

中节能太阳能股份有限公司

2025 年半年度报告

2025 年 8 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

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、非技术成本较高、电价波动及限电问题压力凸显、光伏制造出现全环节承压等，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 2025 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	1
第二节 公司简介和主要财务指标	5
第三节 管理层讨论与分析	8
第四节 公司治理、环境和社会	29
第五节 重要事项	33
第六节 股份变动及股东情况	50
第七节 债券相关情况	56
第八节 财务报告	60
第九节 其他报送数据	166

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 <http://www.cninfo.com.cn/> 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
除控股股东及其关联方外 19 名非公开发行对象	指	财通基金管理有限公司、诺德基金管理有限公司、中信证券股份有限公司、青岛盈科价值永泰投资合伙企业（有限合伙）、国新投资有限公司、重庆吉曜私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）、UBSAG、太平资产管理有限公司、广东德汇、Goldman Sachs International、肖海东、华夏基金管理有限公司、北京瑞丰投资管理有限公司、广发证券股份有限公司、兴证全球基金管理有限公司、吕强
镇江公司	指	中节能太阳能科技（镇江）有限公司
关岭公司	指	中节能太阳能关岭科技有限公司
福泉公司	指	中节能福泉太阳能科技有限公司
荔波公司	指	中节能（荔波）太阳能科技有限公司
册亨公司	指	中节能册亨太阳能科技有限公司
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	郭毅	/
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 2024 年年度报告。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

☐适用 ☒不适用

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

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）	2,696,987,503.95	3,243,180,622.19	-16.84%
归属于上市公司股东的净利润（元）	676,766,975.47	814,325,647.34	-16.89%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	627,975,329.80	795,154,759.71	-21.02%
经营活动产生的现金流量净额（元）	348,346,164.35	184,433,266.56	88.87%
基本每股收益（元/股）	0.1727	0.2082	-17.05%
稀释每股收益（元/股）	0.1727	0.2082	-17.05%
加权平均净资产收益率	2.85%	3.50%	-0.65%
	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）	54,184,392,328.72	48,983,866,679.56	10.62%
归属于上市公司股东的净资产（元）	23,948,624,867.30	23,451,708,087.13	2.12%

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）	40,287,340.15	
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）	6,241,355.13	
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	147,324.89	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	220,000.00	
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	1,071,254.05	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-4,329,901.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	19,246,777.00	
减：所得税影响额	14,493,259.27	
少数股东权益影响额（税后）	-400,754.72	
合计	48,791,645.67	

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. 行业市场和产业链情况

根据国家能源局数据，我国 2025 年 1-6 月份，太阳能发电新增装机 212.21GW，同比增长 107%，5 月份的月度装机量超过了 90GW，创月度历史新高。截至 2025 年 6 月底，全国累计太阳能装机量 1,100GW，正式进入太瓦时代。

产业链制造端：根据中国光伏行业协会数据，2025 年上半年，我国光伏主材（硅片、电池、组件）累计实现出口额 138.2 亿美元，同比下降 26%。在国家治理低价竞争、推动落后产能退出的指导驱动下，各环节产品产量增速下降，部分环节负增长。2025 年上半年，多晶硅产量 59.6 万吨，同比下降 43.8%；硅片产量 316.0GW，同比下降 21.4%；电池片产量 334.0GW，同比增长 7.7%；组件产量 310.0GW，同比增长 14.4%。一是，新兴市场逐渐成为组件出口亮点。2025 年上半年组件出口额实现同比增长的国家和地区达到 115 个，对其中 51 个国家的出口额的增长率更是超过 100%。新兴市场的增长非常稳定，而且出现了大量的小规模市场同步爆发的趋势，其中以非洲地区最为明显。二是，产品价格出现小幅波动，各环节价格触底回升。上半年由于新增装机增长，价格出现了小幅波动，7 月 10 日之后组件价格出现小幅回升。三是，中国光伏行业协会预测 2025 年我国新增光伏装机规模约 270-300GW，从国内市场看，对于光伏产品未来发展的需求还是能够起到相当程度的托底作用的。

发电端：2025 年 2 月 9 日，《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号）的发布标志新能源从政策驱动转向市场驱动，释放三重积极信号：市场化打破价格刚性，让电价精准反映供需；差价结算机制平衡收益与风险，激励优化调度；分类施策保障存量稳定、推动增量提质，促进行业从规模扩张转向效率优先。据国家能源局统计，2025 年上半年我国可再生能源发电量再上新台阶，接近全国总发电量的四成，超过同期第三产业用电量与城乡居民生活用电量之和。风电、太阳能发电量合计达 11,478 亿千瓦时，同比增长 27.4%，在全社会用电量中占比达到 23.7%，较去年同期提高 4.4 个百分点。风电、光伏合计发电量较去年同期增加 2,470 亿千瓦时，超出全社会用电量增量。光伏发电行业尽管面临电力市场改革需要一定的适应期，以及因新能源电网配套建设等原因存在消纳困难，但随着技术的不断发展、产业结构的不断优化、电网配套设施建设的不断完善，在碳中和碳达峰大背景下、经济发展的需求下，光伏产业整体发展前景良好。

2. 行业重点政策

报告期内，国家发展和改革委员会、国家能源局等部委发布多项政策支持光伏行业发展。

2025 年 1 月 6 日，国家发展改革委、国家能源局印发《电力系统调节能力优化专项行动实施方案（2025—2027 年）》，着力提升电力系统调节能力和调用水平，有效支撑新能源消纳利用。《方案》指出，通过调节能力的建设优化，支撑 2025—2027 年年均新增 2 亿千瓦以上新能源的合理消纳利用，全国新能源利用率不低于 90%。

2025 年 1 月 23 日，国家能源局正式印发《分布式光伏发电开发建设管理办法》，就分布式光伏在备案、并网等方面给出新的要求。大型工商业分布式光伏原则上选择全部自发自用模式；在电力现货市场连续运行地区，大型工商业分布式光伏可采用自发自用余电上网模式参与现货市场。一般工商业分布式光伏可选择全部自发自用或者自发自用余电上网模式。

2025 年 2 月 9 日，国家发改委、国家能源局联合印发《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号），标志着新能源“固定电价”时代的结束，全面进入电价市场化的发展周期。改革主要内容有三方面。一是推动新能源上网电价全面由市场形成。二是建立支持新能源可持续发展的价格结算机制。三是区分存量和增量项目分类施策。深化新能源上网电价市场化改革标志着以市场化方式建设新型电力系统迈出关键步伐，将对电力行业带来深远影响：一是有利于推动新能源行业高质量发展。二是有利于促进新型电力系统建设。三是有利于

加快建设全国统一电力市场。改革后，新能源与煤电等一样进入电力市场、上网电价均由市场形成，电力市场化交易进一步扩围，同时各地电力市场规则将按照国家要求相应完善，能够极大促进全国统一电力市场建设。

2月27日，国家能源局研究制定并发布了《2025年能源工作指导意见》，主要目标为：全国发电总装机达到36亿千瓦以上，新增新能源发电装机规模2亿千瓦以上。积极稳妥推进能源绿色低碳转型：保持非化石能源良好发展态势；积极推进第二批、第三批“沙戈荒”大型风电光伏基地和主要流域水风光一体化基地建设，科学谋划“十五五”“沙戈荒”新能源大基地布局方案。统筹做好重点国家和地区能源合作：积极推动中欧能源务实合作，深化与“一带一路”国家风电、光伏、氢能等领域合作。

3月11日，国家能源局综合司关于印发《2025年能源行业标准计划立项指南》的通知，围绕能源行业管理和产业发展需要，明确2025年能源行业标准立项重点方向和工作要求，重点方向包含电力市场、电力系统、新能源（风电、光伏、光热），新型储能等。在电力领域方面，增加了系统友好型新能源电站、绿色低碳系统、电力系统调节能力、电力市场运行等相关标准。

3月18日，国家发展改革委、国家能源局、工业和信息化部、商务部和国家数据局等5部门联合印发了《关于促进可再生能源绿色电力证书市场高质量发展的意见》，提出了2027年、2030年绿证市场建设目标，从市场供给、消费需求、交易机制、应用场景、绿证走出去等方面提出了十七条可操作可落地的相关措施。意见提出明确绿证强制消费要求，加快提升重点用能单位和行业的绿色电力消费比例，到2030年原则上不低于全国可再生能源电力总量消纳责任权重平均水平；在有条件的地区分类分档打造一批高比例消费绿色电力的绿电工厂、绿电园区等，鼓励其实现100%绿色电力消费。

4月14日，国家发改委、国家能源局发布《关于印发〈新一代煤电升级专项行动实施方案（2025—2027年）〉的通知》，积极推进煤电转型升级，助力构建新型电力系统。通知指出，为适应新型电力系统发展，围绕清洁降碳、安全可靠、高效调节、智能运行等方向进一步深化拓展煤电技术指标体系，指导现役机组改造升级、新建机组建设运行和新一代煤电试点示范。在完善支持政策中提到，支持现役煤电改造升级机组、新建机组和新一代煤电试点示范机组与新能源实施联营，鼓励联营的新能源项目优先并网。

4月28日，国家能源局印发《关于促进能源领域民营经济发展若干举措的通知》，引导民营经济在推进能源绿色低碳转型和建设新型能源体系中做大做强。文件指出，支持民营企业参与“沙戈荒”大基地投资建设；支持“沙戈荒”大基地根据市场需要自主应用一定规模的前沿技术光伏组件，助力民营企业技术创新；鼓励民营企业推进风电场、光伏电站构网型技术改造，创新“人工智能+”应用场景，提高出力预测精度、运行效率和管理水平；鼓励民营企业积极培育风电、光伏设备循环利用先进技术和商业模式，提高资源利用效率。

5月21日，国家发改委、国家能源局印发《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》，探索创新新能源生产和消费融合发展模式，促进新能源就近就地消纳。项目应按照“以荷定源”原则，项目整体新能源年自发自用电量占总可用发电量的比例应不低于60%，占总用电量的比例应不低于30%，并不断提高自发自用比例，2030年前不低于35%。上网电量占总可用发电量的比例上限由各省能源主管部门结合实际确定，一般不超过20%。

5月27日，工业和信息化部、国家发展改革委、国家数据局联合印发《电子信息制造业数字化转型实施方案》。方案提出培育壮大智能化绿色化融合产业。持续挖掘能源电子增长新动能，加快先进计算、工业互联网、物联网、人工智能等数智技术在锂电池、光伏产品研发及制造过程应用；推进智能功率预测、智能场站运营等新模式，促进光伏发电和储能的数据共享，培育壮大数字化绿色化协同的融合产业。

6月4日，国家能源局印发《关于组织开展新型电力系统建设第一批试点工作的通知》。通知提出，重点在保供偏紧或消纳压力较大地区，新建或改造一批新能源电站，通过长尺度高精度功率预测、风光储智慧联合调控运行等，提升系统友好性能，电站在高峰时段（不低于2小时）置信出力提升至10%以上。

6月10日，国家能源局印发《关于组织开展能源领域氢能试点工作的通知》，进一步推动创新氢能管理模式，探索氢能产业发展的多元化路径。氢能制取要求在风、光、水电、核电、生物质资源丰富地区，开展规模化可再生能源制氢、核电制氢项目建设，并适应风电、光伏等波动特性；配套可再生能源项目上网电量比例不超过20%，原则上不占用系统调节资源，制氢电解槽装机规模不低于100兆瓦，电解槽运行负荷调节能力不低于50%~100%水平。

6月26日，工业和信息化部办公厅印发《关于深入推进工业和信息化绿色低碳标准化工作的实施方案》的通知，指出到2027年，推动制修订绿色低碳领域标准百项以上，工业和信息化绿色低碳标准体系逐步完善，标准化工作效能进一步提升；到2030年，工业和信息化绿色低碳标准化工作基础更加牢固，标准体系更加健全，标准化对工业和信息化绿色低碳发展支撑作用更加显著。

6月26日，经国务院同意，国家林草局、国家发展改革委、国家能源局联合印发《三北沙漠戈壁荒漠地区光伏治沙规划（2025-2030年）》，规划到2030年，新增光伏装机规模2.53亿千瓦，治理沙化土地1,010万亩。《规划》提出，按照生态优先、绿色发展、协同推进的总体思路，充分考虑气候特征和适建区域，以风光资源为基础，以区域电网、输电通道、调节电源为保障，明确了三大气候区和五大重点发展区域。

7月3日，工业和信息化部党组书记、部长李乐成主持召开第十五次制造业企业座谈会，14家光伏行业企业及光伏行业协会负责人作交流发言。李乐成强调，要聚焦重点难点，依法依规、综合治理光伏行业低价无序竞争，引导企业提升产品品质，推动落后产能有序退出，实现健康、可持续发展。行业企业要大力弘扬企业家精神，锚定正确方向，致力技术创新，坚守质量安全底线，加强国际合作，进一步拓展光伏应用的深度和广度，加快塑造我国下一代光伏产品的竞争优势，努力成为全球光伏产业的技术引领者和全球能源低碳转型的关键参与者。

8月19日，工业和信息化部、中央社会工作部、国家发展改革委、国务院国资委、市场监管总局、国家能源局联合召开光伏产业座谈会，相关光伏制造企业及发电企业、中国光伏行业协会、有关地方工业和信息化主管部门负责人参加会议。会议要求，光伏产业各方要深刻认识规范竞争秩序对光伏产业高质量发展的重要意义，共同推动产业健康可持续发展。一是加强产业调控。强化光伏产业项目投资管理，以市场化法治化方式推动落后产能有序退出。二是遏制低价无序竞争。健全价格监测和产品定价机制，打击低于成本价销售、虚假营销等违法违规行为。三是规范产品质量。打击降低质量管控、虚标产品功率、侵犯知识产权等行为。四是支持行业自律。发挥行业协会作用，倡导公平竞争、有序发展，强化技术创新引领，严守质量安全底线，切实维护行业良好发展环境。

综上所述，国家发展和改革委员会、国家能源局等部委就能源行业标准、可再生能源绿色电力证书、绿电直连、新型电力系统建设、绿色低碳标准化、光伏治沙规划等方面发布政策支持光伏行业发展。工信部召开光伏企业座谈会，治理低价竞争、推动落后产能退出，为推动光伏行业高质量发展保驾护航。光伏行业在国家政策的支持下，未来发展前景良好。

（二）主要业务及经营模式简述

公司主营业务为光伏电站的投资与运营，主要产品为电力，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，产品销往国内外市场，海外主要市场为欧洲、巴西及亚太等地区；公司推动制造业务向科技型、轻资产竞争模式持续转型。报告期内，公司本部已成立购售电工作组，申报售电资质、推进虚拟电厂试点申报工作；公司2家下属子公司取得售电资质，在2025年上半年均有售电合同落地，另4家子公司正在申请售电资质。报告期内，公司主要业务和主要经营模式均未发生重大变化。

公司专注于太阳能综合应用，致力于光伏电站的投资、建设和运营，以及光伏产品的生产销售两大主营业务，通过新技术、高效能的信息化数字化建设，有效促进主营业务全面提升。公司的主业光伏电站业务始终保持在行业第一梯队。光伏发电行业发展无明显的周期性，自然条件原因会使光伏发电效率每季度存在差异。公司太阳能组件产品处于行业主流技术水平。

光伏发电方面，公司持续加大市场开拓力度与资源储备深度，聚焦光伏发电优质项目。重点推进高负荷用电区域的项目开发工作。截至2025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12.647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17.18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。公司将持续研究行业政策及电力交易市场情况，稳健推动光伏电站开发建设工作，促进光伏电站业务健康发展，装机规模持续提升。公司已开始积极开发海外光伏发电项目，已挖掘东南亚和中亚等地潜在海外项目；已与斯里兰卡能源部、乌兹别克斯坦能源部以及吉尔吉斯斯坦总统下属投资署建立合作关系，2025年上半年，对中亚地区开展了深入现场调研，为后续优质项目投资奠定了基础。

2025 年上半年，公司在完成全部存量电站接入智能运维平台的基础上，同步布局增量电站实施接入；公司加快智能故障诊断功能及大数据平台开发，提升数据化分析能力，设备故障智能诊断系统已完成电站全面部署；持续开展无人机智能巡检，优化巡检算法逻辑；推进先进新型储能技术的探索及应用，报告期内，公司平邑 3MW/0.3MWh 钛酸锂超级电容储能系统进入单机调试阶段。

截至报告期末，公司太阳能产品产能合计 5 吉瓦，其中光伏高效电池年产能 1.5 吉瓦，光伏高效组件年产能 3.5 吉瓦。公司持续推动制造业务向科技型、轻资产竞争模式转型：一是，通过技术输出和管理输出，不断创新轻资产合作经营模式；二是，加速向节能光伏一体化解决方案服务商转型；三是，加强科技研发，采取差异化产品技术竞争路线，柔性组件、阳台组件已进入欧洲多个国家；四是，推动钙钛矿叠层电池等关键技术研发，保持主流技术水平；五是，持续推进智慧管理、智能运维和智能制造数字化建设，提升公司的数字化管理水平。

公司本部已成立购售电工作组，申报售电资质、推进虚拟电厂试点申报工作。公司将向目标省份推送相关资质，为售电业务拓展提供支撑。公司持续强化全系统电力交易团队建设，提高电力交易管理水平；培养交易人才，组织开展对 136 号文等重要政策的深度分析与专题研讨，全面提升团队人员的规模与专业素养；与北京清大科越股份有限公司联合开发电力交易营销管理平台，加快电力交易辅助决策平台建设步伐，推动公司电力交易管理水平走实走深；持续开展组件回收技术开发，完善第一套集装箱式智能组件回收设备，联合设备厂家研发第二套可兼容处理单双玻组件的集装箱式智能设备的技术路线，计划 2025 年底形成成果落地。

（三）2025 年半年度公司经营情况

报告期内，全国范围内电力交易市场化规模扩大、光伏发电上网平均电价下降，同时光伏产品制造板块受光伏行业技术迭代及市场行情影响，本期销量、单价均较上年同期下降。上半年，公司实现营业收入 26.97 亿元，同比下降 16.84%；归属于上市公司股东的净利润 6.77 亿元，同比下降 16.89%；截至 2025 年 6 月底，公司总资产为 541.84 亿元。

2025 年上半年度，公司光伏电站板块销售收入 22.79 亿元，占公司总收入的 84.48%，较去年同期增加 4.71%；太阳能产品销售收入 4.07 亿元，占公司总收入的 15.10%，较去年同期减少 61.61%。

公司持续推进光伏电站投资建设及收购，截至 2025 年 6 月底，公司运营电站约 6.535GW、在建电站约 2.365GW、拟建设项目电站约 2.217GW、已签署预收购协议的电站规模约 1.529GW，合计约 12.647GW（四舍五入）^{1、2}。

公司的光伏电站业务分布于全国 24 个省、直辖市、自治区（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 791.80 兆瓦，在建电站 500.00 兆瓦；华东区运营电站 1,424.10 兆瓦，在建电站 230.00 兆瓦；华北区运营电站 870.43 兆瓦，在建电站 450.00 兆瓦；西北区运营电站 984.17 兆瓦，在建电站 20.00 兆瓦；华中区运营电站 657.29 兆瓦，在建电站 357.91 兆瓦；新疆区运营电站 1,180.00 兆瓦，在建电站 528.12 兆瓦；华南区运营电站 620.95 兆瓦，在建电站 279.05 兆瓦；镇江公司运营电站 6.43 兆瓦³。

公司 2025 年上半年全部销售电量约 41.56 亿千瓦时，同比增加约 7.58 亿千瓦时，增幅约 22.32%。上半年平均售电含税均价为 0.624 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 8.21 亿千瓦时，西中区约 6.38 亿千瓦时，西北区约 6.56 亿千瓦时，华北区约 6.07 亿千瓦时，新疆区约 7.59 亿千瓦时，华中区约 3.85 亿千瓦时，华南区约 2.88 亿千瓦时，镇江公司约 0.02 亿千瓦时。未来公司将不断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。

¹ 近期贵州省能源局对省内光伏项目截至 2025 年 6 月 1 日前的建设并网情况进行了确认，并结合“发改价格[2025]136 号”文件相关要求对未全部并网项目以 6 月 1 日为节点进行了划分，已并网部分拟按照存量项目管理，未并网部分按照新增项目管理。涉及公司贵州地区光伏发电项目 6 个，对应原备案规模 800 兆瓦（其中 527.05 兆瓦已认定为 6 月 1 日前并网）。公司将进一步跟踪贵州省相关政策，积极做好后续建设及协调工作，并按规定履行信息披露义务或决策。

² 今年上半年，因市政建设需要，地方政府商请公司将 18.1902 兆瓦发电设施拆除腾退，并将支付相应经济补偿，目前公司按照政府要求已将对部分发电设施拆除完毕。

³ 与 2024 年度报告相比，镇江公司运营电站 66.43 兆瓦中 60 兆瓦调整至西中区，镇江公司运营电站规模相应减少，西中区运营电站规模相应增加。

报告期内，公司光伏电站参与电力市场化交易。2025 年上半年公司市场化交易总电量 21.65 亿千瓦时，同比增加 5.26 亿千瓦时，约占公司上半年总销售电量的 52.09%；公司参与市场化交易的平均电价约 0.2234 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），同比增长 7.25%，比 2024 年度平均交易电价增加 0.0062 元/度，增长 2.85%。2025 年上半年公司参与绿电交易电量约为 4.16 亿千瓦时；公司累计销售绿证共 41.05 万张，绿证平均销售价格约为 2.36 元/张。2025 年上半年平均限电率为 14.88%。

2025 年 1-6 月，公司共计收到电费补贴 1.12 亿元，其中国补 0.76 亿元。期末尚未结算的电费补贴金额 135.83 亿元，其中国补 131.03 亿元（公司 8 月 6 日发布自愿性信息披露公告，自 2025 年 1 月 1 日至 2025 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 6.27 亿元；其中国家可再生能源补贴资金 5.72 亿元）。

公司向不特定对象发行可转换公司债券项目于 2025 年 01 月 16 日获得证监会批复（批复日期为 2025 年 1 月 8 日）。发行方案经深交所审核通过、公司第十一届董事会第十六次会议审议通过后，于 2025 年 3 月 28 日正式发行，募集资金总额 29.5 亿元。

公司拟向符合《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公司债券不超过人民币 20 亿元（含），项目已获得证监会批复（批复日期为 2024 年 12 月 31 日），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）	12.647	11.582
运营装机容量（吉瓦）	6.535	4.944
新投产机组的装机容量（吉瓦）	0.459	0.270
核准项目的计划装机容量（吉瓦）	3.746	4.438
在建项目的计划装机容量（吉瓦）	2.365	2.200
发电量（亿千瓦时）	41.56	33.98
上网电量或售电量（亿千瓦时）	41.56	33.98
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	62,427,483.25（注 1）	72,432,221.69
其中：市场化交易平均电价（元/亿千瓦时，含税）：	22,340,000	20,830,000
平均上网电价或售单价（元/千瓦时，含税）	0.624	0.724
其中：市场化交易平均电价（元/千瓦时，含税）：	0.223	0.208
发电厂平均用电率（%）	1.05	1.06
发电厂利用小时数（小时）	606.10	631.44

注：1. 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。公司上半年市场化交易部分平均交易电价同比增长 7.25%。

2. 发电厂利用小时数同比下降的主要原因为本报告期弃光限电率较上年同期有所增加。

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

未来公司将紧抓行业发展机遇，积极通过自建和收购等多种形式进一步拓展优质项目资源，持续扩大光伏电站装机规模，巩固光伏发电行业地位。同时，制造业务向科技型、轻资产竞争模式持续转型，提升竞争力。

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，是国务院国资委直属的以节能减排、环境保护为主业的中央企业。主营业务涵盖节能环保、新能源、新材料、大健康等相关服务。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约 17.18 吉瓦的优质自建和收购太阳能光伏发电项目规模，为公司光伏发电业务可持续发展提供有力保证。

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。

着力提升公司光伏电站管理和生产效率，实现效能优化管理。创新构建四级效能分类体系，实现电站运行状况精准画像，分层推进深度健康体检，高效推进专项检测，开展能效提升治理，强化闭环精准整改。2025 年上半年，累计提升发电量 597.34 万度（不考虑其他因素），与此同时，落实降本增效工作，降本 261.45 万元。

升级交易管理手段，完成《广域分布光伏电站电力交易辅助及管理系统的技术开发》科研课题立项，通过科技手段为交易赋能；提高人员业务素养，上半年组织内部培训 19 次，参加 412 余人次；累计外部培训 40 次，参加 455 余人次；参加外部比赛 6 次，获奖 3 人；紧盯政策变化，建立关键交易政策分析机制，针对 136 号文有关内容，组织中高层交流，并建立了实施细则动态跟踪机制；提高绿色权益价值，建立了系统内绿证销售信息共享交流平台。

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，通过推进智慧管理、智能运维和智能制造 3 个板块的数字化建设，通过利用 DeepSeek 等 AI 技术，建设“智慧管理”、“智能运维”、“智能制造”平台，自主研发公司“AI 智能体广场”，集合管理高效、运营稳健、风险严控、信息快速的管理工具，打造智慧型企业。

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。

坚持科技创新战略行动。印发《中节能太阳能股份有限公司科技创新工作行动方案（2025 版）》，明确科技创新目标、路径和保障措施。在认真分析光伏行业技术发展趋势和市场走势基础上，2025 年开展 70 余项科技创新项目。围绕电力交易数据营销管理平台、钙钛矿晶硅叠层电池、光伏数字一体化、差异化组件、电站效能提升、退役组件回收等技术需求，积极持续开展新技术、新工艺、新产品的研究开发，并就园区能源综合管理平台、新能源集控平台，与多家业内知名厂商进行技术交流，完成光伏行业、储能行业等 46 份各类调研分析报告，加快了对新业务的探索。

2. 科技成果丰富。

截至 2025 年 6 月末，公司拥有有效专利授权 512 项，对比 2024 年底增加 6 项，其中有效发明 90 项，实用新型 412 项，外观 10 项，共获得授权软件著作权 63 项，共发表科技论文 92 篇（SCI/EI 共 20 篇）。主持或参与国家标准编制、修订共 27 项，其中已经印发 14 项；主持或参与行业标准编写 15 项，其中已经印发 8 项；主持或参与团体标准 47 项，其中已经印发 23 项；目前正在参与编制、修订的地方标准 4 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。2025 年上半年，柔性引进 1 名科技人才。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 389 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。公司 2025 年上半年获批国家企业技术中心，研发平台创新能力得到进一步提升和认定。拥有江苏省（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 15 个省市级研发平台；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；6 家高新技术企业，1 家省级科技创新型企业，6 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。

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	2,696,987,503.95	3,243,180,622.19	-16.84%	主要系太阳能产品本期销量及销售单价均较上年同期下降。
营业成本	1,375,082,888.31	1,774,351,888.75	-22.50%	主要系太阳能产品本期采购量及采购单价均较上年同期下降。
销售费用	9,262,425.64	18,708,519.84	-50.49%	主要系太阳能产品受市场行情影响，销量减少，销售相关费用减少。

管理费用	110,363,733.78	120,221,627.70	-8.20%	
财务费用	306,346,991.94	280,131,234.66	9.36%	
所得税费用	179,530,563.60	181,112,592.65	-0.87%	
研发投入	42,121,860.38	69,047,273.77	-39.00%	主要系一是研发费用集中统筹，优先重点科研项目投入，结题了一批研发时间长、整体推动较慢、输出成果少的课题；二是部分研发课题处于研究阶段，未到批量试产阶段，故研发投入相对小。
经营活动产生的现金流量净额	348,346,164.35	184,433,266.56	88.87%	主要系太阳能产品受市场行情影响，本期销售量减少，本期原材料采购支出减少。
投资活动产生的现金流量净额	-2,948,777,390.09	-842,323,899.61	-250.08%	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减少；二是本期在建项目支出较上年同期增加。
筹资活动产生的现金流量净额	2,604,003,205.94	141,751,637.21	1,737.02%	主要系本期发行了可转换债券。
现金及现金等价物净增加额	5,171,228.89	-514,827,610.27	101.00%	经营、投资、筹资活动综合所致。

☐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	2,696,987,503.95	100%	3,243,180,622.19	100%	-16.84%
分行业					
太阳能发电	2,278,507,776.86	84.48%	2,175,957,425.47	67.09%	4.71%
太阳能产品制造	407,136,635.01	15.10%	1,060,537,977.88	32.70%	-61.61%
其他	11,343,092.08	0.42%	6,685,218.84	0.21%	69.67%
分产品					
太阳能电力销售	2,278,507,776.86	84.48%	2,175,957,425.47	67.09%	4.71%
太阳能产品销售	407,136,635.01	15.10%	1,060,537,977.88	32.70%	-61.61%
其他	11,343,092.08	0.42%	6,685,218.84	0.21%	69.67%
分地区					
西北区	313,683,478.40	11.63%	392,749,466.70	12.11%	-20.13%
华东区	663,816,008.33	24.61%	644,142,871.35	19.86%	3.05%
华北区	299,252,235.08	11.10%	228,023,132.00	7.03%	31.24%
西中区	386,232,245.72	14.32%	383,972,417.09	11.84%	0.59%
华中区	205,236,800.65	7.61%	174,865,910.02	5.39%	17.37%
新疆区	315,118,288.58	11.68%	311,323,707.34	9.60%	1.22%
华南区	105,999,438.82	3.93%	47,100,544.26	1.45%	125.05%
镇江	397,815,535.40	14.75%	972,164,043.64	29.98%	-59.08%
海外	9,833,472.97	0.37%	88,838,529.79	2.74%	-88.93%

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	营业成本比上	毛利率比上年
--	------	------	-----	--------	--------	--------

				年同期增减	年同期增减	同期增减
分行业						
太阳能发电	2,278,507,776.86	948,778,761.54	58.36%	4.71%	19.33%	-5.10%
太阳能产品制造	407,136,635.01	412,671,358.49	-1.36%	-61.61%	-57.33%	-10.17%
分产品						
太阳能发电	2,278,507,776.86	948,778,761.54	58.36%	4.71%	19.33%	-5.10%
太阳能产品制造	407,136,635.01	412,671,358.49	-1.36%	-61.61%	-57.33%	-10.17%
分地区						
西北区	313,683,478.40	150,294,237.37	52.09%	-20.13%	2.69%	-10.65%
华东区	663,816,008.33	240,370,574.79	63.79%	3.05%	4.02%	-0.33%
华北区	299,252,235.08	137,758,889.64	53.97%	31.24%	45.01%	-4.37%
西中区	386,232,245.72	152,593,439.62	60.49%	0.59%	-1.21%	0.72%
华中区	205,236,800.65	77,070,883.09	62.45%	17.37%	22.66%	-1.62%
新疆区	315,118,288.58	142,678,780.07	54.72%	1.22%	35.74%	-11.52%
镇江	397,815,535.40	388,619,293.45	2.31%	-59.08%	-55.46%	-7.95%

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	147,324.89	0.02%	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	-898,736.69	-0.10%	主要系存货减值损失。	不具有持续性。
营业外收入	24,217,726.51	2.82%	主要系收到的合同赔偿款和保险理赔款。	不具有持续性。
营业外支出	6,989,856.14	0.81%	主要系预计的未决诉讼损失。	不具有持续性。
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-20,219,833.28	-2.35%	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	1,925,220,660.14	3.55%	1,921,454,492.97	3.92%	-0.37%	
应收账款	14,252,447,643.24	26.30%	12,838,099,212.03	26.21%	0.09%	
存货	155,010,006.19	0.29%	126,447,966.85	0.26%	0.03%	
固定资产	28,614,284,886.95	52.81%	27,589,097,007.90	56.32%	-3.51%	
在建工程	3,969,526,688.94	7.33%	2,905,997,221.27	5.93%	1.40%	
使用权资产	1,896,736,092.04	3.50%	1,574,270,235.77	3.21%	0.29%	
短期借款	1,335,794,666.66	2.47%	1,100,528,611.12	2.25%	0.22%	

合同负债	25,079,241.97	0.05%	11,770,788.51	0.02%	0.03%	
长期借款	15,460,345,059.42	28.53%	15,190,568,605.20	31.01%	-2.48%	
租赁负债	1,328,357,996.54	2.45%	1,263,333,630.61	2.58%	-0.13%	

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）					700,000,000.00	100,000,000.00		600,000,000.00
4. 其他权益工具投资	15,829,855.33		-2,200,139.33					15,985,051.55
金融资产小计	15,829,855.33		-2,200,139.33		700,000,000.00	100,000,000.00		615,985,051.55
应收款项融资	28,412,528.09						51,585,521.74	79,998,049.83
上述合计	44,242,383.42		-2,200,139.33		700,000,000.00	100,000,000.00	51,585,521.74	695,983,101.38
金融负债	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 19、所有权和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
-----------	------------	------

3,314,268,032.31	1,553,076,947.97	113.39%
------------------	------------------	---------

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☐适用 ☒不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额 ^注	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	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期（如有）	披露索引（如有）
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	688,135,497.36	688,135,497.36	自筹资金	64.43%	753,634,400	0	不适用	2024 年 10 月 10 日	巨潮资讯网
中节能太阳能河北联通 150 兆瓦分布式光伏发电项目	自建	是	光伏发电	0	6,249,259.00	自筹资金	0.18% ^{注 2、3}	767,125,900	0	不适用	2023 年 10 月 28 日	巨潮资讯网
中节能崇阳沙坪 98MW 农光互补光伏发电项目	自建	是	光伏发电	23,299,381.45	60,720,428.83	非公开专项资金、自筹资金	80.96%	261,675,500	8,086,921.16	不适用	2022 年 1 月 28 日	巨潮资讯网
中节能永新芦溪 100MW 林光互补光伏发电项目	自建	是	光伏发电	21,722,860.22	60,943,522.91	非公开专项资金、自筹资金	90.09%	255,322,500	27,476,759.22	不适用	2022 年 4 月 15 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	173,659,730.74	498,558,827.84	自筹资金	31.56%	920,603,400	9,818,291.93	不适用	2023 年 9 月 26 日	巨潮资讯网
中节能太阳能达拉特旗 50 万千瓦防沙治沙光伏一体化项目	自建	是	光伏发电	902,711,361.19	910,523,702.06	自筹资金	78.37%	938,189,900	0	不适用	2024 年 8 月 10 日	巨潮资讯网
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 300 兆瓦项目	自建	是	光伏发电	66,352,773.73	1,218,408,376.17	自筹资金、可转债专项资金	100%	756,336,700	14,288,350.54	不适用	2023 年 6 月 21 日	巨潮资讯网
合计	-	-	-	1,875,881,604.69	3,443,539,614.17	-	-	4,652,888,300	59,670,322.85	-	-	-

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。

2. 中节能太阳能河北联通 150 兆瓦分布式光伏发电项目根据实际建设情况调整工程进度。

3. 联通项目推进迟滞的关键因素为河北省联通公司决策流程未完成。自 2024 年 5 月省联通公司组建专项工作组以来，迟迟未能就项目整体技术方案、安全评估及商业条款形成正式批复意见，导致项目“成熟一批、建设一批”的实施策略无法有效推进；同时，电网公司针对项目的消纳方案提出了容量校核新要求。上述双重制约因素叠加，致使项目陷入停滞状态。后续将积极与省联通公司沟通，跟进项目进程。

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	会计计量模式	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	报告期损益	期末账面价值	会计核算科目	资金来源
境内外股票	SPI	SPI	74,910,241.89	公允价值计量	160,443.02	0.00	-2,200,139.33	0.00	0.00	0.00	315,639.24	其他权益工具投资	股份置换
合计			74,910,241.89	—	160,443.02	0.00	-2,200,139.33	0.00	0.00	0.00	315,639.24	—	—

(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	11, 964. 34	515, 516. 78	86. 36%	0	0	0. 00%	93, 720. 12	存放于募集资金账户及临时补流	0
2025 年	向不特定对象发行可转换公司债券	2025 年 04 月 03 日	295, 000	294, 705. 92	17, 084. 57	229, 162. 42	77. 76%	0	0	0. 00%	65, 757. 43	存放于募集资金账户及购买保本型结构性存款	0
合计	—	—	893, 111. 8	891, 643. 74	29, 048. 91	744, 679. 20	83. 52%	0	0	0. 00%	159, 477. 55	—	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 截至 2025 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 515,516.78 万元，其中募集资金累计直接投入募投项目 338,251.37 万元，累计用于补充流动资金 177,265.41 万元，尚未使用的金额为 93,720.12 万元（其中，临时补充流动资金 80,000.00 万元、理财收益 9,718.91 万元，专户存储累计利息扣除手续费 2,252.58 万元，差额为四舍五入尾差）。 3、2025 年可转换公司债券情况 截至 2025 年 6 月 30 日，公司 2025 年向不特定对象发行可转换公司债券共募集资金 295,000 万元，公司对募集资金累计投入 229,162.42 万元，其中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、2025 年前 6 个月募集资金直接投入项目 17,084.57 万元，不包括使用募集资金人民币 139.31 万元置换已支付的发行费用以及募集资金支付发行费用 14.75 万元。（差额为四舍五入尾差）													

(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	5,415.24	91,266.22	82.89%	2024 年 12 月	2,330.8	2,492.03	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	13.34	954.92	否	否
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	435.1	3,376.17	是	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	3,244.88	37,391.44	54.19%	2026 年 04 月	19.97	1,190.33	否	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	31.12	-201.74	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	596.34	61,627.25	88.80%	2024 年 10 月	860.82	4,296.75	是	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	1,725.98	30,321.32	75.80%	2026 年 04 月	56.64	765.72	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	912.89	37,759.16	90.55%	2023 年 07 月	325.15	4,004.01	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	69.02	28,987.87	74.52%	2026 年 04 月	782.25	2,676.31	是	否
2025 年可转换公司债券	2025 年 04 月 03 日	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	生产建设	否	103,000	103,000		103,000	100.00%	2025 年 06 月	265.77	265.77	不适用	否

2025 年可转换公司债券	2025 年 04 月 03 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	0	38,000	100.00%	2024 年 06 月	-1,147.09	-1,147.09	否	否
2025 年可转换公司债券	2025 年 04 月 03 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	0	15,023.98	27.82%	2026 年 12 月	0	0	不适用	否
2025 年可转换公司债券	2025 年 04 月 03 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	5,714.23	26,090.21	74.54%	2026 年 12 月	581.35	581.35	是	否
2025 年可转换公司债券	2025 年 04 月 03 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	8,089.72	24,785.35	77.45%	2026 年 12 月	546.8	546.8	是	否
2025 年可转换公司债券	2025 年 04 月 03 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	3,280.62	22,262.88	67.46%	2026 年 12 月	334.06	334.06	是	否
承诺投资项目小计				--	715,000	715,000	29,048.91	567,413.79	--	--	5,436.08	20,135.39	--	--
补充流动资金（如有）				--	178,111.8	178,111.8		177,265.41		--	--	--	--	--
合计				--	893,111.8	893,111.8	29,048.91	744,679.20	--	--	5,436.08	20,135.39	--	--
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			未达到预计收益的情况和原因： 敦煌 30 兆瓦、玉门 50 兆瓦项目：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，导致供需关系失衡，限电情况											

益”选择“不适用”的原因)	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。 福泉项目：因 B 标段承包方违约并再次重新招标，建设进度推迟未全容量并网，发电收入较少，且项目升压站部分已经转固，折旧高，导致利润低。 崇阳项目：逐步并网，发电量暂未达到预期；崇阳项目进入电力市场交易，结算单价走低。 吉木萨尔项目：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。 察布查尔项目：2025 年陆续投产，运行尚未达到一个完整周期。
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）。 上述置换不存在变相改变募集资金用途的情况，不影响募集资金投资项目的正常进行。 (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）。 上述置换不存在变相改变募集资金用途的情况，不影响募集资金投资项目的正常进行。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	适用 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）。
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用。

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
☐适用 ☒不适用
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
中节能（福建）太阳能科技有限公司	新设成立	成立日至期末的净利润为 0 元。
中节能运达太阳能科技(永靖)有限公司	新设成立	成立日至期末的净利润为 0 元。
余姚舒泰新能源有限公司	收购	购买日至期末的净利润为 7,651,763.65 元。

主要控股参股公司情况说明

资产总额与上年度相比变动在 30%以上，且可能在将来对公司业绩造成重要影响的子公司

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
中节能太阳能科技（临沂）有限公司	1,615,871,764.06	1,166,171,525.95	38.56%	本期电站投资支出增加
中节能（漳州）太阳能科技有限公司	997,550,216.39	705,614,268.43	41.37%	本期电站投资支出增加
中节能达拉特旗太阳能科技有限公司	1,775,173,561.56	666,745,349.53	166.24%	本期电站投资支出增加
中节能（新疆）太阳能科技有限公司	763,039,976.78	199,530,000.00	282.42%	本期电站投资支出增加
余姚舒泰新能源有限公司	740,699,159.29		——	本期新收购项目

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。

光伏电站业务，面临各大发电集团的市场竞争。需要公司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。

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。公司将加强产线精细化管理，推进产数融合，积极研究轻资产运营的可行性方案，坚持技术研发与创新，探索技术与产业合作。

2. 非技术成本较高。

2023 年以来光伏组件产品价格大幅下降，但土地各种费用等非技术成本有不断提高的趋势，给公司项目收益率水平带来挑战。公司将强化项目投资管控，加强项目成本控制、条件审核与风险评估，保证投资项目质量，另一方面，持续提升项目基建管控能力，加快先进技术导入，努力实现低度电成本、高发电效率的建设目标。

3. 电价波动及限电问题压力凸显。

电力市场化改革带来电价波动风险，收益模式重构。新能源全面入市后，整体电价的时空分布差异明显，市场经济运行规律作用更加显著，电价与供需之间的联系愈发紧密，供大于求地区和时段的电价出现明显下滑。一是，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；二是，建设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；三是，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；四是，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、绿电直供等多元收益，同时强化交易风险管理。

4. 光伏制造出现全环节承压。

受光伏制造行业技术迭代加速与产能阶段性过剩的双重挤压，全产业链价格对比历史价格大幅度下降，全行业普遍面临经营压力。在此背景下，一是，保持稳妥谨慎发展思路。立足当前产能合理运营，逐步实现轻资产运营模式。二是，积极开发差异化组件产品。针对终端应用场景开发定制化组件，例如轻质组件、柔性组件和阳台组件，挖掘细分赛道。三是，深度布局海外市场。扎根西非加纳、科特迪瓦市场，围绕西非市场开发试点示范项目，同时深入布局海外如欧洲、巴西以及亚太其他地区高成长、高价值市场。四是，开展光伏数字一体化业务。以平台为基础，围绕细分场景的一体化解决方案，例如集控中心、电站效能提升及运维数字化产品等进行深度开发。

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。从聚焦主责主业、实现高质量可持续发展，建立、优化长效激励机制，保持投资者现金回报力度和频次，保持高质量信息披露、健全舆情预警防控机制，加强多元化投资者沟通，合理运用其他市值管理措施、提振市场信心，完善治理体系、强化合规运作等方面提升上市公司投资价值 and 增强投资者回报。

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

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、监事、高级管理人员变动情况

☐适用 ☒不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期没有发生变动，具体可参见 2024 年年度报告。

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

☐适用 ☒不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

☒适用 ☐不适用

1、股权激励

公司 2020 年股票期权激励计划于 2021 年 1 月经股东大会审议通过，2021 年 2 月完成股票期权（不含预留股票期权）登记工作，2021 年 6 月完成部分预留股票期权登记工作。

2021 年 8 月 24 日，公司第十届董事会第二次会议、第十届监事会第二次会议，审议通过了《关于首次调整 2020 年股票期权激励计划行权价格的议案》，鉴于公司 2020 年度利润分配方案已实施完毕，同意对公司 2020 年股票期权激励计划的股票期权（含预留期权）的行权价格由每股 4.76 元调整为每股 4.636 元。

2022 年 4 月 13 日，公司第十届董事会第十次会议及第十届监事会第七次会议，审议通过《关于调整 2020 年股票期权激励计划激励对象名单及授予期权数量并注销部分期权的议案》，同意公司 2020 年股票期权激励计划激励对象由 136 名调整为 134 名，已授予但尚未行权的股票期权数量由 29,726,700 份调整为 29,447,520 份，注销已授予但尚未行权的 279,180 份股票期权。

2022 年 4 月 13 日，公司第十届董事会第十次会议及第十届监事会第七次会议，审议通过《关于调整 2020 年股票期权激励计划对标企业的议案》，同意公司剔除 4 家符合调出要求的对标企业，剔除后不纳入新的对标企业。

2022 年 8 月 24 日，公司第十届董事会第十五次会议和第十届监事会第十次会议，审议通过《关于 2020 年股票期权激励计划第一个行权期行权条件未成就及拟注销部分股票期权的议案》，公司 2020 年股票期权激励计划第一个行权期行权条件未成就，注销 134 名激励对象不符合行权条件的第一个行权期对应的 10,012,115 份股票期权。

2022 年 8 月 24 日，公司第十届董事会第十五次会议和第十届监事会第十次会议，审议通过《关于调整 2020 年股票期权激励计划激励对象名单及授予期权数量并注销部分期权的议案》，同意公司 2020 年股票期权激励计划的激励对象总数由 134 人调整为 133 人，已授予但尚未行权的期权总数量由 19,435,405 份调整为 19,013,005 份。

2023 年 4 月 11 日，公司第十届董事会第二十次会议和第十届监事会第十四次会议，审议通过《关于调整 2020 年股票期权激励计划激励对象名单及授予期权数量并注销部分期权的议案》，同意公司 2020 年股票期权激励计划激励对象由 133 名调整为 129 名，已授予但尚未行权的股票期权数量由 19,013,005 份调整为 18,549,307 份，注销已授予但尚未行权的 463,698 份股票期权。

2023 年 4 月 11 日，公司第十届董事会第二十次会议和第十届监事会第十四次会议，审议通过《关于调整公司 2020 年股票期权激励计划行权价格的议案》，鉴于公司 2022 年半年度利润分配方案已实施完毕，同意公司 2020 年股票期权激励计划股票期权（含预留期权）行权价格由每股 4.636 元调整为每股 4.527 元。

2023 年 8 月 24 日，公司第十届董事会第二十五次会议和第十届监事会第十七次会议审议通过《关于调整公司 2020 年股票期权激励计划行权价格的议案》，鉴于公司 2022 年年度利润分配方案已实施完毕，同意对公司 2020 年股票期权

激励计划的股票期权（含预留期权）的行权价格由每股 4.527 元调整为每股 4.399 元。

2023 年 11 月 29 日，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《关于调整 2020 年股票期权激励计划激励对象名单及授予期权数量并注销部分期权的议案》，同意公司 2020 年股票期权激励计划的激励对象总数由 129 人调整为 124 人，已授予但尚未行权的期权总数量由 18,549,307 份调整为 18,035,950 份。

2023 年 11 月 29 日，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》，确认 2020 年股票期权激励计划第二个行权期行权条件已成就，符合本次行权条件的 124 名激励对象可行权的股票期权数量为 8,985,087 份，行权价格为 4.399 元/股。

2024 年 1 月 9 日，公司第十届董事会第三十二次会议和第十届监事会第二十三次会议审议通过《关于调整 2020 年股票期权激励计划激励对象名单及授予期权数量并注销部分期权的议案》，同意公司 2020 年股票期权激励计划的激励对象总数由 124 人调整为 121 人，已授予但尚未行权的期权总数量由 18,035,950 份调整为 17,706,853 份。

2024 年 1 月 9 日，公司第十届董事会第三十二次会议和第十届监事会第二十三次会议审议通过《关于调整公司 2020 年股票期权激励计划第二个行权期行权条件成就相关内容的议案》，同意公司对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的《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》中的可行权激励对象人数由 124 人调整为 121 人，第二个行权期可行权数量由 8,985,087 份调整为 8,820,538 份。

2024 年 1 月 9 日，公司第十届董事会第三十二次会议和第十届监事会第二十三次会议审议通过《关于注销 2020 年股票期权激励计划部分已授予尚未行权的期权的议案》，因 2020 年股票期权激励计划第二个行权期可行权的激励对象中有 3 名 2022 年度个人层面绩效考核结果为 C，同意公司对其第二个行权期可行权的股票期权数量的 20%，即 32,910 份进行注销。

2024 年 7 月 17 日，公司第十一届董事会第四次会议和第十一届监事会第四次会议审议通过了《关于调整 2020 年股票期权激励计划行权价格的议案》，鉴于公司 2023 年年度利润分配方案已实施完毕，同意对公司 2020 年股票期权激励计划的股票期权（含预留期权）的行权价格由每股 4.399 元调整为每股 4.253 元。

2025 年 1 月 7 日，公司第十一届董事会第十三次会议和第十一届监事会第十次会议审议通过了《关于调整 2020 年股票期权激励计划行权价格的议案》，鉴于公司 2024 年三季度利润分配方案已实施完毕，同意对公司 2020 年股票期权激励计划的股票期权（含预留期权）的行权价格由每股 4.253 元调整为 4.196 元。

2025 年 2 月 19 日，公司第十一届董事会第十四次会议及第十一届监事会第十一次会议审议通过了《关于注销 2020 年股票期权激励计划部分已授予尚未行权的期权的议案》，同意注销首次授予的 3 名激励对象第二个行权期已到期未行权的期权 250,140 份；同意注销 4 名因劳动关系解除而不具备激励对象资格的激励对象已获授但尚未行权的 785,265 份股票期权，注销后，激励对象总数由 121 人调整为 117 人，剩余股票期权数量（第三个行权期可行权期权数量）由 8,853,405 份调整为 8,068,140 份。

2025 年 2 月 19 日，公司第十一届董事会第十四次会议及第十一届监事会第十一次会议审议通过了《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激励对象人数为 117 名，可行权的股票期权数量为 8,068,140 份，行权价格为 4.196 元/股。

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（镇江）科技有限公司	http://sthjt.jiangsu.gov.cn/

公司下属镇江公司围绕主营业务与产品特性，积极践行“绿色创新”发展战略，通过“光伏建设+节约用能”的总体节能策略，实现绿色低碳转型。

镇江公司持续引进先进生产工艺，大力开展自主研发，推动工艺技术不断升级。其中，创新应用热应力原理的切割工艺尤为突出。该工艺在硅片两端开槽、中间加热的同时，采用高精度微雾喷嘴进行尾随雾化冷却，使电池片/硅片自然裂开。通过这项工艺，每年可节省用电 101.8 万度，相当于减少二氧化碳排放 835.778 吨。

与此同时，镇江公司在设备更新换代方面也投入了大量资源，积极引入高效节能设备，淘汰落后产能，进一步释放绿色潜能。通过先进设备的升级换代，每年可节省用电量 514.6 万度，相当于减少二氧化碳排放 4,224.866 吨，从源头上减少能源消耗和污染排放。此外，积极响应碳中和认证和零碳工厂认证政策，推动产品碳足迹管理体系和零碳工厂体系建设。目前，碳中和、零碳工厂及碳管理体系认证工作正在稳步推进，预计将在今年 10 月份完成。

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。

2025 年 1-6 月，公司产出的绿色电力约相当于节约标准煤 125.68 万吨，减排二氧化碳 341.21 万吨，二氧化硫 320.01 吨、氮氧化物 519.50 吨、烟尘 54.03 吨。（节约标准煤、二氧化硫、氮氧化物、烟尘的等效减排量参考中电联《中国电力行业年度发展报告 2025》相关系数进行计算，节约二氧化碳的等效减排量参考《中国电力行业年度发展报告 2024》相关系数进行计算。）

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，把推动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）投资人权益保护

高度重视与中小股东的关系建设及维护工作，致力于构建畅通高效的沟通体系。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、投资者热线、互动易平台、企业邮箱等多元渠道，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。

（三）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”创新创效活动，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，创新开展“阳光植绿活动”，持续改善电站环境，增强员工幸福感归属感。注重团员青年培养，推动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，实现共成长。

（四）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、援疆光伏项目投资力度，推动区域产业、人才振兴，助力乡村全面振兴，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。

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
股改承诺		无				
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺		无				
资产重组时所作承诺	太极集团	关于桐君阁拟置出资产法律状态及交割事宜的承诺	已充分知悉置出资产目前存在或潜在的瑕疵（包括但不限于产权不明、权利受到限制、可能存在的减值、无法过户、无法实际交付、或有法律责任、或有负债、未决法律诉讼等，以下简称“置出资产瑕疵”）。本公司不会因置出资产瑕疵要求上市公司、交易对方承担任何法律责任，亦不会因置出资产瑕疵单方面拒绝签署或要求终止、解除、变更本次交易签署的相关协议（包括但不限于《重大资产置换及发行股份购买资产协议》《股份转让协议》）。如置出资产中的相关资质等事项未能在资产交割日完成置出过户手续的，在资产交割日后上市公司继续协助本公司办理该等资产的过户手续时，相关费用由本公司承担。	2015年04月15日	长期有效	持续履行。
	太阳能有限原 16 名股东	关于太阳能有限部分项目用地以及房屋建筑物事项的承诺	将尽力推动和协助太阳能有限办理部分项目用地由基本农田转为一般农用地手续、办理土地征用及出让手续、办理划拨用地手续和办理房屋产权证书，取得土地使用权证以及建筑物的房屋产权证，确保光伏电站项目按照原定经营计划持续正常运营。如因前述光伏电站项目任何用地或房屋建筑物问题导致太阳能有限遭受任何损失或超过相关预计费用的支出，本企业将以现金进行足额补偿。	2015年04月15日	长期有效	项目用地由基本农田转为一般农用地的承诺已经履行完毕，其他承诺持续履行中。
	中国节能	关于避免同业竞争的承诺	1、本公司下属子公司中国新时代控股集团有限公司（以下简称“新时代集团”）通过其香港的子公司持有位于希腊的部分光伏电站项目（以下简称“希腊电站项目”），该等项目与太阳能公司主要业务存在同业竞争的可能。本公司承诺在本次重大资产重组完成后的 24 个月内将促使新时代集团将希腊电站项目对外转出，若新时代集团未能在上述期限内成功将希腊电站项目转出，本公司承诺将在本次重大资产重组完成后的 24 个月内促使新时代集团将希腊电站项目委托太阳能公司管理 2 年期，在希腊电站项目托管期间，本公司可以通过筹划包括但不限于资产置换、资产收购以及资产出售等交易方式逐步消除新时代集团与太阳能公司之间可能的同业竞争。 2、除上述情形外，本次重大资产重组完成后，本公司（包括本公司控制的除太阳能公司及其下属公司（合并报表范围）外的全资、控股企业，下同）不会直接或间接经营任何与太阳能公司及其下属公	2017年12月11日	长期有效	第 1 项承诺履行完毕，第 2 项承诺持续履行中。

			司（合并报表范围，下同）经营的主营业务构成竞争或可能构成实质性竞争的业务，也不会投资与太阳能公司及其下属公司经营的主营业务构成实质性竞争或可能构成实质性竞争的其他企业；如本公司与太阳能公司及其下属公司经营的主营业务产生实质性竞争，则本公司将以停止经营相关竞争业务的方式，或者将相关竞争业务纳入到太阳能公司经营的方式，或者将相关竞争业务转让给无关联关系的第三方的方式避免同业竞争。			
	深圳华禹	关于避免同业竞争的承诺	1、本公司同一控制人下属公司中国新时代控股集团有限公司（以下简称“新时代集团”）通过其香港的子公司持有位于希腊的部分光伏电站项目（以下简称“希腊电站项目”），该等项目与太阳能公司主要业务存在同业竞争的可能。本公司控股股东、实际控制人承诺在本次重大资产重组完成后的 24 个月内将促使新时代集团将希腊电站项目对外转出，若新时代集团未能在上述期限内成功将希腊电站项目转出，本公司控股股东、实际控制人承诺将在本次重大资产重组完成后的 24 个月内促使新时代集团将希腊电站项目委托太阳能公司管理 2 年期，在希腊电站项目托管期间，本公司控股股东、实际控制人可以通过筹划包括但不限于资产置换、资产收购以及资产出售等交易方式逐步消除新时代集团与太阳能公司之间可能的同业竞争。 2、除上述情形外，本次重大资产重组完成后，本公司不会直接或间接经营任何与太阳能公司及其下属公司（合并报表范围，下同）经营的主营业务构成竞争或可能构成实质性竞争的业务，也不会投资与太阳能公司及其下属公司经营的主营业务构成实质性竞争或可能构成实质性竞争的其他企业；如本公司与太阳能公司及其下属公司经营的主营业务产生实质性竞争，则本公司将以停止经营相关竞争业务的方式，或者将相关竞争业务纳入到太阳能公司经营的方式，或者将相关竞争业务转让给无关联关系的第三方的方式避免同业竞争。	2017 年 12 月 11 日	长期有效	第 1 项承诺履行完毕，第 2 项承诺持续履行中。
	中国节能、深圳华禹	关于规范关联交易的承诺	1、本公司及本公司控制的企业与桐君阁之间不存在显失公平的关联交易。 2、本次交易完成后，本公司及本公司控制的企业将尽量避免或减少与桐君阁及其下属子公司之间的关联交易，对于无法避免或有合理理由存在的关联交易，将与上市公司依法签订规范的关联交易协议，并按照有关法律、法规、规章、上市规则和其他规范性文件以及上市公司章程的规定履行批准程序；关联交易价格依照与无关联关系的独立第三方进行相同或相似交易时的价格确定，保证关联交易价格具有公允性；保证按照有关法律、法规、上市公司章程的规定履行关联交易的信息披露义务。本公司保证不利用关联交易非法转移上市公司的资金、利润，不利用关联交易损害非关联股东的利益。	2015 年 04 月 15 日	长期有效	持续履行。
	中国节能、深圳华禹	关于保持上市公司独立性的承诺	1、自桐君阁成立以来，桐君阁一直在业务、资产、机构、人员、财务等方面与本公司及本公司控制的其他企业完全分开，双方的业务、资产、人员、财务和机构独立，不存在混同情况。 2、本公司承诺，在本次交易完成后，保证上市公司在人员、资产、财务、机构及业务方面继续与本公司及本公司控制的其他企业完全分开，保持上市公司在业务、资产、人员、财务和机构方面的独	2015 年 04 月 15 日	长期有效	持续履行。

			立。			
	中国节能、深圳华禹	关于坚持桐君阁分红政策及分红规划的承诺	1、本次交易完成后、本公司作为上市公司股东期间，本公司将全力支持上市公司履行于 2012 年 8 月 14 日所公告的经修订后《章程》中有关上市公司分红政策及现金分红的规定，包括但不限于： （1）公司的利润分配应重视对投资者的合理投资回报，利润分配政策应保持连续性和稳定性。 （2）公司可以采取现金或者股票方式分配股利，可以进行中期现金分红。（3）在保证公司能够持续经营和长期发展的前提下，如公司无重大投资计划或重大现金支出等事项发生，公司应该当采用现金方式分配股利。公司最近三年以现金方式累计分配的利润应不少于最近三年实现的年均可分配利润的 30%，其中，每年以现金方式分配的利润原则上不少于当年实现的可分配利润的 10%；公司年度利润分配金额不得超过公司当年末累计未分配利润，不得损害公司持续经营能力；公司最近三年未进行现金利润分配的，不得向社会公众公开发行新股、发行可转换公司债券或向原有股东配售股份。 （4）具体利润分配方案由董事会拟定，提交股东大会进行审议；其中，公司在制定现金分红具体方案时，董事会应当认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和本章程规定的最低比例、调整的条件及其决策程序要求等事宜，独立董事应当发表明确的独立意见；公司董事会未做出现金利润分配预案的，应当在定期报告中披露未分红的原因、未用于分红的资金留存公司的用途，独立董事应当对此发表独立意见。（5）公司调整利润分配政策，应以保护股东特别是中小股东权益为出发点进行详细论证，并由董事会提交股东大会以特别决议审议通过，独立董事应当发表明确的独立意见。 2、本次交易完成后本公司作为上市公司股东期间，本公司将全力支持上市公司严格履行于 2012 年 9 月 14 日公告的《未来三年分红规划的公告》。该等规划到期后，本公司将支持上市公司及时制定接续性的股东回报规划，并确保该等回报规划符合上市公司的分红政策。 3、本次交易完成后本公司作为上市公司股东期间，如上市公司现行的分红政策不符合届时相关监管规则的要求，本公司将全力支持上市公司根据最新的监管要求对分红政策进行修订。 4、为确保上述承诺实施，如上市公司未来存在未依照前述《章程》及有关《股东回报规划》进行分红情形，我公司将通过提出股东大会提案、否决有关违反《章程》或有关《股东回报规划》提案等方式，确保上述承诺得到有效实施。	2015 年 04 月 15 日	长期有效	持续履行。
	中国节能	关于收购涉及基本农田相关资产的承诺	1、本公司将积极督促、支持太阳能有限配合当地土地管理部门办理基本农田转为一般农田的相关手续。 2、如太阳能有限在 2021 年底之前未能将所涉基本农田转为一般农田，且届时太阳能光伏农业项目使用基本农田的相关法规政策未进行实质性修订或调整的，在上市公司履行内部程序同意相关交易后，本公司同意通过资产置换、现金收购等方式从上市公司收购涉及基本农田的相关项目或项目公司股权（以下简称“标的资产”）。 3、收购价格将以届时标的资产评估值为准。自本次交易评估基准日至本公司收购标的资产期间内，	2019 年 11 月 15 日	长期有效	公司 2015 年重大资产重组时使用基本农田的项目已完成调规或对外转让，中国节能关于收购涉及基本农田相关资产的承诺履行完毕。

			标的资产的损益归上市公司所有。 4、本公司收购标的资产将严格按照证监会、交易所等主管部门相关规定及上市公司相关制度要求履行相关程序。 5、如需避免同业竞争，本公司在收购标的资产后，可以委托上市公司代为管理标的资产，并在条件成熟时择机转让给与上市公司无关联关系的第三方，彻底消除同业竞争。			
首次公开发行或再融资时所作承诺	中国节能、中节能资本	关于所认购公司非公开发行股票限售期的承诺	通过本次交易认购的本次非公开发行的股份自发行结束之日起 36 个月内不得转让。	2022 年 08 月 18 日	36 个月	该承诺已履行完毕，公司已于 2025 年 8 月 18 日按期将解限手续办理完毕。
	中国节能	填补回报措施能够得到切实履行所作出的承诺	针对本次非公开发行存在的摊薄即期回报的风险，为确保公司填补回报措施能够得到切实履行，中国节能环保集团有限公司作为公司的控股股东作出如下承诺： 1、本公司承诺不越权干预公司经营管理活动，不侵占公司利益。 2、自本承诺函出具之日至本次非公开发行实施完毕前，若中国证券监督管理委员会及深圳证券交易所就填补回报措施及其承诺作出另行规定或提出其他要求的，且上述承诺不能满足该等规定时，本公司承诺届时将按照最新规定出具补充承诺。 3、本公司承诺切实履行上述第 1 项、第 2 项承诺，若本公司违反上述第 1 项、第 2 项承诺或拒不履行上述承诺，本公司同意按照中国证监会和深交所等证券监管机构制定的有关规定，对本公司作出相关处罚或采取相关管理措施。	2021 年 09 月 01 日	长期有效	第 2 项已履行完毕，第 1、3 项正在履行。
	中国节能	填补回报措施能够得到切实履行所作出的承诺	针对本次发行存在的摊薄即期回报的风险，为确保公司填补回报措施能够得到切实履行，公司控股股东中国节能环保集团有限公司作出如下承诺： 1、本公司承诺不越权干预公司经营管理活动，不会侵占公司利益。 2、自本承诺函出具之日至本次发行实施完毕前，若中国证监会及深圳证券交易所就填补回报措施及其承诺作出另行规定或提出其他要求的，且上述承诺不能满足该等规定时，本公司承诺届时将按照最新规定出具补充承诺。 3、本公司承诺切实履行上述第 1 项、第 2 项承诺，若本公司违反上述第 1 项、第 2 项承诺或拒不履行上述承诺，本公司同意按照中国证监会和深圳证券交易所等证券监管机构制定的有关规定，对本公司作出相关处罚或采取相关管理措施。	2023 年 07 月 01 日	长期有效	第 2 项已履行完毕，第 1、3 项正在履行。
	中国节能、中节能资本	参与本次可转债的认购的承诺	1、若本公司在本次可转债发行首日（募集说明书公告日）前六个月内存在减持太阳能股票情形，本公司承诺将不参与本次可转债发行认购，亦不会委托其他主体参与本次可转债发行认购。 2、若本公司在本次可转债发行首日（募集说明书公告日）前六个月内不存在减持太阳能股票情形，本公司将根据届时市场情况等决定是否参与本次可转债发行认购。若成功认购，本公司将严格遵守《中华人民共和国证券法》《可转换公司债券管理办法》等相关法律法规对短线交易的要求，自本次可转债发行首日（募集说明书公告日）至本次可转	2023 年 07 月 01 日	可转债发行首日前后六个月	第 1 项已履行完毕，第 2、3 项正在履行。

			债发行完成后六个月内，本公司不减持所持太阳能股票及本次发行的可转债。 3、本公司自愿作出上述承诺并接受承诺约束。若本公司违反上述承诺违规减持太阳能股票或本次发行的可转债，本公司因违规减持太阳能股票或可转债所得收益全部归太阳能所有，并依法承担由此产生的法律责任。			
	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 7 月 9 日	正在履行。
股权激励承诺		无				
其他对公司中小股东所作承诺		无				
其他承诺		无				
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

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

☐适用 ☒不适用

七、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

公司报告期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
2017 年 6 月 6 日，中节能太阳能科技有限公司与宁夏九华新能源有限公司及相关方签订《股权收购合作协议》。宁夏九华新能源有限公司诉中节能太阳能科技有限公司解除《股权收购合作协议》。	1,603	否	已取得生效判决。	驳回原告诉讼请求。	-	2024 年 4 月 13 日	www.cninfo.com.cn/
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申诉申请被驳回。	中节能太阳能科技有限公司于 2025 年 7 月 7 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。申请执行人对裁定提起复议，待宁夏回族自治区高级人民法院复议裁定。	-	2025 年 4 月 24 日	www.cninfo.com.cn/
2017 年 6 月 6 日，中节能太阳能科技有限公司与宁夏亿兆新能源股份有限公司及相关方签订《股权收购合作协议》。宁夏亿兆新能源股份有限公司请求支付所欠股权转让款。	1,181.75 26	否	2024 年 12 月 30 日收到一审判决。	中节能太阳能科技有限公司支付股权转让款 9,365,603.09 元及逾期付款利息。承担一审案件受理费。	已履行完毕。	2024 年 4 月 13 日	www.cninfo.com.cn/
2017 年 6 月 6 日，中节能太阳能科技有限公司与宁夏嘉正新能源有限公司及相关方签订《股权收购合作协议》。宁夏嘉正新能源有限公司请求支付所欠股权转让款。	1,430	否	2025 年 4 月 30 日收到一审判决。	中节能太阳能科技有限公司支付股权转让款 9,373,999.77 元及逾期付款利息。承担一审案件受理费。	已履行完毕。	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了储能部分设备，水电十局未	5,563.23 95	否	尚未取得生效判决。	-	-	-	-

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。							
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）。	5,189.28 2536	否	尚未取得生效判决。	-	-	-	-

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	35.64%	532	否	按合同约定付款	不适用	2025-04-24	巨潮资讯网
中节能（甘肃）风力发电有限公司	受同一控股股东控制	租赁资产	租赁资产	按公允价值定价	不适用	12.54	1.77%	30	否	按合同约定付款	不适用	2025-04-24	巨潮资讯网
烟台新时代健康产业	受同一控制股	租赁资产	租赁资产	按公允价值定	不适用	15	0.09%	15	否	按合同约定付	不适用	2025-04-24	巨潮资讯网

有限公司	股东控制			价						款			
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%	8	否	按合同约定付款	不适用	2025-04-24	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	54.8	0.02%	99	否	按合同约定付款	不适用	2025-04-24	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	20.65	0.01%	27	否	按合同约定付款	不适用	2025-04-24	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	11.29%	100	否	按合同约定付款	不适用	2025-04-24	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	16.6	0.01%	28	否	按合同约定付款	不适用	2025-04-24	巨潮资讯网
北京聚合创生商务服务有限公司	受同一控制股东控制	接受劳务	服务费	按公允价值定价	不适用	68.03	17.00%	210	否	按合同约定付款	不适用	2025-04-24	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	2.2	0.47%	5	否	按合同约定付款	不适用	2025-04-24	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	采购商品	电费	按公允价值定价	不适用	0.67	0.01%	3.5	否	按合同约定付款	不适用	2025-04-24	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	5.34	0.42%	9.6	否	按合同约定付款	不适用	2025-04-24	巨潮资讯网
中节能铁汉生态环境股份有	受同一控制股东	接受劳务	运维服务	按公允价值定价	不适用	1	3.19%	1	否	按合同约定付款	不适用	2025-04-24	巨潮资讯网

限公司	控制												
中节能大数据有限公司	受同一控制股东控制	接受劳务	软件使用费	按公允价值定价	不适用	58.38	14.98%	60	否	按合同约定付款	不适用	2025-04-24	巨潮资讯网
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	78.4	21.6%	230	否	按合同约定付款	不适用	2025-04-24	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	租赁资产	租赁资产	按公允价值定价	不适用	1.71	0.20%	1.8	否	按合同约定付款	不适用	2025-04-24	巨潮资讯网
合计				---	---	658.73	---	1,359.9	---	---	---	---	---
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 2024 年年度股东大会审议通过的《关于 2025 年度日常关联交易预计及确认 2024 年度日常关联交易的议案》，预计 2025 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 3,901.20 万元，2025 年上半年实际共发生 658.73 万元，其中：（1）向关联人采购燃料和动力预计发生 12.80 万元，实际发生 0.67 万元；（2）接受关联人提供劳务预计发生 875.60 万元，实际发生 213.35 万元；（3）租赁关联人资产预计发生 633.80 万元，实际发生 294.66 万元；（4）向关联人提供劳务预计发生 108 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 271 万元，实际发生 92.05 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。									

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%	110,276.44	1,139,130.6	1,137,876.94	111,530.1

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	2.11%-2.75%	203,134.5	20,000	32,012.3	191,122.2

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	194,547.2

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

☐适用 ☒不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

☒适用 ☐不适用

1、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	1,102,764,399.27	11,391,306,007.02	11,378,769,386.42	1,115,301,019.87
二、向中节能财务有限公司借款	2,031,345,000.08	200,000,000.00	320,123,000.00	1,911,222,000.08
（一）短期借款		200,000,000.00		200,000,000.00
（二）长期借款	2,031,345,000.08		320,123,000.00	1,711,222,000.08

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	6,748,312.46	7,075,885.49
中节能财务有限公司	利息支出	25,885,454.82	37,014,006.55

中国节能环保集团有限公司	担保费	356,333.34	538,166.67
--------------	-----	------------	------------

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	200,000,000.00	2025-04-14	2026-04-13	
合计	200,000,000.00			

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	378,300,000.00	342,289,360.15	71,352,932.20	70,843,395.81

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	5,716,297.80	6,295,471.66

注：本期分摊的融资租赁手续费 1,109,707.33 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	3,056,888.89	3,073,777.78

4、报告期内偿还中国节能环保（香港）财资管理有限公司贷款 23,151,000.00 元，本期利息支出为 56,001.79 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	2024-08-28	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
关于子公司与关联方开展外币借款业务暨关联交易的公告	2024-03-27	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	2022-04-15	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	2022-04-15	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

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）		50,000		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）		50,000		报告期末对子公司实际担保余额合计（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	2024 年 04 月 24 日	16,134.03	2022 年 10 月 12 日	16,134.03	连带责任担保		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	2024 年 04 月 24 日	2,056.89	2023 年 11 月 23 日	2,056.89	连带责任担保		固定资产、无形资产抵押	2023/11/23-2026/7/15	否	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	2024 年 04 月 24 日	115.34	2024 年 01 月 16 日	115.34	连带责任担保		固定资产、无形资产抵押	2024/1/16-2025/1/16	是	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	2024 年 04 月 24 日	8.98	2024 年 01 月 16 日	8.98	连带责任担保		固定资产、无形资产抵押	2024/1/16-2025/1/16	是	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	2024 年 04 月 24 日	6.71	2024 年 01 月 16 日	6.71	连带责任担保		固定资产、无形资产抵押	2024/1/16-2025/1/16	是	否
中节能（怀来）光伏农业科技有限公司	2024 年 04 月 24 日	4,700	2015 年 02 月 09 日	4,700	连带责任担保			2015/2/9-2027/2/8	否	否
中节能（平原）太阳能科技有限公司	2024 年 04 月 24 日	1,300	2015 年 06 月 15 日	1,300	连带责任担保			2015/6/15-2030/6/15	否	否
中节能（乐平）光伏农业科技有限公司	2024 年 04 月 24 日	2,750	2013 年 11 月 28 日	2,750	连带责任担保			2013/11/28-2028/11/27	否	否
青海瑞德兴阳新能源有限公司	2024 年 04 月 24 日	1,900	2018 年 07 月 13 日	1,900	连带责任担保			2018/7/13-2027/5/30	否	否
青海瑞德兴阳新能源有限公司	2024 年 04 月 24 日	11,900	2018 年 07 月 13 日	11,900	连带责任担保			2018/7/13-2031/5/30	否	否

司										
中节能太阳能（甘肃）科技有限公司	2024 年 04 月 24 日	7,488	2020 年 09 月 08 日	7,488	连带责任担保			2020/9/8-2040/9/7	否	否
中节能太阳能（甘肃）科技有限公司	2024 年 04 月 24 日	13,350	2020 年 09 月 08 日	13,350	连带责任担保			2020/9/8-2040/9/7	否	否
内蒙古香岛宇能农业有限公司	2024 年 04 月 24 日	7,636.36	2015 年 04 月 20 日	7,636.36	连带责任担保			2015/4/20-2027/4/16		否
中节能（石嘴山）光伏农业科技有限公司	2024 年 04 月 24 日	5,286	2014 年 03 月 07 日	5,286	连带责任担保			2014/3/7-2028/12/28	否	否
中节能平罗光伏农业科技有限公司	2024 年 04 月 24 日	3,501	2016 年 06 月 25 日	3,501	连带责任担保			2016/6/25-2027/7/30	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（C1）			278,000	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）			336,200	报告期末对子公司实际担保余额合计（C4）						78,002.28
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）			328,000	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）			386,200	报告期末实际担保余额合计（A4+B4+C4）						78,002.28
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例										3.26%
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）										42,529.92
担保总额超过净资产 50%部分的金额（F）										0
上述三项担保金额合计（D+E+F）										42,529.92
对未到期担保合同，报告期内发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任的情况说明（如有）				不适用						

违反规定程序对外提供担保的说明（如有）	不适用
---------------------	-----

采用复合方式担保的具体情况说明

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

具体类型	委托理财的资金来源	委托理财发生额	未到期余额	逾期未收回的金额	逾期未收回理财已计提减值金额
银行理财产品	募集资金	70,000	60,000	0	0
合计		70,000	60,000	0	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况

☐适用 ☒不适用

委托理财出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

☐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、其他重大事项的说明

☒适用 ☐不适用

2025 年 1 月 7 日，公司第十一届董事会第十三次会议和第十一届监事会第十次会议审议通过《关于调整 2020 年股票期权激励计划行权价格的议案》，同意将股票期权行权价格由 4.253 元/股调整为 4.196 元/股。

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》，同意 117 名激励对象的 8,068,140 份股票期权予以行权。

2025 年 3 月 25 日，公司第十一届董事会第十六次会议和第十一届监事会第十二次会议审议通过《关于进一步明确公司向不特定对象发行可转换公司债券方案的议案》明确可转债发行方案相关条款，并确认以 3 月 28 日作为 T 日，正式启动发行可转债，发行数量 29,500,000 张，发行金额 295,000.00 万元。

2025 年 3 月 25 日，公司第十一届董事会第十六次会议审议通过《关于投资建设中节能太阳能牟平一期 100 兆瓦光伏复合发电项目的议案》，同意投资建设中节能太阳能牟平一期 100 兆瓦光伏复合发电项目。

2025 年 4 月 3 日，公司披露《向不特定对象发行可转换公司债券发行结果公告》，本次发行向原股东优先配售 18,693,375 张，占本次发行总量的比例为 63.37%；网上社会公众投资者最终实际缴款认购 10,533,400 张，占本次发行总量的比例为 35.71%；主承销商包销的数量为 273,225 张，占本次发行总量的比例为 0.93%。

2025 年 4 月 9 日公司收到董事长张会学先生《关于提议中节能太阳能股份有限公司回购部分股份的函》，张会学先生基于对公司未来发展的信心和对公司价值的认可，为有效增强投资者信心，提议公司通过集中竞价交易方式回购部分公司股份，回购的股份依法注销减少注册资本。

2025 年 4 月 14 日公司披露《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上市公告书》，经深交所同意，公司 295,000.00 万元可转换公司债券将于 2025 年 4 月 16 日起在深交所挂牌交易，债券简称“太能转债”，债券代码“127108”。

2025 年 5 月 15 日，公司召开的 2024 年年度股东大会审议通过《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，通过集中竞价交易方式回购公司 A 股股份，本次回购的股份将全部用于注销并减少公司注册资本。本次用于回购股份的资金总额不低于人民币 1 亿元且不高于人民币 2 亿元（含），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。

2025 年 5 月 15 日，公司 2024 年年度股东大会审议通过《关于 2024 年度利润分配的议案》，以截至 2025 年 3 月 31 日公司总股本 3,917,797,839 股为基数，向全体股东进行现金分红，每 10 股分配现金 0.56 元（含税），共计分配现金 219,396,678.98 元（含税），2024 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 2020 年股票期权激励计划第三个行权期激励对象自主行权，导致公司总股本增加至 3,918,568,213 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 3,918,568,213 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利人民币 0.559889 元（含税）；2024 年度，公司不送红股，不以公积金转增股本。

2025 年 5 月 28 日，公司第十一届董事会第十九次会议审议通过《中节能太阳能股份有限公司市值管理制度》和《中节能太阳能股份有限公司估值提升计划》。

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《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。

重要事项概述	披露日期	临时报告披露网站查询索引
关于调整 2020 年股票期权激励计划行权价格的公告	2025-01-08	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的 2025-07 号公告。
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	2025-02-20	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的 2025-16 号公告。
向不特定对象发行可转换公司债券发行公告	2025-03-26	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的 2025-28 号公告。
关于投资建设中节能太阳能牟平一期 100 兆瓦光伏复合发电项目的公告	2025-03-26	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的 2025-31 号公告。
向不特定对象发行可转换公司债券发行结果公告	2025-04-03	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的 2025-36 号公告。
关于董事长提议回购公司部分股份的提示性公告	2025-04-10	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的 2025-38 号公告。
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上市公告书	2025-04-14	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的 2025-39 号公告。
2024 年度利润分配方案	2025-04-24	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的 2025-44 号公告。

2024 年年度股东大会决议公告	2025-05-16	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的 2025-63 号公告。
中节能太阳能股份有限公司回购报告书	2025-05-27	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的 2025-66 号公告。
中节能太阳能股份有限公司估值提升计划	2025-05-29	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的 2025-70 号公告。
中节能太阳能股份有限公司市值管理制度	2025-05-29	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）。
关于使用部分闲置资金暂时补充流动资金的公告	2025-05-29	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的 2025-71 号公告。

十四、公司子公司重大事项

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	314,474,073	8.03%				105,000	105,000	314,579,073	8.03%
1、国家持股									
2、国有法人持股	314,027,148	8.02%						314,027,148	8.01%
3、其他内资持股	446,925	0.01%				105,000	105,000	551,925	0.01%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	446,925	0.01%				105,000	105,000	551,925	0.01%
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	3,602,651,891	91.97%				1,337,249	1,337,249	3,603,989,140	91.97%
1、人民币普通股	3,602,651,891	91.97%				1,337,249	1,337,249	3,603,989,140	91.97%
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	3,917,125,964	100%				1,442,249	1,442,249	3,918,568,213	100%

股份变动的原因

☒适用 ☐不适用

公司 2020 年股票期权激励计划激励对象行权所致。

股份变动的批准情况

☒适用 ☐不适用

（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

2023 年 11 月 29 日，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》，确认 2020 年股票期权激励计划第二个行权期行权条件已成就，符合本次行权条件的 124 名激励对象可行权的股票期权数量为 8,985,087 份，行权价格为 4.399 元/股。详见于公司 2023 年 11 月 30 日披露的《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公告》（公告编号：2023-97）。

2024 年 1 月 9 日，公司第十届董事会第三十二次会议和第十届监事会第二十三次会议审议通过《关于调整公司 2020 年股票期权激励计划第二个行权期行权条件成就相关内容的议案》，同意公司对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的《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》中的可行权激励对象人数由 124 人调整为 121 人，第二个行权期可行权数量由 8,985,087 份调整为 8,820,538 份。详见于公司 2024 年 1 月 11 日披露的《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公告（调整后）》（公告编号：2024-05）。

2025 年 2 月 19 日，公司第十一届董事会第十四次会议及第十一届监事会第十一次会议审议通过了《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激励对象人数为 117 名，可行权的股票期权数量为 8,068,140 份，行权价格为 4.196 元/股。详见于公司 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）。

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

公司于 2025 年 8 月 14 日首次实施股份回购，具体情况见公司于 2025 年 8 月 15 日披露的《关于首次回购公司股份的公告》（公告编号：2025-86）。

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	2024 年半年报	2025 年一季度	2025 年半年报	最近一年变动	最近一期变动
股数(股数)	3,913,541,205.00	3,917,797,839.00	3,918,568,213.00	5,027,008.00	770,374.00
基本每股收益(元/股)	0.2082	0.0737	0.1727	-0.0355	0.099
稀释每股收益(元/股)	0.2082	0.0737	0.1727	-0.0355	0.099
归属于公司普通股股东的每股净资产(元/股)	5.94	6.06	6.11	0.17	0.05

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	132,600	-	105,000	237,600	高管锁定股	每年所持有股份的 75%为限售股
曹子君	158,400	-	-	158,400	高管锁定股	每年所持有股份的 75%为限售股
程欣	155,925	-	-	155,925	高管锁定股	每年所持有股份的 75%为限售股
中国节能环保集团有限公司	282,986,425	-	-	282,986,425	首发后限售股	2025 年 8 月 18 日
中节能资本控股有限公司	31,040,723	-	-	31,040,723	首发后限售股	2025 年 8 月 18 日
合计	314,474,073	-	105,000	314,579,073	--	--

二、证券发行与上市情况

☒适用 ☐不适用

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期	披露索引	披露日期
可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债类								
太能转债	2025 年 03 月 28 日	100 元/张	29,500,000	2025 年 04 月 16 日	29,500,000	-	详见巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的 2025-39 公告。	2025 年 04 月 14 日

报告期内证券发行情况的说明

根据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决议，2023 年第一次临时股东大会以及 2024 年第一次临时股东大会授权，公司申请向不特定对象发行可转换公司债券（以下简称可转债发行）不超过 295,000.00 万元（含本数）。经中国证券监督管理委员会证监许可[2025]33 号文批复，同意公司可转债发行的注册申请。

根据公司 2025 年 3 月 25 日召开的第十一届董事会第十六次会议决议，公司已于 2025 年 3 月 28 日向不特定对象发行 2,950 万张可转换公司债券，每张面值 100 元，募集资金总额 295,000.00 万元。截至 2025 年 4 月 3 日，公司已收到可转债发行认购资金人民币 294,911.50 万元（已扣除含税保荐承销费人民币 88.50 万元）。

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		161,658		报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）			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	持有无限售条件 的股份数量	质押、标记或 冻结情况	
							股份	数量

					数量 ⁴		状态	
中国节能环保集团有限公司	国有法人	31.21%	1,223,169,548	-	282,986,425	940,183,123	不适用	0
中节能资本控股有限公司	国有法人	3.42%	134,165,987	-	31,040,723	103,125,264	不适用	0
重庆市涪陵国有资产投资经营集团有限公司	国有法人	2.30%	90,200,000	-	-	90,200,000	不适用	0
苏运江	境内自然人	1.64%	64,332,708	2,553,900	-	64,332,708	不适用	0
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	其他	1.04%	40,933,200	1,918,800	-	40,933,200	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.99%	38,671,896	3,354,192	-	38,671,896	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	0.81%	31,931,340	6,308,400	-	31,931,340	不适用	0
重庆太极实业(集团)股份有限公司	国有法人	0.76%	29,725,000	-	-	29,725,000	不适用	0
常州东方锦鸿建设发展有限公司	境内一般法人	0.76%	29,607,343	-	-	29,607,343	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	0.69%	27,076,698	-	-	27,076,698	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	不适用。							

⁴ 中国节能环保集团有限公司持有的限售股份 282,986,425 股、中节能资本控股有限公司持有的限售股份 31,040,723 股已于 2025 年 8 月 18 日解除限售。

说明			
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	940,183,123	人民币普通股	940,183,123
中节能资本控股有限公司	103,125,264	人民币普通股	103,125,264
重庆市涪陵国有资产投资经营集团有限公司	90,200,000	人民币普通股	90,200,000
苏运江	64,332,708	人民币普通股	64,332,708
香港中央结算有限公司	58,965,003	人民币普通股	58,965,003
中国农业银行股份有限公司－中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	40,800,900	人民币普通股	40,800,900
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	39,273,840	人民币普通股	39,273,840
重庆太极实业(集团)股份有限公司	29,725,000	人民币普通股	29,725,000
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）	27,076,698	人民币普通股	27,076,698
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）	股东苏运江参与融资融券业务持有公司 64,332,708 股股票。		

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

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

☐是 ☒否

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

四、董事、监事和高级管理人员持股变动

☒适用 ☐不适用

姓名	职务	任职状态	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（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、	现任	176,800	140,000	-	316,800	-	-	-

	总经理								
曹子君	董事	现任	211,200	-	-	211,200	-	-	-
程欣	总会计师	现任	207,900	-	-	207,900	-	-	-
合计	--	--	595,900	140,000	-	735,900	-	-	-

五、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更
☐适用 ☒不适用
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	3.32%（存续期后两年为 2.07%）	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	80,000	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
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	149812.SZ
债券简称	22 太阳 G1
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 2025 年 1 月、2 月披露的关于“22 太阳 G1”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 125 个基点，即“22 太阳 G1”后 2 年的票面利率从 3.32% 调整到 2.07%，最终投资人部分回售，回售金额 1.69 亿元。 22 太阳 G1 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

根据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决议，2023 年第一次临时股东大会以及 2024 年第一次临时股东大会授权，公司申请向不特定对象发行可转换公司债券（以下简称可转债发行）不超过 295,000.00 万元（含本数）。经中国证券监督管理委员会证监许可[2025]33 号文批复，同意公司可转债发行的注册申请。

根据公司 2025 年 3 月 25 日召开的第十一届董事会第十六次会议决议，公司已于 2025 年 3 月 28 日向不特定对象发行 2,950 万张可转换公司债券，每张面值 100 元，募集资金总额 295,000.00 万元。截至 2025 年 4 月 3 日，公司已收到可转债发行认购资金人民币 294,911.50 万元（已扣除含税保荐承销费人民币 88.50 万元）。

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		71,858			
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	中国节能环保集团有限公司	国有法人	9,209,244	920,924,400.00	31.22%
2	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	1,295,887	129,588,700.00	4.39%
3	中信建投证券股份有限公司	国有法人	1,262,257	126,225,700.00	4.28%
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	1,125,010	112,501,000.00	3.81%
5	工银瑞信添丰固定收益型养老金产品－中国银行股份有限公司	其他	1,056,824	105,682,400.00	3.58%
6	中节能资本控股有限公司	国有法人	1,010,135	101,013,500.00	3.42%
7	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	912,552	91,255,200.00	3.09%
8	基本养老保险基金－零二组合	其他	873,575	87,357,500.00	2.96%
9	新华人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品-018L-CT001 深	其他	799,993	79,999,300.00	2.71%
10	新华资管－招商银行－新华资产－明义二十号资产管理产品	其他	624,382	62,438,200.00	2.12%

3、报告期转债变动情况

☐适用 ☒不适用

4、累计转股情况

☐适用 ☒不适用

5、转股价格历次调整、修正情况

可转换公司债券名称	截至本报告期末最新转股价格（元）	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	截至本报告披露日最新转股价格（元）
太能转债	5.67	2025 年 07 月 11 日	5.61	2025 年 07 月 04 日	公司根据 2024 年年度股东大会审议通过的 2024 年度利润分配方案，实施 2024 年度权益分派，按现金分红总额不变的原则，以公司现有总股本剔除已回购股份 0 股后的 3,918,568,213 股为基数，向全体股东每 10 股派 0.559889 元人民币现金，不送红股，不以公积金转增股本。根据利润分配的实施情况及可转换公司债券转股价格调整的相关条款，“太能转债”的转	5.61

					股价格作相应调整。	
--	--	--	--	--	-----------	--

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

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”。

2025 年 6 月 20 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 25 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 2025 年度跟踪评级报告》（编号：DGZX-R【2025】00595）。

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	2.19	2.30	-4.78%
资产负债率	55.67%	51.99%	3.68%
速动比率	2.17	2.29	-5.24%
	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	63,030.56	79,582.65	-20.80%
EBITDA 全部债务比	6.52%	8.10%	-1.58%
利息保障倍数	3.38	3.92	-13.78%
现金利息保障倍数	2.57	1.99	29.15%
EBITDA 利息保障倍数	5.66	6.09	-7.06%
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

2025 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	1,925,220,660.14	1,921,454,492.97
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	600,000,000.00	0.00
衍生金融资产		
应收票据	328,519.10	0.00
应收账款	14,252,447,643.24	12,838,099,212.03
应收款项融资	79,998,049.83	28,412,528.09
预付款项	25,024,182.39	51,919,329.62
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	196,712,694.69	67,674,559.96
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	155,010,006.19	126,447,966.85
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		0.00
其他流动资产	11,279,897.89	5,038,555.48
流动资产合计	17,246,021,653.47	15,039,046,645.00
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	15,985,051.55	15,829,855.33
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	28,614,284,886.95	27,589,097,007.90
在建工程	3,969,526,688.94	2,905,997,221.27
生产性生物资产	1,240,398.75	1,519,580.39
油气资产		
使用权资产	1,896,736,092.04	1,574,270,235.77
无形资产	985,643,745.41	673,315,283.02
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	87,352,549.51	91,292,190.65
递延所得税资产	97,862,280.13	87,700,276.65
其他非流动资产	1,269,738,981.97	1,005,798,383.58
非流动资产合计	36,938,370,675.25	33,944,820,034.56
资产总计	54,184,392,328.72	48,983,866,679.56
流动负债：		
短期借款	1,335,794,666.66	1,100,528,611.12
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	81,552,833.79	157,492,772.09
应付账款	2,892,239,768.35	2,278,297,453.01
预收款项	4,615,516.62	3,958,424.34
合同负债	25,079,241.97	11,770,788.51
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	2,432,514.94	2,196,798.27
应交税费	203,751,621.20	139,915,233.35
其他应付款	430,948,796.99	444,367,137.82
其中：应付利息		
应付股利	221,601,636.35	225,280,741.98

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	2,896,806,983.53	2,384,981,866.04
其他流动负债	3,023,419.15	1,424,526.41
流动负债合计	7,876,245,363.20	6,524,933,610.96
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	15,460,345,059.42	15,190,568,605.20
应付债券	4,585,876,171.73	1,631,000,000.00
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	1,328,357,996.54	1,263,333,630.61
长期应付款	480,120,515.97	408,885,651.43
长期应付职工薪酬		
预计负债	55,943,156.56	51,299,220.11
递延收益	356,174,628.68	371,273,112.96
递延所得税负债	5,159,841.17	4,506,772.64
其他非流动负债	18,216,806.50	19,397,833.85
非流动负债合计	22,290,194,176.57	18,940,264,826.80
负债合计	30,166,439,539.77	25,465,198,437.76
所有者权益：		
股本	3,918,568,213.00	3,917,125,964.00
其他权益工具	12,036,868.74	
其中：优先股		
永续债		
资本公积	11,867,654,731.14	11,862,566,188.99
减：库存股		
其他综合收益	-4,607,807.33	-7,848,967.34
专项储备	79,325,995.31	61,588,686.71
盈余公积	424,470,228.27	424,470,228.27
一般风险准备		
未分配利润	7,651,176,638.17	7,193,805,986.50
归属于母公司所有者权益合计	23,948,624,867.30	23,451,708,087.13
少数股东权益	69,327,921.65	66,960,154.67
所有者权益合计	24,017,952,788.95	23,518,668,241.80
负债和所有者权益总计	54,184,392,328.72	48,983,866,679.56

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	658,434,364.75	750,220,215.38
交易性金融资产	600,000,000.00	0.00
衍生金融资产		

应收票据		
应收账款		
应收款项融资		
预付款项	190,740.00	4,740.00
其他应收款	7,322,951,248.87	5,572,226,794.82
其中：应收利息		
应收股利	3,426,516,000.00	3,426,516,000.00
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		0.00
其他流动资产		0.00
流动资产合计	8,581,576,353.62	6,322,451,750.20
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	263,250,000.00	263,250,000.00
长期股权投资	16,356,954,444.68	16,356,407,843.92
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	66,688.54	77,162.91
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	1,216,194.98	1,645,440.26
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	16,621,487,328.20	16,621,380,447.09
资产总计	25,203,063,681.82	22,943,832,197.29
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	720,375.00	0.00
预收款项		
合同负债		
应付职工薪酬	262,373.67	255,040.35
应交税费	689,187.99	2,768,190.15
其他应付款	340,532,074.46	625,136,276.41
其中：应付利息		
应付股利	219,396,323.80	223,075,429.43
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	12,275,374.47	195,165,688.15
其他流动负债		
流动负债合计	354,479,385.59	823,325,195.06
非流动负债：		
长期借款		
应付债券	4,585,876,171.73	1,631,000,000.00
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	4,585,876,171.73	1,631,000,000.00
负债合计	4,940,355,557.32	2,454,325,195.06
所有者权益：		
股本	3,918,568,213.00	3,917,125,964.00
其他权益工具	12,036,868.74	
其中：优先股		
永续债		
资本公积	15,633,442,209.66	15,628,353,667.51
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	424,470,228.27	424,470,228.27
未分配利润	274,190,604.83	519,557,142.45
所有者权益合计	20,262,708,124.50	20,489,507,002.23
负债和所有者权益总计	25,203,063,681.82	22,943,832,197.29

3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业总收入	2,696,987,503.95	3,243,180,622.19

其中：营业收入	2,696,987,503.95	3,243,180,622.19
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	1,899,258,953.05	2,311,718,889.72
其中：营业成本	1,375,082,888.31	1,774,351,888.75
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	56,081,053.00	49,258,345.00
销售费用	9,262,425.64	18,708,519.84
管理费用	110,363,733.78	120,221,627.70
研发费用	42,121,860.38	69,047,273.77
财务费用	306,346,991.94	280,131,234.66
其中：利息费用	315,060,519.57	293,078,846.22
利息收入	12,339,583.29	12,501,921.09
加：其他收益	25,710,479.49	61,828,761.78
投资收益（损失以“-”号填列）	147,324.89	18,822,096.91
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）	-20,219,833.28	-12,119,551.35
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-898,736.69	-7,330,611.11
资产处置收益（损失以“-”号填列）	38,932,129.42	2,208,331.99
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	841,399,914.73	994,870,760.69
加：营业外收入	24,217,726.51	25,949,698.07
减：营业外支出	6,989,856.14	24,710,475.83
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	858,627,785.10	996,109,982.93
减：所得税费用	179,530,563.60	181,112,592.65
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	679,097,221.50	814,997,390.28
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	679,097,221.50	814,997,390.28
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	676,766,975.47	814,325,647.34
2. 少数股东损益	2,330,246.03	671,742.94
六、其他综合收益的税后净额	3,241,160.01	-1,858,348.18
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	3,241,160.01	-1,858,348.18
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	157,542.12	-134,881.20

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	-134,881.20
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	3,083,617.89	-1,723,466.98
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	3,083,617.89	-1,723,466.98
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	682,338,381.51	813,139,042.10
归属于母公司所有者的综合收益总额	680,008,135.48	812,467,299.16
归属于少数股东的综合收益总额	2,330,246.03	671,742.94
八、每股收益		
(一) 基本每股收益	0.1727	0.2082
(二) 稀释每股收益	0.1727	0.2082

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	2025 年半年度	2024 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	201,952.29	191,998.83
销售费用		
管理费用	11,538,991.71	13,703,369.70
研发费用	384,843.10	511,768.46
财务费用	14,067,223.31	-711,467.65
其中：利息费用	50,098,487.93	17,145,827.49
利息收入	36,114,093.64	17,902,452.47
加：其他收益		
投资收益（损失以“-”号填列）	147,324.89	14,309,477.85
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）	-25,970,213.82	689,280.21

加：营业外收入		
减：营业外支出		
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	-25,970,213.82	689,280.21
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	-25,970,213.82	689,280.21
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	-25,970,213.82	689,280.21
（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	-25,970,213.82	689,280.21
七、每股收益		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	1,229,477,171.59	1,771,607,172.66
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	60,999,746.56	65,947,391.36
收到其他与经营活动有关的现金	75,090,599.95	97,744,011.69
经营活动现金流入小计	1,365,567,518.10	1,935,298,575.71
购买商品、接受劳务支付的现金	257,255,535.53	1,005,251,741.42
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	167,431,466.73	162,051,323.68
支付的各项税费	430,418,091.81	439,515,596.86
支付其他与经营活动有关的现金	162,116,259.68	144,046,647.19
经营活动现金流出小计	1,017,221,353.75	1,750,865,309.15
经营活动产生的现金流量净额	348,346,164.35	184,433,266.56
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	100,000,000.00	2,700,000,000.00
取得投资收益收到的现金	156,164.38	15,168,046.54
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	314,382.00	4,544,160.00
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	321,500.05	1,945,177.00
投资活动现金流入小计	100,792,046.43	2,721,657,383.54
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,217,056,441.96	1,651,939,545.15
投资支付的现金	700,000,000.00	1,900,000,000.00
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	132,260,994.56	6,041,738.00
支付其他与投资活动有关的现金	252,000.00	6,000,000.00
投资活动现金流出小计	3,049,569,436.52	3,563,981,283.15
投资活动产生的现金流量净额	-2,948,777,390.09	-842,323,899.61
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	10,159,340.51	32,450,874.02
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		15,250,000.00
取得借款收到的现金	5,741,925,832.60	3,521,197,522.00
收到其他与筹资活动有关的现金		1,480,502.03
筹资活动现金流入小计	5,752,085,173.11	3,555,128,898.05
偿还债务支付的现金	2,413,496,809.00	2,911,005,733.73
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	525,541,027.60	327,980,755.59
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	209,044,130.57	174,390,771.52
筹资活动现金流出小计	3,148,081,967.17	3,413,377,260.84
筹资活动产生的现金流量净额	2,604,003,205.94	141,751,637.21
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	1,599,248.69	1,311,385.57
五、现金及现金等价物净增加额	5,171,228.89	-514,827,610.27
加：期初现金及现金等价物余额	1,911,201,827.15	2,328,204,747.55
六、期末现金及现金等价物余额	1,916,373,056.04	1,813,377,137.28

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	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	1,100,893,022.75	1,582,433,956.42
经营活动现金流入小计	1,100,973,022.75	1,582,513,956.42
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	11,266,686.08	11,835,832.17
支付的各项税费	1,410,416.28	1,201,572.24
支付其他与经营活动有关的现金	1,384,393,135.90	1,279,911,005.36
经营活动现金流出小计	1,397,070,238.26	1,292,948,409.77
经营活动产生的现金流量净额	-296,097,215.51	289,565,546.65

二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	100,000,000.00	2,700,000,000.00
取得投资收益收到的现金	156,164.38	515,168,046.54
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	31,895,267.24	
投资活动现金流入小计	132,051,431.62	3,215,168,046.54
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	700,000,000.00	1,914,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	1,756,765,126.03	885,012,252.80
投资活动现金流出小计	2,456,765,126.03	2,799,012,252.80
投资活动产生的现金流量净额	-2,324,713,694.41	416,155,793.74
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	10,159,340.51	17,200,874.02
取得借款收到的现金	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	2,959,274,340.51	17,200,874.02
偿还债务支付的现金	169,000,000.00	700,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	261,249,281.22	36,873,043.76
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	430,249,281.22	736,873,043.76
筹资活动产生的现金流量净额	2,529,025,059.29	-719,672,169.74
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	-91,785,850.63	-13,950,829.35
加：期初现金及现金等价物余额	750,220,215.38	656,277,971.32
六、期末现金及现金等价物余额	658,434,364.75	642,327,141.97

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	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				12,036,8									12,036,868		12,036,868

者投入资本				68.74									.74		.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		- 219,396,323.80		- 219,396,323.80	
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		- 219,396,323.80		- 219,396,323.80	
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	3,918,568,213.00			12,036,868.74	11,867,654,731.14		4,607,807.33	79,325,995.31	424,470,228.27		7,651,176,638.17		23,948,624,867.30	69,327,921.65	24,017,952,788.95

上年金额

单位：元

项目	2024 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	3,909,227,441.00				11,829,491,825.59		3,175,168.78	35,135,331.77	352,420,744.26		6,834,288,522.63		22,957,388,696.47	40,359,063.97	22,997,747,760.44
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	3,909,227,441.00				11,829,491,825.59		3,175,168.78	35,135,331.77	352,420,744.26		6,834,288,522.63		22,957,388,696.47	40,359,063.97	22,997,747,760.44
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	4,313,764.00				15,272,157.37		1,858,348.18	21,973,906.32			243,578,440.95		283,279,920.46	15,927,311.61	299,207,232.07
（一）综合收益总额							1,858,348.18				814,325,647.34		812,467,299.16	671,742.94	813,139,042.10
（二）所有者投入和减少资本	4,313,764.00				15,272,157.37								19,585,921.37	15,250,000.00	34,835,921.37
1. 所有者投入的普通股	4,313,764.00				32,612,686.04								36,926,450.04	15,250,000.00	52,176,450.04
2. 其他权益工具持有者投入资本															

3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					17,340,528.67	-							17,340,528.67		17,340,528.67
(三) 利润分配											-		-		-
1. 提取盈余公积											570,747,206.39		570,747,206.39		570,747,206.39
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-		-		-
4. 其他											570,747,206.39		570,747,206.39		570,747,206.39
(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								21,973,906.32					21,973,906.32	5,568.67	21,979,474.99
1. 本期提取								47,325,064.79					47,325,064.79	95,022.21	47,420,087.00
2. 本期使用								25,351,158.47					25,351,158.47	89,453.54	25,440,612.01
(六) 其他															
四、本期期末余额	3,913,541,205.00				11,844,763,982.96	-	5,033,516.96	57,109,238.09	352,420,744.26		7,077,866,963.58		23,240,668,616.93	56,286,375.58	23,296,954,992.51

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	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	3,917,125,964.00				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

上期金额

单位：元

项目	2024 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	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	3,909,227,441.00				15,595,279,304.11				352,420,744.26	664,933,150.44		20,521,860,639.81
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,909,227,441.00				15,595,279,304.11				352,420,744.26	664,933,150.44		20,521,860,639.81
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	4,313,764.00				15,272,157.37					-570,057,926.18		-550,472,004.81
（一）综合收益总额										689,280.21		689,280.21
（二）所有者投入和减少资本	4,313,764.00				15,272,157.37							19,585,921.37
1．所有者投入的普通股	4,313,764.00				32,612,686.04							36,926,450.04
2．其他权益工具持有者投入资本												
3．股份支付计入所有者权益的金额												
4．其他					-17,340,528.67							-17,340,528.67
（三）利润分配										-570,747,206.39		-570,747,206.39
1．提取盈余公积												
2．对所有者（或股东）的分配										-570,747,206.39		-570,747,206.39
3．其他												
（四）所有者权益内部结转												
1．资本公积转增资本（或股本）												
2．盈余公积转增资本（或股本）												
3．盈余公积弥补亏损												

4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
（六）其他												
四、本期期末余额	3,913,541,205.00				15,610,551,461.48				352,420,744.26	94,875,224.26		19,971,388,635.00

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》渝国资产[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 1,442,249 份，公司向激励对象定向发行公司 1,442,249 股 A 股普通股股票。

根据 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），公司本次发行可转换债券每张面值为人民币 100.00 元，共计发行 29,500,000 张，实际募集资金人民币 2,950,000,000.00 元，扣除承销费用及其他发行费用后，本次募集资金净额为 2,949,115,000.00 元，本次发行可转债已经致同会计师事务所（特殊普通合伙）审验，并出具致同验字[2025]第 110C000081 号验资报告。

截至 2025 年 6 月 30 日，本公司实收资本为 3,918,568,213.00 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。

本财务报表业经本公司第十一届董事会第二十一次会议于 2025 年 8 月 26 日批准。

四、财务报表编制基础

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、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、22、固定资产、27、无形资产与开发支出、35、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。

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

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
个别认定计提坏账准备的组合	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	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

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。

组合名称	确定组合的依据	计提方法
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对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（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、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
运输工具	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%
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	5-22	5	19.00-4.32

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。

23、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。

24、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。

25、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。

26、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。

27、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。

28、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。

29、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。

30、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。

31、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。

32、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。

33、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。

34、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。

35、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。

36、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。

37、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。

38、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。

39、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、26 和 33。

(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 and 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。

40、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。

41、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。

42、重要会计政策、会计估计的变更

- (1) 重要会计政策变更

本报告期无重要会计估计变更。

- (2) 重要会计估计变更

本报告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	税 率%
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	5、6、9、13
城市维护建设税	实缴流转税税额	1、5、7
教育费附加	实缴流转税税额	3
地方教育费附加	实缴流转税税额	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%。已于 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%。监利公司已于 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%。霍尔果斯公司已于 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重新认定为高新技术企业，证书编号 GR202465000169，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，自开业之日起，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暂行条例》第十五条及《中华人民共和国增值税暂行条例实施细则》第三十五条规定，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%抵减应纳税额。

本公司之子公司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）土地使用税

根据《内蒙古自治区财政厅自治区地方税务局关于明确光伏发电企业城镇土地使用税政策适用问题的通知》，本公司之子公司中节能腾格里太阳能科技有限公司具备享受光伏发电企业荒漠化治理的土地使用税减免政策。

七、合并财务报表项目附注

说明：期初指2025年01月01日，期末指2025年06月30日，上期指2024年1-6月，本期指2025年1-6月。

1、货币资金

项 目	期末余额	期初余额
银行存款	809,919,640.27	817,390,532.90
存放财务公司款项	1,115,301,019.87	1,102,764,399.27
其他货币资金		1,299,560.80
合 计	1,925,220,660.14	1,921,454,492.97
其中：存放在境外的款项总额	29,856,299.26	102,032,531.48

受限制的货币资金明细

项 目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票保证金		836,000.00
诉讼冻结资金	2,298,327.15	1,539,836.13
保函保证金		463,560.80
复垦保证金	6,549,276.95	7,413,268.89
合 计	8,847,604.10	10,252,665.82

2、交易性金融资产

项 目	期末余额	期初余额
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	600,000,000.00	
其中：债务工具投资		
权益工具投资		
其他	600,000,000.00	
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		
其中：债务工具投资		
其他		
合 计	600,000,000.00	

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	328,519.10		328,519.10			

(1) 按坏账计提方法分类

按坏账准备计提方法分类披露应收票据

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	328,519.10	100.00			328,519.10
其中：个别认定计提坏账准备的组合	328,519.10	100.00			328,519.10
合 计	328,519.10	100.00			328,519.10

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	3,625,937,483.58	3,674,422,761.96
1 至 2 年	3,185,138,138.97	2,893,463,432.28
2 至 3 年	1,992,705,640.01	1,491,529,540.32
3 至 4 年	1,805,957,072.93	2,059,565,502.14
4 至 5 年	1,782,259,229.31	1,658,876,712.82
5 年以上	2,196,757,713.89	1,377,119,213.34
小 计	14,588,755,278.69	13,154,977,162.86
减：坏账准备	336,307,635.45	316,877,950.83
合 计	14,252,447,643.24	12,838,099,212.03

(2) 按坏账准备计提方法分类披露

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	138,630,152.46	0.95	138,481,754.23	99.89	148,398.23
按组合计提坏账准备	14,450,125,126.23	99.05	197,825,881.22	1.37	14,252,299,245.01
其中：					
电力销售应收账款组合	13,891,061,025.67	96.13	138,910,610.30	1.00	13,752,150,415.37
账龄组合	557,447,479.35	3.86	58,915,270.92	10.57	498,532,208.43
个别认定计提坏账准备的组合	1,616,621.21	0.01			1,616,621.21
合 计	14,588,755,278.69	100.00	336,307,635.45	2.31	14,252,447,643.24

(续上表)

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	138,780,152.46	1.05	138,601,754.23	99.87	178,398.23
按组合计提坏账准备	13,016,197,010.40	98.95	178,276,196.60	1.37	12,837,920,813.80
其中：					
电力销售应收账款组合	12,365,024,489.73	95.00	123,650,244.82	1.00	12,241,374,244.91
账龄组合	650,454,592.44	4.99	54,625,951.78	8.40	595,828,640.66

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 (%)	
个别认定计提坏账准备的组合	717,928.23	0.01			717,928.23
合 计	13,154,977,162.86	100.00	316,877,950.83	2.41	12,838,099,212.03

期末单项计提坏账准备的应收账款

债务人名称	账面余额	坏账准备	账龄	预期信用损失率 (%)	计提理由
国网山西省电力公司	2,200,503.36	2,200,503.36	5 年以上	100	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	5 年以上	100	存在回收风险
国网江西省电力有限公司	117,358.39	117,358.39	5 年以上	100	存在回收风险
山东鲁一机械股份有限公司	388,907.64	388,907.64	5 年以上	100	企业经营不善，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	5 年以上	100	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	5 年以上	100	存在回收风险
山东顺联重工机械有限公司	61,215.65	61,215.65	5 年以上	100	企业经营不善，存在回收风险
青岛御启纺织开发有限公司	68,940.00	68,940.00	5 年以上	100	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	5 年以上	100	诉讼，存在回收风险
青岛松科电器有限公司	1,649,850.27	1,649,850.27	5 年以上	100	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	5 年以上	100	企业经营不善，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	5 年以上	100	存在回收风险
国网山东省电力公司	661,199.42	661,199.42	5 年以上	100	存在回收风险
华盛绿能农业科技有限公司	9,600,000.00	9,600,000.00	5 年以上	100	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	5 年以上	100	存在回收风险
国网陕西省电力公司	966,522.57	966,522.57	5 年以上	100	存在回收风险
国网甘肃省电力公司	7,781,576.39	7,781,576.39	5 年以上	100	存在回收风险
国网青海省电力公司	2,932,334.32	2,932,334.32	5 年以上	100	存在回收风险
国网宁夏电力有限公司	6,012,910.00	6,012,910.00	5 年以上	100	存在回收风险
江苏润恒物流发展有限公司	741,991.14	593,592.91	3 至 4 年、5 年以上	80	涉诉，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	5 年以上	100	涉诉，存在回收风险
江苏孟弗斯新能源工程有限公司	31,074,472.62	31,074,472.62	5 年以上	100	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	5 年以上	100	涉诉，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	5 年以上	100	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	5 年以上	100	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	5 年以上	100	涉诉, 存在回收风险
Oberon IT Inc.	826,818.78	826,818.78	5 年以上	100	存在回收风险
合 计	138,630,152.46	138,481,754.23			

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			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	354,902,484.50	2,768,239.39	0.78	510,317,572.88	3,978,530.90	0.78
1 至 2 年	134,264,718.00	10,687,471.55	7.96	73,045,763.21	5,814,442.73	7.96
2 至 3 年	26,228,134.18	4,206,992.74	16.04	25,552,378.31	4,098,601.45	16.04
3 至 4 年	1,565,114.48	777,392.36	49.67	1,074,893.19	533,899.45	49.67
4 至 5 年	44,967.04	33,113.73	73.64	999,649.44	736,141.84	73.64
5 年以上	40,442,061.15	40,442,061.15	100.00	39,464,335.41	39,464,335.41	100.00
合 计	557,447,479.35	58,915,270.92	10.57	650,454,592.44	54,625,951.78	8.40

组合计提项目：电力销售应收账款组合

	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	3,269,418,377.87	32,694,183.77	1.00	3,163,387,260.85	31,633,872.52	1.00
1 至 2 年	3,050,873,420.97	30,508,734.25	1.00	2,820,417,669.07	28,204,176.72	1.00
2 至 3 年	1,966,477,505.83	19,664,775.05	1.00	1,465,977,162.01	14,659,771.63	1.00
3 至 4 年	1,804,382,665.44	18,043,826.66	1.00	2,058,481,315.94	20,584,813.17	1.00
4 至 5 年	1,782,214,262.27	17,822,142.65	1.00	1,657,877,063.38	16,578,770.65	1.00
5 年以上	2,017,694,793.29	20,176,947.92	1.00	1,198,884,018.48	11,988,840.13	1.00
合 计	13,891,061,025.67	138,910,610.30	1.00	12,365,024,489.73	123,650,244.82	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	1,616,621.21			717,928.23		

(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	316,877,950.83
本期计提	19,382,940.96
合并增加额	166,743.66

	坏账准备金额
本期收回或转回	120,000.00
本期核销	
本期转销	
其他	
期末余额	336,307,635.45

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	120,000.00

(4) 按欠款方归集的应收账款期末余额前五名单位情况

债务人名称	账面余额	占应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
国网宁夏电力有限公司	2,564,780,218.42	17.58	31,600,583.10
国网浙江省电力有限公司	2,233,446,500.46	15.31	22,334,465.02
国网新疆电力有限公司	2,168,523,073.62	14.86	21,685,230.73
国网甘肃省电力公司	2,040,975,848.34	13.99	29,149,265.69
内蒙古电力（集团）有限责任公司	817,882,561.76	5.61	8,193,129.74
合 计	9,825,608,202.60	67.35	112,962,674.28

5、应收款项融资

种 类	期末余额	期初余额
应收票据	79,998,049.83	28,412,528.09

期末本公司已背书或贴现但尚未到期的应收票据

票据种类	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	318,897,417.08	

6、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

账 龄	期末余额		期初余额	
	金 额	比例 (%)	金 额	比例 (%)
1 年以内（含 1 年）	24,222,002.78	96.79	50,931,674.90	98.10
1 至 2 年	607,926.64	2.43	882,494.79	1.70
2 至 3 年	194,252.97	0.78	105,159.93	0.20
3 年以上				
合 计	25,024,182.39	100.00	51,919,329.62	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

债务人名称	账面余额	占预付款项合计的比例（%）
中润新能源（滁州）有限公司	5,797,743.90	23.17
中润新能源（徐州）有限公司	2,460,704.97	9.83
国网甘肃省电力公司	1,420,276.79	5.68
国网新疆电力有限公司	1,196,254.60	4.78
昆明云能化工有限公司	1,000,000.00	4.00
合 计	11,874,980.26	47.46

7、其他应收款

项 目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款项	196,712,694.69	67,674,559.96
合 计	196,712,694.69	67,674,559.96

（1）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）	166,174,450.39	51,673,252.87
1—2 年（含 2 年）	22,151,387.48	4,940,154.09
2—3 年（含 3 年）	3,929,499.90	7,657,820.20
3—4 年（含 4 年）	2,110,916.44	
4—5 年（含 5 年）		9,898.90
5 年以上	13,021,392.58	13,111,493.68
小 计	207,387,646.79	77,392,619.74
减：坏账准备	10,674,952.10	9,718,059.78
合 计	196,712,694.69	67,674,559.96

② 按款项性质披露

项 目	期末余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值
押金、保证金	37,295,144.97		37,295,144.97
项目代垫款	23,542,363.35		23,542,363.35
职工借款	160,000.00		160,000.00
其他	146,390,138.47	10,674,952.10	135,715,186.37
合 计	207,387,646.79	10,674,952.10	196,712,694.69

（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	51,710,398.66		51,710,398.66
项目代垫款	14,633,365.82		14,633,365.82
其他	11,048,855.26	9,718,059.78	1,330,795.48
合 计	77,392,619.74	9,718,059.78	67,674,559.96

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
按组合计提坏账准备	197,969,074.21	0.63	1,256,379.52	196,712,694.69
其中：账龄组合	136,971,065.89	0.92	1,256,379.52	135,714,686.37
个别认定计提坏账准备的组合	60,998,008.32			60,998,008.32
合 计	197,969,074.21	0.63	1,256,379.52	196,712,694.69

期末无处于第二阶段的坏账准备

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	9,418,572.58	100.00	9,418,572.58	

期初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
按组合计提坏账准备	67,874,047.16	0.29	199,487.20	67,674,559.96
其中：账龄组合	1,530,282.68	13.04	199,487.20	1,330,795.48
个别认定计提坏账准备的组合	66,343,764.48			66,343,764.48
合 计	67,874,047.16	0.29	199,487.20	67,674,559.96

期初无处于第二阶段的坏账准备

期初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	9,518,572.58	100.00	9,518,572.58	

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	199,487.20		9,518,572.58	9,718,059.78

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）	
期初余额在本期	199,487.20		9,518,572.58	9,718,059.78
—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	1,056,892.32			1,056,892.32
本期转回			100,000.00	100,000.00
本期转销				
本期核销				
其他变动				
期末余额	1,256,379.52		9,418,572.58	10,674,952.10

⑤ 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款

债务人名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收款项合计的比例（%）	坏账准备
杭州市钱塘区人民政府临江街道办事处	赔偿款	134,564,900.00	1年以内	64.89	1,049,606.22
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	1-2年	4.82	
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年以内	3.83	
辽宁矽钛照临能源有限公司	其他	7,750,695.42	5年以上	3.74	7,750,695.42
大连农村综合产权交易中心有限公司	保证金	4,000,000.00	1-2年	1.93	
合 计	——	164,251,173.48	——	79.21	8,800,301.64

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	27,861,570.92	1,642,466.20	26,219,104.72
自制半成品及在产品	4,901,579.92		4,901,579.92
库存商品（产成品）	88,576,700.20	444,488.08	88,132,212.12
周转材料（包装物、低值易耗品等）	1,236,223.11		1,236,223.11
合同履约成本	3,039,889.49		3,039,889.49
消耗性生物资产	5,514,421.07	712,751.52	4,801,669.55
其他	26,679,327.28		26,679,327.28
合 计	157,809,711.99	2,799,705.80	155,010,006.19

(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	23,386,170.59	1,642,466.20	21,743,704.39
自制半成品及在产品	7,380,041.75		7,380,041.75
库存商品（产成品）	94,124,738.67	11,168,741.38	82,955,997.29
周转材料（包装物、低值易耗品等）	982,314.28		982,314.28
合同履约成本	4,960,581.06		4,960,581.06
消耗性生物资产	5,535,753.22	712,757.02	4,822,996.20
其他	3,602,331.88		3,602,331.88
合 计	139,971,931.45	13,523,964.60	126,447,966.85

(2) 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

存货种类	期初余额	本期增加		本期减少			期末余额
		计提	其他	转回	转销	其他	
原材料	1,642,466.20						1,642,466.20
库存商品（产成品）	11,168,741.38	898,736.69			11,622,989.99		444,488.08
消耗性生物资产	712,757.02				5.50		712,751.52
合 计	13,523,964.60	898,736.69			11,622,995.49		2,799,705.80

9、其他流动资产

项 目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	5,966,995.08	
预缴所得税	1,885,908.45	5,038,555.48
其他	3,426,994.36	
合 计	11,279,897.89	5,038,555.48

10、其他权益工具投资

(1) 其他权益工具投资情况

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
SPI Energy Co., Ltd	315,639.24	160,443.02
甘肃电力交易中心有限公司	677,512.31	677,512.31
合 计	15,985,051.55	15,829,855.33

期末其他权益工具投资情况

项目名称	本期确认的股利收入	本期计入其他综合收益的利得或损失	截至期末累计计入其他综合收益的利得或损失	其他综合收益转入留存收益的金额	其他综合收益转入留存收益的原因
------	-----------	------------------	----------------------	-----------------	-----------------

项目名称	本期确认的股利收入	本期计入其他综合收益的利得或损失	截至期末累计计入其他综合收益的利得或损失	其他综合收益转入留存收益的金额	其他综合收益转入留存收益的原因
特变电工新疆新能源股份有限公司					
SPI Energy Co., Ltd.		157,542.12	-2,200,139.33		
甘肃电力交易中心有限公司					
合 计		157,542.12	-2,200,139.33		

11、固定资产

项 目	期末余额	期初余额
固定资产	28,614,194,886.95	27,589,007,007.90
固定资产清理	90,000.00	90,000.00
合 计	28,614,284,886.95	27,589,097,007.90

(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	2,175,008,228.82	682,380,033.18	35,378,140,009.12	1,009,719,997.54	51,789,922.56	11,355,088.38	66,319,913.19	436,695,558.33	39,811,408,751.12
2. 本期增加金额	-124,842,857.74		2,023,874,761.89	7,177,304.83	1,767,324.74	1,009,327.56	1,130,673.47	4,890,121.55	1,915,006,656.30
(1) 重分类	-148,463,732.12		143,573,610.57					4,890,121.55	
(2) 购置	1,751,869.14		3,587,780.65	1,221,946.91	1,767,324.74	1,009,327.56	1,092,304.61		10,430,553.61
(3) 在建工程转入	22,636,118.75		1,382,629,050.54	5,980,110.40					1,411,245,279.69
(4) 企业合并增加			495,296,811.90				38,368.86		495,335,180.76
(5) 其他	-767,113.51		-1,212,491.77	-24,752.48					-2,004,357.76
3. 本期减少金额	6,198,551.20		156,475,197.63		1,292,955.56				163,966,704.39
(1) 处置或报废	6,198,551.20		156,475,197.63		1,292,955.56				163,966,704.39
(2) 处置子公司									
(3) 其他									
4. 期末余额	2,043,966,819.88	682,380,033.18	37,245,539,573.38	1,016,897,302.37	52,264,291.74	12,364,415.94	67,450,586.66	441,585,679.88	41,562,448,703.03
二、累计折旧									
1. 期初余额	494,945,273.35	224,962,741.42	10,286,321,196.91	590,182,080.33	31,359,586.06	6,266,723.19	44,315,322.84	16,876,495.38	11,695,229,419.48
2. 本期增加金额	32,974,707.93	12,184,995.55	694,255,776.11	15,492,793.02	1,663,271.59	359,289.30	3,139,552.88	20,804,991.25	780,875,377.63
(1) 重分类									
(2) 本期计提	32,974,707.93	12,184,995.55	684,686,281.21	15,492,793.02	1,663,271.59	359,289.30	3,136,510.72	20,804,991.25	771,302,840.57

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
(3) 企业合并增加			9,569,494.90				3,042.16		9,572,537.06
(4) 其他									
3. 本期减少金额	2,515,437.18		51,279,559.82		1,228,307.77				55,023,304.77
(1) 处置或报废	2,515,437.18		51,279,559.82		1,228,307.77				55,023,304.77
(2) 处置子公司									
(3) 其他									
4. 期末余额	525,404,544.10	237,147,736.97	10,929,297,413.20	605,674,873.35	31,794,549.88	6,626,012.49	47,454,875.72	37,681,486.63	12,421,081,492.34
三、减值准备									
1. 期初余额	6,426,736.29	27,239,270.36	237,743,765.69	254,248,821.93	309,490.16	690,089.76	514,149.55		527,172,323.74
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	6,426,736.29	27,239,270.36	237,743,765.69	254,248,821.93	309,490.16	690,089.76	514,149.55		527,172,323.74
四、账面价值									
1. 期末账面价值	1,512,135,539.49	417,993,025.85	26,078,498,394.49	156,973,607.09	20,160,251.70	5,048,313.69	19,481,561.39	403,904,193.25	28,614,194,886.95
2. 期初账面价值	1,673,636,219.18	430,178,021.40	24,854,075,046.52	165,289,095.28	20,120,846.34	4,398,275.43	21,490,440.80	419,819,062.95	27,589,007,007.90

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	455,824,052.75	272,654,710.97	163,975,853.41	19,193,488.37	
电子设备	1,185,825.27	751,998.33	361,788.98	72,037.96	
办公设备	1,058,746.42	953,501.11	37,431.17	67,814.14	
运输工具	759,649.79	670,661.96	45,395.51	43,592.32	
合 计	458,828,274.23	275,030,872.37	164,420,469.07	19,376,932.79	

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）	4,431,718.00	正在办理，等待国土局批复
升压站、办公楼及宿舍（南皮）	3,983,433.68	正在办理
升压站（运城）	4,519,480.86	政府统一办理
配电楼、水泵房、综合楼、门卫房（汾阳）	3,855,168.01	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）	7,461,382.16	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）	3,728,586.33	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）	3,157,674.77	等待政府批准
办公楼、门卫室、水泵房、配电室（腾格里）	2,544,628.07	缺少办证所需相关文件，正在沟通协调
配电室、警卫传达室（阿拉善盟）	236,098.02	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）	996,187.06	正在办理
电控室、综合办公楼、门卫房、车库（通榆）	3,282,060.35	正在办理手续
一期综合楼、二期综合楼、电控楼（巢湖）	2,921,449.93	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）	2,528,704.25	未办理消防验收
综合楼、库房、综合配电室及泵房（安徽）	3,499,709.54	正在办理消防验收
综合楼、配电室、门卫室（莲花）	2,505,921.73	正在办理中
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）	8,365,248.69	正在办理中
二期-高低压开关室、综合办公楼、三期-升压站（新泰）	6,567,233.91	正在办理土地证
电站综合楼、配电室、传达室（临沂）	2,332,433.76	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）	3,780,610.94	正在办理不动产权证
羽毛球馆（宁夏）	315,378.80	缺少办证所需相关文件，正在沟通协调
警卫室（尚德石嘴山）	45,051.03	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）	4,385,050.92	手续不全，目前已完成房屋测绘
二期配电室（鄯善）	2,075,132.29	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）	4,364,059.38	等待园区统一办理
上海大厦车库（哈密）	226,774.69	等待房产公司统一办理
配电室及 SVG 室（库尔勒）	988,159.45	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）	218,954.93	等待房产公司统一办理
二期电站配电楼建筑、二期电站综合楼、储能电站综合楼（关岭）	7,161,555.95	正在办理房产证

项 目	账面价值	未办妥产权证书的原因
综合楼、配电室、门卫室（应城）	4,229,859.17	正在办理
办公楼（大柴旦）	1,935,181.78	房屋尚未验收
办公楼、配电室、危废库（互助分公司）	3,043,042.59	土地调规尚未完成
升压站、综合楼（兰溪绿能）	4,902,429.68	未办理安全验收
35KV 配电装置及控制室、综合楼（甘肃科技）	6,286,378.40	房屋未验收
配电装置楼、消防水泵房（天津）	7,154,893.80	运维楼尚未转固，转固后一块办理
门卫室（海原）	37,710.85	等待政府批准
储能电站综合楼、光伏区综合楼、配电室（福泉）	10,948,360.03	正在办理房产证
办公楼、配电室、储能电站综合楼（荔波）	7,253,927.51	正在办理房产证
储能电站综合楼、光伏区综合楼、配电楼（册亨）	5,974,537.56	正在办理房产证
创新广场 E 座办公室、电站综合楼（吉木萨尔）	27,214,590.76	等待园区统一办理
综合楼、蓄水泵房、车库备品库（合垣）	5,246,487.48	土地证已经办理，房产证正在审批中
综合楼（察布查尔）	12,971,251.97	手续正在办理

(2) 固定资产清理

项 目	期末余额	期初余额	转入清理的原因
Power-one 逆变器	90,000.00	90,000.00	资产减值准备核销流程尚在审批中

12、在建工程

项 目	期末余额	期初余额
在建工程	3,969,526,688.94	2,905,997,221.27

(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
中节能太阳能达拉特旗 50 万千瓦防沙治沙光伏一体化项目	910,523,702.06		910,523,702.06
中节能第十二师产业园区低碳转型 50 万千瓦光伏项目	688,135,497.36		688,135,497.36
中节能太阳能临沂平邑一期 300 兆瓦光伏复合发电项目	1,295,404,478.08		1,295,404,478.08
中节能漳浦旧镇 300MW 渔光互补光伏电站项目	498,558,827.84		498,558,827.84
其他项目小计	576,904,183.6		576,904,183.6
合 计	3,969,526,688.94		3,969,526,688.94

(续上表)

项 目	期初余额		
	账面余额	减值准备	账面净值
中节能太阳能达拉特旗 50 万千瓦防沙治沙光伏一体化项目	7,812,340.87		7,812,340.87
中节能第十二师产业园区低碳转型 50 万千瓦光伏项目			
中节能太阳能临沂平邑一期 300 兆瓦光伏复合发电项目	875,668,395.64		875,668,395.64

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	324,899,097.10		324,899,097.10
其他项目小计	1,697,617,387.66		1,697,617,387.66
合 计	2,905,997,221.27		2,905,997,221.27

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

项目名称	预算数	期初余额	本期增加额	本期转入 固定资产 金额	本期 其他 减少 金额	期末余额	工程累 计投入 占预算 比例 (%)	工程 进度 (%)	利息资本 化累计金 额	其中：本 期利息资 本化金额	本期 利息 资本 化率 (%)	资金来源
中节能太阳能临沂平邑一期 300 兆瓦 光伏复合发电项目	1,852,304,000.00	875,668,395.64	419,736,082.44			1,295,404,478.08	78.18	93.52	13,239,108.50	10,062,777.44	2.76	自有资金 及借款
中节能太阳能达拉特旗 50 万千瓦防沙 治沙光伏一体化项目	1,797,265,906.00	7,812,340.87	902,711,361.19			910,523,702.06	73.34	78.37	3,118,175.86	3,118,175.86	2.17	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	1,473,917,600.00		688,135,497.36			688,135,497.36	51.64	64.43	3,138,979.55	3,138,979.55	2.73	自有资金 及借款
中节能漳浦旧镇 300MW 渔光互补光伏 电站项目	1,835,772,500.00	324,899,097.10	173,659,730.74			498,558,827.84	29.10	31.56	26,388,291.28	10,471,774.12	3.20	自有资金 及借款
其他项目小计	9,740,996,200.00	1,697,617,387.66	290,532,075.63	1,411,245,279.69		576,904,183.60			90,063,095.20	5,371,740.49		自有资金 及借款
合计	16,700,256,206.00	2,905,997,221.27	2,474,774,747.36	1,411,245,279.69		3,969,526,688.94	——	——	135,947,650.39	32,163,447.46	——	

13、生产性生物资产

（1）以成本计量

项 目	种植业
一、账面原值	
1. 期初余额	2,879,383.48
2. 本期增加金额	
3. 本期减少金额	354,808.50
4. 期末余额	2,524,574.98
二、累计折旧	
1. 期初余额	1,359,803.09
2. 本期增加金额	111,635.39
（1）本期计提	111,635.39
3. 本期减少金额	187,262.25
4. 期末余额	1,284,176.23
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	1,240,398.75
2. 期初账面价值	1,519,580.39

14、使用权资产

项 目	土地	房屋及建筑物	发电设备	湖面（河面）	海域	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	1, 006, 497, 533. 78	53, 664, 305. 27	112, 244, 250. 70	287, 470, 574. 67	337, 184, 954. 88	1, 797, 061, 619. 30
2. 本期增加金额	365, 544, 776. 74	4, 513, 616. 70				370, 058, 393. 44
（1）租赁	365, 544, 776. 74	4, 513, 616. 70				370, 058, 393. 44
（2）合并增加						
3. 本期减少金额	407, 659. 28	25, 507. 00				433, 166. 28
（1）租赁到期	407, 659. 28					407, 659. 28
（2）其他减少		25, 507. 00				25, 507. 00
4. 期末余额	1, 371, 634, 651. 24	58, 152, 414. 97	112, 244, 250. 70	287, 470, 574. 67	337, 184, 954. 88	2, 166, 686, 846. 46
二、累计折旧						
1. 期初余额	143, 037, 255. 78	10, 696, 451. 58	6, 419, 980. 01	48, 528, 150. 35	14, 109, 545. 81	222, 791, 383. 53
2. 本期增加金额	28, 846, 254. 60	1, 881, 762. 66	2, 526, 567. 66	7, 533, 748. 36	6, 484, 326. 06	47, 272, 659. 34
（1）本期计提	28, 846, 254. 60	1, 881, 762. 66	2, 526, 567. 66	7, 533, 748. 36	6, 484, 326. 06	47, 272, 659. 34
（2）合并增加						
3. 本期减少金额	104, 113. 41	9, 175. 04				113, 288. 45
（1）租赁到期	104, 113. 41					104, 113. 41
（2）其他减少		9, 175. 04				9, 175. 04
4. 期末余额	171, 779, 396. 97	12, 569, 039. 20	8, 946, 547. 67	56, 061, 898. 71	20, 593, 871. 87	269, 950, 754. 42
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	1,199,855,254.27	45,583,375.77	103,297,703.03	231,408,675.96	316,591,083.01	1,896,736,092.04
2. 期初账面价值	863,460,278.00	42,967,853.69	105,824,270.69	238,942,424.32	323,075,409.07	1,574,270,235.77

15、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	海域使用权	特许权	其他	合计
一、账面原值								
1. 期初余额	16,951,736.27	643,428,238.37	643,033.62	18,580.00	146,933,181.21	71,756,975.46	15,000.00	879,746,744.93
2. 本期增加金额	224,573.93	3,370,528.49			172,540,163.28	159,596,642.64		335,731,908.34
（1）购置	224,573.93	3,370,528.49			110,242,209.12			113,837,311.54
（2）合并增加					62,297,954.16	159,596,642.64		221,894,596.80
3. 本期减少金额								
4. 期末余额	17,176,310.20	646,798,766.86	643,033.62	18,580.00	319,473,344.49	231,353,618.10	15,000.00	1,215,478,653.27
二、累计摊销								
1. 期初余额	10,754,237.25	147,521,929.60	570,433.58	6,193.20	46,528,841.48	1,036,201.80	13,625.00	206,431,461.91
2. 本期增加金额	1,034,399.09	8,105,153.55	14,163.36	928.98	11,070,731.54	3,177,319.43	750.00	23,403,445.95
（1）本期计提	1,034,399.09	8,105,153.55	14,163.36	928.98	6,917,534.74	3,177,319.43	750.00	19,250,249.15
（2）合并增加					4,153,196.80			4,153,196.80
3. 本期减少金额								
4. 期末余额	11,788,636.34	155,627,083.15	584,596.94	7,122.18	57,599,573.02	4,213,521.23	14,375.00	229,834,907.86
三、减值准备								
1. 期初余额								
2. 本期增加金额								

项 目	软件	土地使用权	专利权	商标权	海域使用权	特许权	其他	合计
3. 本期减少金额								
4. 期末余额								
四、账面价值								
1. 期末账面价值	5,387,673.86	491,171,683.71	58,436.68	11,457.82	261,873,771.47	227,140,096.87	625.00	985,643,745.41
2. 期初账面价值	6,197,499.02	495,906,308.77	72,600.04	12,386.80	100,404,339.73	70,720,773.66	1,375.00	673,315,283.02

16、递延所得税资产和递延所得税负债

(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
一、递延所得税资产	1,840,158,827.42	410,389,899.89	1,767,956,247.73	392,613,021.15
资产减值准备	406,288,422.81	72,753,411.80	389,970,936.65	69,440,389.26
租赁业务	1,406,453,909.49	331,619,614.07	1,344,892,405.02	316,233,822.42
股权激励	14,149,828.71	2,700,207.43	19,426,239.63	3,522,142.88
递延收益	13,266,666.41	3,316,666.59	13,666,666.43	3,416,666.59
二、递延所得税负债	1,360,016,549.19	317,687,460.93	1,325,680,464.19	309,419,517.14
租赁业务	1,360,016,549.19	317,687,460.93	1,325,680,464.19	309,419,517.14

(2) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

项 目	期末		期初	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
一、递延所得税资产	312,527,619.76	97,862,280.13	304,912,744.50	87,700,276.65
二、递延所得税负债	312,527,619.76	5,159,841.17	304,912,744.50	4,506,772.64

(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	679,346,920.64	661,094,806.00
可抵扣亏损	910,278,841.47	853,993,059.90
合 计	1,589,625,762.11	1,515,087,865.90

(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
2025 年	25,457,917.56	24,161,019.91	
2026 年	36,580,999.41	36,732,827.66	
2027 年	15,083,612.42	14,013,865.66	
2028 年	140,271,985.45	142,109,034.17	
2029 年	128,814,164.62	128,688,993.42	
2030 年	205,843,858.14	154,148,484.99	
2031 年	142,465,380.63	142,465,380.63	
2032 年	113,050,849.13	113,050,849.13	
2033 年			
2034 年	98,893,735.93	98,622,604.33	

年 份	期末余额	期初余额	备注
2035 年	3,816,338.18		
合 计	910,278,841.47	853,993,059.90	

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	3,038,019.48		575,962.36		2,462,057.12
租赁地上建筑物	20,953,253.68		619,076.54		20,334,177.14
土地划拨费	2,922,361.29		80,505.66		2,841,855.63
耕地占用税	50,808,350.85		1,500,736.67		49,307,614.18
其他	13,570,205.35		1,163,359.91		12,406,845.44
合 计	91,292,190.65		3,939,641.14		87,352,549.51

18、其他非流动资产

项 目	期末余额	期初余额
预付工程及设备款	414,927,781.23	392,150,767.28
待抵扣进项税	854,811,200.74	613,647,616.30
合 计	1,269,738,981.97	1,005,798,383.58

19、所有权和使用权受到限制的资产

项 目	期末		
	账面余额	账面价值	受限原因
货币资金	8,847,604.10	8,847,604.10	保证金及诉讼冻结款项
应收账款	9,114,995,315.92	8,872,067,917.33	电费收费权质押、反担保抵押
存货	142,562,528.87	142,118,040.79	反担保抵押
固定资产	3,235,584,816.77	2,044,689,107.84	借款抵押资产、反担保抵押
无形资产	122,153,586.16	104,560,640.35	借款抵押资产、反担保抵押
合 计	12,624,143,851.82	11,172,283,310.41	

续：

项 目	期初		
	账面余额	账面价值	受限原因
货币资金	10,252,665.82	10,252,665.82	保证金及诉讼冻结款项
应收账款	8,000,626,717.39	7,801,430,937.43	电费收费权质押、反担保抵押
存货	127,580,746.16	116,412,004.78	反担保抵押
固定资产	2,106,890,048.65	1,497,788,384.71	借款抵押资产、反担保抵押
无形资产	59,855,632.00	47,793,163.76	借款抵押资产、反担保抵押
合 计	10,305,205,810.02	9,473,677,156.50	

20、短期借款

短期借款分类

借款类别	期末余额	期初余额
信用借款	1,335,794,666.66	1,100,528,611.12

21、应付票据

类 别	期末余额	期初余额
银行承兑汇票		8,360,000.00
商业承兑汇票	81,552,833.79	149,132,772.09
合 计	81,552,833.79	157,492,772.09

22、应付账款

账 龄	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	2,397,659,397.48	1,873,381,018.64
1 至 2 年（含 2 年）	290,177,041.57	217,832,743.80
2 至 3 年（含 3 年）	85,231,531.46	65,207,392.32
3 年以上	119,171,797.84	121,876,298.25
合 计	2,892,239,768.35	2,278,297,453.01

账龄超过 1 年的重要应付账款

债权单位名称	期末余额	未偿还原因
长江勘测规划设计研究有限责任公司	59,111,393.02	未达到付款条件

23、预收款项

账 龄	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	4,615,516.62	3,958,424.34

24、合同负债

项 目	期末余额	期初余额
预收货款	25,079,241.97	11,770,788.51

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
短期薪酬	1,714,611.98	147,301,638.45	147,079,527.82	1,936,722.61
离职后福利-设定提存计划	482,186.29	22,390,593.23	22,376,987.19	495,792.33
辞退福利		2,431,422.03	2,431,422.03	
合 计	2,196,798.27	172,123,653.71	171,887,937.04	2,432,514.94

（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		106,982,306.45	106,087,949.93	894,356.52
职工福利费		11,591,627.61	11,591,627.61	
社会保险费	292,233.90	11,952,060.98	11,945,489.83	298,805.05
其中：医疗保险费及生育保险费	286,389.06	10,647,275.84	10,640,875.08	292,789.82
工伤保险费	5,844.84	922,940.16	922,769.77	6,015.23
其他		381,844.98	381,844.98	
住房公积金		12,960,078.99	12,960,078.99	
工会经费和职工教育经费	1,422,378.08	3,520,204.42	4,199,021.46	743,561.04
其他短期薪酬		295,360.00	295,360.00	
合 计	1,714,611.98	147,301,638.45	147,079,527.82	1,936,722.61

(2) 设定提存计划列示

项 目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
离职后福利	482,186.29	22,390,593.23	22,376,987.19	495,792.33
其中：基本养老保险费	467,574.24	19,561,840.69	19,551,166.31	478,248.62
失业保险费	14,612.05	658,648.31	658,314.72	14,945.64
企业年金缴费		2,170,104.23	2,167,506.16	2,598.07
合 计	482,186.29	22,390,593.23	22,376,987.19	495,792.33

26、应交税费

项 目	期末余额	期初余额
增值税	61,174,621.71	43,333,019.36
资源税	993.30	1,509.30
企业所得税	120,169,661.99	73,374,855.84
城市维护建设税	3,084,223.68	1,956,452.59
房产税	1,546,204.91	1,736,465.42
土地使用税	13,721,389.87	9,609,799.77
个人所得税	446,359.36	6,617,932.90
教育费附加（含地方教育费附加）	2,787,123.13	1,840,167.34
其他税费	821,043.25	1,445,030.83
合 计	203,751,621.20	139,915,233.35

27、其他应付款

类 别	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	221,601,636.35	225,280,741.98
其他应付款	209,347,160.64	219,086,395.84
合 计	430,948,796.99	444,367,137.82

(1) 应付股利

项 目	期末余额	期初余额
普通股股利	221,601,636.35	225,280,741.98

(2) 其他应付款项

① 按款项性质列示

项 目	期末余额	期初余额
应付往来款		23,151,000.00
应付保证金及押金	30,583,922.02	35,470,527.02
待支付股权款	141,949,654.84	98,885,970.70
其他	36,813,583.78	61,578,898.12
合 计	209,347,160.64	219,086,395.84

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	2,618,871,109.12	1,988,164,351.03
1 年内到期的应付债券	14,049,069.12	212,801,252.95
1 年内到期的长期应付款	79,594,642.21	76,977,520.38
1 年内到期的租赁负债	184,292,163.08	107,038,741.68
合 计	2,896,806,983.53	2,384,981,866.04

(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	1,116,142,435.48	1,093,725,230.51
保证借款	246,498,167.09	234,313,877.93
信用借款	1,256,230,506.55	660,125,242.59
合 计	2,618,871,109.12	1,988,164,351.03

(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
可转债	2,950,000,000.00	2025-3-28	6	2,950,000,000.00
小 计	4,750,000,000.00			4,750,000,000.00

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	197,294,722.17	28,294,722.17	9,591,680.11	9,591,680.11
绿色科技创新公司 23 太阳	15,506,530.78	15,506,530.78	2,921,772.57	2,921,772.57

GK02				
可转债			1,535,616.44	1,535,616.44
合 计	212,801,252.95	43,801,252.95	14,049,069.12	14,049,069.12

(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	70,612,367.81	70,896,070.87
海域出让金	8,588,396.40	5,834,510.51
土地款	393,878.00	246,939.00
合 计	79,594,642.21	76,977,520.38

(4) 一年内到期的租赁负债

项 目	期末余额	期初余额
租赁负债	184,292,163.08	107,038,741.68

29、其他流动负债

项 目	期末余额	期初余额
待转销项税额	3,023,419.15	1,424,526.41

30、长期借款

借款类别	期末余额	期初余额
质押借款	8,669,725,184.52	8,054,789,651.30
保证借款	1,491,756,087.45	1,076,348,836.17
信用借款	7,917,734,896.57	8,047,594,468.76
小 计	18,079,216,168.54	17,178,732,956.23
减：一年内到期的长期借款	2,618,871,109.12	1,988,164,351.03
合 计	15,460,345,059.42	15,190,568,605.20

31、应付债券

项 目	期末余额	期初余额
绿色公司债券	4,599,925,240.85	1,843,801,252.95
减：一年内到期的应付债券	14,049,069.12	212,801,252.95
合 计	4,585,876,171.73	1,631,000,000.00

(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	3.32%（存续期后两年为 2.07%）	2022-02-25	3+2	1,000,000,000.00

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额
绿色科技创新公司债 23 太阳 GK02	800,000,000.00	3.13%	2023-05-22	3+2	800,000,000.00
可转债	2,950,000,000.00	0.20%注	2025-3-28	6	2,950,000,000.00
小 计	4,750,000,000.00				4,750,000,000.00

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	1,028,294,722.17		14,496,957.94		202,200,000.00	840,591,680.11	否
绿色科技创新公司债 23 太阳 GK02	815,506,530.78		12,455,241.79		25,040,000.00	802,921,772.57	否
可转债		2,950,000,000.00	1,535,616.44	-4,876,171.73	0	2,956,411,788.17	否
小 计	1,843,801,252.95	2,950,000,000.00	28,487,816.17	-4,876,171.73	227,240,000.00	4,599,925,240.85	否
减：一年内到期的应付债券	212,801,252.95					14,049,069.12	否
合 计	1,631,000,000.00	2,950,000,000.00	28,487,816.17	-4,876,171.73	227,240,000.00	4,585,876,171.73	

注：可转债票面利率第一年为 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%。

32、租赁负债

项 目	期末余额	期初余额
租赁付款额	2,175,788,901.17	2,026,116,947.68
未确认的融资费用	663,138,741.55	655,744,575.39
小 计	1,512,650,159.62	1,370,372,372.29
减：一年内到期的租赁负债	184,292,163.08	107,038,741.68
合 计	1,328,357,996.54	1,263,333,630.61

33、长期应付款

项 目	期末余额	期初余额
长期应付款	480,120,515.97	408,885,651.43
专项应付款		
合 计	480,120,515.97	408,885,651.43

（1）长期应付款

①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	212,353,122.07	104,159,301.12
融资租赁借款	337,931,387.11	372,073,221.69
土地款	9,430,649.00	9,630,649.00
小 计	559,715,158.18	485,863,171.81
减：一年内到期长期应付款项	79,594,642.21	76,977,520.38

项 目	期末余额	期初余额
合 计	480,120,515.97	408,885,651.43

34、预计负债

项 目	期末余额	期初余额	形成原因
未决诉讼	27,899,901.00	23,570,000.00	
产品质量保证	28,043,255.56	27,729,220.11	
合 计	55,943,156.56	51,299,220.11	

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	369,778,722.05		14,703,011.56	355,075,710.49	详见政府补助
与收益相关政府补助	1,494,390.91		395,472.72	1,098,918.19	详见政府补助
合 计	371,273,112.96		15,098,484.28	356,174,628.68	

36、其他非流动负债

项 目	期末余额	期初余额
预收租赁费	18,216,806.50	19,397,833.85

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	3,917,125,964	1,442,249.00				1,442,249.00	3,918,568,213

说明：本期股本变化为 2020 年股票期权激励计划第二个行权期行权增加股本 671,875.00 股，第三个行权期行权增加股本 770,374.00 股。

38、其他权益工具

（1）期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

公司已于 2025 年 3 月 28 日向不特定对象发行 2,950 万张可转换公司债券，每张面值 100 元，募集资金总额 295,000.00 万元。

（2）期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
可转债			29,500,000	12,036,868.74			29,500,000	12,036,868.74
合 计	——		29,500,000	12,036,868.74	——		29,500,000	12,036,868.74

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	11,825,811,773.94	10,107,482.95		11,835,919,256.89
其他资本公积	36,754,415.05	703,829.59	5,722,770.39	31,735,474.25
合 计	11,862,566,188.99	10,811,312.54	5,722,770.39	11,867,654,731.14

40、其他综合收益

(1) 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	-2,357,681.45	157,542.12		-2,200,139.33
1. 其他权益工具投资公允价值变动	-2,357,681.45	157,542.12		-2,200,139.33
二、将重分类进损益的其他综合收益	-5,491,285.89	3,083,617.89		-2,407,668.00
1. 外币财务报表折算差额	-5,491,285.89	3,083,617.89		-2,407,668.00
其他综合收益合计	-7,848,967.34	3,241,160.01		-4,607,807.33

(2) 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	157,542.12				157,542.12
1. 其他权益工具投资公允价值 变动	157,542.12				157,542.12
二、将重分类进损益的其他综 合收益	3,083,617.89				3,083,617.89
1. 外币财务报表折算差额	3,083,617.89				3,083,617.89
其他综合收益合计	3,241,160.01				3,241,160.01

41、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	61,588,686.71	49,617,969.76	31,880,661.16	79,325,995.31

42、盈余公积

项 目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积金	424,470,228.27			424,470,228.27

43、未分配利润

项 目	本期金额	上期金额	提取或分 配比例
调整前上期末未分配利润	7,193,805,986.50	6,834,288,522.63	
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	7,193,805,986.50	6,834,288,522.63	
加: 本期归属于母公司股东的净利润	676,766,975.47	814,325,647.34	
减: 提取法定盈余公积			
应付普通股股利	219,396,323.80	570,747,206.39	
期末未分配利润	7,651,176,638.17	7,077,866,963.58	

44、营业收入、营业成本

(1) 营业收入、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	2,667,047,843.33	1,345,818,049.59	3,225,364,878.69	1,746,686,658.49
其他业务	29,939,660.62	29,264,838.72	17,815,743.50	27,665,230.26
合 计	2,696,987,503.95	1,375,082,888.31	3,243,180,622.19	1,774,351,888.75

(2) 营业收入、营业成本按产品类型划分

主要产品类型	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
太阳能发电	2,278,507,776.86	948,778,761.54	2,175,957,425.47	795,115,858.63
太阳能产品制造	407,136,635.01	412,671,358.49	1,060,537,977.88	967,124,288.98
其他	11,343,092.08	13,632,768.28	6,685,218.84	12,111,741.14
合计	2,696,987,503.95	1,375,082,888.31	3,243,180,622.19	1,774,351,888.75

(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	313,683,478.40	150,294,237.37	392,749,466.70	146,350,347.56
华东区	663,816,008.33	240,370,574.79	644,142,871.35	231,091,999.04
华北区	299,252,235.08	137,758,889.64	228,023,132.00	95,001,315.03
西中区	386,232,245.72	152,593,439.62	383,972,417.09	154,456,399.71
华中区	205,236,800.65	77,070,883.09	174,865,910.02	62,835,021.09
新疆区	315,118,288.58	142,678,780.07	311,323,707.34	105,115,615.39
华南区	105,999,438.82	60,869,315.09	47,100,544.26	12,439,404.55
镇江	397,815,535.40	388,619,293.45	972,164,043.64	872,427,691.84
海外	9,833,472.97	24,827,475.19	88,838,529.79	94,634,094.54
小 计	2,696,987,503.95	1,375,082,888.31	3,243,180,622.19	1,774,351,888.75

(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	2,667,047,843.33	1,345,818,049.59
其中：在某一时点确认	2,667,047,843.33	1,345,818,049.59
在某一时段确认		
其他业务	29,939,660.62	29,264,838.72
其中：在某一时点确认	18,788,806.78	16,350,923.57

在某一时段确认	11, 150, 853. 84	12, 913, 915. 15
合 计	2, 696, 987, 503. 95	1, 375, 082, 888. 31

45、税金及附加

项 目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	12, 841, 826. 19	9, 466, 905. 13
教育费附加（含地方教育费附加）	12, 365, 990. 06	9, 850, 669. 42
资源税	28, 592. 31	10, 733. 03
房产税	4, 161, 815. 19	3, 387, 953. 96
印花税	1, 593, 035. 48	1, 867, 545. 82
土地使用税	24, 789, 745. 87	24, 373, 381. 46
车船使用税	33, 565. 25	27, 018. 81
环保税	-142. 28	1, 349. 22
水利建设基金	266, 172. 77	272, 788. 15
契税	452. 16	
合 计	56, 081, 053. 00	49, 258, 345. 00

各项税金及附加的计缴标准详见本节六、税项

46、销售费用

项 目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	2, 883, 374. 49	3, 638, 338. 87
仓储保管费	2, 668, 338. 97	3, 281, 480. 21
销售服务费	333, 306. 69	3, 969, 347. 49
样品及产品损耗	27, 383. 12	394, 626. 27
展览费	680, 642. 70	2, 279, 830. 22
保险费	904, 495. 30	2, 006, 419. 31
其他	1, 764, 884. 37	3, 138, 477. 47
合 计	9, 262, 425. 64	18, 708, 519. 84

47、管理费用

项 目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	71, 040, 322. 23	61, 720, 816. 94
固定资产折旧费	13, 639, 446. 97	26, 662, 795. 32
租赁物管费	4, 676, 416. 80	4, 653, 878. 73
差旅费	3, 398, 908. 08	3, 974, 670. 04
咨询费	2, 192, 770. 96	2, 217, 238. 95
聘请中介机构费	1, 818, 137. 33	2, 753, 317. 58
办公费	2, 082, 061. 88	1, 306, 921. 18
修理费	37, 419. 43	3, 420, 066. 65
无形资产摊销	2, 204, 158. 80	2, 102, 857. 13

项 目	本期发生额	上期发生额
会议费	394,998.84	2,233,461.89
其他	8,879,092.46	9,175,603.29
合 计	110,363,733.78	120,221,627.70

48、研发费用

项 目	本期发生额	上期发生额
直接投入费用	8,956,575.65	36,700,189.25
人员人工费用	19,245,572.42	19,211,678.07
折旧摊销费用	10,679,943.58	8,048,805.67
其他费用	3,239,768.73	5,086,600.78
合 计	42,121,860.38	69,047,273.77

49、财务费用

项 目	本期发生额	上期发生额
费用化利息支出	315,060,519.57	293,078,846.22
减：利息收入	12,339,583.29	12,501,921.09
汇兑损益	1,476,276.03	-3,222,949.27
减：汇兑损益资本化		
银行手续费	1,793,446.29	2,239,092.13
其他	356,333.34	538,166.67
合 计	306,346,991.94	280,131,234.66

50、其他收益

项 目	本期发生额	上期发生额
政府补助	21,339,839.41	19,908,561.28
进项税加计抵减税额	4,255,169.67	41,742,117.98
税收返还		7,800.00
个税手续费返还	115,470.41	170,282.52
合 计	25,710,479.49	61,828,761.78

政府补助的具体信息，详见十、政府补助。

51、投资收益

产生投资收益的来源	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	147,324.89	14,309,477.85
持有其他权益工具投资期间取得的股利收入		4,507,841.80
其他		4,777.26
合 计	147,324.89	18,822,096.91

52、信用减值损失（损失以“-”号填列）

项 目	本期发生额	上期发生额
-----	-------	-------

项 目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	-20,219,833.28	-12,119,551.35

53、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	-898,736.69	-7,330,611.11
合 计	-898,736.69	-7,330,611.11

54、资产处置收益（损失以“-”号填列）

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）	38,116,864.36	717,279.87
使用权资产处置利得（损失以“-”填列）	815,265.06	1,491,052.12
合 计	38,932,129.42	2,208,331.99

55、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	1,522,756.98		1,522,756.98
接受捐赠	785,000.00		785,000.00
与企业日常活动无关的政府补助		50,000.00	
违约金收入	1,085,646.25	39,924.00	1,085,646.25
非同一控制企业合并利得	1,071,254.05		1,071,254.05
罚款利得	100,000.00	50,000.00	100,000.00
收前股东补偿款		4,512,509.47	
无需支付的应付款项	10,000.33	61,800.11	10,000.33
保险理赔	5,349,414.00	3,873,739.00	5,349,414.00
合同赔偿款	11,541,365.55	11,498,552.68	11,541,365.55
预计未决诉讼损失转回		5,028,958.33	
其他	2,752,289.35	834,214.48	2,752,289.35
合 计	24,217,726.51	25,949,698.07	24,217,726.51

56、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	167,546.25	454,323.65	167,546.25
对外捐赠支出	880,000.00	23,309.99	880,000.00
罚款支出		71,380.00	
滞纳金	1,596,833.61	38,216.90	1,596,833.61
预计未决诉讼损失	4,329,901.00	23,570,000.00	4,329,901.00
其他	15,575.28	553,245.29	15,575.28
合 计	6,989,856.14	24,710,475.83	6,989,856.14

57、所得税费用**(1) 所得税费用**

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	189,039,498.55	180,716,894.78
递延所得税费用	-9,508,934.95	395,697.87
合 计	179,530,563.60	181,112,592.65

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

项 目	本期发生额	上期发生额
利润总额	858,627,785.10	996,109,982.93
按法定（或适用）税率计算的所得税费用	214,656,946.40	249,027,495.85
某些子公司适用不同税率的影响	-42,557,163.06	-68,117,731.89
调整以前期间所得税的影响	2,154,227.35	2,740,926.27
非应税收入的影响（以“-”填列）	-1,490,741.95	-2,653,807.82
不可抵扣的成本、费用和损失	6,381,922.23	3,946,043.75
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响（以“-”填列）	-1,006,158.20	-7,012,722.64
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	8,019,449.47	5,198,957.42
其他	-6,627,918.64	-2,016,568.29
所得税费用	179,530,563.60	181,112,592.65

58、现金流量表项目注释**(1) 收到的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	14,693,831.18	48,432,062.99
往来款	4,207,021.46	4,690,731.36
政府补助	6,237,809.13	5,658,103.85
利息收入	12,269,893.28	12,501,921.09
保险赔款	11,587,075.70	7,284,912.98
其他	26,094,969.20	19,176,279.42
合 计	75,090,599.95	97,744,011.69

(2) 支付的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	7,574,368.25	42,200,362.15
付现费用	81,528,181.25	75,131,275.47
其他	73,013,710.18	26,715,009.57
合 计	162,116,259.68	144,046,647.19

(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	100,000,000.00	2,700,000,000.00
收到理财收益	156,164.38	15,168,046.54
合 计	100,156,164.38	2,715,168,046.54

(4) 收到的其他与投资活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
基建期垫付款	67,500.05	682,777.00
基建期收到科研经费		1,262,400.00
收回基建期保证金、押金	254,000.00	
合 计	321,500.05	1,945,177.00

(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	700,000,000.00	1,900,000,000.00
支付股权款	132,260,994.56	6,041,738.00
购买固定资产及投建在建工程项目等	2,217,056,441.96	1,651,939,545.15
合 计	3,049,317,436.52	3,557,981,283.15

(6) 支付的其他与投资活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
基建期支付保证金、押金	252,000.00	6,000,000.00

(7) 收到的其他与筹资活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
收回融资租赁保证金		1,480,502.03

(8) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
融资租赁借款本息	40,967,839.71	124,934,618.75
支付利息	1,597,677.84	
租赁费	166,478,613.02	49,456,152.77
合 计	209,044,130.57	174,390,771.52

(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）	476,232,522.81		40,967,839.71	115,019,826.08		550,284,509.18
应付债券（含一年内到期应付债券）	1,843,801,252.95	2,949,115,000.00	227,240,000.00	34,248,987.90		4,599,925,240.85
长期借款（含一年内到期长期借款）	17,178,732,956.23	1,657,822,087.38	1,578,288,865.09	820,949,990.02		18,079,216,168.54
租赁负债（含一年内到期租赁负债）	1,370,372,372.29		166,478,613.02	308,756,400.35		1,512,650,159.62
短期借款	1,100,528,611.12	1,134,988,745.22	919,161,332.25	19,438,642.57		1,335,794,666.66
合 计	21,969,667,715.40	5,741,925,832.60	2,932,136,650.07	1,298,413,846.92		26,077,870,744.85

59、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

项 目	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	679,097,221.50	814,997,390.28
加：资产减值损失	898,736.69	7,330,611.11
信用减值损失	20,219,833.28	12,119,551.35
固定资产折旧、生产性生物资产折旧	771,316,024.41	674,965,127.33
使用权资产折旧	30,475,107.71	23,700,868.91
无形资产摊销	16,280,035.24	11,423,236.59
长期待摊费用摊销	3,939,641.14	3,730,092.15
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）	-38,764,583.17	-2,208,331.99
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	-1,522,756.98	454,323.65
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	318,639,091.78	305,916,241.71
投资损失（收益以“－”号填列）	-147,324.89	-18,822,096.91
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-10,162,003.48	368,699.47
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	653,068.53	26,998.40
存货的减少（增加以“－”号填列）	-17,837,780.54	65,537,285.81
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-1,386,160,447.46	-979,434,681.83
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-38,577,699.41	-735,672,049.47
其他		
经营活动产生的现金流量净额	348,346,164.35	184,433,266.56
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	1,916,373,056.04	1,813,377,137.28
减：现金的期初余额	1,911,201,827.15	2,328,204,747.55
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	5,171,228.89	-514,827,610.27

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

项 目	本期发生额
1. 本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	173,331,415.86
2. 其中： 宁夏盐池兆亿新能源有限公司	9,365,603.09
3. 宁夏盐池光大新能源有限公司	9,373,999.77

项 目	本期发生额
4. 嘉善舒能新能源科技有限公司	3,115,243.00
5. 余姚舒泰新能源有限公司	151,476,570.00
6. 减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	41,070,421.30
7. 其中：余姚舒泰新能源有限公司	41,070,421.30
8. 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. 取得子公司支付的现金净额	132,260,994.56

(3) 现金和现金等价物的构成

项 目	期末余额	期初余额
一、现金	1,916,373,056.04	1,911,201,827.15
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	1,916,373,056.04	1,911,201,827.15
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	1,916,373,056.04	1,911,201,827.15
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		

60、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			33,814,158.81
其中：美元	1,442,205.48	7.1627	10,330,085.19
欧元	2,794,378.82	8.4024	23,479,488.60
港币	5,024.68	0.9125	4,585.02
应收账款			185,497.18
其中：美元			
欧元	22,076.69	8.4024	185,497.18
港币			
应付账款			180,095.36
其中：美元			
欧元	21,433.80	8.4024	180,095.36
港币			

61、租赁

(1) 作为承租人

项 目	本期发生额
短期租赁费用	8,055,783.43

项 目	本期发生额
低价值租赁费用	
未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	963,064.05
合 计	9,018,847.48

(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	6,367,956.94
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	10,754,037.16	10,002,627.55
第2年	6,465,261.26	6,222,665.62
第3年	6,121,850.95	5,936,115.62
第4年	6,344,880.76	5,927,351.40
第5年	6,734,781.22	5,927,351.40
5年后	48,639,808.93	51,648,366.74
合 计	85,060,620.28	85,664,478.33

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	19,245,572.42		19,211,678.07	
直接投入费用	8,956,575.65		36,700,189.25	
折旧摊销费用	10,679,943.58		8,048,805.67	
其他费用	3,239,768.73		5,086,600.78	
合 计	42,121,860.38		69,047,273.77	

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		反向收购

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	
中节能太阳能香港有限公司	197,434,586.81	香港	香港	太阳能发电		100	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	投资设立
中节能浙江太阳能科技有限公司	111,000,000.00	嘉兴	嘉兴	太阳能发电		100	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	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	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	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	投资设立
中节能（上海）太阳能发电有限公司	57,800,000.00	上海	上海	太阳能发电		100	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	投资设立
中节能太阳能科技（安徽）有限公司	277,000,000.00	宿州	宿州	太阳能发电		100	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	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	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	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	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	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	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	投资设立
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	非同一控制下的企业合并
敦煌力诺太阳能电力有	158,000,000.00	敦煌	敦煌	太阳能发电		100	非同一控制下的

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	
限公司							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	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	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	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	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	投资设立
中节能太阳能科技霍尔果斯有限公司	208,000,000.00	霍尔果斯	霍尔果斯	太阳能发电		100	投资设立
奎屯绿能太阳能科技有限公司	40,000,000.00	奎屯	奎屯	太阳能发电		100	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	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	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	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	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	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	196,000,000.00	轮台	轮台	太阳能发电		100	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	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	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	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	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	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	投资设立
中节能万年太阳能科技有限公司	151,000,000.00	江西万年	江西万年	太阳能发电		100	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	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	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	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	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	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	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	非同一控制下的企业合并

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（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	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	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	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	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	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	投资设立
中节能（山东）太阳能科技有限公司	171,400,000.00	济南	济南	太阳能发电		100	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	投资设立
中节能（新泰）太阳能科技有限公司	196,000,000.00	新泰	新泰	太阳能发电		100	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	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	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	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	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	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	投资设立
中节能鄂尔多斯市太阳能科技有限公司	5,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯	内蒙古鄂尔多斯	太阳能发电		100	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	非同一控制下的企业合并
宁夏江山新能源有限公	17,000,000.00	盐池	盐池	太阳能发电		100	非同一控制下的

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	
司							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	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	投资设立
宁夏中卫长河新能源有限公司	35,000,000.00	中卫长河	中卫长河	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	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	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	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	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	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	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	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	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	投资设立
中节能繁峙太阳能科技有限公司	1,000,000.00	繁峙县	繁峙县	太阳能发电		100	投资设立
中节能（北京）太阳能科技有限公司	1,000,000.00	北京	北京	太阳能发电		100	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		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	投资设立
中节能（烟台）太阳能科技有限公司	14,898,000.00	烟台	烟台	太阳能发电		100	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	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	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	投资设立
中节能榆林太阳能科技有限公司	100,000.00	榆林	榆林	太阳能发电		100	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	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	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	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	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	投资设立

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（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	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	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	投资设立
张家口合垣智慧能源有限公司	131,500,000.00	张家口	张家口	太阳能发电		100	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	沈阳市	沈阳市	太阳能发电		100	投资设立
中节能太阳能科技（贵州）有限公司	1,000,000.00	贵阳市	贵阳市	太阳能发电		100	投资设立
中节能太阳能科技（泰安）有限公司	147,000,000.00	泰安市	泰安市	太阳能发电		100	投资设立
莱德宝太阳能科技（德令哈）有限公司	1,000,000.00	德令哈市	德令哈市	太阳能发电		51	投资设立
余姚舒泰新能源有限公司	320,000,000.00	余姚市	余姚市	太阳能发电		100	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	15,000,000.00	莆田市	莆田市	太阳能发电		100	投资设立
中节能运达太阳能科技（永靖）有限公司	1,000,000.00	永靖县	永靖县	太阳能发电		66	投资设立

(2) 重要非全资子公司情况

序号	企业名称	少数股东持股比例	当期归属于少数股东的损益	当期向少数股东支付的股利	期末累计少数股东权益
1	中节能（察布查尔）太阳能科技有限公司	7.7269	205,355.31		27,528,993.17
2	中节能（漳州）太阳能科技有限公司	20.00	1,963,658.39		23,213,658.39

(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	50,592,239.95	1,532,072,239.19	1,582,664,479.14	184,424,511.65	1,074,788,762.95	1,259,213,274.60
中节能（漳州）太阳能科技有限公司	3,869,742.28	993,680,474.11	997,550,216.39	256,871,021.56	624,610,902.90	881,481,924.46

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	26,589,447.35	1,475,568,223.96	1,502,157,671.31	149,694,589.63	1,063,164,390.24	1,212,858,979.87
中节能（漳州）太阳能科技有限公司	12,787,103.70	692,827,164.73	705,614,268.43	155,407,154.31	443,957,114.12	599,364,268.43

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	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	4,165,406.57	9,818,291.93	9,818,291.93	3,377,959.53				

2、本期非同一控制下企业合并情况

被购买方名称	购买日	购买日的确定依据	购买日前持有被购买方权益比例	形成合并时持有的被购买方权益比例（不含合并后的股权增减）	购买日被购买方		交易对价	形成商誉	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
					账面净资产总额	可辨认净资产公允价值总额					
						金额	确定方法				

被购买方名称	购买日	购买日的确定依据	购买日前持有被购买方权益比例	形成合并时持有的被购买方权益比例（不含合并后的股权增减）	购买日被购买方			交易对价	形成商誉	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
					账面净资产总额	可辨认净资产公允价值总额						
						金额	确定方法					
余姚舒泰新能源有限公司	2025/3/31	购买方实际取得对被购买方控制权的日期		100%	173,897,307.47	217,466,354.05	资产评估	216,395,100.00		20,022,812.04	7,651,763.65	16,697,042.55

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（福建）太阳能科技有限公司	15,000,000.00	莆田市	莆田市	太阳能发电		100	投资设立
中节能运达太阳能科技（永靖）有限公司	1,000,000.00	永靖县	永靖县	太阳能发电		66	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	
中节能太阳能发电淮安有限公司	24,000,000.00	江苏淮安	江苏淮安	太阳能发电		100	投资设立

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	369,778,722.05		14,703,011.56	355,075,710.49
与收益相关的政府补助	1,494,390.91		395,472.72	1,098,918.19
合 计	371,273,112.96		15,098,484.28	356,174,628.68

(1) 计入递延收益的政府补助，后续采用总额法计量

种 类	期初余额	本期新增补助金额	本期结转计入损益 的金额	其他变动	期末余额	本期结转计入损益 的列报项目
与资产相关的政府补助：						
金太阳示范工程财政补助摊销	326,869,295.09		12,463,022.98		314,406,272.11	其他收益
高效电池技改项目补助	190,000.00		114,000.00		76,000.00	其他收益
4.5GW 高效太阳能组件智能制造项目设备 补贴	2,871,794.97		615,384.60		2,256,410.37	其他收益
五优一新产业集群扶持发展资金补贴	314,999.56		17,500.02		297,499.54	其他收益
怀来项目育苗棚政府补助	2,001,599.72		55,600.02		1,945,999.70	其他收益
怀来项目滴管项目政府补助	190,800.28		5,299.98		185,500.30	其他收益
2014 年第二批现代农业生产发展资金设施 蔬菜集中连片建设项目补助	666,667.00		23,809.50		642,857.50	其他收益
2014 年中央现代农业发展资金和省设施蔬 菜建设补助	506,666.08		18,095.28		488,570.80	其他收益
临沂光伏农业外线电缆沟工程费用补助	639,676.38		24,291.48		615,384.90	其他收益
平原晋德 6.83 兆瓦分布式项目补贴	1,668,420.92		83,421.06		1,584,999.86	其他收益
太阳能光电建筑应用示范补助	12,834,478.14		652,542.48		12,181,935.66	其他收益
工业投资补贴	13,666,666.43		400,000.02		13,266,666.41	其他收益
可再生能源专项发展基金	1,541,866.33		47,200.02		1,494,666.31	其他收益
清淤补助款	1,152,774.40		33,905.16		1,118,869.24	其他收益
长兴县吕山乡人民政府清洁能源示范县专 项资金	3,287,666.03		98,000.04		3,189,665.99	其他收益
阿拉善盟基础设施补助	1,375,350.72		50,938.92		1,324,411.80	其他收益
小 计	369,778,722.05		14,703,011.56		355,075,710.49	
与收益相关的政府补助：						
科研项目补助	1,494,390.91		395,472.72		1,098,918.19	其他收益
小 计	1,494,390.91		395,472.72		1,098,918.19	
合 计	371,273,112.96		15,098,484.28		356,174,628.68	

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：			
金太阳示范工程财政补助摊销	12,463,022.98	11,886,544.62	其他收益
高效电池技改项目补助	114,000.00	114,000.00	其他收益
4.5GW 高效太阳能组件智能制造项目设备补贴	615,384.60	615,384.60	其他收益
五优一新产业集群扶持发展资金补贴	17,500.02	17,500.02	其他收益
怀来项目育苗棚政府补助	55,600.02	55,600.02	其他收益
怀来项目滴管项目政府补助	5,299.98	5,299.98	其他收益
2014 年第二批现代农业生产发展资金设施蔬菜集中连片建设项目补助	23,809.50	23,809.50	其他收益
2014 年中央现代农业发展资金和省设施蔬菜建设补助	18,095.28	18,095.28	其他收益
临沂光伏农业外线电缆沟工程费用补助	24,291.48	24,291.48	其他收益
平原晋德 6.83 兆瓦分布式项目补贴	83,421.06	83,421.06	其他收益
太阳能光电建筑应用示范补助	652,542.48	652,542.48	其他收益
工业投资补贴	400,000.02	400,000.02	其他收益
可再生能源专项发展基金	47,200.02	47,200.02	其他收益
清淤补助款	33,905.16	33,905.16	其他收益
长兴县吕山乡人民政府清洁能源示范县专项资金	98,000.04	98,000.04	其他收益
阿拉善盟基础设施补助	50,938.92	50,938.92	其他收益
小 计	14,703,011.56	14,126,533.20	
与收益相关的政府补助：			
2024 年江苏省制造强省建设专项资金	2,400,000.00		其他收益
2022 年度省碳达峰碳中和科技创新专项资金	1,000,000.00		其他收益
2024 年度市科技计划项目经费	800,000.00		其他收益
2024 年度镇江“金山英才”人才引进奖励	480,000.00		其他收益
2024 年商务发展专项资金(出口信用保险)	412,700.00		其他收益
2024 年国家重大人才工程奖励	400,000.00		其他收益
2024 年度镇江“金山英才”“圖山“专项奖励	240,000.00		其他收益
科研项目补助	395,472.72	136,363.62	其他收益
2023 年第三批省工信转型升级专项资金		5,000,000.00	其他收益
其他	508,655.13	645,664.46	其他收益
小 计	6,636,827.85	5,782,028.08	
计入营业外收入			
免申即享项目资金		30,000.00	营业外收入
2023 年度先进企业奖励		20,000.00	营业外收入
小 计		50,000.00	
合 计	21,339,839.41	19,958,561.28	

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。

本公司子公司中节能太阳能科技（镇江）有限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 2025 年 6 月 30 日，公司带息负债余额 2,432,417.67 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 24,324.18 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		600,000,000.00		600,000,000.00
（二）应收款项融资			79,998,049.83	79,998,049.83
（三）其他权益工具投资	315,639.24		15,669,412.31	15,985,051.55
非持续以公允价值计量的资产总额	315,639.24	600,000,000.00	95,667,462.14	695,983,101.38

注：本公司持有上市公司股票作为其他权益工具投资，其公允价值按照 2025 年 6 月最后交易日的股票收盘价计量。

十三、关联方关系及其交易

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 司的持股比例 (%)	母公司对本公司的 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	31.21	34.63

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

本公司的子公司情况详见九、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
西安四方建设管理有限责任公司	受同一母公司控制
甘肃蓝野建设监理有限公司	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（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
烟台新时代健康产业有限公司	受同一母公司控制
北京聚合创生商务服务有限公司	同一关键管理人员
中节能万润股份有限公司	受同一母公司控制
中节能生态产品发展研究中心有限公司	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
中节能铁汉生态环境股份有限公司	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
中节能首座（北京）建设有限公司	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
中节能资产经营有限公司	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
中国启源工程设计研究院有限公司	受同一母公司控制
中国第四冶金建设有限责任公司	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、接受劳务情况表

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	6,713.55	10,918.75
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	22,006.00	
北京聚合创生商务服务有限公司	服务费	680,324.38	663,524.38
北京聚合创生商务服务有限公司	电费		65,554.80
中节能生态产品发展研究中心有限公司	咨询费		169,200.00
中节能万润股份有限公司	材料采购		15,598.15
中节能铁汉生态环境股份有限公司	运维服务	10,000.00	79,950.00
烟台新时代健康产业有限公司	劳务服务（代维费）	53,433.96	48,000.00
西安四方建设管理有限责任公司	监理费	784,000.00	
中节能大数据有限公司	软件使用费	583,800.00	

② 出售商品、提供劳务情况表

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
中节能万润股份有限公司	技术咨询		350,000.00
烟台新时代健康产业有限公司	电力销售	547,996.24	503,788.56
中国环境保护集团有限公司	电力销售	166,021.97	76,820.90
中节能首座（北京）建设有限公司	电力销售	206,488.39	

③ 其他关联交易

关联方	关联方交易内容	本期发生额	上期发生额
中节能财务有限公司	利息收入	6,748,312.46	7,075,885.49
中节能财务有限公司	利息支出	25,885,454.82	37,014,006.55
中国节能环保（香港）财资管理有限公司	利息支出	56,001.79	288,412.75
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	3,056,888.90	3,073,777.78
中国节能环保集团有限公司	担保费	356,333.34	538,166.67
中节能（天津）融资租赁有限公司	利息支出	5,716,297.80	6,295,471.66
中节能（天津）融资租赁有限公司	手续费	1,109,707.33	1,094,300.00

2025 年上半年与中节能商业保理有限公司发生云单业务 159,838,207.92 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。2024 年上半年尚未与中节能商业保理有限公司发生云单业务。

(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	125,350.00	125,350.00

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

本公司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	4,764.66	
烟台新时代健康产业有限公司	屋顶	46,385.40	47,538.78

（3）关联担保

① 本公司作为担保方

被担保方	期末担保余额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	161,340,295.31	2022-10-12	2032-10-11	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（怀来）光伏农业科技有限公司	47,000,000.00	2015-02-09	2027-02-08	否
中节能（平原）太阳能科技有限公司	13,000,000.00	2015-06-15	2030-06-15	否
中节能（乐平）光伏农业科技有限公司	27,500,000.00	2013-11-28	2028-11-27	否
青海瑞德兴阳新能源有限公司	19,000,000.00	2018-07-13	2027-05-30	否
青海瑞德兴阳新能源有限公司	119,000,000.00	2018-07-13	2031-05-30	否
中节能太阳能（甘肃）科技有限公司	74,880,000.00	2020-09-08	2040-09-07	否
中节能太阳能（甘肃）科技有限公司	133,500,000.00	2020-09-08	2040-09-07	否
内蒙古香岛宇能农业有限公司	76,363,636.38	2015-04-20	2027-04-16	否
中节能（石嘴山）光伏农业科技有限公司	52,860,000.00	2014-03-07	2028-12-28	否
中节能平罗光伏农业科技有限公司	35,010,000.00	2016-06-25	2027-07-30	否
合计	780,022,796.97	——	——	——

② 本公司作为被担保方

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日
中国节能环保集团有限公司	36,000,000.00	2013-08-28	2028-08-27
中国节能环保集团有限公司	30,000,000.00	2011-12-16	2026-12-15
中国节能环保集团有限公司	35,000,000.00	2013-08-28	2028-08-27
中国节能环保集团有限公司	35,000,000.00	2013-08-28	2028-08-27
合计	136,000,000.00	—	—

（4）关联方资金拆借情况

关联方名称	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入：				
中节能财务有限公司	200,000,000.00	2025/4/14	2026/4/13	

(5) 关联公司利息收入

关联方	关联方交易内容	本期发生额	上期发生额
中节能财务有限公司	存款利息收入	6,748,312.46	7,075,885.49

(6) 关键管理人员薪酬

本公司 2025 年 1-6 月关键管理人员 5 人，2024 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	170.79	180.55

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	318,961.28		177,370.16	
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	197,297.63		31,275.66	
应收账款	中节能首座（北京）建设有限公司	100,362.30		9,282.41	
其他应收款	中国节能环保集团有限公司绿色供应链管理服务分公司	500.00			
预付款项	北京聚合创生商务服务有限公司	5,000.00		2,000.00	
其他非流动资产	中节能首座（北京）建设有限公司	300,178,594.82			

(2) 应付关联方款项

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
应付账款	中国节能环保集团有限公司	2,654,097.50	
应付账款	北京聚合创生商务服务有限公司	663,524.38	
应付账款	中节能大数据有限公司	120,000.00	
应付账款	中国启源工程设计研究院有限公司	10,119,805.61	10,119,805.61
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	烟台新时代健康产业有限公司	48,000.00	90,566.04
应付账款	中节能万润股份有限公司		211,154.79
应付账款	中节能（甘肃）风力发电有限公司	647,355.48	522,005.48
应付账款	西安四方建设管理有限责任公司	332,000.00	
应付账款	甘肃蓝野建设监理有限公司	308,487.31	369,808.06
其他应付款	中国节能环保集团有限公司	356,333.34	
其他应付款	中国节能环保（香港）财资管理有限公司		23,164,446.61
短期借款	中节能财务有限公司	200,105,500.01	
一年内到期的非流动负债	中节能财务有限公司	610,835,321.23	64,869,865.34
一年内到期的非流动负债	中节能（天津）融资租赁有限公司	70,612,367.81	70,896,070.87
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）	878,222.23	878,222.22

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
一年内到期的非流动负债	烟台新时代健康产业有限公司	58,431.03	57,229.21
一年内到期的非流动负债	中节能首座（北京）建设有限公司	7,724.02	24,704.19
长期借款	中节能财务有限公司	1,101,567,740.18	1,968,039,770.13
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
长期应付款	中节能（天津）融资租赁有限公司	267,319,019.30	301,177,150.82
应付股利	中国节能环保集团有限公司	68,483,917.50	69,658,282.58
应付股利	中节能资本控股有限公司	7,511,806.02	7,640,618.79
租赁负债	烟台新时代健康产业有限公司	2,046,782.67	2,151,599.09
租赁负债	中节能首座（北京）建设有限公司	278,859.88	274,231.79

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
公司领导班子人员			140,000.00	587,440.00			739,200.00	3,101,683.20
高级管理人员								
中层人员			1,107,525.00	4,647,174.90			217,800.00	913,888.80
核心管理/技术骨干人员			194,724.00	817,061.90			78,405.00	328,987.38
合计			1,442,249.00	6,051,676.80			1,035,405.00	4,344,559.38

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

授予对象类别	期末发行在外的股票期权			期末发行在外的其他权益工具	
	行权价格的范围	合同剩余期限		行权价格的范围	合同剩余期限
公司领导班子人员	4.196 元/股	股票期权等待期为两年，分三个行权期。第二个行权期，自授权日起 36 个月后的首个交易日起至授权日起 48 个月的最后一个交易日止；第三个行权期，自授权日起 48 个月后的首个交易日起至授权日起 60 个月的最后一个交易日止。			
高级管理人员	4.196 元/股	股票期权等待期为两年，分三个行权期。第二个行权期，自授权日起 36 个月后的首个交易日起至授权日起 48 个月的最后一个交易日止；第三个行权期，自授权日起 48 个月后的首个交易日起至授权日起 60 个月的最后一个交易日止。			
中层人员	4.196 元/股	股票期权等待期为两年，分三个行权期。第二个行权期，自授权日起 36 个月后的首个交易日起至授权日起 48 个月的最后一个交易日止；第三个行权期，自授权日起 48 个月后的首个交易日起至授权日起 60 个月的最后一个交易日止。			
核心管理/技术骨干人员	4.196 元/股	股票期权等待期为两年，分三个行权期。第二个行权期，自授权日起 36 个月后的首个交易日起至授权日起 48 个月的最后一个交易日止；第三个行权期，自授权日起 48 个月后的首个交易日起至授权日起 60 个月的最后一个交易日止。			

		止。		
--	--	----	--	--

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	703,829.59

3、本期股份支付费用

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
公司领导班子成员	81,992.62	
高级管理人员	9,460.69	
中层人员	384,278.66	
核心管理/技术骨干人员	228,097.62	
合 计	703,829.59	

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	上年年末余额
购建长期资产承诺	2,745,843,609.22	3,631,317,777.74
大额发包合同		
对外投资承诺		

截至2025年6月30日，本公司不存在其他应披露的重要承诺事项。

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

①截至2025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）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了储能部分设备，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。尚未取得生效判决。
- B. 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）。尚未取得生效判决。
- （2）为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2025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2025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

1、其他资产负债表日后事项说明

A. 中节能太阳能科技有限公司（以下简称“太阳能有限”）与宁夏九华新能源有限公司（以下简称“宁夏九华”）及相关方股权转让纠纷案

2017年6月6日，太阳能有限与宁夏九华及相关方签订《股权收购合作协议》，宁夏九华将其拥有的宁夏江山新能源有限公司100%股权转让给太阳能有限。由于双方对《股权收购合作协议》的履行问题存在争议，宁夏九华于2022年8月12日向北京市石景山区人民法院提起诉讼，请求解除《股权收购合作协议》。太阳能有限于2024年12月26日收到北京市海淀区人民法院一审判决书，驳回了原告宁夏九华的全部诉讼请求。宁夏九华提出上诉请求。2025年7月3日，二审法院驳回了宁夏九华的上诉请求，该判决为终审判决。

B. 2023年8月，太阳能有限收到宁夏回族自治区银川市中级人民法院（以下简称“银川中院”）送达的两份执行裁定书，裁定冻结、划拨协助执行人太阳能有限银行存款合计2,357万元。该银行账户被冻结的原因：银川中院和银川市兴庆区人民法院曾向太阳能有限送达《协助执行通知书》，要求冻结第三方仲裁案的被申请人在太阳能有限的到期债权。太阳能有限下属三家子公司在未收到法院协助执行文书的情况下基于自身的合同关系曾向该案被申请人支付了2,357万元，资金来源为太阳能有限通过承兑汇票形式提供的借款。银川中院据此裁定太阳能有限追回该2,357万元。随后，太阳能有限6个银行账户被司法冻结。

太阳能有限不服执行裁定，于2023年9月向最高人民法院提起执行监督程序。在最高人民法院审理期间，银川中院于2024年8月22日对太阳能有限银行账户执行司法扣划7,935,578.06元。太阳能有限于2024年10月30日、10月31日分别收到了最高人民法院的裁定书，最终驳回了太阳能有限的申诉申请。

太阳能有限于2025年7月7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，裁定太阳能有限应配合协助执行金额为2,926,406.16元。申请执行人对裁定结果不满，已就该份裁定书提起复议，最终有待宁夏回族自治区高级人民法院的复议裁定确定最终需配合协助执行的金额。

截至2025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；

分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些会计政策及计量基础与编制财务报表时的会计政策及计量基础保持一致。

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	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

(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	217,819.31	129,957.68	6.61	-25,247.11	322,536.49
主营业务成本	80,254.70	118,737.29	135.07	-24,458.39	174,668.67
资产总额	9,525,819.00	265,062.95		-4,986,983.16	4,803,898.79
负债总额	4,094,553.42	227,862.40		-1,848,212.53	2,474,203.29

十八、母公司财务报表的主要项目附注

1、其他应收款

项 目	期末余额	期初余额
应收股利	3,426,516,000.00	3,426,516,000.00
其他应收款项	3,896,435,248.87	2,145,710,794.82
合 计	7,322,951,248.87	5,572,226,794.82

(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	3,426,516,000.00	3,426,516,000.00
减：坏账准备		
合 计	3,426,516,000.00	3,426,516,000.00

截止 2025 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	2,676,516,000.00	一年以上	未支付	否

(2) 其他应收款

①按账龄披露其他应收款

账 龄	期末余额	期初余额
1 年以内	2,328,073,260.98	1,474,973,653.61
1 至 2 年	1,464,287,897.59	556,973,207.28
2 至 3 年	3,283,954.90	4,531,964.34
3 年以上	100,790,135.40	109,231,969.59
小 计	3,896,435,248.87	2,145,710,794.82
减：坏账准备		
合 计	3,896,435,248.87	2,145,710,794.82

②按款项性质披露

项 目	期末余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值

项 目	期末余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值
押金、保证金	69,882.00		69,882.00
往来款	3,896,365,366.87		3,896,365,366.87
合 计	3,896,435,248.87		3,896,435,248.87

(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	4,402,319.52		4,402,319.52
往来款	2,141,308,475.30		2,141,308,475.30
合 计	2,145,710,794.82		2,145,710,794.82

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
按组合计提坏账准备	3,896,435,248.87			3,896,435,248.87
其中：账龄组合				
个别认定计提坏账准备的组合	3,896,435,248.87			3,896,435,248.87
合 计	3,896,435,248.87			3,896,435,248.87

期末无处于第二阶段的坏账准备

期末无处于第三阶段的坏账准备

期初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
按组合计提坏账准备	2,145,710,794.82			2,145,710,794.82
其中：账龄组合				
个别认定计提坏账准备的组合	2,145,710,794.82			2,145,710,794.82
合 计	2,145,710,794.82			2,145,710,794.82

期初无处于第二阶段的坏账准备

期初无处于第三阶段的坏账准备

④按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款

债务人名称	款项性质	其他应收款 期末余额	账龄	占其他应收款 项合计的比例 (%)	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	2,268,419,140.19	2年以内	58.22	
中节能（天津）太阳能科技有限公司	关联方往来	647,081,386.51	2年以内	16.61	
中节能（荔波）太阳能科技有限公司	关联方往来	348,178,279.82	2年以内	8.94	

债务人名称	款项性质	其他应收款 期末余额	账龄	占其他应收款 项合计的比例 (%)	坏账准 备 期末余 额
中节能福泉太阳能科技有限公司	关联方往来	179,513,573.01	2年以内	4.61	
中节能册亨太阳能科技有限公司	关联方往来	113,726,812.24	1年以内	2.92	
合 计		3,556,919,191.77		91.30	

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	16,356,954,444.68		16,356,954,444.68

(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	16,356,407,843.92		16,356,407,843.92

(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	16,340,027,806.00					546,600.76	16,340,574,406.76	
中节能太阳能科技（河北）有限公司	16,380,037.92						16,380,037.92	
合 计	16,356,407,843.92					546,600.76	16,356,954,444.68	

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	147,324.89	14,309,477.85
合 计	147,324.89	14,309,477.85

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	40,287,340.15	
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	6,241,355.13	
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	147,324.89	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	220,000.00	
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	1,071,254.05	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-4,329,901.00	

项 目	本期发生额	说明
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	19,246,777.00	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
非经常性损益总额	62,884,150.22	
减：非经常性损益的所得税影响数	14,493,259.27	
非经常性损益净额	48,390,890.95	
减：归属于少数股东的非经常性损益净影响数（税后）	-400,754.72	
归属于公司普通股股东的非经常性损益	48,791,645.67	

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	2.85%	0.1727	0.1727
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.64%	0.1603	0.1603

第九节 其他报送数据

一、其他重大社会安全问题情况

上市公司及其子公司是否存在其他重大社会安全问题
☐是 ☒否 ☐不适用
报告期内是否被行政处罚
☐是 ☒否 ☐不适用

二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

☒适用 ☐不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2025 年 3 月 21 日	现场会议	华源证券策略会	机构	华源证券、银叶投资、景顺长城、工银瑞信、国都证券	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)
2025 年 5 月 7 日	现场会议	线上调研	机构	华泰证券、泰康人寿	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)
2025 年 5 月 9 日	现场会议	线下调研	机构	华源证券、昆仑信托、博时基金、中意资产、黄河财险	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)
2025 年 5 月 12 日	现场会议	年度业绩说明会	其他	参与公司 2024 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)
2025 年 5 月 20 日	现场会议	线上调研	机构	国信证券、中国银河证券、东海证券、国泰君安证券、安信证券、民生证券、东方财富证券、信达证券、财通证券、景顺长城基金、鸿运私募基金、中天汇富基金、上海禾升投资、耕霖(上海)投资、前海钰锦投资、上海玄卜投资、明世伙伴私募、红杉资本(天津)、上海天猷投资、橡果资管、正圆私募基金、上海嘉世私募、尚诚资管、太保资管、平安银行、中信期货、度势投资、睿澜投资、进门财经科技、	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)

				果行育德、顶天投资		
2025 年 5 月 21 日	现场会议	现场调研	机构	国泰海通、嘉实基金、国都证券、中信证券、西南证券、建信养老金、上银基金、东兴基金、中汇人寿、泰康资产、国寿安保	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)
2025 年 5 月 28 日	现场会议	民生证券策略会	机构	民生证券、易方达基金	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)
2025 年 6 月 5 日	现场会议	现场调研	机构	嘉实基金、平安养老、银华基金、永盈基金、华夏基金、中邮基金、中信资管、财通基金	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)
2025 年 6 月 11 日	现场会议	现场调研	机构	盈怀基金	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)
2025 年 6 月 25 日	现场会议	东方财富策略会	机构	东方财富	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)

三、上市公司与控股股东及其他关联方资金往来情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元

往来方名称	往来性质	期初余额	报告期发生额	报告期偿还额	期末余额	利息收入	利息支出
中节能财务有限公司	经营性往来	110,276.44	1,139,130.60	1,137,876.94	111,530.10	674.83	
烟台新时代健康产业有限公司	经营性往来	17.74	54.80	40.64	31.90		
中节能山西潞安光伏农业科技有限公司	经营性往来	50.00	50.00		100.00		
中国环境保护集团有限公司	经营性往来	3.13	16.60		19.73		
中节能首座（北京）建设有限公司	经营性往来	0.93	20.65	11.54	10.04		
北京聚合创生商务服务有限公司	经营性往来	0.20	0.30		0.50		
中节能首座（北京）建设有限公司	经营性往来		33,049.97	3,032.11	30,017.86		
中国节能环保集团有限公司绿色供应链管理服务分公司	经营性往来		0.05		0.05		

中节能资产经营有限公司	经营性往来		8.00	8.00			
阿克苏融创光电科技有限公司	非经营性往来		2.43	2.43			
宁波镇海岚能新能源科技有限公司	非经营性往来		22.60	22.60			
中节能太阳能（甘肃）科技有限公司	非经营性往来		15.17	15.17			
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	非经营性往来	53.61	160.74	214.35			
阿克苏融创光电科技有限公司	非经营性往来	374.55	4.56	24.55	354.56	4.56	
宁夏盐池光大新能源有限公司	非经营性往来	1,008.78	11.01		1,019.79	11.01	
中节能（崇阳）太阳能科技有限公司	非经营性往来	3,754.83	1,794.04		5,548.87	68.06	
中节能（监利）太阳能科技有限公司	非经营性往来	1,133.26	927.85		2,061.11	14.96	
中节能（乐平）光伏农业科技有限公司	非经营性往来	1,572.15	14.52	595.45	991.22	14.52	
中节能（荔波）太阳能科技有限公司	非经营性往来	33,776.31	1,041.52		34,817.83	445.18	
中节能（天津）太阳能科技有限公司	非经营性往来	58,547.14	6,161.00		64,708.14	745.76	
中节能（永新）太阳能科技有限公司	非经营性往来	6,153.72	148.14		6,301.86	79.12	
中节能福泉太阳能科技有限公司	非经营性往来	14,500.34	5,077.62	1,626.60	17,951.36	206.14	
中节能贵溪太阳能科技有限公司	非经营性往来	1,799.25	22.80		1,822.05	22.80	
中节能湖北太阳能科技有限公司	非经营性往来	2,760.75	29.71	61.85	2,728.61	29.71	
中节能太阳能（酒泉）发电有限公司	非经营性往来	1,405.86	18.31		1,424.17	18.31	
中节能太阳能科技（河北）有限公司	非经营性往来	404.86	5.21		410.07	5.21	
中节能太阳能科技哈密有限公司	非经营性往来	2,096.49	22.62	359.49	1,759.62	22.62	
中节能太阳能科技霍尔果斯有限公司	非经营性往来	302.50		302.50			
中节能太阳能科技柯坪有限公司	非经营性往来	1,417.80	17.11	103.80	1,331.11	17.11	
中节能太阳能科技有限公司	非经营性往来	80,502.83	146,339.08		226,841.91	1,339.08	

中节能太阳能蕲善有限公司	非经营性往来	2,015.29	24.74	115.29	1,924.74	24.74	
中节能腾格里太阳能科技有限公司	非经营性往来	550.53			550.53		
中节能太阳能关岭科技有限公司	非经营性往来		5,716.31		5,716.31	1.58	
中节能册亨太阳能科技有限公司	非经营性往来		11,372.68		11,372.68	1.84	
合计	--	324,479.29	1,351,280.74	1,144,413.31	531,346.72	3,747.14	
相关的决策程序	不适用						
资金安全保障措施	不适用						

中节能太阳能股份有限公司
法定代表人：张会学
2025 年 8 月 28 日