

中节能太阳能股份有限公司

2026 年半年度报告

2026 年 8 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

二、公司负责人张会学、主管会计工作负责人程欣及会计机构负责人(会计主管人员)肖宏浩声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

三、所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

四、本半年度报告涉及公司未来计划等前瞻性陈述的，公司声明该等计划不构成公司对投资者的实质承诺。敬请广大投资者及相关人员关注，并且理解根据市场发展和经济总体发展情况，公司实际经营情况与计划、预测之间存在差异的可能性。

五、公司已在本报告中详细描述存在的经营风险，包括竞争风险、系统消纳风险、现货电价波动风险，详情敬请查阅“第三节管理层讨论与分析”中“十、公司面临的风险和应对措施”相关内容。

六、公司 2026 年半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

七、中国证券报、证券时报、证券日报、上海证券报和巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)为公司选定的信息披露媒体，公司所有信息均以在上述选定媒体刊登的信息为准。

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	6
第三节 管理层讨论与分析	9
第四节 公司治理、环境和社会	30
第五节 重要事项	33
第六节 股份变动及股东情况	47
第七节 债券相关情况	52
第八节 财务报告	57

备查文件目录

一、载有法定代表人、主管会计工作的公司负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。

二、报告期内在《中国证券报》《证券时报》《证券日报》《上海证券报》及巨潮资讯网上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

释义

释义项		释义内容
公司、本公司、上市公司、太阳能公司	指	中节能太阳能股份有限公司，原名为重庆桐君阁股份有限公司
桐君阁	指	公司工商更名前的重庆桐君阁股份有限公司
太阳能有限、太阳能科技	指	中节能太阳能科技有限公司
置入资产	指	中节能太阳能科技有限公司 100%股份
置出资产	指	公司工商更名前的重庆桐君阁股份有限公司截至评估基准日合法拥有的全部资产和负债
中国节能	指	中国节能环保集团有限公司，原名为中国节能环保集团公司
深圳华禹	指	深圳市中节投华禹投资有限公司（中国节能直接及间接持有其 100%的股权）
中节能资本	指	中节能资本控股有限公司
太极集团	指	重庆太极实业（集团）股份有限公司
中国节能等 16 方股东/太阳能有限原 16 名股东	指	中国节能环保集团有限公司、蹈德咏仁（苏州）投资中心（有限合伙）、中新建招商股权投资有限公司、邦信资产管理有限公司、上海欧擎北源投资管理合伙企业（有限合伙）、南昌西域红业节能投资中心（有限合伙）、上海沃乾润投资管理中心（有限合伙）、谦德咏仁新能源投资（苏州）有限公司、深圳市中节投华禹投资有限公司、西藏山南锦龙投资合伙企业（有限合伙）、上海欧擎北能投资管理合伙企业（有限合伙）、苏州中节新能股权投资中心（有限合伙）、中核投资有限公司、重庆西证阳光股权投资基金合伙企业（有限合伙）、成都招商局银科创业投资有限公司、北京合众建能投资中心（有限合伙）16 名原太阳能有限股东
镇江公司	指	中节能太阳能科技（镇江）有限公司
元/万元/亿元	指	如无特别说明，指人民币元、人民币万元、人民币亿元
瓦（W）、千瓦（kW）、兆瓦（MW）、吉瓦（GW）	指	电的功率单位，为衡量光伏电站发电能力的单位。 1GW=1,000MW=1,000,000kW=1,000,000,000W
千瓦时（kWh）	指	电的能量单位，1kWh 的电能即为一度电
太阳能组件、组件	指	由若干太阳能电池组合封装而做成的发电单元
绿证	指	国家核发的可再生能源绿色电力证书

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	太阳能	股票代码	000591
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	中节能太阳能股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	太阳能		
公司的外文名称（如有）	CECEP Solar Energy Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	TYN		
公司的法定代表人	张会学		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	张会学（代）	/
联系地址	北京市海淀区西直门北大街 42 号节能大厦 7 层	/
电话	010-83052461	/
传真	010-83052459	/
电子信箱	cecsec@cecep.cn	/

三、其他情况

1、公司联系方式

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

☐适用 ☒不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2025 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

☐适用 ☒不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址、公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2025 年年报。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

☐适用 ☒不适用

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

☐是 ☒否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	2,375,525,381.10	2,696,987,503.95	-11.92%
归属于上市公司股东的净利润（元）	490,970,227.99	676,766,975.47	-27.45%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	411,837,495.67	627,975,329.80	-34.42%
经营活动产生的现金流量净额（元）	996,110,658.40	348,346,164.35	185.95%
基本每股收益（元/股）	0.1252	0.1727	-27.50%
稀释每股收益（元/股）	0.1172	0.1727	-32.14%
加权平均净资产收益率	2.04%	2.85%	-0.81%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	55,002,633,757.30	51,833,672,998.79	6.11%
归属于上市公司股东的净资产（元）	24,245,998,101.35	23,829,324,892.97	1.75%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

☐适用 ☒不适用

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

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

☐适用 ☒不适用

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

六、非经常性损益项目及金额

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	6,184,131.23	
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）	4,251,085.33	
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	551,757.56	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	240,000.00	
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	7,476,674.61	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	20,471,168.52	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	53,077,629.49	
减：所得税影响额	12,729,696.08	
少数股东权益影响额（税后）	390,018.34	
合计	79,132,732.32	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

☐适用 ☒不适用

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）报告期内公司所处的行业情况

1. 行业市场和形势分析

根据国家能源局数据，我国 2026 年 1-6 月份，太阳能发电新增装机 72.07GW，同比下降 66%。截至 2026 年 6 月底，全国累计太阳能装机量 12.7 亿千瓦，同比增长 15.8%。

当前，光伏行业正处于周期性深度调整与高质量发展新周期深度交织的关键节点，行业逻辑已从高速扩张、低价竞争全面转向技术精进、成本管控与全球化多维博弈。这一变革既给公司经营带来严峻挑战，也为公司加速转型升级、构筑核心竞争力创造了宝贵的战略机遇。

（1）行业面临的挑战

行业处于深度调整阶段，挑战贯穿上下游。行业围绕电价机制重塑、供需结构优化、全球贸易格局调整稳步推进结构性变革，短期阶段性调整将夯实行业长期健康发展根基。应用端收益模型调整：136 号文推动新能源全面入市，光伏项目告别固定电价保护，尽管有机制电价保障，但现货交易电价相对偏低；叠加部分区域消纳受限，终端收益持续动态调整。政策磨合期的区域执行差异加剧投资方观望情绪，2026 年 1-6 月国内光伏新增装机 72.07GW，同比下降 66%，需求侧失速导致光伏制造企业订单不足、产能利用率下降。制造端成本与盈利双重承压：全球组件产能供大于求，企业盈利空间普遍收窄；与此同时，光伏银浆等核心辅材价格持续高位运行，限制了制造端的提效降本成果。出海端，欧美通过加征关税、设置碳壁垒抬高出口门槛，已难以单纯依靠“国内生产、海外销售”的模式维持高利润，海外产品业务布局及模式亟待调整。

（2）行业蕴含的重大战略机遇

行业正脱离单纯装机规模和产能扩张的旧范式，迈入“光储深度融合、源网荷储一体化”的高质量发展新周期，政策端密集释放中长期信号夯实行业运行逻辑。

顶层设计定调，年度新政精准发力。从五年规划到三年行动、从装机目标到消纳路径，政策组合拳密集落地，为光储行业打开了确定性的万亿级市场空间。这一空间并非空中楼阁，而是由 2026 年以来密集出台的政策文件一块块铺就的。6 月 25 日，《新型能源体系建设“十五五”规划》印发，定调 2030 年风光装机占比超 50%、成为装机主体。在此基础上，7 月 23 日，国家发展改革委、国家能源局联合印发《可再生能源发展“十五五”规划》，给出清晰而有力的可再生能源增长目标：到 2030 年，风电和太阳能装机 28 亿千瓦以上、占全国电力装机比重超过 50%，风光年发电量 4 万亿千瓦以上、占全国发电量约 30%。7 月 9 日，国务院印发《“十五五”碳达峰行动方案》，明确到 2030 年单位 GDP 二氧化碳排放比 2025 年降低 17%、非化石能源消费占比达到 25%，风电和太阳能发电总装机容量达到 28 亿千瓦以上。与此同时，上半年电力能源市场化改革文件陆续出台进一步夯实了光储行业的发展：4 号文（国办发〔2026〕4 号）明确分布式新能源可以聚合交易/直接交易模式参与市场、现货交易 2027 年前基本转为正式运行，与 114 号文首次在国家层面确立电网侧独立新型储能容量电价“底薪”（清单制、按当地煤电标准折算）形成呼应——前者给光储“市场主体身份+多维价值释放”通道，后者给独立储能“电能量+辅助服务+容量”三重收益闭环，储能经济性拐点确立。688 号文把绿电直连从“一对一”升级“一对多”，分布式光伏可集中汇流参与、优先向算力/氢氨醇/零碳园区开放；734 号文在云霄直流（闽粤联网）启动输电权市场化交易，作为国网南网跨经营区常态化交易首个样本，为西部清洁能源外送通道市场化消纳打开切口。

应用端国内国际市场多点开花。国内“沙戈荒”大型基地在特高压护航下保持可观建设规模，云霄直流输电权交易模式的跨省跨区复制值得跟踪；“一带一路”沿线新兴市场潜力巨大，海外电站投资与 EPC 建设成为对冲传统市场壁垒的有效路径；制造端技术与标准升级加速行业洗牌；N 型电池确立绝对主导地位，钙钛矿晶硅叠层技术持续突破；两项光伏组件新国标强制实施将加速淘汰低效产能，碳壁垒倒逼下的组件回收循环体系成为新的价值增长点。

2. 行业重点政策

报告期内，中共中央、国务院、国家发改委、国家能源局等部委陆续发布多项重磅政策支持光伏行业发展。

2026 年 2 月 8 日，国务院办公厅正式印发《关于完善全国统一电力市场体系的实施意见》，明确未来 5-10 年发展蓝图和目标，提出：到 2030 年，基本建成全国统一电力市场体系，各类型电源和除保障性用户外的电力用户全部直接参与电力市场，市场化交易电量占全社会用电量的 70%左右；到 2035 年，全面建成全国统一电力市场体系，市场功能进一步成熟完善，市场化交易电量占比稳中有升。

2026 年 3 月 3 日，工业和信息化部、生态环境部、商务部、市场监管总局、金融监管总局、国家能源局等六部门近日联合发布《关于加快推动光伏组件综合利用的指导意见》，标志着光伏组件退役潮下的“绿色回收”正式进入顶层设计轨道。《意见》明确，到 2027 年，全国废旧光伏组件综合利用量累计达到 25 万吨，关键拆解分离技术取得突破，培育一批骨干企业；到 2030 年，形成应对大规模退役潮的综合利用能力，产业链协同紧密、产能布局合理，为光伏产业闭环循环经济奠定坚实基础。

2026 年 3 月 13 日，新华社发布了《中华人民共和国国民经济和社会发展第十五个五年规划纲要》。第七章提出构建现代化基础设施体系，加快建设新型能源基础设施：深入实施能源安全新战略，加快构建清洁低碳安全高效的新型能源体系，建设能源强国。推进非化石能源安全可靠有序替代化石能源，坚持风光水核等多能并举，实施非化石能源十年倍增行动。统筹就地消纳和外送，建设“三北”风电光伏、西南水风光一体化、沿海核电、海上风电等清洁能源基地，加强分布式能源就近开发利用，布局发展绿色氢氨醇，积极推进光热发电和地热能利用。

2026 年 4 月 22 日，中共中央办公厅、国务院办公厅发布《关于更高水平更高质量做好节能降碳工作的意见》。意见表示，合理控制煤电装机规模和发电量，大力发展非化石能源和新型储能，加快建设新型电力系统，科学布局抽水蓄能，创新发展绿电直连、智能微电网等业态，促进绿色电力消纳，推动新增清洁能源发电量逐步覆盖全社会新增用电需求。

2026 年 5 月 8 日，国家发展改革委、国家能源局、工业和信息化部、国家数据局印发《关于促进人工智能与能源双向赋能的行动方案》的通知。《行动方案》要求，到 2027 年，支撑人工智能创新发展的安全、绿色、经济的能源保障体系初步构建，清洁能源与算力设施互动能力显著提升；到 2030 年，人工智能算力设施的清洁能源供给保障能力、能源领域人工智能专用技术研发和应用达到世界领先水平，人工智能与能源双向赋能取得明显成效。《行动方案》表示，统筹优化能源资源与算力布局。统筹大型新能源基地与国家算力枢纽规划布局，推动算力设施、互联网骨干直联点在新能源富集地区有序合理汇集，促进新能源就近就地消纳。

2026 年 5 月 20 日，国家发展改革委、国家能源局发布《关于有序推动多用户绿电直连发展有关事项的通知》（发改能源〔2026〕688 号）。通知明确：新能源发电可不直接接入公共电网，通过专用线路和变电设施向多个用户供给绿电；按照是否接入公共电网分为并网型和离网型两类。“以荷定源”原则合理规划新能源装机规模，年自发自用电量占总可用发电量的比例不低于 60%，占总用电量的比例不低于 30%、2030 年前不低于 35%。项目应通过合理配置储能、提升集控管理能力、挖掘负荷灵活调节潜力、开展多能互补等方式，提升就近消纳能力。项目新能源弃电不纳入新能源利用率统计。并网型项目公平承担输配电费、系统运行费、政策性交叉补贴等费用。

2026 年 5 月 21 日，国家发展改革委、国家能源局公开发布《关于在云霄直流开展输电权市场化交易的通知》（发改体改〔2026〕734 号）。自 2026 年 6 月 1 日起，按照《云霄直流输电权市场化交易方案（暂行）》，以月度及以内交易起步，在云霄直流通道开展输电权市场化交易。工作过程中，要坚持“安全为锚、稳妥为要、公平公开、竞争有序”的原则。国家电网公司、南方电网公司要进一步深化合作，依托输电权市场化交易充分挖掘输电通道潜力、提升通道利用效率，更好支撑网间互济互保和常态化交易需求，保障全国统一电力市场体系高效运行。

2026 年 5 月 25 日，工业和信息化部组织制定的《光伏组件安全要求》和《光伏组件铭牌标识要求》两项强制性国家标准正式发布，2027 年 6 月 1 日起正式实施，将对规范光伏行业竞争秩序、推动产业升级发展起到重要作用。《光伏组件安全要求》规定了光伏组件的电气安全、机械安全、防火安全、有害物质限制等要求，并描述了相应的试验方法。《光伏组件铭牌标识要求》规定了光伏组件铭牌的基本要求、标识内容和电性能参数的标注要求。重点对标称功率、标称短路电流、标称开路电压的公差范围及验证方法进行了明确。

2026 年 6 月 25 日，国家发展改革委、国家能源局发布《新型能源体系建设“十五五”规划》（发改能源〔2026〕884 号）。主要目标是：2030 年初步建成清洁低碳安全高效的新型能源体系。能源综合生产能力达到 58 亿吨标准煤，电力系统互补互济和安全韧性水平全面提升，能源进口多元可控；煤炭和石油消费达峰，非化石能源消费比重达到 25%，风电和太阳能发电装机比重超过 50%、成为电力装机主体，非化石能源发电量比重达到 50%、成为电量主体；坚强韧性、绿

色低碳、集成融合、智能高效的新型能源基础设施体系加快建设，新型电力系统初步建成；能源产业链关键技术装备实现总体自主可控，迈入世界能源科技创新国家前列；适应新型能源体系的市场和价格机制加快健全，全国统一电力市场体系基本建成。

2026 年 7 月 9 日，国务院印发《“十五五”碳达峰行动方案》（以下简称《行动方案》）。《行动方案》提出，到 2030 年，我国单位国内生产总值二氧化碳排放比 2025 年降低 17%，非化石能源消费占比达到 25%，确保如期实现碳达峰目标。《行动方案》提出，大力推进非化石能源开发。坚持风光水核等多能并举，更大力度发展新能源，统筹开发布局和消纳利用，扩大非化石能源有效供给。建设“三北”风电光伏、西南水风光一体化、沿海核电、海上风电等清洁能源基地，积极发展分布式光伏、分散式风电，推动光热发电、海洋能发电规模化发展，因地制宜利用生物质能、地热能，布局建设风光氢氨醇一体化基地。《行动方案》提出，加快推进新增用电量由新增清洁能源电量覆盖。到 2030 年，风电和太阳能发电总装机容量达到 28 亿千瓦以上。

2026 年 7 月 10 日，国家能源局发布《能源领域节能降碳行动计划（2026—2028 年）》（以下简称《行动计划》），围绕优化能源结构、提升能效水平、强化科技创新、完善政策支撑等重点，系统部署未来三年能源领域节能降碳工作。

《行动计划》提出，实施一批煤电、气电与新能源融合项目，支持煤电与新能源通过储热储能耦合调峰及顶峰、一体化汇集送出等方式，达到融合降碳效果。《行动计划》提出，有序推动“沙戈荒”、水风光一体化等清洁能源基地和跨省跨区输电通道规划建设，论证试点开展 100%新能源外送输电工程。大力发展新型储能，探索长时储能应用，积极发展绿电直连、智能微电网、源网荷储一体化等新能源就近消纳新业态。《行动计划》提出，布局建设一批自用消纳的新能源基地、流域水风光一体化基地，推动电力和先进制造业等产业协同布局。

2026 年 7 月 23 日，国家发展改革委、国家能源局联合印发《可再生能源发展“十五五”规划》，给出清晰而有力的可再生能源增长目标：到 2030 年，可再生能源总装机达到 35 亿千瓦左右，风电和太阳能装机 28 亿千瓦以上、占全国电力装机比重超过 50%；风光年发电量 4 万亿千瓦时以上、占全国发电量约 30%。预期“十五五”期间，“三北”风光基地将新增装机 3.7 亿千瓦以上，分布式新能源新增装机 3 亿千瓦以上。

（二）主要业务及经营模式简述

公司以光伏电站投资与运营业务为根基，优化经营模式，逐步向综合能碳服务商转型；主要产品为光伏绿色电力，该产品主要出售给国家电网、南方电网。同时，公司还从事光伏电池、组件的研发、生产和销售，并加速向“智造+服务”转型，开展综合能源数智化服务相关业务，产品及服务销往国内外市场，海外主要市场为欧洲、亚太等地区。报告期内，公司主要业务和主要运营模式均未发生重大变化。

光伏发电方面，公司聚焦光伏发电优质项目，持续加大市场开拓力度与资源储备深度。大型光伏项目稳步推进，其中申报的鄂托克前旗 100 万千瓦荒漠化防治和光伏一体化实验项目成功进入《鄂尔多斯市 2026 年度光伏治沙项目实施清单》；绿电直连业务实现突破性进展，50MW 绿电直连项目顺利取得备案。截至 2026 年 6 月底，公司运营电站、在建电站、拟建设及已签署预收购协议的电站规模合计约 12.384 吉瓦。公司在光资源较好、上网条件好、政策条件好的地区已累计锁定了约 15.4 吉瓦的光伏发电优质自建或收购项目规模，为可持续发展提供了有力的保障。公司聚焦中亚、中东欧、非洲及东南亚市场，积极拓展海外光伏发电项目，项目顺利拓展推进，后续公司将继续深化开发，逐步拓展海外市场覆盖面。

光伏制造方面，公司在平邑规划建设 1.4GW TOPCon 电池智能制造项目已进入试产阶段，工艺参数与良率指标稳步提升，下半年正式量产。公司钙钛矿/晶硅叠层电池技术迭代提速，现阶段小面积钙钛矿叠层电池效率成功突破 34%；210 半片叠层电池效率超过 29%，为大尺寸、高效率叠层组件量产奠定了坚实的技术基础。公司规划建设的 10MW 钙钛矿晶硅叠层电池中试线已启动建设，预计 2026 年底全面建成投用，中试产线建成后，将加速前沿技术向量产产品转化。公司光伏制造板块正以制造为基础，加速向“智造+服务”转型升级，围绕能碳综合能源业务、工业微网系统集成业务、源网荷储一体化业务，加快一站式清洁能源解决服务方案落地，目前已签约或中标多个项目，涉及合同金额超 5,000 万元。

新业务拓展方面：关于购售电业务，2026 年持续拓展市场，截至 2026 年上半年末，已取得 11 个省份的售电资质，累计签约客户 56 户次，购售电业务增长空间持续释放。虚拟电厂业务，已落地虚拟电厂平台系统业务，突破传统业务体系局限，实现从传统配套服务向新型电力系统数字化运营跨越式升级，日后将持续推进虚拟电厂试点，探索虚拟电厂与电力交易、储能的协同运营模式，为未来规模化运营做好准备。拓展独立储能，目前公司独立储能项目运营规模合计 250MW/500MWh，2026 年上半年取得备案 2920MW/8802MWh，累计在手独立储能备案容量 4470MW/12902MWh，公司将综合行

业政策以及市场因素等情况逐步推进投资建设。组件回收业务产业化提速，第二套万吨级组件回收设备顺利验收，目前公司组件回收设备处理能力达到 2 万吨/年。公司也在积极探索光热及光伏制氢、氨、醇等非电利用模式，寻找新的业务发展方向。

（三）2026 年半年度公司经营情况

报告期内，公司运营电站规模持续扩大，上网电量同比提升，但由于新建电站及固有电站非补贴部分电价全面转由市场定价，光伏发电上网平均电价下降。光伏产品板块受光伏行业技术迭代及市场行情影响，本期销量较上年同期下降，公司布局的转型升级业务正有序推进落地，目前处于前期阶段，盈利尚未释放。上半年，公司实现营业收入 23.76 亿元，同比下降 11.92%；归属于上市公司股东的净利润 4.91 亿元，同比下降 27.45%；截至 2026 年 6 月底，公司总资产为 550.03 亿元。

2026 年上半年，公司光伏电站板块销售收入 21.42 亿元，占公司总收入的 90.16%，较去年同期下降 6.00%；太阳能产品销售收入 1.81 亿元，占公司总收入的 7.60%，较去年同期下降 55.64%。

公司持续推进光伏电站投资建设与收购，截至 2026 年 6 月底，公司运营电站约 7.908GW、在建电站约 1.306GW、拟建设项目电站约 3.12GW、已签署预收购协议的电站规模约 0.05GW，合计约 12.384GW（四舍五入）。其中运营电站规模较 2025 年末增长 10.30%。公司太阳能光伏高效组件年产能可为 3.5 吉瓦，光伏高效 TOPCon 电池年产能可为 1.4 吉瓦；独立储能项目运营规模合计为 250MW/500MWh；两套组件回收移动式集装箱处理装备年处理能力合计 2 万吨。

公司的光伏电站业务分布于全国 24 个省、自治区、直辖市（河北省、山西省、吉林省、江苏省、浙江省、安徽省、江西省、山东省、湖北省、贵州省、陕西省、甘肃省、青海省、云南省、辽宁省、福建省、黑龙江省、北京市、上海市、天津市、内蒙古自治区、宁夏回族自治区、新疆维吾尔自治区、广西壮族自治区），分别由 7 个大区和 1 个子分公司进行运维管理。公司装机规模区域分布情况为：西中区运营电站 1,291.80 兆瓦；华东区运营电站 2,002.86 兆瓦，在建电站 280 兆瓦；华北区运营电站 1,191.95 兆瓦；西北区运营电站 980.40 兆瓦；华中区运营电站 642.03 兆瓦，在建电站 371.92 兆瓦；新疆区运营电站 1,247.14 兆瓦，在建电站 460.98 兆瓦；华南区运营电站 545.66 兆瓦，在建电站 193.12 兆瓦；镇江公司运营电站 6.42 兆瓦。

公司 2026 年上半年全部销售电量约 46.75 亿千瓦时，同比增加约 5.19 亿千瓦时，增幅约 12.49%。上半年平均售电含税均价为 0.527 元/千瓦时，售电均价下降主要系公司运营电站规模增长，国补电站规模占比降低，国补电价被摊薄所致。公司各大区及镇江公司销售电量情况如下：华东区约 10.13 亿千瓦时，西中区约 9.09 亿千瓦时，西北区约 6.37 亿千瓦时，华北区约 7.80 亿千瓦时，新疆区约 7.86 亿千瓦时，华中区约 2.84 亿千瓦时，华南区约 2.64 亿千瓦时，镇江公司约 0.02 亿千瓦时。未来公司将在不断扩大光伏电站装机规模的同时，深挖提升各电站运行效率的措施，加强对光伏电站技术改造，提高电站发电量。

报告期内，公司光伏电站参与电力市场化交易。2026 年上半年公司市场化交易总电量 43.06 亿千瓦时，同比增加 21.41 亿千瓦时，约占公司上半年发电量的 92.11%；公司参与市场化交易的平均电价约 0.2082 元/度（该电价不含补贴，公司参加市场化交易的含补贴电站仍享有补贴，按补贴政策执行），同比下降 6.80%。2026 年上半年公司参与绿电交易电量约为 1.62 亿千瓦时；公司累计销售绿证共 112.38 万张，同比增长 173.76%，绿证平均销售价格约为 5.1433 元/张，售价同比增长 117.94%。2026 年上半年平均限电率为 21.55%。

2026 年 1-6 月，公司共计收到电费补贴 6.46 亿元，较去年同期增加 475.93%，其中国补 5.95 亿元，较去年同期增加 687.46%。期末尚未结算的电费补贴金额 121.57 亿元，其中国补 116.67 亿元。（公司 8 月 5 日发布自愿性信息披露公告，自 2026 年 1 月 1 日至 2026 年 7 月 31 日，公司下属光伏发电项目公司共收到可再生能源补贴资金 15.86 亿元；其中国家可再生能源补贴资金 15.25 亿元。）

根据中国证券监督管理委员会《关于同意中节能太阳能股份有限公司向专业投资者公开发行科技创新公司债券注册的批复》（证监许可〔2024〕1962 号，以下简称《批复》），2026 年 4 月 3 日，公司向符合《公司债券发行与交易管理办法》规定的专业投资者公开发行绿色科技创新公司债券（第一期）（债券代码：524739；债券简称：26 太阳 GK01），

发行总额为 10 亿元，并于 2026 年 4 月 13 日在深圳证券交易所上市。《批复》剩余不超过人民币 10 亿元（含）债券发行额度，公司将根据经营实际以及市场情况择机发行。

主要生产经营信息

项目	本报告期	上年同期
总装机容量（吉瓦） ^{注 1}	12.384	12.647
运营装机容量（吉瓦）	7.908	6.535
新投产机组的装机容量（吉瓦）	0.738	0.459
核准项目的计划装机容量（吉瓦）	3.120	3.746
在建项目的计划装机容量（吉瓦）	1.306	2.365
发电量（亿千瓦时）	46.75	41.56
上网电量或售电量（亿千瓦时） ^{注 2}	46.75	41.56
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	52,658,785.26	62,427,483.25
其中：市场化交易平均电价（元/亿千瓦时，含税）：	20,820,000	22,340,000
平均上网电价或售电价（元/千瓦时，含税）	0.527	0.624
其中：市场化交易平均电价（元/千瓦时，含税）：	0.208	0.223
发电厂平均用电率（%）	1.23	1.05
发电厂利用小时数（小时）	526.33	606.10

注：1. 总装机量同比有所减少，主要因中节能太阳能河北联通 150 兆瓦分布式光伏发电项目受客观因素，不具备继续推进可行性；部分拟收购项目交易谈判未能达成预期，相关收购工作终止。运营装机容量同比提升。

2. “上网电量或售电量”为公司自有电站上网电量，不包含购售电业务代理的销售电量。

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中的“电力供应业”的披露要求

未来公司多措并举统筹各项业务布局：一是做强做大光伏主业，通过自建与收购布局光伏资产、开拓海外市场以扩大装机规模，存量电站按需配储以提升产能利用率。二是新业务同步发力，深挖购售电业务增长潜力；择机投建优质独立储能项目；推进虚拟电厂试点。三是新增长曲线同步培育，持续探索电力交易、储能协同运营，及光热、光伏制氢氨醇等新业态。

二、核心竞争力分析

（一）经营核心竞争力

1. 具有中央企业品牌优势及资源。

公司的控股股东中国节能环保集团有限公司，是以节能减排、环境保护为主业的中央企业，是我国节能环保领域规模大、专业全、综合实力强的旗舰企业。其主营业务涵盖节能与清洁供能、生态环保、新能源、大健康产业、前瞻性战新产业和战略支持板块。中国节能已形成了独特的专业优势，在固废处理、水污染防治、大气污染防治、土壤修复、清洁能源开发利用、健康产业、工业节能、建筑节能等领域处于行业前列，业务覆盖国内各省市、自治区及境外 110 余个国家和地区。公司作为中国节能太阳能业务的唯一平台，充分借助控股股东产业资源优势，有效提供“光伏+”解决方案，将自身太阳能发电专业经验与控股股东产业优势有机结合，提升资源获取能力，推进公司主业快速发展。

2. 深耕光伏电站领域，产业经验有优势。

作为最早进入光伏电站领域的专业投资运营商，公司在开发团队、开发模式、项目类型上具备经验优势。项目开发团队分布在全国各个省级行政区，积极拓展市场，与地方政府建立良好合作关系。通过本部、子公司上下联动，充分利

用央企+地方联动的方式，在新项目开发中，灵活应对区域政策，精细化布局，优先聚焦高消纳地区，采取灵活投资策略，持续获取优质项目资源，以高质量的项目投资建设推动公司在清洁能源领域的核心竞争能力提升。

3. 项目储备充足，增长潜力巨大。

持续保持合理、优质的项目储备。根据光伏发电行业的政策、市场环境变化，梳理、调整项目储备，纳优汰劣、持续优化储备项目库质量。在光资源较好、上网条件好、政策条件好的地区已累计锁定的优质自建和收购太阳能光伏发电项目规模约 15.4 吉瓦，截至 2026 年上半年末，独立储能备案规模为 4,470MW/12,902MWh，为公司光伏发电业务可持续发展及独立储能业务的拓展提供有力保障。

4. 管理规范，信誉良好。

公司法人治理结构完善，规章制度健全，内部控制规范。公司定期对治理合规情况、重大事项决策、规章制度建设、合同签署与执行、内部控制、风险防控管理等进行检查与自评，不断完善公司治理、提高管理水平、加强风险防控。公司一直以来守法经营，在市场上具有良好信誉。

5. 光伏电站运维能力强、经验丰富。

构建本部、电站大区 and 具体电站项目公司的多层级运维管理框架，通过规范各级权责形成了上下贯通的管理制度和体系，建立运维人员的培训体系和规范标准化，实现光伏电站管理模式可复制，通过多平台、多层次、全方位地开展运维人员能力提升及经验交流，充分发挥区域运维管理的优势，促进运维人员取长补短、共同提高。集中区域运维人才共享，总结经验、因地制宜，发挥区域优势，推进运维标准化、专业化、职业化。

6. 重视数字化建设，打造智慧型企业。

持续推进数字化转型，促进数字技术与企业管理运营深度融合，以数字化、智能化的经营管理，提高投资、经营决策的科学性和企业运营管理效率。完成智慧管理、智能运维和智能制造建设，搭建覆盖行政管理、生产运维等多个领域的“五智（智享、智库、智管、智维、智造）”体系，实现与智能运维、智能制造平台的互联互通。节能光伏一体化综合能源高质量数据集入选国家数据局首批“双案例”，成为行业唯一国家级“双入选”单位，成功入选工信部《2025 年人工智能应用典型案例名单》，成为人工智能应用示范项目。依托数智化体系落地数智化服务转型，公司已斩获多项中标及签约订单，项目转化成效显著。

7. 筹融资能力强。

公司信誉良好，根据大公国际资信评估有限公司和东方金诚国际信用评估有限公司最新评级结果显示，公司主体信用等级均维持“AA+”，评级展望稳定。与各金融机构保持稳定的合作关系，信用状况良好，融资渠道和方式多样，资金成本较低，具有较强的融资能力。

（二）科技核心竞争力

1. 技术创新优势。

公司深入贯彻国家“双碳”战略与新型能源体系建设部署，培育新能源领域新质生产力的使命要求，始终坚持创新驱动核心发展战略，系统构建“核心技术攻坚、产业场景赋能、未来赛道前瞻、政策精准研判”四维协同的技术创新体系，核心技术竞争力与行业话语权持续提升。**一是顶层体系化布局完善，筑牢创新发展根基。**制定《中节能太阳能股份有限公司科技创新工作行动方案（2026 版）》，明确年度科技创新目标、核心技术路线与全链条保障机制，锚定光伏产业“高效化、智能化、融合化、循环化”发展方向，全年统筹布局 99 项科技创新项目，构建“量产落地一代、集中研发一代、前瞻储备一代”的梯次攻关体系，形成覆盖制造、运营、全产业链的系统化创新布局，为公司“十五五”科创战略落地提供坚实支撑。**二是核心技术攻坚突破。**聚焦产业共性难题与前沿技术赛道集中发力，持续攻坚退役光伏组件高值化回收、钙钛矿/晶硅叠层电池、电站效能提升等核心技术，打造自主可控的核心技术矩阵。成功牵头揭榜工信部退役组件回收领域“揭榜挂帅”专项，钙钛矿/晶硅叠层电池中试线项目正式立项，依托全干法工艺路线攻坚下一代高效光伏技术，全力推动技术从实验室向产业化落地；构建行业高质量光伏数据集，夯实数智化技术底座，为赋能全产业链升级提供核心数据支撑。**三是成果转化高效赋能，支撑经营提质降本。**坚持“技术创造价值、创新服务主业”导向，建立技术成果快速转化通道，推动新技术、新工艺、新产品向生产经营场景规模化落地。大力推广高强度耐候钢支架、钢边框组件、BC 组件等新型产品与工艺在电站项目中的应用，有效降低电站建设投资成本，提升产品多场景环境适配性与全生命周期收益；依托电站效能提升技术持续优化存量电站发电表现，推动技术优势直接转化为经营效益，以科技创新赋能公司高质量发展。**四是前瞻布局未来赛道，筑牢长期发展技术储备。**深入开展新能源制氢氨醇、台区储能等新业态技术

与商业模式研究，完成《新能源制氢氨醇产业研究报告》等专项研究成果，系统研判产业发展机遇与落地路径，为公司“十五五”时期产业延伸、培育第二增长曲线提供技术支撑。**五是政策研判精准赋能。**建立常态化国家级、地方级产业政策跟踪研判机制，深度解读新能源产业规划、科技创新专项、电力市场化改革等政策导向，确保公司发展始终契合国家战略导向与产业发展节奏。

2. 科技成果丰富。

截至 2026 年 6 月 30 日，公司拥有有效专利授权 509 项，其中有效发明 100 项，实用新型 399 项，外观 10 项，共获得授权软件著作权 79 项，共发表科技论文 96 篇（SCI/EI 共 29 篇）。公司主持或参与国家标准编制、修订共 33 项，其中已经印发 22 项；主持或参与行业标准编写 16 项，其中已经印发 8 项；主持或参与团体标准 61 项，其中已经印发 24 项；目前正在参与编制、修订的地方标准 6 项。

3. 科技人才聚力。

公司拥有良好教育背景、丰富行业和管理经验的核心管理团队、技术研发团队、生产制造团队，能够全面洞悉行业态势、把握行业发展方向，熟悉行业的生产模式和管理模式，汇聚了一批新能源专业技术人才和综合管理人才。此外，公司还拥有国家级博士后科研工作站、江苏省研究生工作站等平台。公司拥有研发人员 345 人，公司将持续完善科技人才梯队和科研平台建设，为今后人才队伍培养奠定坚实基础。

4. 科技平台赋能。

公司持续关注行业发展动态，不断适应新发展趋势，建立较为成熟的科技管理机制和研发平台体系。2026 年，公司获批集团级中节能太阳能技术研究院，国家企业技术中心通过 2025 年度运行评价。公司拥有江苏省电力与能碳全链路生态协同创新工程研究中心、江苏省（中节能）晶硅太阳能电池及组件工程技术研究中心、江苏省企业技术中心、北京市企业技术中心、镇江市晶硅太阳能电池及组件技术研究院、镇江市企业技术中心、镇江市晶硅太阳能电池及组件工程技术研究中心等 17 个研发平台，公司研发能力进一步巩固；公司拥有国家级 CNAS 实验室、TUV 莱茵目击实验室资质两个检测平台称号；拥有 6 家高新技术企业，1 家省级科技创新型企业，4 家“专精特新”中小企业，3 家科技型中小企业，5 家创新型中小企业及镇江市重点实验室资质，公司“国家级-省部级-集团级-市级”科技平台架构不断扩容和完善。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	2,375,525,381.10	2,696,987,503.95	-11.92%	主要系：一是太阳能产品本期销量较上年同期下降；二是太阳能发电本期售电单价较上年同期下降。
营业成本	1,296,314,428.75	1,375,082,888.31	-5.73%	主要系太阳能产品本期采购量较上年同期下降。
销售费用	3,356,248.62	9,262,425.64	-63.76%	主要系太阳能产品本期销量较上年同期下降，仓储等费用较上年同期下降。
管理费用	104,659,613.63	110,363,733.78	-5.17%	
财务费用	332,260,534.21	306,346,991.94	8.46%	
所得税费用	140,109,746.07	179,530,563.60	-21.96%	
经营活动产生的现金流量净额	996,110,658.40	348,346,164.35	185.95%	主要系太阳能发电本期国补回款较上年同期增

				加。
投资活动产生的现金流量净额	-1,365,864,097.35	-2,948,777,390.09	53.68%	主要系一是本期闲置募集资金购买理财产品的收支净额较上年同期增加；二是本期在建项目支出较上年同期减少。
筹资活动产生的现金流量净额	461,995,114.81	2,604,003,205.94	-82.26%	主要系上年同期发行了可转换公司债券。
现金及现金等价物净增加额	90,308,902.70	5,171,228.89	1,646.37%	主要系经营、投资、筹资活动变化所致。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

☐适用 ☒不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	2,375,525,381.10	100%	2,696,987,503.95	100%	-11.92%
分行业					
太阳能发电	2,141,688,336.54	90.16%	2,278,507,776.86	84.48%	-6.00%
太阳能产品制造	180,622,986.07	7.60%	407,136,635.01	15.10%	-55.64%
其他	53,214,058.49	2.24%	11,343,092.08	0.42%	369.13%
分产品					
太阳能电力销售	2,141,688,336.54	90.16%	2,278,507,776.86	84.48%	-6.00%
太阳能产品销售	180,622,986.07	7.60%	407,136,635.01	15.10%	-55.64%
其他	53,214,058.49	2.24%	11,343,092.08	0.42%	369.13%
分地区					
西北区	278,122,314.42	11.71%	313,683,478.40	11.63%	-11.34%
华东区	683,657,557.38	28.78%	663,816,008.33	24.61%	2.99%
华北区	317,877,893.68	13.38%	299,252,235.08	11.10%	6.22%
西中区	379,183,593.78	15.96%	386,232,245.72	14.32%	-1.82%
华中区	137,012,861.05	5.77%	205,236,800.65	7.61%	-33.24%
新疆区	303,192,363.93	12.76%	315,118,288.58	11.68%	-3.78%
华南区	95,234,873.71	4.01%	105,999,438.82	3.93%	-10.16%
镇江	179,884,596.80	7.57%	397,815,535.40	14.75%	-54.78%
海外	1,359,326.35	0.06%	9,833,472.97	0.37%	-86.18%

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
太阳能发电	2,141,688,336.54	1,078,342,915.41	49.65%	-6.00%	13.66%	-8.71%
太阳能产品制造	180,622,986.07	176,525,781.90	2.27%	-55.64%	-57.22%	3.63%
分产品						

太阳能发电	2,141,688,336.54	1,078,342,915.41	49.65%	-6.00%	13.66%	-8.71%
太阳能产品制造	180,622,986.07	176,525,781.90	2.27%	-55.64%	-57.22%	3.63%
分地区						
西北区	278,122,314.42	152,406,775.25	45.20%	-11.34%	1.41%	-6.89%
华东区	683,657,557.38	297,464,934.86	56.49%	2.99%	23.75%	-7.30%
华北区	317,877,893.68	167,108,763.34	47.43%	6.22%	21.31%	-6.54%
西中区	379,183,593.78	193,687,170.13	48.92%	-1.82%	26.93%	-11.57%
新疆区	303,192,363.93	164,744,120.12	45.66%	-3.78%	15.47%	-9.06%
镇江	179,884,596.80	175,634,729.66	2.36%	-54.78%	-54.81%	0.05%

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

☐适用 ☒不适用

四、非主营业务分析

☒适用 ☐不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	2,055,822.72	0.32%	主要系使用闲置募集资金购买保本型结构性存款收益。	不具有持续性。
资产减值	-869,426.44	-0.14%	主要系存货减值损失。	不具有持续性。
营业外收入	88,797,989.17	14.03%	主要系收到的合同赔偿款和保险理赔款，以及预计未决诉讼损失转回。	不具有持续性。
营业外支出	1,774,744.41	0.28%	主要系非流动资产的报废损失和滞纳金。	不具有持续性。
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-8,626,593.04	-1.36%	主要系应收账款根据坏账计提政策计提的坏账准备。	单项计提部分不具有持续性，按组合计提部分具有持续性。

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	2,268,316,461.03	4.12%	2,177,964,203.85	4.20%	-0.08%	
应收账款	12,543,047,402.48	22.80%	11,855,793,198.18	22.87%	-0.07%	
存货	125,259,579.85	0.23%	75,123,352.91	0.14%	0.09%	
投资性房地产	7,407,707.54	0.01%			0.01%	
固定资产	31,889,950,982.47	57.98%	29,827,655,741.51	57.54%	0.44%	
在建工程	3,212,200,419.40	5.84%	3,347,805,752.55	6.46%	-0.62%	
使用权资产	2,142,072,303.15	3.89%	2,005,510,907.33	3.87%	0.02%	
短期借款	386,756,549.53	0.70%	1,207,899,862.77	2.33%	-1.63%	
合同负债	14,545,391.97	0.03%	13,270,019.72	0.03%	0.00%	
长期借款	16,133,441,312.67	29.33%	13,489,130,684.60	26.02%	3.31%	
租赁负债	1,547,418,969.08	2.81%	1,396,509,150.38	2.69%	0.12%	

2、主要境外资产情况

☐适用 ☒不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

☒适用 ☐不适用

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. 交易性金融资产（不含衍生金融资产）	100,000,000.00				230,000,000.00	230,000,000.00		100,000,000.00
4. 其他权益工具投资	15,669,412.31		-2,514,170.75					15,669,412.31
金融资产小计	115,669,412.31		-2,514,170.75		230,000,000.00	230,000,000.00		115,669,412.31
应收款项融资	205,918,510.11						-66,244,154.86	139,674,355.25
上述合计	321,587,922.42		-2,514,170.75		230,000,000.00	230,000,000.00	-66,244,154.86	255,343,767.56
金融负债	0.00		0.00	0.00				0.00

其他变动的内容

应收款项融资的其他变动金额为公司正常使用银行承兑汇票期初和期末持有的银行承兑汇票余额变动所致。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

☐是 ☒否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

截至报告期末的资产权利受限情况详见第八节、财务报告之七、合并财务报表项目注释之 20、所有权或使用权受到限制的资产。

六、投资状况分析

1、总体情况

☒适用 ☐不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
3,052,354,176.82	3,314,268,032.31	-7.90%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期	披露索引
金华风凌新能源开发有限公司	太阳能发电	收购	527,419,800	100%	自有资金	不适用	长期	有限责任公司	于 2026 年 2 月 12 日完成工商变更和资产交割等工作。	69,269,600	12,306,596.90	否	2026 年 2 月 11 日	巨潮资讯网
合计	--	--	527,419,800	--	--	--	--	--	--	69,269,600	12,306,596.90	--	--	--

注：上表中预计收益 69,269,600 元是该项目的年均净利润数，本期投资盈亏是该项目纳入公司合并报表至本报告期末的收益，即 2026 年 2 月至 6 月的收益。

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额 ^{注1}	截至报告期末累计实际投入金额 ^{注1}	资金来源	项目进度	预计收益 ^{注1}	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期	披露索引
中节能太阳能牟平一期 100 兆瓦光伏复合发电项目	自建	是	光伏发电	21,061,834.58	242,392,587.08	自筹资金	96.97%	280,124,000	3,756,544.51	不适用	2025 年 03 月 26 日	巨潮资讯网
中节能第十二师产业园区低碳转型 50 万千瓦光伏项目	自建	是	光伏发电	157,859,267.82	997,053,244.53	自筹资金	90.62%	753,634,400	9,571,142.41	不适用	2024 年 10 月 10 日	巨潮资讯网
中节能漳浦旧镇 300MW 渔光互补光伏电站项目	自建	是	光伏发电	151,772,563.54	833,128,261.41	自筹资金	45.66%	920,603,400	29,782,314.92	不适用	2023 年 09 月 26 日	巨潮资讯网
合计	--	--	--	330,693,665.94	2,072,574,093.02	--	--	1,954,361,800	43,110,001.84	--	--	--

注：1. 表中“本报告期投入金额”与“截至报告期末累计实际投入金额”所列数据为合并抵消后不含税金额，“预计收益”为项目全周期预计的收益。

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

☒适用 ☐不适用

(1) 募集资金总体使用情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	证券上市日期	募集资金总额	募集资金净额（1）	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额（2）	报告期末募集资金使用比例（3）=（2）/（1）	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2022 年	向特定对象发行股票	2022 年 08 月 18 日	598,111.8	596,937.82	12,976.36	548,437.08	91.88%	0	0	0.00%	1.49	截止披露日所有募集资金账户目前均已注销，募集资金全部永久补充流动资金	0
2025 年	向不特定对象发行可转换公司债券	2025 年 04 月 16 日	295,000	294,705.92	1,000	233,214.55	79.13%	0	0	0.00%	62,120.8	存放于募集资金账户、临时补流及购买保本型结构性存款	0
2026 年	公开发行公司债券	2026 年 04 月 02 日	100,000	99,900	98,767.04	98,767.04	98.87%	0	0	0.00%	1,134.49	存放于募集资金账户和财务公司账户	0
合计	--	--	993,111.8	991,543.74	112,743.40	880,418.67	88.79%	0	0	0.00%	63,256.78	--	0

募集资金总体使用情况说明：

1、尚未使用的募集资金余额包含了利息及闲置募集资金理财收益。

2、2022 年非公开发行股票募集资金

（1）截至 2026 年 6 月 30 日，公司 2022 年非公开发行股票共募集资金 598,111.80 万元，公司对募集资金累计投入 548,437.08 万元，其中募集资金累计投入募投项目 371,171.67 万元，累计用于补充流动资金 177,265.41 万元。

（2）鉴于公司 2022 年非公开发行股票募集资金所投资的 9 个光伏电站项目均已建设完毕，公司于 2026 年 4 月 22 日和 2026 年 5 月 15 日分别召开第十一届董事会第二十八次会议和 2025 年年度股东会，审议通过了《关于 2022 年非公开发行股票募投项目结项暨节余募集资金永久补充流动资金的议案》，同意对募投项目进行整体结项，将募集资金节余金额永久补充流动资金。具体情况详见《关于 2022 年非公开发行股票募投项目结项暨节余募集资金永久补充流动资金的公告》（公告编号：2026-37）。截至 6 月 30 日，募投资金账户正在陆续办理注销手续，待办理永久补充流动资金余额为 1.49 万元。截至 7 月 28 日，募投资金账户注销全部完成，合计转出资金为 60,828.01 万元，详见公司于 2026 年 7 月 30 日公告的《关于注销募集资金专用账户的公告》（公告编号：2026-66）。

3、2025 年可转换公司债券情况

截至 2026 年 6 月 30 日，公司募集资金累计投入 233,398.91 万元，募集资金累计投入包括使用募集资金人民币 212,077.85 万元置换募投项目预先投入，使用募集资金人民币 139.31 万元置换已支付的发行费用，募集资金到位后，募集资金直接投入项目 21,136.70 万元，以及募集资金支付发行费用 45.05 万元。截至 2026 年 6 月 30 日，尚未使用的可转债的募集资金余额为 62,120.80 万元，其中闲置募集资金临时补充流动资金 50,000.00 万元，闲置募集资金现金管理 10,000.00 万元，募集资金专用账户期末余额为 2,120.80 万元。

(2) 募集资金承诺项目情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元

融资项目名称	证券上市日期	承诺投资项目和超募资金投向	项目性质	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目														
2022 年向特定对象发行股票	2022 年 08 月 18 日	中节能滨海太平镇 300 兆瓦光伏复合发电项目	生产建设	否	110,100	110,100	500	99,506.38	90.38%	2024 年 12 月	1,983.04	5,869.03	是	否
2022 年向特定对象发行股票	2022 年 08 月 18 日	中节能敦煌 30 兆瓦并网光伏发电项目	生产建设	否	9,800	9,800	0	9,799.43	99.99%	2022 年 04 月	103.7	1,061.18	否	否

行股票		目												
2022 年 向特定 对象发 行股票	2022 年 08 月 18 日	中节能贵溪 流口 50MW 渔光互补光 伏电站项目	生产 建设	否	18,700	18,700	0	18,699.19	100.00 %	2022 年 11 月	-49.84	3,683.08	否	否
2022 年 向特定 对象发 行股票	2022 年 08 月 18 日	福泉市道坪 镇农业光伏 电站项目	生产 建设	否	69,000	69,000	5,281.88	50,057.12	72.55%	2026 年 04 月	498.93	1,989.14	是	否
2022 年 向特定 对象发 行股票	2022 年 08 月 18 日	中节能太阳 能（酒泉） 发电有限公 司玉门 50 兆瓦风光互 补发电项目	生产 建设	否	22,400	22,400	0	22,399.49	100.00 %	2023 年 02 月	-224.26	-637.63	否	否
2022 年 向特定 对象发 行股票	2022 年 08 月 18 日	荔波县甲良 农业光伏电 站项目	生产 建设	否	69,400	69,400	92.08	64,295.39	92.64%	2024 年 10 月	-172.3	5,306.03	否	否
2022 年 向特定 对象发 行股票	2022 年 08 月 18 日	中节能崇阳 沙坪 98MW 农光互补光 伏发电项目	生产 建设	否	40,000	40,000	2,717.49	34,383.28	85.96%	2026 年 04 月	-143.9	671.76	否	否
2022 年 向特定 对象发 行股票	2022 年 08 月 18 日	中节能（监 利）太阳能 科技有限公司 中节能荒 湖农场 200MW 渔光 互补光伏电 站二期 100MW 建设 项目	生产 建设	否	41,700	41,700	2,036.59	40,404.34	96.89%	2023 年 07 月	303.84	3,947.24	是	否
2022 年 向特定 对象发 行股票	2022 年 08 月 18 日	中节能永新 芦溪 100MW 林光互补光 伏发电项目	生产 建设	否	38,900	38,900	2,348.32	31,627.05	81.30%	2026 年 04 月	128.49	3,474.62	是	否
2025 年 可转换	2025 年 04 月	察布查尔县 25 万千瓦	生产 建设	否	103,000	103,000		103,000	100.00 %	2025 年 06 月	-1,176.62	-1,245.57	否	否

公司债券	16 日	/100 万千瓦时全钒液流电池储能+100 万千瓦市场化并网光伏发电项目--一期 300MW 项目												
2025 年可转换公司债券	2025 年 04 月 16 日	中节能太阳能吉木萨尔县 15 万千瓦“光伏+储能”一体化清洁能源示范项目	生产建设	否	38,000	38,000		38,000	100.00 %	2024 年 06 月	-1,067.38	-1,639.20	否	否
2025 年可转换公司债券	2025 年 04 月 16 日	中节能扬州真武 150MW 渔光互补光伏发电项目	生产建设	否	54,000	54,000		15,023.98	27.82%	2026 年 12 月			不适用	否
2025 年可转换公司债券	2025 年 04 月 16 日	中节能关岭县普利长田 100MW 农业光伏电站项目	生产建设	否	35,000	35,000		27,137.96	77.54%	2025 年 12 月	677.49	2,073.94	是	否
2025 年可转换公司债券	2025 年 04 月 16 日	中节能册亨县弼佑秧项 100MW 农业光伏电站项目	生产建设	否	32,000	32,000	1,000	27,137.54	84.80%	2025 年 06 月	132.13	1,659.68	否	否
2025 年可转换公司债券	2025 年 04 月 16 日	中节能册亨县双江秧绕 100MW 农业光伏电站项目	生产建设	否	33,000	33,000		22,915.07	69.44%	2026 年 12 月	-43.74	705.71	否	否
承诺投资项目小计				--	715,000.00	715,000.00	13,976.36	604,386.22	--	--	949.58	26,919.01	--	--
超募资金投向														
无	不适用	不适用	不适	否	0	0	0	--	--	--	--	--	不适	否

			用										用	
归还银行贷款（如有）				--	0	0	0	--	--	--	--	--	--	--
补充流动资金（如有）				--	178,111.8	178,111.8	0	177,265.41	--	--	--	--	--	--
合计				--	893,111.8	893,111.8	13,976.36	781,651.63	--	--	949.58	26,919.01	--	--
分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因（含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因）				中节能敦煌 30 兆瓦并网光伏发电项目、中节能太阳能（酒泉）发电有限公司玉门 50 兆瓦风光互补发电项目：西北地区近年来装机规模快速增长，以及受外送通道受限的影响，供需关系失衡，加上限电情况较以前年度增加，发电量有所下降；另外该两个项目为平价项目，交易价格持续走低。以上原因影响项目收入，项目效益未达预期。 中节能贵溪流口 50MW 渔光互补光伏电站项目、中节能崇阳沙坪 98MW 农光互补光伏发电项目：受限电和电站全面电力交易结算单价较可研降低的影响。 荔波县甲良农业光伏电站项目：受到市场交易电价降低以及限电影响。 察布查尔县 25 万千瓦/100 万千瓦时全钒液流电池储能+100 万千瓦市场化并网光伏发电项目--一期 300MW 项目、中节能太阳能吉木萨尔县 15 万千瓦“光伏+储能”一体化清洁能源示范项目：一是市场电价下行，含税电价下降；二是电力消纳遇阻，区域供需失衡，周边新增光伏装机且外送通道受限，同时高耗能企业减产。 中节能扬州真武 150MW 渔光互补光伏发电项目：因土地交付延迟，尚未建设完毕，暂未产生收益。 中节能册亨县弼佑秧项 100MW 农业光伏电站项目及中节能册亨县双江秧绕 100MW 农业光伏电站项目：受电力市场化及遭遇台风等因素影响，2026 年上半年收益未达预期。										
项目可行性发生重大变化的情况说明				不适用										
超募资金的金额、用途及使用进展情况				不适用										
存在擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的情形				不适用										
募集资金投资项目实施地点变更情况				不适用										
募集资金投资项目实施方式调整情况				不适用										
募集资金投资项目先期投入及置换情况				适用 （1）2022 年非公开发行股票 2022 年 8 月 5 日，公司第十届董事会第十四次会议审议通过了《关于使用募集资金置换预先已投入募投项目的自筹资金的议案》，同意公司使用 55,635.55 万元募集资金置换预先已投入募投项目的自筹资金。具体内容详见公司于 2022 年 8 月 6 日披露的《第十届董事会第十四次会议决议公告》（公告编号：2022-58）、《关于使用募集资金置换预先已投入募投项目的自筹资金的公告》（公告编号：2022-60）。 （2）2025 年可转换公司债券 公司于 2025 年 4 月 28 日召开第十一届董事会第十八次会议和第十一届监事会第十四次会议，审议通过了《关于使用向不特定对象发行可转换公司债券募集资金置换预先已投入募投项目的自筹资金的议案》，同意使用募集资金人民币 212,077.85 万元置换募投项目预先投入，使用募集资金人民币 139.31 万元置换已支付的发行费用。具体内容详见公司于 2025 年 4 月 30 日披露的《关于使用向不特定对象发行可转换公司债券募集资金置换预先已投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金的公告》（公告编号：2025-55）。										

用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	适用
	（1）2022 年非公开发行股票 2024 年 6 月 12 日，公司召开第十一届董事会第二次会议和第十一届监事会第二次会议，审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意使用 8 亿元闲置的 2022 年非公开发行股票项目募集资金暂时补充流动资金，用于与公司主营业务相关的生产经营，期限自公司董事会审议通过之日起 12 个月，到期前将及时、足额将该部分募集资金归还至募集资金专用账户。 2025 年 5 月 28 日，公司召开第十一届董事会第十九次会议和第十一届监事会第十五次会议审议通过了《关于归还募集资金并继续使用部分闲置募集资金临时补充流动资金的议案》，同意使用 8 亿元闲置的 2022 年非公开发行股票项目募集资金暂时补充流动资金，用于与公司主营业务相关的生产经营，期限自公司董事会审议通过之日起 12 个月。具体内容详见公司于 2025 年 5 月 29 日披露的《关于使用部分闲置资金暂时补充流动资金的公告》（公告编号：2025-71）。2026 年 5 月 13 日，公司已分批将上述暂时补充流动资金的募集资金全部归还至公司募集资金专用账户，使用期限未超过 12 个月，具体内容详见公司于 2026 年 5 月 14 日披露的《关于归还用于暂时补充流动资金的闲置募集资金的公告》（公告编号：2026-50）。 （2）2025 年可转换公司债券 2025 年 8 月 26 日，公司召开第十一届董事会第二十一次会议和第十一届监事会第十七次会议，审议通过了《关于使用可转债闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意使用不超过 5 亿元(含) 闲置的 2025 年向不特定对象发行可转换公司债券募集资金临时补充流动资金，用于与公司主营业务相关的生产经营，期限自公司董事会审议通过之日起 12 个月，并在招商银行开立募集资金临时补充流动资金专项账户。 具体内容详见公司于 2025 年 8 月 28 日披露的《关于使用可转债闲置募集资金暂时补充流动资金的公告》（公告编号：2025-91）。截至 2026 年 6 月 30 日，2025 年可转换公司债券临时补充流动资金余额 50,000.00 万元。
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	适用 鉴于公司 2022 年非公开发行股票募集资金所投资的 9 个光伏电站项目均已建设完毕，经公司于 2026 年 4 月 22 日和 2026 年 5 月 15 日分别召开的第十一届董事会第二十八次会议和 2025 年年度股东会审议，对募投项目进行整体结项，结余募集资金节余金额永久补充流动资金。截至 7 月 28 日，募投资金账户注销全部完成，结余募集资金合计为 60,828.01 万元。募集资金节余的主要原因为：1. 尚未支付的项目尾款及履约保证金；2. 部分项目建设规模未达预期；3. 部分设备采购成本降低；4. 节约资金使用；5. 存款利息及现金管理收益。具体内容详见公司分别于 2026 年 4 月 24 日、2026 年 7 月 30 日披露的《关于 2022 年非公开发行股票募投项目结项暨节余募集资金永久补充流动资金的公告》（公告编号：2026-37）、《关于注销募集资金专用账户的公告》（公告编号：2026-66）。
尚未使用的募集资金用途及去向	继续用于募集资金项目。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无

(3) 募集资金变更项目情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

☐适用 ☒不适用

八、主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用
主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：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
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	子公司	光伏产品生产、销售	505,690,000.00	1,440,538,038.80	114,764,825.74	263,607,396.73	-50,459,042.71	-50,458,192.53

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
金华风凌新能源开发有限公司	收购	购买日至期末的净利润为 12,306,596.9 元。
中节能太阳能科技（中卫）有限公司	投资设立	成立日至期末的净利润为 0 元。
中节能兰州新区太阳能科技有限公司	投资设立	成立日至期末的净利润为 0 元。
中节能太阳能科技（南通）有限公司	投资设立	成立日至期末的净利润为 0 元。
中节能太阳能（内蒙古）有限公司	投资设立	成立日至期末的净利润为 0 元。
中节能太阳能科技（富川）有限公司	投资设立	成立日至期末的净利润为 0 元。
青海瑞德兴阳新能源有限公司	被吸收合并	期初至注销日的净利润为 431,179.46 元。

主要控股参股公司情况说明

单位：元

公司名称	期末资产总额	上年末资产总额	变动比例（%）	变动原因说明
莱德宝太阳能科技（德令哈）有限公司	36,846,156.50	3,818,200.00	865.01%	本期电站投资支出增加
中节能（福建）太阳能科技有限公司	199,050,274.83	134,730,829.14	47.74%	本期电站投资支出增加
中节能（漳州）太阳能科技有限公司	1,760,881,741.46	1,225,139,936.99	43.73%	本期电站投资支出增加

扬州仪征中节能太阳能发电有限公司	264,860,855.76	191,560,443.73	38.26%	本期电站投资支出增加
金华风凌新能源开发有限公司	2,755,513,339.11	0	——	本期新并购项目

九、公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1. 竞争风险及应对措施。

光伏电站业务，面临各大发电集团的市场竞争。需要公司电站规模持续保持高质量增长速度，进一步提升光伏电站发电效率和消纳能力，积极跟进行业及技术发展，研判新技术发展情况，进一步提升“光伏+”综合解决方案供给能力、电力销售能力、模式创新能力。同时，着力培育新的增长曲线，积极布局新型储能、电力服务、组件回收领域，持续拓展购售电、虚拟电厂、电碳交易等综合电力业务，推动公司由传统电站运营商向综合能碳服务商转型。

光伏制造业务，面临头部企业一体化竞争和行业整体形势的双重竞争压力，及新型电池技术迭代带来的机遇和挑战。公司将加速光伏制造业务板块战略转型。一是坚定不移走创新驱动发展之路，以钙钛矿/晶硅叠层电池为核心突破口，完成中试线建设，并进行工艺优化与降本增效。二是前瞻性布局新赛道，围绕能碳综合能源业务、工业微网系统集成业务、源网荷储一体化业务，打造标准化、菜单化的一站式清洁能源解决服务方案，提升盈利能力。

2. 系统消纳风险及应对措施。

随着新能源占比快速提高，电网调节能力建设相对滞后的矛盾日益呈现，部分地区、部分时段消纳空间紧张。风光资源富集的时段与地区，存在弃光风险。公司将重点推进存量项目配储改造，挪移电量上网时间，规避低价上网时段，降低限电损失。

3. 现货电价波动风险及应对措施。

电力市场化改革带来电价波动风险，收益模式重构。新能源电力全面入市后，整体电价的时空分布差异明显，进一步体现市场经济运行规律，电价与供需之间的联系紧密，供大于求地区和时段的电价出现下滑风险。在此环境下，一是完善电力交易辅助决策平台，培养高层次电力交易人才，提高电力交易管理水平，尽可能提高电力交易收益；二是优化电力交易考核及评价方式，探索寻求公平合理且具备可执行性的交易考核及评价方式，丰富电力交易管理方式，注重评价及考核导向；三是，整合灵活性资源，优化储能配置，以虚拟电厂聚合分布式能源，参与市场服务，创新商业模式，拓展辅助服务等多元收益，同时强化交易风险管理。

十一、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

☒是 ☐否

公司于 2025 年 5 月 28 日召开第十一届董事会第十九次会议，审议通过了《中节能太阳能股份有限公司市值管理制度》并披露。

公司是否披露了估值提升计划。

☒是 ☐否

公司于 2025 年 5 月 28 日召开第十一届董事会第十九次会议，审议通过了《中节能太阳能股份有限公司估值提升计划》并披露。2026 年 4 月 24 日披露了《关于“估值提升计划”行动方案的进展公告》（公告编号：2026-36），公司在生产运营、成本管控、技术研发等多维度精准发力，对外秉持稳中求变的策略，不断拓展新技术、新业务、新业态，凭借成熟的经营管控体系与强劲的抗风险韧性，持续发展根基，不断提升公司质量。公司综合实施股份回购、沟通控股股东及其一致行动人和董事、高管出具不减持承诺、对接潜在投资者等市值管理举措，维护公司股价。2026 年 3 月、5 月

公司股价曾修复至净资产以上，截至 2026 年 6 月底，公司不属于《上市公司监管指引第 10 号——市值管理》所述长期破净公司。

十二、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

☒是 ☐否

2026 年上半年，公司紧扣 2024 年 8 月发布的《质量回报双提升行动方案》，深耕主业提质增效，通过 104 项专项举措严控成本、深挖盈利空间；稳步推进国内外光伏、储能项目开发、建设；TOPCon 电池智能制造项目落地试产；进一步开拓新业务，购售电业务、组件回收业务增长空间持续释放，落地虚拟电厂系统、综合能源服务等新兴业务，10MW 钙钛矿晶硅叠层电池中试线建设启动；持续关注股东回报，通过稳定现金分红并实施股份回购切实回馈投资者；优化信息披露与投资者沟通服务，持续规范公司治理、完善 ESG 管理体系建设、践行乡村振兴与生态保护社会责任，健全市场化激励约束机制、压实管理层履职责任。公司全方位、高质量推进“质量回报双提升”工作落地见效。详见同日披露的《关于“质量回报双提升”行动方案的进展公告》。

第四节 公司治理、环境和社会

一、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
谢正武	原董事	离任	2026 年 03 月 25 日	因组织安排，工作调整辞职。
张会学	原总经理	解聘	2026 年 03 月 25 日	因组织安排，工作调整辞职。
杨忠绪	总经理	聘任	2026 年 04 月 02 日	董事会聘任。
郭毅	原董事会秘书、副总经理、总法律顾问	解聘	2026 年 05 月 12 日	因组织安排，工作调整辞职。
杨忠绪	董事	被选举	2026 年 05 月 15 日	股东会选举。

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

☐适用 ☒不适用

公司计划 2026 年半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

☒适用 ☐不适用

1、股权激励

公司 2020 年推出股票期权激励计划，本计划分三期行权。首个行权期对应的考核年度业绩未能达到激励计划约定的行权考核条件，公司对该行权期对应的已授予股票期权予以注销。第二、第三个行权期满足行权条件，公司依规组织开展行权相关工作。截至报告期末，公司 2020 年股票期权激励计划已实施完毕。

2、员工持股计划的实施情况

☐适用 ☒不适用

3、其他员工激励措施

☐适用 ☒不适用

四、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

☒是 ☐否

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	中节能太阳能科技（镇江）有限公司	http://sthjt.jiangsu.gov.cn/

公司本部是管理型总部，下设以光伏绿色电力生产为主业的 7 个大区和以光伏发电设备生产为主业的镇江公司。公司下属 7 个大区的电站项目均属于清洁能源生产，接近于零污染，不存在噪声、电磁、废水、废气及固体废弃物等排放超标情况；镇江公司属于环境保护部门公布的重点排污单位。

2026 年上半年，镇江公司节能减排工作整体呈现“能源消耗大幅压降、核心污染物减排成效突出、水资源利用效率稳中有升”的特点，同时受产值规模收缩影响，部分能耗单耗指标出现被动上升。**在能源消费方面**，镇江公司综合能源消费量累计完成 0.0474 万吨标准煤，较上年同期累计值 0.1051 万吨标准煤同比大幅下降 54.90%，节能成效显著；其中核心能源品种电力消费量 379.0024 万千瓦时，同比下降 55.14%，天然气消费量 0.2157 万立方米，同比下降 49.16%，柴油消费量 1.7918 吨，同比下降 40.55%，各类主要能源消耗均实现同比大幅压降。**在污染物排放方面**，镇江公司核心水污染物排放量同比显著下降，化学需氧量（COD）排放量累计 0.8945 吨，较上年同期 2.07 吨同比下降 56.79%，减排幅度超过 50%；氨氮排放量累计 0.6459 吨，较上年同期 0.69 吨同比下降 6.39%，两项指标均优于上年同期水平；二氧化硫、氮氧化物、烟（粉）尘、挥发性有机物等大气污染物均保持零排放，无新增污染排放；固体废弃物处置较 2025 年同期有所下降，危废处置 6.4193 吨，一般固废处置 132.725 吨。**在水资源利用方面**，镇江公司用新水量累计 4.1879 万吨，较上年同期同比下降 40.55%，重复用水率提升至 97.67%，较上年同期提高 1.29 个百分点，水资源利用效率稳中有升；但受工业总产值同比大幅下降 70.43% 的影响，万元产值用新水量同比上升 110.22%，出现被动上升。**在能耗单耗方面**，受产值规模收缩的影响，万元产值综合能耗（现价）0.0187 吨标准煤/万元，同比上升 52.03%；但万元增加值综合能耗（现价）仅同比微增 1.21%，整体能耗强度保持相对平稳，未出现大幅波动。

公司秉持“光伏+”复合开发理念，协同推进项目地区降碳、减污、增绿，筑牢生态安全屏障，清洁能源装机规模稳步增长。2026 年上半年，公司产出的绿色电力约相当于节约标准煤 57.46 万吨，减排二氧化碳 441.31 万吨、二氧化硫 359.94 吨、氮氧化物 584.37 吨、烟尘 60.77 吨。（折标煤参考《综合能耗计算通则（GB/T 2589-2020）》，二氧化碳减排参考生态环境部《2023 年全国电力碳足迹因子》，其余参考《2025 年中国电力行业年度发展报告》）。

上市公司发生环境事故的相关情况

无。

五、社会责任情况

（一）履行社会责任的宗旨和理念

坚持绿色发展理念，致力于为社会奉献更多的绿色清洁能源，助力我国碳达峰、碳中和目标实现。公司形成了独具特色的“阳光文化”价值理念，秉承“创新、发展、诚信、共赢”的价值观，紧扣“五量齐增”总体部署，把推动经营发展与履行社会责任有机结合，不断强化社会责任意识，加强社会责任管理、践行责任担当，奋力实现“一路向阳、众心向上、继往开来、更上层楼”的发展目标。

（二）公司治理

公司严格依照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》及深交所上市规则等规定，搭建起股东会、董事会、专门委员会、高级管理层组成的治理体系，厘清各方权责，构建权责清晰、规范制衡的运行机制。在现有成熟治理架构基础上，为落实可持续发展理念、强化 ESG 管理理念和实践，推动绿色低碳发展，公司将原董事会战略委员会更名为董事会战略与 ESG 委员会，增设 ESG 相关职责。同时，公司持续健全高级管理层约束与激励机制，通过科学完善的考核管理体系，充分激发管理层经营活力、压实履职责任，持续提升公司整体治理效能与可持续发展水平。2026 年 8 月，公司获评 Wind ESG “AA” 评级¹，彰显公司 ESG 治理建设成效。

（三）利益相关方沟通

公司坚持以利益相关方共赢为核心的社会责任导向，识别、积极回应各相关方合理诉求，统筹平衡股东、员工、供应商、客户、合作伙伴、政府及监管机构、社区公众、环境等多方权益，将利益相关方期望融入战略制定、日常经营与风险管理全过程，持续创造经济、社会、环境综合价值，实现企业稳健发展、合作共赢。

（四）投资人权益保护

¹ Wind - ESG 评级索引（<https://www.wind.com.cn/portal/zh/ESG/esgIndex.html?windcode=000591.SZ>）

高度重视与中小股东的关系建设及维护工作，通过多元化、立体化的渠道与投资者保持密切沟通。一方面，通过常态化举办年度业绩说明会，聚焦公司发展规划、行业动态等核心问题，及时回应投资者关切；另一方面，通过现场交流、投资者服务热线、互动易平台、企业邮箱及公司在东方财富、同花顺专业财经媒体的企业号，进行日常答疑与价值传递，为投资者提供便捷化、多场景的互动路径，确保信息传递的全面性与及时性。在权益保障层面，公司始终将维护中小股东合法权益放在重要位置，通过提供高效便捷的网络投票服务，切实降低中小股东参与公司决策的门槛，保障其对重大事项的表决参与权；依托上述多元沟通机制，确保中小股东充分获取公司重大事项信息，全面维护其知情权。

（五）员工权利的保护

秉承“以人为本”的管理理念，严格遵守《劳动法》，建立职工代表大会制度，依法保护职工的合法权益。重视安全生产和劳动保护，定期开展安全教育与培训，为员工提供劳动保护和职业危害防护，规范化推进安全生产。持续深化职工队伍产业改革专项工作，加强产业工人队伍建设，探索建立健全技能人才培养、使用、评价、激励机制，抓实“五小”创新创业活动，通过组织参与技能等级培训，班组长培训、开展人才等级评定、创建职工（劳动模范、大师）创新工作室、强化班组建设等多途径多方式选拔锤炼高技能人才队伍，激励广大职工立足本职、钻研技术、熟练技能、精益求精，全面提升职工职业技能水平，为职工搭建成长成才“舞台”。注重精神文明建设，深化“创先争优”活动，持续开展“阳光植绿活动”，持续改善电站环境，增强员工兴企强企、深耕绿色光伏事业的主动性、创造性与干事热情。注重团员青年培养，持续开展青年精神素质提升工程，组织各类团员青年团建、交流、座谈活动，注重优秀青年职工选育培养，充分发挥先锋模范作用，激发团员青年克难攻坚的动力，推动团员青年将个人理想追求融入绿色能源发展大局，立足本职岗位实干奋进，为公司平稳健康发展注入青春动能。

（六）反腐败建设

公司始终将反商业贿赂与反腐败作为公司合规经营与廉洁建设的核心要务，致力于构建清廉生态的长效机制。公司严格遵循相关法律法规及党内法规，对任何腐败行为坚持“零容忍”态度，确保业务在清廉、透明的环境中开展。持续开展廉洁宣传与警示教育，引导全体员工恪守职业准则。通过多层次举措压实各级管理责任，推动廉洁理念融入经营全流程，保障各项业务规范、透明、有序开展，筑牢公司持续健康发展的廉洁根基。

（七）社会公益事业

积极响应国家乡村振兴战略，全面落实各项工作部署，认真履行社会责任，充分利用公司多种资源优势不断加大援青、援疆等地区光伏项目投资力度。积极主动参与长江大保护，组织社会公益实践活动，策划政企、校企联动，积极回馈社会，做绿色低碳生活的践行者，生态文明建设的推动者，为美丽中国建设作出积极贡献。今年2月在贵州遵义道真县开发的忠信光伏电站项目顺利取得备案批复，该项目是公司在红色革命老区遵义市开发的首个光伏项目，也是公司首个采用“乡村振兴+光伏”模式的项目，有效推动区域产业、人才振兴，助力乡村全面振兴。

第五节 重要事项

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

☒适用 ☐不适用

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
其他承诺	中国节能、中节能资本	不主动减持太阳能公司 A 股股票承诺	自承诺出具之日起 12 个月内（即自 2025 年 7 月 10 日至 2026 年 7 月 9 日），不以任何方式主动减持所持有的公司 A 股股票（含中国节能和中节能资本即将于 2025 年 8 月 18 日限售期满解除限售的部分股票）。在上述承诺期间内，若因公司送红股、转增股本、配股等原因增持的股份，亦遵守该不减持承诺。	2025 年 07 月 10 日	2026 年 07 月 09 日	已于 2026 年 7 月 9 日履行完毕。
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。			

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

☐是 ☒否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

☐适用 ☒不适用

七、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用
公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项
☐适用 ☒不适用
本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。
其他诉讼事项
☒适用 ☐不适用

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
2023 年 8 月，中节能太阳能科技有限公司收到宁夏回族自治区银川市中级人民法院送达的两份执行裁定书，裁定冻结、划拨协助执行人中节能太阳能科技有限公司银行存款合计 2,357 万元。	2,357	是	中节能太阳能科技有限公司复议被驳回。	中节能太阳能科技有限公司于 2026 年 4 月 3 日收到宁夏回族自治区银川市中级人民法院的执行裁定书，裁定应协助执行金额为 3,098,831.48 元。同时，该裁定书里也明确了：银川中院已冻结住了被执行人 3,982,366 元的执行款，具体待执行实施部门具体实际执行过程中予以处理。中节能太阳能科技有限公司提起了复议，宁夏高院 2026 年 6 月 8 日出具复议裁定维持了上述裁定。根据目前已有生效裁决，中节能太阳能科技有限公司最多承担 3,098,831.48 元的协助执行责任。鉴于执行法院已冻结住了被执行人 3,982,366 元的执行款，按照优先执行被执行人财产的原则，财务上已冲销预计负债 2,047.12 万元，并结转计入营业外收入。	中节能太阳能科技有限公司最终执行结果将根据银川中院的执行分配情况确定。	2025 年 4 月 24 日	www.cninfo.com.cn/
中国水利水电第十工程局有限公司（以下简称水电十局）、广州鹏辉能源科技股份有限公司（以下简称广州鹏辉公司）等联合体中标了关岭公司、福泉公司、荔波公司、册亨公司的共享储能电站 EPC 工程总承包。水电十局从广州鹏辉公司处采购	5,563.2395	是	2026 年 1 月 20 日，册亨县人民法院一审判决水电十局向广州鹏辉公司支付设备款 4372.8 万元及利息，关岭公司、福泉公	黔西南布依苗族自治州中级人民法院二审改判关岭公司、福泉公司、荔波公司、册亨公司向鹏辉公司支付设备款 4372.8 万元及利息，承担一审、二审受理费合计 502,990 元。关岭公司、福泉公司、荔波公司、册亨公司就本案已向贵州	进入执行阶段。	2025 年 8 月 28 日	www.cninfo.com.cn/

了储能部分设备（30MW/60MWh），水电十局未支付相应款项，为此广州鹏辉公司起诉水电十局，及作为发包方的关岭公司、福泉公司、荔波公司、册亨公司共同支付设备款项。			司、荔波公司、册亨公司不承担责任。水利水电十局在规定期限内提出上诉。2026年6月2日，黔西南布依苗族自治州中级人民法院出具二审判决。	省高级人民法院申请再审。再审申请已受理。			
原告宁夏科迈德电力科技有限公司（以下简称科迈德公司）分别从被告宁夏宁通电力有限公司（以下简称宁通公司）、水电十局处承揽了公司下属子公司的册亨共享储能项目部分工程。因原告与宁通公司和水电十局之间的工程款等纠纷，原告起诉水电十局、宁通公司分别支付工程款，并请求作为发包方的关岭公司、福泉公司、荔波公司、册亨公司在与水电十局的EPC总承包合同中未付工程款的范围内支付相应款项（金额预计不超过35,546,988.23元，具体金额尚待竣工结算审计确认）。	5,189 .2825 36	否	2026年2月，科迈德公司变更诉讼请求，将宁通公司、关岭公司、福泉公司、荔波公司、册亨公司变更为第三人，请求判令水电十局代为向科迈德公司支付工程款、逾期利息、各项损失等合计41,859,115.89元。水电十局承担本案诉讼费、保全费。	2026年7月7日，册亨县人民法院出具判决书，判决水电十局向科迈德公司支付工程款14,331,704.72元及利息；驳回科迈德公司其余诉讼。	-	2025 年8月 28日	www.c ninfo .com. cn/
水电十局、广州鹏辉公司等联合体中标了关岭公司、福泉公司、荔波公司、册亨公司的共享储能电站EPC工程总承包。广州鹏辉公司供应储能部分设备（70MW/140MWh），但水电十局未足额支付相应款项，为此广州鹏辉公司起诉水电十局，及作为发包方的关岭公司、福泉公司、荔波公司、册亨公司共同支付设备款项。	4,621 .3057 88	否	尚未出具一审判决	-	-	2026 年8月 28日	www.c ninfo .com. cn/
水电十局、广州鹏辉公司及信息产业电子第十一设计研究院科技工程股份有限公司组成联合体中标了关岭公司、福泉公司、荔波公司、册亨公司的共享储能电站EPC工程总承包。由于工期、工程质量等问题，关岭公司、福泉公司、荔波公司、册亨公司要求上述联合体三方、科迈德公司、宁通公司承担共享储能电站EPC工程总承包合同项下的相关责任。	70,13 .0990	否	尚未出具一审判决	-	-	2026 年8月 28日	www.c ninfo .com. cn/

九、处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☐适用 ☒不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☒适用 ☐不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
中国节能环保集团有限公司	控股股东	租赁资产	租赁资产	按公允价值定价	不适用	265.41	37.00%	532	否	按合同约定付款	不适用	2026 年 04 月 24 日	巨潮资讯网
中节能（甘肃）风力发电有限公司	受同一控制股东控制	租赁资产	租赁资产	按公允价值定价	不适用	19.05	1.83%	35	否	按合同约定付款	不适用	2026 年 04 月 24 日	巨潮资讯网
烟台新时代健康产业有限公司	受同一控制股东控制	租赁资产	租赁资产	按公允价值定价	不适用	15	2.19%	15	否	按合同约定付款	不适用	2026 年 04 月 24 日	巨潮资讯网
中节能资产经营有限公司	受同一控制股东控制	提供劳务	股权托管	按公允价值定价	不适用	8	100.00%	8	否	按合同约定付款	不适用	2026 年 04 月 24 日	巨潮资讯网
中节能山西潞安光伏农业科技有限公司	受同一控制股东控制	提供劳务	劳务服务（代维费）	按公允价值定价	不适用	50	100.00%	100	否	按合同约定付款	不适用	2026 年 04 月 24 日	巨潮资讯网
烟台新时代健康产业有限公司	受同一控制股东控制	销售商品	电力销售	按公允价值定价	不适用	46.68	0.02%	105	否	按合同约定付款	不适用	2026 年 04 月 24 日	巨潮资讯网
中节能首座（北京）建设有限公司	受同一控制股东控制	销售商品	电力销售	按公允价值定价	不适用	19.46	0.01%	38	否	按合同约定付款	不适用	2026 年 04 月 24 日	巨潮资讯网
中国环境保护集团有限公司	受同一控制股东控制	销售商品	电力销售	按公允价值定价	不适用	15.61	0.01%	31	否	按合同约定付款	不适用	2026 年 04 月 24 日	巨潮资讯网
中节能绿建环保科技有限公司	受同一控制股东控制	销售商品	组件销售	按公允价值定价	不适用	257.01	0.10%	1,410	否	按合同约定付款	不适用	2026 年 04 月 24 日	巨潮资讯网
贵阳中节能水务有限公司	受同一控制股东	销售商品	电力销售	按公允价值定价	不适用	394.22	0.15%	2,700	否	按合同约定付款	不适用	2026 年 04 月 24 日	巨潮资讯网

	控制												
西安四方建设管理有限责任公司	受同一控制股东控制	接受劳务	监理费	按公允价值定价	不适用	96.29	53.23%	205	否	按合同约定付款	不适用	2026 年 04 月 24 日	巨潮资讯网
中节能衡准科技服务（北京）有限公司	受同一控制股东控制	接受劳务	技术服务费	按公允价值定价	不适用	5.1	1.47%	26.5	否	按合同约定付款	不适用	2026 年 04 月 24 日	巨潮资讯网
中国节能环保集团有限公司绿色供应链管理服务分公司	受同一控制股东控制	接受劳务	平台服务费	按公允价值定价	不适用	0.2	21.92%	1.5	否	按合同约定付款	不适用	2026 年 04 月 24 日	巨潮资讯网
中国节能环保集团有限公司绿色供应链管理服务分公司	受同一控制股东控制	接受劳务	CA 证书	按公允价值定价	不适用	0.14	0.05%	5	否	按合同约定付款	不适用	2026 年 04 月 24 日	巨潮资讯网
烟台新时代健康产业有限公司	受同一控制股东控制	接受劳务	劳务服务（代维费）	按公允价值定价	不适用	4.8	0.19%	9.6	否	按合同约定付款	不适用	2026 年 04 月 24 日	巨潮资讯网
中节能德信工程管理服务成都有限公司	受同一控制股东控制	接受劳务	中标服务费	按公允价值定价	不适用	3.43	21.97%	11	否	按合同约定付款	不适用	2026 年 04 月 24 日	巨潮资讯网
中节能（杭州）环保投资有限公司	受同一控制股东控制	采购燃料及动力	办公用电费	按公允价值定价	不适用	0.67	0.01%	2.4	否	按合同约定付款	不适用	2026 年 04 月 24 日	巨潮资讯网
合计				--	--	1,201.07	--	5,235	--	--	--	--	--
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（如有）					公司 2025 年年度股东会审议通过的《关于 2026 年度日常关联交易预计及确认 2025 年度日常关联交易的议案》，预计 2026 年度公司及其下属各子公司与公司控股股东中国节能及其控股子公司发生日常关联交易总额 11,161.8 万元，2026 年上半年实际共发生 1,201.07 万元，其中：（1）向关联人采购燃料和动力预计发生 82.40 万元，实际发生 0.67 万元；（2）接受关联人提供劳务预计发生 804.60 万元，实际发生 109.96 万元；（3）租赁关联人资产预计发生 583.80 万元，实际发生 299.46 万元；（4）向关联人提供劳务预计发生 108.00 万元，实际发生 58 万元；（5）向关联人销售产品、商品服务预计发生 9,583.00 万元，实际发生 732.98 万元。								
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）					不适用								

注：报告期内，公司存在代理关联方购售电业务交易，金额 1,555.65 万元。该交易通过电力交易平台规范运作，资金由电网统一收付，公司与关联方不存在直接账务往来。

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

是否存在非经营性关联债权债务往来

☐是 ☒否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况☒适用 ☐不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款限额 (万元)	存款利率范围	期初余额 (万元)	本期发生额		期末余额 (万元)
					本期合计存入 金额 (万元)	本期合计取出 金额 (万元)	
中节能财务 有限公司	受同一控股 股东控制	300,000	0.455%-1.35%	106,939.24	2,268,780.29	2,269,611.61	106,107.92

贷款业务

关联方	关联关系	贷款额度 (万元)	贷款利率范围	期初余额 (万元)	本期发生额		期末余额 (万元)
					本期合计贷 款金额 (万 元)	本期合计还 款金额 (万 元)	
中节能财务 有限公司	受同一控股 股东控制	700,000	1.7%-2.95%	165,086.35	2,431	53,268.24	114,249.11

授信或其他金融业务

关联方	关联关系	业务类型	总额 (万元)	实际发生额 (万元)
中节能财务有限公司	受同一控股股东控制	授信	700,000	114,249.11

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况☐适用 ☒不适用

公司无控股的财务公司。

7、其他重大关联交易☒适用 ☐不适用

1、中节能财务有限公司向本公司及下属子公司提供金融财务服务，主要包括：存款服务、贷款服务；报告期内中节能财务有限公司吸收本公司存款、发放贷款情况如下：

单位：元

项目名称	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额
一、在中节能财务有限公司存款	1,069,392,440.01	22,687,802,820.07	22,696,116,056.36	1,061,079,203.72
二、向中节能财务有限公司借款	1,650,863,469.07	24,310,000.00	532,682,400.00	1,142,491,069.07
（一）短期借款	350,000,000.00		200,000,000.00	150,000,000.00
（二）长期借款	1,300,863,469.07	24,310,000.00	332,682,400.00	992,491,069.07

存/借款利息：

单位：元

项目名称	交易内容	本期金额	上期金额
中节能财务有限公司	利息收入	11,392,757.61	6,748,312.46
中节能财务有限公司	利息支出	17,006,796.20	25,885,454.82

其中与中节能财务有限公司本期增加的拆借明细如下表：

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中节能财务有限公司	24,310,000.00	2026/6/29	2046/12/1	
合计	24,310,000.00			

2、中节能（天津）融资租赁有限公司向本公司及下属子公司提供融资租赁服务，报告期融资租赁服务的金额如下：

单位：元

项目名称	期初余额	期末余额	其中：一年内到期的长期应付款	
			期初余额	期末余额
中节能（天津）融资租赁有限公司租赁本金	306,947,067.80	271,445,964.34	78,620,381.38	93,896,471.70

支付的利息支出如下表：

单位：元

项目名称	本年金额	上年金额
------	------	------

中节能（天津）融资租赁有限公司-利息	4,295,806.15	5,716,297.80
--------------------	--------------	--------------

注：本期分摊的融资租赁手续费 883,874.00 元。

3、中节能亚行蔚蓝产业投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）向本公司及下属子公司提供金融财务服务，报告期内中节能亚行蔚蓝产业投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）向公司发放贷款情况如下：

单位：元

项目名称	期初余额	期末余额	其中：一年内到期的长期应付款	
			期初余额	期末余额
中节能亚行蔚蓝产业投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）借款	160,000,000.00	160,000,000.00		

支付的利息支出如下表：

单位：元

项目名称	本年金额	上年金额
中节能亚行蔚蓝产业投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）-利息	3,056,888.91	3,056,888.89

4、截至期末，中国节能环保集团有限公司专项债借款余额为 1,023,000,000.00 元，本期借款息为 13,538,222.46 元。中国节能环保集团有限公司向公司提供担保，本期担保费用为 222,791.66 元。

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
关于与中节能财务有限公司签署《金融服务协议》暨关联交易的公告	2024 年 08 月 28 日	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
关于子公司向关联方申请委托贷款暨关联交易的公告	2022 年 04 月 15 日	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
关于子公司开展融资租赁暨关联交易的公告	2022 年 04 月 15 日	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

（1）托管情况

☐适用 ☒不适用

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
公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

☒适用 ☐不适用

单位：万元

公司对子公司的担保情况										
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）		170,000			报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）			0		
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）		170,000			报告期末对子公司担保余额合计（B4）			0		
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
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	2026 年 04 月 24 日	15,411.61	2022 年 10 月 12 日	15,411.61			固定资产、无形资产抵押	2022/10/12-2032/10/11	否	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	2026 年 04 月 24 日	2,056.89	2023 年 11 月 23 日	2,056.89			固定资产、无形资产抵押	2023/11/23-2026/07/15	否	否
中节能（怀来）光伏农业科技有限公司	2026 年 04 月 24 日	2,700	2015 年 02 月 09 日	2,700				2015/02/09-2027/02/08	否	否
中节能（平原）太阳能科技有限公司	2026 年 04 月 24 日	1,030	2015 年 06 月 15 日	1,030				2015/06/15-2030/06/15	否	否
中节能（乐平）光伏农业科技有限公司	2026 年 04 月 24 日	2,120	2013 年 11 月 28 日	2,120				2013/11/28-2028/11/27	否	否
内蒙古香岛宇能农业有限公司	2026 年 04 月 24 日	3,818.18	2015 年 04 月 20 日	3,818.18				2015/04/20-2027/04/16	否	否
中节能（石嘴山）光伏农业科技有限公司	2026 年 04 月 24 日	3,786	2014 年 03 月 07 日	3,786				2014/03/07-2028/12/28	否	否
中节能平罗光伏农	2026 年 04 月 24	1,857	2016 年 06 月 25	1,857				2016/06/25-	否	否

业科技有 限公司	日		日					2027/07/ 30		
报告期内审批对子公司担保额度合计（C1）		85,000			报告期内对子公司担保实际发生额合计（C2）			0		
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（C3）		128,500			报告期末对子公司担保余额合计（C4）			32,779.68		
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）		255,000			报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）			0		
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）		298,500			报告期末全部担保余额合计（A4+B4+C4）			32,779.68		
全部担保余额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例					1.35%					
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）					17,468.5					
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）					17,468.5					
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
公司无复合方式担保的情况。

3、委托理财

☒适用 ☐不适用

单位：万元

产品类别	风险特征	报告期内委托理财的余额	逾期未收回的金额
银行理财产品	本结构性存款产品类型为本保本浮动收益类，产品风险评级为 R1（谨慎型）。	10,000	0

公司作为单一委托人委托金融机构开展资产管理，或投资安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况
☐适用 ☒不适用

4、其他重大合同

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、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
2026 年 1 月 13 日	电话会议	电话沟通	机构	国海证券	公司经营发展相关问题。未提供	巨潮资讯网 (http://www.

					相关资料。	cninfo.com.cn)
2026 年 2 月 6 日	电话会议	电话沟通	机构	西南证券	公司经营发展相关问题。未提供相关资料。	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
2026 年 5 月 11 日	上海证券报、中国证券网	网络平台线上交流	其他	参与公司 2025 年年度业绩说明会的机构、投资者	公司经营发展相关问题。未提供相关资料。	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
2026 年 5 月 12 日	电话会议	电话沟通	机构	国金证券、上银基金、财通资管、国海富兰克林、东证融汇资管、东方基金、易方达基金、博时基金、银华基金、中银基金、华商基金、人保养老、万家基金、太保资产	公司经营发展相关问题。未提供相关资料。	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
2026 年 5 月 19 日	电话会议	电话沟通	机构	西南证券、华源证券	公司经营发展相关问题。未提供相关资料。	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
2026 年 5 月 27 日	现场会议	其他	机构	东吴证券、中金资管、睿远基金、睿郡资产、长江证券资管、百川资管	公司经营发展相关问题。未提供相关资料。	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
2026 年 6 月 3 日	现场会议	其他	机构	财通证券、泉果基金、黑森基金	公司经营发展相关问题。未提供相关资料。	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)

十四、其他重大事项的说明

☒适用 ☐不适用

2026 年 2 月 9 日，公司第十一届董事会第二十六次会议审议通过《关于全资子公司收购金华风凌新能源开发有限公司 100%股权的议案》，同意收购金华风凌新能源开发有限公司 100%股权。

2026 年 3 月 25 日，公司董事会收到总经理张会学先生的书面辞职报告。因工作调整，张会学申请辞去公司总经理职务，辞职后张会学先生仍在公司担任董事长职务。为了公司发展，公司于 2026 年 4 月 2 日召开第十一届董事会第二十七次会议，审议通过了《关于聘任总经理的议案》，同意聘任杨忠绪先生为公司总经理，任期与公司第十一届董事会任期一致。

2026 年 3 月 25 日，公司收到董事谢正武的书面辞职报告。因工作调整，谢正武申请辞去公司董事、董事会战略委员会委员职务，辞职后不在公司及公司全资、控股子公司担任任何职务。为了公司治理，公司于 2026 年 4 月 2 日、2026

年 5 月 15 日、2026 年 6 月 29 日分别召开了第十一届董事会第二十七次会议、2025 年年度股东会、第十一届董事会第三十次会议，审议通过了《关于补选非独立董事的议案》《关于第十一届董事会战略委员会增补委员的议案》，杨忠绪先生被选举为公司第十一届董事会非独立董事，增补为董事会战略委员会委员，任期与公司第十一届董事会任期一致。

2026 年 4 月 7 日，公司披露了《中节能太阳能股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行绿色科技创新公司债券（第一期）发行结果公告》，发行规模为 10 亿元，期限为 5 年期，债券简称“26 太阳 GK01”，债券代码“524739”。

2026 年 4 月 30 日，公司披露了《关于股份回购实施结果暨股份变动的公告》。2025 年 8 月 14 日至 2026 年 4 月 30 日，公司通过股份回购专用证券账户以集中竞价交易方式累计回购公司股份 20,954,900 股，并于 2026 年 5 月 11 日完成回购股份注销。

2026 年 5 月 12 日，公司收到董事会秘书、副总经理、总法律顾问郭毅的书面辞职报告。因工作调整，郭毅申请辞去公司董事会秘书、副总经理、总法律顾问职务，辞职后郭毅先生不在公司及其全资、控股子公司担任任何职务。根据《公司法》《深圳证券交易所股票上市规则》等相关规定，在公司董事会秘书空缺期间，由董事长张会学先生代行董事会秘书职责。

2026 年 5 月 15 日，公司 2025 年年度股东会审议通过《关于 2025 年度利润分配的议案》，以截至 2026 年 3 月 31 日公司总股本 3,925,800,512 股，剔除公司回购专用账户持有的 10,930,100 股后的 3,914,870,412 股为基数，向全体股东进行现金分红，每 10 股分配现金 0.13 元（含税），共计分配现金 50,893,315.36 元（含税），2025 年度公司不以资本公积金转增股本，不送红股。公司董事会审议利润分配方案后至实施前，如因股权激励行权、可转债转股、股份回购等情形股本发生变动的，将按照分配总额不变的原则对分配比例进行调整。后因公司回购股份注销事宜已办理完成，且可转债处于转股期，公司总股本由 3,925,800,512 股变更为 3,904,852,975 股，按照“分配总额不变”的原则，调整后的公司利润分配方案为：以公司现有总股本 3,904,852,975 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利人民币 0.130333 元（含税）；2025 年度公司不送红股，不以公积金转增股本。

2026 年 6 月 30 日，公司披露了《关于因实施权益分派调整“太能转债”转股价格的公告》，因公司实施 2025 年度权益分派，根据可转换公司债券转股价格调整的相关条款，“太能转债”转股价格从 5.55 元/股调整为 5.54 元/股，调整后的转股价格自 2026 年 7 月 8 日生效。

重要事项概述	披露日期	临时报告披露网站查询索引
关于全资子公司收购金华风凌新能源开发有限公司 100% 股权的公告	2026-02-11	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的 2026-11 号公告。
关于高级管理人员离任的公告	2026-03-27	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的 2026-15 号公告。
关于董事离任的公告	2026-03-27	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的 2026-16 号公告。
关于聘任总经理的公告	2026-04-03	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的 2026-20 号公告。
关于补选非独立董事的公告	2026-04-03	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的 2026-21 号公告。
中节能太阳能股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行绿色科技创新公司债券（第一期）发行结果公告	2026-04-07	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
关于股份回购实施结果暨股份变动的公告	2026-05-08	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的 2026-45 号公告。
关于股份回购注销完成暨不调整“太能转债”转股价格的公告	2026-05-13	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的 2026-48 号公告。
关于董事会秘书、高级管理人员离任暨董事长代行董事会秘书职责的公告	2026-05-13	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的 2026-49 号公告。

关于变更董事的公告	2026-05-16	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的 2026-52 号公告。
2025 年度权益分派实施公告	2026-06-30	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的 2026-59 号公告。
第十一届董事会第三十次会议决议公告	2026-06-30	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的 2026-61 号公告。
关于因实施权益分派调整“太能转债”转股价格的公告	2026-06-30	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的 2026-60 号公告。

十五、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	900,822	0.02%				556,127	556,127	1,456,949	0.04%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	900,822	0.02%				556,127	556,127	1,456,949	0.04%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	900,822	0.02%				556,127	556,127	1,456,949	0.04%
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	3,923,541,671	99.98%				20,145,645	20,145,645	3,903,396,026	99.96%
1、人民币普通股	3,923,541,671	99.98%				20,145,645	20,145,645	3,903,396,026	99.96%
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	3,924,442,493	100.00%				19,589,518	19,589,518	3,904,852,975	100.00%

股份变动的原因

☒适用 ☐不适用

1. 公司 2020 年股票期权激励计划：2025 年 1 月 22 日至 2026 年 1 月 21 日处于第三个行权期。报告期内，公司激励对象共计行权 1,348,712 份，其中高管行权中 75%的股份（共 400,202 股）按规定锁定为有限售条件股份，其余 948,510 股为无限售条件股份。
2. 根据《中节能太阳能股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券并在主板上市募集说明书》，“太能转债”于 2025 年 10 月 9 日进入转股期，报告期内，可转换公司债券累计转股 16,670 股。
3. 杨忠绪先生于 2026 年 4 月 2 日被聘任为公司总经理，2026 年 5 月 15 日经 2025 年年度股东会审议通过被选举为公司董事。根据相关董事高管持股限售规则，因杨忠绪先生新任公司董事及高级管理人员职务，其名下持有的公司股票共计 207,900 股中有 75%的股份（155,925 股）按规定由无限售条件股份转为有限售条件股份。
4. 报告期内，公司注销所回购的股份 20,954,900 股。

股份变动的批准情况

☒适用 ☐不适用

1. 2020 年股票期权激励

(1) 股权激励方案审批情况

2020 年 11 月 20 日，公司第九届董事会第十七次会议审议通过了《关于〈中节能太阳能股份有限公司 2020 年股票期权激励计划（草案）〉及其摘要的议案》及相关事项。详见公司 2020 年 11 月 21 日披露的《关于〈中节能太阳能股份有限公司 2020 年股票期权激励计划（草案）〉《关于〈中节能太阳能股份有限公司 2020 年股票期权激励计划（草案）摘要〉（公告编号：2020-54）等。

2021 年 1 月 4 日，公司控股股东中国节能环保集团有限公司收到国务院国有资产监督管理委员会《关于中节能太阳能股份有限公司实施股票期权激励计划的批复》（国资考分〔2020〕674 号），国资委原则同意公司实施股票期权激励计划。详见公司 2021 年 1 月 5 日披露的《关于中节能太阳能股份有限公司实施股票期权激励计划的批复的公告》（公告编号：2021-01）。

2021 年 1 月 8 日，公司 2021 年第一次临时股东大会审议通过了《关于〈中节能太阳能股份有限公司 2020 年股票期权激励计划（草案）〉及其摘要的议案》及相关事项。详见公司 2021 年 1 月 9 日披露的《中节能太阳能股份有限公司 2021 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2021-03）。

(2) 行权成就审批情况

2025 年 2 月 19 日，公司第十一届董事会第十四次会议和第十一届监事会第十一次会议审议通过《关于公司 2020 年股票期权激励计划第三个行权期行权条件成就的议案》，确认 2020 年股票期权激励计划第三个行权期行权条件已成就，符合本次行权条件的 117 名激励对象可行权的股票期权数量为 8,068,140 份，行权价格为 4.196 元/股。详见公司于 2025 年 2 月 20 日披露的《关于公司 2020 年股票期权激励计划第三个行权期行权条件成就的公告》（公告编号：2025-16）。

2. 可转换公司债券

根据中国证券监督管理委员会出具的《关于同意中节能太阳能股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券注册的批复》（证监许可〔2025〕33 号），公司向不特定对象发行可转换公司债券 29,500,000 张，每张面值为人民币 100 元，募集资金总额人民币 295,000.00 万元。经深圳证券交易所同意，公司本次发行的可转债于 2025 年 4 月 16 日起在深圳证券交易所挂牌交易，债券简称“太能转债”，债券代码“127108”。“太能转债”存续的起止日期为 2025 年 3 月 28 日至 2031 年 3 月 27 日，转股的起止日期为 2025 年 10 月 9 日至 2031 年 3 月 27 日。

3. 总经理聘任及董事补选

2026 年 4 月 2 日，公司第十一届董事会第二十七次会议，审议通过了《关于聘任总经理的议案》，经董事长张会学先生提名，董事会提名委员会确认，董事会同意聘任杨忠绪先生为总经理，任期与公司第十一届董事会相同。

2026 年 5 月 15 日，公司 2025 年年度股东会审议通过了《关于补选非独立董事的议案》，杨忠绪先生当选为公司第十一届董事会非独立董事，任期与公司第十一届董事会任期一致。

4. 回购公司股份

2025 年 4 月 22 日，公司第十一届董事会第十七次会议审议通过了《关于回购公司部分股份的议案》，公司以自有资金及股票回购专项贷款合计不低于人民币 1 亿元且不高于人民币 2 亿元（含），通过集中竞价交易方式回购公司 A 股股份，全部用于注销并减少公司注册资本。回购价格不超过人民币 6.69 元/股（含本数），回购期限为自公司 2024 年年度股东大会审议通过回购股份方案之日起 12 个月内。该议案经 2024 年年度股东大会审议通过后实施。

股份变动的过户情况

☐适用 ☒不适用

股份回购的实施进展情况

☒适用 ☐不适用

2025 年 8 月 14 日至 2026 年 4 月 30 日，公司通过股份回购专用证券账户以集中竞价交易方式累计回购公司股份 20,954,900 股，其中最高成交价为 5.19 元/股，最低成交价为 4.44 元/股，成交均价为 4.81 元/股，使用总金额为

100,862,480.00 元（不含交易费用）。公司本次回购股份已实施完毕，上述回购股份已完成注销。详情见公司于 2026 年 5 月 13 日披露的《关于股份回购注销完成暨不调整“太能转债”转股价的公告》（公告编号：2026-48）。

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

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

☒适用 ☐不适用

项目	2025 年半年报	2026 年一季度	2026 年半年报	最近一年变动	最近一期变动
股数(股)	3,918,568,213	3,925,800,512	3,904,852,975	-13,715,238	-20,947,537
基本每股收益（元/股）	0.1727	0.0467	0.1252	-0.0475	0.0785
稀释每股收益（元/股）	0.1727	0.0446	0.1172	-0.0555	0.0726
归属于公司普通股股东的每股净资产（元/股）	6.11	6.12	6.21	0.10	0.09

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

2、限售股份变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
张会学	237,600	0	237,600	475,200	高管锁定股	每年所持有股份的 75%为限售股
杨忠绪	0	0	155,925	155,925	高管锁定股	每年所持有股份的 75%为限售股
曹子君	350,622	0	2	350,624	高管锁定股	每年所持有股份的 75%为限售股
程欣	230,925	0	80,925	311,850	高管锁定股	每年所持有股份的 75%为限售股
杜虎	81,675	0	0	81,675	高管锁定股	每年所持有股份的 75%为限售股
李菁楠	0	0	81,675	81,675	高管锁定股	每年所持有股份的 75%为限售股
合计	900,822	0	556,127	1,456,949	--	--

二、证券发行与上市情况

☐适用 ☒不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数		194,143		报告期末表决权恢复的优先股股东总数		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	持有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
中国节能环保集团	国有	31.32%	1,223,169,548	无变化	0	1,223,169,548	不适用	0

有限公司	法人							
中节能资本控股有限公司	国有法人	3.44%	134,165,987	无变化	0	134,165,987	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	1.73%	67,494,343	增持 8,519,104 股	0	67,494,343	不适用	0
常州东方锦鸿建设发展有限公司	境内非国有法人	0.76%	29,607,343	无变化	0	29,607,343	不适用	0
中国建设银行股份有限公司—广发中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.67%	26,060,449	增持 14,189,550 股	0	26,060,449	不适用	0
中新互联互通投资基金管理有限公司—重庆吉曜私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）	其他	0.48%	18,636,698	减持 8,440,000 股	0	18,636,698	不适用	0
中国银行股份有限公司—华泰柏瑞中证光伏产业交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.40%	15,533,340	减持 11,398,400 股	0	15,533,340	不适用	0
中信建投证券股份有限公司—天弘中证光伏产业指数型发起式证券投资基金	其他	0.37%	14,450,467	减持 5,541,000 股	0	14,450,467	不适用	0
俞正福	其他	0.36%	14,197,000	减持 2,699,900 股	0	14,197,000	不适用	0
中信证券股份有限公司	其他	0.35%	13,659,928	增持 5,768,745 股	0	13,659,928	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（如有）				不适用。				
上述股东关联关系或一致行动的说明				上述股东中，已知中节能资本控股有限公司为中国节能环保集团有限公司的全资子公司。除此之外，公司未知其他上述股东之间是否存在关联关系或一致行动人关系。				
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明				不适用。				
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）				不适用。				
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	
中国节能环保集团有限公司				1,223,169,548	人民币普通股		1,223,169,548	
中节能资本控股有限公司				134,165,987	人民币普通股		134,165,987	
香港中央结算有限公司				67,494,343	人民币普通股		67,494,343	
常州东方锦鸿建设发展有限公司				29,607,343	人民币普通股		29,607,343	
中国建设银行股份有限公司—广发中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金				26,060,449	人民币普通股		26,060,449	
中新互联互通投资基金管理有限公司—重庆吉曜私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）				18,636,698	人民币普通股		18,636,698	
中国银行股份有限公司—华泰柏瑞中证光伏产业交易型开				15,533,340	人民币普通股		15,533,340	

放式指数证券投资基金			
中信建投证券股份有限公司一天弘中证光伏产业指数型发起式证券投资基金	14,450,467	人民币普通股	14,450,467
俞正福	14,197,000	人民币普通股	14,197,000
中信证券股份有限公司	13,659,928	人民币普通股	13,659,928
前 10 名无限售条件股东之间，以及前 10 名无限售条件股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	上述股东中，已知中节能资本控股有限公司为中国节能环保集团有限公司的全资子公司。除此之外，公司未知其他上述股东之间是否存在关联关系或一致行动人关系。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）	不适用。		

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

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

☐是 ☒否

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

四、董事和高级管理人员持股变动

☒适用 ☐不适用

姓名	职务	任职状态	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股数（股）	期末持股数（股）	期初被授予的限制性股票数量（股）	本期被授予的限制性股票数量（股）	期末被授予的限制性股票数量（股）
张会学	董事长、代行董事会秘书	现任	316,800	316,800	0	633,600	0	0	0
杨忠绪	董事、总经理	现任	207,900	0	0	207,900	0	0	0
曹子君	董事	现任	467,498	2	0	467,500	0	0	0
程欣	总会计师	现任	307,900	107,900	0	415,800	0	0	0
杜虎	副总经理	现任	108,900	0	0	108,900	0	0	0
李菁楠	总经理助理	现任	0	108,900	0	108,900	0	0	0
合计	--	--	1,408,998	533,602	0	1,942,600	0	0	0

五、控股股东或实际控制人变更情况

公司前期已披露实际控制人筹划控制权变更但尚未完成的，请说明控制权变更进展情况。

☐适用 ☒不适用

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。

实际控制人报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

六、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

☒适用 ☐不适用

一、企业债券

☐适用 ☒不适用
报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

☒适用 ☐不适用

1、公司债券基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
中节能太阳能股份有限公司2022年面向专业投资者公开发行绿色乡村振兴公司债券（专项用于碳中和）第一期	22 太阳G1	149812.SZ	2022 年 02 月 23 日	2022 年 02 月 25 日	2027 年 02 月 25 日	83,100	存续期后两年为 2.07%，存续期前三年为 3.32%	该期债券采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次性还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	深圳证券交易所
中节能太阳能股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行绿色科技创新公司债券（专项用于碳中和）第一期（品种二）	23 太阳GK02	148296.SZ	2023 年 05 月 18 日	2023 年 05 月 22 日	2028 年 05 月 22 日	62,000	存续期后两年为 1.91%，存续期前三年为 3.13%	该期债券采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次性还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	深圳证券交易所
中节能太阳能股份有限公司2026年面向专业投资者公开发行绿色科技创新公司债券（第一期）	26 太阳GK01	524739.SZ	2026 年 04 月 02 日	2026 年 04 月 07 日	2031 年 04 月 07 日	100,000	1.84%	该期债券采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次性还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	深圳证券交易所
投资者适当性安排（如有）			符合《公司债券发行与交易管理办法》规定的专业机构投资者。						
适用的交易机制			匹配成交、协商成交、点击成交、询价成交、竞买成交。						
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施			不存在。						

逾期未偿还债券

☐适用 ☒不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

☒适用 ☐不适用

债券代码	148296. SZ
债券简称	23 太阳 GK02
债券约定的选择权条款名称	☒ 调整票面利率选择权 ☒ 回售选择权 ☐ 发行人赎回选择权 ☐ 可交换债券选择权 ☐ 其他选择权
选择权条款是否触发或执行	是
条款的具体约定内容、触发执行的具体情况、对投资者权益的影响等（触发或执行的）	调整票面利率选择权：发行人有权决定在存续期的第 3 年末调整该期债券存续期第 3 至 5 个计息年度的票面利率。 回售选择权：投资者有权选择在投资者回售登记期内进行登记，将持有的该期债券按面值全部或部分回售给发行人，或选择继续持有该期债券。 根据公司 2026 年 4 月、5 月披露的关于“23 太阳 GK02”的《调整票面利率暨投资者回售实施办法》《回售结果》，公司选择将本期债券后 2 年的票面利率下调 122 个基点，即“23 太阳 GK02”后 2 年的票面利率从 3.13%调整到 1.91%，最终投资人部分回售，回售金额 1.8 亿元。 23 太阳 GK02 本次触发的调整票面利率选择权，回售选择权符合《募集说明书》相关约定，属于正常行权，对投资者权利不构成重大不利影响。

3、报告期内信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

4、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

☐适用 ☒不适用

三、非金融企业债务融资工具

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在非金融企业债务融资工具。

四、可转换公司债券

☒适用 ☐不适用

1、可转债发行情况

2025 年 3 月，根据中国证券监督管理委员会（以下简称中国证监会）《关于同意中节能太阳能股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券注册的批复》（证监许可〔2025〕33 号），公司向不特定对象发行 2,950 万张可转换公司债券，发行价格为每张人民币 100.00 元，募集资金总额人民币 295,000.00 万元。在扣除各项发行费用（不含税）后，公司本次实际募集资金净额为人民币 294,705.92 万元。上述款项已全部到位，经致同会计师事务所（特殊普通合伙）出具《中节能太阳能股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券认购资金实收情况验资报告》（致同验字〔2025〕第 110C000081 号）对本次募集资金到位情况进行了审验。

经深圳证券交易所同意，公司本次发行的可转换公司债券于 2025 年 4 月 16 日起在深圳证券交易所挂牌交易，债券简称“太能转债”，债券代码“127108”。“太能转债”存续的起止日期为 2025 年 3 月 28 日至 2031 年 3 月 27 日，转股的起止日期为 2025 年 10 月 9 日至 2031 年 3 月 27 日。

2、报告期转债担保人及前十名持有人情况

可转换公司债券名称			太能转债		
期末转债持有人数			21,131		
本公司转债的担保人			不适用		
担保人盈利能力、资产状况和信用状况重大变化情况			不适用		
前十名转债持有人情况如下：					
序号	可转债持有人名称	可转债持有人性质	报告期末持有可转债数量（张）	报告期末持有可转债金额（元）	报告期末持有可转债占比
1	招商银行股份有限公司－博时中证可转债及可交换债券交易型开放式指数证券投资基金	其他	2,742,749	274,274,900.00	9.30%
2	利安人寿保险股份有限公司－自有资金	其他	1,607,380	160,738,000.00	5.45%
3	招商银行股份有限公司－东方红聚利债券型证券投资基金	其他	600,000	60,000,000.00	2.03%
4	新华资管－中国银行－新华资产－明义二十七号资产管理产品	其他	600,000	60,000,000.00	2.03%
5	中国银行股份有限公司－景顺长城稳定收益债券型证券投资基金	其他	590,749	59,074,900.00	2.00%
6	平安银行股份有限公司－西部利得汇享债券型证券投资基金	其他	550,000	55,000,000.00	1.86%
7	招商银行股份有限公司－华泰保兴尊睿6个月持有期债券型发起式证券投资基金	其他	545,320	54,532,000.00	1.85%
8	中国农业银行股份有限公司－中邮睿信增强债券型证券投资基金	其他	500,000	50,000,000.00	1.70%
9	中国农业银行股份有限公司－中邮纯债恒利债券型证券投资基金	其他	470,000	47,000,000.00	1.59%
10	交通银行股份有限公司－中银国有企业债债券型证券投资基金	其他	402,435	40,243,500.00	1.36%

3、报告期转债变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

可转换公司债券名称	本次变动前	本次变动增减			本次变动后
		转股	赎回	回售	
太能转债	2,949,902,500.00	92,600.00	0.00	0.00	2,949,809,900.00

4、累计转股情况

☒适用 ☐不适用

可转换公司债券名称	转股起止日期	发行总量（张）	发行总金额（元）	累计转股金额（元）	累计转股数（股）	转股数量占转股开始日前公司已发行股份总额的比例	尚未转股金额（元）	未转股金额占发行总金额的 比例
太能转债	2025-10-9 至 2031-3-27	29,500,000	2,950,000,000.00	190,100.00	34,026	0.00%	2,949,809,900.00	100.00%

5、转股价格历次调整、修正情况

可转换公司债券名称	转股价格调整日	调整后转股价格（元）	披露时间	转股价格调整说明	截至本报告期末最新转股价格（元）
太能转债	2025 年 07 月 11 日	5.61	2025 年 07 月 04 日	因 2024 年度权益分派实施	5.54
	2026 年 01 月 08 日	5.55	2025 年 12 月 31 日	因 2025 年三季度权益分派实施	
	2026 年 07 月 08 日	5.54	2026 年 06 月 30 日	因 2025 年度权益分派实施	

6、报告期末公司的负债情况、资信变化情况以及在未来年度还债的现金安排

（1）公司报告期末相关财务指标具体内容详见本节之“六、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标”。

（2）公司可转债资信评级状况 2026 年 6 月 18 日，大公国际资信评估有限公司通过对公司及“太能转债”的信用状况进行跟踪评级，确定公司的主体信用等级维持 AA+，评级展望维持稳定，“太能转债”的信用等级维持 AA+。详见公司于 2025 年 6 月 22 日在巨潮资讯网披露的《中节能太阳能股份有限公司主体与相关债项 2026 年度跟踪评级报告》（编号：DGZX-R【2026】00621）。

（3）未来年度还债的现金安排

1) 公司光伏电站业务盈利稳定，产生持续稳定的现金流。公司将以光伏电站业务为根基，强化“国内深耕+海外突破”双循环市场格局，加快构建“光储协同+电力服务+循环再生”三位一体新业务布局并落地，加快新业务拓展，培育增长新动能，打造公司经济增长第二曲线，不断提升公司的盈利能力；

2) 公司资信情况良好，资产结构合理，可以通过银行融资及其他相关的融资渠道取得融资，合理安排兑付资金。

五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

☐适用 ☒不适用

六、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	2.37	1.95	21.54%
资产负债率	55.78%	53.89%	1.89%
速动比率	2.35	1.94	21.13%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减

扣除非经常性损益后净利润	41,316.38	63,030.56	-34.45%
EBITDA 全部债务比	6.06%	6.52%	-0.46%
利息保障倍数	2.66	3.38	-21.30%
现金利息保障倍数	4.81	2.57	87.16%
EBITDA 利息保障倍数	5.10	5.66	-9.89%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

第八节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计
☐是 ☒否
公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：中节能太阳能股份有限公司

2026 年 6 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	2,268,316,461.03	2,177,964,203.85
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	100,000,000.00	100,000,000.00
衍生金融资产		
应收票据	348,336.17	1,503,525.94
应收账款	12,543,047,402.48	11,855,793,198.18
应收款项融资	139,674,355.25	205,918,510.11
预付款项	80,359,977.72	32,043,242.33
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	77,345,387.26	84,156,447.01
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	125,259,579.85	75,123,352.91
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	7,335,098.65	13,678,895.05
流动资产合计	15,341,686,598.41	14,546,181,375.38
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		
长期股权投资		
其他权益工具投资	15,669,412.31	15,669,412.31
其他非流动金融资产		
投资性房地产	7,407,707.54	
固定资产	31,889,950,982.47	29,827,655,741.51
在建工程	3,212,200,419.40	3,347,805,752.55
生产性生物资产	1,036,839.65	1,138,619.21
油气资产		
使用权资产	2,142,072,303.15	2,005,510,907.33
无形资产	1,027,239,052.55	989,938,382.45
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	100,016,127.33	100,712,178.42
递延所得税资产	119,039,719.28	116,022,935.82
其他非流动资产	1,146,314,595.21	883,037,693.81
非流动资产合计	39,660,947,158.89	37,287,491,623.41
资产总计	55,002,633,757.30	51,833,672,998.79
流动负债：		
短期借款	386,756,549.53	1,207,899,862.77
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	33,418,088.72	30,312,272.12
应付账款	2,013,226,249.62	2,590,849,867.25
预收款项	4,418,905.41	3,196,799.78
合同负债	14,545,391.97	13,270,019.72
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	2,227,268.42	2,009,310.56
应交税费	146,454,691.23	134,458,093.92
其他应付款	455,358,846.78	481,219,729.62
其中：应付利息		
应付股利	53,098,432.81	249,241,165.68
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	3,413,778,827.13	2,984,900,166.87
其他流动负债	1,717,259.17	1,628,828.98
流动负债合计	6,471,902,077.98	7,449,744,951.59
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	16,133,441,312.67	13,489,130,684.60
应付债券	4,650,034,392.18	4,624,232,864.31
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	1,547,418,969.08	1,396,509,150.38
长期应付款	1,457,187,748.74	554,482,150.51
长期应付职工薪酬		
预计负债	80,677,443.31	55,600,885.82
递延收益	319,506,570.10	342,793,672.76
递延所得税负债	3,616,859.59	3,938,801.96
其他非流动负债	15,660,052.20	16,773,184.58
非流动负债合计	24,207,543,347.87	20,483,461,394.92
负债合计	30,679,445,425.85	27,933,206,346.51
所有者权益：		
股本	3,904,852,975.00	3,924,442,493.00
其他权益工具	12,036,094.65	12,036,470.52
其中：优先股		
永续债		
资本公积	11,810,655,771.78	11,886,348,951.80
减：库存股		49,867,883.88
其他综合收益	2,488,221.15	-2,562,369.16
专项储备	101,392,420.64	84,432,579.12
盈余公积	473,900,387.52	473,900,387.52
一般风险准备		
未分配利润	7,940,672,230.61	7,500,594,264.05
归属于母公司所有者权益合计	24,245,998,101.35	23,829,324,892.97
少数股东权益	77,190,230.10	71,141,759.31
所有者权益合计	24,323,188,331.45	23,900,466,652.28
负债和所有者权益总计	55,002,633,757.30	51,833,672,998.79

法定代表人：张会学 主管会计工作负责人：程欣 会计机构负责人：肖宏浩

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	910,949,927.36	963,248,811.31
交易性金融资产	100,000,000.00	100,000,000.00
衍生金融资产		
应收票据		

应收账款		
应收款项融资		
预付款项	130,880.00	111,080.00
其他应收款	7,363,086,891.72	8,395,607,976.14
其中：应收利息		
应收股利	3,976,516,000.00	3,976,516,000.00
存货		
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	263,250,000.00	176,950,000.00
其他流动资产		
流动资产合计	8,637,417,699.08	9,635,917,867.45
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		86,300,000.00
长期股权投资	17,980,326,089.06	16,464,367,753.87
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	45,739.85	56,214.19
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	357,704.42	786,949.70
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		
其他非流动资产		
非流动资产合计	17,980,729,533.33	16,551,510,917.76
资产总计	26,618,147,232.41	26,187,428,785.21
流动负债：		
短期借款		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	1,134,375.00	

预收款项		
合同负债		
应付职工薪酬	272,474.72	272,474.72
应交税费	785,163.99	1,653,441.81
其他应付款	658,510,187.40	976,029,706.14
其中：应付利息		
应付股利	50,893,120.26	247,035,853.13
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	846,873,387.93	29,595,073.47
其他流动负债		
流动负债合计	1,507,575,589.04	1,007,550,696.14
非流动负债：		
长期借款	86,485,000.00	45,000,000.00
应付债券	4,650,034,392.18	4,624,232,864.31
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	4,736,519,392.18	4,669,232,864.31
负债合计	6,244,094,981.22	5,676,783,560.45
所有者权益：		
股本	3,904,852,975.00	3,924,442,493.00
其他权益工具	12,036,094.65	12,036,470.52
其中：优先股		
永续债		
资本公积	15,576,443,250.30	15,652,136,430.32
减：库存股		49,867,883.88
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	473,900,387.52	473,900,387.52
未分配利润	406,819,543.72	497,997,327.28
所有者权益合计	20,374,052,251.19	20,510,645,224.76
负债和所有者权益总计	26,618,147,232.41	26,187,428,785.21

3、合并利润表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入	2,375,525,381.10	2,696,987,503.95
其中：营业收入	2,375,525,381.10	2,696,987,503.95
利息收入		

已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	1,840,451,588.36	1,899,258,953.05
其中：营业成本	1,296,314,428.75	1,375,082,888.31
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	57,589,561.37	56,081,053.00
销售费用	3,356,248.62	9,262,425.64
管理费用	104,659,613.63	110,363,733.78
研发费用	46,271,201.78	42,121,860.38
财务费用	332,260,534.21	306,346,991.94
其中：利息费用	335,065,956.41	315,060,519.57
利息收入	12,013,597.44	12,339,583.29
加：其他收益	18,055,804.22	25,710,479.49
投资收益（损失以“-”号填列）	2,055,822.72	147,324.89
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
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）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-8,626,593.04	-20,219,833.28
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-869,426.44	-898,736.69
资产处置收益（损失以“-”号填列）	83,664.23	38,932,129.42
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	545,773,064.43	841,399,914.73
加：营业外收入	88,797,989.17	24,217,726.51
减：营业外支出	1,774,744.41	6,989,856.14
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	632,796,309.19	858,627,785.10
减：所得税费用	140,109,746.07	179,530,563.60
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	492,686,563.12	679,097,221.50
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	492,686,563.12	679,097,221.50
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	490,970,227.99	676,766,975.47
2. 少数股东损益	1,716,335.13	2,330,246.03
六、其他综合收益的税后净额	5,050,590.31	3,241,160.01
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	5,050,590.31	3,241,160.01
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		157,542.12
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		157,542.12
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	5,050,590.31	3,083,617.89
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	5,050,590.31	3,083,617.89
7. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	497,737,153.43	682,338,381.51
归属于母公司所有者的综合收益总额	496,020,818.30	680,008,135.48
归属于少数股东的综合收益总额	1,716,335.13	2,330,246.03
八、每股收益		
(一) 基本每股收益	0.1252	0.1727
(二) 稀释每股收益	0.1172	0.1727

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：张会学 主管会计工作负责人：程欣 会计机构负责人：肖宏浩

4、母公司利润表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	75,471.70	75,471.70
减：营业成本		
税金及附加	283,128.35	201,952.29
销售费用		
管理费用	12,997,384.97	11,538,991.71
研发费用	233,980.65	384,843.10
财务费用	27,427,231.44	14,067,223.31
其中：利息费用	70,113,607.67	50,098,487.93
利息收入	43,712,818.84	36,114,093.64
加：其他收益		
投资收益（损失以“-”号填列）	551,757.56	147,324.89
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）		
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	-40,314,496.15	-25,970,213.82
加：营业外收入	28,974.02	
减：营业外支出		
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-40,285,522.13	-25,970,213.82

减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	-40,285,522.13	-25,970,213.82
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	-40,285,522.13	-25,970,213.82
（二）终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
六、综合收益总额	-40,285,522.13	-25,970,213.82
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	2026 年半年度	2025 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	2,036,709,925.63	1,229,477,171.59
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	6,058,853.29	60,999,746.56
收到其他与经营活动有关的现金	102,292,005.28	75,090,599.95
经营活动现金流入小计	2,145,060,784.20	1,365,567,518.10
购买商品、接受劳务支付的现金	414,959,175.46	257,255,535.53
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	155,572,954.84	167,431,466.73
支付的各项税费	392,077,338.81	430,418,091.81

支付其他与经营活动有关的现金	186,340,656.69	162,116,259.68
经营活动现金流出小计	1,148,950,125.80	1,017,221,353.75
经营活动产生的现金流量净额	996,110,658.40	348,346,164.35
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	230,000,000.00	100,000,000.00
取得投资收益收到的现金	2,088,928.18	156,164.38
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	14,329,272.07	314,382.00
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	27,463,937.17	321,500.05
投资活动现金流入小计	273,882,137.42	100,792,046.43
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,070,821,951.82	2,217,056,441.96
投资支付的现金	230,000,000.00	700,000,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	335,066,967.62	132,260,994.56
支付其他与投资活动有关的现金	3,857,315.33	252,000.00
投资活动现金流出小计	1,639,746,234.77	3,049,569,436.52
投资活动产生的现金流量净额	-1,365,864,097.35	-2,948,777,390.09
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	15,662,961.25	10,159,340.51
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	3,051,979,681.00	5,741,925,832.60
收到其他与筹资活动有关的现金	923,000,000.00	
筹资活动现金流入小计	3,990,642,642.25	5,752,085,173.11
偿还债务支付的现金	2,788,459,885.71	2,413,496,809.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	537,998,120.12	525,541,027.60
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	202,189,521.61	209,044,130.57
筹资活动现金流出小计	3,528,647,527.44	3,148,081,967.17
筹资活动产生的现金流量净额	461,995,114.81	2,604,003,205.94
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-1,932,773.16	1,599,248.69
五、现金及现金等价物净增加额	90,308,902.70	5,171,228.89
加：期初现金及现金等价物余额	2,160,532,516.63	1,911,201,827.15
六、期末现金及现金等价物余额	2,250,841,419.33	1,916,373,056.04

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	80,000.00	80,000.00
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	2,729,500,734.57	1,100,893,022.75
经营活动现金流入小计	2,729,580,734.57	1,100,973,022.75
购买商品、接受劳务支付的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	11,625,953.31	11,266,686.08
支付的各项税费	2,530,602.46	1,410,416.28
支付其他与经营活动有关的现金	2,890,690,538.75	1,384,393,135.90
经营活动现金流出小计	2,904,847,094.52	1,397,070,238.26
经营活动产生的现金流量净额	-175,266,359.95	-296,097,215.51
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	230,000,000.00	100,000,000.00
取得投资收益收到的现金	584,863.02	156,164.38
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		

收到其他与投资活动有关的现金	1,563,574,950.39	31,895,267.24
投资活动现金流入小计	1,794,159,813.41	132,051,431.62
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		
投资支付的现金	1,745,958,335.19	700,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	460,000,000.00	1,756,765,126.03
投资活动现金流出小计	2,205,958,335.19	2,456,765,126.03
投资活动产生的现金流量净额	-411,798,521.78	-2,324,713,694.41
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	11,412,961.25	10,159,340.51
取得借款收到的现金	1,045,000,000.00	2,949,115,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	1,056,412,961.25	2,959,274,340.51
偿还债务支付的现金	181,265,000.00	169,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	288,377,280.65	261,249,281.22
支付其他与筹资活动有关的现金	52,004,682.82	
筹资活动现金流出小计	521,646,963.47	430,249,281.22
筹资活动产生的现金流量净额	534,765,997.78	2,529,025,059.29
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-52,298,883.95	-91,785,850.63
加：期初现金及现金等价物余额	963,248,811.31	750,220,215.38
六、期末现金及现金等价物余额	910,949,927.36	658,434,364.75

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2026 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	3,924,442,493.00			12,036,470.52	11,886,348,951.80	49,867,883.88	2,562,369.16	84,432,579.12	473,900,387.52		7,500,594,264.05		23,829,324,892.97	71,141,759.31	23,900,466,652.28
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	3,924,442,493.00			12,036,470.52	11,886,348,951.80	49,867,883.88	2,562,369.16	84,432,579.12	473,900,387.52		7,500,594,264.05		23,829,324,892.97	71,141,759.31	23,900,466,652.28
三、本期增减变动金额 （减少以“－”号填列）	-19,589,518.00			-375.87	-75,693,180.02	-49,867,883.88	5,050,590.31	16,959,841.52			440,077,966.56		416,673,208.38	6,048,470.79	422,721,679.17
（一）综合收益总额							5,050,590.31				490,970,227.99		496,020,818.30	1,716,335.13	497,737,153.43
（二）所有者投入和减少资本	-19,589,518.00			-375.87	-75,693,180.02	-49,867,883.88							-45,415,190.01	4,250,000.00	-41,165,190.01
1. 所有者投入的普通股	-19,589,518.00				11,283,561.45								-8,305,956.55	4,250,000.00	-4,055,956.55
2. 其他权益工具持有者投入资本				-375.87									-375.87		-375.87
3. 股份支付计入所有者															

权益的金额															
4. 其他					- 86,976,741.47	- 49,867,883.88						- 37,108,857.59		- 37,108,857.59	
（三）利润分配										- 50,892,261.43		- 50,892,261.43		- 50,892,261.43	
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配										- 50,892,261.43		- 50,892,261.43		- 50,892,261.43	
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备								16,959,841.52				16,959,841.52	82,135.66	17,041,977.18	
1. 本期提取								46,531,487.42				46,531,487.42	137,880.57	46,669,367.99	
2. 本期使用								29,571,645.90				29,571,645.90	55,744.91	29,627,390.81	
（六）其他															
四、本期期末余额	3,904,852,975.00		12,036,094.65	11,810,655,771.78		2,488,221.15	101,392,420.64	473,900,387.52		7,940,672,230.61		24,245,998,101.35	77,190,230.10	24,323,188,331.45	

上期金额

单位：元

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益														少数股东权益
	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		所有者权益合计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	3,917,125,964.00				11,862,566,188.99		-7,848,967.34	61,588,686.71	424,470,228.27		7,193,805,986.50		23,451,708,087.13	66,960,154.67	23,518,668,241.80
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	3,917,125,964.00				11,862,566,188.99		-7,848,967.34	61,588,686.71	424,470,228.27		7,193,805,986.50		23,451,708,087.13	66,960,154.67	23,518,668,241.80
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	1,442,249.00			12,036,868.74	5,088,542.15		3,241,160.01	17,737,308.60			457,370,651.67		496,916,780.17	2,367,766.98	499,284,547.15
（一）综合收益总额							3,241,160.01				676,766,975.47		680,008,135.48	2,330,246.03	682,338,381.51
（二）所有者投入和减少资本	1,442,249.00			12,036,868.74	5,088,542.15								18,567,659.89		18,567,659.89
1. 所有者投入的普通股	1,442,249.00				10,107,482.95								11,549,731.95		11,549,731.95
2. 其他权益工具持有者投入资本				12,036,868.74									12,036,868.74		12,036,868.74

3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					- 5,018 ,940. 80								-5,018,940.80		-5,018,940.80
（三）利润分配										- 219,396,323. 80		- 219,396,323.8 0			- 219,396,323.8 0
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配										- 219,396,323. 80		- 219,396,323.8 0			- 219,396,323.8 0
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备								17,737,308 .60					17,737,308.60	37,520.95	17,774,829.55
1. 本期提取								49,617,969 .76					49,617,969.76	66,426.19	49,684,395.95
2. 本期使用								31,880,661 .16					31,880,661.16	28,905.24	31,909,566.40
（六）其他															
四、本期期末余额	3,918,56			12,03	11,86		-	79,325,995	424,470,22		7,651,176,63		23,948,624,86	69,327,921	24,017,952,78

	8,213.00			6,868.74	7,654,731.14		4,607,807.33	.31	8.27		8.17		7.30	.65	8.95
--	----------	--	--	----------	--------------	--	--------------	-----	------	--	------	--	------	-----	------

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2026 年半年度											
	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	3,924,442,493.00			12,036,470.52	15,652,136,430.32	49,867,883.88			473,900,387.52	497,997,327.28		20,510,645,224.76
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,924,442,493.00			12,036,470.52	15,652,136,430.32	49,867,883.88			473,900,387.52	497,997,327.28		20,510,645,224.76
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-19,589,518.00			-375.87	-75,693,180.02	-49,867,883.88				-91,177,783.56		-136,592,973.57
（一）综合收益总额										-40,285,522.13		-40,285,522.13
（二）所有者投入和减少资本	-19,589,518.00			-375.87	-75,693,180.02	-49,867,883.88						-45,415,190.01
1．所有者投入的普通股	-19,589,518.00				11,283,561.45							-8,305,956.55
2．其他权益工具持有者投入资本				-375.87								-375.87

3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他				-86,976,741.47	49,867,883.88	-					-37,108,857.59
（三）利润分配									50,892,261.43	-	-50,892,261.43
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配									50,892,261.43	-	-50,892,261.43
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							5,593.60				5,593.60
2. 本期使用							5,593.60				5,593.60
（六）其他											
四、本期期末余额	3,904,852,975.00		12,036,094.65	15,576,443,250.30				473,900,387.52	406,819,543.72		20,374,052,251.19

上期金额

单位：元

项目	2025 年半年度									
	股本	其他权益工具	资本公积	减：库	其他综	专项储备	盈余公积	未分配利润	其	所有者权益合计

		优 先 股	永 续 债	其 他		存 股	合 收 益				他	
一、上年期末余额	3,917,125,964.00				15,628,353,667.51				424,470,228.27	519,557,142.45		20,489,507,002.23
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,917,125,964.00				15,628,353,667.51				424,470,228.27	519,557,142.45		20,489,507,002.23
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	1,442,249.00			12,036,868.74	5,088,542.15					245,366,537.62		-226,798,877.73
（一）综合收益总额										25,970,213.82		-25,970,213.82
（二）所有者投入和减少资本	1,442,249.00			12,036,868.74	5,088,542.15							18,567,659.89
1．所有者投入的普通股	1,442,249.00				10,107,482.95							11,549,731.95
2．其他权益工具持有者投入资本				12,036,868.74								12,036,868.74
3．股份支付计入所有者权益的金额												
4．其他					-5,018,940.80							-5,018,940.80
（三）利润分配										219,396,323.80		-219,396,323.80
1．提取盈余公积												
2．对所有者（或股东）的分配										219,396,323.80		-219,396,323.80
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								25,447.96				25,447.96
2．本期使用								25,447.96				25,447.96
（六）其他												
四、本期期末余额	3,918,568,213.00			12,036,868.74	15,633,442,209.66				424,470,228.27	274,190,604.83		20,262,708,124.50

三、公司基本情况

中节能太阳能股份有限公司（以下简称“太阳能公司”、“公司”或“本公司”），2016年3月23日工商变更，由重庆桐君阁股份有限公司更名为中节能太阳能股份有限公司。公司的法定代表人张会学，统一社会信用代码：91500000202819532B。

重庆桐君阁股份有限公司（以下简称“桐君阁”）原名“重庆中药股份有限公司”，系于1986年经重庆市人民政府渝府发【1986】288号文批准成立。公司原注册资本为6,338万元，其中国家股4,338万元，社会公众股2,000万元。1996年2月8日，经中国证监会批准，公司2000万流通股获准在深交所正式上市交易。

1998年4月，重庆太极实业（集团）股份有限公司（以下简称“太极集团”）收购了桐君阁4,338万国家股，因此桐君阁的国家股变更为国有法人股。

1998年5月和1999年10月，根据桐君阁股东大会决议，分别按10:2送红股，两次送股后，桐君阁总股本为91,266,192股，其中法人股62,466,192股，社会公众股28,800,000股。

2000年1月，桐君阁获准配股，其中向法人股股东配售2,600,000股，向社会公众股股东配售6,000,000股，配股后桐君阁总股本为99,866,192股，其中法人股65,066,192股，社会公众股34,800,000股。

2002年5月，根据桐君阁股东大会决议，按10:1送红股，送股后，桐君阁总股本为109,852,811股，其中法人股71,572,811股，社会公众股38,280,000股。

2007年1月16日，重庆市国有资产监督管理委员会以《关于重庆桐君阁股份有限公司股权分置改革中国有股权管理有关问题的批复》渝国资[2007]2号，批准同意桐君阁股权分置改革方案。2007年1月22日，桐君阁2007年第一次临时股东大会暨股权分置改革相关股东会议决议审议通过了《重庆桐君阁股份有限公司关于以资本公积金向流通股股东转增股票并进行股权分置改革的议案》。根据经批准的股权分置改革方案，桐君阁以资本公积金20,923,848元转增股本。转增后，桐君阁股本由原109,852,811股变更为130,776,659股，其中有限售条件的流通股为71,657,211股，占总股本的54.79%；无限售条件的流通股为59,119,448股，占总股本的45.21%。

2008年5月19日，根据2007年年度股东大会通过的《2007年度利润分配预案》，桐君阁以2007年12月31日股本130,776,659股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增5股，共计转增65,388,329股。转增后，桐君阁股本由原130,776,659股变更为196,164,988股。

2011年5月25日，根据2010年年度股东大会通过的《2010年度利润分配预案》，桐君阁以2010年12月31日股本196,164,988股为基数，向全体股东每10股送红股4股，共计送股78,465,995股。送股后，桐君阁总股本由原196,164,988股变更为274,630,983股。

2012年11月9日，重庆市国有资产监督管理委员会以《关于重庆太极实业（集团）股份有限公司拟转让持有重庆桐君阁股份有限公司部分股权的批复》国资委[2012]652号，批准同意太极集团将持有桐君阁54,486,787股国有法人股转让给重庆市涪陵国有资产投资经营集团有限公司（以下简称涪陵国投）。2014年5月16日，太极集团与涪陵国投完成股权过户登记手续，股权转让完成后，太极集团持有桐君阁82,391,213股国有法人股，占总股本的30.00%；受让方涪陵国投持有桐君阁54,486,787股国有法人股，占总股本的19.84%。

2014年10月24日至2014年11月4日期间、2014年11月7日至2014年11月10日期间、2014年11月12日至2014年11月13日期间、2014年11月19日至2014年12月5日期间控股股东太极集团通过集中竞价交易系统分别减持桐君阁无限售条件的流通股2,746,378股、4,654,991股、2,763,480股、2,688,204股。股份减持完成后，太极集团持有桐君阁69,538,160股境内非国有法人股，占总股本的25.32%；涪陵国投持有桐君阁41,000,000股国有法人股，占总股本的14.93%。

2015年度桐君阁进行重大资产置换、发行股份购买资产及股份转让：2015年4月15日桐君阁与中节能太阳能科技股份有限公司（2015年12月24日，更名为中节能太阳能科技有限公司，以下简称“太阳能有限”）16名股东、太极集团签署《重大资产置换及发行股份购买资产协议》、9月15日与太阳能有限公司16名股东、太极集团签署《重大资产置换及发行股份购买资产协议之补充协议》。桐君阁将原合法拥有的全部资产、负债业务以485,200,000.00元的价格出售给控股股东太极集团，并以非公开发行股份的方式购买16名交易对方合计持有的太阳能有限公司100%股权，价格为8,519,000,000.00元，置入资产与置出资产的价格差额约为8,033,800,000.00元。

2015年12月14日，中国证券监督管理委员会以《关于核准重庆桐君阁股份有限公司重大资产重组及向中国节能环保集团有限公司等发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可[2015]2923号），核准了桐君阁向中国节能环保集团有限公司等16名股东非公开发行股份购买资产事宜，合计发行726,383,359股，以购买太阳能有限公司100%的股权。

2015年12月24日，经北京市工商行政管理局核准，太阳能有限公司100%股权过户登记至桐君阁名下，桐君阁为其变更后的唯一股东。

本次交易的置出资产为桐君阁合法拥有的全部资产和负债，根据相关协议，置入资产过户完成之日，置出资产的权利和义务由太极集团承担。

截至2015年12月31日，桐君阁尚未完成工商变更等手续，但置入资产已经完成过户手续，置出资产已经由相关各方签署完毕《重大资产置换及发行股份购买资产之交割协议》，置出资产的权利和义务由太极集团承担，本次重大资产置换实质完成。

2016年3月23日桐君阁进行工商变更，更名为中节能太阳能股份有限公司。

根据2015年12月14日中国证券监督管理委员会《关于核准重庆桐君阁股份有限公司重大资产重组及向中国节能环保集团有限公司等发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可[2015]2923号），2016年5月6日，本公司以非公开发行股票的方式向投资者合计发行365,848,400股A股股票，本次发行价格为13.00元/股，每股面值人民币1元，募集资金总额为4,756,029,200.00元，扣除承销费用及其他发行费用后，本次募集资金净额为4,675,433,351.60元，本次发行新股已经瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）审验，并出具瑞华验字[2016]01640002号验资报告。

根据 2017 年 4 月 13 日召开的本公司 2016 年度股东大会审议通过的 2016 年度权益分配方案：以本公司现有总股本 1,366,862,742 股为基数，向全体股东每 10 股送红股 2 股，派 0.52 元人民币现金；同时以资本公积金向全体股东每 10 股转增 10 股。分红前公司总股本为 1,366,862,742 股，分红后总股本增至 3,007,098,032 股。

根据太阳能公司 2021 年 9 月 29 日召开的第十届董事会第三次会议决议、2021 年 10 月 18 日召开的 2021 年第三次临时股东大会决议、2022 年 2 月 16 日第十届董事会第九次会议决议和 2022 年 5 月 20 日中国证券监督管理委员会《关于核准中节能太阳能股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2022]1045 号文），太阳能公司以非公开发行股票的方式向 21 家投资者合计发行 902,129,409 股 A 股股票。

根据太阳能公司第十届董事会第三十一次会议和第十届监事会第二十二次会议审议通过《关于公司 2020 年股票期权激励计划第二个行权期行权条件成就的议案》，公司 2020 年股票期权激励计划第二个行权期可行权的股票期权数量为 8,820,538 份，本期行权数量 7,898,523 份，公司向激励对象定向发行公司 7,898,523 股 A 股普通股股票。

根据太阳能公司第十一届董事会第十四次会议和第十一届监事会第十一次会议审议通过《关于公司 2020 年股票期权激励计划第三个行权期行权条件成就的议案》，公司 2020 年股票期权激励计划第三个行权期可行权的股票期权数量为 8,068,140 份，本期行权数量 7,299,173 份，公司向激励对象定向发行公司 7,299,173 股 A 股普通股股票。

根据太阳能公司第十届董事会第二十四次会议、第十届董事会第二十八次会议、第十届董事会第三十三次会议、第十一届董事会第三次会议、第十一届董事会第十六次会议决议及 2025 年 1 月 17 日中国证券监督管理委员会《关于同意中节能太阳能股份有限公司向不特定对象发行可转换债券注册的批复》（证监许可[2025]33 号），太阳能公司发行可转换债券总额 2,950,000,000.00 元，每张面值 100.00 元。截至 2026 年 6 月 30 日，公司发行的可转换公司债券已满足转股条件，因转股减少可转债 1,901 张，累计已有人民币 190,100 元面值可转换债券转为公司 A 股普通股，转股 34,026 股。

截至 2026 年 6 月 30 日，本公司股本为 3,904,852,975.00 元。

注册地：重庆市渝中区中山三路 131 号希尔顿商务中心 19 楼 G。

办公地址：北京市海淀区西直门北大街 42 号节能大厦 7 层。

法定代表人：张会学。

本公司的母公司为中国节能环保集团有限公司，本公司的实际控制人为中国节能环保集团有限公司，最终控制人为国务院国有资产监督管理委员会。

本公司主要经营活动为：太阳能发电及电力储备；太阳能技术及相关配套产品研发、应用、转让及销售；太阳能应用技术咨询服务；太阳能发电项目开发、设计、组织建设、维护与经营管理；太阳能发电电子系统设备研发、制造、销售；储能技术设备和材料的研发、制造、销售；光伏农业、光伏林业、光伏牧业、光伏渔业项目开发、组织建设与经营管理；分布式光伏项目开发、组织建设及经营管理；能源智能化经营管理；货物及技术进出口业务；物业管理（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）。

本公司属太阳能发电行业，主要产品和服务为太阳能产品制造和太阳能发电。

本公司合并财务报表范围及其变化详见本节九、在其他主体中的权益。

本财务报表及财务报表附注业经本公司第十一届董事会第三十一次会议于 2026 年 8 月 26 日批准。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——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（以下合称“企业会计准则”）进行确认和计量，在此基础上，结合中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2023 年修订）的规定，编制财务报表。

2、持续经营

本公司对报告期末起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项或情况。因此，本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

3、记账基础和计价原则

本公司会计核算以权责发生制为记账基础。除某些金融工具以公允价值计量外，本财务报表以历史成本作为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

五、重要会计政策及会计估计

1、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。详见本节五“14、应收账款、

16、其他应收款、17、存货、23、固定资产、28、无形资产与开发支出、36、收入”。

2、遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了报告期本公司的财务状况、经营成果、现金流量等有关信息。

3、会计期间和经营周期

自公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止为一个会计年度。

4、营业周期

营业周期是指企业从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以 12 个月为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

5、记账本位币

采用人民币为记账本位币。

6、重要性标准确定方法和选择依据

项 目	重要性标准
重要的在建工程	本公司单项在建工程项目当期增加金额大于 10,000 万元。
账龄超过 1 年的重要应付账款、其他应付款	本公司单项应付账款/其他应付款账龄超过 1 年的金额大于 5,000 万元。
重要的非全资子公司	非全资子公司资产总额占本公司合并资产总额的 1%以上。

7、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 分步实现企业合并过程中的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理

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

(2) 同一控制下的企业合并

本公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。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。

如果存在或有对价并需要确认预计负债或资产，该预计负债或资产金额与后续或有对价结算金额的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足的，调整留存收益。

对于通过多次交易最终实现企业合并的，属于一揽子交易的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理；不属于一揽子交易的，在取得控制权日，长期股权投资初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。对于合并日之前持有的股权投资，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理，直至处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的所有者权益其他变动，暂不进行会计处理，直至处置该项投资时转入当期损益。

(3) 非同一控制下的企业合并

购买日是指本公司实际取得对被购买方控制权的日期，即被购买方的净资产或生产经营决策的控制权转移给本公司的日期。同时满足下列条件时，本公司一般认为实现了控制权的转移：

- A、企业合并合同或协议已获本公司内部权力机构通过。
- B、企业合并事项需要经过国家有关主管部门审批的，已获得批准。
- C、已办理了必要的财产权转移手续。
- D、本公司已支付了合并价款的大部分，并且有能力、有计划支付剩余款项。
- E、本公司实际上已经控制了被购买方的财务和经营政策，并享有相应的利益、承担相应的风险。

本公司在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。

本公司对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，经复核后，计入当期损益。

通过多次交换交易分步实现的非同一控制下企业合并，属于一揽子交易的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理；不属于一揽子交易的，合并日之前持有的股权投资采用权益法核算的，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资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。合并日之前持有的股权投资采用金融工具确认和计量准则核算的，以该股权投资在合并日的公允价值加上新增投资成本之和，作为合并日的初始投资成本。原持有股权的公允价值与账面价值之间的差额以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应全部转入合并日当期的投资收益。

（4）为合并发生的相关费用

为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

8、合并财务报表的编制方法

（1）合并范围

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司（包括本公司所控制的单独主体）均纳入合并财务报表。

（2）合并程序

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，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。

合并财务报表时抵销本公司与各子公司、各子公司相互之间发生的内部交易对合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表、合并股东权益变动表的影响。如果站在企业集团合并财务报表角度与以本公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从企业集团的角度对该交易予以调整。

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。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整

A、增加子公司或业务

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

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，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。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，若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则不调整合并资产负债表期初数；将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

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，本公司按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

B、处置子公司或业务

1）一般处理方法

在报告期内，本公司处置子公司或业务，则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

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，本公司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其他综合收益或除净损益、其他综合收益及利润分配之外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，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

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，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

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

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

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的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的相关政策进行会计处理；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。

C、购买子公司少数股权

本公司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。

D、不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的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。

9、合营安排的分类及共同经营的会计处理方法

（1）合营安排的分类

本公司根据合营安排的结构、法律形式以及合营安排中约定的条款、其他相关事实和情况等因素，将合营安排分为共同经营和合营企业。

未通过单独主体达成的合营安排，划分为共同经营；通过单独主体达成的合营安排，通常划分为合营企业；但有确凿证据表明满足下列任一条件并且符合相关法律法规规定的合营安排划分为共同经营：

- A、合营安排的法律形式表明，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务。
- B、合营安排的合同条款约定，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务。

C、其他相关事实和情况表明，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务，如合营方享有与合营安排相关的几乎所有产出，并且该安排中负债的清偿持续依赖于合营方的支持。

（2）共同经营会计处理方法

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

- A、确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；
- B、确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；
- C、确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- D、按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- E、确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

本公司向共同经营投出或出售资产等（该资产构成业务的除外），在该资产等由共同经营出售给第三方之前，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。投出或出售的资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，本公司全额确认该损失。

本公司自共同经营购买资产等（该资产构成业务的除外），在将该资产等出售给第三方之前，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。购入的资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，本公司按承担的份额确认该部分损失。

本公司对共同经营不享有共同控制，如果本公司享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债的，仍按上述原则进行会计处理，否则，应当按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

10、现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，将本公司库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金。将同时具备期限短（一般从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小四个条件的投资，确定为现金等价物。

11、外币业务和外币报表折算

（1）外币业务

外币业务交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率折合成人民币记账。

资产负债表日，外币货币性项目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。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。

以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

（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，采用当期平均汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额计入其他综合收益。

处置境外经营时，将资产负债表中其他综合收益项目中列示的、与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自其他综合收益项目转入处置当期损益；在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

12、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或金融负债。

实际利率法是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，在考虑金融资产或金融负债所有合同条款（如提前还款、展期、看涨期权或其他类似期权等）的基础上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，再扣除累计计提的损失准备（仅适用于金融资产）。

（1）金融资产的分类、确认和计量

本公司根据所管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为以下三类：

- A、以摊余成本计量的金融资产。
- B、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。
- C、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

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

金融资产的后续计量取决于其分类，当且仅当本公司改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

A、分类为以摊余成本计量的金融资产

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，则本公司将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产。本公司分类为以摊余成本计量的金融资产包括货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款等。

本公司对此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，按摊余成本进行后续计量，其发生减值时或终止确认、修改产生的利得或损失，计入当期损益。除下列情况外，本公司根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定利息收入：

1）对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，本公司自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。

2）对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，本公司在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。若该金融工具在后续期间因其信用风险有所改善而不再存在信用减值，本公司转按实际利率乘以该金融资产账面余额来计算确定利息收入。

B、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

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标，则本公司将该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。

本公司对此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

以公允价值计量且变动计入其他综合收益的应收票据及应收账款列报为应收款项融资，其他此类金融资产列报为其他债权投资，其中：自资产负债表日起一年内到期的其他债权投资列报为一年内到期的非流动资产，原到期日在一年以内的其他债权投资列报为其他流动资产。

C、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

在初始确认时，本公司可以单项金融资产为基础不可撤销地将非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

此类金融资产的公允价值变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。本公司持有该权益工具投资期间，在本公司收取股利的权利已经确立，与股利相关的经济利益很可能流入本公司，且股利的金额能够可靠计量时，确认股利收入并计入当期损益。本公司对此类金融资产在其他权益工具投资项目下列报。

权益工具投资满足下列条件之一的，属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产：取得该金融资产的目的主要是为了近期出售；初始确认时属于集中管理的可辨认金融资产工具组合的一部分，且有客观证据表明近期实际存在短

期获利模式；属于衍生工具（符合财务担保合同定义的以及被指定为有效套期工具的衍生工具除外）。

D、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

不符合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条件、亦不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均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。

本公司对此类金融资产采用公允价值进行后续计量，将公允价值变动形成的利得或损失以及与此类金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

本公司对此类金融资产根据其流动性在交易性金融资产、其他非流动金融资产项目列报。

E、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

在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，可以单项金融资产为基础不可撤销地将金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

混合合同包含一项或多项嵌入衍生工具，且其主合同不属于以上金融资产的，本公司可以将其整体指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融工具。但下列情况除外：

1) 嵌入衍生工具不会对混合合同的现金流量产生重大改变。

2) 在初次确定类似的混合合同是否需要分拆时，几乎不需分析就能明确其包含的嵌入衍生工具不应分拆。如嵌入贷款的提前还款权，允许持有人以接近摊余成本的金额提前偿还贷款，该提前还款权不需要分拆。

本公司对此类金融资产采用公允价值进行后续计量，将公允价值变动形成的利得或损失以及与此类金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

本公司对此类金融资产根据其流动性在交易性金融资产、其他非流动金融资产项目列报。

(2) 金融负债的分类、确认和计量

本公司根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具。金融负债在初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、其他金融负债、被指定为有效套期工具的衍生工具。

金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

A、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

满足下列条件之一的，属于交易性金融负债：承担相关金融负债的目的主要是为了在近期内出售或回购；属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式模式；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、符合财务担保合同的衍生工具除外。交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动均计入当期损益。

在初始确认时，为了提供更相关的会计信息，本公司将满足下列条件之一的金融负债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负债：

1) 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。

本公司对此类金融负债采用公允价值进行后续计量，除由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益。除非由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配，本公司将所有公允价值变动（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

B、其他金融负债

除下列各项外，公司将金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，对此类金融负债采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益：

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。

3) 不属于本条前两类情形的财务担保合同，以及不属于本条第 1) 类情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。

财务担保合同是指当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求发行方向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同，在初始确认后按照损失准备金额以及初始确认金额扣除担保期内的累计摊销额后的余额孰高进行计量。

(3) 金融资产和金融负债的终止确认

A、金融资产满足下列条件之一的，终止确认金融资产，即从其账户和资产负债表内予以转销：

1) 收取该金融资产现金流量的合同权利终止。

2) 该金融资产已转移，且该转移满足金融资产终止确认的规定。

B、金融负债终止确认条件

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，则终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

本公司与借出方之间签订协议，以承担新金融负债方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，或对原金融负债（或其一部分）的合同条款做出实质性修改的，则终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债，账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司回购金融负债一部分的，按照继续确认部分和终止确认部分在回购日各自的公允价值占整体公允价值的比例，

对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负债）之间的差额，应当计入当期损益。

（4）金融资产转移的确认依据和计量方法

本公司在发生金融资产转移时，评估其保留金融资产所有权上的风险和报酬的程度，并分别下列情形处理：

A、转移了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的，则终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债。

B、保留了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的，则继续确认该金融资产。

C、既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的（即除本条 A、B 之外的其他情形），则根据其是否保留了对金融资产的控制，分别下列情形处理：

1）未保留对该金融资产控制的，则终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债。

2）保留了对该金融资产控制的，则按照其继续涉入被转移金融资产的程度继续确认有关金融资产，并相应确认相关负债。继续涉入被转移金融资产的程度，是指本公司承担的被转移金融资产价值变动风险或报酬的程度。

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。

A、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）被转移金融资产在终止确认日的账面价值。

2）因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收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）之和。

B、金融资产部分转移且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分（在此种情形下，所保留的服务资产应当视同继续确认金融资产的一部分）之间，按照转移日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）终止确认部分在终止确认日的账面价值。

2）终止确认部分收到的对价，与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额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）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。

（5）金融资产和金融负债公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融资产或金融负债，以活跃市场的报价确定其公允价值，除非该项金融资产存在针对资产本身的限售期。对于针对资产本身的限售的金融资产，按照活跃市场的报价扣除市场参与者因承担指定期间内无法在公开市场上出售该金融资产的风险而要求获得的补偿金额后确定。活跃市场的报价包括易于且可定期从交易所、交易商、经纪人、行业集团、定价机构或监管机构等获得相关资产或负债的报价，且能代表在公平交易基础上实际并经常发生的市场交易。

初始取得或衍生的金融资产或承担的金融负债，以市场交易价格作为确定其公允价值的基础。

不存在活跃市场的金融资产或金融负债，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，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值。

（6）金融工具减值

本公司对以摊余成本计量的金融资产以预期信用损失为基础进行减值会计处理并确认损失准备。

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

对由收入准则规范的交易形成的应收款项、合同资产以及租赁应收款，本公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

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

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

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

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

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

金融工具信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。除分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，信用损失准备抵减金融资产的账面余额。对于分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，本公司在其他综合收益中确认其信用损失准备，不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本公司在前一会计期间已经按照相当于金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该金融工具已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12

个月内预期信用损失的金额计量该金融工具的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

A、信用风险显著增加

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

本公司在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

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

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

B、已发生信用减值的金融资产

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

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

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

C、预期信用损失的确定

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

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

本公司按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失：

- 1) 对于金融资产，信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。
- 2) 对于租赁应收款项，信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。
- 3) 对于财务担保合同，信用损失为本公司就该合同持有人发生的信用损失向其做出赔付的预计付款额，减去本公司预期向该合同持有人、债务人或任何其他方收取的金额之间差额的现值。
- 4) 对于资产负债表日已发生信用减值但并非购买或源生已发生信用减值的金融资产，信用损失为该金融资产账面余额与按原实际利率折现的估计未来现金流量的现值之间的差额。

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

D、减记金融资产

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

(7) 金融资产及金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，没有相互抵销。但是，同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

- A、本公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；
- B、本公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

13、应收票据

本公司对应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本节五、12、（6）金融工具减值。

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

组合名称	确定组合的依据	计提方法
商业承兑汇票	信用等级较低，风险相对较高	按照应收账款账龄组合计提坏账

14、应收账款

本公司对应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本节五、12、（6）金融工具减值。

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

组合名称	确定组合的依据	计提方法
电力销售应收账款组合	应收电网公司电费，包括标杆电费、可再生能源电价补贴、省补、市补、区补	根据客户信用状况、近年的信用损失情况及资金时间成本因素结合行业政策及同行业情况综合确定预期信用损失率
个别认定计提坏账准备的组合	关联方往来	根据客户信用状况及近年的信用损失情况判定其信用风险较低，一般不计提坏账准备
账龄组合	除上述款项外的应收账款	依据近期五个完整年度期末应收款项余额和账龄，采用矩阵法并考虑本公司实际情况及前瞻性信息，计算出期末应收款项在整个存续期内各账龄年度预期信用损失率

15、应收款项融资

分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款，自初始确认日起到期期限在一年内（含一年）的，列示为应收款项融资；自初始确认日起到期期限在一年以上的，列示为其他债权投资。其相关会计政策详见本节五、12、金融工具。

16、其他应收款

本公司对其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本节五、12、（6）金融工具减值。

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

组合名称	确定组合的依据	计提方法
个别认定计提坏账准备的组合	关联方往来、备用金、保证金、押金等	根据客户信用状况及近年的信用损失情况判定其信用风险较低，一般不计提坏账准备
账龄组合	除上述款项外的其他应收款	依据近期五个完整年度期末应收款项余额和账龄，采用矩阵法并考虑本公司实际情况及前瞻性信息，计算出期末应收款项在整个存续期内各账龄年度预期信用损失率

17、存货

（1）存货的分类

存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。主要包括原材料、周转材料、委托加工材料、自制半成品及在产品、库存商品（产成品）、发出商品、周转材料（包装物、低值易耗品等）、消耗性生物资产、合同履约成本等。

（2）存货发出计价方法

存货在取得时，按成本进行初始计量，包括采购成本、加工成本和其他成本。存货发出时按月末一次加权平均法计价。

（3）存货的盘存制度

存货盘存制度为永续盘存制。

（4）低值易耗品和包装物的摊销方法

A、低值易耗品采用一次转销法；

B、包装物采用一次转销法。

（5）存货跌价准备的确认标准和计提方法

期末对存货进行全面清查后，按存货的成本与可变现净值孰低提取或调整存货跌价准备。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。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

以前减记存货价值的影响因素已经消失的，减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备金额内转回，转回的

金额计入当期损益。

18、合同资产

本公司已向客户转让商品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的，确认为合同资产。本公司拥有的无条件（即，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。

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本节五、12、（6）金融工具减值。

19、持有待售和终止经营

（1）划分为持有待售确认标准

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组确认为持有待售组成部分：

A、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；

B、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。

确定的购买承诺，是指本公司与其他方签订的具有法律约束力的购买协议，该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款，使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小。

（2）持有待售核算方法

本公司对于持有待售的非流动资产或处置组不计提折旧或摊销，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，应当将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。

上述原则适用于所有非流动资产，但不包括采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产、采用公允价值减去出售费用后的净额计量的生物资产、职工薪酬形成的资产、递延所得税资产、由金融工具相关会计准则规范的金融资产、由保险合同相关会计准则规范的保险合同所产生的权利。

20、长期应收款

本公司对长期应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本节五、12、（6）金融工具减值。

21、长期股权投资

（1）初始投资成本的确定

A、企业合并形成的长期股权投资，具体会计政策详见本节五、7、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法。

B、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。初始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出。

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；发行或取得自身权益工具时发生的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值为基础确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

（2）后续计量及损益确认

A、成本法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，并按照初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。

除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，本公司按照享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润确认为当期投资收益。

B、权益法

本公司对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算；对于其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的联营企业的权益性投资，采用公允价值计量且其变动计入损益。

长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，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。

本公司取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；并按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

本公司在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。本公司与联营企业、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

算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。

本公司确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。

被投资单位以后期间实现盈利的，公司在扣除未确认的亏损分担额后，按与上述相反的顺序处理，减记已确认预计负债的账面余额、恢复其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益及长期股权投资的账面价值后，恢复确认投资收益。

（3）长期股权投资核算方法的转换

A、公允价值计量转权益法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。

按权益法核算的初始投资成本小于按照追加投资后全新的持股比例计算确定的应享有被投资单位在追加投资日可辨认净资产公允价值份额之间的差额，调整长期股权投资的账面价值，并计入当期营业外收入。

B、公允价值计量或权益法核算转成本法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，或原持有对联营企业、合营企业的长期股权投资，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，在编制个别财务报表时，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资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。

购买日之前持有的股权投资按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时转入当期损益。

C、权益法核算转公允价值计量

本公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

D、成本法转权益法

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整。

E、成本法转公允价值计量

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

（4）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之间的差额，应当计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。

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，将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

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

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，不属于一揽子交易的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

A、在个别财务报表中，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额计入当期损益。处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

B、在合并财务报表中，对于在丧失对子公司控制权以前的各项交易，处置价款与处置长期股权投资相应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益；在丧失对子公司控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

C、在个别财务报表中，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，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。

D、在合并财务报表中，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，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。

(5) 共同控制、重大影响的判断标准

如果本公司按照相关约定与其他参与方集体控制某项安排，并且对该安排回报具有重大影响的活动决策，需要经过分享控制权的参与方一致同意时才存在，则视为本公司与其他参与方共同控制某项安排，该安排即属于合营安排。

合营安排通过单独主体达成的，根据相关约定判断本公司对该单独主体的净资产享有权利时，将该单独主体作为合营企业，采用权益法核算。若根据相关约定判断本公司并非对该单独主体的净资产享有权利时，该单独主体作为共同经营，本公司确认与共同经营利益份额相关的项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司通过以下一种或多种情形，并综合考虑所有事实和情况后，判断对被投资单位具有重大影响：A、在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；B、参与被投资单位财务和经营政策制定过程；C、与被投资单位之间发生重要交易；D、向被投资单位派出管理人员；E、向被投资单位提供关键技术资料。

22、投资性房地产

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。本公司投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物。

本公司投资性房地产按照取得时的成本进行初始计量，并按照固定资产或无形资产的有关规定，按期计提折旧或摊销。

采用成本模式进行后续计量的投资性房地产，计提资产减值方法见附注五、29。

投资性房地产出售、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差额计入当期损益。

23、固定资产

(1) 固定资产确认条件

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：

A、与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；

B、该固定资产的成本能够可靠地计量。

(2) 固定资产初始计量

本公司固定资产按成本进行初始计量。

A、外购的固定资产的成本包括买价、进口关税等相关税费，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出。

B、自行建造固定资产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

C、投资者投入的固定资产，按投资合同或协议约定的价值作为入账价值，但合同或协议约定价值不公允的按公允价值入账。

D、购买固定资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，固定资产的成本以购买价款的现值为基础确定。实际支付的价款与购买价款的现值之间的差额，除应予资本化的以外，在信用期间内计入当期损益。

(3) 固定资产后续计量及处置

A、固定资产折旧

固定资产折旧按其入账价值减去预计净残值后在预计使用寿命内计提。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；已提足折旧仍继续使用的固定资产不计提折旧。

利用专项储备支出形成的固定资产，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

本公司根据固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。并在年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。

各类固定资产的折旧方法、折旧年限和年折旧率如下：

类 别	折旧方法	使用年限（年）	残值率%	年折旧率%
房屋及建筑物	年限平均法	18-45	5	5.28-2.11
农业设备	年限平均法	5-25	5	19.00-3.80
发电设备	年限平均法	16-35	5	5.94-2.71
其中：太阳能组件	年限平均法	18-25	5	5.28-3.80
机器设备	年限平均法	5-10	5	19.00-9.50

类 别	折旧方法	使用年限（年）	残值率%	年折旧率%
运输工具	年限平均法	5-10	5	19.00-9.50
办公设备	年限平均法	5	5	19.00
电子设备	年限平均法	10	5	9.50
其他设备	年限平均法	5-25	5	19.00-3.80

B、固定资产的后续支出

与固定资产有关的后续支出，符合固定资产确认条件的，计入固定资产成本；不符合固定资产确认条件的，在发生时计入当期损益。

C、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。

24、在建工程

（1）在建工程初始计量

本公司自行建造的在建工程按实际成本计价，实际成本由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成，包括工程用物资成本、人工成本、交纳的相关税费、应予资本化的借款费用以及应分摊的间接费用等。

（2）在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。所建造的在建工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

25、借款费用

（1）借款费用资本化的确认原则

本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。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

A、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；

B、借款费用已经发生；

C、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。

（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。

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。

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产的各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

（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）借款费用资本化金额的计算方法

专门借款的利息费用（扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益）及其辅助费用在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态前，予以资本化。

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利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

26、生物资产

本公司的生物资产为林业、种植业资产，根据持有目的及经济利益实现方式的不同，划分为消耗性生物资产、生产性生物资产。

生物资产同时满足下列条件的，予以确认：

- A、企业因过去的交易或者事项而拥有或者控制该生物资产；
- B、与该生物资产有关的经济利益或服务潜能很可能流入企业；
- C、该生物资产的成本能够可靠地计量。

（1）消耗性生物资产

消耗性生物资产是指为出售而持有的、或在将来收获为农产品的生物资产，包括生长中的大田作物、蔬菜、用材林以及存栏待售的牲畜等。消耗性生物资产按照成本进行初始计量。自行栽培、营造、繁殖或养殖的消耗性生物资产的成本，为该资产在收获入库前发生的可直接归属于该资产的必要支出，包括符合资本化条件的借款费用。消耗性生物资产在收获入库后发生的管护、饲养费用等后续支出，计入当期损益。

消耗性生物资产在收获或出售时，采用蓄积量比例法按账面价值结转成本。

资产负债表日，消耗性生物资产按照成本与可变现净值孰低计量，并采用与确认存货跌价准备一致的方法计算确认消耗性生物资产的跌价准备。如果减值的影响因素已经消失的，减记的金额应当予以恢复，并在原已计提的跌价准备金额内转回，转回金额计入当期损益。

如果消耗性生物资产改变用途，作为生产性生物资产，改变用途后的成本按改变用途时的账面价值确定。如果消耗性生物资产改变用途，作为公益性生物资产，则按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》规定考虑是否发生减值，发生减值时先计提减值准备，再按计提减值准备后的账面价值确定。

（2）生产性生物资产

生产性生物资产是指为产出农产品、提供劳务或出租等目的而持有的生物资产，包括经济林、薪炭林、产畜和役畜等。生产性生物资产按照成本进行初始计量。自行营造或繁殖的生产性生物资产的成本，为该资产在达到预定生产经营目的前发生的可直接归属于该资产的必要支出，包括符合资本化条件的借款费用。

本公司至少于年度终了对生产性生物资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

生产性生物资产出售、盘亏、死亡或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

本公司在每一个资产负债表日检查生产性生物资产是否存在可能发生减值的迹象。如果该资产存在减值迹象，则估计其可收回金额。估计资产的可收回金额以单项资产为基础，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，则以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。如果资产的可收回金额低于其账面价值，按其差额计提资产减值准备，并计入当期损益。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

如果生产性生物资产改变用途，作为消耗性生物资产，其改变用途后的成本按改变用途时的账面价值确定；若生产性生物资产改变用途作为公益性生物资产，则按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》规定考虑是否发生减值，发生减值时先计提减值准备，再按计提减值准备后的账面价值确定。

27、使用权资产

本公司对使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：

- （1）租赁负债的初始计量金额；
- （2）在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- （3）本公司发生的初始直接费用；
- （4）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（不包括为生产存货而发生的成本）。

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量。

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。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本公司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。对计提了减值准备的使用权资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值参照上述原则计提折旧。

28、无形资产与开发支出

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产，同时满足下列条件时，无形资产才予以确认：

- A、与该无形资产有关的经济利益很可能流入本公司；
- B、该无形资产的成本能够可靠地计量。

（1）无形资产的初始计量

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。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以该无形资产的公允价值为基础确定其入账价值，并将重组债务的账面价值与该用以抵债的无形资产公允价值之间的差额，计入当期损益。

在非货币性资产交换具备商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

以同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按被合并方的账面价值确定其入账价值；以非同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按公允价值确定其入账价值。

内部自行开发的无形资产，其成本包括：开发该无形资产时耗用的材料、劳务成本、注册费、在开发过程中使用的其他专利权和特许权的摊销以及满足资本化条件的利息费用，以及为使该无形资产达到预定用途前所发生的其他直接费用。

(2) 无形资产的后续计量

本公司在取得无形资产时分析判断其使用寿命，划分为使用寿命有限和使用寿命不确定的无形资产。

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

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

经复核，本公司期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

(3) 无形资产减值准备的计提

对于使用寿命确定的无形资产，如有明显减值迹象的，期末进行减值测试。

对于使用寿命不确定的无形资产，每期末进行减值测试。

对无形资产进行减值测试，估计其可收回金额。可收回金额根据无形资产的公允价值减去处置费用后的净额与无形资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

当无形资产的可收回金额低于其账面价值的，将无形资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为无形资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的无形资产减值准备。

无形资产减值损失确认后，减值无形资产的折耗或者摊销费用在未来期间作相应调整，以使该无形资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的无形资产账面价值（扣除预计净残值）。

无形资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

有迹象表明一项无形资产可能发生减值的，本公司以单项无形资产为基础估计其可收回金额。本公司难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该无形资产所属的资产组为基础确定无形资产组的可收回金额。

(4) 划分本公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

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

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

内部研究开发项目研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

(5) 开发阶段支出符合资本化的具体标准

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

A、完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

B、具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

C、无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

D、有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

E、归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

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

29、长期资产减值

本公司在资产负债表日判断长期资产是否存在可能发生减值的迹象。如果长期资产存在减值迹象的，以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。

资产可收回金额的估计，根据其公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

可收回金额的计量结果表明，长期资产的可收回金额低于其账面价值的，将长期资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

资产减值损失确认后，减值资产的折旧或者摊销费用在未来期间作相应调整，以使该资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的资产账面价值（扣除预计净残值）。

因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

在对商誉进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。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。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。

30、长期待摊费用

长期待摊费用，是指本公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在 1 年以上的各项费用。长期待摊费用在受益期内按直线法分期摊销。

31、合同负债

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务部分确认为合同负债。

32、职工薪酬

职工薪酬，是指本公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

（1）短期薪酬

短期薪酬是指本公司在职工提供相关服务的年度报告期间结束后十二个月内需要全部予以支付的职工薪酬，离职后福利和辞退福利除外。本公司在职工提供服务的会计期间，将应付的短期薪酬确认为负债，并根据职工提供服务的受益对象计入相关资产成本和费用。

（2）离职后福利

离职后福利是指本公司为获得职工提供的服务而在职工退休或与企业解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利，短期薪酬和辞退福利除外。

本公司离职后福利计划为设定提存计划。

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，按以当地规定的缴纳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。

除基本养老保险外，本公司还依据国家企业年金制度的相关政策建立了企业年金计划。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

（3）辞退福利

辞退福利是指本公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而给予职工的补偿，在本公司不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。

33、预计负债

（1）预计负债的确认标准

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司确认为预计负债：

该义务是本公司承担的现时义务；

履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；

该义务的金额能够可靠地计量。

（2）预计负债的计量方法

本公司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。

本公司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。

最佳估计数分别以下情况处理：

所需支出存在一个连续范围（或区间），且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

本公司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。

34、租赁负债

本公司对租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用本公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额包括：

（1）扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额；

（2）取决于指数或比率的可变租赁付款额；

（3）在本公司合理确定将行使该选择权的情况下，租赁付款额包括购买选择权的行权价格；

（4）在租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权的情况下，租赁付款额包括行使终止租赁选择权需支付的款项；

（5）根据本公司提供的担保余值预计应支付的款项。

本公司按照固定的折现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应当在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

35、股份支付

（1）股份支付的种类

本公司的股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

（2）权益工具公允价值的确定方法

对于授予的存在活跃市场的期权等权益工具，按照活跃市场中的报价确定其公允价值。对于授予的不存在活跃市场的期权等权益工具，采用期权定价模型等确定其公允价值，选用的期权定价模型考虑以下因素：A、期权的行权价格；B、期权的有效期；C、标的股份的现行价格；D、股价预计波动率；E、股份的预计股利；F、期权有效期内的无风险利率。

在确定权益工具授予日的公允价值时，考虑股份支付协议规定的可行权条件中的市场条件和非可行权条件的影响。股份支付存在非可行权条件的，只要职工或其他方满足了所有可行权条件中的非市场条件（如服务期限等），即确认已得到服务相对应的成本费用。

（3）确定可行权权益工具最佳估计的依据

等待期内每个资产负债表日，根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。在可行权日，最终预计可行权权益工具的数量与实际可行权数量一致。

（4）会计处理方法

以权益结算的股份支付，按授予职工权益工具的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日按照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。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按照权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和资本公积。在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日以本公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用和相应的负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

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

36、收入

本公司的收入主要来源于如下业务类型：

- A、太阳能发电
- B、太阳能产品制造

（1）收入确认的一般原则

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，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。

履约义务，是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。

取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

本公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行的履约义务，本公司按照履约进度，在一段时间内确认收入：（1）客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；（2）客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；（3）本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。否则，本公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司根据商品和劳务的性质，采用产出法。产出法是根据已转移给客户的商品对于客户的价值确定履约进度。当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。

（2）收入确认的具体方法

A、销售商品收入的确认

1）太阳能发电收入

电力收入于电力供应至各子公司所在地的电网公司或业主时确认。

2）太阳能组件销售收入

与太阳能组件销售相关的收入在客户取得相关商品的控制权时予以确认。

B、让渡资产使用权收入的确认

1）使用费收入

根据有关合同或协议，按权责发生制确认收入。

2）利息收入

按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定。

37、合同成本

（1）合同履约成本

本公司对于为履行合同发生的成本，不属于除收入准则外的其他企业会计准则范围且同时满足下列条件的作为合同履约成本确认为一项资产：

- A、该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户

承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；

B、该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源。

C、该成本预期能够收回。

该资产根据其初始确认时摊销期限是否超过一个正常营业周期在存货或其他非流动资产中列报。

(2) 合同取得成本

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。增量成本是指本公司不取得合同就不会发生的成本，如销售佣金等。对于摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

(3) 合同成本摊销

上述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，在履约义务履行的时点或按照履约义务的履约进度进行摊销，计入当期损益。

(4) 合同成本减值

上述与合同成本有关的资产，账面价值高于本公司因转让与该资产相关的商品预期能够取得剩余对价与为转让该相关商品估计将要发生的成本的差额的，超出部分应当计提减值准备，并确认为资产减值损失。

计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得上述两项差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，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。

38、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与非货币性资产。根据相关政府文件规定的补助对象，将政府补助划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。

(2) 政府补助的确认

对期末有证据表明公司能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金的，按应收金额确认政府补助。除此之外，政府补助均在实际收到时确认。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额（人民币 1 元）计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

(3) 会计处理方法

本公司根据经济业务的实质，确定某一类政府补助业务应当采用总额法还是净额法进行会计处理。通常情况下，本公司对于同类或类似政府补助业务只选用一种方法，且对该业务一贯地运用该方法。

与资产相关的政府补助，应当确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在所建造或购买资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用或损失的期间计入当期损益；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期损益。

与企业日常活动相关的政府补助计入其他收益；与企业日常活动无关的政府补助计入营业外收支。

收到与政策性优惠贷款贴息相关的政府补助冲减相关借款费用；取得贷款银行提供的政策性优惠利率贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

已确认的政府补助需要返还时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

39、递延所得税资产和递延所得税负债

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。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

(1) 确认递延所得税资产的依据

本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。但是，同时具有下列特征的交易中因资产或负债的初始确认所产生的递延所得税资产不予确认：A、该交易不是企业合并；B、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。

对于与联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：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。

(2) 确认递延所得税负债的依据

公司将当期与以前期间应交未交的应纳税暂时性差异确认为递延所得税负债。但不包括：

A、商誉的初始确认所形成的暂时性差异；

B、非企业合并形成的交易或事项，且该交易或事项发生时既不影响会计利润，也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）所形成的暂时性差异；

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

(3) 同时满足下列条件时，将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示

A、企业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；

B、递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

一般情况下，在个别财务报表中，当期所得税资产与负债及递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示。在合并财务报表中，纳入合并范围的企业中，一方的当期所得税资产或递延所得税资产与另一方的当期所得税负债或递延所得税负债一般不予以抵销，除非所涉及的企业具有以净额结算的法定权利并且意图以净额结算。

40、租赁

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。

(1) 租赁合同的分拆

当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。

当合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本公司将租赁和非租赁部分进行分拆，租赁部分按照租赁准则进行会计处理，非租赁部分应当按照其他适用的企业会计准则进行会计处理。

(2) 租赁合同的合并

本公司与同一交易方或其关联方在同一时间或相近时间订立的两份或多份包含租赁的合同符合下列条件之一时，合并为一份合同进行会计处理：

- A、该两份或多份合同基于总体商业目的而订立并构成一揽子交易，若不作为整体考虑则无法理解其总体商业目的。
- B、该两份或多份合同中的某份合同的对价金额取决于其他合同的定价或履行情况。
- C、该两份或多份合同让渡的资产使用权合起来构成一项单独租赁。

(3) 本公司作为承租人的会计处理

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

A、短期租赁和低价值资产租赁

短期租赁是指不包含购买选择权且租赁期不超过 12 个月的租赁。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。

B、使用权资产和租赁负债的会计政策详见本节五、27 和 34。

(4) 本公司作为出租人的会计处理

A、租赁的分类

本公司在租赁开始日将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指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，其所有权最终可能转移，也可能不转移。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

一项租赁存在下列一种或多种情形的，本公司通常分类为融资租赁：

- 1) 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人。
- 2) 承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款与预计行使选择权时租赁资产的公允价值相比足够低，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将行使该选择权。
- 3) 资产的所有权虽然不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分。
- 4) 在租赁开始日，租赁收款额的现值几乎相当于租赁资产的公允价值。
- 5) 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

一项租赁存在下列一项或多项迹象的，本公司也可能分类为融资租赁：

- 1) 若承租人撤销租赁，撤销租赁对出租人造成的损失由承租人承担。
- 2) 资产余值的公允价值波动所产生的利得或损失归属于承租人。
- 3) 承租人有能力以远低于市场水平的租金继续租赁至下一期间。

B、对融资租赁的会计处理

在租赁期开始日，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。

应收融资租赁款初始计量时，以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作为应收融资租赁款的入账价值。租赁收款额包括：

- 1) 扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额；
- 2) 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 3) 合理确定承租人将行使购买选择权的情况下，租赁收款额包括购买选择权的行权价格；
- 4) 租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权的情况下，租赁收款额包括承租人行使终止租赁选择权需支付的款项；
- 5) 由承租人、与承租人有关的一方以及有经济能力履行担保义务的独立第三方向出租人提供的担保余值。

本公司按照固定的租赁内含利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入，所取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

C、对经营租赁的会计处理

本公司在租赁期内各个期间采用直线法或其他系统合理的方法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入；发生的与经营租赁有关的初始直接费用资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益；取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。

41、终止经营

本公司将满足下列条件之一的，且该组成部分已经处置或划归为持有待售类别的、能够单独区分的组成部分确认为终止经营组成部分：

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

终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益在利润表中列示。

42、安全生产费

本公司按照国家规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

43、重要会计政策、会计估计的变更

- （1）重要会计政策变更
本期无重要会计政策变更。
- （2）重要会计估计变更
本期无重要会计估计变更。

六、税项

1、主要税种及税率

税 种	计税依据	法定税率%
增值税	应纳税增值额（应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算）	5、6、9、13
城市维护建设税	实际缴纳的流转税额	1、5、7
教育费附加	实际缴纳的流转税额	3
地方教育费附加	实际缴纳的流转税额	2
企业所得税	按应纳税所得额计缴	16.5、25
土地使用税	纳税人实际占用的土地面积与对应的定额税率	各公司所在地规定

不同纳税主体所得税税率说明：

纳税主体名称	所得税税率%
中节能太阳能香港有限公司	16.5

2、税收优惠及批文

（1）所得税

①根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条规定，国家需要重点扶持的高新技术企业，减按 15%的税率征收企业所得税。

本公司之子公司中节能太阳能科技（镇江）有限公司（以下简称“镇江公司”）企业所得税的适用税率为 15%。镇江公司于 2012 年 8 月 6 日取得江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、江苏省国家税务局和江苏省地方税务局联合颁发的《高新技术企业证书》。2024 年 11 月 6 日，经江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、国家税务总局江苏省税务局复核认定为高新技术企业，证书编号：GR202432002237，有效期三年。

本公司之子公司中节能（监利）太阳能科技有限公司（以下简称“监利公司”）企业所得税的适用税率为 15%。监利公司于 2024 年 11 月 27 日取得湖北省科学技术厅、湖北省财政厅、国家税务总局湖北省税务局联合颁发的《高新技术企业证书》，证书编号：GR202442002491，有效期三年。

本公司之子公司中节能太阳能科技霍尔果斯有限公司（以下简称“霍尔果斯公司”）企业所得税的适用税率为 15%。霍尔果斯公司于 2021 年 9 月 18 日取得新疆维吾尔自治区科学技术厅、新疆维吾尔自治区财政厅、国家税务总局新疆维吾尔自治区税务局联合颁发的《高新技术企业证书》，2024 年 10 月 28 日，经新疆维吾尔自治区科学技术厅、新疆维吾尔自治区财政厅、国家税务总局新疆维吾尔自治区税务局复核认定为高新技术企业，证书编号：GR202465000169，有效期三年。

本公司之子公司中节能太阳能鄯善有限公司（以下简称“鄯善公司”）企业所得税的适用税率为 15%。鄯善公司于

2025 年 10 月 28 日取得新疆维吾尔自治区科学技术厅、新疆维吾尔自治区财政厅、国家税务总局新疆维吾尔自治区税务局联合颁发的《高新技术企业证书》，证书编号：GR202565000397，有效期三年。

本公司之子公司阿克苏融创光电科技有限公司（以下简称“融创公司”）企业所得税的适用税率为 15%。融创公司于 2025 年 10 月 28 日取得新疆维吾尔自治区科学技术厅、新疆维吾尔自治区财政厅、国家税务总局新疆维吾尔自治区税务局联合颁发的《高新技术企业证书》，证书编号：GR202565000136，有效期三年。

②根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第二款及《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第八十七条的规定，本公司下属子公司的太阳能光伏电站项目属于国家重点扶持的公共基础电力项目，享受企业所得税“三免三减半”优惠政策，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

③根据《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号）规定，本公司设立在中西部的太阳能光伏电站子公司，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，具备享受“西部大开发”优惠税率的条件，在涉及定期减免税的减半期内，可以按照 15%税率计算的应纳税额减半征税。

④根据《中华人民共和国所得税法实施条例》第八十六条的规定，从事农、林、牧、渔等项目的所得，免征所得税。本公司下属子公司的农业光伏发电项目从事相关业务的，免征所得税。

⑤本公司之子公司中节能太阳能发电江阴有限公司、中节能（杭州）光伏发电有限公司、中节能（南昌）湾里太阳能科技有限公司、中节能太阳能科技（西山）有限公司、中节能太阳能科技（贵州）有限公司、中节能太阳能科技（河北）有限公司、中节能太阳能科技（抚顺）有限公司、中节能太阳能科技哈尔滨有限公司、中节能太阳能科技（庄河）有限公司享受《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）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。

(2) 增值税

①根据《中华人民共和国增值税法》第二十四条、《中华人民共和国增值税法实施条例》第二十六条规定，农业生产者销售的自产初级农产品免征增值税。本公司下属子公司从事的生产菌类、植物、茶树苗等项目均符合增值税暂行条例规定的免税项目，免征增值税。

本公司下属子公司按上述规定需办理税收减免备案登记。

②根据《财政部税务总局关于先进制造业企业增值税加计抵减政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 43 号）规定，自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，允许先进制造业企业按照当期可抵扣进项税额加计 5%抵减应纳税增值税额。

镇江公司属于高新技术企业中的制造业一般纳税人，已按规定办理先进制造业企业增值税加计抵减政策申请备案。

(3) 其他税优惠政策

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），自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税（不含水资源税）、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。

本公司之子公司中节能太阳能发电江阴有限公司、中节能（杭州）光伏发电有限公司、中节能（南昌）湾里太阳能科技有限公司、中节能（天津）太阳能科技有限公司北京分公司、中节能太阳能科技（河北）有限公司、中节能太阳能科技（西山）有限公司、中节能太阳能科技（贵州）有限公司、中节能太阳能科技康平有限公司、中节能太阳能科技（抚顺）有限公司、中节能太阳能科技哈尔滨有限公司、中节能太阳能科技（庄河）有限公司享受此优惠政策。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

项 目	期末余额	期初余额
银行存款	1, 207, 237, 257. 31	1, 108, 571, 763. 84
存放财务公司款项	1, 061, 079, 203. 72	1, 069, 392, 440. 01
其他货币资金		
合 计	2, 268, 316, 461. 03	2, 177, 964, 203. 85
其中：存放在境外的款项总额	80, 136, 778. 52	29, 829, 399. 76

期末，受限制的货币资金明细：

项 目	期末余额	期初余额
保函保证金	12, 568, 000. 00	12, 528, 000. 00

复垦保证金	4,844,564.83	4,841,226.14
建设工程质量保证金	62,476.87	62,461.08
合 计	17,475,041.70	17,431,687.22

2、交易性金融资产

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	100,000,000.00	100,000,000.00
其中：其他	100,000,000.00	100,000,000.00

3、应收票据

票据种类	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
商业承兑汇票	349,629.80	1,293.63	348,336.17	1,509,109.64	5,583.70	1,503,525.94

(1) 按坏账计提方法分类

类 别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	349,629.80	100.00	1,293.63	0.37	348,336.17
其中：					
商业承兑汇票	349,629.80	100.00	1,293.63	0.37	348,336.17
合 计	349,629.80	100.00	1,293.63	0.37	348,336.17

续：

类 别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	1,509,109.64	100.00	5,583.70	0.37	1,503,525.94
其中：					
商业承兑汇票	1,509,109.64	100.00	5,583.70	0.37	1,503,525.94
合 计	1,509,109.64	100.00	5,583.70	0.37	1,503,525.94

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

	坏账准备金额
期初余额	5,583.70
本期计提	-4,290.07
本期收回或转回	

本期核销	
本期转销	
其他	
期末余额	1,293.63

4、应收账款

(1) 按账龄披露

账 龄	期末余额	期初余额
1 年以内	3,051,401,696.91	3,210,276,286.36
1 至 2 年	2,889,889,362.48	2,868,308,739.97
2 至 3 年	2,277,961,203.59	1,884,989,181.64
3 至 4 年	1,089,339,310.91	1,111,557,635.27
4 至 5 年	1,037,223,380.54	1,030,593,195.86
5 年以上	2,499,625,828.66	2,054,140,570.97
小 计	12,845,440,783.09	12,159,865,610.07
减：坏账准备	302,393,380.61	304,072,411.89
合 计	12,543,047,402.48	11,855,793,198.18

(2) 按坏账计提方法分类披露

类 别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	预期信用损失率(%)	
按单项计提坏账准备	130,637,680.89	1.02	130,637,680.89	100.00	
按组合计提坏账准备	12,714,803,102.20	98.98	171,755,699.72	1.35	12,543,047,402.48
其中：					
电力销售应收账款组合	12,385,156,356.55	97.41	123,851,563.47	1.00	12,261,304,793.08
账龄组合	328,108,784.25	2.58	47,904,136.25	14.60	280,204,648.00
个别认定计提坏账准备的组合	1,537,961.40	0.01			1,537,961.40
合 计	12,845,440,783.09	100.00	302,393,380.61	2.35	12,543,047,402.48

续：

类 别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	预期信用损失率(%)	
按单项计提坏账准备	141,048,234.02	1.16	141,048,234.02	100.00	
按组合计提坏账准备	12,018,817,376.05	98.84	163,024,177.87	1.36	11,855,793,198.18
其中：					

类 别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
电力销售应收账款组合	11,684,208,332.66	97.22	116,842,083.42	1.00	11,567,366,249.24
账龄组合	333,973,454.71	2.77	46,182,094.45	13.83	287,791,360.26
个别认定计提坏账准备的组合	635,588.68	0.01			635,588.68
合 计	12,159,865,610.07	100.00	304,072,411.89	2.50	11,855,793,198.18

按单项计提坏账准备的应收账款

名 称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率 (%)	计提依据
江苏孟弗斯新能源工程有限公司	31,074,472.62	31,074,472.62	100.00	涉诉，存在回收风险
德州经济技术开发区管理委员会	21,020,790.00	21,020,790.00	100.00	存在回收风险
浙江昱辉阳光能源有限公司	16,856,486.72	16,856,486.72	100.00	涉诉，存在回收风险
常熟市悦昌光伏科技有限公司	8,614,152.36	8,614,152.36	100.00	涉诉，存在回收风险
华盛绿能农业科技有限公司	8,228,260.00	8,228,260.00	100.00	涉诉，存在回收风险
辽宁立德电力电子股份有限公司	8,127,412.08	8,127,412.08	100.00	涉诉，存在回收风险
国网甘肃省电力公司	7,781,576.39	7,781,576.39	100.00	存在回收风险
国网宁夏电力有限公司	6,012,910.00	6,012,910.00	100.00	存在回收风险
太平洋恩利食品有限公司	4,410,133.73	4,410,133.73	100.00	诉讼，存在回收风险
绍兴春绿温室设备有限公司	3,909,821.56	3,909,821.56	100.00	涉诉，存在回收风险
国网青海省电力公司	2,932,334.32	2,932,334.32	100.00	存在回收风险
国网山西省电力公司	2,200,503.36	2,200,503.36	100.00	存在回收风险
江苏容纳光伏科技有限公司	2,100,310.06	2,100,310.06	100.00	涉诉，存在回收风险
青岛松科电器有限公司	1,649,850.27	1,649,850.27	100.00	企业经营不善，存在回收风险
青岛恒昌盛集团有限公司	1,418,049.26	1,418,049.26	100.00	企业经营不善，存在回收风险
国网陕西省电力有限公司	966,522.57	966,522.57	100.00	存在回收风险
Oberon IT Inc.	826,818.78	826,818.78	100.00	存在回收风险
国网山东省电力公司	661,199.42	661,199.42	100.00	存在回收风险
临沂银凤电子科技股份有限公司	477,047.69	477,047.69	100.00	企业经营不善，存在回收风险
山东鲁一机械股份有限公司	388,907.64	388,907.64	100.00	企业经营不善，存在回收风险
江苏润恒物流发展有限公司	381,991.14	381,991.14	100.00	涉诉，存在回收风险
国网湖北省电力有限公司	303,637.77	303,637.77	100.00	存在回收风险
国网江西省电力有限公司	117,358.39	117,358.39	100.00	存在回收风险
青岛御启纺织开发有限公司	68,940.00	68,940.00	100.00	存在回收风险
山东顺联重工机械有限公司	61,215.65	61,215.65	100.00	企业经营不善，存在回收风险

临沂市银凤陶瓷包装贸易有限公司	32,530.51	32,530.51	100.00	存在回收风险
内蒙古电力（集团）有限责任公司	14,448.60	14,448.60	100.00	存在回收风险
合 计	130,637,680.89	130,637,680.89	100.00	

续：

名 称	期初余额			
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率（%）	计提依据
江苏孟弗斯新能源工程有限公司	31,074,472.62	31,074,472.62	100.00	涉诉，存在回收风险
德州经济技术开发区管理委员会	21,020,790.00	21,020,790.00	100.00	存在回收风险
浙江昱辉阳光能源有限公司	16,856,486.72	16,856,486.72	100.00	涉诉，存在回收风险
江西瑞晶太阳能科技有限公司	10,170,553.13	10,170,553.13	100.00	涉诉，存在回收风险
常熟市悦昌光伏科技有限公司	8,614,152.36	8,614,152.36	100.00	涉诉，存在回收风险
华盛绿能农业科技有限公司	8,228,260.00	8,228,260.00	100.00	涉诉，存在回收风险
辽宁立德电力电子股份有限公司	8,127,412.08	8,127,412.08	100.00	涉诉，存在回收风险
国网甘肃省电力公司	7,781,576.39	7,781,576.39	100.00	存在回收风险
国网宁夏电力有限公司	6,012,910.00	6,012,910.00	100.00	存在回收风险
太平洋恩利食品有限公司	4,410,133.73	4,410,133.73	100.00	诉讼，存在回收风险
绍兴春绿温室设备有限公司	3,909,821.56	3,909,821.56	100.00	涉诉，存在回收风险
国网青海省电力公司	2,932,334.32	2,932,334.32	100.00	存在回收风险
国网山西省电力公司	2,200,503.36	2,200,503.36	100.00	存在回收风险
江苏容纳光伏科技有限公司	2,100,310.06	2,100,310.06	100.00	涉诉，存在回收风险
青岛松科电器有限公司	1,649,850.27	1,649,850.27	100.00	企业经营不善，存在回收风险
青岛恒昌盛集团有限公司	1,418,049.26	1,418,049.26	100.00	企业经营不善，存在回收风险
国网陕西省电力有限公司	966,522.57	966,522.57	100.00	存在回收风险
Oberon IT Inc.	826,818.78	826,818.78	100.00	存在回收风险
国网山东省电力公司	661,199.42	661,199.42	100.00	存在回收风险
江苏润恒物流发展有限公司	621,991.14	621,991.14	100.00	涉诉，存在回收风险
临沂银凤电子科技股份有限公司	477,047.69	477,047.69	100.00	企业经营不善，存在回收风险
山东鲁一机械股份有限公司	388,907.64	388,907.64	100.00	企业经营不善，存在回收风险
国网湖北省电力有限公司	303,637.77	303,637.77	100.00	存在回收风险
国网江西省电力有限公司	117,358.39	117,358.39	100.00	存在回收风险
青岛御启纺织开发有限公司	68,940.00	68,940.00	100.00	存在回收风险
山东顺联重工机械有限公司	61,215.65	61,215.65	100.00	企业经营不善，存在回收风险
临沂市银凤陶瓷包装贸易有限公司	32,530.51	32,530.51	100.00	存在回收风险
内蒙古电力（集团）有限责任公司	14,448.60	14,448.60	100.00	存在回收风险
合 计	141,048,234.02	141,048,234.02	100.00	

按组合计提坏账准备的应收账款

组合计提项目：账龄组合

	期末余额		
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率(%)
1 年以内	178,181,022.58	659,269.83	0.37
1 至 2 年	36,442,545.81	1,763,819.21	4.84
2 至 3 年	62,382,914.60	5,876,470.54	9.42
3 至 4 年	16,872,207.77	5,635,317.38	33.40
4 至 5 年	634,324.40	373,490.20	58.88
5 年以上	33,595,769.09	33,595,769.09	100.00
合 计	328,108,784.25	47,904,136.25	14.60

(续上表)

	期初余额		
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率(%)
1 年以内	205,811,849.86	761,503.84	0.37
1 至 2 年	30,202,274.69	1,461,790.08	4.84
2 至 3 年	47,667,152.94	4,490,245.79	9.42
3 至 4 年	15,928,554.89	5,320,137.34	33.40
4 至 5 年	523,358.28	308,153.35	58.88
5 年以上	33,840,264.05	33,840,264.05	100.00
合 计	333,973,454.71	46,182,094.45	13.83

组合计提项目：电力销售应收账款组合

	期末金额		
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率(%)
1 年以内	2,871,682,712.93	28,716,827.06	1.00
1 至 2 年	2,853,446,816.67	28,534,468.15	1.00
2 至 3 年	2,215,578,288.99	22,155,782.89	1.00
3 至 4 年	1,068,557,281.58	10,685,572.79	1.00
4 至 5 年	1,036,579,763.13	10,365,797.67	1.00
5 年以上	2,339,311,493.25	23,393,114.91	1.00
合 计	12,385,156,356.55	123,851,563.47	1.00

(续上表)

	期初余额
--	------

	账面余额	坏账准备	预期信用损失率(%)
1 年以内	3,003,828,847.82	30,038,288.57	1.00
1 至 2 年	2,838,106,465.28	28,381,064.67	1.00
2 至 3 年	1,837,322,028.70	18,373,220.25	1.00
3 至 4 年	1,091,719,258.82	10,917,192.59	1.00
4 至 5 年	1,030,060,544.57	10,300,605.42	1.00
5 年以上	1,883,171,187.47	18,831,711.92	1.00
合 计	11,684,208,332.66	116,842,083.42	1.00

组合计提项目：个别认定计提坏账准备的组合

	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率(%)	账面余额	坏账准备	预期信用损失率(%)
1 年以内	1,537,961.40			635,588.68		

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

	坏账准备金额
期初余额	304,072,411.89
本期计提	8,537,049.16
本期收回或转回	240,000.00
本期核销	10,170,553.13
本期转销	
其他	194,472.69
期末余额	302,393,380.61

转回或收回金额重要的坏账准备

单位名称	转回原因	收回方式	原确定坏账准备的依据	转回或收回金额
江苏润恒物流发展有限公司	案件回款	电汇	涉诉，存在回收风险	240,000.00

(4) 本期实际核销的应收账款情况

项目	核销金额
实际核销的应收账款	10,170,553.13

(5) 按欠款方归集的应收账款期末余额前五名单位情况

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例%	应收账款坏账准备期末余额
国网宁夏电力有限公司	2,552,022,240.63	19.87	31,473,003.29
国网浙江省电力有限公司	2,201,900,765.45	17.14	22,019,007.65
国网新疆电力有限公司	1,981,294,637.75	15.42	19,812,946.35
国网甘肃省电力公司	1,237,320,615.54	9.63	21,112,713.34

内蒙古电力（集团）有限责任公司	833,718,747.23	6.50	8,351,491.58
合 计	8,806,257,006.60	68.56	102,769,162.21

5、应收款项融资

项 目	期末余额	期初余额
应收票据	139,674,355.25	205,918,510.11

说明：本公司及子公司视其日常资金管理的需要将一部分银行承兑汇票进行贴现和背书，本公司及子公司将该部分银行承兑汇票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。

- （1）期末本公司无已质押的应收票据
- （2）期末本公司已背书或贴现但尚未到期的应收票据

种 类	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	24,407,356.28	

6、预付款项

- （1）预付款项按账龄披露

账 龄	期末余额		期初余额	
	金 额	比例%	金 额	比例%
1 年以内	78,629,946.09	97.85	31,685,744.23	98.89
1 至 2 年	1,576,685.56	1.96	226,857.42	0.71
2 至 3 年	117,301.76	0.15	107,135.70	0.33
3 年以上	36,044.31	0.04	23,504.98	0.07
合 计	80,359,977.72	100.00	32,043,242.33	100.00

- （2）按预付对象归集的预付款项期末余额前五名单位情况

单位名称	预付款项期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例%
中国太平洋财产保险股份有限公司北京分公司	28,454,091.39	35.41
浙江泰能光电有限公司	11,464,661.89	14.27
山东鸿安电力建设有限公司	9,687,180.98	12.05
内蒙古硕颖科技有限公司	2,390,430.66	2.97
国网山东省电力公司临沂供电公司	2,022,209.49	2.52
合 计	54,018,574.41	67.22

7、其他应收款

项 目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		

其他应收款	77,345,387.26	84,156,447.01
合 计	77,345,387.26	84,156,447.01

其他应收款

①按账龄披露

账 龄	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	29,751,586.65	45,011,629.60
1 至 2 年（含 2 年）	28,004,357.57	31,577,399.41
2 至 3 年（含 3 年）	15,252,084.32	2,955,714.56
3 至 4 年（含 4 年）	2,939,953.02	2,880,463.79
4 至 5 年（含 5 年）		
5 年以上	10,871,392.58	10,871,392.58
小 计	86,819,374.14	93,296,599.94
减：坏账准备	9,473,986.88	9,140,152.93
合 计	77,345,387.26	84,156,447.01

②按款项性质披露

项 目	期末金额		
	账面余额	坏账准备	账面价值
押金、保证金	35,355,968.75		35,355,968.75
项目代垫款	24,196,016.92		24,196,016.92
其他	27,267,388.47	9,473,986.88	17,793,401.59
合 计	86,819,374.14	9,473,986.88	77,345,387.26

（续上表）

项 目	期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值
押金、保证金	41,957,855.83		41,957,855.83
项目代垫款	22,451,315.10		22,451,315.10
其他	28,887,429.01	9,140,152.93	19,747,276.08
合 计	93,296,599.94	9,140,152.93	84,156,447.01

③坏账准备计提情况

期末处于第一阶段的坏账准备

类 别	账面余额	未来 12 个月内的 预期信用损失率 (%)	坏账准备	账面价值
-----	------	------------------------------	------	------

类 别	账面余额	未来 12 个月内的 预期信用损失率 (%)	坏账准备	账面价值
按单项计提坏账准备				
按组合计提坏账准备	78,128,301.56	1.00	782,914.30	77,345,387.26
其中：账龄组合	18,576,315.89	4.21	782,914.30	17,793,401.59
个别认定计提坏账准备的组合	59,551,985.67			59,551,985.67
合 计	78,128,301.56	1.00	782,914.30	77,345,387.26

期末，本公司不存在处于第二阶段的其他应收款。

期末处于第三阶段的坏账准备

类 别	账面余额	整个存续期预期信 用损失率 (%)	坏账准备	账面价值
按单项计提坏账准备	8,691,072.58	100.00	8,691,072.58	

上年年末处于第一阶段的坏账准备

类 别	账面余额	未来 12 个月内的 预期信用损失率 (%)	坏账准备	账面价值
按单项计提坏账准备				
按组合计提坏账准备	84,605,527.36	0.53	449,080.35	84,156,447.01
其中：账龄组合	20,196,356.43	2.22	449,080.35	19,747,276.08
个别认定计提坏账准备的组合	64,409,170.93			64,409,170.93
合 计	84,605,527.36	0.53	449,080.35	84,156,447.01

上年年末，本公司不存在处于第二阶段的其他应收款。

上年年末处于第三阶段的坏账准备

类 别	账面余额	整个存续期预期信 用损失率 (%)	坏账准备	账面价值
按单项计提坏账准备	8,691,072.58	100.00	8,691,072.58	

④本期计提、收回或转回的坏账准备情况

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)	
期初余额	449,080.35		8,691,072.58	9,140,152.93
期初余额在本期	449,080.35		8,691,072.58	9,140,152.93
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	333,833.95			333,833.95
本期转回				
本期转销				

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)	
本期核销				
其他变动				
期末余额	782,914.30		8,691,072.58	9,473,986.88

⑤按欠款方归集的其他应收款期末余额前五名单位情况

单位名称	款项性质	其他应收款期末余额	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
昆明市西山区城市建设投资开发有限责任公司	履约保证金	10,000,000.00	2-3 年	11.52	
宁夏回族自治区银川市中级人民法院	诉讼押金(司法扣划)	7,935,578.06	1-2 年	9.14	
辽宁矽钛铝临能源有限公司	其他	7,000,695.42	5 年以上	8.06	7,000,695.42
杭州市钱塘区人民政府临江街道办事处	赔偿款	6,728,245.00	1-2 年	7.75	325,647.06
兰溪市人民政府永昌街道办事处	履约保证金\赔偿款	4,109,932.00	1 年以内、5 年以上	4.73	12,735.16
合 计		35,774,450.48		41.20	7,339,077.64

8、存货

(1) 存货分类

项 目	期末余额		
	账面余额	跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	74,331,156.68	1,198,061.72	73,133,094.96
自制半成品及在产品	6,433,696.94		6,433,696.94
库存商品(产成品)	33,641,493.14	332,414.48	33,309,078.66
周转材料(包装物、低值易耗品等)	1,067,294.67		1,067,294.67
合同履约成本	7,563,311.91		7,563,311.91
消耗性生物资产	3,649,035.56	497,292.13	3,151,743.43
其他	601,359.28		601,359.28
合 计	127,287,348.18	2,027,768.33	125,259,579.85

(续上表)

项 目	期初余额		
	账面余额	跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	33,445,013.78	1,198,061.72	32,246,952.06
自制半成品及在产品	313,021.77		313,021.77

项 目	期初余额		
	账面余额	跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
库存商品（产成品）	38,191,028.81	1,622,191.61	36,568,837.20
周转材料（包装物、低值易耗品等）	933,003.86		933,003.86
合同履约成本	1,998,805.88		1,998,805.88
消耗性生物资产	3,560,024.27	497,292.13	3,062,732.14
合 计	78,440,898.37	3,317,545.46	75,123,352.91

(2) 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

项 目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	1,198,061.72	591,013.90		591,013.90		1,198,061.72
库存商品（产成品）	1,622,191.61	278,412.54		1,568,189.67		332,414.48
消耗性生物资产	497,292.13					497,292.13
合 计	3,317,545.46	869,426.44		2,159,203.57		2,027,768.33

9、其他流动资产

项 目	期末余额	期初余额
预缴税金	7,185,484.92	13,678,895.05
待抵扣进项税额	149,613.73	
合 计	7,335,098.65	13,678,895.05

10、其他权益工具投资

项 目	期末余额	期初余额
特变电工新疆新能源股份有限公司	14,991,900.00	14,991,900.00
甘肃电力交易中心有限公司	677,512.31	677,512.31
SPI Energy Co., Ltd		
合 计	15,669,412.31	15,669,412.31

期末其他权益工具投资情况

项 目	本期计入其他综合收益的利得和损失	本期末累计计入其他综合收益的利得和损失	本期确认的股利收入	因终止确认转入留存收益的累计利得和损失	终止确认的原因
特变电工新疆新能源股份有限公司			1,504,065.16		
甘肃电力交易中心有限公司					
SPI Energy Co., Ltd		-2,514,170.75			
合计		-2,514,170.75	1,504,065.16		

11、投资性房地产

以成本计量

项 目	房屋、建筑物
一、账面原值	
1. 期初余额	
2. 本期增加金额	8,980,423.06
3. 本期减少金额	
4. 期末余额	8,980,423.06
二、累计折旧和累计摊销	
1. 期初余额	
2. 本期增加金额	1,572,715.52
3. 本期减少金额	
4. 期末余额	1,572,715.52
三、减值准备	
1. 期初余额	
2. 本期增加金额	
3. 本期减少金额	
4. 期末余额	
四、账面价值	
1. 期末账面价值	7,407,707.54
2. 期初账面价值	

12、固定资产

项 目	期末余额	期初余额
固定资产	31,858,555,967.63	29,793,135,869.76
固定资产清理	31,395,014.84	34,519,871.75
合 计	31,889,950,982.47	29,827,655,741.51

(1) 固定资产

①固定资产情况

项 目	房屋及建筑物	农业设备	发电设备	机器设备	运输工具	电子设备	办公设备	其他	合计
一、账面原值									
1. 期初余额	2,100,731,718.87	679,460,978.06	38,191,100,291.30	1,014,417,149.70	53,553,067.95	10,631,494.51	69,549,794.53	1,471,844,381.03	43,591,288,875.95
2. 本期增加金额	65,304,449.51		2,862,281,817.10	3,583,097.34	912,692.77	125,261.92	2,086,653.27	66,949,589.45	3,001,243,561.36
（1）购置			9,411,052.29	2,528,230.08	912,692.77	115,123.89	1,096,390.98	763,305.68	14,826,795.69
（2）在建工程转入	30,191,417.75		529,689,957.21	1,054,867.26		11,164.15		51,729,581.76	612,676,988.13
（3）企业合并增加	7,771,486.04		2,312,206,379.17				47,417.31		2,320,025,282.52
（4）重分类	-583,755.44		583,755.44						
（5）其他	27,925,301.16		10,390,672.99			-1,026.12	942,844.98	14,456,702.01	53,714,495.02
3. 本期减少金额	8,980,423.06		730,872.28		834,620.88				10,545,916.22
（1）处置或报废			730,872.28		834,620.88				1,565,493.16
（2）处置子公司									
（3）其他	8,980,423.06								8,980,423.06
4. 期末余额	2,157,055,745.32	679,460,978.06	41,052,651,236.12	1,018,000,247.04	53,631,139.84	10,756,756.43	71,636,447.80	1,538,793,970.48	46,581,986,521.09
二、累计折旧									
1. 期初余额	543,027,499.94	247,941,157.15	11,522,524,838.27	619,131,032.88	32,667,109.88	5,802,985.99	50,303,653.14	112,248,489.41	13,133,646,766.66

2. 本期增加金额	35,426,926.35	11,747,840.98	825,539,254.29	5,981,959.56	1,538,969.41	337,109.99	2,998,934.73	44,241,268.05	927,812,263.36
（1）本期计提	35,425,185.40	11,747,840.98	767,403,301.87	5,981,959.56	1,538,969.41	338,136.11	2,992,585.70	44,241,268.05	869,669,247.08
（2）企业合并增加	222,615.04	-	58,577,693.17		-	-	5,479.31		58,805,787.52
（3）重分类									
（4）其他	-220,874.09		-441,740.75			-1,026.12	869.72		-662,771.24
3. 本期减少金额	1,493,639.57		248,186.68		792,889.84				2,534,716.09
（1）处置或报废			248,186.68		792,889.84				1,041,076.52
（2）处置子公司									
（3）其他	1,493,639.57								1,493,639.57
4. 期末余额	576,960,786.72	259,688,998.13	12,347,815,905.88	625,112,992.44	33,413,189.45	6,140,095.98	53,302,587.87	156,489,757.46	14,058,924,313.93
三、减值准备									
1. 期初余额	16,982,134.97	27,239,270.36	291,295,952.73	325,883,490.97	1,838,697.62	610,754.94	655,937.94		664,506,239.53
2. 本期增加金额									
（1）本期计提									
（2）其他									
3. 本期减少金额									
（1）处置或报废									
（2）其他									

4. 期末余额	16,982,134.97	27,239,270.36	291,295,952.73	325,883,490.97	1,838,697.62	610,754.94	655,937.94		664,506,239.53
四、账面价值									
1. 期末账面价值	1,563,112,823.63	392,532,709.57	28,413,539,377.51	67,003,763.63	18,379,252.77	4,005,905.51	17,677,921.99	1,382,304,213.02	31,858,555,967.63
2. 期初账面价值	1,540,722,083.96	404,280,550.55	26,377,279,500.30	69,402,625.85	19,047,260.45	4,217,753.58	18,590,203.45	1,359,595,891.62	29,793,135,869.76

②暂时闲置的固定资产情况

项 目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
机器设备	568,724,969.61	354,663,697.17	189,182,416.52	24,878,855.92	
电子设备	479,672.09	283,416.05	173,023.49	23,232.55	
办公设备	999,204.33	926,277.89	21,550.59	51,375.85	
运输设备	996,859.24	878,018.39	69,292.77	49,548.08	
合 计	571,200,705.27	356,751,409.50	189,446,283.37	25,003,012.40	

③未办妥产权证书的固定资产情况

项 目	账面价值	未办妥产权证书的原因
综合楼、电控室（怀来）	4,316,768.32	正在办理，等待国土局批复
升压站、办公楼及宿舍（南皮）	3,872,218.04	正在办理
升压站（运城）	4,389,242.58	政府统一办理
配电楼、水泵房、综合楼、门卫房（汾阳）	3,752,305.45	正在办理，等待国土局批复
生产用配电室、综合办公楼、活动室、门卫室、暂存库及设备间（香岛）	7,245,050.12	尚未转建设用地
综合楼、水泵房及整套设施（生活用水）、门卫室、配电室、暂存仓库（宁城）	3,628,446.64	尚未转建设用地
综合办公楼、暂存仓库、包装厂房、门卫室（丰镇）	3,067,363.49	待政府批准
配电室、警卫传达室（阿拉善）	228,114.00	缺少办证所需相关文件，正在沟通协调
主控室、35KV 配电室（镇赉）	966,096.10	正在办理
一期综合楼、二期综合楼、电控楼（巢湖）	2,842,104.13	正在办理不动产证
综合楼、警卫室、配电室、开关站、水泵房（寿县）	2,464,630.85	未办理消防验收
综合楼、库房、综合配电室及泵房（安徽）	3,407,532.26	正在办理消防验收
综合楼、配电室、门卫室（莲花）	2,437,783.57	正在办理
电站一期-综合楼、配电楼，电站二期-配电室、仓库，流口项目-综合楼（贵溪）	8,147,089.89	正在办理
大棚一期-综合办公楼、门卫房、电控室（新泰）	2,779,249.67	土地证已经办理，房产证正在审批中
二期-高低压开关室、综合办公楼、三期-升压站（新泰）	6,173,568.39	正在办理土地证
电站综合楼、配电室、传达室（临沂光伏）	2,266,695.12	建设用地手续正在审批中
大棚项目-综合办公楼、门卫房、设备检修室、篮球馆（平原）	3,681,109.93	正在办理不动产权证
羽毛球馆（宁夏）	306,392.24	缺少办证所需相关文件，正在沟通协调
警卫室（尚德石嘴山）	43,646.85	缺少办证所需相关文件，正在沟通协调
综合办公楼、电控室、暂存仓库（预冷库、冷库等）（平罗）	4,260,410.40	手续不全，目前已完成房屋测绘
二期配电室（鄯善）	2,008,474.57	厂区内设备占地，主管部门暂不予办理
景峡综合办公楼、门卫房、车库；石城子综合楼、配电室、车库、消防及生活泵房（哈密）	4,255,400.34	待园区统一办理
上海大厦车库（哈密）	215,767.33	待房产公司统一办理

配电室及 SVG 室（库尔勒）	953,986.93	厂区内设备占地，主管部门暂不予办理
上海大厦车库（霍尔果斯）	208,327.13	待房产公司统一办理
储能电站综合楼（关岭）	253,733.08	正在办理房产证
综合楼建筑、活动中心、辅助房、废品库、门房、保护室和开关柜室（达拉特旗）	14,890,595.78	土地手续已办完，房产证正在办理中
办公楼（大柴旦）	1,882,334.56	房屋尚未验收
办公楼、配电室、危废库（互助分公司）	347,673.65	土地调规尚未完成
升压站、综合楼（兰溪绿能）	4,770,118.64	未办理安全验收
35KV 配电装置及控制室、综合楼（甘肃科技）	6,136,873.76	房屋未验收
配电装置楼、消防水泵房（天津）	12,894,367.75	正在办理中
门卫室（海原）	36,677.05	等待政府批准
储能电站综合楼（福泉）	507,062.07	正在办理房产证
办公楼、配电室、储能电站综合楼（荔波）	7,729,933.23	正在办理房产证
储能电站综合楼（册亨）	512,912.61	正在办理房产证
电站综合楼（吉木萨尔）	5,632,736.16	待园区统一办理
综合楼（察布查尔）	12,942,578.52	手续正在办理
综合楼、蓄水泵房、车库备品库（合垣）	5,125,036.20	土地证已经办理，房产证正在审批中
控制楼、篮球馆-电站二期（监利）	5,587,813.14	正在办理中
综合楼、配电室、门卫室（应城）	4,110,377.21	正在办理中
综合楼、配电楼、危废固废间（永新）	4,676,497.81	正在办理中

(2) 固定资产清理

项 目	期末余额	期初余额	转入清理的原因
房屋及建筑物	168,061.20	168,061.20	尚未完成处置
农业设备	1,767,142.33	1,767,142.33	尚未完成处置
发电设备	29,375,106.92	32,499,963.83	尚未完成处置
电子设备	59,952.64	59,952.64	尚未完成处置
办公设备	24,751.75	24,751.75	尚未完成处置
合 计	31,395,014.84	34,519,871.75	

13、在建工程

项 目	期末余额	期初余额
在建工程	3,196,354,455.51	3,204,810,254.56
工程物资	15,845,963.89	142,995,497.99
合 计	3,212,200,419.40	3,347,805,752.55

(1) 在建工程

①在建工程明细

项 目	期末余额		
	账面余额	减值准备	账面净值
中节能漳浦旧镇300MW渔光互补光伏电站项目	833,128,261.41		833,128,261.41
中节能第十二师产业园区低碳转型50万千瓦光伏项目	811,896,339.74		811,896,339.74
其他项目小计	1,551,329,854.36		1,551,329,854.36
合 计	3,196,354,455.51		3,196,354,455.51

(续上表)

项 目	期初余额		
	账面余额	减值准备	账面净值
中节能漳浦旧镇300MW渔光互补光伏电站项目	681,355,697.87		681,355,697.87
中节能第十二师产业园区低碳转型50万千瓦光伏项目	839,193,976.71		839,193,976.71
其他项目小计	1,684,260,579.98		1,684,260,579.98
合 计	3,204,810,254.56		3,204,810,254.56

②重要在建工程项目变动情况

工程名称	期初余额	本期增加	转入固定资产	其他减少	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%	期末余额	预算数	工程累计投入占预算比例%	工程进度%	资金来源
中节能漳浦旧镇 300MW 渔光互补光伏电站项目	681,355,697.87	151,772,563.54			49,208,321.76	12,539,211.06	2.86	833,128,261.41	1,835,772,500.00	48.75	45.66	自有资金及借款
中节能第十二师产业园区低碳转型 50 万千瓦光伏项目	839,193,976.71	157,859,267.82	185,156,904.79		15,237,949.21	6,869,588.45	2.49	811,896,339.74	1,473,917,600.00	77.50	90.62	自有资金及借款
其他项目小计	1,684,260,579.98	294,589,357.72	427,520,083.34		45,263,153.54	9,860,599.96		1,551,329,854.36	7,743,626,050.00			自有资金及借款
合 计	3,204,810,254.56	604,221,189.08	612,676,988.13		109,709,424.51	29,269,399.47		3,196,354,455.51	11,053,316,150.00			

(2) 工程物资

项 目	期末余额	期初余额
专用设备	15,845,963.89	142,995,497.99

14、生产性生物资产

以成本计量

项 目	种植业
一、账面原值	
1. 期初余额	2,524,574.98
2. 本期增加金额	
3. 本期减少金额	
4. 期末余额	2,524,574.98
二、累计折旧	
1. 期初余额	1,385,955.77
2. 本期增加金额	101,779.56
本期计提	101,779.56
3. 本期减少金额	
4. 期末余额	1,487,735.33
三、减值准备	
1. 期初余额	
2. 本期增加金额	
3. 本期减少金额	
4. 期末余额	
四、账面价值	
1. 期末账面价值	1,036,839.65
2. 期初账面价值	1,138,619.21

15、使用权资产

项 目	土地	海域	湖面（河面）	房屋及建筑物	发电设备	合 计
一、账面原值						
1. 期初余额	1,480,700,930.87	380,381,071.68	287,643,457.96	62,997,380.67	114,444,677.58	2,326,167,518.76
2. 本期增加金额	185,242,165.52		89,699.79	16,086,904.20	4,803,142.98	206,221,912.49
（1）租赁	-8,866,583.54		89,699.79	16,086,904.20	4,803,142.98	12,113,163.43
（2）合并增加	194,108,749.06					194,108,749.06
3. 本期减少金额				208,353.73		208,353.73
（1）租赁到期				208,353.73		208,353.73
（2）其他减少						
4. 期末余额	1,665,943,096.39	380,381,071.68	287,733,157.75	78,875,931.14	119,247,820.56	2,532,181,077.52
二、累计折旧						
1. 期初余额	203,928,530.57	28,367,532.62	63,579,007.70	13,284,470.21	11,497,070.33	320,656,611.43
2. 本期增加金额	48,964,996.64	7,404,633.60	7,511,333.16	2,997,432.64	2,669,675.70	69,548,071.74
（1）本期计提	35,864,685.19	7,404,633.60	7,511,333.16	2,997,432.64	2,669,675.70	56,447,760.29
（2）合并增加	13,100,311.45					13,100,311.45
3. 本期减少金额				95,908.80		95,908.80
（1）租赁到期				95,908.80		95,908.80
（2）其他减少						
4. 期末余额	252,893,527.21	35,772,166.22	71,090,340.86	16,185,994.05	14,166,746.03	390,108,774.37
三、减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加金额						
3. 本期减少金额						

4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账面价值	1, 413, 049, 569. 18	344, 608, 905. 46	216, 642, 816. 89	62, 689, 937. 09	105, 081, 074. 53	2, 142, 072, 303. 15
2. 期初账面价值	1, 276, 772, 400. 30	352, 013, 539. 06	224, 064, 450. 26	49, 712, 910. 46	102, 947, 607. 25	2, 005, 510, 907. 33

16、无形资产

（1）无形资产情况

项 目	软件	土地使用权	专利权	商标权	特许权	海域使用权	其他	合计
一、账面原值								
1. 期初余额	17, 282, 312. 74	644, 568, 677. 72	643, 033. 62	18, 580. 00	226, 759, 875. 46	349, 703, 848. 16	15, 000. 00	1, 238, 991, 327. 70
2. 本期增加金额		26, 120, 305. 45				33, 446, 109. 06		59, 566, 414. 51
（1）购置		21, 653, 335. 16				33, 446, 109. 06		55, 099, 444. 22
（2）合并增加		4, 466, 970. 29						4, 466, 970. 29
（3）其他增加								
3. 本期减少金额								
4. 期末余额	17, 282, 312. 74	670, 688, 983. 17	643, 033. 62	18, 580. 00	226, 759, 875. 46	383, 149, 957. 22	15, 000. 00	1, 298, 557, 742. 21
二、累计摊销								
1. 期初余额	12, 801, 727. 55	161, 512, 433. 91	594, 963. 16	8, 051. 16	8, 873, 709. 24	65, 247, 060. 23	15, 000. 00	249, 052, 945. 25
2. 本期增加金额	1, 007, 696. 05	8, 511, 445. 53	6, 568. 92	928. 98	4, 706, 904. 06	8, 032, 200. 87		22, 265, 744. 41
（1）本期计提	1, 007, 696. 05	8, 328, 475. 24	6, 568. 92	928. 98	4, 706, 904. 06	8, 032, 200. 87		22, 082, 774. 12
（2）合并增加		182, 970. 29						182, 970. 29
（3）其他增加								
3. 本期减少金额								
4. 期末余额	13, 809, 423. 60	170, 023, 879. 44	601, 532. 08	8, 980. 14	13, 580, 613. 30	73, 279, 261. 10	15, 000. 00	271, 318, 689. 66

三、减值准备								
1. 期初余额								
2. 本期增加金额								
3. 本期减少金额								
4. 期末余额								
四、账面价值								
1. 期末账面价值	3,472,889.14	500,665,103.73	41,501.54	9,599.86	213,179,262.16	309,870,696.12		1,027,239,052.55
2. 期初账面价值	4,480,585.19	483,056,243.81	48,070.46	10,528.84	217,886,166.22	284,456,787.93		989,938,382.45

17、长期待摊费用

项 目	期初余额	本期增加	本期减少		期末余额
			本期摊销	其他减少	
装修费	2,327,557.74	2,678,906.68	648,686.84		4,357,777.58
租赁地上建筑物	19,720,700.78		602,324.44		19,118,376.34
土地划拨费	2,761,349.97		80,505.66		2,680,844.31
耕地占用税	61,624,290.06	-5,087,310.77	311,198.83		56,225,780.46
其他	14,278,279.87	4,580,500.22	1,225,431.45		17,633,348.64
合 计	100,712,178.42	2,172,096.13	2,868,147.22		100,016,127.33

18、递延所得税资产与递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产和递延所得税负债

项 目	期末余额		期初余额	
	可抵扣/应纳税暂时性差异	递延所得税资产/负债	可抵扣/应纳税暂时性差异	递延所得税资产/负债
递延所得税资产：				
资产减值准备	507,148,032.04	87,984,427.38	505,497,952.00	87,393,141.74
股权激励				
递延收益	12,466,666.37	3,116,666.57	12,866,666.39	3,216,666.58
租赁业务	1,650,774,927.14	393,653,815.07	1,528,026,933.35	362,901,139.13
小 计	2,170,389,625.55	484,754,909.02	2,046,391,551.74	453,510,947.45
递延所得税负债：				
租赁业务	1,557,447,992.71	369,332,049.33	1,448,841,644.98	341,426,813.59

(2) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

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	365,715,189.74	119,039,719.28	337,488,011.63	116,022,935.82
递延所得税负债	365,715,189.74	3,616,859.59	337,488,011.63	3,938,801.96

(3) 未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异及可抵扣亏损明细

项 目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	716,203,951.10	780,514,662.10
可抵扣亏损	1,288,034,910.54	1,120,120,879.24
合 计	2,004,238,861.64	1,900,635,541.34

(4) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年 份	期末余额	期初余额	备注
-----	------	------	----

2026 年	31,539,310.03	34,364,266.68	
2027 年	10,610,966.19	15,083,612.42	
2028 年	135,000,258.40	138,336,884.20	
2029 年	125,890,707.49	129,387,742.76	
2030 年	415,246,738.61	386,120,532.09	
2031 年	235,107,075.48	142,465,380.63	
2032 年	113,048,719.13	113,048,719.13	
2033 年			
2034 年	98,893,735.93	98,893,735.93	
2035 年	62,420,005.40	62,420,005.40	
2036 年	60,277,393.88		
合 计	1,288,034,910.54	1,120,120,879.24	

19、其他非流动资产

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
预付工程及设备款	69,761,483.48		69,761,483.48	66,231,742.20		66,231,742.20
待抵扣进项税	1,070,591,566.09		1,070,591,566.09	816,805,951.61		816,805,951.61
其他	5,961,545.64		5,961,545.64			
合 计	1,146,314,595.21		1,146,314,595.21	883,037,693.81		883,037,693.81

20、所有权或使用权受到限制的资产

项 目	期末			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	17,475,041.70	17,475,041.70	保证金	保证金
应收账款	7,345,554,585.80	7,153,627,966.44	质押	电费收费权质押、反担保抵押
存货	68,188,393.60	67,855,979.12	抵押	反担保抵押
固定资产	2,466,319,866.02	1,264,491,854.33	抵押	借款抵押资产、反担保抵押
无形资产	59,855,632.00	45,997,494.74	抵押	借款抵押资产、反担保抵押
合 计	9,957,393,519.12	8,549,448,336.33		

续：

项 目	期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况

货币资金	17,431,687.22	17,431,687.22	保证金	保证金
应收账款	7,339,449,024.24	7,117,642,796.52	质押	电费收费权质押、反担保抵押
存货	67,090,195.14	65,468,003.53	抵押	反担保抵押
固定资产	2,466,319,866.02	1,303,094,025.32	抵押	借款抵押资产、反担保抵押
无形资产	59,855,632.00	46,596,051.08	抵押	借款抵押资产、反担保抵押
合 计	9,950,146,404.62	8,550,232,563.67		

20、短期借款

短期借款分类

项 目	期末余额	期初余额
信用借款	386,756,549.53	1,207,899,862.77

21、应付票据

种 类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	24,997,703.72	16,910,881.52
银行承兑汇票	8,420,385.00	13,401,390.60
合 计	33,418,088.72	30,312,272.12

22、应付账款

账 龄	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	1,400,320,147.09	2,122,400,564.14
1 至 2 年（含 2 年）	385,178,475.53	254,301,206.98
2 至 3 年（含 3 年）	117,678,072.27	80,204,398.59
3 年以上	110,049,554.73	133,943,697.54
合 计	2,013,226,249.62	2,590,849,867.25

23、预收款项

项 目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	4,418,905.41	3,196,799.78

24、合同负债

项 目	期末余额	期初余额
预收货款	14,545,391.97	13,270,019.72

25、应付职工薪酬

项 目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
-----	------	------	------	------

项 目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
短期薪酬	1,505,860.04	139,612,550.11	139,394,365.85	1,724,044.30
离职后福利-设定提存计划	503,450.52	23,067,156.62	23,067,383.02	503,224.12
辞退福利		71,422.61	71,422.61	
合 计	2,009,310.56	162,751,129.34	162,533,171.48	2,227,268.42

(1) 短期薪酬

项 目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
工资、奖金、津贴和补贴		98,916,309.12	98,094,013.01	822,296.11
职工福利费		11,407,927.03	11,407,927.03	
社会保险费	305,145.56	11,754,215.58	11,753,571.87	305,789.27
其中：医疗保险费及生育保险费	299,043.00	10,890,457.50	10,890,068.44	299,432.06
工伤保险费	6,102.56	863,758.08	863,503.43	6,357.21
住房公积金		13,124,414.84	12,942,584.36	181,830.48
工会经费和职工教育经费	1,200,714.48	3,640,341.61	4,426,927.65	414,128.44
其他短期薪酬		769,341.93	769,341.93	
合 计	1,505,860.04	139,612,550.11	139,394,365.85	1,724,044.30

(2) 设定提存计划

项 目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
离职后福利	503,450.52	23,067,156.62	23,067,383.02	503,224.12
其中：基本养老保险费	488,194.08	20,185,409.42	20,185,672.46	487,931.04
失业保险费	15,256.44	688,125.28	688,088.64	15,293.08
企业年金缴费		2,193,621.92	2,193,621.92	
合 计	503,450.52	23,067,156.62	23,067,383.02	503,224.12

26、应交税费

项 目	期末余额	期初余额
增值税	38,402,963.94	29,778,456.96
资源税	5,814.80	2,999.81
企业所得税	81,304,415.92	77,133,276.94
城市维护建设税	1,590,193.65	1,268,577.77
房产税	1,594,196.93	1,765,813.66
土地使用税	15,485,930.02	9,675,298.31
个人所得税	642,163.39	5,279,289.43
教育费附加（含地方教育费附加）	1,727,925.19	1,290,919.55
其他税费	5,701,087.39	8,263,461.49

合 计	146,454,691.23	134,458,093.92
-----	----------------	----------------

27、其他应付款

项 目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	53,098,432.81	249,241,165.68
其他应付款	402,260,413.97	231,978,563.94
合 计	455,358,846.78	481,219,729.62

(1) 应付股利

项 目	期末余额	期初余额
普通股股利	53,098,432.81	249,241,165.68

(2) 其他应付款

项 目	期末余额	期初余额
应付保证金及押金	31,527,870.18	26,029,761.27
待支付股权款	277,487,327.05	140,865,257.70
其他	93,245,216.74	65,083,544.97
合 计	402,260,413.97	231,978,563.94

28、一年内到期的非流动负债

项 目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	2,309,661,429.47	2,675,241,147.31
1 年内到期的应付债券	846,083,033.93	34,702,980.88
1 年内到期的长期应付款	117,267,307.59	88,132,529.67
1 年内到期的租赁负债	140,767,056.14	186,823,509.01
合 计	3,413,778,827.13	2,984,900,166.87

(1) 一年内到期的长期借款

项 目	期末余额	期初余额
质押借款	1,098,289,231.58	1,180,819,366.33
保证借款	157,884,696.49	189,746,517.44
信用借款	1,053,487,501.40	1,304,675,263.54
合 计	2,309,661,429.47	2,675,241,147.31

(2) 一年内到期的应付债券

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额
绿色公司债 22 太阳 G1	1,000,000,000.00	2022-2-25	3+2	1,000,000,000.00
绿色科技创新公司债 23 太阳 GK02	800,000,000.00	2023-5-22	3+2	800,000,000.00
可转换公司债券	2,950,000,000.00	2025-3-28	6	2,950,000,000.00
绿色公司债 26 太阳 GK01	1,000,000,000.00	2026-4-7	3+2	1,000,000,000.00
小 计	5,750,000,000.00			5,750,000,000.00

一年内到期的应付债券（续）

债券名称	期初余额	其中：应付利息	期末余额	其中：应付利息
绿色公司债 22 太阳 G1	14,609,663.01	14,609,663.01	836,938,121.09	5,938,121.09
绿色科技创新公司 23 太阳 GK02	15,583,454.85	15,583,454.85	1,788,920.19	1,788,920.19
可转换公司债券	4,509,863.02	4,509,863.02	3,071,061.14	3,071,061.14
绿色公司债 26 太阳 GK01			4,284,931.51	4,284,931.51
合 计	34,702,980.88	34,702,980.88	846,083,033.93	15,083,033.93

（3）一年内到期的长期应付款

项 目	期末余额	期初余额
融资租赁借款	93,234,912.46	78,462,058.10
海域出让金	10,247,233.67	9,423,532.57
专项债	13,538,222.46	
土地款	246,939.00	246,939.00
合 计	117,267,307.59	88,132,529.67

29、其他流动负债

项 目	期末余额	期初余额
待转销项税额	1,717,259.17	1,628,828.98

30、长期借款

项 目	期末余额	期初余额
质押借款	11,016,624,055.57	8,993,597,916.77
保证借款	393,428,541.07	779,127,399.92
信用借款	7,033,050,145.50	6,391,646,515.22
小 计	18,443,102,742.14	16,164,371,831.91
减：一年内到期的长期借款	2,309,661,429.47	2,675,241,147.31
合 计	16,133,441,312.67	13,489,130,684.60

31、应付债券

项 目	期末余额	期初余额
绿色公司债券	2,461,823,887.63	1,661,193,117.86
可转换公司债券	3,034,293,538.48	2,997,742,727.33
减：一年内到期的应付债券	846,083,033.93	34,702,980.88
合 计	4,650,034,392.18	4,624,232,864.31

(1) 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额
绿色公司债 22 太阳 G1	1,000,000,000.00	2.07%（存续期前三年为 3.32%）	2022-02-25	3+2	1,000,000,000.00
绿色科技创新公司债 23 太阳 GK02	800,000,000.00	1.91%（存续期前三年为 3.13%）	2023-05-22	3+2	800,000,000.00
可转换公司债券	2,950,000,000.00	0.20%、0.40%	2025-3-28	6	2,950,000,000.00
绿色公司债 26 太阳 GK01	1,000,000,000.00	1.84%	2026-4-7	3+2	1,000,000,000.00
小 计	5,750,000,000.00				5,750,000,000.00

应付债券（续）

债券名称	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
绿色公司债 22 太阳 G1	845,609,663.01		8,530,158.08		17,201,700.00	836,938,121.09	否
绿色科技创新公司债 23 太阳 GK02	815,583,454.85		11,245,465.34		205,040,000.00	621,788,920.19	否
可转换公司债券	2,997,742,727.33		4,460,903.72	-36,894,127.87	5,992,305.60	3,033,105,453.32	否
绿色公司债 26 太阳 GK01		1,000,000,000.00	4,284,931.51			1,004,284,931.51	否
小 计	4,658,935,845.19	1,000,000,000.00	28,521,458.65	-36,894,127.87	228,234,005.60	5,496,117,426.11	否
减：一年内到期的应付债券	34,702,980.88					846,083,033.93	否
合 计	4,624,232,864.31	1,000,000,000.00	28,521,458.65	-36,894,127.87	228,234,005.60	4,650,034,392.18	

(2) 可转换公司债券

根据中国证券监督管理委员会证监许可[2025]33号文核准，公司向不特定对象发行总额295,000.00万元可转换公司债券，期限6年。本次公司债券每张面值为100元，共计2,950.00万张，发行价格为每张100元，并于2025年3月27日起在深圳证券交易所上市交易。本次发行的可转换公司债券简称为“太能转债”，债券代码为“127108”。

存续期限：本次发行的可转债的期限为自发行之日起6年，即2025年3月28日至2031年3月27日。

票面利率：第一年为0.20%、第二年为0.40%、第三年为1.00%、第四年为1.50%、第五年为2.00%、第六年为3.00%。

还本付息的期限和方式：本次发行的可转债采用每年付息一次的付息方式，到期归还本金和最后一年利息。

转股期限：本次发行的可转债转股期自可转债发行结束之日2025年4月3日（T+4日）起满六个月后的第一个交易日起至可转债到期日止。债券持有人对转股或者不转股有选择权，并于转股的次日成为公司股东。

转股价格：本次发行的可转债的初始转股价格为5.67元/股。

根据《企业会计准则第37号-金融工具列报》的有关规定，企业发行的可转换债券既有金融负债成分又含有权益工具成分的非衍生金融工具，应在初始确认时将金融负债和权益工具分别计量。因此，本公司将发行的可转换公司债券对应金融负债成分的公允价值扣除应分摊的发行费用后的金额为2,935,022,310.50元，计入应付债券，对应权益工具成分的公允价值扣除应分摊的发行费用后的金额为12,036,868.74元，计入其他权益工具。

32、租赁负债

项 目	期末余额	期初余额
租赁付款额	2,388,855,283.78	2,258,843,159.90
未确认的融资费用	700,669,258.56	675,510,500.51
小 计	1,688,186,025.22	1,583,332,659.39
减：一年内到期的租赁负债	140,767,056.14	186,823,509.01
合 计	1,547,418,969.08	1,396,509,150.38

33、长期应付款

项 目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,457,187,748.74	554,482,150.51
专项应付款		
合 计	1,457,187,748.74	554,482,150.51

长期应付款（按款项性质列示）

项 目	期末余额	期初余额
海域出让金	260,304,936.86	230,301,526.58
融资租赁借款	268,722,065.01	303,423,321.60
专项债	1,036,538,222.46	100,000,000.00
土地款	8,889,832.00	8,889,832.00
小 计	1,574,455,056.33	642,614,680.18

减：一年内到期长期应付款	117,267,307.59	88,132,529.67
合 计	1,457,187,748.74	554,482,150.51

34、预计负债

项 目	期末余额	期初余额	形成原因
未决诉讼	53,237,453.02	27,899,901.00	
产品质量保证	27,439,990.29	27,700,984.82	
合 计	80,677,443.31	55,600,885.82	

35、递延收益

项 目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
与资产相关政府补助	340,987,177.29		23,680,759.52	317,306,417.77	详见政府补助
与收益相关政府补助	1,806,495.47	1,410,000.00	1,016,343.14	2,200,152.33	详见政府补助
合 计	342,793,672.76	1,410,000.00	24,697,102.66	319,506,570.10	

计入递延收益的政府补助详见本节十、政府补助。

36、其他非流动负债

项 目	期末余额	期初余额
预收租赁费	15,660,052.20	16,773,184.58

37、股本（单位：股）

项 目	期初余额	本期增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	3,924,442,493	1,348,712.00			20,938,230.00	19,589,518.00	3,904,852,975

注：说明详见本节三、公司基本情况

38、其他权益工具

发行在外的金融工具	发行时间	会计分类	股利率或利息率	发行价格	数量	金额	到期日或续期情况	转股条件	转换情况
可转换公司债券	2025-3-28	复合金融工具	0.20%、0.40%	100.00	29,500,000	2,950,000,000.00	2031-3-27	注1	

注1：详见本节七 31、（2）说明。

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具变动情况

发行在外的金融工具	期初余额		本期增加		本期减少		期末余额	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
可转债	29,499,025	12,036,470.52			926.00	375.87	29,498,099.00	12,036,094.65

39、资本公积

项 目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股本溢价	11,879,289,877.03	11,283,561.45	79,917,666.70	11,810,655,771.78
其他资本公积	7,059,074.77		7,059,074.77	
合 计	11,886,348,951.80	11,283,561.45	86,976,741.47	11,810,655,771.78

40、库存股

项 目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
库存股	49,867,883.88	51,004,682.82	100,872,566.70	

41、其他综合收益

资产负债表中归属于母公司的其他综合收益：

项 目	期初余额 (1)	本期发生额		期末余额 (4) = (1) + (2) - (3)
		税后归属于母公司 (2)	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益 (3)	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-2,514,170.75			-2,514,170.75
其他权益工具投资公允价值变动	-2,514,170.75			-2,514,170.75
二、将重分类进损益的其他综合收益	-48,198.41	5,050,590.31		5,002,391.90
外币财务报表折算差额	-48,198.41	5,050,590.31		5,002,391.90
其他综合收益合计	-2,562,369.16	5,050,590.31		2,488,221.15

利润表中归属于母公司的其他综合收益：

项 目	本期发生额				
	本期所得税前发生额 (1)	减：前期计入其他综合收益当期转入损益 (2)	减：所得税费用 (3)	减：税后归属于少数股东 (4)	税后归属于母公司 (5) = (1) - (2) - (3) - (4)
一、不能重分类进损益的其他综合收益					
其他权益工具投资公允价值变动					
二、将重分类进损益的其他综合收益	5,050,590.31				5,050,590.31
外币财务报表折算差额	5,050,590.31				5,050,590.31

其他综合收益合计	5,050,590.31				5,050,590.31
----------	--------------	--	--	--	--------------

42、专项储备

项 目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	84,432,579.12	46,531,487.42	29,571,645.90	101,392,420.64

43、盈余公积

项 目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	473,900,387.52			473,900,387.52

44、未分配利润

项 目	本期发生额	上期发生额	提取或分配比例
调整前上期末未分配利润	7,500,594,264.05	7,193,805,986.50	
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）			
调整后期初未分配利润	7,500,594,264.05	7,193,805,986.50	
加：本期归属于母公司股东的净利润	490,970,227.99	676,766,975.47	
减：提取法定盈余公积			
应付普通股股利	50,892,261.43	219,396,323.80	
期末未分配利润	7,940,672,230.61	7,651,176,638.17	

45、营业收入和营业成本

（1）营业收入和营业成本

项 目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,360,798,019.58	1,286,317,016.66	2,667,047,843.33	1,345,818,049.59
其他业务	14,727,361.52	9,997,412.09	29,939,660.62	29,264,838.72
合 计	2,375,525,381.10	1,296,314,428.75	2,696,987,503.95	1,375,082,888.31

（2）营业收入、营业成本按产品类型划分

主要产品类型（或行业）	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
太阳能发电	2,141,688,336.54	1,078,342,915.41	2,278,507,776.86	948,778,761.54
太阳能产品制造	180,622,986.07	176,525,781.90	407,136,635.01	412,671,358.49
其他	53,214,058.49	41,445,731.44	11,343,092.08	13,632,768.28
合 计	2,375,525,381.10	1,296,314,428.75	2,696,987,503.95	1,375,082,888.31

（3）营业收入、营业成本按地区划分

主要经营地区	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
西北区	278,122,314.42	152,406,775.25	313,683,478.40	150,294,237.37
华东区	683,657,557.38	297,464,934.86	663,816,008.33	240,370,574.79
华北区	317,877,893.68	167,108,763.34	299,252,235.08	137,758,889.64
西中区	379,183,593.78	193,687,170.13	386,232,245.72	152,593,439.62
华中区	137,012,861.05	77,377,907.44	205,236,800.65	77,070,883.09
新疆区	303,192,363.93	164,744,120.12	315,118,288.58	142,678,780.07
华南区	95,234,873.71	66,268,972.78	105,999,438.82	60,869,315.09
镇江	179,884,596.80	175,634,729.66	397,815,535.40	388,619,293.45
海外	1,359,326.35	1,621,055.17	9,833,472.97	24,827,475.19
小 计	2,375,525,381.10	1,296,314,428.75	2,696,987,503.95	1,375,082,888.31

(4) 营业收入、营业成本按商品转让时间划分

项 目	本期发生额	
	收入	成本
主营业务	2,360,798,019.58	1,286,317,016.66
其中：在某一时点确认	2,360,798,019.58	1,286,317,016.66
在某一时段确认		
其他业务	14,727,361.52	9,997,412.09
其中：在某一时点确认	1,943,250.93	683,825.99
在某一时段确认	12,784,110.59	9,313,586.10
合 计	2,375,525,381.10	1,296,314,428.75

46、税金及附加

项 目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	8,925,600.45	12,841,826.19
教育费附加（含地方教育费附加）	9,165,209.95	12,365,990.06
资源税	158,006.48	28,592.31
房产税	5,438,159.29	4,161,815.19
印花税	1,343,700.68	1,593,035.48
土地使用税	32,278,193.34	24,789,745.87
车船使用税	37,194.62	33,565.25
环保税	23.10	-142.28
水利建设基金	243,473.46	266,172.77

契税		452.16
合 计	57,589,561.37	56,081,053.00

各项税金及附加的计缴标准详见本节六、税项。

47、销售费用

项 目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,861,572.15	2,883,374.49
仓储保管费	374,141.56	2,668,338.97
销售服务费	98,952.32	333,306.69
展览费	633,089.90	680,642.70
其他	388,492.69	2,696,762.79
合 计	3,356,248.62	9,262,425.64

48、管理费用

项 目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	67,740,803.16	71,040,322.23
固定资产折旧费	12,575,223.76	13,639,446.97
租赁物管费	5,030,710.66	4,676,416.80
差旅费	2,904,201.30	3,398,908.08
咨询费	2,596,164.10	2,192,770.96
聘请中介机构费	2,212,464.36	1,818,137.33
办公费	1,010,753.72	2,082,061.88
无形资产摊销	1,712,363.57	2,204,158.80
会议费	1,390,469.08	394,998.84
其他	7,486,459.92	8,916,511.89
合 计	104,659,613.63	110,363,733.78

49、研发费用

项 目	本期发生额	上期发生额
直接投入费用	13,312,289.19	8,956,575.65
人员人工费用	17,712,290.10	19,245,572.42
折旧摊销费用	12,084,900.38	10,679,943.58
其他费用	3,161,722.11	3,239,768.73
合 计	46,271,201.78	42,121,860.38

50、财务费用

项 目	本期发生额	上期发生额
费用化利息支出	335,065,956.41	315,060,519.57
减：利息收入	12,013,597.44	12,339,583.29
汇兑损益	6,873,022.65	1,476,276.03
银行手续费	2,112,360.93	1,793,446.29
其他	222,791.66	356,333.34
合 计	332,260,534.21	306,346,991.94

51、其他收益

项 目	本期发生额	上期发生额
政府补助	16,841,771.39	21,339,839.41
进项税加计抵减税额	1,111,337.97	4,255,169.67
税收返还		
个税手续费返还	102,694.86	115,470.41
合 计	18,055,804.22	25,710,479.49

政府补助的具体信息，详见本节十、政府补助。

52、投资收益

项 目	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产持有期间取得的投资收益	551,757.56	147,324.89
持有其他权益工具投资期间取得的股利收入	1,504,065.16	
其他		
合 计	2,055,822.72	147,324.89

53、信用减值损失（损失以“—”号填列）

项 目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	-8,626,593.04	-20,219,833.28

54、资产减值损失（损失以“—”号填列）

项 目	本期发生额	上期发生额
存货跌价损失	-869,426.44	-898,736.69
固定资产减值损失		
合 计	-869,426.44	-898,736.69

55、资产处置收益（损失以“-”填列）

项 目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得（损失以“-”填列）	-6,371.32	38,116,864.36
使用权资产处置利得（损失以“-”填列）	90,035.55	815,265.06
合 计	83,664.23	38,932,129.42

56、营业外收入

项 目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	6,613,093.57	1,522,756.98	6,613,093.57
接受捐赠		785,000.00	
与企业日常活动无关的政府补助			
违约金收入	9,859,840.92	1,085,646.25	9,859,840.92
非同一控制企业合并利得	7,476,674.61	1,071,254.05	7,476,674.61
罚款利得		100,000.00	
收前股东补偿款			
无需支付的应付款项		10,000.33	
保险理赔	28,098,062.41	5,349,414.00	28,098,062.41
合同赔偿款	10,891,998.54	11,541,365.55	10,891,998.54
预计未决诉讼损失转回	20,471,168.54		20,471,168.54
其他	5,387,150.58	2,752,289.35	5,387,150.58
合 计	88,797,989.17	24,217,726.51	88,797,989.17

57、营业外支出

项 目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	512,626.57	167,546.25	512,626.57
对外捐赠支出		880,000.00	
罚款支出	419,096.36		419,096.36
滞纳金	832,521.48	1,596,833.61	832,521.48
预计未决诉讼损失		4,329,901.00	
其他	10,500.00	15,575.28	10,500.00
合 计	1,774,744.41	6,989,856.14	1,774,744.41

58、所得税费用

(1) 所得税费用明细

项 目	本期发生额	上期发生额
-----	-------	-------

项 目	本期发生额	上期发生额
按税法及相关规定计算的当期所得税	143,448,471.90	189,039,498.55
递延所得税费用	-3,338,725.83	-9,508,934.95
合 计	140,109,746.07	179,530,563.60

(2) 所得税费用与利润总额的关系

项 目	本期发生额	上期发生额
利润总额	632,796,309.19	858,627,785.10
按法定/适用税率计算的所得税费用	152,666,588.45	214,656,946.40
子公司适用不同税率的影响	-32,694,192.50	-42,557,163.06
调整以前期间所得税的影响	5,987,761.43	2,154,227.35
非应税收入的影响	-1,770,182.53	-1,490,741.95
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	4,210,145.85	6,381,922.23
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异的影响	-445,943.07	-1,006,158.20
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损的影响	17,142,097.50	8,019,449.47
其他	-4,986,529.06	-6,627,918.64
所得税费用	140,109,746.07	179,530,563.60

59、现金流量表项目注释

(1) 收到其他与经营活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
受限货币资金及保证金押金	12,255,287.07	14,693,831.18
往来款	11,314,247.24	4,207,021.46
政府补助	5,621,085.33	6,237,809.13
利息收入	12,013,597.44	12,269,893.28
保险赔款	28,193,233.50	11,587,075.70
其他	32,894,554.70	26,094,969.20
合 计	102,292,005.28	75,090,599.95

(2) 支付其他与经营活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
受限货币资金、押金及保证金	9,242,095.08	7,574,368.25
付现费用	128,802,203.89	81,528,181.25
其他	48,296,357.72	73,013,710.18
合 计	186,340,656.69	162,116,259.68

(3) 收到的重要的投资活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
赎回理财本金	230,000,000.00	100,000,000.00
收到理财收益	584,863.02	156,164.38
合 计	230,584,863.02	100,156,164.38

(4) 收到其他与投资活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
往来款	16,170,000.00	
基建期垫付款		67,500.05
收回基建期保证金、押金等	11,293,937.17	254,000.00
合 计	27,463,937.17	321,500.05

(5) 支付的重要的投资活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
购买理财	230,000,000.00	700,000,000.00
支付股权款	335,066,967.62	132,260,994.56
购买固定资产及投建在建工程项目等	1,070,821,951.82	2,217,056,441.96
合 计	1,635,888,919.44	3,049,317,436.52

(6) 支付其他与投资活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
支付基建期押金、保证金等	3,857,315.33	252,000.00
合 计	3,857,315.33	252,000.00

(7) 收到其他与筹资活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
专项债资金	923,000,000.00	

(8) 支付其他与筹资活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
海域出让金	6,227,397.20	
融资租赁借款本息	39,880,936.74	40,967,839.71
支付利息		1,597,677.84
租赁费	104,076,504.85	166,478,613.02

股票回购	51,004,682.82	
债券发行手续费	1,000,000.00	
合 计	202,189,521.61	209,044,130.57

(9) 筹资活动产生的各项负债的变动情况

项 目	期初余额	现金变动		非现金变动		期末余额
		现金流入	现金流出	本期增加	本期减少	
长期应付款（含一年内到期长期应付款）	633,724,848.18	923,000,000.00	47,844,711.69	56,685,087.84		1,565,565,224.33
应付债券（含一年内到期应付债券）	4,658,935,845.19	1,000,000,000.00	228,141,405.60	65,415,586.52	92,600.00	5,496,117,426.11
长期借款（含一年内到期长期借款）	16,164,371,831.91	1,753,948,431.00	1,724,291,704.64	2,357,910,463.85	108,836,279.98	18,443,102,742.14
租赁负债（含一年内到期租赁负债）	1,583,332,659.39		96,563,954.85	265,767,932.50	64,350,611.82	1,688,186,025.22
短期借款	1,207,899,862.77	298,031,250.00	1,127,486,474.30	8,311,911.06		386,756,549.53
合 计	24,248,265,047.44	3,974,979,681.00	3,224,328,251.08	2,754,090,981.77	173,279,491.80	27,579,727,967.33

60、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

补充资料	本期发生额	上期发生额
1、将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	492,686,563.12	679,097,221.50
加：资产减值损失	869,426.44	898,736.69
信用减值损失	8,626,593.04	20,219,833.28
固定资产折旧、生产性生物资产折旧	869,686,894.96	771,316,024.41
使用权资产折旧	44,738,990.48	30,475,107.71
无形资产摊销	19,268,908.97	16,280,035.24
长期待摊费用摊销	2,868,147.22	3,939,641.14
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）	-83,664.23	-38,764,583.17
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	-6,100,467.00	-1,522,756.98
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	358,102,935.79	318,639,091.78
投资损失（收益以“－”号填列）	-2,055,822.72	-147,324.89
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-3,016,783.46	-10,162,003.48
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-321,942.37	653,068.53
存货的减少（增加以“－”号填列）	-51,005,653.38	-17,837,780.54
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-342,205,275.39	-1,386,160,447.46
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-395,948,193.07	-38,577,699.41
其他		
经营活动产生的现金流量净额	996,110,658.40	348,346,164.35
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		
新增使用权资产		
3、现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	2,250,841,419.33	1,916,373,056.04
减：现金的期初余额	2,160,532,516.63	1,911,201,827.15
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	90,308,902.70	5,171,228.89

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

项 目	本期发生额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	377,693,860.00
其中：金华风凌新能源开发有限公司	377,693,860.00

减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	52,198,474.26
其中：金华风凌新能源开发有限公司	52,198,474.26
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	9,571,581.88
取得子公司支付的现金净额	335,066,967.62

(3) 现金及现金等价物的构成

项 目	期末余额	期初余额
一、现金	2,250,841,419.33	2,160,532,516.63
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	2,250,841,419.33	2,160,532,516.63
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	2,250,841,419.33	2,160,532,516.63
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

61、外币货币性项目

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			41,395,539.88
其中：美元	2,420,181.64	6.81	16,484,481.08
欧元	3,206,361.75	7.77	24,904,132.35
港币	7,968.77	0.87	6,926.45
应收账款			507,017.66
其中：美元	49,266.00	6.81	335,545.80
欧元	22,076.69	7.77	171,471.86
应付账款			24,281.90
其中：欧元	3,126.25	7.77	24,281.90

62、租赁

(1) 作为承租人

项 目	本期发生额
短期租赁费用	9,671,574.98
租赁负债的利息费用	31,327,344.95
低价值租赁费用	

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	441,454.76
转租使用权资产取得的收入	541,015.45
与租赁相关的现金流出总额	111,383,839.64
合 计	153,365,229.78

(2) 作为出租人

经营租赁

① 租赁收入

项 目	本期发生额
租赁收入	6,186,204.55
其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入	

② 资产负债表日后连续五个会计年度每年将收到的未折现租赁收款额，以及剩余年度将收到的未折现租赁收款额总额。

资产负债表日后	期末余额	期初余额
第 1 年	9,439,946.36	8,413,400.09
第 2 年	6,200,599.11	5,884,541.76
第 3 年	5,850,428.92	5,496,732.14
第 4 年	5,518,135.80	5,954,855.99
第 5 年	5,384,935.80	6,133,639.47
5 年后	46,695,087.36	43,327,406.18
合 计	79,089,133.35	75,210,575.63

八、研发支出

1、研发支出

项 目	本期发生额		上期发生额	
	费用化金额	资本化金额	费用化金额	资本化金额
人员人工费用	17,712,290.10		19,245,572.42	
直接投入费用	13,312,289.19		8,956,575.65	
折旧摊销费	12,084,900.38		10,679,943.58	
其他	3,161,722.11		3,239,768.73	
合 计	46,271,201.78		42,121,860.38	

九、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

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	
中节能太阳能科技有限公司	12,562,625,654.00	北京	北京	太阳能发电	100.00		反向收购
中节能太阳能香港有限公司	51,448,586.81	香港	香港	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	505,690,000.00	镇江	镇江	太阳能组件生产		100.00	投资设立
嘉善风凌新能源科技有限公司	160,000,000.00	嘉善	嘉善	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
嘉善舒能新能源科技有限公司	180,000,000.00	嘉善	嘉善	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
慈溪百益新能源科技有限公司	165,000,000.00	慈溪	慈溪	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
慈溪协能新能源科技有限公司	165,000,000.00	慈溪	慈溪	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
慈溪风凌新能源科技有限公司	225,000,000.00	慈溪	慈溪	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
慈溪舒能新能源科技有限公司	225,000,000.00	慈溪	慈溪	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
杭州舒能电力科技有限公司	240,000,000.00	浙江杭州	浙江杭州	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
中节能（杭州）光伏发电有限公司	22,367,900.00	杭州	杭州	太阳能发电		100.00	同一控制下的企业合并
中节能太阳能科技巢湖有限公司	164,437,000.00	巢湖	巢湖	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能浙江太阳能科技有限公司	107,505,900.00	嘉兴	嘉兴	太阳能发电		100.00	投资设立
兰溪绿能太阳能科技有限公司	113,400,000.00	兰溪	兰溪	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
宁波镇海岚能新能源科技有限公司	238,700,000.00	镇海	镇海	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
宁波镇海凌光新能源科技有限公司	157,840,000.00	镇海	镇海	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
中节能（长兴）太阳能科技有限公司	115,000,000.00	长兴	长兴	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能（上海）太阳能发电有限公司	56,995,000.00	上海	上海	太阳能发电		100.00	股东投入
中节能太阳能科技寿县有限公司	122,830,000.00	安徽淮南	安徽淮南	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技（安徽）有限公司	276,695,400.00	宿州	宿州	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技扬州有限公司	33,000,000.00	扬州	扬州	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技南京有限公司	74,990,000.00	南京	南京	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能兴化太阳能发电有限公司	26,800,000.00	兴化	兴化	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能发电江阴有限公司	10,170,000.00	江阴	江阴	太阳能发电		100.00	投资设立

中节能太阳能射阳发电有限公司	70,000,000.00	射阳	射阳	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能东台太阳能发电有限公司	334,000,000.00	东台	东台	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技德令哈有限公司	27,000,000.00	德令哈	德令哈	太阳能发电		100.00	投资设立
敦煌力诺太阳能电力有限公司	158,000,000.00	敦煌	敦煌	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
中节能太阳能（酒泉）发电有限公司	250,290,000.00	酒泉	酒泉	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能（敦煌）科技有限公司	195,940,000.00	敦煌	敦煌	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能（甘肃）科技有限公司	80,970,000.00	甘肃	甘肃	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能甘肃武威太阳能发电有限公司	850,180,200.00	武威	武威	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能青海大柴旦太阳能发电有限公司	255,430,000.00	大柴旦	大柴旦	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技霍尔果斯有限公司	196,582,640.00	霍尔果斯	霍尔果斯	太阳能发电		100.00	投资设立
奎屯绿能太阳能科技有限公司	34,000,000.00	奎屯	奎屯	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
叶城枫霖电力科技有限公司	52,000,000.00	叶城	叶城	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
中节能太阳能科技柯坪有限公司	35,000,000.00	柯坪	柯坪	太阳能发电		100.00	投资设立
乌什风凌电力科技有限公司	102,200,000.00	乌什	乌什	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
阿克苏融创光电科技有限公司	200,000,000.00	阿克苏	阿克苏	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
阿克苏舒奇蒙光伏发电有限公司	190,000,000.00	阿克苏	阿克苏	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
中节能太阳能科技轮台有限公司	180,771,000.00	轮台	轮台	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技库尔勒有限公司	60,000,000.00	库尔勒	库尔勒	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技哈密有限公司	299,110,000.00	哈密	哈密	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能鄯善有限公司	147,600,000.00	鄯善	鄯善	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能（乐平）光伏农业科技有限公司	90,000,000.00	乐平	乐平	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能（汉川）光伏农业科技有限公司	36,500,000.00	汉川	汉川	太阳能发电		85.00	投资设立
中节能（监利）太阳能科技有限公司	501,870,000.00	监利	监利	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能万年太阳能科技有限公司	136,000,000.00	江西万年	江西万年	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能湖北太阳能科技有限公司	50,000,000.00	湖北武汉	湖北武汉	太阳能发电		100.00	股东投入
中节能（南昌）湾里太阳能科技有限公司	7,200,000.00	南昌	南昌	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能莲花太阳能科技有限公司	74,000,000.00	莲花	莲花	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能贵溪太阳能科技有限公司	529,940,000.00	贵溪	贵溪	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能（阳泉）太阳能科技有限公司	70,400,000.00	阳泉	阳泉	太阳能发电		100.00	投资设立

中节能（运城）太阳能科技有限公司	71,000,000.00	运城	运城	太阳能发电		100.00	投资设立
南皮新拓太阳能发电有限公司	50,000,000.00	河北沧州	河北沧州	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
中节能（天津）太阳能科技有限公司	1,005,100,000.00	天津	天津	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技（镇赉）有限公司	39,890,000.00	镇赉	镇赉	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技（通榆）有限公司	256,500,000.00	通榆	通榆	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能（怀来）光伏农业科技有限公司	92,000,000.00	怀来	怀来	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能（大同）太阳能科技有限公司	80,000,000.00	山西大同	山西大同	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能（汾阳）光伏农业科技有限公司	99,000,000.00	汾阳	汾阳	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能（山东）太阳能科技有限公司	165,500,000.00	济南	济南	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能（临沂）光伏农业科技有限公司	89,000,000.00	临沂	临沂	太阳能发电		90.00	投资设立
中节能（新泰）太阳能科技有限公司	150,140,000.00	新泰	新泰	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能光伏农业科技（招远）有限公司	31,882,000.00	招远	招远	太阳能发电		100.00	投资设立
淄博中阳太阳能科技有限公司	50,000,000.00	山东淄博	山东淄博	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
中节能（平原）太阳能科技有限公司	130,240,000.00	平原	平原	太阳能发电		100.00	投资设立
内蒙古香岛宇能农业有限公司	180,010,000.00	土默特右旗	土默特右旗	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
中节能宁城太阳能科技有限公司	35,000,000.00	内蒙古赤峰	内蒙古赤峰	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能达拉特旗太阳能科技有限公司	451,560,000.00	达拉特旗	达拉特旗	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能丰镇光伏农业科技有限公司	58,000,000.00	丰镇	丰镇	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能腾格里太阳能科技有限公司	209,620,000.00	阿拉善	阿拉善	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能阿拉善盟太阳能发电有限公司	193,190,000.00	阿拉善	阿拉善	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能大荔光伏农业科技有限公司	45,260,000.00	大荔	大荔	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能宁夏太阳能发电有限公司	53,180,000.00	石嘴山	石嘴山	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能（石嘴山）光伏农业科技有限公司	43,000,000.00	石嘴山	石嘴山	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能尚德石嘴山太阳能发电有限责任公司	49,000,000.00	石嘴山	石嘴山	太阳能发电		100.00	股东投入
中节能平罗光伏农业科技有限公司	43,540,000.00	平罗	平罗	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能吴忠太阳山光伏发电有限责任公司	352,000,000.00	太阳山	太阳山	太阳能发电		100.00	股东投入
宁夏盐池兆亿新能源有限公司	25,500,000.00	盐池	盐池	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
宁夏盐池光大新能源有限公司	25,500,000.00	盐池	盐池	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
宁夏江山新能源有限公司	17,000,000.00	盐池	盐池	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并

宁夏中利牧晖新能源有限公司	134,900,000.00	宁夏	宁夏	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
中节能中卫太阳能发电有限公司	89,940,000.00	中卫	中卫	太阳能发电		100.00	投资设立
宁夏中卫长河新能源有限公司	35,000,000.00	中卫	中卫	太阳能发电		85.71	投资设立
海原县振原光伏发电有限公司	90,000,000.00	海原	海原	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
中节能太阳能关岭科技有限公司	172,190,000.00	贵州安顺	贵州安顺	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能福泉太阳能科技有限公司	735,150,000.00	贵州福泉	贵州福泉	太阳能发电		100.00	投资设立
固原中能振发光伏发电有限公司	99,800,000.00	宁夏固原	宁夏固原	太阳能发电		100.00	股权抵债
中节能（永新）太阳能科技有限公司	422,580,000.00	永新县	永新县	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能（崇阳）太阳能科技有限公司	448,690,000.00	崇阳县	崇阳县	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能（荔波）太阳能科技有限公司	742,950,000.00	荔波县	荔波县	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能册亨太阳能科技有限公司	172,830,000.00	册亨县	册亨县	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技吉木萨尔有限公司	329,290,000.00	吉木萨尔	吉木萨尔	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能（北京）太阳能科技有限公司	1,000,000.00	北京市	北京市	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技（河北）有限公司	76,240,000.00	保定	保定	太阳能发电	100.00		投资设立
中节能（漳州）太阳能科技有限公司	250,000,000.00	漳州	漳州	太阳能发电		80.00	投资设立
中节能（烟台）太阳能科技有限公司	97,333,600.00	烟台	烟台	太阳能发电		100.00	投资设立
扬州江都中节能太阳能发电有限公司	242,936,700.00	扬州	扬州	太阳能发电		100.00	投资设立
扬州仪征中节能太阳能发电有限公司	293,279,800.00	扬州	扬州	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能（察布查尔）太阳能科技有限公司	341,665,400.00	察布查尔	察布查尔	太阳能发电		92.2731	投资设立
中节能太阳能科技康平有限公司	14,770,000.00	康平	康平	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技（湖州）有限公司	1,000,000.00	湖州	湖州	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技哈尔滨有限公司	9,536,600.00	哈尔滨	哈尔滨	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技（抚顺）有限公司	11,047,700.00	抚顺	抚顺	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技（庄河）有限公司	6,088,200.00	庄河	庄河	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技（临沂）有限公司	624,371,070.00	临沂	临沂	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能（新疆）太阳能科技有限公司	231,680,700.00	吐鲁番	吐鲁番	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技（瓦房店）有限公司	1,000,000.00	大连	大连	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技（西山）有限公司	73,150,000.00	昆明	昆明	太阳能发电		75.00	投资设立
张家口合垣智慧能源有限公司	108,300,000.00	张家口	张家口	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并

中节能太阳能科技（辽宁）有限公司	1,000,000.00	沈阳	沈阳	太 阳 能 发 电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技（贵州）有限公司	2,600,000.00	贵阳	贵阳	太 阳 能 发 电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技（泰安）有限公司	1,000,000.00	泰安	泰安	太 阳 能 发 电		100.00	投资设立
莱德宝太阳能科技（德令哈）有限公司	1,000,000.00	德令哈	德令哈	太 阳 能 发 电		51.00	投资设立
余姚舒泰新能源有限公司	171,000,000.00	余姚	余姚	太 阳 能 发 电		100.00	非同一控制下的企业合并
中节能（福建）太阳能科技有限公司	57,000,000.00	莆田	莆田	太 阳 能 发 电		100.00	投资设立
中节能运达太阳能科技（永靖）有限公司	1,000,000.00	永靖	永靖	太 阳 能 发 电		66.00	投资设立
中节能太阳能科技（道真）有限公司	1,000,000.00	遵义	遵义	太 阳 能 发 电		100.00	投资设立
中节能（诏安）太阳能科技有限公司	100,000,000.00	诏安	诏安	太 阳 能 发 电		100.00	投资设立
宝利莱太阳能科技（永登）有限公司	1,000,000.00	永登	永登	太 阳 能 发 电		51.00	投资设立
中节能太阳能科技（吴忠）有限公司	1,000,000.00	盐池	盐池	太 阳 能 发 电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技（南通）有限公司	85,320,000.00	南通	南通	太 阳 能 发 电		100.00	投资设立
中节能太阳能（内蒙古）有限公司	5,000,000.00	呼和浩特	呼和浩特	太 阳 能 发 电		100.00	投资设立
中节能兰州新区太阳能科技有限公司	1,000,000.00	兰州	兰州	太 阳 能 发 电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技（富川）有限公司	1,000,000.00	贺州	贺州	太 阳 能 发 电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技（中卫）有限公司	3,000,000.00	中卫	中卫	太 阳 能 发 电		98.00	投资设立
金华风凌新能源开发有限公司	540,000,000.00	金华	金华	太 阳 能 发 电		100.00	非同一控制下的企业合并

（2）重要的非全资子公司

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
中节能（察布查尔）太阳能科技有限公司	7.7269	-909,160.44		25,495,470.46
中节能（漳州）太阳能科技有限公司	20.00	2,276,220.52		32,238,341.09

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

子公司名称	期末余额					
	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
中节能（察布查尔）太阳能科技有限公司	93,299,234.76	1,479,771,212.72	1,573,070,447.48	145,330,535.93	1,097,780,752.70	1,243,111,288.63
中节能（漳州）太阳能科技有限公司	403,274,951.16	1,357,606,790.30	1,760,881,741.46	368,196,926.60	1,219,493,109.40	1,587,690,036.00

续（1）：

子公司名称	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
中节能（察布查尔）太阳能科技有限公司	76,629,185.65	1,508,490,472.04	1,585,119,657.69	123,177,299.80	1,131,362,440.41	1,254,539,740.21
中节能（漳州）太阳能科技有限公司	18,401,572.06	1,206,738,364.93	1,225,139,936.99	390,412,866.54	689,325,858.15	1,079,738,724.69

续（2）：

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
中节能（察布查尔）太阳能科技有限公司	28,253,302.97	-11,766,173.28	-11,766,173.28	11,111,723.11	22,811,737.63	2,657,667.49	2,657,667.49	1,044,477.61
中节能（漳州）太阳能科技有限公司	17,732,212.56	11,381,102.62	11,381,102.62	15,538,365.34	4,165,406.57	9,818,291.93	9,818,291.93	3,377,959.53

2、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

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量
金华风凌新能源开发有限公司	2026-2-12	527,419,800.00	100.00	非同一控制下的企业合并	2026-2-12	购买方实际取得对被购买方控制权的日期	83,163,801.10	12,306,596.90	-4,579,726.83

3、其他原因导致的合并范围的变动

（1）新设子公司

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	
中节能太阳能科技（南通）有限公司	85,320,000.00	南通	南通	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能（内蒙古）有限公司	5,000,000.00	呼和浩特	呼和浩特	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能兰州新区太阳能科技有限公司	1,000,000.00	兰州	兰州	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技（富川）有限公司	1,000,000.00	贺州	贺州	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技（中卫）有限公司	3,000,000.00	中卫	中卫	太阳能发电		98.00	投资设立

（2）注销子公司

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	
青海瑞德兴阳新能源有限公司	155,000,000.00	德令哈	德令哈	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并

十、政府补助

1、计入递延收益的政府补助

分类	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
与资产相关的政府补助	340,987,177.29		23,680,759.52	317,306,417.77
与收益相关的政府补助	1,806,495.47	1,410,000.00	1,016,343.14	2,200,152.33
合计	342,793,672.76	1,410,000.00	24,697,102.66	319,506,570.10

2、采用总额法计入当期损益的政府补助情况

种类	本期计入损益的金额	上期计入损益的金额	计入损益的列报项目
与资产相关的政府补助	14,012,533.20	14,703,011.56	其他收益
与收益相关的政府补助	12,497,464.51	6,636,827.85	其他收益/营业外收入
合计	26,509,997.71	21,339,839.41	

十一、金融工具风险管理

本公司的主要金融工具包括货币资金、借款、应收款项、应付款项等。在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、流动性风险、市场风险。

1、风险管理目标和政策

信用风险

信用风险，是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司产生财务损失的风险。

本公司子公司镇江公司主要面临赊销导致的客户信用风险。在签订新合同之前，本公司会对新客户的信用风险进行评估，公司通过对已有客户信用评级的监控以及应收账款账龄分析来确保公司的整体信用风险在可控的范围内。本公司其余子公司业务类型为太阳能发电，收入主要包括国家电网有限公司结算的标杆电价、国家可再生能源发展基金予以的补贴，信用风险等级较低。

流动性风险

流动性风险，是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产结算的义务时遇到资金短缺的风险。

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

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，包括利率风险、汇率风险和其他价格风险。

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。本公司面临的利率风险主要来源于银行长短期借款等带息负债。于 2026 年 6 月 30 日，公司带息负债余额 2,551,187.15 万元（不包含租赁负债、海域使用权等负债），公司在其他变量保持不变的情况下，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 1%，则本公司的利润总额将减少或增加 25,511.87 万元。

价格风险

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

十二、公允价值

按照在公允价值计量中对计量整体具有重大意义的最低层次的输入值，公允价值层次可分为：

第一层次：相同资产或负债在活跃市场中的报价（未经调整的）。

第二层次：直接（即价格）或间接（即从价格推导出）地使用除第一层次中的资产或负债的市场报价之外的可观察输入值。

第三层次：资产或负债使用了任何非基于可观察市场数据的输入值（不可观察输入值）。

（1）以公允价值计量的项目和金额

期末，以公允价值计量的资产及负债按上述三个层次列示如下：

项目	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产		100,000,000.00		100,000,000.00
（二）应收款项融资			139,674,355.25	139,674,355.25
（三）其他权益工具投资			15,669,412.31	15,669,412.31
持续以公允价值计量的资产总额		100,000,000.00	155,343,767.56	255,343,767.56

十三、关联方及关联交易

1、本公司的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本（万元）	母公司对本公司持股比例%	母公司对本公司表决权比例%
中国节能环保集团有限公司	北京市大兴区宏业东路1号院25号楼	投资管理	810,000.00	31.32	34.76

① 本公司的最终控制方为国务院国有资产监督管理委员会。

2、本公司的子公司情况

子公司情况详见本节九、1。

3、本公司的其他关联方情况

关联方名称	与本公司关系
中国节能环保集团有限公司	母公司
中节能（杭州）环保投资有限公司	受同一母公司控制
中国节能环保集团有限公司绿色供应链管理服务分公司	受同一母公司控制
中节能铁汉生态环境股份有限公司	受同一母公司控制
烟台新时代健康产业有限公司	受同一母公司控制
西安四方建设管理有限责任公司	受同一母公司控制
中节能大数据有限公司	受同一母公司控制
中节能衡准科技服务（北京）有限公司	受同一母公司控制
中节能德信工程管理成都有限公司	受同一母公司控制
中节能山西潞安光伏农业科技有限公司	受同一母公司控制
中节能资产经营有限公司	受同一母公司控制
中国环境保护集团有限公司	受同一母公司控制
中节能首座（北京）建设有限公司	受同一母公司控制
贵阳中节能水务有限公司	受同一母公司控制
中节能绿建环保科技有限公司	受同一母公司控制
中节能财务有限公司	受同一母公司控制
中国节能环保（香港）财资管理有限公司	受同一母公司控制

中节能亚行蔚蓝产业投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	受同一母公司控制
中节能（天津）融资租赁有限公司	受同一母公司控制
中节能（甘肃）风力发电有限公司	受同一母公司控制
中节能商业保理有限公司	受同一母公司控制
甘肃蓝野建设监理有限公司	母公司的联营企业
中国第四冶金建设有限责任公司	受同一母公司控制
中国启源工程设计研究院有限公司	受同一母公司控制
中节能城市节能研究院有限公司	受同一母公司控制
中节能德信工程管理成都有限公司	受同一母公司控制
贵阳中节能水务有限公司	受同一母公司控制
中节能绿建环保科技有限公司	受同一母公司控制
中节能资本控股有限公司	受同一母公司控制

4、关联交易情况

（1）关联采购与销售情况

①采购商品、接受劳务

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中节能（杭州）环保投资有限公司	电费	6,663.90	6,713.55
中国节能环保集团有限公司绿色供应链管理服务分公司	CA 证书	1,412.00	22,006.00
中国节能环保集团有限公司绿色供应链管理服务分公司	平台服务费	2,000.00	
中节能铁汉生态环境股份有限公司	运维服务		10,000.00
烟台新时代健康产业有限公司	劳务服务（代维费）	48,000.00	53,433.96
西安四方建设管理有限责任公司	监理费	962,900.00	784,000.00
中节能大数据有限公司	软件使用费		583,800.00
中节能衡准科技服务（北京）有限公司	技术服务费	51,000.00	
中节能德信工程管理成都有限公司	中标服务费	34,316.00	

②出售商品、提供劳务

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中节能山西潞安光伏农业科技有限公司	劳务服务(代维费)	500,000.00	500,000.00
中节能资产经营有限公司	股权托管费	80,000.00	80,000.00
烟台新时代健康产业有限公司	电力销售	466,809.64	547,996.24
中国环境保护集团有限公司	电力销售	156,096.07	166,021.97
中节能首座（北京）建设有限公司	电力销售	194,649.57	206,488.39
贵阳中节能水务有限公司	电力销售	3,942,199.70	
中节能绿建环保科技有限公司	组件销售	2,570,130.00	

③其他关联交易

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
-----	--------	-------	-------

中节能财务有限公司	利息收入	11,392,757.61	6,748,312.46
中节能财务有限公司	利息支出	17,006,796.20	25,885,454.82
中国节能环保（香港）财资管理有限公司	利息支出		56,001.79
中节能亚行蔚蓝产业投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	利息支出	3,056,888.91	3,056,888.90
中国节能环保集团有限公司	利息支出	13,538,222.46	
中国节能环保集团有限公司	担保费	222,791.66	356,333.34
中节能（天津）融资租赁有限公司	利息支出	4,295,806.15	5,716,297.80
中节能（天津）融资租赁有限公司	手续费	883,874.00	1,109,707.33

2026 年 1-6 月与中节能商业保理有限公司发生云单业务 136,343,709.88 元，是对供应商支付由中节能商业保理有限公司开具的应付凭证，将对供应商的应付账款转移至中节能商业保理有限公司。2025 年 1-6 月与中节能商业保理有限公司发生云单业务 159,838,207.92 元。

（2）关联租赁情况

①公司承租

出租方名称	租赁资产种类	本期应支付的租赁款项	上期应支付的租赁款项
中国节能环保集团有限公司	办公楼	2,654,097.50	2,654,097.50
中节能（甘肃）风力发电有限公司	升压站	190,532.00	125,350.00
中节能首座（北京）建设有限公司	屋顶		17,116.74
烟台新时代健康产业有限公司	屋顶	150,000.00	150,000.00

本公司作为承租方当年无新增的使用权资产

公司作为承租方当年承担的租赁负债利息支出：

出租方名称	租赁资产种类	本期利息支出	上期利息支出
中节能首座（北京）建设有限公司	屋顶	4,628.10	4,764.66
烟台新时代健康产业有限公司	屋顶	45,183.56	46,385.40

（3）关联担保情况

①本公司作为担保方

被担保方	担保金额	担保起始日	担保终止日	担保是否已经履行完毕
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	154,116,102.16	2022-10-12	2032-10-11	否
内蒙古香岛宇能农业有限公司	38,181,818.20	2015-04-20	2027-04-16	否
中节能（石嘴山）光伏农业科技有限公司	37,860,000.00	2014-03-07	2028-12-28	否
中节能（怀来）光伏农业科技有限公司	27,000,000.00	2015-02-09	2027-02-08	否
中节能（乐平）光伏农业科技有限公司	21,200,000.00	2013-11-28	2028-11-27	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	20,568,865.28	2023-11-23	2026-07-15	否
中节能平罗光伏农业科技有限公司	18,570,000.00	2016-06-25	2027-07-30	否
中节能（平原）太阳能科技有限公司	10,300,000.00	2015-06-15	2030-06-15	否

②本公司作为被担保方

担保方	担保金额	担保起始日	担保终止日	担保是否已经履行完毕
-----	------	-------	-------	------------

担保方	担保金额	担保起始日	担保终止日	担保是否已经履行完毕
中国节能环保集团有限公司	26,000,000.00	2013-8-28	2028-8-27	否
中国节能环保集团有限公司	10,000,000.00	2011-12-16	2026-12-15	否
中国节能环保集团有限公司	25,000,000.00	2013-8-28	2028-8-27	否
中国节能环保集团有限公司	25,000,000.00	2013-8-28	2028-8-27	否

（4）关联方资金拆借情况

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入：				
中节能财务有限公司	24,310,000.00	2026-06-29	2046-12-01	

（5）关键管理人员薪酬

本公司 2026 年 1-6 月关键管理人员 7 人，2025 年 1-6 月关键管理人员 5 人，支付薪酬情况见下表：

单位：万元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	160.03	170.79

5、关联方应收应付款项

（1）应收关联方款项

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	烟台新时代健康产业有限公司	273,260.68		53,911.44	
应收账款	中节能山西潞安光伏农业科技有限公司	1,000,000.00		500,000.00	
应收账款	中国环境保护集团有限公司	70,051.15		30,964.44	
应收账款	中节能首座（北京）建设有限公司	194,649.57		50,712.80	

（2）应付关联方款项

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
短期借款	中节能财务有限公司	150,087,916.67	350,225,652.78
应付账款	甘肃蓝野建设监理有限公司	156,014.77	
应付账款	烟台新时代健康产业有限公司	48,000.00	96,000.00
应付账款	中国第四冶金建设有限责任公司	4,716,981.13	4,716,981.13
应付账款	中国启源工程设计研究院有限公司		3,157,993.67
应付账款	中节能（甘肃）风力发电有限公司	146,642.33	522,692.33
应付账款	中节能城市节能研究院有限公司		20,000.00
应付账款	中国节能环保集团有限公司	2,654,097.50	
应付账款	西安四方建设管理有限责任公司	501,075.47	
其他应付款	中国节能环保（香港）财资管理有限公司		
其他应付款	中国节能环保集团有限公司	16,812,866.22	77,923,098.26

其他应付款	中节能资本控股有限公司	1,748,625.55	8,476,070.39
一年内到期的非流动负债	烟台新时代健康产业有限公司	60,885.13	59,632.84
一年内到期的非流动负债	中节能（天津）融资租赁有限公司	93,234,912.46	78,462,058.10
一年内到期的非流动负债	中节能财务有限公司	170,609,064.73	468,128,609.72
一年内到期的非流动负债	中节能首座（北京）建设有限公司	8,002.09	7,860.60
一年内到期的非流动负债	中节能亚行蔚蓝产业投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	878,222.27	878,222.25
一年内到期的非流动负债	中国节能环保集团有限公司	13,538,222.46	
长期借款	中节能财务有限公司	822,446,269.07	833,584,669.07
长期借款	中节能亚行蔚蓝产业投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	160,000,000.00	160,000,000.00
租赁负债	烟台新时代健康产业有限公司	1,985,897.52	2,091,966.25
租赁负债	中节能首座（北京）建设有限公司	270,857.80	266,371.19
长期应付款	中国节能环保集团有限公司	1,023,000,000.00	100,000,000.00
长期应付款	中节能（天津）融资租赁有限公司	175,487,152.55	224,961,263.50

注：上表中对中国第四冶金建设有限责任公司的应付账款 4,716,981.13 元的应付主体为中节能贵溪太阳能科技有限公司。

十四、股份支付

1、股份支付总体情况

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
公司领导班子成员			424,702.00	1,731,510.05				
高级管理人员			100,000.00	407,700.00				
中层人员			585,326.00	2,386,374.10				
核心管理/技术骨干人员			238,684.00	973,114.67			92,130.00	375,614.01
合计			1,348,712.00	5,498,698.82			92,130.00	375,614.01

2、以权益结算的股份支付情况

授予日权益工具公允价值的确定方法	根据《上市公司股权激励管理办法》的规定确定
授予日权益工具公允价值的重要参数	
可行权权益工具数量的确定依据	根据期末可行权人员数量估计可行权工具数量
本期估计与上期估计有重大差异的原因	
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	70,356,703.48
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	

十五、承诺及或有事项

1、重要的承诺事项

资本承诺

已签约但尚未于财务报表中确认的资本承诺	期末余额	期初余额
购建长期资产承诺	1,078,245,337.57	1,519,026,945.24
大额发包合同		
对外投资承诺		

截至 2026 年 6 月 30 日，本公司不存在其他应披露的承诺事项。

2、或有事项

(1) 未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响

截至 2026 年 6 月 30 日，影响如下：

A. 中国水利水电第十工程局有限公司（以下简称水电十局）、广州鹏辉能源科技股份有限公司（以下简称广州鹏辉公司）联合中标了中节能太阳能关岭科技有限公司（以下简称关岭公司）、中节能福泉太阳能科技有限公司（以下简称福泉公司）、中节能（荔波）太阳能科技有限公司（以下简称荔波公司）、中节能册亨太阳能科技有限公司（以下简称册亨公司）中节能册亨县共享储能电站项目 EPC 工程总承包项目。水电十局从广州鹏辉公司处采购了储能项目部分设备（30MW/60MWh）。广州鹏辉公司起诉水电十局、关岭公司、福泉公司、荔波公司、册亨公司支付设备款项。

2026 年 1 月 20 日，册亨县人民法院一审判决水电十局向广州鹏辉公司支付设备款 43,728,000.00 元及利息，关岭公司、福泉公司、荔波公司、册亨公司不承担责任。水利水电十局在规定期限内提出上诉。2026 年 6 月 2 日，黔西南布依苗族自治州中级人民法院出具二审判决，改判关岭公司、福泉公司、荔波公司、册亨公司向鹏辉公司支付设备款 43,728,000.00 元及利息，承担一审、二审受理费合计 502,990 元。

关岭公司、福泉公司、荔波公司、册亨公司就本案已向贵州省高级人民法院申请再审，已被受理。

B. 中国水利水电第十工程局有限公司（以下简称水电十局）、广州鹏辉能源科技股份有限公司（以下简称广州鹏辉公司）及信息产业电子第十一设计研究院科技工程股份有限公司联合中标了中节能太阳能关岭科技有限公司（以下简称关岭公司）、中节能福泉太阳能科技有限公司（以下简称福泉公司）、中节能（荔波）太阳能科技有限公司（以下简称荔波公司）、中节能册亨太阳能科技有限公司（以下简称册亨公司）中节能册亨县共享储能电站项目 EPC 工程总承包项目。广州鹏辉公司供应储能项目部分设备（70MW/140MWh），但水电十局未足额支付相应款项，为此广州鹏辉公司起诉水电十局、关岭公司、福泉公司、荔波公司、册亨公司支付设备款项。尚未取得生效判决。

C. 中国水利水电第十工程局有限公司（以下简称水电十局）、广州鹏辉能源科技股份有限公司（以下简称广州鹏辉公司）及信息产业电子第十一设计研究院科技工程股份有限公司（以下简称十一院）组成联合体中标了中节能太阳能关岭科技有限公司（以下简称关岭公司）、中节能福泉太阳能科技有限公司（以下简称福泉公司）、中节能（荔波）太阳能科技有限公司（以下简称荔波公司）、中节能册亨太阳能科技有限公司（以下简称册亨公司）的中节能册亨县共享储能电站项目 EPC 工程总承包。由于工期、工程质量等问题，关岭公司、福泉公司、荔波公司、册亨公司要求上述联合体三方、科迈德公司、宁通公司承担共享储能电站 EPC 工程总承包合同项下的相关责任。尚未取得生效判决。

(2) 其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

截至 2026 年 6 月 30 日，本公司为子公司提供担保的情况详见本节十三、4（3）。

截至 2026 年 6 月 30 日，本公司不存在其他应披露的或有事项。

十六、资产负债表日后事项

其他资产负债表日后事项说明

截至 2026 年 8 月 28 日，本公司不存在其他应披露的资产负债表日后事项。

十七、其他重要事项

1、年金计划主要内容及重大变化

企业年金所需费用由企业和员工个人共同缴纳，企业和个人缴费总额不超过上年度企业工资总额的 12%。企业缴费部分包括基本缴费和补充缴费，分别由缴费基数乘以缴费比例确定。企业缴费总额不得超过上年度企业工资总额的 8%，如超出，则根据超出额度的比例普遍下调全体员工企业缴费的比例。员工个人缴费为企业缴费的 1/4，个人缴费由单位从本人工资中代扣代缴。

2、分部报告

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本公司的经营业务划分为 3 个报告分部。这些报告分部是以公司日常内部管理要求的财务信息为基础确定的。集团的管理层定期评价这些报告分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。

本公司报告分部包括：

- （1）太阳能发电；
- （2）太阳能产品；
- （3）其他。

分部利润或亏损、资产及负债（单位：万元）

本期或本期期末	太阳能发电	太阳能产品	其他	抵销	合计
主营业务收入	214,255.72	25,606.86	4,145.96	-7,928.74	236,079.80
主营业务成本	109,054.52	25,191.35	3,248.45	-8,862.62	128,631.70
资产总额	11,183,893.82	144,053.80		-5,827,684.24	5,500,263.38
负债总额	5,066,329.02	132,577.32		-2,130,961.80	3,067,944.54

（续上表）

上期或上期期末	太阳能发电	太阳能产品	其他	抵销	合计
主营业务收入	228,089.97	80,157.03	94.83	-41,637.04	266,704.79
主营业务成本	96,171.18	78,773.75	98.17	-40,461.29	134,581.81
资产总额	10,567,428.97	215,559.40		-5,364,549.14	5,418,439.23
负债总额	4,926,997.53	188,795.36		-2,099,148.93	3,016,643.96

十八、公司财务报表主要项目注释

1、其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收股利	3,976,516,000.00	3,976,516,000.00
其他应收款	3,386,570,891.72	4,419,091,976.14
合计	7,363,086,891.72	8,395,607,976.14

（1）应收股利

项目	期末余额	期初余额
中节能太阳能科技有限公司	3,976,516,000.00	3,976,516,000.00
减：坏账准备		
合计	3,976,516,000.00	3,976,516,000.00

截至 2026 年 6 月 30 日，重要的账龄超过 1 年的应收股利

被投资单位	期末余额	账龄	未收回原因	是否发生减值及判断依据
中节能太阳能科技有限公司	3,426,516,000.00	1年以上	未支付	否

（2）其他应收款

①按账龄披露

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	1,071,910,273.47	2,410,758,862.80
1 至 2 年（含 2 年）	2,036,060,643.31	1,389,683,032.36
2 至 3 年（含 3 年）	210,748,219.35	537,634,116.75
3 至 4 年（含 4 年）	3,283,954.90	2,725,828.83
4 至 5 年（含 5 年）	4,448,453.77	4,448,453.77
5 年以上	60,119,346.92	73,841,681.63
小计	3,386,570,891.72	4,419,091,976.14
减：坏账准备		
合计	3,386,570,891.72	4,419,091,976.14

②按款项性质披露

项目	期末金额		
	账面余额	坏账准备	账面价值
押金、保证金	199,785.66		199,785.66
往来款	3,386,371,106.06		3,386,371,106.06
合计	3,386,570,891.72		3,386,570,891.72

（续上表）

项目	期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值
押金、保证金	6,115,478.23		6,115,478.23
往来款	4,412,976,497.91		4,412,976,497.91
合计	4,419,091,976.14		4,419,091,976.14

③坏账准备计提情况

期末处于第一阶段的坏账准备

类别	账面余额	未来 12 个月内的 预期信用损失率 (%)	坏账准备	账面价值
按单项计提坏账准备				
按组合计提坏账准备	3,386,570,891.72			3,386,570,891.72
其中：账龄组合				
个别认定计提坏账准备的组合	3,386,570,891.72			3,386,570,891.72
合计	3,386,570,891.72			3,386,570,891.72

期末，本公司不存在处于第二阶段、第三阶段的其他应收款。

上年年末处于第一阶段的坏账准备

类别	账面余额	未来 12 个月内的 预期信用损失率 (%)	坏账准备	账面价值
按单项计提坏账准备				
按组合计提坏账准备	4,419,091,976.14			4,419,091,976.14
其中：账龄组合				
个别认定计提坏账准备的组合	4,419,091,976.14			4,419,091,976.14
合计	4,419,091,976.14			4,419,091,976.14

上年年末，本公司不存在处于第二阶段、第三阶段的其他应收款。

④按欠款方归集的其他应收款期末余额前五名单位情况

单位名称	款项性质	其他应收款 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
中节能太阳能科技有限公司	关联方往来	3,033,003,621.95	3 年以内	89.56	
中节能册亨太阳能科技有限 公司	关联方往来	143,892,886.20	2 年以内	4.25	
中节能太阳能关岭科技有限 公司	关联方往来	67,695,183.95	2 年以内	2.00	
中节能（天津）太阳能科技 有限公司	关联方往来	35,463,992.37	3 年以内	1.05	
中节能湖北太阳能科技有限 公司	关联方往来	27,252,820.27	1-5 年、5 年以上	0.80	
合计		3,307,308,504.74		97.66	

2、长期股权投资

项目	期末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	17,980,326,089.06		17,980,326,089.06

（续上表）

项目	期初余额
----	------

	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	16,464,367,753.87		16,464,367,753.87

(1) 对子公司投资

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备期 初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准 备期末 余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
中节能太阳能科技有限公司	16,447,487,715.95		1,515,958,335.19				17,963,446,051.14	
中节能太阳能科技（河北）有限公司	16,880,037.92						16,880,037.92	
合计	16,464,367,753.87		1,515,958,335.19				17,980,326,089.06	

3、营业收入与营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务				
其他业务	75,471.70		75,471.70	
合计	75,471.70		75,471.70	

4、投资收益

产生投资收益的来源	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		
交易性金融资产持有期间取得的投资收益	551,757.56	147,324.89
合计	551,757.56	147,324.89

十九、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

项目	本期发生额	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	6,184,131.23	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	4,251,085.33	
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	551,757.56	
委托他人投资或管理资产的损益		
不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	240,000.00	
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	7,476,674.61	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	20,471,168.52	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	53,077,629.49	
非经常性损益总额	92,252,446.74	
减：非经常性损益的所得税影响数	12,729,696.08	
非经常性损益净额	79,522,750.66	
减：归属于少数股东的非经常性损益净影响数（税后）	390,018.34	
归属于公司普通股股东的非经常性损益	79,132,732.32	

2、净资产收益率和每股收益

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	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	2.04%	0.1252	0.1172
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.71%	0.1050	0.0994

中节能太阳能股份有限公司

法定代表人：张会学

2026 年 8 月 28 日