

A photograph of several white wind turbines on a grassy hill under a clear blue sky. The turbines are of varying sizes and are positioned across the frame, with some in the foreground and others further back. The hill is covered in green grass and some small shrubs. The sky is a solid, clear blue.

聚合点滴 创生无限

Converging ideas for unbounded innovation

节能风电 601016

中节能风力发电股份有限公司

CECEP Wind-power Corporation Co., Ltd.

2025 年半年度报告

二〇二五年八月

公司代码：601016

公司简称：节能风电

中节能风力发电股份有限公司 2025 年半年度报告

重要提示

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

二、 公司全体董事出席董事会会议。

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人姜利凯、主管会计工作负责人郑彩霞及会计机构负责人（会计主管人员）李祎声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

以截至2025年6月30日公司股本总额6,473,390,050股为基数，向全体股东进行现金分红，每10股分配现金0.35元（含税），共计分配现金226,568,651.75元（含税）。

如在本方案披露之日起至实施权益分派股权登记日期间，因可转债转股/回购股份/股权激励授予股份回购注销/重大资产重组股份回购注销等致使公司总股本发生变动的情形，公司拟维持分配总额不变，相应调整每股分配比例。

六、 前瞻性陈述的风险声明

☒适用 ☐不适用

本半年度报告中所涉及的发展战略、未来经营计划等前瞻性陈述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请广大投资者理解计划、预测与承诺之间的差异，注意投资风险。

七、 是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

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

否

十、 重大风险提示

报告期内，公司不存在影响公司正常经营的重大风险。公司已在本半年度报告中详细描述了可能面对的风险，敬请查阅“第三节管理层讨论与分析 五、其他披露事项（一）可能面对的风险”中的内容。

十一、 其他

☐适用 ☒不适用

目录

第一节	释义.....	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	6
第三节	管理层讨论与分析.....	8
第四节	公司治理、环境和社会.....	43
第五节	重要事项.....	46
第六节	股份变动及股东情况.....	55
第七节	债券相关情况.....	61
第八节	财务报告.....	76

备查文件目录	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表
	报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
公司、本公司	指	中节能风力发电股份有限公司
国务院国资委、国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
国家发改委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
中国节能、控股股东	指	中国节能环保集团有限公司
中节能资本	指	公司控股股东中国节能环保集团有限公司的全资子公司，全称为中节能资本控股有限公司
报告期、报告期内	指	2025 年 1 月 1 日至 2025 年 6 月 30 日
本报告	指	中节能风力发电股份有限公司 2025 年半年度报告
千瓦（kW）、兆瓦（MW）和吉瓦（GW）	指	电的功率单位，本报告中用于衡量风力发电机组的发电能力。具体单位换算为 1GW=1,000MW=1,000,000kW
千瓦时(kWh)、兆瓦时(MWh)	指	电的能量单位，电力行业常用的能源标准单位。具体单位换算为 1MWh=1,000kWh
特许权项目	指	政府将特许经营方式用于我国风力资源的开发。在特许经营经营中，政府选择风电建设项目，确定建设规模、工程技术指标和项目建设条件，然后通过公开招标方式把风力发电项目的经营权授予有商业经验的项目公司，中标者获得项目的开发、经营权。项目公司在与政府签署的特许权协议约束下进行项目的经营管理
弃风限电	指	风机处于可以正常运行的情况下，由于地方电网接纳能力不足而导致的风电场部分风机停运和限制并网的现象，风机因执行电网调度命令处于的停运或限出力状态
累计装机容量、装机容量	指	完成安装但不考虑是否具备并网发电条件的风电机组装机容量
运营装机容量、运营容量	指	完成安装且经调试后已并网发电的风电机组装机容量
权益装机容量	指	公司根据各下属子公司所属风电场的所有权比例拥有权益的累计装机容量，按公司拥有各风电场项目所有权百分比乘以各风电场装机容量计算
总发电量	指	风电场在一段特定期间内包括风电场调试期间的发电量
上网电量	指	风电场在上网电量计量点向供电企业(电网)输入的电量，即风电场向供电企业出售的电量

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

公司的中文名称	中节能风力发电股份有限公司
公司的中文简称	节能风电
公司的外文名称	CECEP Wind-Power Corporation
公司的外文名称缩写	CECWPC
公司的法定代表人	姜利凯

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	代芹	
联系地址	北京市海淀区西直门北大街42号节能大厦A座12层	
电话	010-83052221	
传真	010-83052204	
电子信箱	cecwpc@cecwpc.cn	

三、基本情况变更简介

公司注册地址	北京市海淀区西直门北大街42号 节能大厦A座12层
公司注册地址的历史变更情况	无
公司办公地址	北京市海淀区西直门北大街42号 节能大厦A座11层、12层
公司办公地址的邮政编码	100082
公司网址	www.cecwpc.cn
电子信箱	cecwpc@cecwpc.cn
报告期内变更情况查询索引	无

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	北京市海淀区西直门北大街42号节能大厦A座11层 公司证券法律（合规）部
报告期内变更情况查询索引	无

五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	节能风电	601016	无

六、其他有关资料

☐适用 ☒不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1—6月)	上年同期		本报告期比 上年同期增 减(%)
		调整后	调整前	
营业收入	2,444,233,990.40	2,643,027,926.87	2,643,027,926.87	-7.52
利润总额	797,036,729.83	1,055,470,163.82	1,054,990,063.04	-24.49
归属于上市公司股东的净利润	630,589,875.54	874,095,951.91	873,615,851.13	-27.86
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	608,327,329.75	856,641,500.65	856,638,383.56	-28.99
经营活动产生的现金流量净额	1,431,048,649.83	1,551,425,257.44	1,551,422,140.35	-7.76
	本报告期末	上年度末		本报告期末 比上年度末 增减(%)
		调整后	调整前	
归属于上市公司股东的净资产	17,760,218,735.50	17,543,141,297.01	17,543,141,297.01	1.24
总资产	44,457,935,549.47	44,065,669,065.06	44,065,669,065.06	0.89

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1—6月)	上年同期		本报告期比 上年同期增 减(%)
		调整后	调整前	
基本每股收益(元/股)	0.097	0.135	0.135	-28.15
稀释每股收益(元/股)	0.094	0.128	0.128	-26.56
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.094	0.132	0.132	-28.79
加权平均净资产收益率(%)	3.52	5.02	5.02	减少1.50个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	3.40	4.92	4.93	减少1.52个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

公司上年同期、上年度末的会计数据和财务指标，为同一控制下企业合并追溯调整后的数据。

八、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

九、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额
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	-108,451.42
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	1,192,849.70

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	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	500,000.00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	24,698,402.53
其他符合非经常性损益定义的损益项目	40,756.96
减：所得税影响额	3,904,172.86
少数股东权益影响额（税后）	156,839.12
合计	22,262,545.79

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

十、 存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润
☒适用 ☐不适用

主要会计数据	本报告期 (1—6月)	上年同期		本期比上年同期增 减(%)
		调整后	调整前	
扣除股份支付影响后的净利润	664,429,164.54	909,479,955.72	908,999,854.94	-26.94

十一、 其他
☐适用 ☒不适用

第三节 管理层讨论与分析

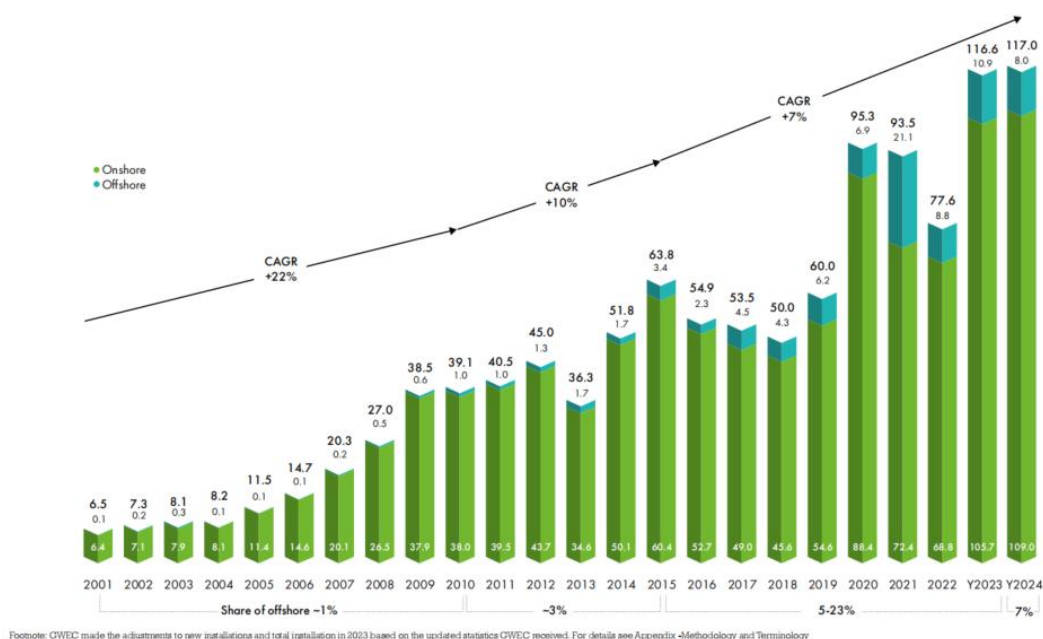
一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）全球风电行业发展情况

1. 全球风能增长态势

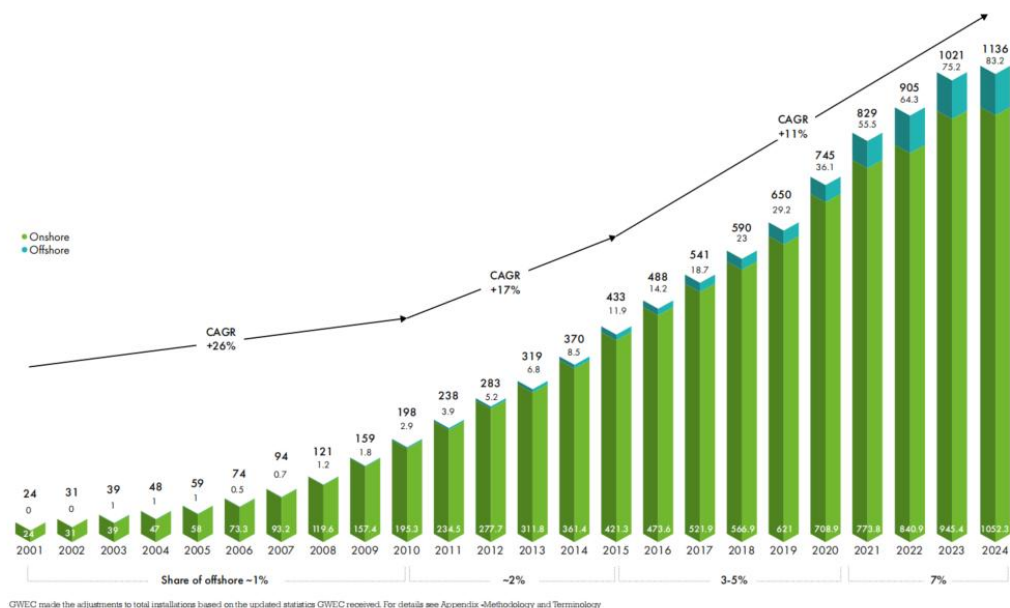
在过去的 20 年间，风电行业持续蓬勃发展，2023 年全球累计风电装机容量突破了第一个 TW 里程碑。根据全球风能理事会（GWEC）发布的《全球风能报告 2025》中的统计数据，2024 年全球新增风电装机容量达到 117GW，再创历史新高。2024 年，电力行业 90%的扩张来自可再生能源，其中 20%的增长来自风能。截至 2024 年 12 月 31 日，总装机容量达到 1136GW，同比增长 11%。新增陆上风电装机容量连续第二年突破 100GW 大关，达到 109GW，创下历史新高。截至 2024 年底，全球海上风电装机容量达到 83.2GW，海上风电新增装机容量为 8GW，同比下降 26%，是 2021 年以来最低水平，但 2024 年也是海上风电历史上新增装机容量第四高的年份。

Historic development of new installations (GW)



Market Status

Historic development of total installations (GW)



2024 年全球风电新增装机容量仍主要集中在前五大市场，分别是中国、美国、德国、印度和巴西。乌兹别克斯坦、埃及和沙特阿拉伯等新兴国家在 2024 年表现强劲，代表着下一波风能增长浪潮，覆盖了越来越多的地理区域，并抵消了巴西和美国数量较少的影响。得益于中国市场的爆炸式增长和印度安装量的稳步复苏，亚太地区在 2024 年进一步巩固了其在风电发展中的领先地位，占全球市场份额的 75%，同比增长 7%。

国际可再生能源署（IRENA）发布《2025 年可再生能源装机容量统计报告》指出，2024 年，全球可再生能源装机容量新增 585GW，占全球新增电力装机容量的 92.5%，年增长率达到 15.1%，创下历史新高。报告同时指出，虽然 2024 年全球可再生能源装机总容量达到 4448GW，但与《联合国气候变化框架公约》第二十八次缔约方大会（COP28）通过的“到 2030 年将全球可再生能源装机容量增至 3 倍，至 11.2 太瓦”的目标相比，目前进展仍不够理想。为了实现这一目标，可再生能源装机容量 2030 年前每年需增长 16.6%。

2. 中国保持在风能发展领域的全球领先地位

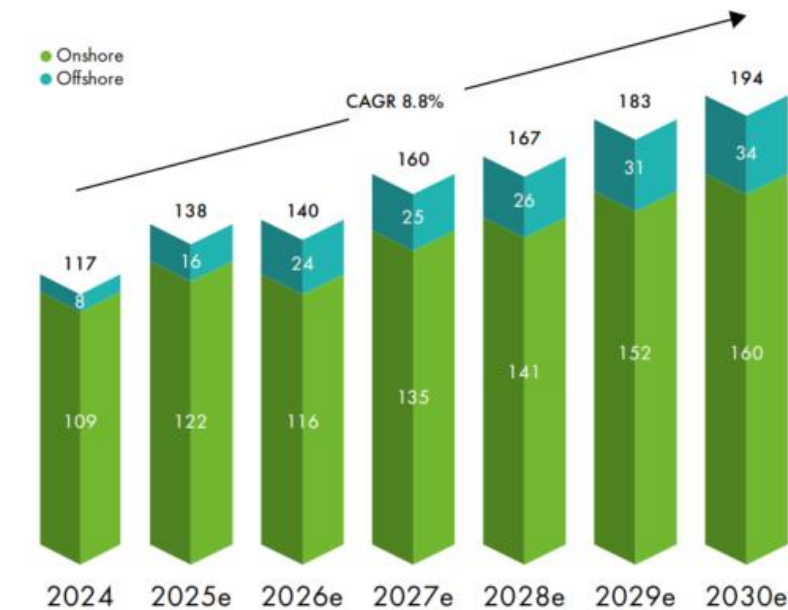
根据全球风能理事会（GWEC）发布的《全球风能报告 2025》中的统计数据，2024 年，中国新增风电装机容量近 80GW，刷新 2023 年历史纪录。累计装机容量超过 520GW，占全球风电总装机容量的近 50%。截至 2024 年底，风电与光伏装机容量达到 1400GW，首次超过火电装机规模。风电已占据全国发电量的十分之一，成为仅次于火电和水电的第三大电力来源。清洁能源产业在 2024 年贡献了中国 GDP 的 10%，已经成为经济增长的首要驱动力。同时，根据 GWEC 发布的《2025 全球海上风电报告》，中国已连续第七年成为全球新增海上风电装机容量最多的国家，2024 年全球新增海上风电装机容量中，中国占比达 50.47%，累计装机容量中国占比达 50.3%。

3. 全球风电行业的市场前景

GWEC 预测，2025 年全球风电新增装机容量将突破历史最高纪录，达到 138GW，2025—2030 年的复合年均增长率（CAGR）为 8.8%，预计到 2030 年，新增装机容量总计 982GW，相当于到 2030 年每年新增装机容量为 164GW。根据 GWEC 发布的《2025 全球海上风电报告》，尽管当前全球海上风电产业发展还面临诸多不利因素，但其作为能源转型的重要一环，未来 10 年海上风电容量将超过 350GW，到 2034 年底海上风电总装机容量将达到 441GW。但是，预计新增容量中仅有三分之一将在预测期的前半段（2025-2029 年）完成。在中国强劲的装机增长带动下，叠加新兴市场海上风电逐步兴起，亚太地区未来 10 年新增海上风电装机容量预计占到全球的 60%左右。中国和欧洲的增长仍将是全球陆上风电发展的支柱。预计到 2025-2030 年，这两个地区将占到总装机容量的 73%。由于美国政策的不确定性，不包括中国在内的亚太地区可能会超过美国，成为该时期第三大陆上风电增长驱动力。从 2026 年开始，欧洲、印度和澳大利亚的装机容量将加速，从 2027 年开始，东南亚、中亚以及非洲和中东的新兴市场的装机容量也将加速。

国际可再生能源署总干事弗朗西斯科·拉·卡梅拉表示，可再生能源的持续增长，彰显其经济可行性与广泛适用性。虽然每年的纪录都在刷新，但我们依旧面临着区域发展不平衡和 2030 年目标迫在眉睫的挑战。

New installations outlook 2025–2030 (GW)



GWEC's Market Outlook represents the industry perspective on expected installations of new capacity over this and the next five years. The outlook is based on input from regional wind associations, government targets, tender results, announced auction plans, available project pipeline, and input from industry experts and GWEC members. An update will be released in Q3 2025. A detailed data sheet is available in the member-only area of the GWEC Intelligence website.

（二）我国风电行业发展情况

1. 我国风能资源概况

《2024 年中国风能太阳能资源年景公报》显示，2024 年全国风能资源为正常年景，与近 10 年（2014–2023 年）相比，10 米高度年平均风速偏大 0.27%，地区差异性较大。70 米高度年平均风速约 5.4 米/秒，黑龙江西部和东部、吉林西部、辽宁中西部、内蒙古中东部、河北北部、山西北部、新疆东部和北部的部分地区、青藏高原和云贵高原的山脊地区等地风能资源较好，70 米高度风功率密度超过 300 瓦/平方米，有利于风力发电。100 米高度年平均风速约为 5.8 米/秒，内蒙古、辽宁、吉林等 3 个省（自治区）年平均风功率密度超过 300 瓦/平方米。

从空间分布看，2024 年内蒙古中部及东部、新疆东部和北部的部分地区、甘肃西部、青藏高原大部等地风能资源较好，70 米高度平均风速达到 7.0 米/秒，有利于风力发电。2024 年，各省（区、市）70 米高度年平均风速在 3.9 米/秒至 6.4 米/秒之间，其中，内蒙古、辽宁年平均风速超过 6.0 米/秒。

2. 2025 年上半年我国风电行业运行情况

2025 年上半年, 全国能源供应充足, 供需总体宽松, 能源结构持续优化, 新型能源体系建设加快推进, 助力我国经济持续回升向好。2025 年上半年, 全社会用电量累计 48,418 亿千瓦时, 同比增长 3.7%, 其中规模以上工业发电量为 45371 亿千瓦时, 全社会用电量增速企稳回升。截至 2025 年 6 月底, 全国可再生能源装机达到 21.59 亿千瓦, 同比增长 30.6%, 约占我国总装机的 59.2%, 其中, 水电装机 4.4 亿千瓦, 风电装机 5.73 亿千瓦, 太阳能发电装机 11 亿千瓦, 生物质发电装机 0.47 亿千瓦。继 3 月底全国风电、太阳能发电装机历史性超过火电后, 5 月底非化石能源发电装机容量占比首次突破六成。

2025 年上半年, 全国可再生能源新增装机 2.68 亿千瓦, 同比增长 99.3%, 约占新增装机的 91.5%。风电、太阳能发电新增装机规模较去年同期翻一番。其中, 水电新增 393 万千瓦, 风电新增 5139 万千瓦, 太阳能发电新增 2.12 亿千瓦, 生物质发电新增 71 万千瓦。全国风电新增并网容量 5139 万千瓦, 其中陆上风电 4890 万千瓦, 海上风电 249 万千瓦。全国风电累计发电量 5880 亿千瓦时, 同比增长 15.6%, 全国风电平均利用率 93.2%。全国风电累计并网容量达到 5.73 亿千瓦, 同比增长 22.7%, 其中陆上风电 5.28 亿千瓦, 海上风电 4420 万千瓦。

3. 我国风电行业定价机制

第一阶段, 完全上网竞争阶段(20 世纪 90 年代初-1998 年)。这一阶段处于风电发展的初期, 上网电价很低, 其水平基本是参照当地燃煤电厂上网电价, 每千瓦时的上网价格水平不足 0.3 元。

第二阶段, 审批电价阶段(1998-2003 年)。上网电价由各地价格主管部门批准, 报中央政府备案, 这一阶段的风电价格高低不一。

第三阶段, 招标和审批电价并存阶段(2003-2005 年)。这是风电电价的“双轨制”阶段。由于这一阶段开启了风电项目特许权招标, 出现了招标电价和审批电价并存的局面, 即国家从 2003 年开始组织大型风电场采用招标的方式确定电价, 而在省、市、区级项目审批范围内的项目, 仍采用审批电价的方式。

第四阶段, 招标与核准方式阶段(2006-2009 年)。根据国家有关政策规定风电电价通过招标方式产生, 电价标准根据招标电价的结果来确定。

第五阶段, 固定标杆电价方式阶段(2009-2020 年)。随着《国家发改委关于完善风力发电上网电价政策的通知》(发改价格〔2009〕1906 号)的出台, 风电电价按照全国四类风能资源区制定相应的风电标杆上网电价。

第六阶段, 竞争电价与平价电价上网阶段(2019-至今)。国家能源局《关于 2019 年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》(国能发新能〔2019〕49 号)的出台, 进一步降低了风电标杆上网电价, 确定了平价上网节奏和日程。2019 年, 国家发改委发布了《国家发改委关于完善风电上网电价政策的通知》(发改价格〔2019〕882 号), 明确了 2019、2020 两年陆上风电和海上

风电新核准项目的电价政策，将陆上、海上风电标杆上网电价均改为指导价，规定新核准的集中式陆上风电项目及海上风电项目全部通过竞争方式确定上网电价，不得高于项目所在资源区指导价。2021 年 7 月，国家发改委发布了《关于 2021 年新能源上网电价政策有关事项的通知》：2021 年起，对新核准陆上风电项目（以下简称“新建项目”），中央财政不再补贴，实行平价上网；2021 年新建项目上网电价，按当地燃煤发电基准价执行；新建项目可自愿通过参与市场化交易形成上网电价，以更好体现风电的绿色电力价值；2021 年起，新核准（备案）海上风电项目上网电价由当地省级价格主管部门制定，具备条件的可通过竞争性配置方式形成，上网电价高于当地燃煤发电基准价的，基准价以内的部分由电网企业结算。

（三）报告期内行业政策环境

2025 年 2 月 9 日，国家发改委、国家能源局联合发布《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号，以下简称“《通知》”）。《通知》提出，按照价格市场形成、责任公平承担、区分存量增量、政策统筹协调的总体思路，深化新能源上网电价市场化改革，推动风电、太阳能发电等新能源上网电量全部进入电力市场，上网电价通过市场交易形成；同步建立支持新能源可持续发展的价格结算机制，区分存量和增量项目分类施策，促进行业高质量发展。《通知》明确，创新建立新能源可持续发展价格结算机制，以 2025 年 6 月 1 日为节点，对存量项目，纳入机制的电量、电价等与现行政策妥善衔接；对增量项目，纳入机制的电量规模由各地按国家要求合理确定，机制电价通过市场化竞价方式确定。通过建立可持续发展价格结算机制，既妥善衔接新老政策，又稳定行业发展预期，有利于促进新能源可持续发展，助力经济社会绿色低碳转型。

2025 年 5 月 21 日，国家发改委、国家能源局联合发布《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》（发改能源〔2025〕650 号）。绿电直连是指风电、太阳能发电、生物质发电等新能源不直接接入公共电网，通过直连线路向单一电力用户供给绿电，可实现供给电量清晰物理溯源的模式，以满足企业绿色用能需求、提升新能源就近就地消纳水平为目标。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级能源主管部门结合实际确定，一般不超过 20%。并网型绿电直连项目享有平等的市场地位，按照《电力市场注册基本规则》进行注册，并按照与公共电网的交换功率进行结算。项目负荷不得由电网企业代理购电。项目电源和负荷不是同一投资主体的，也可分别注册，以聚合形式参与电力市场交易。并网型绿电直连项目以项目接入点作为计量、结算参考点，作为整体与公共电网进行电费结算。项目电源和负荷不是同一投资主体的，双方之间交易电量及上网电量应按照绿证和绿色电力交易有关规定执行。

2025 年 6 月，国家发改委、工信部、国家能源局联合印发《关于开展零碳园区建设的通知》，加快园区用能结构转型，支持园区与周边非化石能源发电资源匹配对接，科学配置储能等调节性资源，因地制宜发展绿电直连、新能源就近接入增量配电网等绿色电力直接供应模式，鼓励参与绿证绿电交易，探索氢电耦合开发利用模式，实现能源供需的智慧高效对接。

（四）公司所处的行业地位

截至 2025 年 6 月 30 日，公司实现风电累计装机容量 6,215.16MW，权益装机容量 5,980.86MW。报告期内，公司在全国风力发电行业的市场份额情况如下表：

年份	期末累计装机容量		上网电量	
	(MW)	市场份额	(亿千瓦时)	市场份额
2025 年 1-6 月	6,215.16	1.08%	64.97	1.10%
2024 年	6,177.66	1.19%	117.55	1.19%
2023 年	5,666.76	1.28%	117.31	1.45%
2022 年	5,325.26	1.44%	114.68	1.51%

资料来源：国家能源局、中国电力企业联合会以及公司数据。

（五）报告期内公司主营业务情况

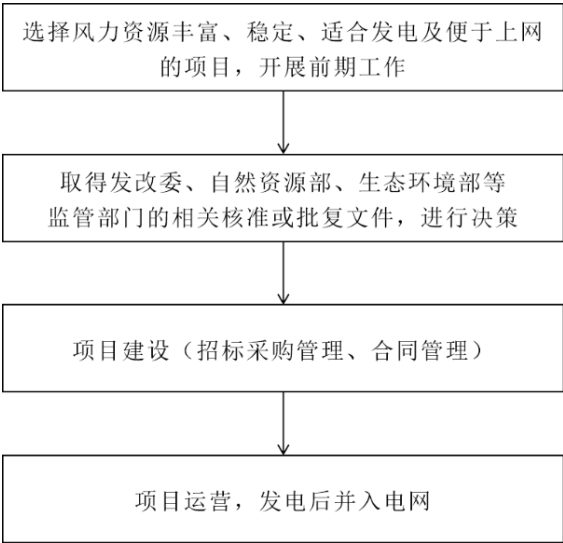
1. 报告期内公司所从事的主要业务及主要产品

报告期内，公司的主营业务未发生变化，为风力发电的项目开发、建设及运营。
公司主要产品为所发电力，用途为向电网供电，满足经济社会及国民用电需求。

2. 报告期内公司的经营模式

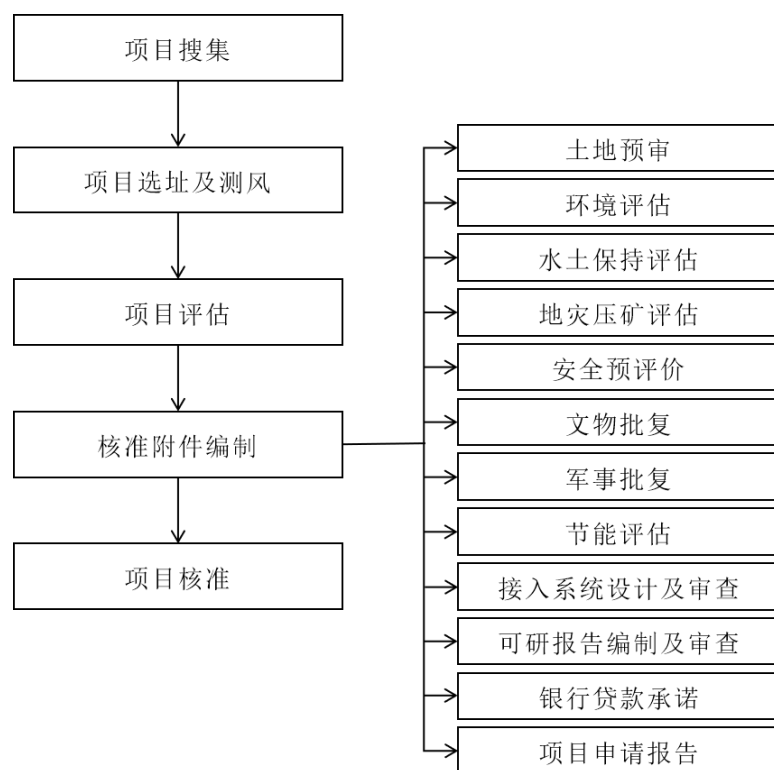
（1）主营业务经营模式

公司的主营业务为风力发电的项目开发、建设及运营。公司主营业务流程如下：



（2）项目开发模式

公司风电场项目开发模式与流程如下：

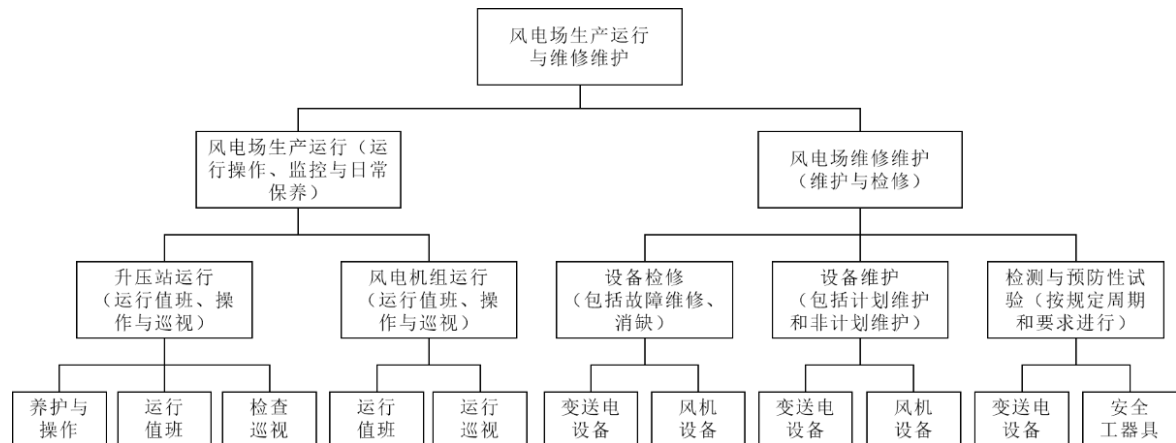


（3）采购模式

公司遵循集约化管理、专业化运营原则，在采购管理信息平台统一实施采购，采购方式以招标采购为主，实行集中采购、专业管理、分级负责的管理模式。

（4）生产模式

公司的主要生产模式是依靠风力发电机组，将风能转化为电能；通过场内集电线路、变电设备，将电能输送到电网上。公司风电场生产运营模式图如下：



(5) 销售模式

①国内销售模式

公司依照国家政策和项目核准时的并网承诺，将风电场所发电量并入电网公司指定的并网点，由电网公司指定的计量装置按月确认上网电量，实现电量交割。上网电能的销售电价截至报告期内由两种方式确定：

第一种是依据国家定价。即依据风电项目核准时国家能源价格主管部门确定的区域电价或特许权投标电价与电网公司直接结算电费，回笼货币资金。

第二种是电力市场化交易。电力市场化是指对电力行业通过市场机制对电力资源进行优化配置，引入竞争，建立竞争、开放、规范、有序的电力市场，利用电价机制达到供需平衡的一种市场状态，从而提高效率、降低电价、促进社会经济发展。电力市场改革全面推进，发电侧可以通过深调改造、配置储能、优化运行等方面的探索创新，提供更多的发电侧灵活性；而负荷侧生产工艺改造与优化运行、综合能源系统发展、分布式与自备电源投资，也将得到激发，负荷集成商与虚拟电厂等新的商业模式也会不断出现，推动负荷侧可调资源与发电侧实现源荷互动。电力现货市场形成价格，中长期交易发现价格，在价格信号的引导下，能源企业将从满足安全运行为核心，转变成以追求利润为核心的经营单位。

2025 年 2 月 9 日，国家发改委、国家能源局联合发布《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号，简称“136 号文”），文件主要内容与前期《关于加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》（发改体改〔2022〕118 号）《能源法》《新型电力系统发展蓝皮书》等政策文件一脉相承，此政策的出台，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。政策使用了差价合约的机制来衔接原有的保障化收购，用于稳定电价的预期。新能源参与电力市场交易后，在市场外建立差价结算机制，对纳入

机制的电量，当市场交易价格低于机制电价时差价补偿，高于机制电价时扣除差价，实行“多退少补”差价结算，机制电价由地方主导制定。

②澳洲白石风电场销售模式

依照澳大利亚现行规定，风电场所发电量的销售，就内容而言，分为电力销售和可再生能源证书销售两部分；就期限而言，分为按照电力和可再生能源证书的即期价格销售及按照与电力购买方约定的长期合约价格销售两种方式。其中，长期合约价格既可以同时包括电力价格和可再生能源证书价格，也可以仅含其中一项价格。白石公司现采用按照电力和可再生能源证书的即期价格进行结算的销售模式。

A. 电力销售结算

白石风电场位于澳大利亚新南威尔士州，依照澳大利亚国家电力法以及白石公司与新南威尔士州电网公司签订的并网协议，风电场所发电量并入电网公司指定的安装有计量装置的并网点，在国家电力市场对即期电量按照即期电价进行销售并记录，由澳大利亚能源市场运营局按周对销售电量的总金额进行结算。

B. 可再生能源证书销售结算

可再生能源配额制度（以下简称“配额制”）是指一个国家或地区用法律的形式，强制性规定可再生能源发电在总发电量中所占比例（即配额），并要求供电公司或电力零售商对其依法收购，对不能满足配额要求的责任人处以相应惩罚的一种制度，而可再生能源证书是实现配额制的一项政策工具，其与配额制配套运行，购买可再生能源证书成为满足配额制要求的一种方式 and 证明。

2000年12月21日，澳大利亚联邦议会审议通过了《可再生能源（电力）法案》，发布强制性可再生能源目标，对相关电力零售商规定了购买一定比例可再生能源电力的法定义务。根据澳大利亚现行的《可再生能源（电力）法案》，白石公司作为可再生能源发电商，可以根据澳大利亚能源市场运营局提供的月度结算销售电量，按照每生产1兆瓦时电力额外获得1个可再生能源证书，向澳大利亚清洁能源监管局申请可再生能源证书的数额认证，该局对白石公司的申请进行复核及审计后，授予相应数额的可再生能源证书。可再生能源证书销售价格根据市场供需关系决定，白石公司可以在可再生能源证书市场进行销售和结算。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明
☐适用 ☒不适用

二、经营情况的讨论与分析

（一）报告期内公司整体经营情况

2025 年以来，公司坚持“以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入学习贯彻党的二十大和二十届二中、三中全会精神，全面落实中央企业负责人会议和公司“价值创造年”安排部署，紧抓年度经营指标核心，精细筹划、扎实苦干，持续深化改革，加速市场突破，全面构筑风险防控体系”的整体工作思路，牢牢把握高质量发展首要任务，将国企改革深化提升行动与价值创造核心任务有机融合、一体推进，作为贯穿全年工作的战略重心与主要抓手。持续优化资产质量、提升核心能力、积聚发展动能，为高质量完成全年目标奠定了坚实基础。

1. 聚焦效益提升，经营质效稳中求进，发展根基持续巩固

公司上下不惧挑战，凝心聚力、迎难而上，持续推动精益化管理水平，不断降本增效。以发电增量积极对冲外部压力。上半年，公司累计完成上网电量 649,698 万千瓦时，同比增加 5.90%；实现营业收入 244,423.40 万元，同比减少 7.52%；实现利润总额 79,703.67 万元，同比减少 24.49%；实现归属于上市公司股东的净利润为 63,058.99 万元，同比减少 27.86%。

2. 坚持党建引领，赋能改革深度融合，组织保障全面强化

公司党委紧扣“高质量党建引领保障高质量发展”首要任务，高标准推进中央八项规定精神学习教育、集团巡视整改、党建经营“双轮驱动”五年行动计划，协同“价值创造年”部署，抓实党建“十项”重点工作，赋能改革发展。

3. 深化改革攻坚，治理效能显著提升，改革活力有效释放

公司坚持以改革激活力，全面坚决贯彻国家关于新一轮国企改革深化提升行动的决策部署，认真抓好各项重点任务落实落地，改革攻坚取得阶段性成效。上半年，公司全面完成了《公司章程》修订，依法撤销监事会并由董事会审计委员会承接监督职能，推动治理规范向三级企业延伸，规范 60 余家全资及控股子公司治理结构，撤销其监事会/监事设置并修订章程。并扎实推动市场化选聘和“能进能出”动态用工机制，刚性实施经理层成员任期制和契约化管理，强化薪酬与绩效强挂钩，有效激发了全员市场化意识和创效动力。

4. 深耕精益管理，价值创造纵深突破，运营效能显著提升

公司围绕“价值创造年”核心任务，聚焦精细化运营、技术赋能、战略拓展三大主线，深挖精益管理创效益。一是价值赋能助力效益提升。通过提高电力交易能力、提升设备发电效能、严控营业成本等手段保电量、争电价、抢收益。二是多元化融资取得明显成效。成功发行 10 亿元科技创新公司债，并持续优化资产负债率、现金流等关键指标，确保了公司运营的安全性和可持续性，为持续价值创造提供了坚实保障。三是全面打造全链条建设成本管控体系，从源头做好设计优化，降低建设投资并提升项目收益指标。四是积极应对电力市场变化，创新交易策略，积极把握绿色能源发展机遇，大力开展绿电、绿证交易。五是通过强化精益化管理持续提升生产运维水平。

5. 加速战略推动，前瞻布局动能转换，业务突破开新篇

公司立足长远发展，坚定不移推进市场开发战略布局，在新市场开拓、新业态培育方面取得实质性进展，为持续价值创造开辟了新路径。上半年，公司累计实现新增备案及取得建设指标项目容量 93.375 万千瓦（含独立储能），约占公司 2025 年上半年末公司运营装机容量的 15.20%。

6. 深化数字赋能，驱动系统效能升级，智控能力跃上新台阶

公司以集团信息化战略为指引，锚定数字化转型目标，聚焦平台搭建、数据治理、智能赋能三大方向，有序推进各项重点工作，信息化与业务融合取得阶段性显著成果。

7. 强化风险防控，筑牢安全发展护栏，稳健经营开创新局面

一是安全环保隐患排查整治取得实效。坚持源头防治，严把复工复产关，发现并督促整治相关问题隐患。二是审计风控多措并举精准发力。聚焦风险防控，通过开展实施审计项目，发现关键问题并推动整改，多措并举有效提升公司内控水平和风险防控能力。三是“两金”管控成效持续巩固。有效盘活存量资产，防范减值风险。四是依托制度建设筑牢防控基础。全面提升制度管理的规范性与实效性，不断加固公司风险防控的制度根基。

（二）影响公司经营的主要因素分析

1. 弃风限电对公司经营的影响

造成“弃风限电”的主要原因：一是电力行业产能过剩。近年来，全国用电需求平均增长放缓，而全国电力装机规模仍在较快增长，电力供给能力增长速度快于电力需求增长速度，风电的整体发电能力受到限制；二是现有电力运行管理机制不适应大规模风电并网的需要。我国大量煤电机组发电计划和开机方式的核定不科学，辅助服务激励政策不到位，省间联络线计划制定和考核机制不合理，跨省区补偿调节能力不能充分发挥，需求侧响应能力受到刚性电价政策的制约，多种因素导致系统消纳风电等新能源的能力未有效挖掘，局部地区风电消纳受限问题突出。

根据全国新能源消纳监测预警中心发布的 2024 年全国新能源并网消纳情况，2024 年，全国风电利用率为 95.9%，弃风最严重的地区为西藏，2024 年风电利用率为 83%；其次为河北、青海，2024 年风电利用率均低于 93%。

根据全国新能源消纳监测预警中心发布 2025 年 6 月全国新能源并网消纳情况，2025 年 1-6 月全国风电利用率为 93.4%，弃风最严重的地区为北京（除西藏外），1-6 月风电利用率仅 89.3%，其次为河北、新疆、吉林、蒙东、甘肃、蒙西、黑龙江、青海、辽宁，1-6 月风电利用率均低于 93.4%（含）。

2023 年至 2025 年 6 月 30 日，公司受到“弃风限电”影响所间接损失的发电量情况如下：

单位：万千瓦时

地区	2025 年 1-6 月		2024 年		2023 年	
	损失电量	占比	损失电量	占比	损失电量	占比
河北	20,028	15.54%	18,054	9.20%	34,492	17.84%
甘肃	35,901	23.49%	44,535	16.89%	31,392	10.50%
新疆	43,583	37.28%	43,460	18.31%	29,610	12.62%
内蒙古	8,516	13.10%	10,094	10.56%	8,167	7.83%
青海	14,076	26.80%	14,022	14.57%	11,564	10.68%
湖北	2,704	6.02%	3,352	4.96%	2,564	3.75%
河南	1,669	4.35%	3,324	6.00%	1,348	3.69%
山西	1,504	3.99%	986	1.91%	674	1.63%
山东	1,063	5.73%	224	0.84%	536	1.86%
陕西	896	12.71%	0	0.00%	13	0.09%
四川	0	0.00%	0	0.00%	94	0.24%
广西	3,028	5.25%	2,895	3.24%	1	0.00%
广东	417	1.10%	25	0.03%	442	0.62%
合计	133,385	16.47%	140,970	10.33%	120,897	9.00%

2023 年至 2025 年 6 月，公司因“弃风限电”所损失的潜在发电量分别为 120,897 万千瓦时、140,970 万千瓦时、133,385 万千瓦时，分别占当期全部可发电量（即实际发电量与“弃风限电”损失电量之和）的 9.00%、10.33%、16.47%。

“弃风限电”是影响公司经营业绩最主要的因素之一，近年多集中发生在公司河北、新疆、甘肃、青海和内蒙古地区的风电场，这些地区风能资源丰富，全区域性的风电场建设速度快、规模大，但用电负荷中心又不在这些地区，向国内用电负荷集中区输送电能的输变电通道建设速度及规模跟不上风电等绿色能源的建设速度及规模、全国新增电源装机快速增长，加剧了部分地区新能源消纳压力，导致“弃风限电”现象的产生。但是，这些限电地区由于绿色电力输送通道的加快建设和公司参与电力市场化交易销售电量的提高，积极探索绿电直连、绿电替代、配套储能、独立储能、虚拟电厂等政策及技术，开拓电力辅助服务市场，通过政策突破、技术适配与商业模式创新，将弃风限电“困局”逐渐转化为绿电增值的“新增长极”。

2. 利率变化对公司经营的影响

风力发电是资本密集型行业，财务杠杆比率较高，利息变动对项目利润影响较大。以一个 10 万千瓦的风电场为例，假定总投资 8 亿元，银行贷款占总投资额的 80%，则贷款市场报价每降低 1 个百分点，财务费用每年可减少 640 万元。

自2014年以来，5年期以上中长期贷款利率从2014年11月的基准利率6.15%一直降至2025年6月30日的LPR利率3.50%，有利于风电运营商财务成本的降低。

（三）公司采取的应对措施

1. 实施战略布局调整，不断加大限电较少地区的开发力度

报告期内，公司在四川、广东、山西、山东、河南、广西等限电较少区域已有运营项目183.916万千瓦，并以此为基础，设立华东区域办事处，加大对我国东部地区新项目及优质项目的挖潜，力争实现东部地区突破，不断获取更大市场份额。

2. 积极推进海外项目，继续加大海外项目开发

公司澳大利亚白石17.5万千瓦项目已全部建成投产运营，拟在白石项目的基础上规划二期项目开发。公司在继续开拓澳大利亚市场的同时，也利用澳洲项目并购及建设运营的经验，加强对欧洲及中东等国家风电市场的跟踪研究及项目前期论证，不断推进海外市场的战略布局，继续扩大公司的海外市场份额。

3. 采取多种措施，最大化实现经营效益

一是全面开展预防性维护。公司对风电场日常运行实施无缝隙监控，及时开展预防性维护，降低设备重大事故风险，减少故障停机时间。

二是持续提升风机运行可靠性。公司对部分风电场风机可利用率偏低原因开展分析，针对分析发现的问题进行整改或技改，促进风机运行可靠性和发电效率的提升。

三是积极参与电力市场化交易，科学利用辅助交易工具，提高公司参与电力交易的能力水平。

四是通过科技创新，做好风电研究院能力建设，聚焦主业做研发，以研发促进风电场运维水平的提升。

4. 优化融资手段，提高资本运作能力

2020年，公司以每股2.49元的价格非公开发行人民币普通股股票（A股）83,111.20万股，募集资金净额205,584.73万元。增加股本83,111.20万元，增加资本公积122,473.53万元。

2021年，经中国证券监督管理委员会《关于核准中节能风力发电股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可〔2021〕1770号）的核准，公司向社会公开发行3,000,000,000.00元的可转换公司债券，期限6年。本次发行的募集资金公司实际发行可转换公司债券总额为3,000,000,000.00元，发行数量为30,000,000.00张，每张面值100.00元，扣除不含增值税进项税额的发行费用人民币3,485,849.04元后，募集资金净额共计人民币2,996,514,150.96元。经上海证券交易所自律监管决定书〔2021〕309号文同意，公司300,000.00万元可转换公司债券于2021年7月22日起在上海证券交易所挂牌交易，债券简称“节能转债”，债券代码“113051”。

2022年，经中国证券监督管理委员会《关于同意中节能风力发电股份有限公司向专业投资者公开发行绿色公司债券注册的批复》（证监许可〔2022〕1970号），同意本公司向专业投资者公开发行面值不超过20亿元（含20亿元）的碳中和绿色公司债券，第一期发行规模不超过5亿元（含5亿元）。2022年9月成功发行碳中和绿色公司债券（第一期）5亿元，票面利率为2.65%。2023年3月，成功发行碳中和绿色科技创新公司债券（第一期）15亿元，票面利率为3.18%。

2022年，经中国证券监督管理委员会《关于核准中节能风力发电股份有限公司配股的批复》（证监许可〔2022〕1821号）核准，公司通过配股发行1,462,523,613股人民币普通股（A股），配股价格为2.28元/股，募集资金总额为人民币3,334,553,837.64元，扣除公司自行支付的中介机构费和其他发行费用人民币8,078,978.26元后，实际募集资金净额为3,326,474,859.38元。本次配股发行的股份于2022年12月13日在上海证券交易所上市流通。

2024年，中国证券监督管理委员会《关于同意中节能风力发电股份有限公司向专业投资者公开发行科技创新公司债券注册的批复》（证监许可〔2024〕1481号），同意公司向专业投资者公开发行面值总额不超过20亿元科技创新公司债券。2024年11月科技创新公司债券（支持西部大开发）（第一期）成功发行，发行总额10亿元，用途为偿还银行贷款本金。本次发行债券分为两个品种：发行额5亿元，票面利率2.17%，债券期限2+2年；发行额5亿元，票面利率2.25%，债券期限3+2年；扣除承销费100万元，受托管理费2万元，募集资金净额为9.99亿元。

2025年5月13日，公司科技创新公司债券（第一期）成功发行上市，发行总额10亿元，债券期限5年，票面利率2.27%，扣除承销费100万元，募集资金净额为9.99亿元。

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

☐适用 ☒不适用

三、报告期内核心竞争力分析

☒适用 ☐不适用

（一）公司专注于风力发电业务，拥有丰富的建设运营维护经验

公司自成立以来一直专注于风力发电的项目开发、建设及运营，公司所有的经营性资产和收入都与风力发电相关。同时，公司坚持“有效益的规模和有规模的效益”的市场开发原则，以专业化的经营和管理确保每个项目的盈利能力。

公司具有丰富的风电场运营经验，从750kW到6.7MW，从定桨距、双馈、直驱风机再到半直驱风机，从纯进口风机、合资企业风机到国产风机都有运营维护经验。由于运营时间早，对各种故障处理积累了丰富的经验。公司多年来培养和锻炼了一支专业的运行维护技术队伍，通过技术攻关和技术创新，具备了控制系统等核心部件故障的自行解决能力；通过完成核心部件的国产化

替代工作，降低了运行维护和备品备件采购成本；通过采用先进的故障监测系统，做到了从被动维修到主动故障监测的转变，降低了停机维修时间。

公司投资建设的张北满井风电场一期和新疆托里 100MW 风电场三期项目分别于 2007 年、2011 年被评为“国家优质投资项目”，河北张北单晶河 200MW 风电特许权项目、甘肃玉门昌马大坝南、北 48MW 大型风电机组示范风电场项目及中节能乌鲁木齐托里 200MW 风电场二期 49.5MW 项目荣获 2014-2015 年度“国家优质投资项目”。

2025 年 8 月，中国电力企业联合会发布了 2024 年度全国电力行业风电运行指标对标结果。共有 55 家发电集团(投资)公司、新能源公司所属的 3511 家风电场数据有效并参加了 2024 年度对标。公司共有 5 家风电场登上 2024 年度“优胜风电场”名单，其中中节能（靖远）风力发电有限公司沧海风电场荣获全国风电场生产运行统计指标对标 5A 级“优胜风电场”称号。

（二）公司拥有良好的企业品牌形象

“中节能风电”在业内具有较高的知名度和良好的品牌形象，公司先后中标并示范建设了国家第一个百万千瓦风电基地启动项目——河北张北单晶河 200MW 特许权项目；中标并示范建设了国家第一个千万千瓦风电基地启动项目——甘肃昌马 200MW 特许权项目。

2025 年 1 月，中节能（肃北）风力发电有限公司被中共肃北县委、肃北县人民政府授予“2024 年度经济发展突出贡献奖”“2024 年度诚信守法模范企业”。

2025 年 1 月，中节能（山东）风力发电有限公司荣获山东省电力行业协会“2024 年度电力行业新能源及可再生能源建设突出单位”荣誉称号。

2025 年 2 月，中节能风力发电四川有限公司被四川省剑阁县委、剑阁县人民政府授予“2024 年度工业创税增效银牌企业”。

2025 年 2 月，中节能（甘肃）风力发电有限公司被甘肃省人民政府评为“央地合作突出贡献企业”。

（三）公司拥有较强的可持续发展能力

截至 2025 年 6 月 30 日，公司在建项目装机容量合计为 55 万千瓦，可预见的筹备项目装机容量合计达 145 万千瓦。并且在加快风电场开发和建设的同时，加大中东部及南方区域市场开发力度，在河北、湖北、广西、河南、四川等已有项目的区域开发后续项目，在湖南、吉林等区域开展风电项目前期踏勘和测风工作，扩大资源储备。

同时，公司拥有良好信用记录和银企关系，资金保障能力较强。公司在过去几年积累了良好的信用记录，银企关系稳定，目前公司除了向公开市场定向增发、发行绿色公司债券、发行可转债以外，可以选择的融资渠道和可使用的金融工具也较为丰富，资金来源有保障。

（四）公司拥有富有专业经验的管理团队和人才队伍

公司的管理层拥有丰富的专业知识，对风电行业，包括行业发展历史、特征以及未来发展趋势具有深刻的理解。公司的高级管理层在电力行业拥有多年的相关经验，并且始终保持稳定和紧密合作的关系。凭借管理层的经验和能力，本公司可以有效地控制成本，提高运营效率和公司盈利能力。公司通过持续的自我挖掘和培养，已经形成了一支具有丰富理论知识和行业实践经验的专业化的管理团队、运营团队及电力交易团队。

四、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1、 财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	2,444,233,990.40	2,643,027,926.87	-7.52
营业成本	1,292,017,234.94	1,206,104,267.97	7.12
管理费用	93,907,793.50	92,888,344.93	1.10
财务费用	316,379,284.96	340,078,717.31	-6.97
研发费用	12,758,226.20	13,182,350.04	-3.22
经营活动产生的现金流量净额	1,431,048,649.83	1,551,425,257.44	-7.76
投资活动产生的现金流量净额	-1,366,953,221.65	-1,520,653,384.93	10.11
筹资活动产生的现金流量净额	-343,986,782.76	-429,797,136.04	19.97

营业收入变动原因说明：主要系本期平均电价下降以及部分区域弃风限电电量损失增加所致。

营业成本变动原因说明：主要系本期新增运营项目营业成本增加所致。

管理费用变动原因说明：本期部分项目投运后管理费用增加所致。

财务费用变动原因说明：主要系平均融资成本率下降所致。

研发费用变动原因说明：主要系本期部分研发项目结束，较上年同期研发费用有所减少。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系销售商品、提供劳务收到的现金较上年同期减少所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系取得子公司及其他营业单位支付的现金净额较上年同期减少所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系本期收到其他与筹资活动有关的现金较上年同期增加所致。

2、 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

☐适用 ☒不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

☐适用 ☒不适用

(三) 资产、负债情况分析

☒适用 ☐不适用

1、 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例（%）	上年期末数	上年期末数占总资产的比例（%）	本期期末金额较上年期末变动比例（%）	情况说明
------	-------	-----------------	-------	-----------------	--------------------	------

应收票据	0.00	0.00	1,749,285.00	0.00	-100.00	主要系应收票据到期收款。
应收账款	8,376,791,593.40	18.84	7,613,626,422.51	17.28	10.02	主要系应收可再生能源电价补贴款增加所致。
固定资产	29,512,838,565.46	66.38	30,056,173,787.03	68.21	-1.81	主要系计提折旧减少固定资产账面价值所致。
应付票据	0.00	0.00	117,921,400.00	0.27	-100.00	主要系应付票据到期支付。
预收款项	211,538.52	0.00	0.00	0.00	-	主要系本期对外租赁项目的预收款增加所致。
长期借款	14,196,836,501.06	31.93	14,667,551,649.54	33.29	-3.21	主要系偿还银行借款所致。
应付债券	6,589,126,467.70	14.82	5,549,770,646.02	12.59	18.73	主要系本期公司公开发行2025年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券（第一期）（品种二）所致。

其他说明

无

2、境外资产情况

√适用 □不适用

(1). 资产规模

其中：境外资产1,926,009,955.53（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为4.33%。

(2). 境外资产占比较高的相关说明

□适用 √不适用

其他说明

无

3、截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	164,255,379.94	保函保证金、房租担保押金、履约保证金、复垦工作保证金、长期借款抵押受限、ETC 押金
应收账款	2,993,468,166.59	长期借款质押及抵押受限
存货	416.28	长期借款抵押受限
固定资产	1,007,260,729.51	长期借款抵押受限
长期应收款	7,005,881.44	长期借款抵押受限
其他非流动资产	17,672,497.22	长期借款抵押受限
预付款项	3,666,955.35	长期借款抵押受限

使用权资产	141,376,547.16	长期借款抵押受限
其他应收款	14,991.82	长期借款抵押受限
合计	4,334,721,565.31	

注：受限资产的详细说明请详见“第八节财务报告七、合并财务报表项目注释 31、所有权或使用权受到限制的资产”。

4、其他说明

☐适用 ☒不适用

(四) 投资状况分析

1、对外股权投资总体分析

☐适用 ☒不适用

(1). 重大的股权投资

☐适用 ☒不适用

(2). 重大的非股权投资

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	项目金额	资金来源	项目进度	上年末累计投入金额	本年度投入金额 (权责含税)	累计实际投入金额 (权责含税)	项目本期收益 (净利润)
中节能五峰牛庄风电场二期工程	17,305.00	自筹/借款	部分投产	14,850.92	692.59	15,543.51	-17.63
邢台市南和区圣领 50MW 风电项目	31,923.28	自筹	在建	0.00	2,527.31	2,527.31	0.00
邢台市圣领南和区 50MW 风电项目	32,457.17	自筹	在建	0.00	2,255.32	2,255.32	0.00
中节能天水秦州 50MW 风电项目	32,598.00	自筹/借款	在建	6,786.59	2,513.48	9,300.07	0.00
中节能木兰 200MW 风电项目	152,335.30	自筹	在建	7,251.97	2,082.46	9,334.43	0.00
中节能怀安风电项目	73,645.00	自筹/借款	在建	11,396.02	9,365.86	20,761.88	0.00
中节能甘州平山湖百万千瓦风电基地 10 万千瓦风电 6#项目	64,258.78	自筹	在建	13,444.50	279.89	13,724.39	0.00
中节能嵩县九皋镇 100MW 风电项目	68,946.46	自筹/借款	在建	32,090.67	10,418.98	42,509.65	0.00
湖北襄州 25 万千瓦风储一体化项目（一期）	86,694.81	自筹/借款	投产	66,837.37	1,463.20	68,300.57	160.86
古浪县 5 万千瓦风电项目	24,500.00	自筹/借款	部分投产	12,574.90	6,941.21	19,516.11	3.80
中节能肃北马鬃山分布式调相机安装项目	11,600.00	自筹	在建	0.00	7,660.84	7,660.84	0.00

(3). 以公允价值计量的金融资产

☐适用 ☒不适用

证券投资情况

☐适用 ☒不适用

证券投资情况的说明

☐适用 ☒不适用

私募基金投资情况

☐适用 ☒不适用

衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用

(五) 重大资产和股权出售

☐适用 ☒不适用

(六) 主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
中节能（阳江）风力发电有限公司	子公司	风力发电项目的开发、建设施工、运营维护、咨询服务；风力发电、电力销售；风力发电机组制造；货物进出口；销售：五金交电、电子产品、电线电缆、电动工具、机电设备、仪器仪表、工业润滑油脂；机电设备安装、维修、技术咨询服务。（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）	128,000.00	601,370.91	186,434.07	24,245.02	6,662.67	5,670.15
中节能（五峰）风力发电有限公司	子公司	风力发电项目开发、建设施工、运营维护（涉及许可经营项目，应取得相关部门许可后方可经营）；以下按许可证或批准文件核定内容经营；未取得相关有效许可或批准文件的，不得经营：电力销售	59,420.83	285,350.88	86,088.20	13,794.68	3,180.03	2,617.12
中节能风力发电（新疆）有限公司	子公司	风力发电场的建设、运营、维护；风电生产；电力销售；风力发电机组制造、进出口；提高风电场规划咨询及运行维护服务、设备租赁（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）	30,000.00	266,918.50	87,473.21	15,188.10	4,215.14	3,824.01
青海东方华路新能源投资有限公司	子公司	电力销售、可再生能源绿色电力证书交易、风力、太阳能、生物质能等可再生能源科技项目的投资与开发、信息咨询。（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）	50,269.50	246,048.40	71,039.43	11,537.79	3,127.13	3,201.77

中节能（肃北）风力发电有限公司	子公司	风力发电项目的开发建设施工运营维护相关业务技术服务 电力销售；绿色电力证书的销售；风力发电设备、输变电设备、润滑油、润滑脂、工具的销售；租赁业务。（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）	51,865.68	233,975.22	87,138.21	10,652.54	2,480.37	2,236.32
中节能风力发电（哈密）有限公司	子公司	风力发电项目的开发、投资管理、建设施工、运营维护、电力销售。（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）	37,700.00	230,457.55	80,533.05	14,595.01	6,985.09	6,094.59
中节能风力发电四川有限公司	子公司	风力发电项目的开发、投资管理、建设施工、运营维护；电力销售。绿色电力证书的销售；风力发电设备、输变电设备、润滑油、润滑脂、工具的销售；租赁业务。（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）	43,340.57	158,576.30	55,154.13	9,218.61	3,213.84	4,038.73
中节能钦州风力发电有限公司	子公司	风力发电项目的开发；投资管理；建设施工；运营维护；电力销售；可再生能源绿色电力证书交易。（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）	38,646.56	174,852.10	39,676.57	6,046.11	397.29	361.28
中节能（甘肃）风力发电有限公司	子公司	风力发电项目的开发、投资管理、建设施工、运营及相关技术服务；电力销售。绿色电力证书的销售；风力发电设备、输变电设备、润滑油、润滑脂、工具的销售；租赁业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可经营）	15,000.00	139,802.93	43,473.99	9,167.10	2,942.29	2,578.45
中节能风力发电（广西）有限公司	子公司	风力发电项目的开发、投资管理、建设施工、运营维护；电力销售。（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）	28,128.68	139,082.46	32,783.55	5,098.19	276.16	271.98
中节能风力发电（河南）有限公司	子公司	风力发电项目的开发、建设施工、运营维护；电力销售。	30,217.95	133,727.05	38,136.86	8,874.53	4,043.86	3,852.18
中节能来宾风力发电有限公司	子公司	风力发电项目的开发、投资管理、建设施工、运营维护及相关技术服务、电力销售、可再生能源绿色电力证书交易。（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）	23,613.19	111,479.61	22,840.43	4,421.55	812.10	783.91
中节能山西风力发电有限公司	子公司	风力发电项目的开发、管理、建设施工、运营及相关技术服务电力供应；售电业务绿色电力证书的销售风力发电设备、输变电设备、润滑油、润滑脂、工具的销售租赁业务（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）	21,950.53	105,649.54	29,450.60	7,323.80	3,920.59	3,644.77
CECEP WIND POWER AUSTRALIA HOLDING PTY LTD	子公司	风力发电项目的开发、投资管理、建设施工、运行维护、设备改造；相关业务咨询、技术开发；进出口业务	13,118.00	66,702.53	66,381.48	413.96	1,164.07	988.83
WHITE ROCK WIND FARM PTY LTD	子公司	风力发电项目的开发、投资管理、建设施工、运行维护、设备改造；相关业务咨询、技术开发；进出口业务	3,394.43	137,867.67	44,568.61	12,994.24	3,337.53	2,269.29

注：CECEP WIND POWER AUSTRALIA HOLDING PTY LTD 与 WHITE ROCK WIND FARM PTY LTD 注册资本中的币种为澳币，单位为万元。

报告期内取得和处置子公司的情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☒适用 ☐不适用

(1) 经营业绩与上一年度报告期相比变动在 30%以上，且对公司经营业绩造成重大影响的子公司

单位：元 币种：人民币

公司名称	归属于母公司所有者净利润		增加变动额	同比增加（%）	变动原因说明
	2025 年 1-6 月	2024 年 1-6 月			
中节能风力发电（哈密）有限公司	60,945,921.99	115,076,067.58	-54,130,145.59	-47.04	主要系该公司所属项目本期弃风限电电量损失增加及风资源差于上年同期所致
中节能风力发电（新疆）有限公司	38,240,131.73	97,291,432.60	-59,051,300.87	-60.70	主要系该公司所属项目本期弃风限电电量损失增加及风资源差于上年同期所致
中节能（肃北）风力发电有限公司	22,363,181.40	66,466,572.59	-44,103,391.19	-66.35	主要系该公司所属项目平均电价下降所致。
中节能（甘肃）风力发电有限公司	25,784,492.67	90,824,085.84	-65,039,593.17	-71.61	主要系该公司所属项目平均电价下降所致。

(2) 资产总额与上年度相比变动在 30%以上，并可能对公司未来业绩造成影响的子公司

单位：元 币种：人民币

子公司名称	本期期末总资产	上年度末总资产	本期期末金额较 上期末变动比例 （%）	变动原因说明
中节能（秦皇岛）科技有限公司	1,120,000.00	0.00	-	新投资设立公司
中节能（辛集）科技有限公司	510,000.00	0.00	-	新投资设立公司
北京中节合能风力发电有限公司	238,764.19	13,739.71	1637.77	在建项目投入增加导致
中节能（武威）风力发电有限公司	196,087,209.53	127,973,650.89	53.22	在建项目投入增加导致
中节能（河北）风力发电有限公司	210,864,119.46	125,185,950.58	68.44	在建项目投入增加导致
中节能嵩县风力发电有限公司	434,148,779.26	325,834,840.98	33.24	在建项目投入增加导致

(七) 公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

五、其他披露事项

（一）可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 政策和市场风险

（1）宏观经济波动风险

我国宏观经济的发展具有周期性波动的特征。电力行业作为国民经济重要的基础性行业，与宏观经济发展密切相关。宏观经济的周期性波动将导致电力市场的需求发生变化，进而对公司的业务状况和经营业绩产生一定程度的影响。

（2）产业政策调整风险

随着电力市场化改革的不断深入，新能源市场交易规模和范围持续扩大，风电平价上网、竞争配置等政策的落地和实施、新能源合理利用小时补贴政策的出台，使新能源企业面临着电价下降、收益下滑的风险。

（3）风电项目审批风险

风电项目审批主要受地方政策影响因素较多，政策环境的变化会直接影响到审批的风险，审批风险主要包括政策变化、审批流程、环境评估和土地审批、市场竞争、电力消纳等。华东及华南沿海地区因资源丰富和消纳能力强的优势，政策支持力度大，项目审批顺畅，而中西部虽资源丰富但受限于消纳及送出等因素项目经济性评估不稳定，在审批阶段需重新评估项目的可行性，从而影响项目审批进度。公司密切关注国家与地方政策动态，提前规划风电项目布局。2025年风电项目审批需综合考量政策、审批及市场多重风险，通过提前规划和动态管理降低不确定性。尽管国家要求简化审批流程和前置条件，但实际执行中仍存在地方执行滞后或是标准不一的问题，未来风电项目审批标准将更加严格，可能会延长风电项目审批周期，公司未来可能因项目审批流程的拖延而导致失去项目开发的最佳时机，或者因建设期延长而影响公司收益不达预期的可能性。

（4）市场竞争风险

随着风电行业的迅速发展，市场竞争日趋激烈，在当前顶层政策的推动下为新能源发展腾出更大的发展空间，与此同时，行业“内卷”与市场化竞争加剧，未来公司开发的增量项目由于竞争带来的量价不确定性增加，收益带来的风险也将更多，需要充分考虑电价这一核心要素全面引导公司的开发

策略。同时，增强应对市场不确定性以及快速调整、适应市场变化的能力，提前布局，积极打造公司差异化市场竞争力，若公司无法持续提高市场竞争力，未能及时适应市场需求的变化，未来可能面临市场份额被蚕食的风险。

（5）风机设备价格变动带来的风险

公司的营业成本主要为风电场的固定资产折旧费用，其中，风机设备的采购成本占风电场全部投资的比重最大，约为 50%至 60%，故风机价格的变动将直接影响公司未来的营业成本。如未来风机价格大幅度上升，则公司新建项目的投资成本将增加，对公司未来的经营业绩可能造成重大不利影响。

2. 自然条件风险

（1）气候条件变化所导致的风险

风力发电行业对天气条件存在比较大的依赖，任何不可预见的天气变化都可能对公司的电力生产、收入及经营业绩带来不利影响。虽然在投资开发风电项目前，公司会对每个风电项目场址的风资源情况进行实地测量评估，包括测量风速、风向、气温、气压等，并编制可行性研究报告，但是实际运行中的风力资源仍然会因当地气候变化而发生波动，造成每一年的风资源水平与预测水平产生一定差距，影响公司风电场发电量，进而使公司的盈利能力产生波动。

（2）重大自然灾害所导致的风险

目前公司大多数风电场位于中国北部及西北部地区，包括新疆、甘肃及河北等地区。当地气候条件恶劣，可能因超过预计的严寒、瞬间狂风等气候条件引发的自然灾害对公司的风电场造成影响，包括对风机设备、风场运营设施的破坏以及输电线路的损坏等。在这种情况下，风电场的生产水平可能会大幅降低甚至暂停运作，风电场的发电能力受到严重影响，从而对公司的发电量和营业收入造成不利影响。

3. 经营风险和管理风险

（1）客户相对集中的风险

风电项目需要获取项目所在地区电网公司的许可将风电场连接至当地电网，并通过与地方电网公司签署《购售电协议》进行电力销售，而不能把电力直接出售给用电的终端用户，因此地方电网公司是公司的购电客户。近年来，公司排名前几位的客户均为各地电网公司，尽管上述客户信誉良好，但

若未来电网公司不能按照所签署的《购售电协议》条款及条件履行其合同责任，对公司向其销售的电力及时全额付款，将导致公司的应收账款发生损失，对公司的经营业绩造成不利影响。

（2）风机质量问题而导致的风险

风机设备的质量对风电项目发电量的持续性和稳定性至关重要，尤其对于部分新型风机，因设备质量问题所导致的风机运行不良将对风电场的发电业务造成影响。公司在风机设备采购时会与风机设备供应商签订质量保证协议，质保期通常为自风机进行连续试运行完成后起二年至五年。如果风机在运行质保期内出现质量问题，风机供应商应按照约定支付一定比例的赔偿金额，赔偿金额为双方事先根据具体的质量问题所设定的风机总采购额的一定比例，超过赔偿上限的损失将由公司承担。如风机在质保期以外出现质量问题，发生的损失由公司承担。因此，由风机设备质量问题导致的风机不能运行或运行不良将对公司风电场的经营产生不利影响。且技术快速迭代，现有设备可能面临淘汰的风险。

（3）风电场区域集中的风险

公司风电场主要集中在河北、甘肃和新疆地区。公司所发电量主要供应华北电网、西北电网和新疆电网。公司的风电项目目前主要集中在上述三个地区，如果上述三个地区风资源条件发生变化，将可能导致公司风机利用小时数波动，会直接影响公司利润水平。另外，上述三个地区的电网送出能力、电价政策变化和电网公司的政策执行情况等因素也会影响公司盈利能力。

（4）项目并网风险

建设风电项目必须取得项目所属地电网公司同意并网的许可，如果未来公司新开发风电项目不能及时获得相关电网公司的并网许可，项目的建设将会被延误，会出现无法发电并售电的情况，进而影响风电项目的收入。

（5）电力消纳风险

风力发电受到风力间歇性和波动性的影响，该影响具有一定程度的随机性，当电网的调峰能力不足，或当地用电需求减少，电网消纳能力有限时，电网为保持电力系统的稳定运行，会降低风力发电企业的发电能力，使得部分风能资源没有得到充分利用，该情况称为“弃风”；由于电能不易储存，已投产发电项目需执行电网统一调度，按照电网调度指令调整发电量是各类发电企业并网运行的前提条件。当用电需求小于发电供应能力时，发电企业需要服从调度要求，使得发电量低于发电设备额定能力的情况称为“限电”。

“弃风限电”问题一直是国家层面的重点关注问题，近年来先后颁布《解决弃水弃风弃光问题实施方案》《清洁能源消纳行动计划 2018—2020》等一系列相关政策。尽管近年来我国“弃风限电”现象逐步好转，但能否实现全额并网发电仍取决于当地电网是否拥有足够输送容量、当地电力消纳能力等多种因素，如未来政策或经济环境出现变化，“弃风限电”问题出现反复，将可能对公司经营业绩产生不利影响。

（6）项目建设风险

风电场的建造涉及许多风险，其中包括复杂的地质情况、恶劣的天气情况、设备、物料和劳工短缺、原材料等价格波动、当地居民干扰、不可预见的延期和其他如政策或电网接入等问题，上述任何事项都可能导致项目建设的延期或成本超支。公司通常聘用各类专业承包商建造风电场各分部分项工程，如各承包商未能根据规划完工或者项目建设出现质量问题，将会对公司的整体发电效率和经营成本造成影响。

（7）风电场及周边环境变化导致的风险

公司风电场项目的经营情况依赖于项目所在地的风速及其他气候条件。风电场项目附近的城市扩容、防护林建设及新建其他风电场等因素均会影响项目所在地风速及气候条件，进而影响风资源状况。尽管公司已为项目选址进行审慎的调查，但如果项目邻近的土地被其他方开发，则可能对公司的风电场项目产生负面影响，从而对公司的经营业绩造成不利影响。

（8）核心管理团队变动和人才流失的风险

风电行业作为国家政策大力鼓励的战略性新兴产业，对于具备风力发电相关知识和技能的高级人才依赖度较高，公司的高级管理人员对公司近年来的高速发展做出了不可或缺的贡献。由于可再生能源行业尤其是风电行业的快速发展，各风力发电公司对于国内具有相关专业知识和技能的优秀人才的竞争逐渐激烈，尤其对于具备风电行业长期工作经验的管理型人才需求量巨大。若未来公司核心管理团队发生较大变动或专业人才流失，将对公司未来的运营管理和经营扩张带来不利影响。

（9）上网电价市场化改革风险

2025 年 2 月 9 日，国家发改委、国家能源局联合发布《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号），文件首次明确新能源全电量无差别参与电力市场交易，建立可持续发展价格机制合理保障新能源收益。意味着我国新能源项目的全部上网电量都要逐步参与电力市场交易，上网电价由市场交易形成，新能源从此正式告别政府定价，需要通过提升自身交易水平、技术降本等方式优化运营。

4. 财务风险

(1) 利率风险

2023年、2024年和2025年6月30日，公司利息支出分别为84,334.39万元、73,347.85万元及34,532.40万元（包括已资本化利息支出）。截至2025年6月30日，公司借款余额总计1,651,884.15万元。截至2023年12月31日、2024年12月31日和2025年6月30日，在其他因素不变的情况下，假设贷款利率上升100个基点将会导致公司的净利润分别减少15,364.01万元、14,386.31万元和7,022.86万元。如果未来利率水平大幅上升，将对公司经营业绩造成不利影响。

(2) 税收优惠政策变化的风险

根据目前相关政策和法律法规，公司及下属部分子公司享有不同程度的税收优惠。2023年度、2024年度和2025年1-6月，公司享受的所得税优惠金额25,753.90万元、21,068.77万元和8,306.89万元，分别占当期利润总额14.21%、13.05%和10.42%。如果未来相关税收优惠政策或法律法规出现变动，公司所享受的全部或部分税收优惠政策出现调整或取消，将会对公司经营业绩带来不利影响。

(3) 可再生能源电价补贴滞后风险

公司含补贴的风力发电项目的上网电价包括脱硫燃煤机组标杆上网电价和可再生能源电价补贴两部分，即发电项目实现并网发电后，脱硫燃煤机组标杆上网电价部分由电网公司直接支付，可再生能源电价补贴部分则需要上报国家财政部，由国家财政部根据国家能源局发布的补贴企业名录，从可再生能源基金中拨付。

近年来，国内新能源发电项目发展迅速，因可再生能源的补贴来自可再生能源基金，而该基金的资金来源则是工商业用户支付的每度电里包含的可再生能源附加费。鉴于可再生能源电价补贴以国家信用为基础，该项收入无法收回的风险极低。但含补贴项目从投产至进入补贴企业名录间隔时间较长，从而导致国家财政部发放可再生能源电价补贴时间有所滞后。若该等应收补贴款收回时间较长，将对企业现金流造成不利影响，进而对实际的投资效益产生不利影响。

(二) 其他披露事项

√适用 □不适用

1. 公司 2025 年上半年主要经营数据

2025 年上半年，公司实现营业收入 244,423.40 万元，同比减少 7.52%；实现利润总额 79,703.67 万元，同比减少 24.49%；实现归属于上市公司股东的净利润为 63,058.99 万元，同比减少 27.86%；累计实现上网电量约 64.97 亿千瓦时，同比增加 5.90%。

(1) 报告期内电量电价情况

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)				上网电量(万千瓦时)				外购电量(万千瓦时)				上网电价(元/兆瓦时) (含税)	
	2025 年 4-6 月	2025 年 1-6 月	2024 年 1-6 月	同比	2025 年 4-6 月	2025 年 1-6 月	2024 年 1-6 月	同比	2025 年 4-6 月	2025 年 1-6 月	2024 年 1-6 月	同比	2025 年 1-6 月	同比
甘肃省														
风电	55,163	116,932	118,170	-1.05%	53,487	113,445	114,535	-0.95%	98	290	256	13.28%	310.00	-33.27%
新疆维吾尔自治区														
风电	35,472	73,315	108,171	-32.22%	34,463	70,857	105,556	-32.87%	193	587	526	11.60%	473.69	1.92%
河北省														
风电	49,204	108,873	95,512	13.99%	47,356	104,952	92,090	13.97%	81	225	230	-2.17%	424.72	-4.74%
内蒙古自治区														
风电	26,335	56,483	45,416	24.37%	25,445	54,581	43,730	24.81%	248	803	823	-2.43%	343.86	-1.05%
青海省														
风电	19,364	38,449	42,428	-9.38%	18,460	36,660	40,488	-9.45%	26	223	347	-35.73%	520.72	-2.27%
广东省														
风电	14,632	37,395	41,944	-10.85%	13,433	34,897	39,313	-11.23%	90	107	134	-20.15%	785.09	-2.66%
湖北省														
风电	24,339	42,218	30,974	36.30%	23,808	41,567	30,081	38.18%	336	1,149	134	757.46%	431.81	-25.78%
广西壮族自治区														
风电	23,815	54,626	36,399	50.08%	22,925	52,675	35,114	50.01%	48	79	53	49.06%	332.12	-16.27%
山西省														
风电	17,660	36,223	25,756	40.64%	17,138	35,150	24,982	40.70%	11	31	39	-20.51%	331.75	-4.68%
四川省														
风电	12,863	25,770	21,989	17.19%	12,270	24,548	21,137	16.14%	30	189	95	98.95%	420.12	-6.61%
澳洲（境外）														
风电	12,154	25,608	22,624	13.19%	10,274	21,647	18,753	15.43%	12	22	25	-12.00%	563.63	-6.92%
河南省														
风电	17,853	36,707	27,170	35.10%	17,374	35,756	26,355	35.67%	40	90	115	-21.74%	402.89	-7.47%
山东省														
风电	8,787	17,487	15,768	10.90%	8,527	16,979	15,327	10.78%	37	69	71	-2.82%	358.08	1.50%
陕西省														
风电	3,342	6,155	6,208	-0.85%	3,256	5,984	6,033	-0.81%	3	6	8	-25.00%	557.06	-4.54%

北京市														
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	2	3	4	-25.00%	-	-
合计	320,983	676,241	638,529	5.91%	308,216	649,698	613,494	5.90%	1,255	3,873	2,860	35.42%	418.66	-12.40%

注：2025 年上半年澳洲白石公司销售于澳洲相关减排机制登记的碳减排证 175,000 个，平均销售价格（含税）119.60 元/兆瓦时。

(2) 装机容量情况分析

地区	累计装机容量 (万千瓦)	运营装机容量 (万千瓦)	报告期内 新投产机组的 装机容量 (万千瓦)	报告期内 新增核准 项目容量 (万千瓦)	在建项目 容量 (万千瓦)
河北	89.35	89.35	0	24.325	10
新疆	79.9	79.9	0	10	-
甘肃	112.35	112.35	5	20	15
青海	49.85	49.85	0	-	-
内蒙	29.8	32.5	2.7	20	-
湖北	43.85	43.85	2.25	-	-
广西	59.796	59.796	0	22	-
四川	30.12	30.12	0	-	-
河南	37	27	0	-	10
陕西	5	5	0	-	-
澳洲	17.5	17.5	0	-	-
山西	27	27	0	-	-
山东	10	10	0	-	-
广东	30	30	0	20	-
黑龙江	0	-	-	-	20
天津	-	-	-	4.375	-
合计	621.516	614.216	9.95	120.7	55

注：1. 报告期内新增核准项目容量为 120.7 万千瓦（含上半年及往年取得备案的项目于报告期内获得核准的容量；其中独立储能项目容量为 45 万千瓦；

2. 截至报告期末的内蒙地区的运营装机容量包含公司于 2024 年 12 月收购的古恒新能源公司所运营的之恒风电场。

(3) 发电效率情况分析

地区	风机可利用率		可利用小时数	
	2025 年 1-6 月	2024 年	2025 年 1-6 月	2024 年
河北	98.87%	98.99%	1218	1995
新疆	98.91%	98.79%	918	2427
甘肃	99.23%	99.23%	1087	2042
四川	98.53%	98.44%	856	1773
山西	99.72%	99.73%	1342	2272
陕西	99.92%	99.63%	1231	2361
内蒙	99.27%	99.43%	1738	2869
河南	99.81%	98.66%	1360	1930
青海	99.82%	99.78%	771	1649
湖北	99.22%	99.62%	982	2006
广西	98.72%	98.59%	914	2136
广东	99.50%	98.29%	1247	2766
山东	99.72%	99.40%	1749	2654
澳洲（海外）	99.48%	98.41%	1463	2489

(4) 电力市场化交易

	2025 年 1-6 月 (万千瓦时)	上年同期 (万千瓦时)	同比变动
市场化交易的总电量	403,422	322,536	25.08%
总上网电量	649,698	613,494	5.90%
占比	62.09%	52.57%	增加 9.52 个百分点

2. “提质增效重回报”行动方案进展情况报告

为深入贯彻党的二十大和中央金融工作会议精神，落实国务院《关于进一步提高上市公司质量的意见》等有关工作要求，公司积极响应上海证券交易所《关于开展沪市公司“提质增效重回报”专项行动的倡议》，结合公司战略规划及经营实际，于2024年7月制定并披露了2024年度“提质增效重回报”行动方案（以下简称“行动方案”），现将行动方案执行情况报告如下：

（1）聚焦做强主业，提升公司经营管理质量

公司始终以风力发电项目的开发、建设及运营为业务立足点，面对机遇与挑战，通过创新开发模式、加大科技投入等多种手段，不断扩大公司经营规模，同时公司不断拓展新业务领域，积极布局储能业务，多元化寻求利润增长点，持续提升公司可持续发展能力。截至2025年6月30日，公司累计装机容量621.516万千瓦，运营装机容量614.216万千瓦，新增核准项目容量120.7万千瓦，可预见的筹备项目装机容量合计达145万千瓦，资产总额444.58亿元，负债总额259.05亿元，净资产185.53亿元，归属于母公司所有者权益177.60亿元，归属于上市公司股东净利润6.31亿元，归属于公司普通股股东加权平均净资产收益率3.52%，资产负债率58.27%。

（2）稳定利润分配，与投资者共享企业发展成果

节能风电长期以来重视对投资者的合理回报，实行持续、稳定的分红政策。自上市以来，积极推动对股东的利润分配，每年派发现金红利，依托平稳的经营情况、稳定的现金分红与投资者共享公司发展成果。

一是增强投资者获得感，制定中长期分红规划。公司于2024年年度股东大会审议通过《关于授权董事会决定2025年中期利润分配方案的议案》，并于2025年8月27日，经公司第六届董事会第二次会议审议通过2025年半年度利润分配方案，拟以截至2025年6月30日公司股本总额6,473,390,050股为基数，向全体股东进行现金分红，每10股分配现金0.35元（含税），共计分配现金226,568,651.75元（含税）。2025年5月，公司修订章程并将中期分红相关决策事宜写入其中。公司将始终坚持长期可持续发展与投资者回报相兼顾的原则，提高分红的稳定性、及时性和可预期性，与投资者共享发展成果。

二是加强市值管理，积极开展股份回购。为维护公司全体股东利益，增强投资者信心，稳定及提升公司价值，基于对公司未来发展的信心，公司董事长姜利凯先生于2025年4月9日提议公司通过集中竞价交易方式回购部分公司股份，回购的股份将用于减少公司注册资本，优化公司资本结构，提升

公司股东价值。2025年5月23日公司召开股东大会审议通过回购股份方案，确定回购金额为1-2亿元，回购价格上限为4.44元/股（因公司实施2024年年度权益分派，现调整回购价格上限为4.37元/股）。2025年7月9日公司通过集中竞价交易方式首次回购股份331.90万股。截至2025年7月，公司已累计回购股份2476.89万股，回购金额7495.18万元（不含交易费用）。

（3）强化创新驱动，加快发展新质生产力

2024年度，公司风电研究院围绕风电主业持续发力，在生产数智化建设与生产技术服务领域成果显著。风机关键部件状态监测系统、新能源区域集控系统、云上风电2.0等拳头产品全面落地应用，其中监测系统覆盖超130台风机，发现多起故障，节约运维费用约1000万元；区域集控系统在内部区域公司推广落地的基础上，还为外部企业提供服务，签订合同额超300万元；云上风电2.0实现公司全系统100%覆盖，显著提升工作效率。SCADA数据分析等技术挽回损失电量约560万kWh。风电研究院承担国家重点研发计划1项，央企创新联合体项目1项，集团和公司级科技项目20余项，研究成果获得发明专利28项，发表国内外高水平科技论文20余篇，获得了“机械工业科学技术奖技术发明二等奖”、“全国设备管理与技术创新成果二等奖”等奖项。

为纵深推进公司内部业态升级与效能革新，2025年上半年风电研究院科技成果转化实现突破性进展，合同额达2000余万元，为公司转型注入强劲动能。同时，将DeepSeek大语言模型深度融入云上风电2.0系统，以AI赋能生产运维全链条，实现资产管理效能的质的跃升。同时，有序推进智慧运营中心建设，以数智化技术重塑风场运维体系；开发上线电力交易辅助决策平台，赋能电力交易业务；公司生产运营中心建设稳步推进，为公司高质量发展筑牢技术根基。

（4）提升信息披露质量，加强投资者沟通

公司高度重视信息披露工作，并严格按照《公司法》《证券法》《上海证券交易所股票上市规则》《信息披露管理制度》以及《投资者关系管理制度》等相关法律法规的要求，认真贯彻落实“坚持真实、准确、完整、公平、及时”的信息披露原则，切实履行信息披露义务，持续提升信息披露工作质量，并积极增加自愿性信息披露，编制并发布第2份环境、社会及公司治理（ESG）报告，以便各利益相关方更好地了解公司可持续发展的理念、措施与表现。公司在上海证券交易所沪市上市公司2024年度信息披露工作评价中获得A级评价。

自行动方案发布以来，公司召开了2024年半年度业绩说明会、2024年第三季度业绩说明会、2024年度暨2025年第一季度业绩说明会，做好定期报告解读。同时，公司积极接待投资者，参加券商策略会，通过机构调研会议、投资者热线电话及E互动平台等多种渠道和方式，利用丰富多元的渠道与投资者展开现场、直播或电话交流，就公司治理、发展战略、经营状况和可持续发展等广泛关注的问题进行了深入沟通和良性互动，搭建公司与投资者良好沟通的桥梁，积极维护公司资本市场正面形象。

此外，为进一步加强公司市值管理活动的合规性、科学性、有效性，积极响应《国务院关于加强监管防范风险推动资本市场高质量发展的若干意见》中关于鼓励上市公司建立市值管理制度的号召，公司根据《公司法》《证券法》《上海证券交易所股票上市规则》《上市公司监管指引第10号——市值管理》等法律法规、规范性文件和《公司章程》的有关规定，制定了《市值管理制度》，明确了公司市值管理部门与人员、市值管理的主要方式、监测预警机制和应对措施等内容，并于2025年4月28日经公司召开的第五届董事会第三十四次会议审议通过。

（5）坚持规范运作，不断提升公司治理效能

公司严格按照《公司法》《证券法》《上海证券交易所股票上市规则》《上海证券交易所上市公司自律监管指引》以及《上市公司治理准则》等法律法规、监管政策的要求，围绕国企改革深化行动有关工作部署，持续深化董事会建设。于2024年度修订了《关联交易决策制度》《内幕信息知情人登记管理制度》《投资者关系管理制度》《信息披露事务管理制度》《董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理制度》等公司治理相关制度，进一步完善了上市公司法人治理管理制度体系。

2025年6月，公司根据《公司法》及《上市公司章程指引》等法律法规与监管规则的有关要求，取消监事会设置，强化董事会审计委员会职能，并对《公司章程》相关条款进行修订，顺利完成治理架构调整。2025年7月，公司完成了第六届董事会的换届工作，公司董事会现由9名董事组成，其中包括3名独立董事，公司独立董事包含行业内及会计专业人士，具有履行职务所必需的知识、技能和素质。未来，公司将在现有治理结构和规范运作机制的基础上，进一步提升公司规范治理水平，加强董事会审计委员会和各专门委员会建设，持续深化合规管理体系等建设，并充分发挥独立董事参与决策、监督制衡、专业咨询作用，维护上市公司整体利益，保护中小股东合法权益。

（6）强化“关键少数”，推动形成公司发展合力

公司自上市以来一直与公司控股股东、实际控制人及董事、高级管理人员等“关键少数”保持着密切沟通，及时传达最新监管政策法规，按照有关要求积极组织相关各方参加专项培训，加强证券市场法律法规、监管政策与监管案例的学习，更新知识结构，提升履职水平和合规意识。未来，公司将持续规范公司及股东的权利义务，加强控股股东和董事、高级管理人员与公司、中小股东的风险共担及利益共享约束，不断强化其合规意识及责任意识，切实维护广大投资者特别是中小投资者的合法权益。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

☐适用 ☒不适用

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

☐适用 ☒不适用

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	是
每 10 股派息数(元) (含税)	0.35
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
以截至 2025 年 6 月 30 日公司股本总额 6,473,390,050 股为基数，向全体股东进行现金分红，每 10 股分配现金 0.35 元（含税），共计分配现金 226,568,651.75 元（含税） 如在本方案披露之日起至实施权益分派股权登记日期间，因可转债转股/回购股份/股权激励授予股份回购注销/重大资产重组股份回购注销等致使公司总股本发生变动的情形，公司拟维持分配总额不变，相应调整每股分配比例。	

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

☐适用 ☒不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

☒适用 ☐不适用

2020年第1次股权激励计划

激励方式：限制性股票

标的股票来源：向激励对象发行股份

权益工具公允价值的计量方法、参数的选取标准及结果

计量方法	限制性股票根据授予日市价、激励对象的认购价格因素确定其公允价值。在测算日，每股限制性股票的股份支付公允价值=授予日公司股票收盘价格-授予价格。
参数名称	公司董事会已确定本次激励计划的授予日为 2021 年 1 月 26 日，授予日收盘价为 3.63 元/股，授予价格为 1.75 元/股，根据授予日限制性股票的公允价值，则本次向激励对象授予限制性股票的总成本约为 4,703.63 万元。
计量结果	公司向 129 名激励对象授予 2,638 万股限制性股票，累计回购并完成注销手续 2,530,640 股，第一期解除限售 8,312,040 股，第二期解除限售 8,033,520 股，第三期解除限售 7,187,800 股。截至 2025 年 6 月 30 日限制性股票共计 316,000 股，2021-2025 年限制性股票总成本约为 4,483.67 万元，其中，2021 年摊销 1,254.52 万元(已实际发生)，2022 年摊销 1,208.85 万元(已实际发生)，2023 年摊销 1,203.06 万元（已实际发生），2024 年摊销 535.10 万元（已实际发生），2025 年预计摊销费用 282.14 万元。

其他说明

☒适用 ☐不适用

2025 年 1 月 10 日，公司召开第五届董事会第三十一次会议审议通过了《关于回购注销部分激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票的议案》，同意公司回购注销 2 名考核为 C 的激励对象不可解除限售的限制性股票共计 61,200 股、回购注销 1 名因个人原因被解除劳动关系以及 1 名已离职已不具备激励对象资格的激励对象持有但尚未解除限售的限制性股票共 265,200 股，上述共计 326,400 股限制性股票于 2025 年 3 月 25 日注销完毕。

2025 年 1 月 11 日，公司披露了《中节能风力发电股份有限公司关于 2020 年限制性股票激励计划第三个解除限售期解除限售条件成就的公告》，公司 2020 年限制性股票激励计划第三个限售期将于 2025 年 2 月 1 日届满，相应的解除限售条件已经成就，本次可解除限售的激励对象共 112 人，满足第三期解除限售条件的限制性股票共计 7,187,800 股，上述股票于 2025 年 2 月 5 日上市流通。

员工持股计划情况

☐适用 ☒不适用

其他激励措施

☐适用 ☒不适用

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

五、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

☒适用 ☐不适用

公司以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，始终坚持压实帮扶责任、创新工作举措、践行责任理念和助力慈善救助，在落实乡村振兴战略方面持续用力，切实承担起央企社会责任的使命担当。

一是拓展“风电+乡村振兴”模式。持续推动产业助力乡村振兴重点项目中节能嵩县九皋镇风电场项目工程建设，聚焦嵩县乡村振兴的重点领域和关键环节，以节能环保风电主业擦亮绿色生态底色，有力引领当地产业向绿色发展转型升级，打造一条涵盖项目开发、投资管理、建设施工、运营维护的风电清洁能源产业链，将嵩县充沛丰富的风资源和得天独厚的文旅资源转化为发展动能，托起嵩县和美乡村建设新高度。

二是积极参与消费帮扶及公益捐赠等活动。充分调动各方力量积极参与，通过“央企消费帮扶周”、食堂采购、职工节日福利、各类活动奖品等多种方式向河南省嵩县、广西壮族自治区富川县等地区投入帮扶资金共计 11 余万元，帮助脱贫地区解决农畜产品滞销卖难和脱贫群众稳定增收等问题，促进脱贫地区特色产业提质增效和持续发展。向定边县捐赠绿化造林资金 10 万元，提

高当地林草植被盖度，构建资源开发与生态保护协调发展体制机制，促进当地经济可持续发展。在植树节来临之际，各风电场在附近乡镇纷纷组织开展义务植树活动，以实际行动践行习近平生态文明思想和“协同推进降碳、减污、扩绿、增长”要求。

三是持续开展教育帮扶。继续开展“春苗扶助计划”，通过一个子公司定点帮扶一个困难学子的形式，从嵩县和富川县共选取7名品学兼优的困难学子进行“一对一”帮扶，有效帮助困难学子成长成才，为实现教育公平、推动教育事业贡献更多力量。

四是大力支持挂职干部。公司全力支持派驻至广西壮族自治区富川县的挂职副县长开展工作，通过多元举措为其履职保驾护航。一方面，多次大批量采购富川县矿泉水及特色农产品，以实际行动助力当地产业发展；另一方面，细致关怀挂职干部生活，通过按月发放生活补助、添置家用电器等方式，全方位为其提供工作生活便利，并定期走访干部家属，主动排忧解难，切实解除干部的后顾之忧，让其能够全身心投入帮扶工作。此外，公司多次组织党团员赴富川县，开展“情暖童心 点亮微心愿”“消费帮扶暖心慰问”“延续温暖 点燃希望”等主题党日、团日活动，以党建共建为纽带，助力当地强化基层党组织建设，持续提升基层党建工作质效与活力，为富川县的发展注入红色动力。

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	中国节能	在实际控制节能风电期间，本公司承诺，并将促使本公司所控制的其他企业，不会在中国境内或境外，以任何方式（包括但不限于单独经营、通过合资经营或拥有另一公司或企业的股份或其他权益）直接或间接参与同节能风电及其下属全资、控股子公司从事的业务构成竞争的任何业务或活动，亦不会以任何形式支持节能风电及其下属全资、控股子公司以外的他人从事与节能风电及其下属全资、控股子公司目前或今后进行的业务构成竞争或者可能构成竞争的业务或活动。凡本公司及本公司所控制的其他企业有任何商业机会可从事、参与或入股任何可能会与节能风电及其下属全资、控股子公司的业务构成竞争关系的业务或活动，本公司及本公司所控制的其他企业会将该等商业机会让予节能风电或其下属全资、控股子公司。	2014-08-20	是	长期有效	是
与再融资相关的承诺	解决同业竞争	中国节能	在实际控制节能风电期间，本公司承诺，并将促使本公司所控制的其他企业，不会在中国境内或境外，以任何方式（包括但不限于单独经营、通过合资经营或拥有另一公司或企业的股份或其他权益）直接或间接参与同节能风电及其下属全资、控股子公司从事的业务构成竞争的任何业务或活动，亦不会以任何形式支持节能风电及其下属全资、控股子公司以外的他人从事与节能风电及其下属全资、控股子公司目前或今后进行的业务构成竞	2019-05-13	是	长期有效	是

			争或者可能构成竞争的业务或活动。凡本公司及本公司所控制的其他企业有任何商业机会可从事、参与或入股任何可能会与节能风电及其下属全资、控股子公司的业务构成竞争关系的业务或活动，本公司及本公司所控制的其他企业会将该等商业机会让予节能风电或其下属全资、控股子公司。本公司承诺，如果本公司违反上述声明与承诺并造成节能风电经济损失的，本公司将赔偿因此受到的全部损失。				
	解决关联交易	中国节能	1、本公司及本公司控制的其他企业将尽量避免或减少与节能风电及其子公司之间产生关联交易事项；对于不可避免发生的关联业务往来或交易，将在平等、自愿的基础上，按照公平、公允和等价有偿的原则进行，交易价格将按照市场公认的合理价格确定。2、不利用控股股东地位及影响谋求节能风电在业务合作等方面给予优于市场第三方的权利；不利用实际控制地位及影响谋求与公司达成交易的优先权利。3、本公司将严格遵守节能风电章程等规范性文件中关于关联交易事项的回避规定，所涉及的关联交易均按照规定的决策程序进行，并将履行合法程序、及时对关联交易事项进行信息披露；不利用关联交易转移、输送利润，损害节能风电及其他股东的合法权益。4、本公司如不履行或不适当履行上述承诺，给节能风电及其相关股东造成损失的，本公司以现金方式全额承担该等损失。	2019-05-13	是	长期有效	是
其他承诺	股份限售	中国节能	1、自 2023 年 9 月 2 日起六个月内（2023 年 9 月 2 日至 2024 年 3 月 1 日），本公司不以任何方式减持所持节能风电股票及其他具有股权性质的证券，亦不安排任何减持计划。2、在上述承诺期内，如因上市公司送红股、转增股本、配股等原因而增加的股份，亦遵守上述不减持的承诺。	2023-09-01	是	2023-09-02 至 2024-03-01	是

注：截至报告期末，中国节能持有限售股份尚未解除限售。

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况☐适用 ☒不适用**三、违规担保情况**☐适用 ☒不适用**四、半年报审计情况**☐适用 ☒不适用**五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况**☐适用 ☒不适用**六、破产重整相关事项**☐适用 ☒不适用**七、重大诉讼、仲裁事项**☐本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项**八、上市公司及其董事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况**☐适用 ☒不适用**九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明**☐适用 ☒不适用**十、重大关联交易****(一) 与日常经营相关的关联交易****1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**☐适用 ☒不适用**2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项**☒适用 ☐不适用

2023 年 11 月 27 日，公司第五届董事会第十七次会议审议通过了《关于审议公司与中节能财务有限公司续签〈金融服务协议〉暨关联交易的议案》，由关联方中节能财务有限公司为本公司提供日常金融服务。请见公司于 2023 年 11 月 28 日在上交所网站上披露的《中节能风力发电股份有限公司关联交易公告》（公告编号：2023-092）。

报告期内，中节能财务有限公司向本公司提供贷款的具体情况如下表所示：

单位：元 币种：人民币

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	408,000,000.00	2020-9-22	2035-9-21	利率按五年期以上贷款市场

				报价利率减 170 基点
中节能财务有限公司	346,000,000.00	2023-11-21	2033-11-21	利率按五年期以上贷款市场 报价利率减 170 基点
中节能财务有限公司	305,000,000.00	2021-8-25	2030-12-25	利率按五年期以上贷款市场 报价利率减 170 基点
中节能财务有限公司	250,500,000.00	2021-6-9	2036-6-1	利率按五年期以上贷款市场 报价利率减 170 基点
中节能财务有限公司	206,000,000.00	2021-5-19	2031-12-1	利率按五年期以上贷款市场 报价利率减 170 基点
中节能财务有限公司	193,350,091.00	2023-9-25	2033-11-21	利率按五年期以上贷款市场 报价利率减 170 基点
中节能财务有限公司	50,000,000.00	2023-12-5	2038-11-21	利率按五年期以上贷款市场 报价利率减 170 基点
中节能财务有限公司	113,950,000.00	2021-11-22	2036-11-21	利率按五年期以上贷款市场 报价利率减 170 基点
中节能财务有限公司	100,000,000.00	2023-12-5	2038-11-21	利率按五年期以上贷款市场 报价利率减 170 基点
中节能财务有限公司	121,000,000.00	2023-12-5	2038-11-21	利率按五年期以上贷款市场 报价利率减 170 基点
中节能财务有限公司	78,000,000.00	2024-2-5	2039-2-4	利率按五年期以上贷款市场 报价利率减 170 基点

注：1. 截至 2025 年 6 月 30 日，中节能财务有限公司向本公司提供贷款的余额为 217,180.01 万元，占 2025 年 6 月 30 日公司总资产的比例为 4.89%。

2. 财务公司提供贷款的详细说明请参见第八节财务报告的第十四项关联方及关联交易。截至 2025 年 6 月 30 日，公司存放于中节能财务有限公司的存款余额共 106,946.11 万元，占公司 2025 年 6 月 30 日总资产的比例为 2.41%，其中，协定存款利率按照中国人民银行协定存款利率执行。

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

☐适用 ☒不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

1、存款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
中节能财务有限公司	同受中国节能环保集团有限公司控制	不超过本公司总资产的30%	0.05%-1.35%	1,185,273,467.16	8,936,382,972.55	9,052,195,337.02	1,069,461,102.69
合计	/	/	/	1,185,273,467.16	8,936,382,972.55	9,052,195,337.02	1,069,461,102.69

2、贷款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
中节能财务有限公司	同受中国节能环保集团有限公司控制	6,771,022,560.00	2.25%	2,178,400,091.00	78,000,000.00	84,600,000.00	2,171,800,091.00
合计	/	/	/	2,178,400,091.00	78,000,000.00	84,600,000.00	2,171,800,091.00

3、授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中节能财务有限公司	同受中国节能控制	固定资产贷款授信	6,771,022,560.00	2,171,800,091.00
中节能财务有限公司	同受中国节能控制	流动资金贷款授信	1,000,000,000.00	0.00

4、其他说明

☐适用 ☒不适用

(六) 其他重大关联交易

☐适用 ☒不适用

(七) 其他

☐适用 ☒不适用

十一、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

☐适用 ☒不适用

(二) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
白石风电场所有权有限公司	控股子公司	金风科技股份有限公司	16,187.75	2023.5.5	2023.7.20	2028.7.20	一般担保	正常履行	无	否	否	0.00	否	否	其他
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							-150.13								
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							16,187.75								
公司对子公司的担保情况															
报告期内对子公司担保发生额合计							-450.39								
报告期末对子公司担保余额合计（B）							48,563.23								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）							64,750.98								
担保总额占公司净资产的比例(%)							3.49								
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）							0.00								
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）							0.00								
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）							0.00								
上述三项担保金额合计（C+D+E）							0.00								
未到期担保可能承担连带清偿责任说明							不适用								
担保情况说明							控股子公司为贷款担保事项提供反担保、公司为全资子公司或控股子公司的担保全部是对风电场建设项目资金贷款的担保。								

(三) 其他重大合同

☐适用 ☒不适用

十二、募集资金使用进展说明

☒适用 ☐不适用

(一) 募集资金整体使用情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	募集资金净额 (1)	招股书或募集说明书中募集资金 承诺投资总额 (2)	超募资金总额 (3) = (1) - (2)	截至报告期末累计投入募集资金 总额 (4)	其中： 截至报告期末超募资金累计投入总额 (5)	截至报告期末募集资金累计投入进度 (%) (6) = (4)/(1)	截至报告期末超募资金累计投入进度 (%) (7) = (5)/(3)	本年度投入金额 (8)	本年度投入金额占比 (%) (9) = (8)/(1)	变更用途的募集资金总额
其他	2024 年 11 月 21 日	1,000,000,000.00	998,980,000.00	998,980,000.00		845,830,000.00		84.67		416,640,000.00	41.71	0.00
其他	2025 年 5 月 6 日	1,000,000,000.00	999,000,000.00	999,000,000.00		929,000,000.00		92.99		929,000,000.00	92.99	0.00
合计	/	2,000,000,000.00	1,997,980,000.00	1,997,980,000.00		1,774,830,000.00		/	/	1,345,640,000.00	/	0.0000

其他说明

☐适用 ☒不适用

(二) 募投项目明细

☒适用 ☐不适用

1、 募集资金明细使用情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

募集资金来源	项目名称	项目性质	是否为招股书或者募集说明书中的承诺投资项目	是否涉及变更投向	募集资金计划投资总额（1）	本年投入金额	截至报告期末累计投入募集资金总额（2）	截至报告期末累计投入进度（%） (3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	是否已结项	投入进度是否符合计划的进度	投入进度未达计划的具体原因	本年实现的效益	本项目已实现的效益或者研发成果	项目可行性是否发生重大变化，如是，请说明具体情况	节余金额
其他	中节能风力发电股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券（支持西部大开发）(第一期)	补流还贷	是	否	998,980,000.00	416,640,000.00	845,830,000.00	84.67	不适用	否	是	不适用	不适用	不适用	不适用	153,150,000.00
其他	中节能风力发电股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券（第一期）（品种二）	补流还贷	是	否	999,000,000.00	929,000,000.00	929,000,000.00	92.99	不适用	否	是	不适用	不适用	不适用	不适用	70,000,000.00
合计	/	/	/	/	1,997,980,000.00	1,345,640,000.00	1,774,830,000.00	/	/	/	/	/		/	/	223,150,000.00

2、 超募资金明细使用情况

☐适用 ☒不适用

(三) 报告期内募投变更或终止情况

☐适用 ☒不适用

(四) 报告期内募集资金使用的其他情况

1、募集资金投资项目先期投入及置换情况

□适用 √不适用

2、用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

□适用 √不适用

3、对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况

□适用 √不适用

4、其他

□适用 √不适用

(五) 中介机构关于募集资金存储与使用情况的专项核查、鉴证的结论性意见

□适用 √不适用

核查异常的相关情况说明

□适用 √不适用

(六) 擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的后续整改情况

□适用 √不适用

十三、其他重大事项的说明

□适用 √不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减(+, -)		本次变动后	
	数量	比例 (%)	其他	小计	数量	比例 (%)
一、有限售条件股份	514,060,519	7.94	-7,514,200	-7,514,200	506,546,319	7.83
1、国家持股	0	0	0	0		
2、国有法人持股	506,230,319	7.82	0	0	506,230,319	7.82
3、其他内资持股	7,830,200	0.12	-7,514,200	-7,514,200	316,000	0.00
其中：境内非国有法人持股	0	0	0	0	0	0
境内自然人持股	7,830,200	0.12	-7,514,200	-7,514,200	316,000	0.00
4、外资持股	0	0	0	0	0	0
其中：境外法人持股	0	0	0	0	0	0
境外自然人持	0	0	0	0	0	0

股						
二、无限售条件流通股	5,959,653,319	92.06	7,190,412	7,190,412	5,966,843,731	92.17
1、人民币普通股	5,959,653,319	92.06	7,190,412	7,190,412	5,966,843,731	92.17
2、境内上市的外资股	0	0	0	0	0	0
3、境外上市的外资股	0	0	0	0	0	0
4、其他	0	0	0	0	0	0
三、股份总数	6,473,713,838	100	-323,788	-323,788	6,473,390,050	100.00

2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

(1) 2025 年 1 月 10 日，公司召开第五届董事会第三十一次会议审议通过了《关于回购注销部分激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票的议案》，同意公司回购注销 2 名考核为 C 的激励对象不可解除限售的限制性股票共计 61,200 股、回购注销 1 名因个人原因被解除劳动关系以及 1 名已离职已不具备激励对象资格的激励对象持有但尚未解除限售的限制性股票共 265,200 股，上述共计 326,400 股限制性股票于 2025 年 3 月 25 日注销完毕。

(2) 2025 年 1 月 11 日，公司披露了《中节能风力发电股份有限公司关于 2020 年限制性股票激励计划第三个解除限售期解除限售条件成就的公告》，公司 2020 年限制性股票激励计划第三个限售期将于 2025 年 2 月 1 日届满，相应的解除限售条件已经成就，本次可解除限售的激励对象共 112 人，满足第三期解除限售条件的限制性股票共计 7,187,800 股，上述股票于 2025 年 2 月 5 日上市流通。

(3) 公司发行的可转债“节能转债”于报告期内共转股 2,612 股。

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

□适用 √不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

（二）限售股份变动情况

√适用 □不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	报告期解除限售股数	报告期增加限售股数	报告期末限售股数	限售原因	解除限售日期
公司股权激励计划激励对象	7,830,200	7,187,800	0	316,000	公司股权激励计划草案的规定	禁售期：在本计划最后一批限制性股票解除限售时，担任公司高级管理职务的激励对象获授限制性股票总量的 20%（及就该等股票分配的股票股利），限售至任职（或任期）期满后，根据其

						担任高级管理职务的任期考核或经济责任审计结果确定是否解除限售。
合计	7,830,200	7,187,800	0	316,000	/	/

注：报告期内，公司回购注销股权激励计划限制性股票共计 326,400 股。

二、股东情况

（一）股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	196,686
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

（二）截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增 减	期末持股数量	比例 （%）	持有有限售 条件股份数 量	质押、标记 或冻结情 况		股东性质
					股份 状态	数 量	
中国节能环保集团有限公司	0	3,123,284,215	48.25	506,230,319	无	0	国有法人
国开金融有限责任公司	0	101,811,782	1.57	0	无	0	国有法人
中信建投证券股份有限公司	-1,327,000	71,738,584	1.11	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	-16,789,477	62,034,729	0.96	0	无	0	其他
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	3,022,675	57,602,624	0.89	0	无	0	境内非国有法人
张素芬	27,230,000	27,230,000	0.42	0	无	0	境内自然人
中国建设银行股份有限公司—广发中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金	8,639,470	16,197,930	0.25	0	无	0	境内非国有法人
张家玮	-11,029,000	15,451,900	0.24	0	无	0	境内自然人
刘亚兴	-157,000	10,643,746	0.16	0	无	0	境内自然人
许婧	0	10,000,000	0.15	0	无	0	境内自然人
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量			股份种类及数量			
				种类	数量		
中国节能环保集团有限公司	2,617,053,896			人民币普通股	2,617,053,896		
国开金融有限责任公司	101,811,782			人民币普通股	101,811,782		
中信建投证券股份有限公司	71,738,584			人民币普通股	71,738,584		
香港中央结算有限公司	62,034,729			人民币普通股	62,034,729		
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易	57,602,624			人民币	57,602,624		

型开放式指数证券投资基金		普通股	
张素芬	27,230,000	人民币普通股	27,230,000
中国建设银行股份有限公司－广发中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金	16,197,930	人民币普通股	16,197,930
张家玮	15,451,900	人民币普通股	15,451,900
刘亚兴	10,643,746	人民币普通股	10,643,746
许婧	10,000,000	人民币普通股	10,000,000
前十名股东中回购专户情况说明	无		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无		
上述股东关联关系或一致行动的说明	无		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无		

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

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化
☐适用 ☒不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件
☒适用 ☐不适用

单位：股

序号	有限售条件 股东名称	持有的有限售 条件股份数量	有限售条件股份可上市交易 情况		限售条件
			可上市交易 时间	新增可上市交 易股份数量	
1	中国节能环保集团有限 公司	506,230,319	2023-9-2	0	自非公开发行股份登记完成之日起 36 个月 后，锁定期自愿增加 6 个月。截至报告期 末，尚未解除限售。
2	代芹	70,000	暂未确定	0	在本计划最后一批限制性股票解除限售 时，担任公司高级管理职务的激励对象获 授限制性股票总量的 20%（及就该等股票分 配的股票股利），限售至任职（或任期） 期满后，根据其担任高级管理职务的任期 考核或经济责任审计结果确定是否解除限 售。
3	刘斌	60,000	暂未确定	0	在本计划最后一批限制性股票解除限售 时，担任公司高级管理职务的激励对象获 授限制性股票总量的 20%（及就该等股票分 配的股票股利），限售至任职（或任期） 期满后，根据其担任高级管理职务的任期 考核或经济责任审计结果确定是否解除限 售。
4	贾锐	60,000	暂未确定	0	在本计划最后一批限制性股票解除限售 时，担任公司高级管理职务的激励对象获

					授限制性股票总量的 20%(及就该等股票分配的股票股利), 限售至任职(或任期)期满后, 根据其担任高级管理职务的任期考核或经济责任审计结果确定是否解除限售。
5	郑彩霞	60,000	暂未确定	0	在本计划最后一批限制性股票解除限售时, 担任公司高级管理职务的激励对象获授限制性股票总量的 20%(及就该等股票分配的股票股利), 限售至任职(或任期)期满后, 根据其担任高级管理职务的任期考核或经济责任审计结果确定是否解除限售。
6	张华耀	60,000	暂未确定	0	在本计划最后一批限制性股票解除限售时, 担任公司高级管理职务的激励对象获授限制性股票总量的 20%(及就该等股票分配的股票股利), 限售至任职(或任期)期满后, 根据其担任高级管理职务的任期考核或经济责任审计结果确定是否解除限售。
7	罗杰	6,000	暂未确定	0	在本计划最后一批限制性股票解除限售时, 担任公司高级管理职务的激励对象获授限制性股票总量的 20%(及就该等股票分配的股票股利), 限售至任职(或任期)期满后, 根据其担任高级管理职务的任期考核或经济责任审计结果确定是否解除限售。
8	无				
9	无				
10	无				
上述股东关联关系或一致行动的说明		上述个人股东均为公司 2020 年股权激励计划的激励对象。			

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

□适用 √不适用

三、董事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	期初持股数	期末持股数	报告期内股份增减变动量	增减变动原因
姜利凯	董事、董事长	0	0	0	无
杨忠绪	董事、总经理	0	0	0	无
马西军	董事	0	0	0	无
肖兰	董事	0	0	0	无
刘少静	董事	0	0	0	无
沈军民	董事	0	0	0	无

刘永前	独立董事	0	0	0	无
李宝山	独立董事	0	0	0	无
王志成	独立董事	0	0	0	无
党红岗	监事会主席	0	0	0	无
李佳峰	监事	0	0	0	无
张治平	职工代表监事	0	0	0	无
张蓉蓉	副总经理	7.8	7.8	0	无
贾锐	副总经理	39	39	0	无
郑彩霞	总会计师	39	39	0	无
张华耀	副总经理	39	39	0	无
代芹	董事会秘书	15.47	15.47	0	无

其它情况说明

☐适用 ☒不适用

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

☒适用 ☐不适用

单位：股

姓名	职务	期初持有限制性股票数量	报告期新授予限制性股票数量	已解锁股份	未解锁股份	期末持有限制性股票数量
贾锐	高管	102,000	0	42,000	60,000	60,000
张华耀	高管	102,000	0	42,000	60,000	60,000
郑彩霞	高管	102,000	0	42,000	60,000	60,000
代芹	高管	119,000	0	49,000	70,000	70,000
合计	/	425,000	0	175,000	250,000	250,000

(三) 其他说明

☐适用 ☒不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

☐适用 ☒不适用

五、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

(一) 公司债券（含企业债券）

√适用 □不适用

1、 公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2025 年 8 月 31 日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率（%）	还本付息方式	交易场所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排（如有）	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
中节能风力发电股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色公司债券（第一期）	GC 风电 01	137801	2022-09-14	2022-09-14	2025-09-14	2027-09-14	5	2.65	采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	上海证券交易所	华泰联合证券有限责任公司	华泰联合证券有限责任公司	面向合格机构投资者	竞价交易	否
中节能风力发电股份有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色科技创新公司债券（第一期）	GC 风电 K1	115102	2023-03-21	2023-03-23	2026-03-23	2028-03-23	15	3.18	采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	上海证券交易所	华泰联合证券有限责任公司	华泰联合证券有限责任公司	面向合格机构投资者	竞价交易	否
中节能风力发电股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券（支持西部大开发）（第一期）（品种一）	风电 WK01	242007	2024-11-19	2024-11-21	2026-11-20	2028-11-21	5	2.17	采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	上海证券交易所	中信建投证券股份有限公司	中信建投证券股份有限公司	面向合格机构投资者	竞价交易	否
中节能风力发电股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券（支持西部大开发）（第一期）（品种二）	风电 WK02	242008	2024-11-19	2024-11-21	2027-11-21	2029-11-21	5	2.25	采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	上海证券交易所	中信建投证券股份有限公司	中信建投证券股份有限公司	面向合格机构投资者	竞价交易	否
中节能风力发电股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券（第一期）（品种二）	25 风电 K2	242932	2025-04-29	2025-05-06	2030-05-06	2030-05-06	10	2.27	采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	上海证券交易所	中信建投证券股份有限公司	中信建投证券股份有限公司	面向合格机构投资者	竞价交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

☐适用 ☒不适用

2、 公司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

3、 信用评级结果调整情况

☒适用 ☐不适用

受评对象	评级机构名称	评级调整时间	评级级别变化	评级展望变化	评级结果变化的原因
中节能风力发电股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色公司债券（第一期）	大公国际资信评估有限公司	不适用	主体信用 AA+； 债项信用 AA+	评级展望维持稳定	未变化
中节能风力发电股份有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色科技创新公司债券（第一期）	大公国际资信评估有限公司	不适用	主体信用 AA+； 债项信用 AA+	评级展望维持稳定	未变化
中节能风力发电股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(支持西部大开发)(第一期)（品种一）	大公国际资信评估有限公司	不适用	主体信用 AA+；无 债项评级	评级展望维持稳定	未变化
中节能风力发电股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(支持西部大开发)(第一期)（品种二）	大公国际资信评估有限公司	不适用	主体信用 AA+；无 债项评级	评级展望维持稳定	未变化
中节能风力发电股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券（第一期）（品种二）	大公国际资信评估有限公司	不适用	主体信用 AA+；无 债项评级	评级展望维持稳定	未变化

其他说明
无

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和变化情况及影响

□适用 √不适用

(二) 公司债券募集资金情况

√公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改

□本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

1、基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	债券简称	是否为专项品种债券	专项品种债券的具体类型	募集资金总额	报告期末募集资金余额	报告期末募集资金专项账户余额
242007	风电WK01	是	科技创新项目债券	5	0.70	0
242008	风电WK02	是	科技创新项目债券	5	0.83	0
242932	25 风电K2	是	科技创新项目债券	10	0.70	0

2、募集资金用途变更调整情况

□适用 √不适用

3、募集资金的使用情况**(1). 实际使用情况（此处不含临时补流）**

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	债券简称	报告期内募集资金实际使用金额	偿还有息债务（不含公司债券）金额	偿还公司债券金额	补充流动资金金额	固定资产投资项目涉及金额	股权投资、债权投资或资产收购涉及金额	其他用途金额
137801	GC 风电 01	0	0	0	0	0	0	0
115102	GC 风电 K1	0	0	0	0	0	0	0
242007	风电 WK01	4.04	4.04	0	0	0	0	0
242008	风电 WK02	0.12	0.12	0	0	0	0	0
242932	25 风电 K2	9.29	9.29	0	0	0	0	0

(2). 募集资金用于偿还公司债券及其他有息债务

□适用 √不适用

(3). 募集资金用于补充流动资金（此处不含临时补流）

□适用 √不适用

(4). 募集资金用于特定项目

□适用 √不适用

(5). 募集资金用于其他用途

□适用 √不适用

(6). 临时补流

□适用 √不适用

4、 募集资金使用的合规性

债券代码	债券简称	募集说明书约定的募集资金用途	截至报告期末募集资金实际用途（包括实际使用和临时补流）	实际用途与约定用途（含募集说明书约定用途和合规变更后的用途）是否一致	报告期内募集资金使用和募集资金专项账户管理是否合规	募集资金使用是否符合地方政府债务管理规定
137801	GC 风电 01	偿还有息债务	偿还有息债务	是	是	是
115102	GC 风电 K1	偿还有息债务	偿还有息债务	是	是	是
242007	风电 WK01	偿还有息债务	偿还有息债务	是	是	是
242008	风电 WK02	偿还有息债务	偿还有息债务	是	是	是
242932	25 风电 K2	偿还有息债务	偿还有息债务	是	是	是

募集资金使用和募集资金账户管理存在违规情况

□适用 √不适用

因募集资金违规使用行为被处罚处分

□适用 √不适用

(三) 专项品种债券应当披露的其他事项

√适用 □不适用

1、 公司为可交换公司债券发行人

□适用 √不适用

2、 公司为绿色公司债券发行人

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	137801
债券简称	GC 风电 01
专项债券类型	碳中和绿色公司债券
募集总金额	5.00
已使用金额	5.00
临时补流金额	0.00
未使用金额	0.00

绿色项目数量	48
绿色项目名称	张北满井风电场二期工程项目、玉门昌马大坝南 48 兆瓦风电场项目、玉门昌马大坝北 48 兆瓦风电场项目、青海德令哈尕斯库勒 200 兆瓦风电场一期 49.5 兆瓦工程项目、张北单晶河风电场 200MW 风电特许权项目、通辽奈曼旗东盈永兴风电场 4.96 万千瓦风电项目、昌马第三风电场项目、玉门昌马风电特许权项目、张北满井风电场一期工程项目、乌鲁木齐托里 200 兆瓦风电场一期 49.5 兆瓦风电项目、乌鲁木齐托里 200 兆瓦风电场二期 49.5 兆瓦风电项目、哈密烟墩第五风电场项目、乌鲁木齐达坂城 20 万千瓦风电项目、肃北马鬃山第二风电场 A 区 20 万千瓦风电项目、张北单晶河二期 49.5 兆瓦风电场工程项目、内蒙古乌兰察布市兴和风电场 4.95 万千瓦工程项目、张北单晶河三期 49.5 兆瓦风电场工程项目、张北绿脑包风电场二期 10 万千瓦风电场项目、青海德令哈尕斯库勒 200 兆瓦风电场二期 49.5 兆瓦工程项目、张北满井风电场三期工程项目、五峰北风垭风电场工程项目、乌鲁木齐托里 100 兆瓦风电场一期 30 兆瓦项目、中节能原平长梁沟 10 万千瓦风电场项目、中节能阳江南鹏岛 300MW 海上风电项目、中节能钦南风电场一期 50MW 项目、中节能钦南风电场二期 80MW 项目、中节能洗马林风电场一期项目、中节能洗马林风电场二期项目、中节能五峰南岭 100MW 风电场项目、中节能湖北五峰牛庄项目、中节能温县一期 100MW 风电场项目、中节能尉氏二期 40MW 风电场项目、中节能尉氏 80MW 风力发电项目、中节能奈曼 50MW 风电供热项目、剑阁县天台山风电场二期项目、天祝县松山滩营盘 5 万千瓦风电项目、肃北马鬃山第二风电场 B 区 20 万千瓦风电项目、山西壶关 5 万千瓦风电场项目、丰镇市邓家梁 49.5MW 风电供热项目、达茂旗百灵庙 50MW 风电供热项目、哈密景峡第三 B 风电场项目、内蒙古红木脑包风电场一期 4.95 万千瓦风电项目、中节能秦州华岐 25MW 分散式风电项目、博白云飞嶂风电场工程项目、中节能协力光伏德令哈 5 万千瓦风电场项目、中节能风扬德令哈 50MW 风电场项目、330KV 集电站、忻城宿邓 50MW 风电场项目
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	☒ 是 ☐ 否
募集资金用途是否变更	☐ 是 ☒ 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更履行的程序	不适用
变更事项是否披露	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更公告披露时间	不适用
报告期内闲置资金金额	0.00
闲置资金存放、管理及使用计划情况	无
募集资金所投向的绿色项目进展情况，包括但不限于各项目概述、所属目录类别，项目所处地区、投资、建设、现状及运营详情等	已全部投产进入运营期
报告期内募集资金所投向的绿色项目发生重大污染责任事故、因环境问题受到行政处罚的情况和其他环境违法事件等信息，	无

及是否会对偿债产生重大影响（如有）	
募集资金所投向的绿色项目环境效益，所遴选的绿色项目环境效益测算的标准、方法、依据和重要前提条件	采用《绿色信贷项目节能减排量测算指引》（银保监办便函〔2020〕739号附件3），对环境效益进行测算。
募集资金所投向的绿色项目预期与/或实际环境效益情况（具体环境效益情况原则上应当根据《绿色债券存续期信息披露指南》相关要求披露，对于无法披露的环境效益指标应当进行说明）	截至本报告期末，“GC 风电 01”、“GC 风电 K1”两期绿色公司债券募集资金已支持绿色产业项目。采用《绿色信贷项目节能减排量测算指引》（银保监办便函〔2020〕739号附件3），对环境效益进行测算。截至本报告期末，“GC 风电 01”、“GC 风电 K1”两期绿色公司债券募集资金已支持绿色产业项目 37 个，项目均已全面投产。37 个募集资金已投绿色产业项目 2025 年上半年产生的总体环境效益如下：节能量 108.72 万吨标准煤，减少二氧化碳排放 273.48 万吨，二氧化硫减排量 3.11 万吨、氮氧化物减排量 5,023.04 吨。
对于定量环境效益，若存续期环境效益与注册发行时披露效益发生重大变化（变动幅度超 15%）需披露说明原因	无
募集资金管理方式及具体安排	发行人按照《证券法》、《公司债券发行与交易管理办法》等法律法规以及发行人有关募集资金使用的规章制度的规定使用、管理本期债券募集资金，确保募集资金合法合规使用。在募集资金监管方面，发行人通过多种方式加强募集资金管理，保障投资者利益。专项账户相关信息如下：账户名称一：中节能风力发电股份有限公司开户银行：国家开发银行直营业务中心银行账号：81200100000000000009 账户名称二：中节能风力发电股份有限公司开户银行：交通银行股份有限公司北京自贸试验区国际商务服务片区支行银行账号：110060929013004083424
募集资金的存放及执行情况	发行人按照《公司债券发行与交易管理办法》的相关要求，在银行设立本期债券募集资金专项账户，用于本期债券募集资金的接收、存储与划转。发行人按照募集说明书约定安排合理有效地使用募集资金，实行专款专用。发行人在使用募集资金时，严格履行申请和审批手续，禁止发行人控股股东及其关联人占用募集资金。
公司聘请评估认证机构相关情况（如有），包括但不限于评估认证机构基本情况、评估认证内容及评估结论	无
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	无
其他事项	无

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	115102
债券简称	GC 风电 K1
专项债券类型	碳中和绿色科技创新公司债券
募集总金额	15.00
已使用金额	14.99
临时补流金额	0.00
未使用金额	0.00

绿色项目数量	48
绿色项目名称	张北满井风电场二期工程项目、玉门昌马大坝南 48 兆瓦风电场项目、玉门昌马大坝北 48 兆瓦风电场项目、青海德令哈尕斯海 200 兆瓦风电场一期 49.5 兆瓦工程项目、张北单晶河风电场 200MW 风电特许权项目、通辽奈曼旗东盈永兴风电场 4.96 万千瓦风电项目、昌马第三风电场项目、玉门昌马风电特许权项目、张北满井风电场一期工程项目、乌鲁木齐托里 200 兆瓦风电场一期 49.5 兆瓦风电项目、乌鲁木齐托里 200 兆瓦风电场二期 49.5 兆瓦风电项目、哈密烟墩第五风电场项目、乌鲁木齐达坂城 20 万千瓦风电项目、肃北马鬃山第二风电场 A 区 20 万千瓦风电项目、张北单晶河二期 49.5 兆瓦风电场工程项目、内蒙古乌兰察布市兴和风电场 4.95 万千瓦工程项目、张北单晶河三期 49.5 兆瓦风电场工程项目、张北绿脑包风电场二期 10 万千瓦风电场项目、青海德令哈尕斯海 200 兆瓦风电场二期 49.5 兆瓦工程项目、张北满井风电场三期工程项目、五峰北风垭风电场工程项目、乌鲁木齐托里 100 兆瓦风电场一期 30 兆瓦项目、中节能原平长梁沟 10 万千瓦风电场项目、中节能阳江南鹏岛 300MW 海上风电项目、中节能钦南风电场一期 50MW 项目、中节能钦南风电场二期 80MW 项目、中节能洗马林风电场一期项目、中节能洗马林风电场二期项目、中节能五峰南岭 100MW 风电场项目、中节能湖北五峰牛庄项目、中节能温县一期 100MW 风电场项目、中节能尉氏二期 40MW 风电场项目、中节能尉氏 80MW 风力发电项目、中节能奈曼 50MW 风电供热项目、剑阁县天台山风电场二期项目、天祝县松山滩营盘 5 万千瓦风电项目、肃北马鬃山第二风电场 B 区 20 万千瓦风电项目、山西壶关 5 万千瓦风电场项目、丰镇市邓家梁 49.5MW 风电供热项目、达茂旗百灵庙 50MW 风电供热项目、哈密景峡第三 B 风电场项目、内蒙古红木脑包风电场一期 4.95 万千瓦风电项目、中节能秦州华岐 25MW 分散式风电项目、博白云飞嶂风电场工程项目、中节能协力光伏德令哈 5 万千瓦风电场项目、中节能风扬德令哈 50MW 风电场项目、330KV 集电站、忻城宿邓 50MW 风电场项目
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	☒ 是 ☐ 否
募集资金用途是否变更	☐ 是 ☒ 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更履行的程序	不适用
变更事项是否披露	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更公告披露时间	不适用
报告期内闲置资金金额	0.00
闲置资金存放、管理及使用计划情况	无
募集资金所投向的绿色项目进展情况，包括但不限于各项目概述、所属目录类别，项目所处地区、投资、建设、现状及运营详情等	已全部投产进入运营期
报告期内募集资金所投向的绿色项目发生重大污染责任事故、因环境问题受到行政处罚的情况和其他环境违法事件等信息，及是否会对偿债产生重大影响（	无

如有)	
募集资金所投向的绿色项目环境效益, 所遴选的绿色项目环境效益测算的标准、方法、依据和重要前提条件	采用《绿色信贷项目节能减排量测算指引》(银保监办便函(2020) 739 号附件 3), 对环境效益进行测算。
募集资金所投向的绿色项目预期与/或实际环境效益情况(具体环境效益情况原则上应当根据《绿色债券存续期信息披露指南》相关要求披露, 对于无法披露的环境效益指标应当进行说明)	截至本报告期末, “GC 风电 01”、“GC 风电 K1” 两期绿色公司债券募集资金已支持绿色产业项目。采用《绿色信贷项目节能减排量测算指引》(银保监办便函(2020) 739 号附件 3), 对环境效益进行测算。截至本报告期末, “GC 风电 01”、“GC 风电 K1” 两期绿色公司债券募集资金已支持绿色产业项目 37 个, 项目均已全面投产。37 个募集资金已投绿色产业项目 2025 年上半年产生的总体环境效益如下: 节能量 108.72 万吨标准煤, 减少二氧化碳排放 273.48 万吨, 二氧化硫减排量 3.11 万吨、氮氧化物减排量 5,023.04 吨。
对于定量环境效益, 若存续期环境效益与注册发行时披露效益发生重大变化(变动幅度超 15%) 需披露说明原因	无
募集资金管理方式及具体安排	发行人按照《证券法》、《公司债券发行与交易管理办法》等法律法规以及发行人有关募集资金使用的规章制度的规定使用、管理本期债券募集资金, 确保募集资金合法合规使用。在募集资金监管方面, 发行人通过多种方式加强募集资金管理, 保障投资者利益。专项账户相关信息如下: 账户一名称: 中节能风力发电股份有限公司开户银行: 杭州银行股份有限公司北京分行银行账号: 1101040160001514727 账户二名称: 中节能风力发电股份有限公司开户银行: 中国民生银行股份有限公司北京分行银行账号: 638704719
募集资金的存放及执行情况	发行人按照《公司债券发行与交易管理办法》的相关要求, 在银行设立本期债券募集资金专项账户, 用于本期债券募集资金的接收、存储与划转。发行人按照募集说明书约定安排合理有效地使用募集资金, 实行专款专用。发行人在使用募集资金时, 严格履行申请和审批手续, 禁止发行人控股股东及其关联人占用募集资金。
公司聘请评估认证机构相关情况(如有), 包括但不限于评估认证机构基本情况、评估认证内容及评估结论	无
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息(如有)	无
其他事项	无

3、 公司为可续期公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

4、 公司为扶贫公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

5、 公司为乡村振兴公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

6、 公司为一带一路公司债券发行人

□适用 √不适用

7、 公司科技创新公司债券或者创新创业公司债券发行人

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

本次债券所适用的发行人主体类别	√ 科创企业类 □ 科创升级类 □ 科创投资类 □ 科创孵化类 □ 金融机构
债券代码	242007、242008、242932
债券简称	风电 WK01、风电 WK02、25 风电 K2
债券余额	2.23
科创项目进展情况	2025 年上半年，公司研发投入为 1,337.87 万元，占当年营业收入的 0.55%，上半年研发投入主要为公司专业研究院建设和重点科技项目研发工作。 报告期内，根据公司发展战略规划和业务发展实际需求，公司持续强化科技研发平台建设、关键核心技术研发和科技成果转化工作。通过优化研究院组织架构，不断将研发力量聚焦到生产数智化建设、生产技术服务两大研究方向，研究院完成科室整合重组，由“四室一中心”调整为“二室二中心”，构建了以智慧运维研究室、未来场站研究室为核心研发部门，以交付中心和检测中心为成果转化支撑的创新平台架构，形成了促进科技成果开发和科技成果转化有效衔接的管理模式。 2025 年上半年，技术研发和成果转化两手抓。技术研发方面，公司自主研发广东省电力交易辅助决策系统，稳步推进生产运营大数据平台建设，实现重点区域风电数据标准化采集；积极开展智慧场站科技创新项目立项，设计功能包括数字驾驶舱、智慧巡检、视频监控功能等；密切关注虚拟电厂业务发展、探索虚拟电厂落地方案，成立虚拟电厂业务专项推进组、组织开展多部门会议，推进风电公司虚拟电厂的项目建设。成果转化方面，本年度实现成果转化合同额 2831.32 万元，重点推进了区域智慧运营中心建设，完成西南、内蒙等重点区域风电场的智能化改造，并为多个风电场提供了专业的出质保评测等技术支持服务。通过持续加大研发投入和优化创新体系，公司不断增强自主创新能力和技术服务水平，为公司高质量发展提供了有力支撑。
促进科技创新发展效果	/
基金产品的运作情况（如有）	/
其他事项	/

8、 公司为低碳转型（挂钩）公司债券发行人

□适用 √不适用

9、 公司为纾困公司债券发行人

□适用 √不适用

10、公司为中小微企业支持债券发行人

□适用 √不适用

11、其他专项品种公司债券事项

□适用 √不适用

(四) 报告期内公司债券相关重要事项

√适用 □不适用

1、非经营性往来占款和资金拆借**(1). 非经营性往来占款和资金拆借余额**

报告期初，公司合并口径应收的非因生产经营直接产生的对其他方的往来占款和资金拆借（以下简称非经营性往来占款和资金拆借）余额：0亿元；

报告期内，非经营性往来占款或资金拆借情形是否存在违反募集说明书相关约定或承诺的情况

□是 √否

报告期末，未收回的非经营性往来占款和资金拆借合计：0亿元

(2). 非经营性往来占款和资金拆借明细

报告期末，公司合并口径未收回的非经营性往来占款和资金拆借占合并口径净资产的比例：0%是否超过合并口径净资产的10%：□是 √否

(3). 以前报告期内披露的回款安排的执行情况

√完全执行 □未完全执行

2、负债情况**(1). 有息债务及其变动情况****1.1 公司债务结构情况**

报告期初和报告期末，公司（非公司合并范围口径）有息债务余额分别为165.01亿元和171.36亿元，报告期内有息债务余额同比变动3.85%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1年以内（含）	超过1年（不含）		
公司信用类债券		5.00	64.99	69.99	40.84%
银行贷款		14.82	73.72	88.54	51.67%
非银行金融机构贷款		1.15	11.68	12.83	7.49%
其他有息债务					
合计		20.97	150.39	171.36	—

报告期末公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额69.99亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额0亿元。

1.2 公司合并口径有息债务结构情况

报告期初和报告期末，公司合并报表范围内公司有息债务余额分别为231.28亿元和236.87亿

元，报告期内有息债务余额同比变动2.42%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比(%)
	已逾期	1 年以内(含)	超过 1 年(不含)		
公司信用类债券		5.00	64.99	69.99	29.55%
银行贷款		21.06	122.41	143.47	60.57%
非银行金融机构贷款		2.16	19.56	21.72	9.17%
其他有息债务		0.12	1.57	1.69	0.71%
合计		28.34	208.53	236.87	—

报告期末，公司合并口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额69.99亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额0亿元。

1.3 境外债券情况

截止报告期末，公司合并报表范围内发行的境外债券余额0亿元人民币，其中1年以内（含）到期本金规模为0亿元人民币。

(2). 报告期末公司及其子公司存在逾期金额超过 1000 万元的有息债务或者公司信用类债券逾期情况

☐适用 ☒不适用

(3). 可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末，公司合并报表范围内存在可对抗第三人的优先偿付负债：

☐适用 ☒不适用

(4). 违反规定及约定情况

报告期内违反法律法规、自律规则、公司章程、信息披露事务管理制度等规定以及债券募集说明书约定或承诺的情况，以及相关情况对债券投资者权益的影响

☐适用 ☒不适用

(五) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

☐适用 ☒不适用

(六) 公司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

(七) 主要会计数据和财务指标

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)	变动原因
流动比率	2.34	2.05	14.15	主要系本期应收账款较上年度末增加，短期借款、应付票据、应付账款较上年度末减少所致。

速动比率	2.31	2.03	13.79	主要系本期应收账款较上年度末增加，短期借款、应付票据、应付账款较上年度末减少所致。
资产负债率（%）	58.27	58.41	减少 0.14 个百分点	
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比上年同期 增减(%)	变动原因
扣除非经常性损益后 净利润	608,327,329.75	856,641,500.65	-28.99	主要系本期净利润较上期 同期减少所致。
EBITDA 全部债务比	0.08	0.09	-11.11	主要系本期 EBITDA 较上 年同期减少，全部债务较 上年同期增加所致。
利息保障倍数	3.32	3.84	-13.54	主要系本期息税前利润较 上年同期减少所致。
现金利息保障倍数	5.82	5.95	-2.18	主要系本期经营活动产生 的现金流量净额较上年同 期减少所致。
EBITDA 利息保障倍数	6.37	6.41	-0.62	主要系本期 EBITDA 较上 年同期减少所致。
贷款偿还率（%）	100.00	100.00	/	
利息偿付率（%）	100.00	100.00	/	

二、可转换公司债券情况

√适用 □不适用

(一) 转债发行情况

经中国证券监督管理委员会证监许可〔2021〕1770 号《关于核准中节能风力发电股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》核准，公司于 2021 年 6 月 21 日公开发行可转换公司债券 3000 万张，每张面值 100 元人民币，本次发行可转换公司债券募集资金总额 300,000.00 万元，期限 6 年，并于 2021 年 7 月 22 日起在上海证券交易所挂牌交易，债券简称“节能转债”，债券代码“113051”。

(二) 报告期转债持有人及担保人情况

可转换公司债券名称	节能转债	
期末转债持有人数	9,103	
本公司转债的担保人	无	
前十名转债持有人情况如下：		
可转换公司债券持有人名称	期末持债数量（元）	持有比例（%）
中国节能环保集团有限公司	1,427,711,000	47.61
平安稳健配置 3 号固定收益型 养老金产品—中国工商银行股	147,864,000	4.93

份有限公司		
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	142,647,000	4.76
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	131,691,000	4.39
基本养老保险基金—零二组合	110,702,000	3.69
新华人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—018L—CT001 沪	69,019,000	2.30
中国银行股份有限公司—易方达稳健收益债券型证券投资基金	49,623,000	1.65
中信证券股份有限公司—海富通上证投资级可转债及可交换债券交易型开放式指数证券投资基金	43,462,000	1.45
工银瑞信添颐混合型养老金产品—中国工商银行股份有限公司	37,217,000	1.24
中国工商银行股份有限公司企业年金计划—中国建设银行股份有限公司	34,886,000	1.16

(三) 报告期转债变动情况

单位：元 币种：人民币

可转换公司债券名称	本次变动前	本次变动增减			本次变动后
		转股	赎回	回售	
节能转债	2,998,650,000	9,000	0	0	2,998,641,000

(四) 报告期转债累计转股情况

可转换公司债券名称	节能转债
报告期转股额（元）	9,000
报告期转股数（股）	2,612
累计转股数（股）	345,077
累计转股数占转股前公司已发行股份总数（%）	0.006884
尚未转股额（元）	2,998,641,000
未转股转债占转债发行总量比例（%）	99.9547

(五) 转股价格历次调整情况

单位：元 币种：人民币

可转换公司债券名称			节能转债	
转股价格调整日	调整后转股价格	披露时间	披露媒体	转股价格调整说明
2022-05-27	4.00	2022-05-20	中国证券报 证券时报	公司于2022年3月31日召开2021年度股东大会，审议通过了《关于审议公司2021年度利润分配方案的议案》，公司2021年度利润

				分配方案为：以截至 2021 年 12 月 31 日公司股本总额 5,013,160,039 股为基数，向全体股东进行现金分红，每 10 股分配现金 0.55 元（含税）。根据《中节能风力发电股份有限公司公开发行可转换公司债券募集说明书》的相关规定，自 2022 年 5 月 27 日起转股价格调整为 4.00 元/股。
2022-11-29	3.61	2022-11-28	中国证券报 证券时报	2022 年 11 月 24 日，公司配股发行完毕后，公司总股本由发行前的 5,012,549,956 股增加至 6,475,073,569 股，根据《募集说明书》相关条款，自 2022 年 11 月 29 日起，“节能转债”转股价格由 4.00 元/股调整为 3.61 元/股。
2023-06-15	3.52	2023-06-08	中国证券报 证券时报	公司于 2023 年 4 月 21 日召开 2022 年度股东大会，审议通过了《关于审议公司 2022 年度利润分配方案的议案》，公司 2022 年度利润分配方案为：以截至 2022 年 12 月 31 日公司股本总额 6,475,078,278 股为基数，向全体股东进行现金分红，每 10 股分配现金 0.91 元（含税）。根据《中节能风力发电股份有限公司公开发行可转换公司债券募集说明书》的相关规定，自 2023 年 6 月 15 日起转股价格调整为 3.52 元/股。
2024-06-19	3.44	2024-06-13	中国证券报 证券时报	公司于 2024 年 4 月 23 日召开了 2023 年年度股东大会，审议通过了《公司 2023 年度利润分配方案》，公司 2023 年度利润分配方案为：以截至 2023 年 12 月 31 日公司股本总额 6,474,715,616 股为基数，向全体股东进行现金分红，每 10 股分配现金 0.84 元（含税）。根据《中节能风力发电股份有限公司公开发行可转换公司债券募集说明书》的相关规定，自 2024 年 6 月 19 日起转股价格调整为 3.44 元/股。
2025-06-18	3.37	2025-06-12	中国证券报 上海证券报 证券时报 证券日报	公司于 2025 年 4 月 21 日召开 2024 年年度股东大会，审议通过了《公司 2024 年度利润分配方案》，公司 2024 年度利润分配方案为：以截至 2024 年 12 月 31 日公司股本总额 6,473,713,838 股为基数，向全体股东进行现金分红，每 10 股分配现金 0.74 元（含税）。根据《中节能风力发电股份有限公司公开发行可转换公司债券募集说明书》的相关规定，自 2025 年 6 月 18 日起转股价格调整为 3.37 元/股。
截至本报告期末最新转股价格		3.37		

(六) 公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排

报告期内，公司债券增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施未发生变更。为充分、有效地维护债券持有人的利益，公司已为本期债券的按时、足额偿付做出了一系列计划安排，包括确定

专门部门与人员、设立专项偿债账户、制定并严格执行资金管理计划、做好组织协调、充分发挥债券受托管理人的作用和严格履行信息披露义务等，形成了一套确保债券安全付息、兑付的保障

措施。

(七)转债其他情况说明

无

第八节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2025 年 6 月 30 日

编制单位：中节能风力发电股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	2,078,936,819.92	2,322,724,991.24
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、4		1,749,285.00
应收账款	七、5	8,376,791,593.40	7,613,626,422.51
应收款项融资			
预付款项	七、8	20,128,273.10	37,678,111.75
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	104,609,252.53	98,793,432.90
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、10	131,401,619.64	114,772,632.39
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	361,726,013.24	364,106,755.65
流动资产合计		11,073,593,571.83	10,553,451,631.44
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	七、16	25,740,338.80	32,463,961.77
长期股权投资	七、17	6,234,600.84	5,578,566.03
其他权益工具投资	七、18	13,112,800.00	13,112,800.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、21	29,512,838,565.46	30,056,173,787.03
在建工程	七、22	968,386,697.13	1,015,307,259.35
生产性生物资产			

油气资产			
使用权资产	七、25	150,140,314.22	149,422,933.52
无形资产	七、26	458,050,335.81	440,045,218.40
其中：数据资源			
开发支出		1,147,982.91	706,511.01
其中：数据资源			
商誉	七、27		
长期待摊费用	七、28	38,940,197.33	35,249,764.95
递延所得税资产	七、29	91,538,997.66	89,491,403.59
其他非流动资产	七、30	2,118,211,147.48	1,674,665,227.97
非流动资产合计		33,384,341,977.64	33,512,217,433.62
资产总计		44,457,935,549.47	44,065,669,065.06
流动负债：			
短期借款	七、32	458,543,478.09	571,295,014.84
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债	七、34	8,541,653.12	3,671,348.30
应付票据	七、35		117,921,400.00
应付账款	七、36	1,462,044,568.02	1,697,991,133.92
预收款项	七、37	211,538.52	-
合同负债	七、38	4,954,128.44	2,563,352.27
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	20,218,419.84	25,948,381.55
应交税费	七、40	65,730,912.67	76,520,685.49
其他应付款	七、41	252,784,313.46	298,650,571.70
其中：应付利息			
应付股利	七、41	242,143,570.78	276,781,686.47
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	2,429,607,486.71	2,315,801,283.32
其他流动负债	七、44	36,384,964.26	29,578,231.85
流动负债合计		4,739,021,463.13	5,139,941,403.24
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	14,196,836,501.06	14,667,551,649.54
应付债券	七、46	6,589,126,467.70	5,549,770,646.02
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	156,778,048.84	156,989,135.69
长期应付款	七、48	6,720,203.54	6,744,664.93
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	七、51	104,281,135.45	115,011,443.52

递延所得税负债	七、29	102,672,227.11	99,292,604.17
其他非流动负债	七、52	9,549,437.73	4,791,630.47
非流动负债合计		21,165,964,021.43	20,600,151,774.34
负债合计		25,904,985,484.56	25,740,093,177.58
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	6,473,390,050.00	6,473,713,838.00
其他权益工具	七、54	301,926,156.86	301,927,063.05
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	4,333,909,783.57	4,331,354,985.69
减：库存股	七、56	466,416.00	11,557,375.20
其他综合收益	七、57	-41,395,128.39	-69,704,945.10
专项储备	七、58	71,058,904.65	47,260,791.20
盈余公积	七、59	460,995,545.03	460,995,545.03
一般风险准备			
未分配利润	七、60	6,160,799,839.78	6,009,151,394.34
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		17,760,218,735.50	17,543,141,297.01
少数股东权益		792,731,329.41	782,434,590.47
所有者权益（或股东权益）合计		18,552,950,064.91	18,325,575,887.48
负债和所有者权益（或股东权益）总计		44,457,935,549.47	44,065,669,065.06

公司负责人：姜利凯 主管会计工作负责人：郑彩霞 会计机构负责人：李祎

母公司资产负债表

2025 年 6 月 30 日

编制单位：中节能风力发电股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		1,066,347,296.01	1,416,237,166.36
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九、1	353,475.78	3,312,546.32
应收款项融资			
预付款项		5,520,684.73	2,439,198.83
其他应收款	十九、2	6,261,444,670.92	5,759,507,161.91
其中：应收利息			
应收股利		1,977,697,578.54	1,359,783,742.25
存货		434,209.19	
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			

其他流动资产			
流动资产合计		7,334,100,336.63	7,181,496,073.42
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		11,256,483,058.47	12,290,108,069.95
长期股权投资	十九、3	9,723,022,786.78	9,474,969,119.29
其他权益工具投资		13,112,800.00	13,112,800.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		6,491,182.39	6,016,341.73
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		1,512,070.93	1,650,290.11
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		3,647,734,531.33	2,517,084,627.46
非流动资产合计		24,648,356,429.90	24,302,941,248.54
资产总计		31,982,456,766.53	31,484,437,321.96
流动负债：			
短期借款		458,543,478.09	338,187,238.46
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			117,921,400.00
应付账款		48,772,548.61	48,242,327.66
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		6,761,337.79	5,846,784.51
应交税费		893,256.89	4,041,323.45
其他应付款		1,454,940,100.45	1,637,337,112.76
其中：应付利息			-
应付股利		231,123,031.90	262,355,874.06
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,715,663,067.77	1,723,425,947.65
其他流动负债			
流动负债合计		3,685,573,789.60	3,875,002,134.49
非流动负债：			
长期借款		8,511,649,024.57	9,017,292,933.65
应付债券		6,589,126,467.70	5,549,770,646.02
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		1,414,727.87	1,481,361.88
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		15,102,190,220.14	14,568,544,941.55
负债合计		18,787,764,009.74	18,443,547,076.04
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		6,473,390,050.00	6,473,713,838.00
其他权益工具		301,926,156.86	301,927,063.05
其中：优先股			
永续债			
资本公积		4,324,495,961.64	4,321,911,750.98
减：库存股		466,416.00	11,557,375.20
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		460,641,691.28	460,641,691.28
未分配利润		1,634,705,313.01	1,494,253,277.81
所有者权益（或股东权益）合计		13,194,692,756.79	13,040,890,245.92
负债和所有者权益（或股东权益）总计		31,982,456,766.53	31,484,437,321.96

公司负责人：姜利凯

主管会计工作负责人：郑彩霞

会计机构负责人：李祎

合并利润表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业总收入		2, 444, 233, 990. 40	2, 643, 027, 926. 87
其中：营业收入	七、61	2, 444, 233, 990. 40	2, 643, 027, 926. 87
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		1, 730, 487, 205. 94	1, 667, 388, 125. 31
其中：营业成本	七、61	1, 292, 017, 234. 94	1, 206, 104, 267. 97
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	15, 424, 666. 34	15, 134, 445. 06
销售费用			
管理费用	七、64	93, 907, 793. 50	92, 888, 344. 93
研发费用	七、65	12, 758, 226. 20	13, 182, 350. 04

财务费用	七、66	316,379,284.96	340,078,717.31
其中：利息费用		337,204,659.21	362,219,002.96
利息收入		20,286,105.66	22,709,542.14
加：其他收益	七、67	65,128,742.23	68,401,536.15
投资收益（损失以“－”号填列）	七、68	656,034.81	1,125,721.60
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		656,034.81	50,925.24
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-7,084,782.78	-9,087,573.04
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“－”号填列）	七、73	-18,651.20	297,251.00
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		772,428,127.52	1,036,376,737.27
加：营业外收入	七、74	25,995,383.62	21,020,941.84
减：营业外支出	七、75	1,386,781.31	1,927,515.29
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		797,036,729.83	1,055,470,163.82
减：所得税费用	七、76	135,349,252.09	149,436,438.84
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		661,687,477.74	906,033,724.98
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		661,687,477.74	906,033,724.98
2.终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		630,589,875.54	874,095,951.91
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		31,097,602.20	31,937,773.07
六、其他综合收益的税后净额	七、77	31,797,827.16	-10,424,817.95
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		28,309,816.71	-9,790,908.67
1.不能重分类进损益的其他综合收益			
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变			

动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2.将重分类进损益的其他综合收益		28,309,816.71	-9,790,908.67
（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		-2,556,910.03	3,260,193.48
（6）外币财务报表折算差额		30,866,726.74	-13,051,102.15
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		3,488,010.45	-633,909.28
七、综合收益总额		693,485,304.90	895,608,907.03
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		658,899,692.25	864,305,043.24
（二）归属于少数股东的综合收益总额		34,585,612.65	31,303,863.79
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.097	0.135
（二）稀释每股收益(元/股)		0.094	0.128

公司负责人：姜利凯 主管会计工作负责人：郑彩霞 会计机构负责人：李祎

母公司利润表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业收入	十九、4	21, 238. 93	1, 847. 55
减：营业成本	十九、4		
税金及附加		425, 416. 27	-287, 053. 31
销售费用			
管理费用		33, 133, 243. 02	33, 926, 871. 74
研发费用		12, 193, 866. 61	11, 334, 052. 01
财务费用		9, 027, 657. 27	-15, 290, 703. 83
其中：利息费用		77, 981, 497. 24	66, 598, 928. 59
利息收入		69, 104, 798. 96	82, 350, 763. 29
加：其他收益		116, 634. 01	338, 872. 37
投资收益（损失以“－”号填列）	十九、5	674, 034, 346. 37	833, 443, 915. 48
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）		3,608.21	
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			-40,934.26
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		619,395,644.35	804,060,534.53
加：营业外收入			595,000.00
减：营业外支出		9.76	
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		619,395,634.59	804,655,534.53
减：所得税费用		2,169.29	
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		619,393,465.30	804,655,534.53
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		619,393,465.30	804,655,534.53
（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			
（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		619,393,465.30	804,655,534.53
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：姜利凯

主管会计工作负责人：郑彩霞

会计机构负责人：李祎

合并现金流量表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,995,226,921.50	2,093,311,515.62
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		60,946,575.78	62,005,685.76
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	35,735,142.36	45,153,968.04
经营活动现金流入小计		2,091,908,639.64	2,200,471,169.42
购买商品、接受劳务支付的现金		174,223,210.23	155,045,529.88
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		154,742,787.77	157,385,542.80
支付的各项税费		279,657,210.80	290,368,021.77
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	52,236,781.01	46,246,817.53
经营活动现金流出小计		660,859,989.81	649,045,911.98
经营活动产生的现金流量净额		1,431,048,649.83	1,551,425,257.44
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		98,244.58	338,337.84
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	18,334,318.47	20,236,257.44
投资活动现金流入小计		18,432,563.05	20,574,595.28
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,367,406,661.78	1,363,752,970.29
投资支付的现金			
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			155,179,953.13
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	17,979,122.92	22,295,056.79
投资活动现金流出小计		1,385,385,784.70	1,541,227,980.21
投资活动产生的现金流量净额		-1,366,953,221.65	-1,520,653,384.93
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		2,046,616,717.75	2,227,916,857.67
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	999,000,000.00	128,698,750.00
筹资活动现金流入小计		3,045,616,717.75	2,356,615,607.67
偿还债务支付的现金		2,515,858,637.74	2,109,932,069.30
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		862,019,018.91	663,435,208.75
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		28,648,966.42	42,131,661.82
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	11,725,843.86	13,045,465.66
筹资活动现金流出小计		3,389,603,500.51	2,786,412,743.71
筹资活动产生的现金流量净额		-343,986,782.76	-429,797,136.04
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		21,789,757.58	-8,644,430.43
五、现金及现金等价物净增加额	七、79	-258,101,597.00	-407,669,693.96
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	2,296,739,419.85	2,170,111,512.42
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	2,038,637,822.85	1,762,441,818.46

公司负责人：姜利凯

主管会计工作负责人：郑彩霞

会计机构负责人：李祎

母公司现金流量表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
----	----	----------	----------

一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		3,066,481.80	900,201.60
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		17,059,591.18	16,275,663.74
经营活动现金流入小计		20,126,072.98	17,175,865.34
购买商品、接受劳务支付的现金		2,364,265.40	
支付给职工及为职工支付的现金		30,604,224.06	30,239,397.73
支付的各项税费		4,316,427.75	4,633,206.23
支付其他与经营活动有关的现金		39,623,829.50	87,386,588.83
经营活动现金流出小计		76,908,746.71	122,259,192.79
经营活动产生的现金流量净额		-56,782,673.73	-105,083,327.45
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		56,120,510.08	268,296,846.03
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			26,173.64
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		518,232,598.96	589,568,634.94
投资活动现金流入小计		574,353,109.04	857,891,654.61
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		393,894,476.01	3,160,276.96
投资支付的现金		247,117,900.00	477,224,453.13
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		2,000,000.00	18,500,000.00
投资活动现金流出小计		643,012,376.01	498,884,730.09
投资活动产生的现金流量净额		-68,659,266.97	359,006,924.52
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		1,340,257,998.92	1,342,712,500.00
收到其他与筹资活动有关的现金		1,000,901,085.59	
筹资活动现金流入小计		2,341,159,084.51	1,342,712,500.00
偿还债务支付的现金		1,705,363,893.00	1,622,023,260.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		739,471,646.08	489,268,387.05
支付其他与筹资活动有关的现金		120,063,374.96	759,220.80
筹资活动现金流出小计		2,564,898,914.04	2,112,050,867.85

筹资活动产生的现金流量净额		-223,739,829.53	-769,338,367.85
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		-349,181,770.23	-515,414,770.78
加：期初现金及现金等价物余额		1,415,526,666.24	1,462,778,291.44
六、期末现金及现金等价物余额		1,066,344,896.01	947,363,520.66

公司负责人：姜利凯

主管会计工作负责人：郑彩霞

会计机构负责人：李祎

合并所有者权益变动表
2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风 险准备	未分配利润	其他			小计
		优 先 股	永 续 债	其他											
一、上年期末余额	6,473,713,838.00			301,927,063.05	4,331,354,985.69	11,557,375.20	-69,704,945.10	47,260,791.20	460,995,545.03		6,009,151,394.34		17,543,141,297.01	782,434,590.47	18,325,575,887.48
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	6,473,713,838.00			301,927,063.05	4,331,354,985.69	11,557,375.20	-69,704,945.10	47,260,791.20	460,995,545.03		6,009,151,394.34		17,543,141,297.01	782,434,590.47	18,325,575,887.48
三、本期增减变动 金额（减少以“-” 号填列）	-323,788.00			-906.19	2,554,797.88	-11,090,959.20	28,309,816.71	23,798,113.45			151,648,445.44		217,077,438.49	10,296,738.94	227,374,177.43
（一）综合收益总 额							28,309,816.71				630,589,875.54		658,899,692.25	34,585,612.65	693,485,304.90
（二）所有者投入 和减少资本	-323,788.00			-906.19	2,554,797.88	-11,090,959.20							13,321,062.89	29,412.78	13,350,475.67
1. 所有者投入的普 通股															
2. 其他权益工具持 有者投入资本	2,612.00			-906.19	7,588.86								9,294.67		9,294.67
3. 股份支付计入所 有者权益的金额	-326,400.00				2,547,209.02	-11,090,959.20							13,311,768.22	29,412.78	13,341,181.00
4. 其他															
（三）利润分配											-478,941,430.10		-478,941,430.10	-25,243,692.89	-504,185,122.99
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											-478,941,430.10		-478,941,430.10	-25,243,692.89	-504,185,122.99
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								23,798,113.45					23,798,113.45	925,406.40	24,723,519.85

中节能风力发电股份有限公司2025 年半年度报告

1. 本期提取								32,735,525.63					32,735,525.63	983,025.88	33,718,551.51
2. 本期使用								-8,937,412.18					-8,937,412.18	-57,619.48	-8,995,031.66
（六）其他															
四、本期期末余额	6,473,390,050.00			301,926,156.86	4,333,909,783.57	466,416.00	-41,395,128.39	71,058,904.65	460,995,545.03		6,160,799,839.78		17,760,218,735.50	792,731,329.41	18,552,950,064.91

项目	2024 年半年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风 险准备	未分配利润	其他	小计			
		优 先 股	永 续 债	其他												
一、上年期末余额	6,474,715,616.00			301,935,822.88	4,474,710,310.74	25,593,096.36	-16,475,635.59	26,241,232.88	383,547,117.83		5,308,133,263.64		16,927,214,632.02	806,020,735.54	17,733,235,367.56	
加：会计政策变更																
前期差错更正																
其他					20,000,000.00				353,853.75		-8,346,735.17		12,007,118.58		12,007,118.58	
二、本年期初余额	6,474,715,616.00			301,935,822.88	4,494,710,310.74	25,593,096.36	-16,475,635.59	26,241,232.88	383,900,971.58		5,299,786,528.47		16,939,221,750.60	806,020,735.54	17,745,242,486.14	
三、本期增减变动 金额（减少以“-” 号填列）	-503,372.00			-1,207.74	-151,728,168.02	-13,379,102.64	-9,790,908.67	18,454,635.32			331,174,822.59		200,984,904.12	-26,303,166.44	174,681,737.68	
（一）综合收益总 额							-9,790,908.67				874,095,951.91		864,305,043.24	31,303,863.79	895,608,907.03	
（二）所有者投入 和减少资本	-503,372.00			-1,207.74	-151,728,168.02	-13,379,102.64							-138,853,645.12	74,554.69	-138,779,090.43	
1. 所有者投入的普 通股																
2. 其他权益工具持 有者投入资本	3,408.00			-1,207.74	9,679.88								11,880.14		11,880.14	
3. 股份支付计入所 有者权益的金额	-506,780.00				3,442,105.23	-13,379,102.64							16,314,427.87	74,554.69	16,388,982.56	
4. 其他					-155,179,953.13								-155,179,953.13		-155,179,953.13	
（三）利润分配											-542,921,129.32		-542,921,129.32	-58,432,073.57	-601,353,202.89	
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											-542,921,129.32		-542,921,129.32	-58,432,073.57	-601,353,202.89	
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								18,454,635.32					18,454,635.32	750,488.65	19,205,123.97	
1. 本期提取								36,464,431.66					36,464,431.66	1,267,776.52	37,732,208.18	

2. 本期使用								-18,009,796.34					-18,009,796.34	-517,287.87	-18,527,084.21
(六) 其他															
四、本期期末余额	6,474,212,244.00			301,934,615.14	4,342,982,142.72	12,213,993.72	-26,266,544.26	44,695,868.20	383,900,971.58		5,630,961,351.06		17,140,206,654.72	779,717,569.10	17,919,924,223.82

公司负责人：姜利凯

主管会计工作负责人：郑彩霞

会计机构负责人：李祎

母公司所有者权益变动表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2025 年半年度										
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	6,473,713,838.00			301,927,063.05	4,321,911,750.98	11,557,375.20			460,641,691.28	1,494,253,277.81	13,040,890,245.92
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	6,473,713,838.00			301,927,063.05	4,321,911,750.98	11,557,375.20			460,641,691.28	1,494,253,277.81	13,040,890,245.92
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-323,788.00			-906.19	2,584,210.66	-11,090,959.20				140,452,035.20	153,802,510.87
（一）综合收益总额										619,393,465.30	619,393,465.30
（二）所有者投入和减少资本	-323,788.00			-906.19	2,584,210.66	-11,090,959.20					13,350,475.67
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本	2,612.00			-906.19	7,588.86						9,294.67
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-326,400.00				2,576,621.80	-11,090,959.20					13,341,181.00
4. 其他											
（三）利润分配										-478,941,430.10	-478,941,430.10
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股										-478,941,430.10	-478,941,430.10

东)的分配											
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	6,473,390,050.00			301,926,156.86	4,324,495,961.64	466,416.00			460,641,691.28	1,634,705,313.01	13,194,692,756.79

项目	2024 年半年度										
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	6,474,715,616.00			301,935,822.88	4,317,239,439.53	25,593,096.36			383,547,117.83	1,343,997,122.22	12,795,842,022.10
加：会计政策变更											
前期差错更正											
正											
其他											
二、本年期初余额	6,474,715,616.00			301,935,822.88	4,317,239,439.53	25,593,096.36			383,547,117.83	1,343,997,122.22	12,795,842,022.10
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-503,372.00			-1,207.74	3,579,542.76	-13,379,102.64				261,734,405.21	278,188,470.87
（一）综合收益总额										804,655,534.53	804,655,534.53
（二）所有者投入	-503,372.00			-1,207.74	3,579,542.76	-13,379,102.64					16,454,065.66

和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本	3,408.00			-1,207.74	9,679.88						11,880.14
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-506,780.00				3,516,659.92	-13,379,102.64					16,388,982.56
4. 其他					53,202.96						53,202.96
（三）利润分配									-542,921,129.32		-542,921,129.32
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配									-542,921,129.32		-542,921,129.32
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	6,474,212,244.00			301,934,615.14	4,320,818,982.29	12,213,993.72			383,547,117.83	1,605,731,527.43	13,074,030,492.97

公司负责人：姜利凯

主管会计工作负责人：郑彩霞

会计机构负责人：李祎

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

中节能风力发电股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）前身是由中国节能环保集团有限公司（以下简称“中国节能”）和中国节能子公司北京国投节能公司于2006年1月6日共同出资组建的中节能风力发电投资有限公司，同年，北京国投节能公司将其持有本公司全部股权转让予中国节能。

2007年，中国节能对本公司增资人民币2.38亿元，中国节能子公司中节能新材料投资有限公司（以下简称“中节能新材料”）对本公司增资人民币8,000万元。增资完成后，中国节能持股87.06%，中节能新材料持股12.94%。

2008年，在中国节能对本公司增资人民币1.64亿元后，中节能新材料将其持有本公司股权无偿划转予中国节能，本公司成为中国节能的全资子公司。

2009年，本公司引入新股东增资，同时中国节能向新股东转让部分股权。上述变更完成后，本公司注册资本变更为人民币16亿元，其中中国节能占出资比例的60%，全国社会保障基金理事会占20%，国开金融有限责任公司占10%，光控安心投资江阴有限公司和光大创业投资江阴有限公司分别占5.83%和4.17%。

根据本公司2010年第四次股东会决议及修订后的章程规定，本公司由原股东作为发起人，采用整体变更方式设立股份有限公司（“改制”），将2009年12月31日经审计的净资产2,052,946,970元，以1:0.7793674281比例折为股份公司股本，股本总额为160,000.00万股，每股面值人民币1.00元。股份公司成立后各发起人原持股比例保持不变，本公司注册资本保持不变。

本公司于2010年6月24日取得了国资委《关于中节能风力发电股份有限公司（筹）国有股权管理有关问题的批复》（国资产权〔2010〕472号），同意公司关于股份公司的国有股权管理方案。改制完成后，本公司于2010年6月30日领取了由中华人民共和国国家工商行政管理总局颁发的100000000040090号企业法人营业执照并更名为现名。

本公司于2014年8月19日取得中国证监会《关于核准中节能风力发电股份有限公司首次公开发行股票批复》（证监许可〔2014〕842号）文件批准，于2014年9月29日在上海证券交易所挂牌上市交易，股票代码601016，人民币普通股总股本为177,778万元。

本公司于2015年12月3日取得中国证监会《关于核准中节能风力发电股份有限公司非公开发行股票批复》（证监许可〔2015〕2824号）文件批准，非公开发行A股普通股股票。本公司实际发行A股普通股30,000.00万股，每股面值为人民币1.00元，公司总股本变更为207,778万元。

本公司于 2017 年 3 月 28 日召开的 2016 年年度股东大会，通过了《关于审议公司 2016 年度利润分配及资本公积金转增股本的议案》，以公司总股本 207,778.00 万股为基数，用资本公积金向全体股东每股转增 1 股，转增 207,778.00 万股，每股面值人民币 1.00 元。本次分配后总股本为 415,556.00 万元。

根据 2019 年第三次临时股东大会决议和中国证券监督管理委员会《关于核准中节能风力发电股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可〔2020〕525 号），本公司本年度非公开发行 A 股 83,111.20 万股，公司总股本变更为 498,667.20 万元。

本公司根据 2021 年第二次临时股东大会决议通过的《中节能风力发电股份有限公司 2020 年限制性股票激励计划及其摘要》执行限制性股票激励计划，共有 129 名股权激励对象认购 2,638.00 万股，2021 年 5 月 26 日收到中国证券监督管理委员会《关于核准中节能风力发电股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可〔2021〕1770 号），公司发行可转换公司债券总额为 3,000,000,000.00 元，按面值发行。截至 2021 年 12 月 31 日，累计已有人民币 438,000.00 元面值可转债转为公司 A 股普通股，转股 108,039.00 元，公司总股本变更为 5,013,160,039.00 元。

根据 2022 年第二次临时股东大会决议及中国证券监督管理委员会《关于核准中节能风力发电股份有限公司配股的批复》（证监许可〔2022〕1821 号）文，核准公司向原股东配售 1,503,847,186 股，公司本年度实际共计向原股东配售人民币普通股（A 股）1,462,523,613 股，每股发行价格为人民币 2.28 元，募集资金总额为 3,334,553,837.64 元，增加股本人民币 1,462,523,613.00 元，均为无限售条件流通股。同年，由于员工离职和退休等原因不符合公司限制性股票激励计划中有关激励对象的规定，公司共回购并注销 780,000 股，并有人民币 703,000.00 元面值可转债转为公司 A 股普通股，转股 174,626.00 元。截至 2022 年 12 月 31 日，公司总股本变更为 6,475,078,278.00 元。

2023 年由于员工离职和退休等原因不符合公司限制性股票激励计划中有关激励对象的规定，公司共回购并注销 397,260 股，并有人民币 122,000.00 元面值可转债转为公司 A 股普通股，转股 34,598.00 元。截至 2023 年 12 月 31 日，公司总股本变更为 6,474,715,616.00 元。

2024 年由于员工离职和退休等原因不符合公司限制性股票激励计划中有关激励对象的规定，公司共回购并注销 1,026,980 股，并有人民币 87,000.00 元面值可转债转为公司 A 股普通股，转股 25,202.00 元。截至 2024 年 12 月 31 日，公司总股本变更为 6,473,713,838.00 元，注册资本为 6,475,078,278.00 元。

2025 年上半年，由于员工离职和退休等原因不符合公司限制性股票激励计划中有关激励对象的规定，公司共回购并注销 326,400 股，并有人民币 9,000 元“节能转债”转为公司 A 股普通股

股票，转股股数为 2,612 股。截至 2025 年 6 月 30 日，公司总股本变更为 6,473,390,050 元，尚未进行工商变更。

本公司总部位于北京市海淀区西直门北大街 42 号节能大厦 A 座 12 层，企业统一社会信用代码证：911100007109338846；经营范围：风力发电项目的开发、投资管理、建设施工、运营维护、设备改造；相关业务咨询、技术开发；进出口业务。本公司及子公司主要从事为风力发电的项目开发、建设及运营。

本公司的母公司和最终控股公司为中国节能。

截至 2025 年 6 月 30 日，本公司纳入合并范围的子公司共 63 户，详见本附注十“在其他主体中的权益”。

本财务报表及财务报表附注业经本公司第六届董事会第二次会议于 2025 年 8 月 27 日批准。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2、持续经营

√适用 □不适用

公司自报告期末起 12 个月内不存在影响持续经营能力的重大因素。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

√适用 □不适用

本公司根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对收入确认等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见本附注五、34“收入”等各项描述。关于管理层所作出的重大会计判断和估计的说明，请参阅附注五、39“其他重要的会计政策和会计估计”。

1、遵循企业会计准则的声明

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

2、会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

√适用 □不适用

正常营业周期是指本公司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 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5、 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	占应收账款原值的 0.1%以上且大于 1000 万元
重要的在建工程	当期新增额占在建工程总新增额的 5%以上
重要的非全资子公司	资产占合并资产总额的 2%以上
重要的投资活动现金流项目	金额在 1 亿元以上

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

(1) 同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方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（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

(2) 非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，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管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买

日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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

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

在个别财务报表中，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；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

（1）控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制，是指本公司拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。当相关事实和情况的变化导致对控制定义所涉及的相关要素发生变化时，本公司将进行重新评估。

在判断是否将结构化主体纳入合并范围时，本公司综合所有事实和情况，包括评估结构化主体设立目的和设计、识别可变回报的类型、通过参与其相关活动是否承担了部分或全部的回报可变性等的基础上评估是否控制该结构化主体。

（2）合并财务报表的编制方法

①合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体。

一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司将进行重新评估。

②合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。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。

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，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。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与该子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》或《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注五、19“长期股权投资”或本附注五、11“金融工具”。

8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注五、19“长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本公司作为合营方对共同经营，确认本公司单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本公司单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

9、 现金及现金等价物的确定标准

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

10、 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

（1）外币交易的折算方法

本公司发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算为记账本位币金额。

（2）对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①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；②分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的外币货币性项目，除摊余成本（含减值）之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。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。

（3）外币财务报表的折算方法

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；股东权益类项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发

生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的当期平均汇率折算。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；期末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的当期平均汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本公司在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

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。

如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，在合并财务报表中，其因汇率变动而产生的汇兑差额，作为“外币报表折算差额”确认为其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

11、金融工具

☒适用 ☐不适用

在本公司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。

(1) 金融资产的分类、确认和计量

本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：以摊余成本计量的金融资产；以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

①以摊余成本计量的金融资产

本公司管理以摊余成本计量的金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即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。本公司对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。本公司对此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

此外，本公司将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。本公司将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，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将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本公司将上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此外，在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，将部分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。对于此类金融资产，本公司采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

(2) 金融负债的分类、确认和计量

金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，公允价值变动计入当期损益。

被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，该负债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，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。其余公允价值变动计入当期损益。若按

上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

②其他金融负债

除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、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按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。

（3）金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产的控制。

若企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而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之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本公司对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

（4）金融负债的终止确认

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本公司（借入方）与借出方签订协议，以承担新金融负债的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，终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债。本公司对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，终止确认原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本公司将其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。

（5）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。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）权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理，与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本公司不确认权益工具的公允价值变动。

本公司权益工具在存续期间分派股利（含分类为权益工具的工具所产生的“利息”）的，作为利润分配处理。

金融资产减值

本公司需确认减值损失的金融资产系以摊余成本计量的金融资产、租赁应收款，主要包括应收票据、应收账款、其他应收款、其他债权投资、长期应收款等。

（7）减值准备的确认方法

本公司以预期信用损失为基础，对上述各项目按照其适用的预期信用损失计量方法（一般方法或简化方法）计提减值准备并确认信用减值损失。

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，对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，本公司按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

预期信用损失计量的一般方法是指，本公司在每个资产负债表日评估金融资产（含合同资产等其他适用项目，下同）的信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后已显著增加，本公司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；如果信用风

险自初始确认后未显著增加，本公司按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。本公司在评估预期信用损失时，考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

（8）信用风险自初始确认后是否显著增加的判断标准

如果某项金融资产在资产负债表日确定的预计存续期内的违约概率显著高于在初始确认时确定的预计存续期内的违约概率，则表明该项金融资产的信用风险显著增加。除特殊情况外，本公司采用未来 12 个月内发生的违约风险的变化作为整个存续期内发生违约风险变化的合理估计，来确定自初始确认后信用风险是否显著增加。

（9）以组合为基础评估预期信用风险的组合方法

本公司对信用风险显著不同的金融资产单项评价信用风险，如：应收关联方款项；与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项等。

除了单项评估信用风险的金融资产外，本公司基于共同风险特征将金融资产划分为不同的组别，在组合的基础上评估信用风险。

（10）金融资产减值的会计处理方法

期末，本公司计算各类金融资产的预计信用损失，如果该预计信用损失大于其当前减值准备的账面金额，将其差额确认为减值损失；如果小于当前减值准备的账面金额，则将差额确认为减值利得。

（11）各类金融资产信用损失的确定方法

①应收票据

本公司对于应收票据按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
银行承兑汇票	承兑人为信用风险较小的银行
商业承兑汇票	根据承兑人的信用风险划分，与“应收账款”组合划分相同

②应收账款

对于不含重大融资成分的应收账款，本公司按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

本公司应收账款主要分为电力销售应收账款（国内）、电力销售应收账款（国外）、应收关联方款项、除电力应收账款外其他应收款项，根据应收账款不同组合分别计提损失准备。

项目	确定组合的依据
组合 1:	本组合以电力销售应收账款（国内）部分作为信用特征
组合 2:	本组合以电力销售应收账款（国外）部分作为信用特征
组合 3:	除组合 1、2 以外其他应收款项

电力销售应收账款（国内）主要包括应收标杆电费和应收可再生能源补贴电费，客户集中为各地电网公司及其他电力销售客户，客户数量较为有限且单项金额较大。应收标杆电费形成的应收账款，欠款方为电网公司，电网公司信用及支付记录较好，通常自出具账单日起 30-60 天内收款，账龄较短。应收可再生能源补贴电费形成的应收账款，根据国家现行政策及财政部主要付款惯例结算，经批准后由财政部门拨付至地方电网公司等单位，再由地方电网公司等单位根据电量结算情况拨付至发电企业。

电力销售应收账款（国外）主要为澳大利亚电厂售电款形成的应收款项（为子公司），欠款方为 Australia Energy Market Operator Ltd（澳大利亚能源市场运营商有限公司），电费按周结算，四周后付款，由 Australia Energy Market Operator Ltd 向澳大利亚电厂开具 Recipient Created Tax Invoice（税务发票），发票中注明付款时间，付款时间在发票日后一周内，客户信用及支付记录较好。

组合 3 为除组合 1、2 以外的其他应收款项，目前主要为供热款和应收关联方款项，供热款为给小区居民供热所收款项，客户主要为代理小区居民所收供热费用，同时，应收关联方款项为外部关联交易款项，上述两种款项根据以往情况其存在可回收损失的可能性较低。

③其他应收款

本公司的其他应收款主要是增值税即征即退 50%款项、保证金和押金。本公司依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。除了单项评估信用风险的其他应收款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合。不同组合类型分别计提信用损失准备。

项目	确定组合的依据
组合 1:	增值税即征即退 50%
组合 2:	本组合为日常经营活动中应收取的各类押金、保证金等应收款项。
组合 3:	其他类型应收款项

④长期应收款

对于不适用或不选择简化处理方法的应收款项，本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量长期应收款减值损失。

12、 应收票据

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、11.金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、11.金融工具

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、11.金融工具

13、 应收账款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、11.金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、11.金融工具

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、11.金融工具

14、 应收款项融资

□适用 √不适用

15、 其他应收款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见本附注五、11.金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见本附注五、11.金融工具

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见本附注五、11.金融工具

16、 存货

√适用 □不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

√适用 □不适用

①存货的分类

存货主要包括风机日常维修的备品备件等。

②存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法计价。

③存货的盘存制度为永续盘存制。

④低值易耗品的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

☒适用 ☐不适用

可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。

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

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

☐适用 ☒不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

☐适用 ☒不适用

17、 合同资产

☐适用 ☒不适用

18、 持有待售的非流动资产或处置组

☒适用 ☐不适用

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

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

☒适用 ☐不适用

具体标准为同时满足以下条件：某项非流动资产或处置组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；本公司已经就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。其中，处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组所属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第8号——资产减值》分摊了企业合并中取得的商誉的，该处置组应当包含分摊至处置组的商誉。

本公司初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净

额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于处置组，所确认的资产减值损失先抵减处置组中商誉的账面价值，再按比例抵减该处置组内适用《企业会计准则第42号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》（以下简称“持有待售准则”）的计量规定的各项非流动资产的账面价值。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用持有待售准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益，并根据处置组中除商誉外适用持有待售准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重按比例增加其账面价值；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件时，本公司不再将其继续划分为持有待售类别或将非流动资产从持有待售的处置组中移除，并按照以下两者孰低计量：（1）划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；（2）可收回金额。

终止经营的认定标准和列报方法

☐适用 ☒不适用

19、长期股权投资

☒适用 ☐不适用

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其中如果属于非交易性的，本公司在初始确认时可选择将其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核算，其会计政策详见本附注五、11“金融工具”。

共同控制，是指本公司按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指本公司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。

（1）投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；

资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。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也计入投资成本。

（2）后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

①成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，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者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

②权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，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，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

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

及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本公司向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第20号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则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净利润的，本公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

③收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增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，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注五、7、“控制的判断标准和合并财务报表编制的方法”中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例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。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前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，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，并按比例结转当期损益；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其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

20、 投资性房地产

不适用

21、 固定资产

(1). 确认条件

☒适用 ☐不适用

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

外购固定资产的初始成本包括购买价款、相关税费以及使该资产达到预定可使用状态前所发生的可归属于该项资产的支出。本公司在固定资产报废时承担的与环境保护和生态恢复等义务相关的支出，包括在有关固定资产的初始成本中。

对于构成固定资产的各组成部分，如果各自具有不同使用寿命或者以不同方式为公司提供经济利益，适用不同折旧率或折旧方法的，本公司分别将各组成部分确认为单项固定资产。

对于固定资产的后续支出，包括与更换固定资产某组成部分相关的支出，在符合固定资产确认条件时计入固定资产成本，同时将被替换部分的账面价值扣除；与固定资产日常维护相关的支出在发生时计入当期损益。

固定资产以成本减累计折旧及减值准备后在资产负债表内列示。

(2). 折旧方法

☒适用 ☐不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20-45	5%	2.11%-4.75%
发电及相关设备	年限平均法	5-25	5%	3.80%-19.00%
运输设备	年限平均法	5-10	5%	9.50%-19.00%
电子设备及其他	年限平均法	5	5%	19.00%

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本公司目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

详见本附注五、38 租赁。

(4) 固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法见本附注五、27 “长期资产减值”。

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

当固定资产处于处置状态或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差额计入当期损益。

本公司至少于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，如发生改变则作为会计估计变更处理。

22、 在建工程

☒适用 ☐不适用

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注五、27“长期资产减值”。

23、 借款费用

☒适用 ☐不适用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；购建或者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时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

符合资本化条件的资产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可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

24、 生物资产

☐适用 ☒不适用

25、 油气资产

☐适用 ☒不适用

26、 无形资产

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

√适用 □不适用

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。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本公司且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值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。

类别	使用寿命	摊销方法	备注
土地使用权	50 年	直线法摊销	
风电项目许可	20 年	直线法摊销	
软件及其他	2-10 年	直线法摊销	

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。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

本公司研发支出为公司研发活动直接相关的支出，包括薪酬及福利费、材料费、折旧及摊销、差旅费、委外研发费、租赁费、咨询服务费、其他费用等。其中研发人员的工资按照项目工时分摊计入研发支出。

本公司将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出，同时满足下列条件的，才能予以资本化，即：完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出计入当期损益。

本公司研究开发项目在满足上述条件，通过技术可行性及经济可行性研究，形成项目立项后，进入开发阶段。

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转为无形资产。

27、长期资产减值

√适用 □不适用

对于固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，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。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本公司的长期待摊费用主要包括供热平台使用费、运维合同启动服务费、生物银行资产、装修费、土地费用等。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

29、 合同负债

√适用 □不适用

合同负债，是指本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。如果在本公司向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本公司已经取得了无条件收款权，本公司在客户实际支付款项和到期应支付款项孰早时点，将该已收或应收款项列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

30、 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司职工薪酬主要包括短期职工薪酬、离职后福利、辞退福利以及其他长期职工福利。其中：

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本公司在职工为本公司提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等。离职后福利计划包括设定提存计划。采用设定提存计划的，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

31、 预计负债

√适用 □不适用

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本公司承担的现时义务；（2）履行该义务很可能导致经济利益流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，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，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

如果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，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

32、 股份支付

√适用 □不适用

（1）股份支付的会计处理方法

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

用以换取职工提供的服务的权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用/在授予后立即可行权时，在授予日计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

在等待期内每个资产负债表日，本公司根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息做出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。上述估计的影响计入当期相关成本或费用，并相应调整资本公积。

用以换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量，按照其他方服务在取得日的公允价值计量，如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加股东权益。

（2）修改、终止股份支付计划的相关会计处理

本公司对股份支付计划进行修改时，若修改增加了所授予权益工具的公允价值，按照权益工具公允价值的增加相应确认取得服务的增加。权益工具公允价值的增加是指修改前后的权益工具

在修改日的公允价值之间的差额。若修改减少了股份支付公允价值总额或采用了其他不利于职工的方式，则仍继续对取得的服务进行会计处理，视同该变更从未发生，除非本公司取消了部分或全部已授予的权益工具。

在等待期内，如果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。

33、 优先股、永续债等其他金融工具

☐适用 ☒不适用

34、 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

☒适用 ☐不适用

收入，是本公司在日常活动中形成的、会导致股东权益增加的、与股东投入资本无关的经济利益的总流入。本公司与客户之间的合同同时满足下列条件时，在客户取得相关商品（含劳务，下同）控制权时确认收入：合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；合同具有商业实质，即履行该合同将改变本公司未来现金流量的风险、时间分布或金额；本公司因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。其中，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。如果不满足上述条件之一，则本公司在客户取得相关商品控制权的时点按照分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本公司考虑下列迹象：企业就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；企业已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；企业已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；企业已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；客户已接受该商品；其他表明客户已取得商品控制权的迹象。主要收入类型：（1）电力销售收入电力收入于电力供应至各电厂所在地的省电网公司时确认。本公司按已收或应收的合同或协议价款的合同约定确定电力销售收入金额。澳大利亚电厂电力收入于电力供应至澳大利亚电力运营商时确认，按当地市场电力交易价格确定电力销售收入金额。（2）绿色电力证书收入可再生能源配额制度（RPS）是指一个国家或地区用法律的形式，强制性规定可再生能源发电在总发电量中所占比例，并要求供电公司或电力零售商对其依法收购，对不能满足配额要求的责任人处以相应惩罚的一种制度。可再生能源证书（Renewable Energy Certificate-REC）制度，又称绿色电力证书制度（简称“绿证”或“REC”），是基于可再生能源配额制度的一项政策工具，配额制的实施需要和可再生能源证书交易市场配套

运行，购买 REC 是实现 RPS 的一种手段，也是实现 RPS 的一种证明。澳大利亚是世界上最早在全国范围内实行可再生能源配额制的国家。早在 2000 年 12 月 21 日，澳大利亚联邦议会审议通过了《可再生能源（电力）法案》，发布强制性可再生能源目标，对相关电力零售商规定了购买一定比例可再生能源电力的法定义务。根据《可再生能源（电力）法案》，所有电力零售商有义务购买或生产绿证，可再生能源发电商例如本公司，每生产 1 兆瓦时电力将额外获得 1 个绿证，可在绿证市场进行交易，交易价格根据绿证市场的供需关系决定。可再生能源电力价格是电力即期市场上网电价与绿证价格之和，为了降低绿证价格波动，使得投资者投资收益更加稳定，澳大利亚政府于 2011 年底在澳大利亚证券交易所（ASX）上市了绿证期货（RECS Futures）。绿证期货可为可再生能源发电企业提供风险管控，降低可再生能源发电项目的价值风险。联邦政府授权清洁能源监管部（Clean Energy Regulator, CER）对绿证的审核、授予、交易、转移和使用等进行官方监督和管理。本公司对可再生能源配额制度产生的绿证，在出售时直接确认收入。

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

☐适用 ☒不适用

35、 合同成本

☒适用 ☐不适用

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。为取得合同发生的增量成本是指本公司不取得合同就不会发生的成本。该成本预期能够收回的，本公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。本公司为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出于发生时计入当期损益。为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，本公司将其作为合同履约成本确认为一项资产：

①该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；

②该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源；

③该成本预期能够收回。

合同取得成本确认的资产和合同履约成本确认的资产（以下简称“与合同成本有关的资产”）采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

当与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

①本公司因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；

②为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

36、 政府补助

√适用 □不适用

政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。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，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

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

与本公司日常活动相关的政府补助，按照经济业务的实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。收到的财政贴息，将对应的贴息冲减相关借款费用。

37、 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

（1）当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本报告期税前会计利润作相应调整后计算得出。

（2）递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本公司能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本公司确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

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

于资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

（3）所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

38、 租赁

☒适用 ☐不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

☒适用 ☐不适用

本公司租赁资产的类别主要为房屋建筑物和土地。

①初始计量

在租赁期开始日，本公司将可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。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，采用承租人增量借款利率作为折现率。

②后续计量

本公司参照《企业会计准则第4号——固定资产》有关折旧规定对使用权资产计提折旧（详见本附注五、21“固定资产”），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。

对于租赁负债，本公司按照固定的周期性利率计算其在租赁期内各期间的利息费用，计入当期损益或计入相关资产成本。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本公司将剩余金额计入当期损益。

③短期租赁和低价值资产租赁

A.短期租赁

短期租赁是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月的租赁，包含购买选择权的租赁除外。

本公司将短期租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

对于短期租赁，本公司按照租赁资产的类别将下列资产类型中满足短期租赁条件的项目选择采用上述简化处理方法。

(a) 房屋建筑物

(b) 运营车辆

B.低价值资产租赁

本公司将低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

对于低价值资产租赁，本公司根据每项租赁的具体情况选择采用上述简化处理方法。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

本公司在租赁开始日，基于交易的实质，将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

①经营租赁

本公司采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租赁期内各期间的租金收入。与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，于实际发生时计入当期损益。

②融资租赁

于租赁期开始日，本公司确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。应收融资租赁款以租赁投资净额（未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和）进行初始计量，并按照固定的周期性利率计算确认租赁期内的利息收入。本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

售后租回交易

作为承租人时，售后租回交易中的资产转让属于销售的，本公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。

39、其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

本公司在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本公司管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的实际结果可能与本公司管理层当前的估计存在差异，进而造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

本公司对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

于资产负债表日，本公司需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

①收入确认

本公司在收入确认方面涉及到如下重大的会计判断和估计：识别客户合同；估计因向客户转让商品而有权取得的对价的可收回性；识别合同中的履约义务。

本公司主要依靠过去的经验和工作作出判断，这些重大判断和估计变更都可能对变更当期或以后期间的营业收入、营业成本，以及期间损益产生影响，且可能构成重大影响。

②租赁

A.租赁的识别

本公司在识别一项合同是否为租赁或包含租赁时，需要评估是否存在一项已识别资产，且客户控制了该资产在一定期间内的使用权。在评估时，需要考虑资产的性质、实质性替换权、以及客户是否有权获得因在该期间使用该资产所产生的几乎全部经济利益，并能够主导该资产的使用。

B. 租赁的分类

本公司作为出租人时，将租赁分类为经营租赁和融资租赁。在进行分类时，管理层需要对是否已将与租出资产所有权有关的全部风险和报酬实质上转移给承租人作出分析和判断。

C. 租赁负债

本公司作为承租人时，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。在计量租赁付款额的现值时，本公司对使用的折现率以及存在续租选择权或终止选择权的租赁合同的租赁期进行估计。在评估租赁期时，本公司综合考虑与本公司行使选择权带来经济利益的所有相关事实和情况，包括自租赁期开始日至选择权行使日之间的事实和情况的预期变化等。不同的判断及估计可能会影响租赁负债和使用权资产的确认，并将影响后续期间的损益。

③ 长期资产减值准备

本公司于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。

当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。

在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本公司在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

④ 折旧和摊销

本公司对投资性房地产、固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本公司定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本公司根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

⑤ 递延所得税资产

在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，本公司就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要本公司管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

⑥所得税

本公司在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

⑦在建工程

本公司按实际发生的成本计量归集，实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出（包括工程设计、监理等支出）；并于资产负债表日对在建工程是否存在减值迹象进行判断；因风电场建设项目存在多个风机机位和机组，在在建工程转固过程中需按各风机机组建设完成情况分别转固，风机机组转固涉及到风电场项目建设成本的分配计算。

⑧套期保值

A.套期分类

公允价值套期，是指对已确认资产或负债、尚未确认的确定承诺，或该资产或负债、尚未确认的确定承诺中可辨认部分的公允价值变动风险进行的套期。

现金流量套期，是指对现金流量变动风险进行的套期。

B.套期的会计处理

公允价值套期：套期工具为衍生工具的，套期工具公允价值变动形成的利得或损失计入当期损益；套期工具为非衍生工具的，套期工具账面价值因汇率变动形成的利得或损失计入当期损益；被套期项目因被套期风险形成的利得或损失计入当期损益，同时调整被套期项目的账面价值。

现金流量套期：套期工具利得或损失中属于有效套期的部分，直接确认为所有者权益，并单列项目反映；套期工具利得或损失中属于无效套期的部分，计入当期损益。

在权益中记录的套期工具的利得或损失于被套期项目影响损益时转出并确认在损益表中。然而，当被套期的预期交易导致一项非金融资产的确认，之前在权益中记录的利得或损失从权益中转出，并计入该非金融资产初始确认的成本中。

40、重要会计政策和会计估计的变更

(1).重要会计政策变更

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
--------------	--------------	------

财政部于 2024 年 12 月发布《企业会计准则解释第 18 号》（财会〔2024〕24 号）	无	0
--	---	---

其他说明
无

(2). 重要会计估计变更
☐适用 ☒不适用

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

41、 其他
☐适用 ☒不适用

六、税项

1、 主要税种及税率
主要税种及税率情况
☒适用 ☐不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额	13%、9%、6%
商品服务税	应税收入	10%
城市维护建设税	应纳流转税额	1%、5%、7%
教育费附加	应纳流转税额	3%
地方教育费附加	应纳流转税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	25%、30%

(1) 子公司 CECEP WIND POWER AUSTRALIA HOLDING PTY LTD（以下简称“节能澳洲”）和 WHITE ROCK WIND FARM PTY LTD（以下简称“白石公司”）为设立在澳大利亚的公司，按照 10% 的税率缴纳商品服务税，30%的税率缴纳所得税。

(2) 子公司中节能港建风力发电（张北）有限公司、中节能风力发电（新疆）有限公司、通辽市东兴风盈风电科技有限公司、中节能风力发电（哈密）有限公司、中节能（靖远）风力发电有限公司、中节能（张掖）风力发电有限公司城市维护建设税率为 1%；中节能港能风力发电（张北）有限公司、中节能风力发电（张北）运维有限公司、中节能（张北）风能有限公司、中节能风力发电（张北）有限公司、中节能（内蒙古）风力发电有限公司、内蒙古风昶源新能源开发有限公司、中节能（丰镇）风力发电有限公司、中节能（天祝）风力发电有限公司、中节能风力发电四川有限公司、中节能（五峰）风力发电有限公司、中节能（肃北）风力发电有限公司、中节能风力发电（河南）有限公司、中节能风力发电（广西）有限公司、中节能（定边）风力发电有限公司、中节能钦州风力发电有限公司、中节能焦作风力发电有限公司、中节能（包头）风力发电有限公司、中节能来宾风力发电有限公司、中节能山西风力发电有限公司、中节能青龙风力发电有限公司、中节能（山东）风力发电有限公司、中节能（原平）风力发电有限公司、中节能（河

北)风力发电有限公司、中节能襄阳风力发电有限公司、中节能嵩县风力发电有限公司、张北二台风力发电有限公司、北京中节能风力发电有限公司、中节能(巨鹿县)风力发电有限公司、中新海外工程有限公司、内蒙古古恒新能源有限责任公司、中节能(武威)风力发电有限公司、中节能(辛集)科技有限公司、中节能(秦皇岛)科技有限公司、中节能风力发电(浙江)有限公司、中节能(天津)风力发电有限公司、中节能(察哈尔右翼前旗)风力发电有限公司、中节能合容(张北)科技有限公司、中节能(贺州)风力发电有限公司、中节能陕西风力发电有限公司、中节能(朔州)风力发电有限公司城市维护建设税率为 5%；本公司及其他下属境内子公司城市维护建设税率均为 7%。

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率(%)	说明
中节能(山东)风力发电有限公司(中节能平原风电场项目工程)	减半	1
中节能(山东)风力发电有限公司(中节能平原二期 50MW 风电场项目)	减半	1
中节能(武威)风力发电有限公司(古浪县 5 万千瓦风电项目)	免税	2
通辽市东兴风盈风电科技有限公司(奈曼 50MW 风电供热项目)	减半	3
青海东方华路新能源投资有限公司(德令哈 50 兆瓦风电项目)	减半	4
青海东方华路新能源投资有限公司(德令哈 20 万千瓦风电项目)	减半	4
中节能(原平)风力发电有限公司(原平长梁沟 100MW 风电场项目)	减半	5
中节能来宾风力发电有限公司(忻城宿邓低风速试验风电场工程)	减半	6
中节能来宾风力发电有限公司(忻城宿邓低风速试验风电场工程二期)	免税	6
中节能(五峰)风力发电有限公司(五峰牛庄风电场二期项目)	免税	7
中节能(五峰)风力发电有限公司(五峰南岭风电场工程项目)	减半	7
中节能(五峰)风力发电有限公司(五峰牛庄风电场工程项目)	减半	7
德令哈风扬新能源发电有限公司(风扬德令哈 5 万千瓦风电项目)	减半	8
德令哈协力光伏发电有限公司(协力德令哈 5 万千瓦风电项目)	减半	9
德令哈协力光伏发电有限公司(德令哈孕海南一期 49.5MW 风电项目)	减半	9
中节能张家口风力发电有限公司(洗马林风电场项目一期)	减半	10

中节能张家口风力发电有限公司（洗马林风电场项目二期）	减半	10
中节能（包头）风力发电有限公司（达茂旗百灵庙 50MW 风电供热项目）	减半	11
中节能风力发电（河南）有限公司（中节能尉氏 80MW 风力发电项目）	减半	12
中节能风力发电（河南）有限公司（中节能尉氏县 40MW 风力发电项目）	免税	12
中节能风力发电（河南）有限公司（中节能永兴 50MW 风力发电项目）	免税	12
中节能焦作风力发电有限公司（中节能温县 100MW 风电场项目）	减半	13
中节能（定边）风力发电有限公司（陕西定边胶泥崾先项目）	减半	14
中节能山西风力发电有限公司（中节能壶关县树掌风电场项目）	减半	15
中节能山西风力发电有限公司（中节能壶关店上镇分散式风电项目）	减半	15
中节能山西风力发电有限公司（中节能壶关树掌二期 100MW 风电场项目）	免税	15
中节能（阳江）风力发电有限公司（阳江南鹏岛海上风电项目）	减半	16
中节能钦州风力发电有限公司（钦州市钦南风电场项目）	减半	17
中节能钦州风力发电有限公司（钦南风电场二期项目）	减半	17
中节能钦州风力发电有限公司（钦南风电场三期项目）	免税	17
中节能风力发电（广西）有限公司（博白云飞嶂风电项目）	减半	18
中节能风力发电（广西）有限公司（博白浪平风电场项目）	免税	18
中节能风力发电四川有限公司（广元剑阁天台山二期风电场项目）	减半	19
中节能风力发电四川有限公司（广元市剑阁三期风电场项目）	免税	19
中节能（肃北）风力发电有限公司（马鬃山第二风电场 B 区 200 兆瓦项目）	减半	20
中节能（肃北）风力发电有限公司（马鬃山 50 兆瓦风电项目）	减半	20
中节能（靖远）风力发电有限公司（白银靖远靖安 5 万千瓦项目）	减半	21
中节能（天水）风力发电有限公司（秦州华岐 25MW 分散式项目）	减半	22
张北二台风力发电有限公司（张北二台镇宇宙营风电场）	减半	23
内蒙古古恒新能源有限责任公司（察右前旗黄旗海 2.7 万千瓦分散式风电项目）	免税	24
中节能襄阳风力发电有限公司（湖北襄州 25 万千瓦风储一体化项目一期）	免税	25
本公司及除上述外其他子公司项目	无减免	

注：相关税收优惠政策详见第八节财务报告六、税项 2、企业所得税优惠政策。

说明 1：子公司中节能（山东）风力发电有限公司中节能平原风电场项目、中节能平原二期 50MW 风电场项目，自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2025 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 2：子公司中节能（武威）风力发电有限公司古浪县 5 万千瓦风电项目，自 2025 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2028 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 3：子公司通辽市东兴风盈风电科技有限公司奈曼 50MW 风电供热项目，自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 4：子公司青海东方华路新能源投资有限公司青海德令哈 50 兆瓦风电项目、德令哈 20 万千瓦风电项目，自 2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 5：子公司中节能（原平）风力发电有限公司原平长梁沟 100MW 风电场项目，自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 6：中节能来宾风力发电有限公司中节能忻城宿邓低风速试验风电场一期项目，自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2025 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。忻城宿邓低风速试验风电场工程二期项目，自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2027 年 1 月 1 日至 2029 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 7：子公司中节能（五峰）风力发电有限公司五峰牛庄风电场二期项目，自 2025 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2028 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。中节能五峰南岭风电场项目、中节能五峰牛庄风电场项目，自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 8：子公司德令哈风扬新能源发电有限公司德令哈 5 万千瓦风电项目，自 2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 9：子公司德令哈协力光伏发电有限公司协力德令哈 5 万千瓦风电项目，自 2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日减半征收

企业所得税。德令哈尕斯海南一期 49.5MW 风电项目，自 2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 10：子公司中节能张家口风力发电有限公司洗马林风电场（一期）项目、洗马林风电场（二期）项目，自 2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 11：子公司中节能（包头）风力发电有限公司锦旗风电场达茂旗百灵庙 50MW 风电供热项目，自 2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 12：子公司中节能风力发电（河南）有限公司中节能尉氏 80MW 风力发电项目，自 2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。中节能尉氏县 40MW 风力发电项目、中节能永兴 50MW 风力发电项目，自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2026 年 1 月 1 日至 2028 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 13：子公司中节能焦作风力发电有限公司中节能温县 100MW 风电场项目，自 2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 14：子公司中节能（定边）风力发电有限公司陕西定边胶泥崾先项目，自 2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 15：子公司中节能山西风力发电有限公司中节能壶关县树掌风电场项目，自 2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。中节能壶关店上镇分散式风电项目，自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。中节能壶关树掌二期 100MW 风电场项目，自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2027 年 1 月 1 日至 2029 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 16：子公司中节能（阳江）风力发电有限公司中节能阳江南鹏岛海上风电项目，自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 17：子公司中节能钦州风力发电有限公司钦南风电场项目，自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。钦南风电场二期项目，自 2022 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2025 年 1

月1日至2027年12月31日减半征收企业所得税。钦南风电场三期项目，自2024年1月1日至2026年12月31日免征企业所得税，并自2027年1月1日至2029年12月31日减半征收企业所得税。

说明18：子公司中节能风力发电（广西）有限公司广西博白云飞嶂风电场项目，自2021年1月1日至2023年12月31日免征企业所得税，并自2024年1月1日至2026年12月31日减半征收企业所得税。博白浪平风电场项目，自2024年1月1日至2026年12月31日免征企业所得税，并自2027年1月1日至2029年12月31日减半征收企业所得税。

说明19：子公司中节能风力发电四川有限公司广元剑阁天台山风电场二期项目，自2021年1月1日至2023年12月31日免征企业所得税，并自2024年1月1日至2026年12月31日减半征收企业所得税。广元市剑阁三期风电项目，自2023年1月1日至2025年12月31日免征企业所得税，并自2026年1月1日至2028年12月31日减半征收企业所得税。

说明20：子公司中节能（肃北）风力发电有限公司马鬃山第二风电场B区200兆瓦项目，自2021年1月1日至2023年12月31日免征企业所得税，并自2024年1月1日至2026年12月31日减半征收企业所得税。马鬃山50兆瓦风电项目，自2021年1月1日至2023年12月31日免征企业所得税，并自2024年1月1日至2026年12月31日减半征收企业所得税。

说明21：子公司中节能（靖远）风力发电有限公司白银靖远靖安5万千瓦项目，自2021年1月1日至2023年12月31日免征企业所得税，并自2024年1月1日至2026年12月31日减半征收企业所得税。

说明22：子公司中节能（天水）风力发电有限公司秦州华岐25MW分散式项目自2021年1月1日至2023年12月31日免征企业所得税，并自2024年1月1日至2026年12月31日减半征收企业所得税。

说明23：子公司张北二台风力发电有限公司（张北二台镇宇宙营风电场）自2020年1月1日至2022年12月31日免征企业所得税，并自2023年1月1日至2025年12月31日减半征收企业所得税。

说明24：子公司内蒙古古恒新能源有限责任公司察右前旗黄旗海2.7万千瓦分散式风电项目，自2023年1月1日至2025年12月31日免征企业所得税，并自2026年1月1日至2028年12月31日减半征收企业所得税。

说明25：子公司中节能襄阳风力发电有限公司湖北襄州25万千瓦风储一体化项目（一期），自2024年1月1日至2026年12月31日免征企业所得税，并自2027年1月1日至2029年12月31日减半征收企业所得税。

（2）西部大开发所得税税率优惠情况

相关税收优惠政策详见第八节财务报告六、税项 2、（3）。

根据《企业所得税优惠政策事项办理办法》（以下简称优惠办理办法）规定企业享受优惠事项采取“自行判别、申报享受、相关资料留存备查”的办理方式。企业应当根据经营情况以及相关税收规定自行判断是否符合优惠事项规定的条件，符合条件的可以按照《目录》列示的时间自行计算减免税额，并通过填报企业所得税纳税申报表享受税收优惠。同时，按照本办法的规定归集和留存相关资料备查。

根据国家所得税西部大开发优惠政策和优惠办理办法，符合优惠事项规定的条件的子公司有中节能港建（甘肃）风力发电有限公司、中节能（甘肃）风力发电有限公司、中节能风力发电（新疆）有限公司、中节能（肃北）风力发电有限公司、中节能（天祝）风力发电有限公司、中节能风力发电（哈密）有限公司、青海东方华路新能源投资有限公司、德令哈风扬新能源发电有限公司、德令哈协力光伏发电有限公司、中节能（定边）风力发电有限公司、中节能钦州风力发电有限公司、中节能风力发电四川有限公司、中节能（靖远）风力发电有限公司、中节能（天水）风力发电有限公司、中节能风力发电（广西）有限公司、中节能来宾风力发电有限公司、中节能（武威）风力发电有限公司。

2、 税收优惠

√适用 □不适用

（1）增值税的优惠政策

根据财政部、国家税务总局 2015 年 6 月 12 日颁布的《关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74 号），自 2015 年 7 月 1 日起，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50%的政策。

（2）企业所得税优惠政策（国家重点扶持的公共基础设施项目）

按照《中华人民共和国企业所得税法》、《中华人民共和国企业所得税法实施条例》、国税发〔2009〕80 号《国家税务总局关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》及《企业所得税优惠政策事项办理办法》，企业于 2008 年 1 月 1 日后批准的从事规定的国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

（3）企业所得税优惠政策（西部大开发）

根据《财政部、税务总局、国家发改委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），自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15%的税率征收企业所得税。所称鼓励类产业企业是指以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额 60%以上的企业。

公告所称西部地区包括内蒙古自治区、广西壮族自治区、重庆市、四川省、贵州省、云南省、西藏自治区、陕西省、甘肃省、青海省、宁夏回族自治区、新疆维吾尔自治区和新疆生产建设兵团。湖南省湘西土家族苗族自治州、湖北省恩施土家族苗族自治州、吉林省延边朝鲜族自治州和江西省赣州市，可以比照西部地区的企业所得税政策执行。

3、其他

☐适用 ☒不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行存款	969,176,720.16	1,111,465,952.69
其他货币资金	40,298,997.07	25,985,571.39
存放财务公司存款	1,069,461,102.69	1,185,273,467.16
合计	2,078,936,819.92	2,322,724,991.24
其中：存放在境外的款项总额	553,802,049.29	531,617,933.85

其他说明

本公司期末使用受到限制的货币资金为：保函保证金 1,791,340.63 元、ETC 押金 2,400.00 元、履约保证金 15,004,458.60 元、房租担保押金 1,278,042.93 元、复垦工作保证金 22,222,754.91 元，合计 40,298,997.07 元。

2、交易性金融资产

☐适用 ☒不适用

3、衍生金融资产

☐适用 ☒不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	0.00	1,749,285.00
商业承兑票据		
合计	0.00	1,749,285.00

(2). 期末公司已质押的应收票据

☐适用 ☒不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

☐适用 ☒不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备						1,749,285.00	100.00			1,749,285.00
其中：										
银行承兑汇票						1,749,285.00	100.00			1,749,285.00
合计		/		/		1,749,285.00	/		/	1,749,285.00

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收票据情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收票据核销情况：

☐适用 ☒不适用

应收票据核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	2,025,717,571.84	2,167,640,078.88
1 年以内小计	2,025,717,571.84	2,167,640,078.88
1 至 2 年	2,049,075,293.58	2,086,116,621.76
2 至 3 年	1,937,127,764.53	1,659,653,900.58
3 至 4 年	1,364,092,858.12	1,086,362,389.41
4 至 5 年	638,193,631.68	473,351,695.43
5 年以上	454,215,363.27	225,047,843.29
减：坏账准备	-91,630,889.62	-84,546,106.84
合计	8,376,791,593.40	7,613,626,422.51

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	7,285,855.86	0.09	7,285,855.86	100.00	0.00	7,785,855.86	0.10	7,785,855.86	100.00	0.00
按组合计提坏账准备	8,461,136,627.16	99.91	84,345,033.76	1.00	8,376,791,593.40	7,690,386,673.49	99.90	76,760,250.98	1.00	7,613,626,422.51
其中：										
组合 1 电力销售应收账款(国内)	8,431,821,309.45	99.57	84,318,213.11	1.00	8,347,503,096.34	7,672,982,209.08	99.67	76,729,822.12	1.00	7,596,252,386.96
组合 2 电力销售应收账款(国外)	26,633,251.99	0.31			26,633,251.99	14,361,577.94	0.19			14,361,577.94
组合 3 除组合 1、2 以外其他应收款项	2,682,065.72	0.03	26,820.65	1.00	2,655,245.07	3,042,886.47	0.04	30,428.86	1.00	3,012,457.61
合计	8,468,422,483.02	/	91,630,889.62	/	8,376,791,593.40	7,698,172,529.35	/	84,546,106.84	/	7,613,626,422.51

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
内蒙古电力(集团)有限责任公司	6,961,620.48	6,961,620.48	100.00	预计无法收回
丰镇市住房保障中心	324,235.38	324,235.38	100.00	预计无法收回
合计	7,285,855.86	7,285,855.86	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	上年年末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
内蒙古电力(集团)有限责任公司	6,961,620.48	6,961,620.48	100.00	预计无法收回
丰镇市住房保障中心	824,235.38	824,235.38	100.00	预计无法收回
合计	7,785,855.86	7,785,855.86	100.00	/

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 组合 1 电力销售应收账款(国内)

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	1,996,402,254.13	19,964,022.54	1.00
1 至 2 年	2,049,075,293.58	20,490,752.95	1.00
2 至 3 年	1,937,127,764.53	19,371,277.65	1.00
3 至 4 年	1,361,649,178.88	13,616,491.79	1.00
4 至 5 年	635,927,349.10	6,359,273.49	1.00
5 年以上	451,639,469.23	4,516,394.69	1.00
合计	8,431,821,309.45	84,318,213.11	1.00

按组合计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

名称	上年年末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	2,150,235,614.47	21,502,356.13	1.00
1 至 2 年	2,086,116,621.76	20,861,166.22	1.00
2 至 3 年	1,659,653,900.58	16,596,539.04	1.00
3 至 4 年	1,083,918,710.17	10,839,187.11	1.00
4 至 5 年	471,085,412.85	4,710,854.13	1.00
5 年以上	221,971,949.25	2,219,719.49	1.00
合计	7,672,982,209.08	76,729,822.12	1.00

组合计提项目: 组合 2 电力销售应收账款(国外)

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	26,633,251.99		
合计	26,633,251.99		

按组合计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

名称	上年年末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)

1 年以内	14,361,577.94		
-------	---------------	--	--

组合计提项目：组合 3 除组合 1、2 以外其他应收款项

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	2,682,065.72	26,820.65	1.00
合计	2,682,065.72	26,820.65	1.00

按组合计提坏账准备的说明：

☒ 适用 ☐ 不适用

名称	上年年末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	3,042,886.47	30,428.86	1.00

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐ 适用 ☒ 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

具体详见第八节财务报告五、11 “金融工具”

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 坏账准备的情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	7,785,855.86		-500,000.00			7,285,855.86
组合 1 电力销售应收账款（国内）	76,729,822.12	7,588,390.99				84,318,213.11
组合 3 除组合 1、2 以外其他应收款项	30,428.86		-3,608.21			26,820.65
合计	84,546,106.84	7,588,390.99	-503,608.21			91,630,889.62

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐ 适用 ☒ 不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国网甘肃省电力公司	1,590,792,140.78		1,590,792,140.78	18.78	15,907,921.41
国网新疆电力有限公司 乌鲁木齐供电公司	1,389,044,418.44		1,389,044,418.44	16.40	13,890,444.18
国网青海省电力公司	1,259,655,351.10		1,259,655,351.10	14.87	12,596,553.51
广东电网有限责任公司	1,142,224,240.00		1,142,224,240.00	13.49	11,422,242.40
国网新疆电力有限公司 哈密供电公司	811,897,799.04		811,897,799.04	9.59	8,118,977.99
合计	6,193,613,949.36		6,193,613,949.36	73.13	61,936,139.49

其他说明：

☐适用 ☒不适用

6、合同资产

(1). 合同资产情况

☐适用 ☒不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(5). 本期实际核销的合同资产情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的合同资产核销情况

☐适用 ☒不适用

合同资产核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

7、 应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

☐适用 ☒不适用

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

☐适用 ☒不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

☐适用 ☒不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

□适用 √不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

□适用 √不适用

(8). 其他说明：

□适用 √不适用

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	18,048,095.19	89.67	37,117,517.25	98.51
1 至 2 年	1,991,797.91	9.90	560,594.50	1.49
2 至 3 年	88,380.00	0.43		
合计	20,128,273.10	100.00	37,678,111.75	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
阿里云计算有限公司	3,467,371.01	17.23
Marsh Pty Ltd	3,414,192.21	16.96
中国新时代控股集团有限公司	1,000,000.00	4.97
包头市中节能建筑能源有限公司	863,020.46	4.29
陕西华电定边风力发电有限公司	842,869.62	4.19
合计	9,587,453.30	47.64

其他说明：

无

其他说明

☐适用 ☒不适用

9、其他应收款

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	104,609,252.53	98,793,432.90
合计	104,609,252.53	98,793,432.90

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

☐适用 ☒不适用

(2). 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(1). 应收股利

☐适用 ☒不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款**(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	96,691,189.74	90,699,517.75
1 年以内小计	96,691,189.74	90,699,517.75
1 至 2 年	3,878,034.03	3,983,636.07
2 至 3 年	1,666,460.00	1,739,710.32
3 至 4 年	47,055.00	2,370,568.76
4 至 5 年	2,326,513.76	
5 年以上	600,000.00	600,000.00
减：坏账准备	-600,000.00	-600,000.00
合计	104,609,252.53	98,793,432.90

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
增值税即征即退 50%	20,222,301.71	22,110,665.06
保证金	80,000,670.80	72,769,402.26
其他	4,986,280.02	4,513,365.58
减：坏账准备	-600,000.00	-600,000.00
合计	104,609,252.53	98,793,432.90

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额			600,000.00	600,000.00
2025年1月1日余额在本期				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本期计提				
本期转回				
本期转销				
本期核销				

其他变动				
2025年6月30日 余额			600,000.00	600,000.00

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
详见第八节财务报告五、11.金融工具

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(4). 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
保证金	600,000.00					600,000.00
其他	0.00					0.00
合计	600,000.00					600,000.00

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
察哈尔右翼前旗工业和信息化局	50,000,000.00	47.52	押金、保证金	1 年以内	
巴林右旗发展和改革委员会	15,000,000.00	14.26	押金、保证金	1 年以内	
哈密市伊州区财政局	6,288,721.33	5.98	增值税即征即退 50%	1 年以内	
乌鲁木齐县财政局	5,683,664.80	5.40	增值税即征即退 50%	1 年以内	
甘谷县古坡镇财政管	5,000,000.00	4.75	押金、保证金	1 年以内	

理所					
合计	81,972,386.13	77.91	/	/	

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	175,037,303.62	49,330,997.45	125,706,306.17	162,239,945.65	52,415,455.95	109,824,489.70
周转材料	6,706,095.95	1,445,407.95	5,260,688.00	6,391,145.34	1,445,407.95	4,945,737.39
合同履约成本	434,209.19		434,209.19			
其他	416.28		416.28	2,405.30		2,405.30
合计	182,178,025.04	50,776,405.40	131,401,619.64	168,633,496.29	53,860,863.90	114,772,632.39

(2). 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	52,415,455.95			3,084,458.50		49,330,997.45
周转材料	1,445,407.95					1,445,407.95
合计	53,860,863.90			3,084,458.50		50,776,405.40

本期转回或转销存货跌价准备的原因

√适用 □不适用

存货出库领用。

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

□适用 √不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

□适用 √不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

11、持有待售资产

☐适用 ☒不适用

12、一年内到期的非流动资产

☐适用 ☒不适用

一年内到期的债权投资

☐适用 ☒不适用

一年内到期的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明

无

13、其他流动资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
多交或预缴的增值税额	635,497.50	677,097.50
待抵扣进项税额	351,852,082.66	356,516,879.92
预缴所得税	1,589,392.52	2,536,983.93
其他	7,649,040.56	4,375,794.30
合计	361,726,013.24	364,106,755.65

其他说明：

无

14、债权投资

(1). 债权投资情况

☐适用 ☒不适用

债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末重要的债权投资

☐适用 ☒不适用

(3). 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

□适用 √不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

□适用 √不适用

债权投资的核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

无

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

□适用 √不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

□适用 √不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

□适用 √不适用

其他债权投资的核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
工程垫付款	18,734,457.36		18,734,457.36	25,734,457.36		25,734,457.36	
生物银行维护款	7,005,881.44		7,005,881.44	6,729,504.41		6,729,504.41	
合计	25,740,338.80		25,740,338.80	32,463,961.77		32,463,961.77	/

注：1、工程垫付款为子公司中节能风力发电（新疆）有限公司应收其合营公司新疆达风变电运营有限责任公司（以下简称“达风变电”）的工程垫付款，达风变电的各合营方除投入注册资金外按合营比例向达风变电投入垫付工程款，用于达风变电的变电设施建设，垫付工程款将以达风变电经营积累归还。

2、生物银行维护款系子公司白石公司根据与澳大利亚新州环保部签署的生物银行协议，向澳大利亚新州环保部支付的土地生物维护款，未来环保部根据计划逐步将此款项返还给白石公司，白石公司再将收到的退款投入到植被保护等维护工作中。

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备	25,740,338.80	100.00			25,740,338.80	32,463,961.77	100.00			32,463,961.77
其中：										
工程垫付款	18,734,457.36	72.78			18,734,457.36	25,734,457.36	79.27			25,734,457.36
生物银行维护款	7,005,881.44	27.22			7,005,881.44	6,729,504.41	20.73			6,729,504.41
合计	25,740,338.80	/		/	25,740,338.80	32,463,961.77	/		/	32,463,961.77

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(3). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(4). 本期实际核销的长期应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的长期应收款核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额（账面价 值）	减值准 备期初 余额	本期增减变动								期末 余额（账面价 值）	减值准 备期末 余额
			追加投 资	减少投 资	权益法下确 认的投资损 益	其他综 合收益 调整	其他权 益变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减 值准备	其他		
一、合营企业												
新疆达风变 电运营有限 责任公司	5,578,566.03				656,034.81						6,234,600.84	
合计	5,578,566.03				656,034.81						6,234,600.84	

(2). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

无

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期增减变动					期末 余额	本期确 认的股 利收入	累计计入 其他综合 收益的利 得	累计计入 其他综合 收益的损 失	指定为以 公允价值 计量且其 变动计入 其他综合 收益的原 因
		追加 投资	减少 投资	本期计入其 他综合收益 的利得	本期计入 其他综合 收益的损 失	其他					

内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	12,112,800.00						12,112,800.00				出于战略目的而计划长期持有的投资
湖北五峰抽水蓄能有限公司	1,000,000.00						1,000,000.00				出于战略目的而计划长期持有的投资
合计	13,112,800.00						13,112,800.00				/

(2). 本期存在终止确认的情况说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☒适用 ☐不适用

本公司出于战略目的而计划长期持有对内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司及湖北五峰抽水蓄能有限公司的投资，因此本公司将其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。

19、其他非流动金融资产☐适用 ☒不适用**20、投资性房地产**

投资性房地产计量模式

不适用

21、固定资产

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	29,512,333,486.06	30,055,803,025.84
固定资产清理	505,079.40	370,761.19
合计	29,512,838,565.46	30,056,173,787.03

其他说明：

无

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地	房屋及建筑物	发电及相关设备	运输设备	电子设备及其他	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	2,003,548.63	2,333,814,995.90	41,113,386,847.46	66,701,354.84	104,464,634.58	43,620,371,381.41
2.本期增加金额	82,284.64	161,364,691.58	445,890,618.37	1,294,620.53	18,591,463.93	627,223,679.05
(1) 购置		805,114.68	8,577,322.93	1,261,687.05	3,810,262.12	14,454,386.78
(2) 在建工程转入		67,686,396.07	373,990,642.59		7,596,698.12	449,273,736.78
(3) 企业合并增加						
(4) 其他增加	82,284.64	92,873,180.83	63,322,652.85	32,933.48	7,184,503.69	163,495,555.49
3.本期减少金额		19,140.00	133,449,916.23	477,694.00	1,224,431.57	135,171,181.80
(1) 处置或报废			3,624,546.51	477,694.00	1,224,431.57	5,326,672.08
(2) 转入在建工程			32,587,287.98			32,587,287.98
(3) 其他减少		19,140.00	97,238,081.74			97,257,221.74
4.期末余额	2,085,833.27	2,495,160,547.48	41,425,827,549.60	67,518,281.37	121,831,666.94	44,112,423,878.66
二、累计折旧						
1.期初余额		431,842,362.48	12,789,520,360.40	31,624,431.34	67,443,034.62	13,320,430,188.84
2.本期增加金额		90,154,256.58	982,306,091.48	2,908,466.88	7,450,295.31	1,082,819,110.25
(1) 计提		63,175,676.63	957,744,953.75	2,877,180.07	6,374,499.19	1,030,172,309.64
(2) 企业合并增加						
(3) 其他增加		26,978,579.95	24,561,137.73	31,286.81	1,075,796.12	52,646,800.61
3.本期减少金额		6,364.05	48,810,466.03	453,809.30	1,163,209.89	50,433,849.27
(1) 处置或报废		6,364.05	656,240.24	453,809.30	1,163,209.89	2,279,623.48
(2) 转入在建工程			18,705,577.94			18,705,577.94
(3) 其他减少			29,448,647.85			29,448,647.85
4.期末余额		521,990,255.01	13,723,015,985.85	34,079,088.92	73,730,120.04	14,352,815,449.82
三、减值准备						
1.期初余额		15,333,670.09	227,636,056.31	275,272.87	893,167.46	244,138,166.73

2.本期增加金额		351,348.00	5,573,576.12			5,924,924.12
(1) 计提						
(2) 其他增加		351,348.00	5,573,576.12			5,924,924.12
3.本期减少金额			2,788,148.07			2,788,148.07
(1) 处置或报废			2,788,148.07			2,788,148.07
(2) 转入在建工程						
(3) 其他减少						
4.期末余额		15,685,018.09	230,421,484.36	275,272.87	893,167.46	247,274,942.78
四、账面价值						
1.期末账面价值	2,085,833.27	1,957,485,274.38	27,472,390,079.39	33,163,919.58	47,208,379.44	29,512,333,486.06
2.期初账面价值	2,003,548.63	1,886,638,963.33	28,096,230,430.75	34,801,650.63	36,128,432.50	30,055,803,025.84

- 1) 土地为子公司白石公司在澳大利亚取得的拥有所有权的土地，单独估价作为固定资产入账的土地核算，不计提折旧。
- 2) 本期抵押、担保的固定资产见本附注七、45 长期借款之“说明 2：关于抵押借款的说明”。

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	16,445,956.10
发电及相关设备	36,383,104.08
合计	52,829,060.18

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
中节能张家口风力发电有限公司洗马林一期综合楼	9,733,045.84	正在办理
中节能山西风力发电有限公司辅助用房	1,137,449.48	正在办理
中节能山西风力发电有限公司配电室	2,691,025.28	正在办理
中节能山西风力发电有限公司壶关一期综合楼	5,581,739.11	正在办理
中节能山西风力发电有限公司壶关二期综合楼	10,293,331.75	正在办理
中节能（原平）风力发电有限公司综合楼	2,531,271.54	正在办理
中节能焦作风力发电有限公司中节能温县100MW 风力发电场项目综合楼	12,235,308.87	正在办理
中节能焦作风力发电有限公司中节能温县100MW 风力发电场项目配电装置室	751,672.74	正在办理
中节能焦作风力发电有限公司中节能温县100MW 风力发电场项目辅助生产用房	1,503,087.65	正在办理
中节能钦州风力发电有限公司钦南风电场三期工程	11,732,238.65	正在办理
中节能来宾风力发电有限公司忻城宿邓低风速试验风电场工程	3,482,618.35	正在办理
中节能来宾风力发电有限公司忻城宿邓二期低风速试验风电场工程	11,048,591.15	正在办理
中节能（天祝）风力发电有限公司中节能（天祝）风力发电有限公司松山滩营盘 50 兆瓦风力发电场主控楼及附属设施	8,597,467.8	正在办理
青海东方华路新能源投资有限公司西宁办公室	11,074,345.54	正在办理
中节能风力发电（河南）有限公司中节能尉氏 80MW 风力发电项目综合楼及附属设施	12,173,234.69	正在办理
中节能襄阳风力发电有限公司升压站房屋建筑物	18,799,704.28	正在办理
内蒙古古恒新能源有限责任公司察右前旗黄旗海 2.7 万千瓦分散式风电项目	12,062,387.18	正在办理
中节能风力发电（广西）有限公司博白浪平	54,338,991.97	正在办理

风电场综合楼		
中节能风力发电（广西）有限公司博白云飞 嶂风电场工程综合楼	8,302,293.67	正在办理

(5). 固定资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

固定资产清理

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
发电及相关设备	505,079.40	370,761.19
合计	505,079.40	370,761.19

其他说明：

无

22、在建工程

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	968,386,697.13	1,015,307,259.35
合计	968,386,697.13	1,015,307,259.35

其他说明：

无

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
中节能嵩县九皋镇风电场项目	397,372,038.99		397,372,038.99	297,718,559.36		297,718,559.36
中节能甘州平山湖百万千瓦风电基地 10 万千瓦风电项目	113,837,533.86	0.00	113,837,533.86	112,689,048.20		112,689,048.20
古浪县 5 万千瓦风电项目	104,649,712.97		104,649,712.97	113,140,746.77		113,140,746.77
中节能怀安风电项目	99,195,610.70		99,195,610.70	67,508,621.35		67,508,621.35
中节能天水秦州 50MW 风电项目	80,317,343.49		80,317,343.49	59,777,474.41		59,777,474.41
中节能肃北马鬃山分布式调相机安装项 目	68,502,428.94		68,502,428.94	0.00		0.00
中节能钦南风电场三期工程	21,640,677.21	0.00	21,640,677.21	135,939.99		135,939.99
中节能五峰牛庄风电场二期工程	8,124,982.10		8,124,982.10	140,995,207.74		140,995,207.74
湖北襄州 25 万千瓦风储一体化项目（一 期）	8,998,649.47	0.00	8,998,649.47	171,157,356.08		171,157,356.08
中节能木兰 200MW 风电项目	5,276,694.11		5,276,694.11	1,477,156.61		1,477,156.61
中节能博白云飞嶂风电场工程	4,920,912.55	0.00	4,920,912.55	1,714,009.25		1,714,009.25
中节能钦南风电场二期工程	4,558,741.68	4,558,741.68	0.00	4,558,741.68	4,558,741.68	
中节能阳江南鹏岛海上风电项目	4,476,401.48	0.00	4,476,401.48	4,262,547.10		4,262,547.10
中节能五峰北风垭风电场工程	2,826,897.04	2,300,200.86	526,696.18	2,432,944.22	2,300,200.86	132,743.36
中节能忻城宿邓低风速试验风电场工程 二期	2,855,445.45	0.00	2,855,445.45	242,747.42		242,747.42
邢台市南和区圣领 50MW 风电项目	398,372.20	0.00	398,372.20	0.00	0.00	0.00
邢台市圣领南和区 50MW 风电项目	394,565.74	0.00	394,565.74	0.00	0.00	0.00
中节能洗马林风电场（一期）	0.00	0.00	0.00	6,571,510.37		6,571,510.37
中节能博白浪平风电场工程	0.00	0.00	0.00	33,744.66		33,744.66
中节能广元市剑阁三期风电项目	0.00	0.00	0.00			
中节能壶关树掌二期 100MW 风电项目	0.00	0.00	0.00			

中节能尉氏县 40MW 风力发电项目	0.00	0.00	0.00			
中节能永兴 50MW 风力发电项目	0.00	0.00	0.00			
张北二台宇宙营项目	0.00	0.00	0.00			
中节能忻城宿邓低风速试验风电场工程	0.00		0.00			
中节能原平长梁沟 100MW 风电场项目	0.00	0.00	0.00			
广元剑阁天台山二期项目	0.00	0.00	0.00			
中节能洗马林风电场（二期）	0.00	0.00	0.00			
零星工程	53,568,964.43	6,670,332.74	46,898,631.69	44,420,179.42	6,670,332.74	37,749,846.68
合计	981,915,972.41	13,529,275.28	968,386,697.13	1,028,836,534.63	13,529,275.28	1,015,307,259.35

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定 资产金额	本期其他 减少金额	期末余额	工程累计 投入占预 算比例 (%)	工程进度	利息资本化 累计金额	其中：本期 利息资本化 金额	本期利息 资本化率 (%)	资金来源
中节能五峰牛庄 风电场二期工程	173,050,000.00	140,995,207.74	4,721,499.81	137,591,725.45	0.00	8,124,982.10	89.82%	部分投产	95,648.91	11,523.26	2.76%	金融机构贷 款和自筹
邢台市南和区圣 领 50MW 风电项 目	319,232,800.00	0.00	398,372.20	0.00	0.00	398,372.20	7.92%	在建	-9,659.54	-9,659.54	2.85%	自筹
邢台市圣领南和 区 50MW 风电项 目	324,571,700.00	0.00	394,565.74	0.00	0.00	394,565.74	6.95%	在建	-9,659.52	-9,659.52	2.85%	自筹
中节能天水秦州 50MW 风电项目	325,980,000.00	59,777,474.41	20,539,869.08	0.00	0.00	80,317,343.49	28.53%	在建	813,544.67	554,159.68	2.51%	金融机构贷 款和自筹
中节能木兰 200MW 风电项目	1,523,353,000.00	1,477,156.61	4,437,930.00	0.00	638,392.50	5,276,694.11	6.13%	在建	11,392.71	-7,189.20	2.65%	自筹
中节能怀安风电 项目	736,450,000.00	67,508,621.35	31,686,989.35	0.00	0.00	99,195,610.70	28.19%	在建	-74,062.32	-74,062.32	2.26%	金融机构贷 款和自筹
中节能甘州平山 湖百万千瓦风电 基地 10 万千瓦风 电 6#项目	642,587,800.00	112,689,048.20	1,148,485.66	0.00	0.00	113,837,533.86	21.36%	在建	-5,653.66	-5,653.66	2.80%	自筹

中节能嵩县九皋镇 100MW 风电项目	689,464,600.00	297,718,559.36	99,653,479.63	0.00	0.00	397,372,038.99	61.66%	在建	2,663,217.00	1,704,674.65	2.36%	金融机构贷款和自筹
湖北襄州 25 万千瓦风储一体化项目（一期）	866,948,100.00	171,157,356.08	19,856,005.31	182,014,711.92	0.00	8,998,649.47	78.78%	投产	4,336,065.59	123,337.19	2.69%	金融机构贷款和自筹
古浪县 5 万千瓦风电项目	245,000,000.00	113,140,746.77	59,751,987.80	68,243,021.60	0.00	104,649,712.97	79.66%	部分投产	161,593.78	161,593.78	2.33%	金融机构贷款和自筹
中节能肃北马鬃山分布式调相机安装项目	116,000,000.00	0.00	68,502,428.94	0.00	0.00	68,502,428.94	66.04%	在建	0.00	0.00	2.34%	自筹
合计	5,962,638,000.00	964,464,170.52	311,091,613.52	387,849,458.97	638,392.50	887,067,932.57	/	/	7,982,427.62	2,449,064.32	/	/

注：预算数采用经国家或各省、市发展和改革委员会核准的项目总投资（包括增值税金额）。

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

(4). 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

□适用 √不适用

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、油气资产

(1). 油气资产情况

□适用 √不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

25、使用权资产

(1). 使用权资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地租赁	房屋及建筑物	合计
一、账面原值			
1.期初余额	168,559,307.43	19,759,484.08	188,318,791.51
2.本期增加金额	6,786,718.12	517,365.34	7,304,083.46
(1) 租入		250,149.31	250,149.31
(2) 汇率折算	6,786,718.12	267,216.03	7,053,934.15
3.本期减少金额		1,460,773.60	1,460,773.60
(1) 租赁合同终止		1,460,773.60	1,460,773.60
(2) 汇率折算			

4.期末余额	175,346,025.55	18,816,075.82	194,162,101.37
二、累计折旧			
1.期初余额	26,337,181.03	12,558,676.96	38,895,857.99
2.本期增加金额	3,488,299.05	1,956,084.82	5,444,383.87
(1)计提	3,488,299.05	1,764,580.00	5,252,879.05
(2)其他增加		191,504.82	191,504.82
3.本期减少金额	-1,142,318.89	1,460,773.60	318,454.71
(1)租赁合同终止		1,460,773.60	1,460,773.60
(2)汇率折算	-1,142,318.89		-1,142,318.89
4.期末余额	30,967,798.97	13,053,988.18	44,021,787.15
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	144,378,226.58	5,762,087.64	150,140,314.22
2.期初账面价值	142,222,126.40	7,200,807.12	149,422,933.52

本公司确认与短期租赁相关的租赁费用见附注七、82。

(2). 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

26、无形资产

(1). 无形资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	风电项目许可	软件及其它	合计
一、账面原值				
1.期初余额	444,321,218.64	50,976,615.32	30,123,435.62	525,421,269.58
2.本期增加金额	24,257,961.16	2,093,581.43	261,586.17	26,613,128.76
(1)购置	23,256,764.65		82,592.93	23,339,357.58
(2)内部研发			178,993.24	178,993.24
(3)其他增加	1,001,196.51	2,093,581.43		3,094,777.94
3.本期减少金额	636,356.65			636,356.65
(1)处置				
(2)其他减少	636,356.65			636,356.65
4.期末余额	467,942,823.15	53,070,196.75	30,385,021.79	551,398,041.69
二、累计摊销				
1.期初余额	41,746,140.08	21,974,960.00	15,989,389.80	79,710,489.88
2.本期增加金额	4,520,384.99	2,229,254.37	1,222,015.34	7,971,654.70
(1)计提	4,520,384.99	1,300,585.14	1,222,015.34	7,042,985.47
(2)企业合并增加				
(3)其他增加		928,669.23		928,669.23

3.本期减少金额				
(1)处置				
(2)其他减少				
4.期末余额	46,266,525.07	24,204,214.37	17,211,405.14	87,682,144.58
三、减值准备				
1.期初余额			5,665,561.30	5,665,561.30
2.本期增加金额				
3.本期减少金额				
4.期末余额			5,665,561.30	5,665,561.30
四、账面价值				
1.期末账面价值	421,676,298.08	28,865,982.38	7,508,055.35	458,050,335.81
2.期初账面价值	402,575,078.56	29,001,655.32	8,468,484.52	440,045,218.40

期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例0.032%

(2). 确认为无形资产的数据资源

☐适用 ☒不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
中节能焦作风力发电有限公司 中节能温县 100MW 风电场项目 土地使用权	4,245,966.08	正在办理
中节能风力发电（广西）有限 公司博白浪平风电场工程综合 楼	54,338,991.97	正在办理
中节能风力发电（广西）有限 公司博白云飞嶂风电场工程综 合楼	8,302,293.67	正在办理
广元剑阁天台山风电场二期项 目	5,936,900.84	正在办理
中节能尉氏 80MW 风力发电项 目土地使用权	4,932,815.86	正在办理
中节能（张掖）风力发电有限 公司中节能甘州平山湖百万千 瓦风电基地 10 万千瓦风电 6# 项目	2,306,532.00	正在办理

(4). 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☒适用 ☐不适用

无

27、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
通辽市东兴风盈风电科技有限公司	27,409,160.75					27,409,160.75
合计	27,409,160.75					27,409,160.75

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	处置	其他	
通辽市东兴风盈风电科技有限公司	27,409,160.75					27,409,160.75
合计	27,409,160.75					27,409,160.75

本公司于2011年12月6日支付人民币177,130,910.75元合并成本收购了通辽市东兴风盈风电科技有限公司100%的权益。合并成本超过获得的通辽市东兴风盈风电科技有限公司可辨认资产、负债公允价值的差额27,409,160.75元，确认为与该公司相关的商誉。

上述商誉全部分配至本公司之内蒙古通辽奈曼旗东兴风盈永兴风电场一期49.5兆瓦工程，本公司于2018年度对上述商誉进行了减值测试，减值测试的资产组预计未来现金流量的现值利用了北京中天华资产评估有限责任公司2019年3月1日出具的评估基准日为2018年12月31日的《中节能风力发电股份有限公司拟进行商誉减值测试所涉及的通辽市东兴风盈风电科技有限公司全部资产和负债现金流现值资产评估报告》（中天华资评报字[2019]第1052号）的评估结果，并在2018年全额计提了商誉减值准备。

资产组于评估基准日的评估范围，是收购通辽市东兴风盈风电科技有限公司100%的权益形成商誉的资产组，该资产组与购买日及以前年度商誉减值测试时所确定的资产组一致。

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

资产组或资产组组合发生变化

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

28、长期待摊费用

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
供热平台使用费	15,339,622.57		511,320.72		14,828,301.85
生物银行资产	1,914,650.67	77,293.30	66,612.71		1,925,331.26
装修费	1,254,106.70		132,821.37	788.19	1,120,497.14
土地费用	329,063.84		9,140.28		319,923.56
道路通行费用	626,984.09		47,619.06		579,365.03
升压站使用费	14,920,513.61		454,406.88		14,466,106.73
修复维修费	734,704.38		87,217.68		647,486.70
改造施工费	130,119.09		63,632.16		66,486.93
技术检测费		5,177,358.49	190,660.36		4,986,698.13
合计	35,249,764.95	5,254,651.79	1,563,431.22	788.19	38,940,197.33

其他说明：

无

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	328,084,795.93	69,334,684.94	326,965,237.71	68,179,595.62
递延收益	7,936,640.01	1,984,160.01	8,095,026.81	1,685,301.34
预提费用	15,516,084.21	4,654,825.26	16,377,698.11	4,913,309.43
与税法计提折旧差异	108,405.17	32,521.55	104,128.67	31,238.60
内部交易未实现利润	16,469,197.97	4,940,759.39	16,391,341.10	4,917,402.33
股权激励摊销	3,656,214.29	547,496.42	5,731,730.32	927,936.10
套期公允价值变动	8,541,653.12	2,562,495.93	3,671,348.30	1,101,404.49
租赁负债	169,282,138.83	50,566,551.66	168,466,293.02	50,253,303.91
合计	549,595,129.53	134,623,495.16	545,802,804.04	132,009,491.82

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
固定资产	336,476,473.24	99,596,247.34	325,338,045.18	96,254,718.92
生物银行付款	10,163,349.10	3,049,004.73	9,827,677.72	2,948,303.32
使用权资产	144,579,440.45	43,111,472.54	143,464,086.34	42,607,670.16
合计	491,219,262.79	145,756,724.61	478,629,809.24	141,810,692.40

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	43,084,497.50	91,538,997.66	42,518,088.23	89,491,403.59
递延所得税负债	43,084,497.50	102,672,227.11	42,518,088.23	99,292,604.17

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
资产减值准备	48,424,269.74	48,465,019.85
可抵扣亏损	55,610,000.87	490,972,250.55
合计	104,034,270.61	539,437,270.40

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2025 年		39,295,943.89	
2026 年	21,627,400.61	31,725,091.39	
2027 年	3,079,594.44	41,906,106.98	
2028 年	13,144,345.64	56,236,150.37	
2029 年	3,736,842.71	47,181,810.01	
2030 年	14,021,817.47	31,813,295.94	
2031 年		70,500,152.74	
2032 年		83,341,736.29	
2033 年		29,584,663.85	
2034 年		59,387,299.09	
合计	55,610,000.87	490,972,250.55	/

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付设备工程款	337,362,356.12		337,362,356.12	222,449,385.62		222,449,385.62
待抵扣增值税进项税长期部分	1,018,753,603.83		1,018,753,603.83	1,114,476,847.69		1,114,476,847.69
风电项目前期费用	289,819,190.04		289,819,190.04	245,748,962.27		245,748,962.27
预付土地出让款	51,319,067.54		51,319,067.54	59,948,907.44		59,948,907.44
预付办公楼购置款	400,439,106.90		400,439,106.90			
其他	20,517,823.05		20,517,823.05	32,041,124.95		32,041,124.95
合计	2,118,211,147.48		2,118,211,147.48	1,674,665,227.97		1,674,665,227.97

其他说明：

无

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	164,255,379.94	164,255,379.94	其他	保函保证金、房租担保押金、履约保证金、复垦工作保证金、长期借款抵押受限、ETC 押金	141,587,115.54	141,587,115.54	其他	保函保证金、房租担保押金、复垦工作保证金、长期借款抵押受限、保证金户活期存款、ETC 押金
应收账款	3,023,436,196.04	2,993,468,166.59	其他	长期借款质押及抵押受限	2,691,616,043.93	2,664,843,499.26	其他	长期借款质押及抵押受限、短期借款质押
存货	416.28	416.28	抵押	长期借款抵押受限	2,405.30	2,405.30	抵押	长期借款抵押受限
固定资产	1,729,588,272.72	1,007,260,729.51	抵押	长期借款抵押受限	1,661,350,573.97	1,002,416,405.62	抵押	长期借款抵押受限
长期应收款	7,005,881.44	7,005,881.44	抵押	长期借款抵押受限	6,729,504.41	6,729,504.41	抵押	长期借款抵押受限
其他非流动资产	17,672,497.22	17,672,497.22	抵押	长期借款抵押受限	15,058,162.33	15,058,162.33	抵押	长期借款抵押受限
预付款项	3,666,955.35	3,666,955.35	抵押	长期借款抵押受限	1,251,934.58	1,251,934.58	抵押	长期借款抵押受限
使用权资产	172,036,521.41	141,376,547.16	抵押	长期借款抵押受限	165,249,803.29	139,071,616.62	抵押	长期借款抵押受限
其他应收款	14,991.82	14,991.82	抵押	长期借款抵押受限	722.56	722.56	抵押	长期借款抵押受限
合计	5,117,677,112.22	4,334,721,565.31	/	/	4,682,846,265.91	3,970,961,366.22	/	/

其他说明：

期末货币资金受限类型为保证金、押金、抵押，应收账款的受限类型为质押、抵押；期初货币资金的受限类型为保证金、押金、抵押，应收账款的为质押、抵押。所有权或使用权受限资金 164,255,379.94 元（上年末金额 141,587,115.54 元），其中货币资金 123,956,382.87 元（上年末 115,601,544.15 元）为本公司之子公司白石公司为长期借款抵押的资金，公司有权使用。白石公司借款情况见本附注七、45、长期借款之“说明 2：关于抵押借款的说明”。

32、短期借款

(1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	458,543,478.09	469,846,125.95
质押借款		101,448,888.89
合计	458,543,478.09	571,295,014.84

短期借款分类的说明：

无

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

33、交易性金融负债

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

34、衍生金融负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
现金流量套期工具（利率掉期合约）	8,541,653.12	3,671,348.30
合计	8,541,653.12	3,671,348.30

其他说明：

无

35、应付票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	0.00	117,921,400.00
合计	0.00	117,921,400.00

本期末已到期未支付的应付票据总额为0元。

36、应付账款

(1). 应付账款列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年以内（含1年）	1,123,377,622.91	1,319,739,414.24
1-2年（含2年）	173,126,931.17	111,497,838.49
2-3年（含3年）	99,439,717.68	175,113,012.87

3 年以上	66,100,296.26	91,640,868.32
合计	1,462,044,568.02	1,697,991,133.92

(2). 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
明阳智慧能源集团股份有限公司	77,490,233.84	合同履行中
三一重能股份有限公司	53,840,708.10	合同履行中
运达能源科技集团股份有限公司	27,725,343.92	合同履行中
广西泰能工程咨询有限公司	26,811,962.54	合同履行中
新疆中盛恒辉建设工程有限公司	13,473,950.50	合同履行中
中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司	12,672,891.57	合同履行中
合计	212,015,090.47	/

其他说明：

□适用 √不适用

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁款	211,538.52	
合计	211,538.52	

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收供热款		2,563,352.27
预收通行费	4,954,128.44	
合计	4,954,128.44	2,563,352.27

(2). 账龄超过 1 年的重要合同负债

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用**39、应付职工薪酬****(1). 应付职工薪酬列示**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	24,454,316.88	147,696,376.31	154,674,682.12	17,476,011.07
二、离职后福利-设定提存计划	1,418,510.67	21,887,238.74	20,563,340.64	2,742,408.77
三、辞退福利	75,554.00	323,959.75	399,513.75	
四、一年内到期的其他福利				
合计	25,948,381.55	169,907,574.80	175,637,536.51	20,218,419.84

(2). 短期薪酬列示☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	9,048,653.22	110,496,974.29	118,122,543.96	1,423,083.55
二、职工福利费	2,000.00	10,792,626.07	10,794,626.07	
三、社会保险费	362,176.54	8,230,892.64	8,239,512.67	353,556.51
其中：医疗保险费	334,842.56	7,431,171.74	7,439,141.20	326,873.10
工伤保险费	27,333.98	733,043.83	733,694.40	26,683.41
生育保险费		66,677.07	66,677.07	
四、住房公积金		10,702,731.90	10,702,731.90	
五、工会经费和职工教育经费	15,041,487.12	3,705,470.79	3,047,586.90	15,699,371.01
六、其他短期薪酬		3,767,680.62	3,767,680.62	
合计	24,454,316.88	147,696,376.31	154,674,682.12	17,476,011.07

(3). 设定提存计划列示☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
离职后福利	1,418,510.67	21,887,238.74	20,563,340.64	2,742,408.77
1、基本养老保险	625,773.87	14,605,846.29	14,638,264.31	593,355.85
2、失业保险费	17,084.25	540,652.35	541,058.97	16,677.63
3、企业年金缴费	775,652.55	6,740,740.10	5,384,017.36	2,132,375.29
合计	1,418,510.67	21,887,238.74	20,563,340.64	2,742,408.77

其他说明：

☐适用 ☒不适用**40、应交税费**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	11,452,606.34	20,757,146.44
企业所得税	50,578,883.69	50,590,712.54
城市维护建设税	567,476.81	795,624.82
房产税	122,958.07	122,958.07
土地使用税	74,961.51	72,817.14
个人所得税	1,305,679.03	1,384,031.05
教育费附加	634,714.76	722,142.26
地方教育费附加	423,143.15	481,430.17
印花税	527,453.85	859,266.95
其他	43,035.46	734,556.05
合计	65,730,912.67	76,520,685.49

其他说明：

无

41、其他应付款

(1). 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付股利	242,143,570.78	276,781,686.47
其他应付款	10,640,742.68	21,868,885.23
合计	252,784,313.46	298,650,571.70

(2). 应付利息

□适用 √不适用

(3). 应付股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	242,143,570.78	276,781,686.47
合计	242,143,570.78	276,781,686.47

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无

(4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
股权激励款	466,416.00	11,557,375.20
押金、保证金	2,300,098.51	2,479,685.99
职工款项	1,743,400.24	1,971,528.81
预提费用	4,686,203.45	4,448,709.39
其他	1,444,624.48	1,411,585.84
合计	10,640,742.68	21,868,885.23

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
限制性股票	466,416.00	尚未解禁
合计	466,416.00	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	1,875,734,860.61	1,736,507,586.31
1 年内到期的应付债券	541,429,948.40	567,767,613.50
1 年内到期的租赁负债	12,442,677.70	11,526,083.51
合计	2,429,607,486.71	2,315,801,283.32

其他说明：

(1) 一年内到期的长期借款

项目	期末余额	上年年末余额
质押借款	482,604,309.96	332,889,548.69
抵押借款	60,264,545.96	64,357,668.96
信用借款	1,332,866,004.69	1,339,260,368.66
合计	1,875,734,860.61	1,736,507,586.31

(2) 一年内到期的应付债券

项目	期末余额	上年年末余额
2022 年碳中和绿色公司债券（GC 风电 01）	510,527,397.34	503,956,849.37
2023 年碳中和绿色公司债券（GC 风电 K1）	13,056,407.99	37,114,520.58
可转换公司债券（节能转债）	935,587.50	24,240,688.00
2024 年科技创新公司债券(支持西部大开发) （品种一）（风电 WK01）	6,630,555.57	1,205,555.55
2024 年科技创新公司债券(支持西部大开发) （品种二）（风电 WK02）	6,875,000.00	1,250,000.00
2025 年面向专业投资者公开发行科技创新公 司债券（第一期）（品种二）（25 风电 K2）	3,405,000.00	
合计	541,429,948.40	567,767,613.50

44、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

待转增值税销项税额	36,384,964.26	29,578,231.85
合计	36,384,964.26	29,578,231.85

短期应付债券的增减变动：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	4,991,896,269.57	4,916,826,532.34
抵押借款	648,653,885.96	654,774,668.96
信用借款	10,432,021,206.14	10,832,458,034.55
减：一年内到期的长期借款	-1,875,734,860.61	-1,736,507,586.31
合计	14,196,836,501.06	14,667,551,649.54

长期借款分类的说明：

说明 1：关于质押借款的说明

(1) 截至 2025 年 6 月 30 日，本公司之子公司中节能张家口风力发电有限公司与中国建设银行股份有限公司张北支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 20252.95 万元，以 2040 年 12 月之前中节能洗马林风电场（一期）项目下的电费收费权作为质押物。

(2) 截至 2025 年 6 月 30 日，本公司之子公司中节能张家口风力发电有限公司与中国建设银行股份有限公司张北支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 16,871.47 万元，以 2040 年 12 月之前中节能洗马林风电场（二期）项目下的电费收费权作为质押物。

(3) 截至 2025 年 6 月 30 日，本公司之子公司中节能山西风力发电有限公司与中国建设银行股份有限公司长治太行西街支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 24,287.32 万元，以壶关树掌二期 100MW 风电场项目售电收益形成的应收账款作为质押物。

(4) 截至 2025 年 6 月 30 日，本公司之子公司中节能风力发电（河南）有限公司与中节能财务有限公司签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 34,600.00 万元，以中节能尉氏 80MW 风力发电项目收费权作为质押物。

(5) 截至 2025 年 6 月 30 日，本公司之子公司中节能风力发电（河南）有限公司与中节能财务有限公司签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 19,335.01 万元，以中节能尉氏 40MW 风力发电项目收费权作为质押物。

(6) 截至 2025 年 6 月 30 日, 本公司之子公司中节能风力发电(河南)有限公司与中节能财务有限公司签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 12,100 万元, 以中节能永兴 50MW 风力发电项目收费权作为质押物。

(7) 截至 2025 年 6 月 30 日, 本公司之子公司中节能(山东)风力发电有限公司与工商银行北京翠微路支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 17,100 万元, 以中节能山东平原 50MW 风电项目电费收费权作为质押物。

(8) 截至 2025 年 6 月 30 日, 本公司之子公司中节能(五峰)风力发电有限公司与中国农业银行股份有限公司五峰土家族自治县支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 8,626.15 万元, 以中节能(五峰)风力发电有限公司南岭风电场项目电费收费权作为质押物。

(9) 截至 2025 年 6 月 30 日, 本公司之子公司中节能(五峰)风力发电有限公司与中国建设银行五峰支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 31,750 万元, 以 2034 年 10 月 21 日之前中节能(五峰)风力发电有限公司南岭风电场项目下的电费收费权作为质押物。

(10) 截至 2025 年 6 月 30 日, 本公司之子公司中节能(五峰)风力发电有限公司与中国农业银行股份有限公司五峰土家族自治县支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 4,825.93 万元, 以中节能(五峰)风力发电有限公司牛庄风电场项目电费收费权作为质押物。

(11) 截至 2025 年 6 月 30 日, 本公司之子公司中节能(五峰)风力发电有限公司与中国工商银行股份有限公司五峰支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 20,282.55 万元, 以牛庄风电场项目 2035 年 06 月 15 日前产生的所有售电收入的 31.43%作为质押物。

(12) 截至 2025 年 6 月 30 日, 本公司之子公司中节能(五峰)风力发电有限公司与中国工商银行股份有限公司五峰支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 3,000 万元, 以牛庄风电场二期项目的电费收费权作为质押物。

(13) 截至 2025 年 6 月 30 日, 本公司之子公司中节能钦州风力发电有限公司与本公司作为共同借款人与中国农业银行股份有限公司钦州郊区支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 21,970.98 万元, 以中节能钦南风电场一期 50MW 工程项目电费收费权作为质押物。

(14) 截至 2025 年 6 月 30 日, 本公司与中国工商银行股份有限公司北京翠微路支行签订的《固定资产借款合同》, 质押借款本金余额为 19,570 万元, 以中节能钦南风电场三期 12.8 万千瓦工程项目电费收费权作为质押物。

(15) 截至 2025 年 6 月 30 日, 本公司作为借款人与中国工商银行股份有限公司北京翠微路支行签订的《固定资产借款合同》, 质押借款本金余额为 41,760 万元, 以中节能忻城宿邓二期 11 万千瓦风电项目电费收费权作为质押物。

(16) 截至 2025 年 6 月 30 日，本公司之子公司中节能（甘肃）风力发电有限公司与国家开发银行甘肃省分行签订的《人民币资金借款合同》质押借款本金余额为 26,500.00 万元，以昌马第三风电场项目、大坝南北项目电费收费权及其项下全部收益作为质押物。

(17) 截至 2025 年 6 月 30 日，本公司之子公司中节能（肃北）风力发电有限公司与国家开发银行甘肃省分行签订的《人民币资金借款合同》质押借款本金余额为 19,500.00 万元，以 A 区项目电费收费权及其项下全部收益作为质押物。

(18) 截至 2025 年 6 月 30 日，本公司之子公司中节能（肃北）风力发电有限公司与国家开发银行甘肃省分行签订的《人民币资金借款合同》质押借款本金余额为 60,000.00 万元，以马鬃山 B 区项目电费收费权及其项下全部收益作为质押物。

(19) 截至 2025 年 6 月 30 日，本公司和本公司之子公司德令哈协力光伏发电有限公司作为共同借款人与中国工商银行股份有限公司北京翠微路支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 18,833.42 万元，以德令哈 5 万千瓦风电项目 2036 年 4 月 27 日前产生的所有售电收入作为质押物。

(20) 截至 2025 年 6 月 30 日，本公司和本公司之子公司中节能风力发电（新疆）有限公司作为共同借款人与中节能财务有限公司（牵头行）、中国建设银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行（参加行、代理行）签订的《人民币资金银团贷款合同》质押借款本金余额为 28,911.29 万元，以达坂城 20 万千瓦风电项目建成运营后享有的电费收费权或与收费权有关的所有款项作为质押物。

(21) 截至 2025 年 6 月 30 日，本公司和本公司之子公司德令哈风扬新能源发电有限公司作为共同借款人与中国工商银行股份有限公司北京翠微路支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 19,351.99 万元，以德令哈 5 万千瓦风电项目 2036 年 4 月 27 日前产生的所有售电收入作为质押物。

(22) 截至 2025 年 6 月 30 日，本公司之子公司张北二台风力发电有限公司与中国建设银行张北支行签订的《固定资产贷款合同》质押借款本金余额为 29,434.09 万元，以 2040 年 10 月前二台镇宇宙营风电场的应收账款收费权作为质押物。

说明 2：关于抵押借款的说明

截至 2025 年 6 月 30 日，本公司之子公司白石公司与中国建设银行悉尼分行、中国银行悉尼分行、中国工商银行悉尼分行、交通银行悉尼分行、中国农业银行悉尼分行、中国光大银行、中国招商银行悉尼分行签订的《银团贷款协议》抵押借款本金余额为 13,800.00 万澳大利亚元。协议约定以白石公司所有资产抵押、本公司及金风科技分别按照持股比例提供保证，节能澳洲及 White Rock Wind Farm New（Holding）Pty Ltd 持有白石公司股权质押等作为借款担保条件。白石公司

就本公司和金风科技股份有限公司（以下简称双方母公司）对其按照持股比例提供的贷款担保事项分别向双方母公司提供反担保，并签订反担保协议。同时，通过签订从属协议的方式将该反担保债权的优先级设置为低于双方母公司为白石公司提供担保的级次，以确保反担保并不影响双方母公司为白石公司的银行贷款提供担保的偿债顺序及违约风险。

其他说明

√适用 □不适用

2025 半年度及 2024 年度利率区间如下：

项目	本年利率区间	上年利率区间
质押借款	1.80%~2.85%	2.05%~3.2%
抵押借款	5.86%	5.86%
信用借款	1.70%~3.05%	1.95%~3.60%

46、应付债券

(1). 应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
2022 年碳中和绿色公司债券（GC 风电 01）	510,320,087.59	503,704,846.36
2023 年碳中和绿色公司债券（GC 风电 K1）	1,512,209,745.39	1,536,130,816.01
可转换公司债券（节能转债）	3,093,202,198.09	3,076,530,035.13
2024 年科技创新公司债券(支持西部大开发)（品种一）（风电 WK01）	506,074,067.96	500,565,996.92
2024 年科技创新公司债券(支持西部大开发)（品种二）（风电 WK02）	506,297,192.98	500,606,565.10
2025 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券（第一期）（品种二）（25 风电 K2）	1,002,453,124.09	
减：一年内到期的应付债券	-541,429,948.40	-567,767,613.50
合计	6,589,126,467.70	5,549,770,646.02

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

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值(元)	票面利率(%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
2022 年碳中和绿色公司债券（GC 风电 01）	100.00	2.65	2022-09-14	3+2 年	500,000,000.00	503,704,846.36		6,570,547.97	-44,693.26		510,320,087.59	否
2023 年碳中和绿色公司债券（GC 风电 K1）	100.00	3.18	2023-03-21	3+2 年	1,500,000,000.00	1,536,130,816.01		23,641,887.41	-137,041.97	47,700,000.00	1,512,209,745.39	否
可转换公司债券（节能转债）	100.00	1.8	2021-06-21	6 年	3,000,000,000.00	3,076,530,035.13		21,674,514.50	-39,986,263.46	44,988,615.00	3,093,202,198.09	否
2024 年科技创新公司债券(支持西部大开发)（品种一）（风电 WK01）	100.00	2.17	2024-11-19	2+2 年	500,000,000.00	500,565,996.92		5,425,000.02	-83,071.02		506,074,067.96	否
2024 年科技创新公司债券(支持西部大开发)（品种二）（风电 WK02）	100.00	2.25	2024-11-19	3+2 年	500,000,000.00	500,606,565.10		5,625,000.00	-65,627.88		506,297,192.98	否
中节能风力发电股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券（第一期）（品种二）（25 风电 K2）	100.00	2.27	2025-04-29	5 年	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	3,405,000.00	951,875.91		1,002,453,124.09	否
减：一年内到期的应付债券						-567,767,613.50					-541,429,948.40	否
合计	/	/	/	/	7,000,000,000.00	5,549,770,646.02	1,000,000,000.00	66,341,949.90	-39,364,821.68	92,688,615.00	6,589,126,467.70	/

注：可转换公司债券（节能转债）票面利率第一年为 0.2%，第二年为 0.4%，第三年为 0.6%，第四年为 1.5%，第五年为 1.8%，第六年为 2.0%。

(3). 可转换公司债券的说明
√适用 □不适用

项目	转股条件	转股时间
----	------	------

可转换公司债券 (节能转债)	转股条件包括转股的期限、价格、比例。 1.转股期：可转债转股期自可转债发行结束之日（2021年6月25日，即募集资金划至发行人账户之日）起满6个月后的第1个交易日起至可转债到期日止。（即2021年12月25日至2027年6月20日止）； 2.转股价格：截至本报告期末，公司转股价格为3.37元/股； 3.转股股数确定方式：本次可转债持有人在转股期内申请转股时，转股数量的计算方式为：$Q=V/P$，并以去尾法取一股的整数倍。其中：V为可转债持有人申请转股的可转债票面总金额；P为申请转股当日有效的转股价格。本次可转债持有人申请转换成的股份须是整数股。	2021年12月25日至2027年6月20日止 (如遇法定节假日或休息日延至其后的第1个工作日)。
-------------------	--	--

其他说明：

经中国证券监督管理委员会于2021年5月26日出具《关于核准中节能风力发电股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可〔2021〕1770号）核准，公司于2021年6月21日公开发行了3,000万张可转换公司债券，每张面值100元，发行总额300,000.00万元，债券期限为6年。

项目	上市时间	存续的起止日期	付息日	票面利率	转股价格	转股情况
可转换公司债券 (节能转债)	2021年7月22日	2021年6月21日至2027年6月20日 (如遇法定节假日或休息日延至其后的第1个工作日；顺延期间付息款项不另计息)	每年的付息日为自本次可转债发行首日起每满一年的当日。如该日为法定节假日或休息日，则顺延至下一个交易日，顺延期间不另付息。每相邻的两个付息日之间为一个计息年度	第一年0.2%、第二年0.4%、第三年0.6%、第四年1.5%、第五年1.8%、第六年2.0%	初始转股价格为4.05元/股，不低于募集说明书公告日前二十个交易日公司股票交易均价和前一个交易日公司股票交易均价，且初始转股价格不低于最近一期经审计的每股净资产和股票面值	截至2025年6月30日，累计已有人民币1,359,000元节能转债转为公司A股普通股，累计转股股数为345,077股

在发行日采用未附认股权的类似债券的市场利率来估计该等债券负债成份的公允价值，剩余部分作为权益成份的公允价值，计入其他权益工具。

转股权会计处理及判断依据

☐适用 ☒不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

☐适用 ☒不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

☐适用 ☒不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

47、租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	169,220,726.54	168,515,219.20
减：一年内到期的租赁负债	-12,442,677.70	-11,526,083.51
合计	156,778,048.84	156,989,135.69

其他说明：

无

48、长期应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	6,720,203.54	6,744,664.93
合计	6,720,203.54	6,744,664.93

其他说明：

无

长期应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
NSW Office of Environment & Heritage	6,720,203.54	6,744,664.93
减：一年内到期长期应付款		
合计	6,720,203.54	6,744,664.93

其他说明：

无

专项应付款

□适用 √不适用

49、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

50、预计负债

□适用 √不适用

51、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	115,011,443.52		10,730,308.07	104,281,135.45	
合计	115,011,443.52		10,730,308.07	104,281,135.45	/

其他说明：

√适用 □不适用

计入递延收益的政府补助详见附注十一、政府补助。

52、其他非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收租金的长期部分	9,549,437.73	4,742,851.71
其他		48,778.76
合计	9,549,437.73	4,791,630.47

其他说明：

无

53、股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	6,473,713,838.00				-323,788.00	-323,788.00	6,473,390,050

其他说明：

（1）本公司 2025 年上半年，由于员工离职和退休等原因不符合公司限制性股票激励计划中有关激励对象的规定，公司共回购并注销 326,400 股；

（2）本期有人民币 9,000.00 元面值可转换公司债券转为公司 A 股普通股，转股股数为 2,612 股。

54、其他权益工具

（1）期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

√适用 □不适用

发行在外的金融工具	发行时间	会计分类	股利率或利息率	发行价格	数量	金额	到期日或续期情况	转股条件	转换情况
可转换公司债券权益部分	2021/6/21	权益工具	附注七、46（2）	100.00	3000 万	300,000 万元	2027/6/20	附注七、46（3）	附注七、46（3）

（2）期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

可转换公司债券权益部分	29,986,500	301,927,063.05			90	906.19	29,986,410	301,926,156.86
合计	29,986,500	301,927,063.05			90	906.19	29,986,410	301,926,156.86

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☒适用 ☐不适用

本期共有 9,000.00 元面值的可转换公司债券转为 A 股普通股，相应其他权益工具减少 906.19 元。

55、资本公积

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	4,320,369,286.96	13,520,652.86	244,800.00	4,333,645,139.82
其他资本公积	10,985,698.73	2,792,009.02	13,513,064.00	264,643.75
合计	4,331,354,985.69	16,312,661.88	13,757,864.00	4,333,909,783.57

（1）以权益结算的股份支付在本期第三批限制性股票解锁，由其他资本公积转入股本溢价 13,513,064.00 元；

（2）本期共有 9,000.00 元面值的可转换公司债券转为 A 股普通股，导致股本溢价增加 7,588.86 元；

（3）因员工离职和退休等原因不符合公司限制性股票激励计划中有关激励对象的规定，公司共回购并注销 326,400 股，导致股本溢价减少 244,800.00 元。

（4）以权益结算的股份支付增加股权激励费用导致其他资本公积增加 2,792,009.02 元；

56、库存股

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
员工持股计划增加的本公司股份	11,557,375.20		11,090,959.20	466,416.00
合计	11,557,375.20		11,090,959.20	466,416.00

其他说明：包括本期增减变动情况、变动原因说明：

（1）以权益结算的股份支付在本期限限制性股票解锁，减少库存股 10,609,192.80 元；

（2）因员工离职和退休等原因不符合公司限制性股票激励计划中有关激励对象的规定，公司共回购并注销 326,400 股，减少库存股 481,766.40 元。

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益								
二、将重分类进损益的其他综合收益	-69,704,945.10	30,336,735.71			-1,461,091.45	28,309,816.71	3,488,010.45	-41,395,128.39
现金流量套期储备	-1,927,457.83	-4,870,304.83			-1,461,091.45	-2,556,910.03	-852,303.35	-4,484,367.86
外币财务报表折算差额	-67,777,487.27	35,207,040.54				30,866,726.74	4,340,313.80	-36,910,760.53
其他综合收益合计	-69,704,945.10	30,336,735.71			-1,461,091.45	28,309,816.71	3,488,010.45	-41,395,128.39

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	47,260,791.20	32,735,525.63	8,937,412.18	71,058,904.65
合计	47,260,791.20	32,735,525.63	8,937,412.18	71,058,904.65

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	460,995,545.03			460,995,545.03
合计	460,995,545.03			460,995,545.03

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	6,009,151,394.34	5,299,786,528.47
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)		
调整后期初未分配利润	6,009,151,394.34	5,299,786,528.47
加：本期归属于母公司所有者的净利润	630,589,875.54	1,330,054,444.79

减：提取法定盈余公积		77,094,573.45
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	478,941,430.10	543,595,005.47
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	6,160,799,839.78	6,009,151,394.34

调整期初未分配利润明细：

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

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,431,406,825.46	1,286,169,319.03	2,635,580,377.18	1,200,530,644.63
其他业务	12,827,164.94	5,847,915.91	7,447,549.69	5,573,623.34
合计	2,444,233,990.40	1,292,017,234.94	2,643,027,926.87	1,206,104,267.97

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
商品类型		
电力销售收入	2,410,690,946.94	1,286,048,580.84
绿色电力证书收入	20,715,878.52	120,738.19
其他业务：	12,827,164.94	5,847,915.91
按商品转让的时间分类		
主营业务	2,431,406,825.46	1,286,169,319.03
其中：在某一时点确认	2,431,406,825.46	1,286,169,319.03
在某一时段确认		
其他业务	12,827,164.94	5,847,915.91
其中：在某一时点确认	5,346.06	0.00
在某一时段确认	2,823,410.99	4,603,091.30
租赁收入	9,998,407.89	1,244,824.61
合计	2,444,233,990.40	1,292,017,234.94

其他说明

√适用 □不适用

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
固定资产试运行销售	2,536,126.46	928,915.13	44,996,496.92	8,677,206.47

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	4,187,798.61	4,823,342.17
教育费附加	3,438,823.31	3,769,132.44
资源税	50,462.48	13,025.38
房产税	1,393,144.69	1,226,447.35
土地使用税	2,491,716.17	2,463,877.39
车船使用税	53,101.00	45,664.74
印花税	1,344,035.52	229,733.16
地方教育费附加	2,292,546.90	2,512,754.90
水利建设基金	90,583.86	50,467.53
其他	82,453.80	
合计	15,424,666.34	15,134,445.06

其他说明：

各项税金及附加的计缴标准详见第八节财务报告六、税项。

63、销售费用

□适用 √不适用

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	64,466,411.44	65,504,257.79
聘请中介机构费用	6,556,167.57	4,150,162.69
办公费	8,764,119.67	7,828,902.42
固定资产折旧费	3,087,459.27	3,336,458.64
使用权资产折旧费用	1,414,479.49	1,682,269.78
股权支付确认的费用	2,437,723.74	3,099,176.17
技术服务费	1,686,580.17	1,374,499.63
差旅费	3,307,491.76	2,329,149.87

无形资产摊销	292,113.86	337,222.50
业务招待费	758,896.94	841,146.15
维修费	107,428.02	233,319.09
党建工作经费	20,930.26	33,340.59
其他	1,007,991.31	2,138,439.61
合计	93,907,793.50	92,888,344.93

其他说明：

无

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
薪酬及福利费	9,739,723.53	9,885,921.31
材料费	55,437.81	102,192.14
折旧及摊销	545,799.66	250,857.04
差旅费	108,815.49	205,565.72
租赁费	1,275,534.56	1,530,219.05
咨询服务费	768,907.76	366,186.78
其他	264,007.39	841,408.00
合计	12,758,226.20	13,182,350.04

其他说明：

无

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	337,204,659.21	362,219,002.96
利息收入	-20,286,105.66	-22,709,542.14
汇兑损益		
手续费及其他	-539,268.59	569,256.49
合计	316,379,284.96	340,078,717.31

其他说明：

无

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
政府补助	65,087,338.01	68,085,417.84
代扣代缴个人所得税手续费返还	41,404.22	316,118.31
合计	65,128,742.23	68,401,536.15

其他说明：

政府补助的具体信息，详见第八节财务报告十一、政府补助。

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	656,034.81	50,925.24
处置长期股权投资产生的投资收益		1,074,796.36
合计	656,034.81	1,125,721.60

其他说明：

无

69、净敞口套期收益☐适用 ☒不适用**70、公允价值变动收益**☐适用 ☒不适用**71、信用减值损失**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-7,084,782.78	-8,824,312.70
其他应收款坏账损失		-263,260.34
合计	-7,084,782.78	-9,087,573.04

其他说明：

无

72、资产减值损失☐适用 ☒不适用**73、资产处置收益**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置非流动资产利得	-18,651.20	297,251.00
合计	-18,651.20	297,251.00

其他说明：

☐适用 ☒不适用**74、营业外收入**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	16,720.85	76,638.13	16,720.85
政府补助	0.00	15,000.00	0.00
违约赔偿收入	9,250.00	436,914.48	9,250.00
无需支付的应付款项	2,262.05	4,929,977.64	2,262.05

保险赔款	5,838,258.73	9,605,389.44	5,838,258.73
停电损失赔偿收入	437,700.00	3,510,000.00	437,700.00
供应商赔偿收入	18,806,234.90	1,770,000.00	18,806,234.90
线路迁改补偿	706,460.00	195,200.00	706,460.00
其他	178,497.09	481,822.15	178,497.09
合计	25,995,383.62	21,020,941.84	25,995,383.62

其他说明：

☐适用 ☒不适用

75、营业外支出

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
公益性捐赠支出	956,798.44	975,502.22	956,798.44
救济性捐赠支出		2,970.00	
罚款支出	56,121.00		56,121.00
非流动资产毁损报废损失	106,521.07	447,012.80	106,521.07
其他	267,340.80	502,030.27	267,340.80
合计	1,386,781.31	1,927,515.29	1,386,781.31

其他说明：

无

76、所得税费用

(1). 所得税费用表

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	134,229,879.59	146,957,615.86
递延所得税费用	1,119,372.50	2,478,822.98
合计	135,349,252.09	149,436,438.84

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	797,036,729.83
按法定/适用税率计算的所得税费用	199,259,182.46
子公司适用不同税率的影响	-80,486,894.11
调整以前期间所得税的影响	3,122,567.77
非应税收入的影响	-17,560.55
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	10,170,882.08
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	11,442,305.10
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	-8,564,624.43

其他	423,393.77
所得税费用	135,349,252.09

其他说明：

☐适用 ☒不适用

77、其他综合收益

☒适用 ☐不适用

详见附注第八节七、57。

78、现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	20,279,394.59	22,779,145.87
保险赔偿款等	10,643,410.73	14,698,323.21
奖励及补贴款	1,168,024.49	4,939,884.77
其他	3,644,312.55	2,736,614.19
合计	35,735,142.36	45,153,968.04

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

支付的其他与经营活动有关的现金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
付现费用	51,279,982.57	45,271,315.31
捐款及扶贫	956,798.44	975,502.22
合计	52,236,781.01	46,246,817.53

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

☐适用 ☒不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
购建固定资产及在建工程	1,225,529,025.50	1,289,309,158.83
收购子公司		155,179,953.13
合计	1,225,529,025.50	1,444,489,111.96

支付的重要的投资活动有关的现金说明

无

收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
项目保证金	10,705,255.40	12,736,257.44
归还的工程垫付款	7,000,000.00	7,500,000.00
其他	629,063.07	
合计	18,334,318.47	20,236,257.44

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
履约或承兑保证金	17,289,999.95	21,763,767.25
其他	689,122.97	531,289.54
合计	17,979,122.92	22,295,056.79

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
发行2025年科技创新公司债券	999,000,000.00	
收到新并购子公司原股东的往来款		128,698,750.00
合计	999,000,000.00	128,698,750.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
租赁付款的金额	11,174,077.46	12,286,244.86
股权激励回购支付的款项	481,766.40	759,220.80
融资相关费用	70,000.00	
合计	11,725,843.86	13,045,465.66

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变	

					动	
短期借款	571,295,014.84	443,706,589.95	6,295,101.94	562,753,228.64		458,543,478.09
长期借款	16,404,059,235.85	1,602,910,127.80	249,134,138.75	2,183,532,140.73		16,072,571,361.67
应付债券	6,117,538,259.52	999,000,000.00	107,716,205.54	92,679,615.00	1,018,433.96	7,130,556,416.10
租赁负债	168,515,219.20		11,879,584.80	11,174,077.46		169,220,726.54
应付股利	276,781,686.47		504,274,556.59	538,912,672.28		242,143,570.78
合计	23,538,189,415.88	3,045,616,717.75	879,299,587.62	3,389,051,734.11	1,018,433.96	24,073,035,553.18

单位：元 币种：人民币

项目	非现金变动		
	本期增加		本期减少
	计提的利息/股利	其他	其他
短期借款	6,295,101.94		
长期借款	219,223,474.63	29,910,664.12	
应付债券	107,716,205.54		1,018,433.96
租赁负债	5,079,848.51	6,799,736.29	
应付股利	504,274,556.59		
合计	842,589,187.21	36,710,400.41	1,018,433.96

注：

- 1、长期借款其他是白石公司外币借款汇率折算影响。
- 2、应付债券其他是本期新发行债券对应的利息调整及可转换债券转股的影响。
- 3、租赁负债其他是本期新增租赁负债、支付的租金对应进项税额及汇率折算影响。

(4). 以净额列报现金流量的说明

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用**79、现金流量表补充资料**

(1). 现金流量表补充资料

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	661,687,477.74	906,033,724.98
加：资产减值准备		
信用减值损失	7,084,782.78	9,087,573.04
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,027,141,690.40	937,487,904.52
使用权资产摊销	4,762,241.76	5,566,697.14
无形资产摊销	6,512,109.72	6,158,413.89
长期待摊费用摊销	1,563,431.22	1,539,109.30
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）	18,651.20	-297,251.00
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	89,800.22	370,374.67
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		

财务费用（收益以“－”号填列）	340,409,142.09	366,283,398.40
投资损失（收益以“－”号填列）	-656,034.81	-1,125,721.60
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-1,152,911.90	2,841,987.94
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	3,946,032.21	-1,061,010.44
存货的减少（增加以“－”号填列）	-13,544,528.75	-2,315,296.11
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-672,258,460.04	-680,978,979.42
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	49,555,998.81	-9,777,653.90
其他	15,889,227.18	11,611,986.03
经营活动产生的现金流量净额	1,431,048,649.83	1,551,425,257.44
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本	9,000	12,000
一年内到期的可转换公司债券		
新增使用权资产	7,304,083.46	3,997,381.08
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	2,038,637,822.85	1,762,441,818.46
减：现金的期初余额	2,296,739,419.85	2,170,111,512.42
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	-258,101,597.00	-407,669,693.96

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

☐适用 ☒不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

☐适用 ☒不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,038,637,822.85	2,296,739,419.85
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	2,038,637,822.85	2,296,739,419.85
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	2,038,637,822.85	2,296,739,419.85
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	123,956,382.87	115,601,544.15

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

☐适用 ☒不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	理由
保证金户活期存款		708,100.12	到期日前处于受限状态
保函保证金	1,791,340.63	1,790,514.91	到期日前处于受限状态
ETC 押金	2,400.00	2,400.00	不可随时用于支付的银行存款
房租担保押金	1,278,042.93	1,227,625.04	不可随时用于支付的银行存款
土地复垦保证金	22,222,754.91	22,256,931.32	到期日前处于受限状态
履约保证金	15,004,458.60		到期日前处于受限状态
合计	40,298,997.07	25,985,571.39	/

其他说明：

☒ 适用 ☐ 不适用

①供应商融资安排的条款和条件供应商融资安排：反向保理。本公司通过中国建设银行股份有限公司北京朝阳支行（以下简称“建行朝阳支行”）和北京商银微芯科技有限公司提供的“e 信通”供应链金融服务平台办理反向保理业务，为“e 信通”平台持有的由本公司到期付款的电子债权凭证的供应商提供服务。供应商将其持有的本公司的电子债权凭证项下应收账款转让给建行朝阳支行，向建行朝阳支行申请“e 信通”业务服务。建行朝阳支行在分析评价后，在符合条件的情况下为供应商提供“e 信通”业务服务。建行朝阳支行为供应商提供“e 信通”业务服务包含有追索权保理、无追索权保理服务，无论建行朝阳支行提供何种服务，本公司均应在应收账款到期时履行无条件付款义务。

②资产负债表中的列报项目和相关信息

列报项目	期末余额	期初余额
应付账款	0.00	42,615,000.00
其中：供应商已收到款项	0.00	42,615,000.00

③付款到期日的区间

项目	期末
属于该安排项下的负债	自收到发票后的 30 天
不属于该安排项下的可比应付账款	自收到发票后的 30 天

④不涉及现金收支的当期变动

本公司上述金融负债变动中不存在企业合并和汇率变动的影响。

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

☐ 适用 ☒ 不适用

81、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

☐ 适用 ☐ 不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
----	--------	------	-----------

货币资金	-	-	-
其中：澳大利亚元	118,028,611.77	4.6921	553,802,049.29
应收账款	-	-	-
其中：澳大利亚元	5,676,190.19	4.6921	26,633,251.99
其他应收款	-	-	-
其中：澳大利亚元	18,310.48	4.6921	85,914.60
长期应收款	-	-	-
其中：澳大利亚元	1,493,122.79	4.6921	7,005,881.44
应付账款	-	-	-
其中：澳大利亚元	560,494.50	4.6921	2,629,896.25
应付职工薪酬	-	-	-
其中：澳大利亚元	12,720.38	4.6921	59,685.29
应交税费	-	-	-
其中：澳大利亚元	753,477.96	4.6921	3,535,393.94
其他应付款	-	-	-
其中：澳大利亚元	8,186.79	4.6921	38,413.24
一年内到期的非流动负债	-	-	-
其中：澳大利亚元	15,287,927.34	4.6921	71,732,483.89
长期借款	-	-	-
其中：澳大利亚元	125,400,000.00	4.6921	588,389,340.00
长期应付款	-	-	-
其中：澳大利亚元	1,432,237.92	4.6921	6,720,203.54

其他说明：

无

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

√适用 □不适用

节能澳洲及其子公司白石公司为本公司在澳大利亚的重要经营实体，其主要经营地为澳大利亚联邦新南威尔士州悉尼市，其记账本位币为澳大利亚元，记账本位币的选择依据为：一、影响商品和劳务销售价格的主要货币为澳币，通常以澳币进行商品和劳务销售价格的计价和结算；二、影响商品和劳务所需人工、材料和其他费用的主要货币为澳币，通常以澳币进行上述费用的计价和结算；三、融资活动获得的资金以及保存从经营活动中收取款项时所使用的货币为澳币。除以上主要因素外，境外经营所从事的活动拥有极大的自主性；境外经营与本公司的交易在境外经营活动中所占的比例较低；境外经营活动产生的现金流量不会直接影响本公司的现金流量，并且不会随时汇回；境外经营活动产生的现金流量足以偿还其现有债务和可预期的债务。综合上述各方面因素考虑，确定节能澳洲及其子公司白石公司的境外经营记账本位币为澳币。

82、租赁

(1). 作为承租人

√适用 □不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

☐适用 ☒不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

☒适用 ☐不适用

本期简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用为 7,385,212.23 元

售后租回交易及判断依据

☐适用 ☒不适用

与租赁相关的现金流出总额17,555,884.03(单位：元币种：人民币)

(2). 作为出租人

作为出租人的经营租赁

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中:未计入租赁收款额的可变 租赁付款额相关的收入
出租设备、房屋收入	9,998,407.89	
合计	9,998,407.89	

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

☐适用 ☒不适用

未来五年未折现租赁收款额

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	2,340,000.00	4,080,700.00
第二年	2,340,000.00	4,080,700.00
第三年	2,340,000.00	4,080,700.00
第四年	2,340,000.00	4,080,700.00
第五年	2,340,000.00	4,080,700.00
五年后未折现租赁收款额总额	0.00	0.00
合计	11,700,000.00	20,403,500.00

注：本公司子公司中节能风力发电四川有限公司和中节能（天祝）风力发电有限公司与相关单位所签署租赁合同为长期租赁合同，因此未统计 5 年以后的情况。

(3). 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

83、数据资源

☐适用 ☒不适用

84、其他

□适用 √不适用

八、研发支出

1、按费用性质列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
薪酬及福利费	10,360,188.67	9,926,780.34
材料费	55,437.81	102,562.05
折旧及摊销	545,799.66	286,912.90
差旅费	108,815.49	205,565.72
租赁费	1,275,534.56	1,530,219.05
咨询服务费	768,907.76	366,186.78
委外研发费	208,000.00	0.00
其他	56,007.39	893,567.66
合计	13,378,691.34	13,311,794.50
其中：费用化研发支出	12,758,226.20	13,182,350.04
资本化研发支出	620,465.14	129,444.46

其他说明：

无

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期增加金额		本期减少金额		期末 余额
		内部开发支出	其他	确认为无 形资产	转入当期损 益	
1.5MW 机组变频器功率 模块运送装置研发	178,993.24			178,993.24		
基于河北区域的电力交 易辅助决策系统功能开 发及应用研究	229,878.67	305,197.90				535,076.57
风机齿轮箱润滑油国产 化替代实验研究	24,071.73	197,681.00				221,752.73
输电线路无人机智能巡 检技术研究与应用		117,586.24				117,586.24
风机双馈系统实操技术 培训平台开发	273,567.37					273,567.37
合计	706,511.01	620,465.14		178,993.24		1,147,982.91

重要的资本化研发项目

□适用 √不适用

开发支出减值准备

□适用 √不适用

其他说明

无

3、 重要的外购在研项目

☐适用 ☒不适用

九、合并范围的变更

1、 非同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

2、 同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

3、 反向购买

□适用 √不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

√适用 □不适用

本期新设子公司中节能（察哈尔右翼前旗）风力发电有限公司、中节能（朔州）风力发电有限公司、中节能陕西风力发电有限公司、中节能（秦皇岛）科技有限公司、中节能（贺州）风力发电有限公司、中节能（辛集）科技有限公司、中节能合容（张北）科技有限公司。

6、 其他

□适用 √不适用

十、在其他主体中的权益**1、 在子公司中的权益**

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
中节能风力发电（张北）有限公司	河北张北县	5,000.00 万元	河北张北县	风电生产、销售及相关业务	100		同一控制下企业合并
中节能风力发电（张北）运维有限公司	河北张北县	5,000.00 万元	河北张北县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能（张北）风能有限公司	河北张北县	10,000.00 万元	河北张北县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能港建风力发电（张北）有限公司	河北张北县	54,564.00 万元	河北张北县	风电生产、销售及相关业务	60		设立
中节能港能风力发电（张北）有限公司	河北张北县	32,326.00 万元	河北张北县	风电生产、销售及相关业务	70		设立
中节能张家口风力发电有限公司	河北张家口市	16,105.60 万元	河北张家口市	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能（河北）风	张家口市怀安	11,200.76	张家口市怀安	风电生产、销售及相关	100		设立

力发电有限公司	县	万元	县	业务			
中节能青龙风力发电有限公司	河北青龙满族自治县	12,000.32 万元	河北青龙满族自治县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能风力发电（新疆）有限公司	新疆乌鲁木齐县	30,000.00 万元	新疆乌鲁木齐县	风电生产、销售及相关业务	100		同一控制下企业合并
中节能风力发电（哈密）有限公司	新疆哈密市	37,700.00 万元	新疆哈密市	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能港建（甘肃）风力发电有限公司	甘肃玉门市	58,962.00 万元	甘肃玉门市	风电生产、销售及相关业务	60		设立
中节能（甘肃）风力发电有限公司	甘肃玉门市	15,000.00 万元	甘肃玉门市	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能（肃北）风力发电有限公司	甘肃肃北县	51,865.68 万元	甘肃肃北县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能（天祝）风力发电有限公司	甘肃天祝县	4,888.00 万元	甘肃天祝县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能（靖远）风力发电有限公司	甘肃靖远县	8,838.40 万元	甘肃靖远县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能（天水）风力发电有限公司	甘肃省天水市	9,333.77 万元	甘肃省天水市	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能风力发电四川有限公司	四川剑阁县	43,340.57 万元	四川剑阁县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能（定边）风力发电有限公司	陕西定边县	9,518.88 万元	陕西定边县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能山西风力发电有限公司	山西壶关县	21,950.528 万元	山西壶关县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能（原平）风力发电有限公司	山西省原平市	17,394.86 万元	山西省原平市	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能（内蒙古）风力发电有限公司	内蒙古兴和县	10,829.00 万元	内蒙古兴和县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
内蒙古风起源新能源开发有限公司	内蒙古察右后旗	8,348.00 万元	内蒙古察右后旗	风电、水电、太阳能新能源开发与利用	100		非同一控制下企业合并
中节能（丰镇）风力发电有限公司	内蒙古丰镇市	8,723.00 万元	内蒙古丰镇市	风电生产、销售、供热及相关业务	100		设立
中节能（包头）风力发电有限公司	内蒙古达尔罕茂明安联合旗	8,478.32 万元	内蒙古达尔罕茂明安联合旗	风电生产、销售及相关业务	100		设立
通辽市东兴风盈风电科技有限公司	内蒙古奈曼旗	16,366.48 万元	内蒙古奈曼旗	风电生产、销售及相关业务	100		非同一控制下企业合并
中节能风力发电（河南）有限公司	河南尉氏县	30,217.95 万元	河南尉氏县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能焦作风力发电有限公司	河南温县	18,385.31 万元	河南温县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能（山东）风力发电有限公司	山东省德州市	27,828.43 万元	山东省德州市	风电生产、销售及相关业务	75	25	设立
青海东方华路新能源投资有限公司	青海德令哈市	50,269.50 万元	青海德令哈市	可再生能源科技项目投资与开发;信息咨询	100		非同一控制下企业合并
德令哈协力光伏发电有限公司	青海德令哈市	17,304.00 万元	青海德令哈市	风电生产、销售及相关业务	100		非同一控制下企业合并
德令哈风扬新能源发电有限公司	青海省海西州德令哈市	7,700.00 万元	青海省海西州德令哈市	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能风力发电（广西）有限公司	广西博白县	28,128.68 万元	广西博白县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能钦州风力发电有限公司	广西钦州市	38,646.56 万元	广西钦州市	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能来宾风力发电有限公司	广西忻城县	23,613.19 万元	广西忻城县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
CECEP WIND POWER AUSTRALIA	澳大利亚悉尼市	13,118.00 万澳大利亚元	澳大利亚悉尼市	风力发电项目的开发、投资管理、建设施工、运行维护、设备改造;	100		设立

HOLDING PTY LTD				相关业务咨询、技术开发；进出口业务			
WHITE ROCK WIND FARM PTY LTD	澳大利亚新南威尔士州	3,394.43 万澳大利亚元	澳大利亚悉尼市	风力发电项目的开发、投资管理、建设施工、运行维护、设备改造；相关业务咨询、技术开发；进出口业务		75	非同一控制下企业合并
中节能（五峰）风力发电有限公司	湖北五峰县	59,420.83 万元	湖北五峰县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能（阳江）风力发电有限公司	广东阳江市	128,000.00 万元	广东阳江市	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能黑龙江风力发电有限公司	黑龙江省哈尔滨市	22,500.00 万元	黑龙江省哈尔滨市	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能襄阳风力发电有限公司	湖北省襄阳市	13,205.64 万元	湖北省襄阳市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
中节能嵩县风力发电有限公司	河南省洛阳市	12,116.10 万元	河南省洛阳市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
中节能（张掖）风力发电有限公司	甘肃省张掖市	8,200.00 万元	甘肃省张掖市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
张北二台风力发电有限公司	河北省张家口市	15,269.05 万元	河北省张家口市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		非同一控制下企业合并
中节能（来风）风力发电有限公司	湖北省恩施土家族苗族自治州	1,000.00 万元	湖北省恩施土家族苗族自治州	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
中节能（咸丰）风力发电有限公司	湖北省恩施土家族苗族自治州	1,000.00 万元	湖北省恩施土家族苗族自治州	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
中节能（武威）风力发电有限公司	甘肃省武威市	4,410.00 万元	甘肃省武威市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
临澧哈电节能风力发电有限公司	湖南省常德市	1,000.00 万元	湖南省常德市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	66		设立
中节能（巨鹿县）风力发电有限公司	河北省邢台市	1,000.00 万元	河北省邢台市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
中节能风力发电（浙江）有限公司	浙江省绍兴市	1,000.00 万元	浙江省绍兴市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
北京中节能国投有限公司	河北省邢台市	15,771.00 万元	河北省邢台市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		同一控制下企业合并
中新海外工程有限公司	河北省衡水市	2,000.00 万元	河北省衡水市	发电业务、输电业务、风力发电技术服务	100		同一控制下企业合并
内蒙古古恒新能源有限责任公司	内蒙古自治区乌兰察布市察哈尔右翼前旗	5,600.00 万元	内蒙古自治区乌兰察布市察哈尔右翼前旗	风力发电项目开发、产品制造、电力成套设备产品销售	100		非同一控制下企业合并
中节能（天津）风力发电有限公司	天津市	1,000.00 万元	天津市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
中节能（白银）风力发电有限公司	甘肃省白银市	1,000.00 万元	甘肃省白银市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
中节能（景泰县）风力发电有限公司	甘肃省白银市	1,000.00 万元	甘肃省白银市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	99		设立
北京中节能风能风力发电有限公司	河北省张家口市	1,000.00 万元	河北省张家口市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	51		设立
中节能陕西风力发电有限公司	陕西省榆林市	1,000.00 万元	陕西省榆林市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
中节能（贺州）风力发电有限公司	广西贺州市	1,000.00 万元	广西贺州市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	85		设立
中节能（辛集）科技有限公司	河北省石家庄市	1,000.00 万元	河北省石家庄市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	80		设立
中节能（朔州）风力发电有限公司	山西省朔州市	1,000.00 万元	山西省朔州市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立

中节能（察哈尔右翼前旗）风力发电有限公司	内蒙古乌兰察布市	1,000.00 万元	内蒙古乌兰察布市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
中节能（秦皇岛）科技有限公司	河北省秦皇岛市	1,000.00 万元	河北省秦皇岛市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
中节能合容（张北）科技有限公司	河北省张家口市	1,000.00 万元	河北省张家口市	发电业务、输电业务、供（配）电业务、储能技术服务等	51		设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

无

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例（%）	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
WHITE ROCK WIND FARM PTY LTD	25	5,673,229.61		124,904,887.43
中节能港建风力发电（张北）有限公司	40	12,044,682.11	9,843,379.02	270,188,656.49
中节能港能风力发电（张北）有限公司	30	4,637,798.96	4,379,774.99	109,781,865.22
中节能港建（甘肃）风力发电有限公司	40	8,542,342.43	11,020,538.88	287,637,046.47

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
WHITE ROCK WIND FARM PTY LTD	154,271,998.31	1,224,404,715.84	1,378,676,714.15	87,807,932.39	845,182,704.09	932,990,636.48	131,218,184.53	1,213,401,625.36	1,344,619,809.89	92,418,401.84	843,160,290.64	935,578,692.48
中节能港建风力发电（张北）有限公司	227,602,482.59	520,407,457.64	748,009,940.23	13,343,366.44	59,194,932.56	72,538,299.00	190,146,678.86	560,620,259.09	750,766,937.95	16,551,576.88	65,187,136.11	81,738,712.99
中节能港能风力发电（张北）有限公司	76,504,334.61	300,955,270.46	377,459,605.07	9,299,694.77	2,220,359.57	11,520,054.34	60,397,678.80	321,659,322.05	382,057,000.85	15,411,374.26	2,225,511.32	17,636,885.58
中节能港建（甘肃）风力发电有限公司	272,385,251.25	511,187,539.49	783,572,790.74	39,620,213.61	24,859,960.96	64,480,174.57	254,140,068.75	550,397,278.64	804,537,347.39	52,979,550.02	27,190,582.24	80,170,132.26

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
WHITE ROCK WIND FARM PTY LTD	129,942,393.51	22,692,918.44	36,644,960.26	67,679,598.31	139,333,050.29	24,435,505.76	21,899,868.64	85,024,296.98
中节能港建风力发电（张北）有限公司	80,435,018.53	30,111,705.28	30,111,705.28	70,523,806.21	75,490,570.40	24,623,159.53	24,623,159.53	52,011,317.17

中节能港能风力发电（张北）有限公司	47,618,387.07	15,459,329.86	15,459,329.86	32,692,592.73	40,105,012.44	9,246,720.42	9,246,720.42	33,018,733.98
中节能港建（甘肃）风力发电有限公司	67,270,187.30	21,355,856.07	21,355,856.07	60,701,349.34	81,417,086.21	32,997,222.69	32,997,222.69	47,497,492.83

其他说明：
无

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制：

☐适用 ☒不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

☐适用 ☒不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

☒适用 ☐不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

☐适用 ☒不适用

(2). 重要合营企业的主要财务信息

☐适用 ☒不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

☐适用 ☒不适用

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	6,234,600.84	5,578,566.03
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	656,034.81	50,925.24
--其他综合收益		
--综合收益总额	656,034.81	50,925.24

他说明

无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

☐适用 ☒不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

☐适用 ☒不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

☐适用 ☒不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

☐适用 ☒不适用

4、重要的共同经营

☐适用 ☒不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

☐适用 ☒不适用

6、其他

☐适用 ☒不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

☒适用 ☐不适用

应收款项的期末余额20,222,301.71（单位：元币种：人民币）

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

☐适用 ☒不适用

2、涉及政府补助的负债项目

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	1,420,198.10	0.00	0.00	12,634.01	0.00	1,407,564.09	与收益相关
递延收益	113,591,245.42	0.00	0.00	6,653,278.62	4,064,395.44	102,873,571.36	与资产相关
合计	115,011,443.52	0.00	0.00	6,665,912.63	4,064,395.44	104,281,135.45	/

3、计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与收益相关	58,434,059.39	61,447,139.22
与资产相关	10,717,674.06	10,717,674.06
合计	69,151,733.45	72,164,813.28

其他说明：

（1）采用总额法计入当期损益的政府补助情况

补助项目	种类	上期计入损益的金额	本期计入损益的金额	计入损益的列报项目	与资产相关/与收益相关
采购国产设备退税	财政拨款	6,351,660.84	6,351,660.84	其他收益	与资产相关
小岳岱山项目政府补助	财政拨款	81,395.88	81,395.88	其他收益	与资产相关
风电耦合氢储能柔性	财政拨款	54,000.00	54,000.00	其他收益	与资产相关

微网系统开发及示范					
其他	财政拨款	166,221.90	166,221.90	其他收益	与资产相关
增值税即征即退 50%	财政拨款	60,975,534.30	57,228,572.45	其他收益	与收益相关
规上企业奖励资金	财政拨款	208,000.00	133,600.00	其他收益	与收益相关
稳岗补贴	财政拨款	166,884.77	78,749.70	其他收益	与收益相关
高质量发展奖励资金	财政拨款		430,000.00	其他收益	与收益相关
工业强市奖励	财政拨款	60,000.00		其他收益	与收益相关
科技创新补助	财政拨款	10,000.00		其他收益	与收益相关
工业提速增效攻坚行动政策补助资金	财政拨款		470,000.00	其他收益	与收益相关
其他	财政拨款	26,720.15	93,137.24	其他收益	与收益相关

(2) 采用净额法冲减相关成本的政府补助情况

补助项目	种类	上期冲减相关成本的金额	本期冲减相关成本的金额	冲减相关成本的列报项目	与资产相关/与收益相关
财政贴息	财政拨款	4,064,395.44	4,064,395.44	财务费用	与资产相关

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

√适用 □不适用

本公司的主要金融工具包括借款、应收账款、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见本附注七相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本公司采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

(1) 外汇风险

外汇风险指因汇率变动产生损失的风险。

本公司主要的外币货币性项目为澳大利亚元，主要为澳大利亚子公司持有，并非与澳大利亚元有关的外汇风险，本公司除澳大利亚子公司外，本公司的其他主要业务活动以人民币计价结算。除澳大利亚子公司外，并不存在以外币进行结算的外币资产负债项目外汇风险敞口。

于 2025 年 6 月 30 日，除本附注七、81 “外币货币性项目” 澳大利亚元余额外，本公司的资产及负债均为人民币余额。

（2）信用风险

2025 年 6 月 30 日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失，具体包括合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额。

对于应收款项，本公司已根据实际情况制定了信用政策，公司主要客户与本公司均有长期且稳定的业务往来，很少出现信用损失。为监控公司的信用风险，本公司按照账龄等要素对公司的客户资料进行分析。本公司应收账款中对电网公司除部分省份可再生能源补贴款外的应收电费，通常自出具账单日起 30-60 天内收款。对于剩余可再生能源电价补贴部分，通常与电网公司协商，按照财政部拨付可再生能源电价补贴的时间（针对 2012 年 1 月 1 日以后部分）确定收款时间。在一般情况下，公司不会要求客户提供抵押品。对于其他应收款项，本公司持续对不同客户进行信用评估以监控信用风险，坏账准备金额符合管理层预期。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

本公司的信用风险主要集中在各省电网公司，这和本公司所处发电行业的特点有关，非本公司对各省电网公司的重大依赖，因此本公司没有重大的信用集中风险。

（3）利率风险—现金流量变动风险

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。

利率风险敏感性分析：

利率风险敏感性分析基于市场利率变化影响可变利率金融工具的利息收入或费用。

在上述假设的基础上，在其他变量不变的情况下，假定利率上升或下降 100 个基点将会导致本公司股东权益和净利润分别减少或增加人民币 7,022.86 万元（2024 年：人民币 14,386.31 万元）。以澳元作为记账本位币的境外子公司的借款由于已经进行利率风险套期保值，未包含在上述计算范围内，套期保值情况详见本附注十二、2、

对于资产负债表日持有的、使本公司面临现金流量利率风险的浮动利率非衍生工具，上述敏感性分析中净利润及股东权益的影响是上述利率变动对按年度估算的利息费用或收入的影响。

（4）流动性风险

管理流动性风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

本公司将银行借款作为主要资金来源。

于 2025 年 6 月 30 日，本公司持有的金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

项目	期末余额				
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
金融负债：					
短期借款	458,543,478.09				458,543,478.09
衍生金融负债	8,541,653.12				8,541,653.12
应付款项	1,492,903,730.54				1,492,903,730.54
长期借款	2,745,198,562.98	2,622,109,212.47	7,941,727,060.31	7,150,790,088.37	20,459,824,924.13
租赁负债	12,557,948.37	11,823,864.80	33,145,497.71	219,268,606.66	276,795,917.54
长期应付款		501,357.27	1,088,311.27	5,130,535.00	6,720,203.54
金融负债和或有负债合计	4,717,745,373.10	2,634,434,434.54	7,975,960,869.29	7,375,189,230.03	22,703,329,906.96

2、套期

(1). 公司开展套期业务进行风险管理

√适用 □不适用

项目	相应风险管理策略和目标	被套期风险的定性和定量信息	被套期项目及相关套期工具之间的经济关系	预期风险管理目标有效实现情况	相应套期活动对风险敞口的影响
利率套期保值	减少浮动利率贷款在未来利率上升情况下的不利变化导致的现金流波动风险，公司的套期保值的目标与公司利率风险管理策略总体保持一致，即采用利率掉期降低利率的不确定性风险，旨在通过换取期望的预期利率从而降低资金成本和缩减利率变化的风险，对于公司而言，在实施风险管理时，运用利率互换等金融衍生品合理运作自身债务，风险相对可控。	未来市场利率上升。	浮动利率换固定利率，存在风险相互对冲的关系。	计息期间实现套期保值的目标。	锁定了贷款利率变动风险，减少风险敞口。

其他说明

√适用 □不适用

白石公司本期利用利率掉期合约对公司贷款的利率变动进行套期保值，通过对套期策略进行分析，被套期项目为白石公司贷款协议中变动利息的远期付款，套期保值工具为利率掉期合约。2025 年上半年，持有的该掉期合约的公允价值变动折合人民币为-4,870,304.83 元。

(2). 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	与被套期项目以及套期工具相关账面价值	已确认的被套期项目账面价值中所包含的被套期项目累计公允价值套期调整	套期有效性和套期无效部分来源	套期会计对公司的财务报表相关影响
套期风险类型				
利率风险	8,541,653.12	-5,979,157.15	被套期项目与套期工具的相关性。	当期计入其他综合收益的金额为-3,409,213.38 元。
套期类别				
现金流量套期	8,541,653.12	-5,979,157.15	被套期项目与套期工具的相关性。	当期计入其他综合收益的金额为-3,409,213.38 元。

其他说明

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用**3、金融资产转移**

(1). 转移方式分类

☐适用 ☒不适用

(2). 因转移而终止确认的金融资产

☐适用 ☒不适用

(3). 继续涉入的转移金融资产

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用**十三、公允价值的披露****1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值**☒适用 ☐不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
持续以公允价值计量的负债总额	8,541,653.12			8,541,653.12
衍生金融负债	8,541,653.12			8,541,653.12

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）。

本年度，本公司的金融资产及金融负债的公允价值计量未发生第一层次和第二层次之间的转换，亦无转入或转出第三层次的情况。

对于在活跃市场上交易的金融工具，本公司以其活跃市场报价确定其公允价值；对于不在活跃市场上交易的金融工具，本公司采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型主要为现金流量折现模型和市场可比公司模型等。估值技术的输入值主要包括无风险利率、基准利率、汇率、信用点差、流动性溢价、缺乏流动性折扣等。

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

☒ 适用 ☐ 不适用

衍生金融负债主要为境外子公司利率掉期合约的公允价值，公允价值数据来自于当地银行的期末估值报告。

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

☐ 适用 ☒ 不适用

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

☐ 适用 ☒ 不适用

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

☐ 适用 ☒ 不适用

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

☐ 适用 ☒ 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

☐ 适用 ☒ 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

☐ 适用 ☒ 不适用

9、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

十四、关联方及关联交易**1、 本企业的母公司情况**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
中国节能环保集团有限公司	北京	节能环保项目投资与管理	810,000.00	48.25	48.32

本企业的母公司情况的说明

本公司的母公司和实质控制人是中国节能环保集团有限公司，对本企业表决权比例是 48.32%，高于持股比例，主要是其子公司中节能资本控股有限公司持有本公司 0.07%的股份。
本企业最终控制方是国务院国资委。
其他说明：
无

2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

子公司情况详见附注十、1。

3、 本企业合营和联营企业情况

√适用 □不适用

本企业重要的合营或联营企业详见附注十、3

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
新疆达风变电运营有限责任公司	合营企业

其他说明

□适用 √不适用

4、 其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中节能财务有限公司	受同一母公司控制
中节能咨询有限公司	受同一母公司控制
中节能衡准科技服务（北京）有限公司	受同一母公司控制
中国地质工程集团有限公司	受同一母公司控制
包头市中节能建筑能源有限公司	受同一母公司控制
铁汉生态建设有限公司	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
西安四方建设管理有限责任公司	受同一母公司控制
中节能太阳能(酒泉)发电有限公司	受同一母公司控制
中节能铁汉星河（北京）生态环境有限公司	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

中国新时代控股集团有限公司	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
北京汇能亚澳科技有限公司分公司	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
中节能皓信（北京）咨询有限公司	受中国节能环保集团有限公司重大影响的公司
甘肃蓝野建设监理有限公司	受中国节能环保集团有限公司重大影响的公司
Goldwind Australia Pty Ltd	与本公司控股子公司少数股东受同一股东控制
Goldwind Capital (Australia) Pty Ltd	与本公司控股子公司少数股东受同一股东控制
北京聚合创生商务服务有限公司	同一关键管理人员
董事、经理、财务总监及董事会秘书	关键管理人员

其他说明

无

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中节能首座（北京）建设有限公司	购置房屋建筑物	387,419,042.19	
铁汉生态建设有限公司	工程款	727,224.18	15,203,518.94
Goldwind Australia Pty Ltd	运行维护费	20,376,472.80	20,753,695.02
新疆达风变电运营有限责任公司	变电站运营	2,654,867.26	1,964,601.76
包头市中节能建筑能源有限公司	供热站平台	1,161,758.30	1,166,448.63
北京聚合创生商务服务有限公司	物业管理费、水电费及停车费	784,708.90	774,235.01
甘肃蓝野建设监理有限公司	监理费	558,490.58	641,509.43
中节能衡准科技服务（北京）有限公司	咨询费	28,301.88	329,003.77
中国地质工程集团有限公司	工程款	410,659.79	16,777,340.91
中节能铁汉星河(北京)生态环境有限公司	工程款	2,398,434.03	190,847.01
北京汇能亚澳科技有限公司分公司	行政、财务托管费		82,500.00
中节能大数据有限公司	技术服务		211,858.42
中节能大数据有限公司	软件采购		265,534.51
中节能资产经营有限公司	股权收购		155,179,953.13
中节能资产经营有限公司	咨询费		2,264,200.00
中节能咨询有限公司	咨询服务费	207,547.17	
Goldwind Capital (Australia) Pty Ltd	咨询服务费	1,113,091.01	
中节能皓信（北京）咨询有限公司	咨询服务费	141,509.43	
中国启源工程设计研究院有限公司	会议费	1,142.86	
中节能财务有限公司	贷款利息支出	24,869,707.29	34,317,775.18

出售商品/提供劳务情况表

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中节能财务有限公司	存款利息收入	5,786,973.70	7,375,471.07

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

☐ 适用 ☒ 不适用

关联托管/承包情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

本公司委托管理/出包情况表：

☐ 适用 ☒ 不适用

关联管理/出包情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 关联租赁情况
本公司作为出租方：
☐适用 ☒不适用

本公司作为承租方：
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额					上期发生额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
中国节能环保集团有限公司	房屋建筑物	2,937,450.48					2,937,450.48				
中国启源工程设计研究院有限公司	房屋建筑物						566.04		566.04	6,785.61	
北京汇能亚澳科技有限公司分公司	房屋建筑物						30,060.00		30,060.00		

关联租赁情况说明
☐适用 ☒不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
白石公司	485,632.350.00	2023/7/20	2028/7/20	否

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
白石公司	485,632,350.00	2023/7/20	2028/7/20	否
WhiteRock Wind Farm New (Holding) PtyLtd	161,877,450.00	2023/7/20	2028/7/20	否

关联担保情况说明

□适用 √不适用

(5). 关联方资金拆借

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中节能财务有限公司	408,000,000.00	2020/9/22	2035/9/21	
中节能财务有限公司	346,000,000.00	2023/11/21	2033/11/21	
中节能财务有限公司	305,000,000.00	2021/8/25	2030/12/25	
中节能财务有限公司	250,500,000.00	2021/6/9	2036/6/1	
中节能财务有限公司	206,000,000.00	2021/5/19	2031/12/1	
中节能财务有限公司	193,350,091.00	2023/9/25	2033/11/21	
中节能财务有限公司	50,000,000.00	2023/12/5	2038/11/21	
中节能财务有限公司	113,950,000.00	2021/11/22	2036/11/21	
中节能财务有限公司	100,000,000.00	2023/12/5	2038/11/21	
中节能财务有限公司	78,000,000.00	2024/2/5	2039/2/4	
中节能财务有限公司	121,000,000.00	2023/12/5	2038/11/21	

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	3,422,954.41	2,172,433.16

除支付给关键管理人员的工资奖金外，本公司 2025 年 1-6 月、2024 年 1-6 月还分别为其代扣代缴个人所得税人民币 662,073.60 元、541,784.47 元。2025 年 1-6 月、2024 年 1-6 月分别为其支付的社会保险及其他福利为人民币 1,531,024.26 元、1,462,214.32 元。

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

2011年7月18日，本公司与中国节能环保集团有限公司签订了《商标使用许可合同》，约定中国节能环保集团有限公司将其持有的注册号为6828543、6828539、6828527、6828538、6828526、6828536、6294588、6294587、6294586及6294696十项注册商标以普通许可的方式许可给本公司使用，使用期限自2020年1月1日起至2029年12月31日止。本公司无偿使用上述注册商标，但应每年向中国节能环保集团有限公司支付该年度中国节能环保集团有限公司按照有关法律、法规的规定为维系上述注册商标的有效性而已经实际支出的费用。中国节能环保集团有限公司承诺在其作为本公司控股股东期间，将继续授权本公司无偿使用上述十项注册商标，中国节能环保集团有限公司没有将上述十项注册商标转让给本公司的计划。

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
长期应收款	新疆达风变电运营有限责任公司	18,734,457.36		25,734,457.36	
应收账款	中节能太阳能（酒泉）发电有限公司	615,019.48	6,150.19	615,019.48	6,150.19
预付账款	北京聚合创生商务服务有限公司	2,133.01		585.94	
预付账款	包头市中节能建筑能源有限公司	863,020.46			
预付账款	中国新时代控股集团有限公司	1,000,000.00		1,000,000.00	
其他非流动资产	西安四方建设管理有限责任公司	675,000.00		675,000.00	
其他非流动资产	甘肃蓝野建设监理有限公司			89,000.00	
其他应收款	中国启源工程设计研究院有限公司	30,000.00		30,000.00	
货币资金	中节能财务有限公司	1,069,461,102.69		1,185,273,467.16	

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中国节能环保集团有限公司	3,084,323.00	
应付账款	中节能首座（北京）建设有限公司	42,228,675.60	
应付账款	铁汉生态建设有限公司	3,197,044.07	20,864,669.61
应付账款	新疆达风变电运营有限责任公司	2,654,867.26	6,000,000.00

	司		
应付账款	中国地质工程集团有限公司	5,037,117.56	5,973,460.75
应付账款	中节能铁汉星河（北京）生态环境有限公司	2,683,895.70	1,014,805.00
应付账款	Goldwind Australia Pty Ltd	1,300,341.38	2,651,321.13
应付账款	甘肃蓝野建设监理有限公司	526,566.05	136,000.00
应付账款	中节能咨询有限公司	207,547.17	124,528.30
应付账款	北京聚合创生商务服务有限公司	771,080.75	
应付账款	西安四方建设管理有限责任公司	19,500.00	19,500.00
应付股利	中国节能环保集团有限公司	231,123,031.90	262,355,874.06
长期借款	中节能财务有限公司	1,955,500,091.00	1,970,400,091.00
一年内到期的非流动负债	中节能财务有限公司	217,657,375.09	209,497,650.08

(3). 其他项目
☐适用 ☒不适用

7、 关联方承诺
☐适用 ☒不适用

8、 其他
☐适用 ☒不适用

十五、股份支付

1、 各项权益工具

(1). 明细情况
☒适用 ☐不适用

数量单位：股 金额单位：元 币种：人民币

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
管理人员					6,191,600.00	11,640,208.00	285,600.00	536,928.00
项目人员					996,200.00	1,872,856.00	40,800.00	76,704.00
合计					7,187,800.00	13,513,064.00	326,400.00	613,632.00

(2). 期末发行在外的股票期权或其他权益工具
☐适用 ☒不适用

2、 以权益结算的股份支付情况
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

以权益结算的股份支付对象	实施股权激励计划时在任的公司高级管理人员和核心骨干员工
授予日权益工具公允价值的确定方法	授予日公司股票收盘价格-授予价格
授予日权益工具公允价值的重要参数	授予日收盘价
可行权权益工具数量的确定依据	在等待期内每个资产负债表日，根据最新取得的可解锁职工人数变动及公司业绩条件和激

	励对象个人绩效考核评定情况等后续信息做出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无重大差异
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	44,051,016.29

其他说明

无

3、以现金结算的股份支付情况☐适用 ☒不适用**4、本期股份支付费用**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
管理人员	2,452,672.33	
项目人员	368,749.47	
合计	2,821,421.80	

其他说明

无

5、股份支付的修改、终止情况☐适用 ☒不适用**6、其他**☐适用 ☒不适用**十六、承诺及或有事项****1、重要承诺事项**☒适用 ☐不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

(1) 资本承诺

①2022 年 10 月，本公司与中国三峡建工（集团）有限公司、中核汇能有限公司、中建三局城市投资运营有限公司签订《股东协议》，约定共同出资设立湖北五峰抽水蓄能有限公司，其中约定本公司以货币方式认缴出资人民币 20,000 万元，占注册资本的 10%，出资时间为 2030 年 12 月 31 日前。截至 2025 年 6 月 30 日，本公司已出资 100 万元，尚有 19,900 万元未出资。

②2022 年 10 月 26 日，本公司与哈电风能有限公司共同出资设立临澧哈电节能风力发电有限公司，注册资本 1000 万元，章程约定本公司持股 66%，应于 2035 年 12 月 31 日前出资 660 万元，截至 2025 年 6 月 30 日尚未出资。

③2024 年 1 月 2 日，本公司与张家口合新能源集团有限公司共同出资设立北京中节能风力发电有限公司，注册资本 1000 万元，章程约定本公司持股 51%，应于 2028 年 12 月 1 日前出资 510 万元，截至 2025 年 6 月 30 日尚未出资。

④2024 年 11 月 18 日，本公司与甘肃奥森豪威新能源有限责任公司共同出资设立中节能（景泰县）风力发电有限公司，注册资本 1000 万元，章程约定本公司持股 99%，应于 2029 年 10 月 30 日前出资 990 万元，截至 2025 年 6 月 30 日尚未出资。

（2）其他承诺事项

①经营租赁承诺

白石公司 2014 年至 2016 年与项目所在地 17 个地主签订风场土地租赁协议，租期 30 年，租金的支付根据协议规定的条款，按当年土地使用及建设占用的情况计算当年的基本租金。第一年年租金按照协议签订日至合同执行日的间隔进行折现，设定增长率，之后年度的增长率根据协议规定计算。公司有权提前 24 个月通知地主，终止土地租赁协议。2025 年 1-6 月支付租金 199.59 万澳元（不含税），折合人民币 918.04 万元。

中节能风电（澳大利亚）控股有限公司于 2021 年 4 月与 Northern Site Pty Limited and Southern Site Pty Limited 签订了一个租期为 5 年、9 月 1 日起租的办公室租赁合同。根据约定，办公室租金每月支付，每年按照 3.75% 的固定增长率增加。

②其他承诺事项

项目	期末余额	上年年末余额
已签订尚未履行或尚未完全履行的工程、设备和其他合同	1,743,592,620.69	1,945,784,271.16
已批准但未签订的合同	1,189,805,342.19	425,834,932.05
合计	2,933,397,962.88	2,371,619,203.21

（3）前期承诺履行情况

截至 2025 年 6 月 30 日，本公司不存在其他应披露的承诺事项。

2、或有事项

（1）资产负债表日存在的重要或有事项

√适用 □不适用

节能风电子公司白石公司在澳大利亚地区经营风力发电业务，并与当地电网公司签订风电场接入协议。按照协议约定，由电网公司专门为风电场建设输变电配套设施，风电场承诺使用该配套设施并开具电网公司为唯一受益人的履约银行保函，保函金额在配套设施建设期随着电网公司投资进度逐月增加，建成后 25 年内随着履行承诺而逐年减少，直至归零。为此，中节能风力发电股份有限公司与澳大利亚国民银行有限公司上海分行签订协议，开立备用信用证，再由澳大利亚国民银行的本土银行向电网公司开立保函。截至 2025 年 6 月 30 日，已开具保函金额 13,509,000.00 澳大利亚元。

（2）公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

□适用 √不适用

3、其他

√适用 □不适用

截至 2025 年 6 月 30 日，本公司对内担保事项为：

单位：元 币种：人民币

担保方	被担保单位名称	担保事项	金额	期限	备注
本公司	白石公司	信用担保	485,632,350.00	2023/7/20 至 2028/7/20	

截至 2025 年 6 月 30 日，本公司对外担保事项为：

担保方	被担保单位名称	担保事项	金额	期限	备注
白石公司	金风科技股份有限公司	信用担保	161,877,450.00	2023/7/20 至 2028/7/20	

十七、资产负债表日后事项**1、重要的非调整事项**

□适用 √不适用

2、利润分配情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	226,568,651.75
经审议批准宣告发放的利润或股利	226,568,651.75

2025 年 8 月 27 日，本公司第六届董事会召开第二次会议，批准 2025 年半年度利润分配方案，以截至 2025 年 6 月 30 日公司股本总额 6,473,390,050 股为基数，向全体股东进行现金分红，每 10 股分配现金 0.35 元（含税），共计分配现金 226,568,651.75 元（含税）。

3、销售退回

□适用 √不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

□适用 √不适用

十八、其他重要事项**1、前期会计差错更正**

(1). 追溯重述法

□适用 √不适用

(2). 未来适用法

□适用 √不适用

2、重要债务重组

□适用 √不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

☐适用 ☒不适用

(2). 其他资产置换

☐适用 ☒不适用

4、年金计划

☒适用 ☐不适用

本公司及下属子公司中节能风力发电（张北）运维有限公司、中节能风力发电（新疆）有限公司、中节能港建风力发电（张北）有限公司、中节能港建（甘肃）风力发电有限公司、中节能（甘肃）风力发电有限公司、中节能（张北）风能有限公司、中节能（内蒙古）风力发电有限公司、青海东方华路新能源投资有限公司、中节能风力发电四川有限公司、通辽市东兴风盈风电科技有限公司、中节能（五峰）风力发电有限公司根据国家有关规定，经公司职工代表大会及董事会审议通过，实施企业年金计划。公司将应承担的年金费用视同职工薪酬，同时按时将应支付的年金款项划入员工在账户管理人处开立的银行账户中。

5、终止经营

☐适用 ☒不适用

6、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

☐适用 ☒不适用

(2). 报告分部的财务信息

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

(4). 其他说明

☐适用 ☒不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

☐适用 ☒不适用

8、其他

☐适用 ☒不适用

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	357,046.24	3,319,724.99
1 年以内小计	357,046.24	3,319,724.99
合计	357,046.24	3,319,724.99

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备	357,046.24	100.00	3,570.46	1.00	353,475.78	3,319,724.99	100.00	7,178.67	0.22	3,312,546.32
其中：										
组合 3 除组合 1、2 以外其他应收款项	357,046.24	100.00	3,570.46	1.00	353,475.78	3,319,724.99	100.00	7,178.67	0.22	3,312,546.32
合计	357,046.24	/	3,570.46	/	353,475.78	3,319,724.99	/	7,178.67	/	3,312,546.32

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：组合 3 除组合 1、2 以外其他应收款项

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1 年以内	357,046.24	3,570.46	1.00
合计	357,046.24	3,570.46	1.00

按组合计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

组合计提项目：组合 3 除组合 1、2 以外其他应收款项

单位：元 币种：人民币

名称	上年年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1 年以内	3,319,724.99	7,178.67	0.22
合计	3,319,724.99	7,178.67	0.22

预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

具体详见第八节财务报告五、11 “金融工具”。

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
组合 3 除组合 1、2 以外其他应收款项	7,178.67		-3,608.21			3,570.46
合计	7,178.67		-3,608.21			3,570.46

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

应收账款核销说明：

□适用 √不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
中国电建集团江西省电力建设有限公司	91,500.00		91,500.00	25.63	915.00
博盛电力集团有限公司	265,546.24		265,546.24	74.37	2,655.46
合计	357,046.24		357,046.24	100.00	3,570.46

其他说明

无

其他说明：

□适用 √不适用

2、 其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

应收股利	1,977,697,578.54	1,359,783,742.25
其他应收款	4,283,747,092.38	4,399,723,419.66
合计	6,261,444,670.92	5,759,507,161.91

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

☐适用 ☒不适用

(2). 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利**(1). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
中节能港建（甘肃）风力发电有限公司	16,530,808.32	21,638,718.61
中节能风力发电（张北）有限公司	27,365,525.76	27,365,525.76
中节能风力发电（张北）运维有限公司	54,787,088.29	32,020,665.04
中节能风力发电（新疆）有限公司	176,715,177.26	107,679,610.91
中节能（甘肃）风力发电有限公司	217,182,856.35	146,586,831.91
中节能（内蒙古）风力发电有限公司	28,621,230.71	21,963,157.13
中节能（张北）风能有限公司	222,128,648.31	183,975,484.02
中节能风力发电（哈密）有限公司	370,785,227.42	284,702,000.08
通辽市东兴风盈风电科技有限公司	19,216,015.59	17,899,943.38
青海东方华路新能源投资有限公司	46,026,655.00	17,863,865.26
中节能（肃北）风力发电有限公司	205,989,587.23	152,896,178.38
中节能（天祝）风力发电有限公司	58,287,568.34	42,876,868.50
中节能（五峰）风力发电有限公司	167,599,921.89	131,394,826.90
内蒙古风昶源新能源开发有限公司	18,971,303.27	15,064,546.89
中节能风力发电四川有限公司	15,506,639.97	
中节能（丰镇）风力发电有限公司	25,460,824.16	22,980,409.97
中节能（定边）风力发电有限公司	58,052,466.59	46,826,919.86
中节能风力发电（河南）有限公司	37,466,732.66	21,186,793.62
中节能钦州风力发电有限公司	3,647,976.00	
中节能张家口风力发电有限公司	145,941.81	
德令哈协力光伏发电有限公司	77,950,237.43	64,861,396.03
中节能（阳江）风力发电有限公司	74,753,926.31	
中节能山西风力发电有限公司	14,139,627.40	
中节能（包头）风力发电有限公司	4,142,447.51	
中节能风力发电（广西）有限公司	9,580,734.69	
中节能焦作风力发电有限公司	507,807.69	
中节能来宾风力发电有限公司	10,173,800.18	
德令哈风扬新能源发电有限公司	1,771,861.93	
张北二台风力发电有限公司	10,707,376.96	
内蒙古古恒新能源有限责任公司	3,481,563.51	
减：坏账准备		
合计	1,977,697,578.54	1,359,783,742.25

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
中节能风力发电（张北）有限公司	27,365,525.76	1-2年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能风力发电（张	9,254,241.79	1-2年	资金用于企业后	否

北) 运维有限公司			续生产经营	
中节能风力发电(新疆)有限公司	38,644,044.56	1-2年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能港建(甘肃)风力发电有限公司	5,107,910.29	1-2年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能(甘肃)风力发电有限公司	75,990,807.47	1-2年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能(内蒙古)风力发电有限公司	15,305,083.55	1-2年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能(张北)风能有限公司	145,822,319.70	1-2年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能风力发电(哈密)有限公司	198,618,772.70	1-2年	资金用于企业后续生产经营	否
通辽市东兴风盈风电科技有限公司	16,583,871.17	1-2年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能(肃北)风力发电有限公司	99,802,769.53	1-2年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能(天祝)风力发电有限公司	27,466,168.66	1-2年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能(五峰)风力发电有限公司	95,189,731.91	1-2年	资金用于企业后续生产经营	否
内蒙古风昶源新能源开发有限公司	11,157,790.51	1-2年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能(丰镇)风力发电有限公司	20,499,995.78	1-2年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能(定边)风力发电有限公司	35,601,373.13	1-2年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能风力发电(河南)有限公司	4,906,854.58	1-2年	资金用于企业后续生产经营	否
德令哈协力光伏发电有限公司	51,772,554.63	1-2年	资金用于企业后续生产经营	否
合计	879,089,815.72	/	/	/

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明:

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收股利情况

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款**(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	4,283,189,837.38	2,193,146,113.52
1年以内小计	4,283,189,837.38	2,193,146,113.52
1至2年		2,027,531,712.10
2至3年	513,200.00	173,751,539.04
3至4年	44,055.00	5,294,055.00
合计	4,283,747,092.38	4,399,723,419.66

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	67,620,166.00	65,677,421.00
子企业往来款	4,215,657,231.82	4,334,045,998.66
其他	469,694.56	
合计	4,283,747,092.38	4,399,723,419.66

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
中节能（张北）风能有限公司	1,050,545,514.95	24.52	子企业往来款	1年以内	
中节能（阳江）风力发电有限公司	805,238,819.27	18.80	子企业往来款	1年以内	
通辽市东兴风盈风电科技有限公司	631,628,144.18	14.74	子企业往来款	1年以内	
中节能港建（甘肃）风力发电有限公司	462,522,383.64	10.80	子企业往来款	1年以内	
中节能（内蒙古）风力发电有限公司	245,259,647.42	5.73	子企业往来款	1年以内	
合计	3,195,194,509.46	74.59	/	/	

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

3、 长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	9,773,840,686.25	50,817,899.47	9,723,022,786.78	9,525,787,018.76	50,817,899.47	9,474,969,119.29
合计	9,773,840,686.25	50,817,899.47	9,723,022,786.78	9,525,787,018.76	50,817,899.47	9,474,969,119.29

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
中节能风力发电（张北）有限公司	50,637,877.42					24,577.24	50,662,454.66	
中节能风力发电（张北）运维有限公司	50,653,752.14					8,725.08	50,662,477.22	
中节能（张北）风能有限公司	100,809,875.49					53,767.37	100,863,642.86	
中节能港建风力发电（张北）有限公司	328,210,490.30					31,480.60	328,241,970.90	
中节能港能风力发电（张北）有限公司	226,652,285.74					22,148.28	226,674,434.02	
中节能张家口风力发电有限公司	149,017,374.88					61,235.36	149,078,610.24	
中节能（河北）风力发电有限公司	25,510,227.20		17,240,000.00			1,278.40	42,751,505.60	
中节能青龙风力发电有限公司	17,770,312.00						17,770,312.00	
中节能风力发电（新疆）有限公司	303,962,158.90					134,274.61	304,096,433.51	
中节能风力发电（哈密）有限公司	377,464,284.81					11,505.60	377,475,790.41	
中节能港建（甘肃）风力发电有限公司	354,558,697.28					25,440.16	354,584,137.44	
中节能（甘肃）风力发电有限公司	151,111,568.80					46,661.60	151,158,230.40	
中节能（肃北）风力发电有限公司	504,841,346.64		10,300,000.00			39,886.08	515,181,232.72	
中节能（天祝）风力发电有限公司	48,894,889.60						48,894,889.60	

中节能（靖远）风力发电有限公司	88,384,000.00						88,384,000.00	
中节能（天水）风力发电有限公司	76,120,000.00		5,000,000.00				81,120,000.00	
中节能风力发电四川有限公司	374,304,797.83		14,300,000.00			20,507.67	388,625,305.50	
中节能（定边）风力发电有限公司	84,932,836.56					4,538.32	84,937,374.88	
中节能山西风力发电有限公司	176,752,649.00		14,400,000.00			17,578.00	191,170,227.00	
中节能（原平）风力发电有限公司	165,779,449.14					5,529.08	165,784,978.22	
中节能（内蒙古）风力发电有限公司	110,036,309.45					62,258.08	110,098,567.53	
内蒙古风昶源新能源开发有限公司	86,004,885.12					95,368.64	86,100,253.76	
中节能（丰镇）风力发电有限公司	87,504,645.44					9,204.48	87,513,849.92	
北京中节能国投有限公司	155,233,156.09						155,233,156.09	
中节能（包头）风力发电有限公司	84,783,200.00						84,783,200.00	
通辽市东兴风盈风电科技有限公司	190,814,460.62					2,343.73	190,816,804.35	
中节能风力发电（河南）有限公司	287,755,090.78		2,902,000.00			2,386.35	290,659,477.13	
中节能焦作风力发电有限公司	170,696,693.20					10,866.40	170,707,559.60	
中节能（山东）风力发电有限公司	176,448,380.80					11,186.00	176,459,566.80	
青海东方华路新能源投资有限公司	442,107,645.68					24,800.96	442,132,446.64	
德令哈协力光伏发电有限公司	173,385,077.47					12,784.00	173,397,861.47	
德令哈风扬新能源发电有限公司	63,912,737.60					7,031.20	63,919,768.80	
中节能风力发电（广西）有限公司	262,215,129.60		5,700,000.00			3,835.20	267,918,964.80	
中节能钦州风力发电有限公司	297,267,953.60		23,250,000.00			13,423.20	320,531,376.80	
中节能来宾风力发电有限公司	185,376,080.00					31,960.00	185,408,040.00	
CECEP WIND POWER AUSTRALIA HOLDING PTY LTD	602,940,952.53	50,817,899.47					602,940,952.53	50,817,899.47
中节能（五峰）风力发电有限公司	592,951,342.17		2,133,500.00			30,628.33	595,115,470.50	
中节能（阳江）风力发电有限公司	1,207,733,414.72		74,906,000.00			86,419.84	1,282,725,834.56	
中节能黑龙江风力发电有限公司	76,000,000.00		14,000,000.00				90,000,000.00	
中节能襄阳风力发电有限	112,000,000.00		20,056,400.00				132,056,400.00	

公司								
中节能嵩县风力发电有限公司	39,677,101.01		18,100,000.00			22,137.63	57,799,238.64	
中节能(张掖)风力发电有限公司	33,030,000.00						33,030,000.00	
张北二台风力发电有限公司	252,923,396.97						252,923,396.97	
中节能(武威)风力发电有限公司	14,260,000.00		24,830,000.00				39,090,000.00	
中新海外工程有限公司	12,733,592.71						12,733,592.71	
内蒙古恒新能源有限责任公司	100,809,000.00						100,809,000.00	
合计	9,474,969,119.29	50,817,899.47	247,117,900.00			935,767.49	9,723,022,786.78	50,817,899.47

(2). 对联营、合营企业投资

☐适用 ☒不适用

(3). 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

4、营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
其他业务	21,238.93		1,847.55	
合计	21,238.93		1,847.55	

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

□适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
按商品转让的时间分类		
其他业务	21,238.93	
其中：在某一时点确认		
租赁收入	21,238.93	
合计	21,238.93	

其他说明

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	674,034,346.37	833,443,915.48
合计	674,034,346.37	833,443,915.48

其他说明：

无

6、其他

□适用 √不适用

二十、补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
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	-108,451.42
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	1,192,849.70
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	500,000.00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	24,698,402.53
其他符合非经常性损益定义的损益项目	40,756.96
减：所得税影响额	3,904,172.86
少数股东权益影响额（税后）	156,839.12
合计	22,262,545.79

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

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

2、 净资产收益率及每股收益

☒适用 ☐不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	3.52	0.097	0.094
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.40	0.094	0.091

3、 境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

4、 其他

☐适用 ☒不适用

董事长：姜利凯

董事会批准报送日期：2025 年 8 月 29 日

修订信息

☐适用 ☒不适用