.88
售后租回交易现金流入	49,000,000.00	
售后租回交易现金流出	24,701,250.00	16,511,250.00

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

涉及售后租回交易的情况

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
经营租赁收入	1,274,420.67	
合计	1,274,420.67	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

(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

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	64,802,026.87	63,007,516.42
折旧摊销费	5,461,933.03	7,080,082.55
服务费	1,798,889.35	5,524,881.20
其他费用	4,519,355.26	975,929.43
合计	76,582,204.51	76,588,409.60
其中：费用化研发支出	70,650,407.75	73,059,356.21
资本化研发支出	5,931,796.76	3,529,053.39

1、符合资本化条件的研发项目

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
资本化支出	2,624,294.70	5,931,796.76			5,671,307.40			2,884,784.06
合计	2,624,294.70	5,931,796.76			5,671,307.40			2,884,784.06

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流
OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD	2025年07月28日	34,762,670.59	100.00%	收购	2025年07月28日	公司实际取得被购买方控制权的日期		-1,645,244.11	953,781.74

其他说明：

本期子公司 YONGFU THREE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE.LTD. 投资设立 GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD 以非同一控制下企业合并取得 OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD 80% 的股权。按照股权交易相关安排，OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD 20% 股权的股东（以下简称 OSD 少数股东）拥有向 GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD 出售其所持全部股权的期权（以下简称卖出期权）。由于 OSD 少数股东所持期权的行权价格高于其所持股权的公允价值。基于上述情况，GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD 按照 100% 合并比例将 OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD 财务报表纳入其合并财务报表。

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD
--现金	13,871,400.00
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	20,891,270.59
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	
合并成本合计	34,762,670.59
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	24,839,902.62
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	9,922,767.97

其他说明：

本期子公司 YONGFU THREE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE.LTD. 投资设立 GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD 以非同一控制下企业合并取得 OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD 80%的股权。按照股权交易相关安排，OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD 20%股权的股东（以下简称 OSD 少数股东）拥有向 GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD 出售其所持全部股权的期权（以下简称卖出期权）。由于 OSD 少数股东所持期权的行权价格高于其所持股权的公允价值。基于上述情况，GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD 按照 100%合并比例将 OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD 财务报表纳入其合并财务报表。

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	34,539,146.39	34,539,146.39
货币资金	17,823.22	17,823.22
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
在建工程	20,506,879.30	20,506,879.30
其他应收款	13,968,173.41	13,968,173.41
其他流动资产	46,270.46	46,270.46
负债：	9,699,243.77	9,699,243.77
借款		
应付款项	2,411,215.34	2,411,215.34
递延所得税负债		
其他应付款	7,288,028.43	7,288,028.43
净资产	24,839,902.62	24,839,902.62
减：少数股东权益		
取得的净资产	24,839,902.62	24,839,902.62

(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

□是 否

2、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

 是 否

单位：元

子公司名称	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
福建立昇新能源有限公司	10,000.00	100.00%	出售股权	2025年04月15日	将经营及财务决策权移交给购买方的日期	391,743.60	未持有股权					
广东福泽新能源科技有限公司		100.00%	出售股权	2025年09月25日	将经营及财务决策权移交给购买方的日期		未持有股权					
贵州立昇新能源有限公司	7,000.00	100.00%	出售股权	2025年12月12日	将经营及财务决策权移交给购买方的日期	288,989.12	未持有股权					

山东立昭新能源有限公司	5,000.00	100.00%	出售股权	2025年12月16日	将经营及财务决策权移交给购买方的日期	442,653.11	未持有股权					
山西立哈新能源科技有限公司	9,000.00	100.00%	出售股权	2025年12月16日	将经营及财务决策权移交给购买方的日期	246,415.70	未持有股权					
陕西立昇福光新能源有限公司	8,000.00	100.00%	出售股权	2025年12月16日	将经营及财务决策权移交给购买方的日期	497,394.79	未持有股权					
江苏立昇新能源有限公司	9,000.00	100.00%	出售股权	2025年12月18日	将经营及财务决策权移交给购买方的日期	521,513.01	未持有股权					

其他说明：

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

是 否

3、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：

（1）新设子公司

①本期由子公司四川永福聚能科技有限公司投资设立雅安永福聚能储能技术有限公司，注册资本 200 万元人民币，公司持股 60%，成立日期为 2025 年 3 月 20 日；

②本期子公司四川永福聚能科技有限公司投资设立成都永福聚能储能技术有限公司，注册资本 50 万元人民币，公司持股 60%，成立日期为 2025 年 5 月 16 日；

③本期子公司四川永福聚能科技有限公司投资设立自贡永福聚能储能技术有限公司，注册资本 200 万元人民币，公司持股 60%，成立日期为 2025 年 11 月 11 日；

④本期公司投资设立福建永福聚荷科技有限公司，注册资本 2000 万元人民币，公司持股 75%，成立日期为 2025 年 12 月 10 日；

⑤本期由子公司永福三新加坡新能源开发有限公司投资设立 GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD，注册资本 100 澳元，公司持股 70%，成立日期为 2025 年 5 月 2 日；

⑥本期由三级子公司 GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD 投资设立 GREEN INTELLIGENCE DEVELOPMENT PTY LTD，注册资本 50 澳元，公司持股 70%，成立日期为 2025 年 5 月 6 日；

⑦本期由三级子公司 GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD 公司投资设立 GREEN INTELLIGENCE PROPERTY PTY LTD，注册资本 50 澳元，公司持股 70%，成立日期为 2025 年 5 月 6 日；

(2) 清算子公司

本期子公司福建永福新能电力投资有限公司对以下子公司进行了清算注销：

德庆旭帆新能源有限公司，注销日为 2025 年 12 月 31 日。

本期子公司福建永福绿能科技有限公司对以下子公司进行了清算注销：

海南立哈新能源有限公司，注销日为 2025 年 12 月 12 日。

4、其他

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
福建永福铁塔技术开发有限公司	5,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	专业技术服务	100.00%		非同一控制下企业合并
福州新创机电设备有限公司	100,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	设备销售	100.00%		非同一控制下企业合并
福建永福创智能源管理有限公司	20,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	投资	100.00%		设立
福建华超信	15,000,000	中国福建福	中国福建福	专业技术服	51.00%		非同一控制

息科技有限公司	.00	州	州	务			下企业合并
YONGFU SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE. LTD.	300,000.00 美元	新加坡	新加坡	投资	100.00%		设立
YONGFU ONE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE. LTD.	1,000.00 新加坡元	新加坡	新加坡	投资		100.00%	设立
YONGFU TWO VIETNAM NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY LIMITED	3,680,000,000.00 越南盾	越南胡志明市	越南胡志明市	投资		100.00%	设立
VIETNAM YONGFU OPERATION AND MAINTENANCE COMPANY LIMITED	4,500,000,000.00 越南盾	越南胡志明市	越南胡志明市	专业技术服务		76.00%	设立
YONGFU THREE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE. LTD.	10,000.00 新加坡元	新加坡	新加坡	投资		100.00%	设立
YONGFU PHILIPPINE NEW ENERGY MANAGEMENT LTD. INC.	52,000,000.00 比索	菲律宾马尼拉	菲律宾马尼拉	投资	100.00%		设立
BD Lama Solar Limited.	50,000,000.00 塔卡	孟加拉	孟加拉	能源生产与供应	87.00%		设立
福建永福新能电力投资有限公司	50,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	投资	100.00%		设立
福建永福鑫合投资有限公司	10,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	投资		55.00%	设立
福建亿帆新能源有限公司	10,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	投资		100.00%	设立
福建百帆新能源有限公司	10,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	投资		100.00%	设立
威海百帆新能源有限公司	5,000,000.00	山东威海乳山	山东威海乳山	能源生产与供应		100.00%	设立

福建帆顺新能源有限公司	10,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	投资		100.00%	设立
福建长帆新能源有限公司	10,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	投资		100.00%	设立
德庆丰帆新能源有限公司	5,000,000.00	中国广东肇庆市德庆县	中国广东肇庆市德庆县	能源生产与供应		100.00%	设立
福建众帆新能源有限公司	10,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	投资		100.00%	设立
德庆亿帆新能源有限公司	21,000,000.00	中国广东肇庆市德庆县	中国广东肇庆市德庆县	能源生产与供应		100.00%	非同一控制下企业合并
福建晨帆新能源有限公司	10,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	投资		100.00%	设立
寿宁晨帆新能源有限公司	5,000,000.00	中国福建寿宁	中国福建寿宁	能源生产与供应		100.00%	设立
德庆永福汇能光伏发电有限公司	1,000,000.00	中国广东肇庆市德庆县	中国广东肇庆市德庆县	能源生产与供应		100.00%	购买股权
德庆永汇达光伏发电科技有限公司	600,000.00	中国广东肇庆市德庆县	中国广东肇庆市德庆县	能源生产与供应		100.00%	购买股权
德庆永东光伏发电科技有限公司	3,500,000.00	中国广东肇庆市德庆县	中国广东肇庆市德庆县	能源生产与供应		100.00%	购买股权
德庆永能达光伏发电科技有限公司	600,000.00	中国广东肇庆市德庆县	中国广东肇庆市德庆县	能源生产与供应		100.00%	购买股权
德庆永鹏光伏发电科技有限公司	2,500,000.00	中国广东肇庆市德庆县	中国广东肇庆市德庆县	能源生产与供应		100.00%	购买股权
德庆永风达光伏发电科技有限公司	600,000.00	中国广东肇庆市德庆县	中国广东肇庆市德庆县	能源生产与供应		100.00%	购买股权
德庆永顺光伏发电科技有限公司	6,500,000.00	中国广东肇庆市德庆县	中国广东肇庆市德庆县	能源生产与供应		100.00%	购买股权
福建永福运维科技有限公司	50,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	专业技术服务	51.00%		非同一控制下企业合并
BANGLADESH YONGFU OPERATION AND MAINTENANCE COMPANY LIMITED	50,000.00 美元	孟加拉	孟加拉	专业技术服务		53.45%	设立
四川云能水利电力工程咨询有限公司	35,000,000.00	中国四川成都	中国四川成都	专业技术服务	72.00%		非同一控制下企业合并
福建永福工	10,000,000	中国福建福	中国福建福	专业技术服	51.00%		非同一控制

程科技有限公司	.00	州	州	务			下企业合并
福建永福信息科技有限公司	10,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	专业技术服务	100.00%		非同一控制下企业合并
福建永帆风电科技有限公司	35,520,000.00	中国福建福州	中国福建福州	专业技术服务	100.00%		非同一控制下企业合并
福思威特(福建)电力工程有限公司	14,285,800.00	中国福建福州	中国福建福州	专业技术服务	70.00%		非同一控制下企业合并
攀枝花三能新能源有限公司	80,000,000.00	中国四川攀枝花	中国四川攀枝花	能源生产与供应	51.00%		非同一控制下企业合并
福建永福绿能科技有限公司	30,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	分布式光储系统产品及服务	90.00%		设立
福建永福绿能设备有限公司	30,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	设备制造及销售		90.00%	设立
福州永福立航科技有限公司	6,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	投资		90.00%	设立
江西立晗新能源有限公司	1,000,000.00	中国江西萍乡	中国江西萍乡	能源生产与供应		90.00%	设立
重庆福聚新能源有限公司	1,000,000.00	中国重庆	中国重庆	能源生产与供应		90.00%	设立
福建永福数字能源技术有限公司	52,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	数智能源产品及服务	100.00%		非同一控制下企业合并
永福(广东)电力发展有限公司	10,000,000.00	中国广东广州	中国广东广州	投资	60.00%		设立
四川永福聚能科技有限公司	60,000,000.00	中国四川成都	中国四川成都	专业技术服务	60.00%		设立
雅安永福聚能储能技术有限公司	2,000,000.00	中国四川雅安	中国四川雅安	专业技术服务		60.00%	设立
成都永福聚能储能技术有限公司	500,000.00	中国四川成都	中国四川成都	专业技术服务		60.00%	设立
自贡永福聚能储能技术有限公司	2,000,000.00	中国四川自贡	中国四川自贡	专业技术服务		60.00%	设立
福建永福聚荷科技有限公司	20,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	专业技术服务		75.00%	设立
GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD	100.00 澳元	澳大利亚堪培拉	澳大利亚堪培拉	专业技术服务		70.00%	设立
GREEN	50.00 澳元	澳大利亚堪	澳大利亚堪	专业技术服		70.00%	设立

INTELLIGENCE DEVELOPMENT PTY LTD		培拉	培拉	务			
GREEN INTELLIGENCE PROPERTY PTY LTD	50.00 澳元	澳大利亚堪培拉	澳大利亚堪培拉	专业技术服务		70.00%	设立
OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD	6,650,600.00 澳元	澳大利亚堪培拉	澳大利亚新南威尔士州	专业技术服务		56.00%	非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：

本公司对福建永福绿能科技有限公司持股比例为 90%，因其他股东尚未出资，根据公司章程约定，本公司享有已出资部分 100% 的收益权，按 100% 合并比例将福建永福绿能科技有限公司合并财务报表纳入本公司合并报表。

YONGFU THREE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE.LTD. 投资设立 GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD，持股比例为 70%；YONGFU THREE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE.LTD. 对 OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD 的持股比例为 80%；本公司对 OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD 间接持股比例为 56%。按照股权交易相关安排，OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD 20% 股权的股东（以下简称 OSD 少数股东）拥有向 GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD 出售其所持全部股权的期权（以下简称卖出期权）。由于 OSD 少数股东所持期权的行权价格高于其所持股权的公允价值。基于上述情况，GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD 按照 100% 合并比例将 OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD 财务报表纳入其合并财务报表。

（2）重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
福建华超信息科技有限公司	49.00%	66,305.00		6,076,397.64
福建永福运维科技有限公司	49.00%	537,940.57		6,345,583.62
四川云能水利电力工程咨询有限公司	28.00%	1,679,241.96		5,239,272.00
攀枝花三能新能源有限公司	49.00%	-27,384,282.12		-22,021,847.98

（3）重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
福建华超信息科技有限公司	16,574,700.11	739,677.04	17,314,377.15	4,548,324.67	365,240.98	4,913,565.65	26,507,881.68	1,317,061.20	27,824,942.88	14,804,685.91	754,761.82	15,559,447.73

有限公司													
福建永福运维科技有限公司(注)	48,958,769.14	1,877,153.84	50,835,922.98	39,223,131.61	4,582.82	39,227,714.43	35,747,975.70	1,702,935.01	37,450,910.71	26,957,799.82	35,443.92	26,993,243.74	
四川云能水利电力工程咨询有限公司	43,465,755.25	1,721,921.96	45,187,677.21	25,582,631.62	327,513.20	25,910,144.82	45,255,775.70	1,243,993.37	46,499,769.07	32,699,043.05	15,945.19	32,714,988.24	
攀枝花三能新能源有限公司	67,093,610.41	319,902,708.93	386,996,319.34	371,970,876.04	74,310,336.79	446,281,212.83	45,667,681.10	348,373,226.12	394,040,907.22	329,758,560.03	53,338,604.05	383,097,164.08	

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
福建华超信息科技有限公司	17,271,584.66	135,316.35	135,316.35	-2,915,699.33	25,543,433.90	724,121.85	724,121.85	7,982,385.56
福建永福运维科技有限公司(注)	64,947,931.46	1,179,587.40	1,150,541.58	5,225,726.15	48,631,729.66	669,293.02	615,187.37	-8,937,089.96
四川云能水利电力工程咨询有限公司	29,684,037.02	5,492,751.56	5,492,751.56	5,113,240.20	25,799,650.81	821,330.63	821,330.63	1,761,972.32
攀枝花三能新能源有限公司	63,616,735.55	-70,273,052.33	-70,273,052.33	-28,444,062.06	43,042,121.19	-68,105,980.32	-68,105,980.32	-47,784,030.14

其他说明：

福建永福运维科技有限公司为包括控制的子公司 BANGLADESH YONGFU OPERATION AND MAINTENANCE COMPANY LIMITED 的合并报表。

2、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方
				直接	间接	

						法
甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	甘肃省兰州市	甘肃省兰州市	专业技术服务	20.00%		长期股权投资权益法核算
福建海电运维科技股份有限公司	福建省福州市	福建省福州市	专业技术服务		17.93%	长期股权投资权益法核算
福建和盛高科技产业有限公司	福建省厦门市	福建省厦门市	专业技术服务	10.50%		长期股权投资权益法核算

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

1、本公司持有福建海电运维科技股份有限公司 17.9284%股权，根据福建海电运维科技股份有限公司章程的规定，本公司可以委派一名董事参与其财务和经营决策，该情况表明本公司有参与决策的权力，因此，本公司可以对福建海电运维科技股份有限公司施加重大影响。

2、本公司持有福建和盛高科技产业有限公司 10.5%股权，根据福建和盛高科技产业有限公司公司章程的规定，本公司可以委派一名董事参与其财务和经营决策，该情况表明本公司有参与决策的权力，因此，本公司可以对福建和盛高科技产业有限公司施加重大影响。

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额			期初余额/上期发生额		
	福建和盛高科技产业有限公司	甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	福建海电运维科技股份有限公司	福建和盛高科技产业有限公司	甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	福建海电运维科技股份有限公司
流动资产	542,640,427.45	518,746,031.75	514,811,791.90	498,982,044.50	445,735,016.08	368,243,755.99
非流动资产	81,050,094.33	17,834,122.53	754,008,912.96	81,968,742.99	17,937,928.87	671,444,224.37
资产合计	623,690,521.78	536,580,154.28	1,268,820,704.86	580,950,787.49	463,672,944.95	1,039,687,980.36
流动负债	363,922,165.81	222,339,571.92	315,090,624.73	328,729,190.34	204,937,519.17	155,990,728.91
非流动负债	4,544,935.22	9,877.13	460,680,433.31	7,187.34	177,603.87	383,421,439.65
负债合计	368,467,101.03	222,349,449.05	775,771,058.04	328,736,377.68	205,115,123.04	539,412,168.56
少数股东权益			8,888,580.68			8,885,972.18
归属于母公司股东权益	255,223,420.75	314,230,705.23	484,161,066.14	252,214,409.81	258,557,821.91	491,389,839.62
按持股比例计算的净资产份额	26,798,459.17	62,846,141.04	86,802,332.58	26,482,513.03	51,711,564.38	88,098,336.00
调整事项	1,019,672.18	12,397,873.48	543,331.30		12,397,873.48	543,331.30
--商誉	1,019,672.18	10,813,102.55			10,813,102.55	
--内部交易未						

实现利润						
--其他		1,584,770.93	543,331.30		1,584,770.93	543,331.30
对联营企业权益投资的账面价值	27,818,131.35	75,244,014.52	87,345,663.88	26,482,513.03	64,109,437.86	88,641,667.30
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	618,077,328.32	1,054,040,054.86	348,671,202.51	252,443,069.12	575,026,954.91	255,463,955.66
净利润	23,787,502.60	55,791,912.16	9,440,168.32	20,134,930.73	19,811,157.60	3,610,788.23
终止经营的净利润						
其他综合收益						
综合收益总额	23,787,502.60	55,791,912.16	9,440,168.32	20,134,930.73	19,811,157.60	3,610,788.23
本年度收到的来自联营企业的股利		1,040,973.88	2,988,000.00		4,635,053.95	

其他说明：

(3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：	COTO HYDRO CORP 福建永福汇能科技有限公司 FuzhouGreenEnergyCorporation	COTO HYDRO CORP 福建永福汇能科技有限公司 FuzhouGreenEnergyCorporation
投资账面价值合计	6,781,067.37	6,822,389.74
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	18,543.89	222,328.77
--综合收益总额	18,543.89	222,328.77

(4) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期末未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
Emergy Transform Development Corporation	-1,017,346.91	-393,822.86	-1,411,169.77

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

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	23,276,270.42			1,086,796.10		22,189,474.32	与资产相关政府补助

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
与资产相关的政府补助	1,086,796.10	973,729.58
与收益相关的政府补助	3,480,904.25	6,254,361.91
合计	4,567,700.35	7,228,091.49

其他说明

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险（包括汇率风险、利率风险和其他价格风险）。上述金融风险以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

董事会负责规划并建立本公司的风险管理架构，制定本公司的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本公司定期评估市场环境及本公司经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本公司的风险管理由管理层按照董事会批准的政策开展。本公司内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本公司的审计委员会。

本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

（1）信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

本公司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、合同资产、其他应收款以及长期应收款等。于资产负债表日，本公司金融资产的账面价值已代表其最大信用风险敞口。

本公司货币资金主要为存放于声誉良好并拥有较高信用评级的国有银行和其他大中型上市银行的银行存款，本公司认为其不存在重大的信用风险，几乎不会产生因银行违约而导致的重大损失。

此外，对于应收票据、应收账款、应收款项融资、合同资产、其他应收款以及长期应收款等，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

(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。

本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。同时持续监控公司是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

本公司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	期末余额						未折现合同金额合计	账面价值
	即时偿还	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上			
短期借款		733,202,326.22				733,202,326.22	722,243,862.04	
应付票据		277,555,210.19				277,555,210.19	277,555,210.19	
应付账款	23,867,979.26	578,833,118.88	6,666,794.84	5,883,816.74	2,680,816.08	617,932,525.80	617,932,525.80	
长期借款 (含一年内到期的部分)		141,383,499.48	12,350,209.14	53,079,695.15	27,326,288.68	234,139,692.45	221,160,961.02	
租赁负债 (含一年内到期的部分)		5,336,038.11	6,056,414.38	2,742,180.30	11,308,427.82	25,443,060.61	20,379,895.93	
长期应付款 (含一年内到期的部分)		146,229,592.57	42,623,840.00	8,120,000.00		196,973,432.57	190,507,101.36	
合计	23,867,979.26	1,882,539,785.45	67,697,258.36	69,825,692.19	41,315,532.58	2,085,246,247.84	2,049,779,556.34	

项目	上年年末余额						未折现合同金额合计	账面价值
	即时偿还	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上			
短期借款		816,535,510.19				816,535,510.19	802,821,699.85	
应付票据		512,381,863.61				512,381,863.61	512,381,863.61	
应付账款	15,965,973.99	917,769,338.71	3,752,175.35			937,487,488.05	937,487,488.05	
长期借款 (含一年内到期的部分)		196,956,746.20	134,735,133.32	30,855,399.96	15,434,278.59	377,981,558.07	366,114,980.67	
租赁负债 (含一年	-	5,504,541.22	4,198,929.25	8,262,747.82	9,935,628.42	27,901,846.71	22,539,541.73	

内到期的部分)							
长期应付款(含一年内到期的部分)	-	97,975,067.07	43,737,237.58	-	-	141,712,304.65	138,394,945.94
合计	15,965,973.99	2,547,123,067.00	186,423,475.50	39,118,147.78	25,369,907.01	2,814,000,571.28	2,779,740,519.85

(3) 市场风险

金融工具的市场风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

①利率风险

利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。

固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本公司面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。必要时，本公司会采用利率互换工具来对冲利率风险。

②汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。

本公司持续监控外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险。此外，公司还可能签署远期外汇合约或货币互换合约以达到规避汇率风险的目的。

本公司面临的汇率风险主要来源于以美元计价的金融资产和金融负债，外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项目	期末余额			上年年末余额		
	美元	其他外币	合计	美元	其他外币	合计
货币资金	29,185,459.61	32,231,068.39	61,416,528.00	22,329,745.78	19,188,083.98	41,517,829.76
应收账款	24,514,093.36	13,109,050.92	37,623,144.28	91,299,722.27	17,492,459.99	108,792,182.26
其他应收款	4,668,315.00	2,367,033.80	7,035,348.80	4,790,706.02	3,142,352.45	7,933,058.47
应付账款	3,663,857.94	12,892,721.08	16,556,579.02		193,730.20	193,730.20
其他应付款	16,060.81	7,174,640.67	7,190,701.48		828,014.65	828,014.65

③其他价格风险

其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险。

本公司其他价格风险主要产生于各类权益工具投资，存在权益工具价格变动的风险。

十三、公允价值的披露

公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次：

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。

公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重要意义的输入值所属的最低层次决定。

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

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	--	--	--	--
（三）其他权益工具投资			85,815,624.57	85,815,624.57
应收款项融资			256,228.90	256,228.90
其他非流动金融资产			37,587,543.16	37,587,543.16
持续以公允价值计量的资产总额			123,659,396.63	123,659,396.63
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、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

公司持有的应收款项融资系银行承兑汇票。银行承兑汇票剩余期限较短，资金时间价值因素对其公允价值的影响不重大，其公允价值与账面价值相若。

公司持有的其他权益工具投资及其他非流动金融资产系对非公众公司的股权投资，在计量公允价值时，主要参考的不可观察输入值包括近期外部财务投资人的交易价格、股权回购价格或市净率等。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

本企业的母公司情况的说明

福州博宏投资管理有限公司、福州永福恒诚投资管理股份有限公司、福建省永福博发投资股份有限公司为公司的控股股东，均受公司实际控制人控制，其中，福州博宏投资管理有限公司为福建省永福博发投资股份有限公司之全资子公司。

截至 2025 年 12 月 31 日，公司控股股东持有公司 45.53% 股权。

公司实际控制人为林一文，截至 2025 年 12 月 31 日，林一文直接持有公司 0.11% 股权，持有福州永福恒诚投资管理股份有限公司 39.90% 股权，持有福建省永福博发投资股份有限公司 33.51% 股权。

本企业最终控制方是林一文。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注“十、在其他主体中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注“十、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：

合营或联营企业名称	与本企业关系
甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	联营企业
福建和盛高科技产业有限公司	联营企业
福建海电运维科技股份有限公司	联营企业
福建永福汇能科技有限公司	联营企业
COTO HYDRO CORP	联营企业
Fuzhou Green Energy Corporation	联营企业
Emergy Transform Development Corporation	联营企业

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
福建省永福博发投资股份有限公司	控股股东
福州永福恒诚投资管理股份有限公司	控股股东
福州博宏投资管理有限公司	控股股东
福建永福集团有限公司	控股股东博发投资、恒诚投资控制的企业
福建永鑫昌电力科技有限公司	控股股东博发投资、恒诚投资控制的企业
宁德时代新能源科技股份有限公司	原董事谭立斌任副总经理
中闽（连江）风电有限公司	副总经理、财务总监罗志青关系密切的家庭成员曾任执行董事
宁德时代科士达科技有限公司	原董事谭立斌任董事
福建永福环保科技集团有限公司	控股股东博发投资、恒诚投资控制的企业
上海快卜新能源科技有限公司	原董事谭立斌任董事
福建省新能海上风电研发中心有限公司	董事、副总经理、总工程师刘勇曾任董事
福建时代星云科技有限公司	原董事谭立斌任董事
漳州汉古六艺文化传播有限公司	实际控制人、董事长林一文关系密切的家庭成员控制的企业

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
福建永福汇能科技有限公司	设备材料/外委费	27,362,825.12			101,366,249.12

福建永福汇能科技有限公司	设计服务费	994,563.81			1,638,116.20
Emergy Transform Development Corporation	技术服务费				1,366,630.72
上海快卜新能源科技有限公司	外委费				96,226.42
宁德时代新能源科技股份有限公司	设备材料	29,360,524.46			
福建时代星云科技有限公司	外委费	610,619.47			
漳州汉古六艺文化传播有限公司	办公费	50,000.00			

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
福建永福集团有限公司	服务收入	8,159.29	21,504.86
福建永鑫昌电力科技有限公司	服务收入	9,943.40	11,660.38
宁德时代新能源科技股份有限公司	勘察设计、数字能源产品及服务	605,946.13	3,365,948.12
甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	勘察设计、数字能源产品及服务	1,992,075.47	4,317,700.01
福建海电运维科技股份有限公司	智能运维		6,792.45
福建永福环保科技集团有限公司	EPC 工程总承包		1,051,605.27
福建永福汇能科技有限公司	服务收入	470,651.83	226,617.04
福建省新能海上风电研发中心有限公司	勘察设计		-237,735.85
宁德时代科士达科技有限公司	勘察设计		59,903.77
福建和盛高科技产业有限公司龙岩闽电盛元分公司	勘察设计	103,109.44	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
福建永福集团有限公司	房屋租赁	228,571.44	228,571.44
福建永鑫昌电力科技有限公司	房屋租赁	18,285.72	18,285.72

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
-------	--------	-----------------------	----------------------	-------	-------------	----------

		用（如适用）		用）							
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
福建省永福博发投资股份有限公司	房屋租赁		72,000.00			257,400.00	257,400.00	40,163.42	21,518.16		1,161,256.93

关联租赁情况说明

（3）关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
福建永福绿能科技有限公司	32,230,000.00	2025年03月12日	2026年06月18日	否
福建永福绿能科技有限公司	18,696,413.28	2025年07月04日	2026年06月26日	否
福建永福绿能科技有限公司	22,571,485.95	2025年09月23日	2026年09月23日	否
福州新创机电设备有限公司	91,152,869.67	2025年07月04日	2026年06月30日	否
福州新创机电设备有限公司	10,000,000.00	2025年10月14日	2026年04月16日	否
攀枝花三能新能源有限公司	42,240,702.20	2025年06月11日	2028年06月11日	否
攀枝花三能新能源有限公司	3,000,000.00	2024年03月21日	2026年09月21日	否
攀枝花三能新能源有限公司	25,499,700.00	2024年03月21日	2029年03月14日	否
福建永福数字能源技术有限公司	28,000,000.00	2025年01月20日	2026年06月18日	否
福建永福数字能源技术有限公司	440,898.40	2024年12月09日	2027年11月11日	否
四川云能水利电力工程咨询有限公司	7,000,000.00	2025年03月03日	2026年06月16日	否
德庆永东光伏发电科技有限公司	813,744.20	2024年03月18日	2026年12月21日	否
德庆永东光伏发电科技有限公司	10,115,892.65	2024年03月18日	2039年03月18日	否
德庆永鹏光伏发电科技有限公司	525,580.36	2024年03月19日	2026年12月21日	否
德庆永鹏光伏发电科技有限公司	6,438,359.37	2024年03月19日	2039年03月18日	否
福建永福运维科技有限公司	12,998,800.00	2025年03月14日	2026年11月19日	否
德庆永顺光伏发电科技有限公司	752,768.32	2024年06月12日	2026年12月23日	否
德庆永顺光伏发电科技有限公司	19,420,181.70	2024年06月12日	2040年07月27日	否

本公司作为被担保方

单位：元

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
福建省永福博发投资股份有限公司	275,970,000.00	2025年03月13日	2026年09月28日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	16,841,379.10	2025年10月28日	2026年06月30日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	91,587,081.27	2024年01月23日	2027年05月25日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	131,973,650.00	2024年04月25日	2026年07月20日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	22,407,525.00	2025年01月22日	2028年01月22日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	51,776,532.66	2025年01月17日	2027年04月16日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	8,901,904.42	2025年02月17日	2026年09月17日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	2,000,000.00	2025年09月18日	2026年01月23日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	10,123,003.09	2024年11月28日	2027年04月03日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	7,000,000.00	2025年12月16日	2026年06月10日	否

关联担保情况说明

(4) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
福建省永福博发投资股份有限公司	11,998,350.00	2025年05月14日	2025年05月16日	
福州博宏投资管理有限公司	8,540,805.35	2025年11月25日	2025年11月28日	
福州永福恒诚投资管理股份有限公司	39,650,000.00	2025年12月30日	2025年12月31日	
福州永福恒诚投资管理股份有限公司	39,620,000.00	2025年12月31日	2025年12月31日	
福州永福恒诚投资管理股份有限公司	12,000,000.00	2025年12月31日	2025年12月31日	
福州永福恒诚投资管理股份有限公司	7,500,000.00	2025年12月30日	2025年12月31日	
福州永福恒诚投资管理股份有限公司	7,530,000.00	2025年12月31日	2025年12月31日	
拆出				

(5) 关键管理人员报酬

单位：万元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	735.56	953.02

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	Energy Transform Development Corporation	6,419,124.39	3,007,391.97	6,812,902.61	1,897,530.75
应收账款	福建省新能海上风电研发中心有限公司	2,349,504.15	2,349,504.15	2,867,451.78	2,867,451.78
应收账款	福建永福环保科技集团有限公司	364,661.01	36,466.10	1,885,330.80	130,204.29
应收账款	甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	150,330.00	9,083.00	2,056,134.83	102,806.74
应收账款	中闽（连江）风电有限公司	370,701.00	369,172.70	370,701.00	363,427.42
应收账款	福建永福集团有限公司	279,600.00	13,980.00	302,395.15	15,119.76
应收账款	宁德时代新能源科技股份有限公司	1,272,011.01	71,073.60	257,269.46	12,863.47
应收账款	宁德时代科士达科技有限公司	98,498.00	41,349.80	98,498.00	31,174.90
应收账款	福建海电运维科技股份有限公司	28,000.00	14,000.00	28,000.00	8,400.00
应收账款	福建永鑫昌电力科技有限公司	58,036.00	4,158.20	25,128.00	1,256.40
应收账款	福建和盛高科技产业有限公司龙岩闽电盛元分公司	21,859.20	1,092.96		
应收款项融资	宁德时代新能源科技股份有限公司			632,656.70	
其他应收款	甘肃电通电力工程设计咨询有限公司			68,457.78	20,537.33
其他应收款	福建永鑫昌电力科技有限公司			12,000.00	6,000.00
其他应收款	Fuzhou Green Energy Corporation	5,753.65	575.37	6,106.61	305.33
合同资产	宁德时代新能源科技股份有限公司			387,460.95	3,874.61
合同资产	甘肃电通电力工程设计咨询有限公司			74,818.00	3,740.90
合同资产	福建永福环保科技集团有限公司			296,467.39	2,964.67

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	福建永福汇能科技有限公司	3,562,169.79	14,310,557.59
应付账款	福建和盛高科技产业有限公司	259,014.32	1,712,504.32
应付账款	EMERGY TRANSFORM DEVELOPMENT CORPORATION	365,706.11	318,186.88
应付账款	福建永鑫昌电力科技有限公司	34,541.24	39,031.60
应付账款	福建时代星云科技有限公司	20,700.00	
应付账款	宁德时代新能源科技股份有限公司	23,224,174.85	
应付票据	福建永福汇能科技有限公司	1,887,382.83	5,400,622.57
应付票据	福建和盛高科技产业有限公司	687,700.00	
其他应付款	Emergy Transform Development Corporation	82,554.27	
其他应付款	福建永福汇能科技有限公司		1.00
其他应付款	福建永鑫昌电力科技有限公司	16,158.68	16,158.68
其他应付款	福建永福集团有限公司	2,600,000.00	2,600,000.00
合同负债	甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	214,667.15	

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、本期股份支付费用

适用 不适用

5、股份支付的修改、终止情况

6、其他

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至 2025 年 12 月 31 日，长期借款（含一年以内部分）中保证借款账面余额 154,381,175.00 元，短期借款中保证借款账面余额 275,970,000.00 元，由福建省永福博发投资股份有限公司提供连带责任保证。长期借款中抵押加保证借款账面余额 28,500,000.00 元，抵押资产为攀枝花三能的土地使用权（川（2017）攀枝花市不动产权第 0022791 号）、生产设备以及在建工程，详见本附注“第八节、七、26、所有权或使用权受到限制的资产”。长期借款中质押加保证借款账面余额 38,066,526.60 元，质押资产为应收账款和固定资产，详见本附注“第八节、七、26、所有权或使用权受到限制的资产”。其余保证借款均由母公司提供担保，详见本附注“第八节、十四、5（4）关联担保情况”。

2、或有事项

（1）资产负债表日存在的重要或有事项

已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期票据

截至 2025 年 12 月 31 日止，公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期应收票据金额详见本附注“七、2、应收票据、（4）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”以及本附注“七、5、应收款项融资、（2）期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资”。

（2）公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
----	----	----------------	------------

2、利润分配情况

拟分配每 10 股派息数（元）	0.5
拟分配每 10 股分红股（股）	0
拟分配每 10 股转增数（股）	0
批准宣告发放的每 10 股派息数（元）	0.5
批准宣告发放的每 10 股分红股（股）	0

批准宣告发放的每 10 股转增数（股）	0
利润分配方案	2026 年 4 月 27 日，本公司召开第四届董事会第十一次会议，审议通过了《关于 2025 年度利润分配预案的议案》。上述议案尚需提交公司 2025 年年度股东会审议。

3、其他资产负债表日后事项说明

(1) 新设子公司

子公司 YONGFU ONE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE. LTD. 及 YONGFU THREE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE. LTD. 共同投资设立 PT YONGFU POWER INDONESIA，注册资本 25,000,000,000.00 印尼盾，截至本报告披露日暂未出资，YONGFU ONE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE. LTD. 持股 95%，YONGFU THREE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE. LTD. 持股 5%，成立日期为 2026 年 4 月 8 日。

(2) 注销子公司

- ①公司对子公司德庆丰帆新能源有限公司进行了清算注销，注销日为 2026 年 1 月 5 日，该公司注销前未开展经营；
- ②公司对子公司寿宁晨帆新能源有限公司进行了清算注销，注销日为 2026 年 1 月 20 日，该公司注销前未开展经营；
- ③公司对子公司福建永福鑫合投资有限公司进行了清算注销，注销日为 2026 年 1 月 26 日，该公司注销前未开展经营；
- ④公司对子公司重庆福聚新能源有限公司进行了清算注销，注销日为 2026 年 1 月 27 日，该公司注销前未开展经营；
- ⑤公司对子公司福建晨帆新能源有限公司进行了清算注销，注销日为 2026 年 2 月 24 日，该公司注销前未开展经营；
- ⑥公司对子公司福建长帆新能源有限公司进行了清算注销，注销日为 2026 年 3 月 5 日，该公司注销前未开展经营；
- ⑦公司对子公司成都永福聚能储能技术有限公司进行了清算注销，注销日为 2026 年 4 月 24 日，该公司注销前未开展经营；
- ⑧公司对子公司自贡永福聚能储能技术有限公司进行了清算注销，注销日为 2026 年 4 月 24 日，该公司注销前未开展经营。

十八、其他重要事项

1、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

本公司业务均为电力（发电、输电）领域建设工程提供勘察设计、规划和咨询等技术服务及以勘察设计为核心的工程总承包业务，管理层将此业务作为一个整体实施管理、评估经营成果，因此，本财务报表不呈报分部信息。

2、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

(1) 截至 2025 年 12 月 31 日, 本公司控股股东福州博宏投资管理有限公司, 因融资需求, 将其持有本公司股份 2,185,000 股 (占其所持公司股份比例的 4.7309%, 占公司总股本的 1.1650%), 向国泰海通证券股份有限公司进行质押, 质押起止日为 2023 年 11 月 16 日至 2026 年 5 月 14 日。

(2) 截至 2025 年 12 月 31 日, 本公司控股股东福州博宏投资管理有限公司, 因融资需求, 将其持有本公司股份 5,050,000 股 (占其所持公司股份比例的 10.9342%, 占公司总股本的 2.6927%), 向国泰海通证券股份有限公司进行质押, 质押起止日为 2025 年 5 月 7 日至 2026 年 5 月 7 日。

(3) 截至 2025 年 12 月 31 日, 本公司控股股东福州博宏投资管理有限公司, 因融资需求, 将其持有本公司股份 5,000,000 股 (占其所持公司股份比例的 10.8259%, 占公司总股本的 2.6660%), 向华福证券有限责任公司进行质押, 质押起止日为 2025 年 5 月 7 日至 2026 年 5 月 7 日。

(4) 截至 2025 年 12 月 31 日, 本公司控股股东福州博宏投资管理有限公司, 因融资需求, 将其持有本公司股份 2,000,000 股 (占其所持公司股份比例的 4.3304%, 占公司总股本的 1.0664%), 向华福证券有限责任公司进行质押, 质押起止日为 2025 年 11 月 24 日至 2026 年 11 月 24 日。

(5) 截至 2025 年 12 月 31 日, 本公司控股股东福州博宏投资管理有限公司, 因融资需求, 将其持有本公司股份 3,400,000 股 (占其所持公司股份比例的 7.3616%, 占公司总股本的 1.8129%), 向国联民生证券股份有限公司进行质押, 质押起止日为 2025 年 1 月 7 日至 2026 年 1 月 7 日。

(6) 截至 2025 年 12 月 31 日, 本公司控股股东福建省永福博发投资股份有限公司, 因融资需求, 将其持有本公司股份 1,550,000 股 (占其所持公司股份比例的 40.4616%, 占公司总股本的 0.8265%), 向国联民生证券股份有限公司进行质押, 质押起止日为 2025 年 5 月 12 日至 2026 年 5 月 12 日。

(7) 截至 2025 年 12 月 31 日, 本公司控股股东福州永福恒诚投资管理股份有限公司, 因融资需求, 将其持有本公司股份 3,350,000 股 (占其所持公司股份比例的 9.4690%, 占公司总股本的 1.7862%), 向国泰海通证券股份有限公司进行质押, 质押起止日为 2023 年 11 月 16 日至 2026 年 5 月 15 日。其中初始质押股份 3,210,000 股, 质押起止日为 2023 年 11 月 16 日至 2026 年 5 月 15 日; 补充质押股份 140,000 股, 质押起止日为 2025 年 5 月 16 日至 2026 年 5 月 15 日。

(8) 截至 2025 年 12 月 31 日, 本公司控股股东福州永福恒诚投资管理股份有限公司, 因融资需求, 将其持有本公司股份 7,150,000 股 (占其所持公司股份比例的 20.2100%, 占公司总股本的 3.8124%), 向渤海国际信托股份有限公司进行质押, 质押起止日为 2025 年 12 月 29 日至 2027 年 12 月 29 日。

(9) 截至 2025 年 12 月 31 日, 本公司控股股东福州永福恒诚投资管理股份有限公司, 因融资需求, 将其持有本公司股份 3,680,000 股 (占其所持公司股份比例的 10.4018%, 占公司总股本的 1.9622%), 向华安证券股份有限公司进行质押, 质押起止日为 2024 年 6 月 20 日至 2026 年 6 月 19 日。

(10) 截至 2025 年 12 月 31 日, 本公司控股股东福州永福恒诚投资管理股份有限公司, 因融资需求, 将其持有本公司股份 6,270,000 股 (占其所持公司股份比例的 17.7227%, 占公司总股本的 3.3432%), 向中邮证券有限责任公司进行质押。其中初始质押股份 5,770,000 股, 质押起止日为 2023 年 11 月 16 日至 2026 年 5 月 14 日; 补充质押股份 500,000 股, 质押起止日为 2024 年 2 月 6 日至 2026 年 11 月 13 日。

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

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	387,490,038.02	521,393,639.38
1 至 2 年	172,888,420.58	316,071,832.23
2 至 3 年	224,585,031.51	238,647,677.25
3 年以上	237,041,036.50	53,268,738.60
3 至 4 年	194,915,747.60	18,193,696.71
4 至 5 年	12,485,975.72	3,845,135.77
5 年以上	29,639,313.18	31,229,906.12
合计	1,022,004,526.61	1,129,381,887.46

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	8,575,445.56	0.84%	8,575,445.56	100.00%		3,793,443.83	0.34%	3,793,443.83	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	1,013,429,081.05	99.16%	169,234,896.61	16.70%	844,194,184.44	1,125,588,443.63	99.66%	140,885,576.92	12.52%	984,702,866.71
其中：										
组合 1 应收一般客户	778,891,262.32	76.21%	169,234,896.61	21.73%	609,656,365.71	895,503,034.34	79.29%	140,885,576.92	15.73%	754,617,457.42
组合 2 应收合并范围内关联方	234,537,818.73	22.95%			234,537,818.73	230,085,409.29	20.37%			230,085,409.29
合计	1,022,004,526.61	100.00%	177,810,342.17		844,194,184.44	1,129,381,887.46	100.00%	144,679,020.75		984,702,866.71

重要的按单项计提坏账准备的应收账款：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
吐鲁番深高速新能源发电有限公司	4,500,000.00	225,000.00	4,500,000.00	4,500,000.00	100.00%	债务人存在多项债务违约被起诉，信用风险显著增加，预计款项无法收回
福建省新能海上风电研发中心有限公司	2,867,451.78	2,867,451.78	2,349,504.15	2,349,504.15	100.00%	债务人已工商注销，信用风险显著增加，预计款项无法收回
邵武市城华能源有限公司	390,000.00	390,000.00	390,000.00	390,000.00	100.00%	债务人存在多项债务违约被起诉，信用风险显著增加，预计款项无法收回
江苏道达海上风电工程科技有限公司	374,000.00	374,000.00	374,000.00	374,000.00	100.00%	债务人已工商注销，信用风险显著增加，预计款项无法收回
江西科晨电力设计有限公司	305,273.50	305,273.50	305,273.50	305,273.50	100.00%	债务人存在多项债务违约被起诉，信用风险显著增加，预计款项无法收回
合计	8,436,725.28	4,161,725.28	7,918,777.65	7,918,777.65		

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	377,871,771.73	18,893,588.59	5.00%
1 至 2 年	137,896,198.84	13,789,619.88	10.00%
2 至 3 年	59,151,468.52	17,745,440.56	30.00%
3 至 4 年	165,728,340.78	82,864,170.39	50.00%
4 至 5 年	11,507,027.18	9,205,621.92	80.00%
5 年以上	26,736,455.27	26,736,455.27	100.00%
合计	778,891,262.32	169,234,896.61	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用**(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏账准备	3,793,443.83	5,304,477.66	522,475.93			8,575,445.56
应收一般客户	140,885,576.92	63,147,681.83	34,798,362.14			169,234,896.61
合计	144,679,020.75	68,452,159.49	35,320,838.07			177,810,342.17

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
福州新创机电设备有限公司	214,926,891.46		214,926,891.46	13.55%	
沅江市丰昇农林开发有限公司	45,970,245.61	70,621,913.05	116,592,158.66	7.35%	23,603,131.89
中闽（富锦）生物质热电有限公司	20,474,320.73	49,479,706.23	69,954,026.96	4.41%	10,502,767.75
金乡润时风电有限公司		50,107,823.24	50,107,823.24	3.16%	501,078.24
平潭海峡发电有限公司	6,462,534.95	42,836,571.88	49,299,106.83	3.11%	751,492.47
合计	287,833,992.75	213,046,014.40	500,880,007.15	31.58%	35,358,470.35

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	797,848,023.72	642,204,130.41
合计	797,848,023.72	642,204,130.41

(1) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
合并关联方往来	783,013,250.06	528,173,151.32
船舶相关		95,328,914.49
保证金及押金	15,872,244.62	17,625,443.70
待收款项		4,015,300.00
备用金	492,084.07	1,112,473.89
代收代付款	1,028,069.07	1,570,289.82
股票回购专款		3,954,197.01
其他	119,127.49	98,996.00
合计	800,524,775.31	651,878,766.23

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	520,296,252.21	362,287,117.48
1 至 2 年	133,352,212.29	90,598,709.69
2 至 3 年	63,155,856.07	138,248,833.27
3 年以上	83,720,454.74	60,744,105.79
3 至 4 年	71,477,286.87	53,054,088.71
4 至 5 年	9,030,986.67	7,594,847.08
5 年以上	3,212,181.20	95,170.00
合计	800,524,775.31	651,878,766.23

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备						95,328,914.49	14.62%	6,070,580.19	6.37%	89,258,334.30
其中：										
按组合计提坏账准备	800,524,775.31	100.00%	2,676,751.59	0.33%	797,848,023.72	556,549,851.74	85.38%	3,604,055.63	0.65%	552,945,796.11
其中：										
合计	800,524,775.31	100.00%	2,676,751.59		797,848,023.72	651,878,766.23	100.00%	9,674,635.82		642,204,130.41

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
福建华景海洋科技有限公司	82,985,800.00	5,284,566.14				
江苏华景智云工程技术有限公司	12,343,114.49	786,014.05				
合计	95,328,914.49	6,070,580.19				

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收合并范围内关联方	783,013,250.06		
应收其他组合	17,511,525.27	2,676,751.59	15.29%
合计	800,524,775.33	2,676,751.59	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025 年 1 月 1 日余额	9,674,635.82			9,674,635.82
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	277,285.94			277,285.94
本期转回	7,275,170.17			7,275,170.17
2025 年 12 月 31 日余额	2,676,751.59			2,676,751.59

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按单项计提坏账准备	6,070,580.19		6,070,580.19			
按信用风险特征组合计提坏账准备	3,604,055.63	277,285.94	1,204,589.98			2,676,751.59
合计	9,674,635.82	277,285.94	7,275,170.17			2,676,751.59

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
福建华景海洋科技有限公司	5,284,566.14		现金收回	上年年末按款项未来现金流量现值作为可收回金额并以此确定坏账准备，坏账准备能够反映款项的信用风险
江苏华景智云工程技术有限公司	786,014.05		现金收回	上年年末按款项未来现金流量现值作为可收回金额并以此确定坏账准备，坏账准备能够反映款项的信用风险
舟山福云海洋工程有限公司	1,204,589.98		现金收回	上年年末按公司信用等级及账龄确定坏账准备，坏账准备能够反映款项的信用风险
合计	7,275,170.17			

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
福建永福绿能科技有限公司	合并关联方往来	276,671,297.52	1年以内： 276671297.52元	34.56%	0.00
攀枝花三能新能源有限公司	合并关联方往来	246,884,784.74	1年以内： 79841649.52元；1-2年： 92566848.91元；2-3年： 44049853.43元；3-4年： 30426432.88元	30.84%	0.00
永福新加坡新能源开发股份有限公司	合并关联方往来	122,796,599.97	1年以内： 122784949.83； 1-2年： 11650.14	15.34%	0.00
福建永福工程科技有限公司	合并关联方往来	59,759,497.11	1年以内： 8351232.48；1-2年： 8613523.41；2-3年： 9511360.55；3-4年： 33038112.94；4-5年： 245267.73	7.47%	0.00
福建众帆新能源有限公司	合并关联方往来	21,000,000.00	1-2年： 21000000	2.62%	0.00
合计		727,112,179.34		90.83%	

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	362,138,413.79	44,604,654.43	317,533,759.36	362,138,413.79	5,649,120.43	356,489,293.36
对联营、合营企业投资	103,062,145.87		103,062,145.87	90,591,950.89		90,591,950.89
合计	465,200,559.66	44,604,654.43	420,595,905.23	452,730,364.68	5,649,120.43	447,081,244.25

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单	期初余额	减值准备	本期增减变动	期末余额	减值准备
------	------	------	--------	------	------

位	(账面价值)	期初余额	追加投资	减少投资	计提减值准备	其他	(账面价值)	期末余额
福建永福铁塔技术开发有限公司	6,080,000.00						6,080,000.00	
福建永福绿能科技有限公司	27,000,000.00						27,000,000.00	
福州新创机电设备有限公司	100,580,000.00						100,580,000.00	
福建永福新能电力投资有限公司	350,000.00						350,000.00	
福建华超信息科技有限公司	5,044,000.00						5,044,000.00	
永福新加坡新能源开发股份有限公司	3,080,768.00						3,080,768.00	
福建永福运维科技有限公司	7,180,800.00						7,180,800.00	
四川云能水利电力工程咨询有限公司	13,547,304.62	3,360,695.38					13,547,304.62	3,360,695.38
福建永福工程科技有限公司	343,174.95	2,288,425.05					343,174.95	2,288,425.05
福建永福信息科技有限公司	11,039,600.00						11,039,600.00	
永福菲律宾新能源管理有限公司	2,922,863.40						2,922,863.40	
福建永帆风电科技有限公司	35,275,963.60						35,275,963.60	
福思威特(福建)电力工程有限公司	10,333,572.60						10,333,572.60	
攀枝花三能新能源有限公司	40,800,000.00				38,955,534.00		1,844,466.00	38,955,534.00
福建永福数字能源技术有限公司	26,259,175.92						26,259,175.92	
永福(广东)电力	6,000,000.00						6,000,000.00	

发展有限公司									
四川永福聚能科技有限公司	18,000,000.00							18,000,000.00	
BD LAMA SOLAR LIMITED	42,652,070.27							42,652,070.27	
合计	356,489,293.36	5,649,120.43				38,955,534.00		317,533,759.36	44,604,654.43

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业												
二、联营企业												
甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	64,109,437.86				11,158,382.43		1,017,168.11	1,040,973.88			75,244,014.52	
福建和盛高科技产业有限公司	26,482,513.03				1,600,150.16		63,101.05			-327,632.89	27,818,131.35	
小计	90,591,950.89				12,758,532.59		1,080,269.16	1,040,973.88		-327,632.89	103,062,145.87	
合计	90,591,950.89				12,758,532.59		1,080,269.16	1,040,973.88		-327,632.89	103,062,145.87	

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	894,011,577.60	653,496,171.02	1,124,584,033.54	850,637,445.71
其他业务	5,848,835.73	451,395.67	7,991,921.43	4,211,563.67
合计	899,860,413.33	653,947,566.69	1,132,575,954.97	854,849,009.38

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 2,503,119,853.13 元，其中，951,543,403.15 元预计将于 2026 年度确认收入，998,274,985.78 元预计将于 2027 年度确认收入，401,288,218.32 元预计将于 2028 年度确认收入。

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	12,758,532.59	4,127,774.18
处置交易性金融资产取得的投资收益		-6,063,051.79
债权人债务重组收益		4,779,874.52
应收账款保理利息		-27,708.33
交易性金融资产在持有期间的投资收益	2,464,519.80	
合计	15,223,052.39	2,816,888.58

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

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	-124,988.57	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	4,365,972.44	
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	99,939.95	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	8,433,411.42	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	19,066,458.28	
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	-327,632.89	
债务重组损益	-1,574,287.38	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-769,952.83	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	9,000.00	增值税减免
减：所得税影响额	1,758,355.98	

少数股东权益影响额（税后）	-269,340.75	
合计	27,688,905.19	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

本年主要为增值税减免。

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	1.85%	0.1279	0.1256
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-0.32%	-0.0224	-0.0224

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

4、其他