

公司代码：600930

公司简称：华电新能

# 华电新能源集团股份有限公司 2025年半年度报告

## 重要提示

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

### 二、 未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	陈朝辉	因其他事务未能亲自出席会议	吴韶华

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人侯军虎、主管会计工作负责人吴豪及会计机构负责人（会计主管人员）刘灿辉声明：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

不适用

### 六、 前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告所涉及的公司未来发展、发展战略、经营计划等前瞻性描述不构成本公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

### 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

本公司已在本报告中详细描述了可能面对的风险，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.....	4
第二节 公司简介和主要财务指标.....	5
第三节 管理层讨论与分析.....	9
第四节 公司治理、环境和社会.....	23
第五节 重要事项.....	25
第六节 股份变动及股东情况.....	36
第七节 债券相关情况.....	40
第八节 财务报告.....	74

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

## 第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中国华电	指	中国华电集团有限公司
公司、本公司、本集团、华电新能	指	华电新能源集团股份有限公司、华电新能源集团股份有限公司及其子公司
华电福瑞	指	福建华电福瑞能源发展有限公司
华电国际	指	华电国际电力股份有限公司
中国人寿	指	中国人寿保险股份有限公司
国新建源	指	国新建源股权投资基金（成都）合伙企业（有限合伙）（原名“国新建信股权投资基金（成都）合伙企业（有限合伙）”）
国新中鑫	指	国新中鑫私募股权投资基金（青岛）合伙企业（有限合伙）
原山东发展	指	原山东发展投资控股集团有限公司，公司原股东。2025年4月8日，山东国惠投资控股集团有限公司与原山东发展(乙方)签署《吸收合并协议》，“2025年1月15日，山东省人民政府作出《关于山东国惠投资控股集团有限公司与山东发展投资控股集团有限公司重组有关事宜的批复》（鲁政字[2025]9号），同意山东国惠投资控股集团有限公司与山东发展投资控股集团有限公司实施合并。”“由甲方作为吸收主体，对乙方进行吸收合并，合并完成后甲方更名为“山东发展投资控股集团有限公司”（下称“新山东发展”）作为存续主体，乙方主体解散并注销”，“本次合并双方原所享有全部权利、义务，包括但不限于资产、债权、债务、业务、权益、人员、资质等，均由新山东发展享有和承继”。截至目前，山东国惠投资控股集团有限公司完成了对原山东发展投资控股集团有限公司的吸收合并，名称变更为“山东发展投资控股集团有限公司”（公司目前股东）。
山东发展	指	山东发展投资控股集团有限公司（原名“山东国惠投资控股集团有限公司”），公司目前股东。2025年4月8日，山东国惠投资控股集团有限公司与原山东发展(乙方)签署《吸收合并协议》，“2025年1月15日，山东省人民政府作出《关于山东国惠投资控股集团有限公司与山东发展投资控股集团有限公司重组有关事宜的批复》（鲁政字[2025]9号），同意山东国惠投资控股集团有限公司与山东发展投资控股集团有限公司实施合并。”“由甲方作为吸收主体，对乙方进行吸收合并，合并完成后甲方更名为“山东发展投资控股集团有限公司”（下称“新山东发展”）作为存续主体，乙方主体解散并注销”，“本次合并双方原所享有全部权利、义务，包括但不限于资产、债权、债务、业务、权益、人员、资质等，均由新山东发展享有和承继”。截至目前，山东国惠投资控股集团有限公司已完成了对原山东发展投资控股集团有限公司的吸收合并，名称变更为“山东发展投资控股集团有限公司”（公司目前

		股东)。
影响力基金	指	影响力新能源产业基金(北京)合伙企业(有限合伙)
南网双碳绿电	指	南网双碳绿电(广州)股权投资基金合伙企业(有限合伙)
国家绿色基金	指	国家绿色发展基金股份有限公司
特变电工	指	特变电工科技投资有限公司
“沙戈荒”大基地	指	国家规划的以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点,通过规模化、集约化开发新能源,并配套多能互补和储能设施,实现清洁电力外送和生态治理协同推进的大型清洁能源基地。
光热	指	光热发电,是一种利用太阳能将光能转化为热能,再将热能转化为电能的发电方式。
装机容量、装机规模	指	电场(站)所有发电机组额定功率的总和
发电机组	指	将其他形式的能源转换成电能的成套机械设备
集中式光伏电站	指	利用荒漠、盐碱地等,集中建设大型太阳能光伏电站,发电直接并入公共电网,接入高压输电系统供给远距离负荷
分布式光伏电站	指	在建筑物屋顶等用户场地附近建设,运行方式以用户侧自发自用、余电上网,且以配电系统平衡调节为特征的太阳能光伏发电
分散式风电	指	位于用电负荷中心附近,所产生的电力就近接入电网,并在当地消纳的风电项目
风资源	指	特定区域内风所蕴含的动能能量,其质量由风速和空气密度共同决定
光照资源	指	光照资源指到达地表的太阳辐射能,是气候资源的重要组成部分。其衡量指标主要包括年太阳辐射总量和年日照时数,主要受地理纬度、大气透明度等因素影响
瓦(W)	指	瓦特,国际单位制的功率单位
吉瓦(GW)、兆瓦(MW)、千瓦(kW)	指	功率的单位 1GW=1,000MW=1,000,000kW=1,000,000,000W
千瓦时(kWh)	指	能量量度单位,用于度量消耗的能量
招股说明书	指	2025年7月11日发布于上海证券交易所官方网站的《华电新能源集团股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市招股说明书》

## 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	华电新能源集团股份有限公司
公司的中文简称	华电新能
公司的外文名称	Huadian New Energy Group Corporation Limited
公司的外文名称缩写	Huadian New Energy Group Corporation Limited
公司的法定代表人	侯军虎

## 二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	黄永坚	卢文龙
联系地址	北京市西城区宣武门内大街2号	北京市西城区宣武门内大街2号
电话	010-83567369	010-83567553
传真	010-83567575	010-83567575
电子信箱	yongjian-huang@chdne.com.cn	wenlong-lu@chdne.com.cn

## 三、基本情况变更简介

公司注册地址	福建省福州市鼓楼区五四路75号福建外贸大厦32层02单元
公司注册地址的历史变更情况	2022年6月由福建省福州市鼓楼区湖东路231号前田大厦21层变更至现注册地址
公司办公地址	北京市西城区宣武门内大街2号
公司办公地址的邮政编码	100031
公司网址	www.chdne.com.cn
电子信箱	ir@chdne.com.cn
报告期内变更情况查询索引	报告期内信息披露及备置地点未发生变更

## 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、证券日报、证券时报、经济参考报
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	北京市西城区宣武门内大街2号
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	华电新能	600930	-

## 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	19,996,646,085	17,268,493,646	17,253,032,332	15.80
利润总额	7,667,943,978	7,354,555,545	7,339,094,231	4.26
归属于上市公司股东的净利润	6,239,694,508	6,221,919,232	6,206,457,918	0.29
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	6,185,613,006	6,140,902,807	6,140,902,807	0.73
经营活动产生的现金流	11,626,562,383	9,053,094,931	9,053,094,931	28.43

量净额	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	112,764,142,111	105,581,585,145	105,581,585,145	6.80
总资产	483,915,861,922	444,090,216,404	444,090,216,404	8.97

(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)	0.17	0.17	0.17	-
稀释每股收益 (元 / 股)	0.17	0.17	0.17	-
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元 / 股)	0.16	0.17	0.17	-5.88
加权平均净资产收益率 (%)	6.82	7.59	7.75	降低0.77个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	6.75	7.49	7.69	降低0.74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

- 1.营业收入同比增加 15.80%，主要系报告期内公司规模扩大，新项目投产发电，发电量较上年同期增加。
- 2.利润总额同比增加 4.26%，主要系公司新项目投产发电，经营规模扩大，以及对联营企业的投资收益增加。
- 3.经营活动产生的现金流量净流入同比增加 28.43%，主要系新项目投产发电，电费回收增加。
- 4.追溯调整或重述的原因说明：2024 年 12 月发生同一控制下的企业合并，对比较期间财务数据进行相应追溯调整。

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	附注 (如适用)
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-3,273,888	-
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	10,196,142	-
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资	-	-

产和金融负债产生的损益		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	-	-
委托他人投资或管理资产的损益	-	-
对外委托贷款取得的损益	-	-
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失	-	-
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	700	-
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	10,142,362	-
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-	-
非货币性资产交换损益	-	-
债务重组损益	-	-
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等	-	-
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响	-	-
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	-	-
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益	-	-
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	-	-
交易价格显失公允的交易产生的收益	-	-
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-	-
受托经营取得的托管费收入	-	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	46,763,611	-
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-	-
减：所得税影响额	10,692,750	-
少数股东权益影响额（税后）	-945,325	-
合计	54,081,502	

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

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
增值税即征即退税	265,498,261	与公司正常经营业务密切相关

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

## 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）报告期内公司所属行业情况说明

##### 1.行业总体情况

2025年上半年，全国能源供应充足，绿色低碳转型加速推进，新能源行业延续高速增长态势。根据国家有关机构统计，截至6月底，全国累计发电装机容量达36.5亿千瓦，同比增长18.7%，可再生能源装机总量达21.59亿千瓦，同比增长30.6%，其中，风电和光伏发电成为增长主力，风电累计装机5.73亿千瓦，上半年新增0.51亿千瓦，光伏发电累计装机11亿千瓦，上半年新增2.12亿千瓦，风电、光伏发电累计装机容量占全类型发电装机容量的45.8%。

上半年全国风电、光伏发电累计发电量达11471亿千瓦时，同比增长27.4%，约占全国总发电量的25.3%，其中风电累计发电量5880亿千瓦时，同比增长15.6%，光伏发电累计发电量5591亿千瓦时，同比增长42.9%，风电和光伏发电的新增发电量实现了对全社会用电增量的覆盖。

今年以来，全国电力供需相对宽松，能源消费总体稳步增长，全社会用电量约4.84万亿千瓦时，同比增长3.7%，其中6月份单月同比增长5.4%。迎峰度夏期间，用电负荷屡创新高，华东、华中、南方区域部分省份高峰时段电力供应趋紧，总体上供应有保障。根据中国电力企业联合会发布的《2025年上半年全国电力供需形势分析预测报告》预测，2025年全年全社会用电量同比增长约5%-6%。

##### 2.报告期内行业政策环境

2025年2月，国家发改委、国家能源局联合印发《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》，推动新能源发电企业全面进入市场化竞争阶段，建立差价结算机制，明确差价结算规则，保障收益合理分配，存量项目机制电价按现行政策执行，电量规模衔接既有保障政策；增量项目机制电价通过年度竞价形成，电量规模依据消纳责任权重完成情况及用户承受能力确定。明确纳入机制的电量不重复获得绿证收益，不得强制配储或分摊不合理费用。

同月，国家能源局印发关于《2025年能源工作指导意见》的通知，部署2025年能源发展重点任务，提出全国发电装机达36亿千瓦、新增新能源发电2亿千瓦以上等目标，非化石能源装机占比约60%，强调新能源由保障收购向市场化消纳转变，健全绿电直供、绿证交易等机制。积极推进第二批、第三批“沙戈荒”大型风电光伏基地和主要流域水风光一体化基地建设，科学谋划“十五五”“沙戈荒”新能源大基地布局方案，积极推动海上风电项目开发建设，加大光伏治沙、光热项目建设力度，核准一批条件成熟的沿海核电项目，因地制宜推动核能综合利用。

2025年4月，国家发改委、国家能源局联合发布《关于全面加快电力现货市场建设工作的通知》，就加快构建全国统一电力市场体系，充分发挥电力现货市场核心功能做出要求。明确要求2025年底前基本实现电力现货市场全覆盖并全面开展连续结算运行。强调各第一责任单位及电网企业需切实落实主体责任，制定时间表路线图，完善工作机制，强化监管与信息披露，按期公开年度建设运营情况。国家能源局派出机构要参与规则制修订保障一致性，国家发展改革委、国家能源局将加强统筹指导与进度调度。

2025年5月，国家发改委、国家能源局联合印发《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》，提出绿电直连项目以满足企业绿色用能需求、创新新能源就地消纳模式为目标，允许风电、光伏等新能源通过专用线路直接向用电企业供电，要求并网型直连项目新能源自发自用电量占比不低于60%（用户侧绿电占比不低于30%，2030年前提高到35%），由负荷侧作为主责单位，支持各类经营主体投资建设绿电直连项目，充分调动投资主体积极性，维护各类投资主体的合法权益。

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，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，实现能源供需的智慧高效对接。

2025年7月，国家发改委、国家能源局联合印发《关于2025年可再生能源电力消纳责任权重及有关事项的通知》。正式下达2025年可再生能源消纳责任权重约束性指标，以及2025年重点用能行业绿色电力消费比例，按此对各省（自治区、直辖市）进行考核评估，2026年可再生能源消纳责任权重作为预期性目标指导项目储备，并需结合2025年完成情况优化纳入新能源可持续发展价格结算机制的电量规模，同步加强调节能力建设等配套措施。严格规定权重完成情况以本地实际消纳物理电量为主、购买省外绿证为辅核算，要求当年权重当年完成、不得转移；行业绿电消费比例完成情况以绿证为主核算。

## （二）报告期内公司主营业务情况说明

### 1. 公司主营业务

公司是中国华电风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合唯一平台，是国内最大的新能源发电上市公司，风电、光伏发电装机规模均位于行业前列，资产遍布国内31个省（自治区、直辖市）。公司始终将碳达峰、碳中和目标落地和全社会可持续发展融入公司业务发展的长期目标，落实国家《“十四五”可再生能源发展规划》，牵头开发“沙戈荒”大基地、海上风电等一系列重点项目，参股核电企业，积极布局与新能源开发运营密切相关的储能、氢能等业务领域，具有风光核储氢多能互补优势。

截至2025年6月30日，公司控股发电项目装机容量为8213.75万千瓦（同比增加2811.10万千瓦），其中风电3554.22万千瓦（市占率6.20%），光伏发电4559.53万千瓦（市占率4.15%），其他100万千瓦；公司参股持有核电权益装机285.36万千瓦。2025年上半年，公司新增装机容量1352.04万千瓦，期末在建项目装机容量2895.71万千瓦，新取得项目核准/备案容量1959.89万千瓦。

报告期内，公司完成发电量563.96亿千瓦时，实现营业总收入为人民币199.97亿元，同比增长15.80%；利润总额为人民币76.68亿元，同比增长4.26%；净利润为人民币67.82亿元，同比增长3.26%；归属于母公司股东的净利润为人民币62.40亿元，同比增长0.29%。

### 2. 公司装机分布情况

公司资产全面覆盖国内风光资源丰沛和电力消费需求旺盛的区域，截至期末控股总装机容量按区域排序前五位分别为：

序号	区域	期末总装机容量 (万千瓦)
1	新疆	1474.76
2	内蒙古	875.90
3	山东	513.52
4	云南	473.55
5	江苏	397.99

### 3. 上半年新增装机情况

2025年上半年，公司新增装机容量1352.04万千瓦，其中新疆、江苏、内蒙古新增装机容量

最大，分别为 500.48 万千瓦、117.48 万千瓦、104.45 万千瓦。公司上半年新增装机容量按区域排序前五位分别为：

序号	区域	报告期内新增装机容量（万千瓦）
1	新疆	500.48
2	江苏	117.48
3	内蒙古	104.45
4	贵州	98.76
5	山东	90.83

报告期内主要新增投产项目有：新疆凯升木垒四十个井子 80 万千瓦风电项目、内蒙古通威硅能源绿色供电 75 万千瓦项目、新疆木垒综合能源示范 60 万千瓦风储项目、四川阿坝红原安曲一期 25 万千瓦光伏项目、山西忻州保德桥头 10 万千瓦光伏项目、鹤庆 30 万千瓦/60 万千瓦时集中共享储能项目等。

#### 4.在建项目情况

2025 年上半年，公司加快推动存量项目建设，期末在建项目规模 2895.71 万千瓦，公司部分区域在建项目规划装机容量为：

序号	区域	规划装机容量	序号	区域	规划装机容量
1	新疆	约 925 万千瓦	6	云南	约 190 万千瓦
2	山东	约 250 万千瓦	7	四川	约 154 万千瓦
3	甘肃	约 250 万千瓦	8	陕西	约 117 万千瓦
4	内蒙古	约 200 万千瓦	9	江苏	约 92 万千瓦
5	贵州	约 194 万千瓦	10	广东	约 89 万千瓦

#### 5.项目资源储备情况

公司积极谋划项目拓展，通过推动项目核准备案、取得建设指标等方式获取项目开发权，累计资源储备量约 1.2 亿千瓦。

2025 年上半年部分区域取得项目核准/备案批复规模如下：

序号	项目区域	批复规模	序号	项目区域	批复规模
1	内蒙古	约 500 万千瓦	6	河北	约 100 万千瓦
2	甘肃	约 300 万千瓦	7	四川	约 76 万千瓦
3	新疆	约 180 万千瓦	8	福建	约 72 万千瓦
4	山东	约 128 万千瓦	9	江苏	约 64 万千瓦
5	广西	约 101 万千瓦	10	浙江	约 63 万千瓦

公司部分重点项目进展情况如下：

##### （1）“沙戈荒”大基地项目情况

公司取得新疆天山北麓、内蒙古腾格里、甘肃腾格里、青海柴达木格尔木东等清洁能源基地牵头开发权，规划总装机规模接近 6000 万千瓦，均配套调节电源及电化学储能设施，匹配特高压外送通道，实现将国家生态文明建设、乡村振兴、共同富裕等战略实施同能源电力发展有机结合。

其中，新疆天山北麓清洁能源基地项目规划装机容量 810 万千瓦（其中风电 420 万千瓦、光伏 180 万千瓦、配套常规电源 200 万千瓦、光热 10 万千瓦，配套储能 120 万千瓦/480 万千瓦时），已取得国家能源局关于电源方案批复，风电、光伏和配套常规电源均已取得核准备案文件并完成项目整体投资决策，各类型电源按计划陆续建设投产；内蒙古腾格里清洁能源基地项目规划装机容量 1600 万千瓦（其中风电 400 万千瓦、光伏 800 万千瓦、配套常规电源 400 万千瓦，配套储能 125 万千瓦/500 万千瓦时），已取得国家能源局关于电源方案批复，

风电、光伏和配套常规电源均已取得核准备案文件并完成项目整体投资决策，基地光伏先导一期项目、二期项目已投产并网，其余部分按计划稳步推进；甘肃腾格里河西清洁能源基地项目规划装机容量1520万千瓦（其中风电400万千瓦、光伏700万千瓦、配套常规电源400万千瓦、光热20万千瓦，配套储能200万千瓦/400万千瓦时），已取得国家能源局关于电源方案批复，300万千瓦光伏和200万千瓦配套常规电源已取得核准备案文件、完成对应规模投资决策，并全面开工建设；青海格尔木东清洁能源基地项目规划装机容量1774万千瓦（其中风电500万千瓦、光伏1000万千瓦、配套常规电源264万千瓦，光热10万千瓦，配套储能150万千瓦/600万千瓦时），已取得国家能源局关于电源方案批复，积极推动各项前期工作。

(2) 其他重点项目情况

公司积极谋划海上风电项目资源开发，加快推动海上风电项目储备，重点布局中东南沿海地区资源拓展，已完成广东阳江三山岛六海上风电50万千瓦项目、福建福州长乐外海K区56万千瓦项目、福建国家级海上风电研究与试验检测基地30万千瓦项目核准并进入施工准备阶段，江苏如东45万千瓦海上风电、盐城60万千瓦海上风电项目已取得建设指标，稳步推进各项前期工作。

公司主动响应国家规划，在国家“十四五”重点建设的九大清洁能源基地之一金上清洁能源基地四川侧取得配套光伏项目指标350万千瓦，其中巴塘中咱120万千瓦已全面开工建设，白玉达伊柯160万千瓦、德格拉绒70万千瓦已具备开工条件，项目建成后所发电量将由金上-湖北直流线路送湖北区域消纳。

(3) 参股核电项目

公司参股的三门核电项目3、4号机组（规划容量2×1251兆瓦）分别于2022年、2023年全面开工建设，按计划推动各项相关工作；5、6号机组（规划容量2×1215兆瓦）上半年已获得核准批复文件，高质量推动施工准备工作。

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

2025年上半年，公司坚持党建引领，坚定不移抓发展，提质效，强管理，高质量发展成效显著，投融资能力持续增强，数智化水平稳步提升，安全环保形势保持稳定。

(一) 报告期内装机容量情况

截至报告期末，公司控股总装机容量8213.75万千瓦，同比增加2811.10万千瓦。

发电种类	期末控股总装机容量(万千瓦)	上年同期控股总装机容量(万千瓦)	同比增加数量(万千瓦)
风电	3554.22	2751.58	802.64
光伏	4559.53	2651.07	1908.46
其它	100.00	-	100.00
合计	8213.75	5402.65	2811.10

(二) 报告期内发电量及上网电量情况

报告期内，公司发电量563.96亿千瓦时，同比增长28.29%，其中风电发电量339.26亿千瓦时，同比增长12.79%，光伏发电量221.69亿千瓦时，同比增长59.70%。发电量增长主要受益于装机容量的增长。

发电种类	发电量(亿千瓦时)			上网电量(亿千瓦时)		
	报告期	上年同期	同比变化率	报告期	上年同期	同比变化率

风电	339.26	300.79	12.79%	334.45	296.82	12.68%
光伏	221.69	138.82	59.70%	218.10	136.90	59.31%
其他	3.01	-	-	2.82	-	-
合计	563.96	439.61	28.29%	555.37	433.72	28.05%

公司新能源发电量贡献较大的区域见下表：

区域	报告期内新能源发电量合计 (亿千瓦时)	发电量占比	其中：风电 (亿千瓦时)	光伏 (亿千瓦时)
内蒙古	81.04	14.45%	65.03	16.01
新疆	66.33	11.82%	43.82	22.51
云南	35.27	6.29%	19.09	16.18
河北	32.79	5.85%	21.53	11.26
山东	30.43	5.42%	12.83	17.60
其它省份	315.09	56.17%	176.96	138.13
合计	560.95	100.00%	339.26	221.69

### (三) 报告期内利用小时情况

报告期内，公司利用小时数情况见下表：

发电种类	报告期利用小时数 (小时)	上年同期利用小时数 (小时)	同比增减小时数 (小时)
风电	1090	1128	-38
光伏	596	645	-49

注：根据中国电力企业联合会发布的《2025年上半年全国电力供需形势分析预测报告》，2025年上半年全国发电设备利用小时数并网风电为1087小时，并网光伏发电560小时。

### 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) 唯一平台优势

公司是中国华电风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合的唯一平台。报告期内，公司持续强化并夯实“唯一平台”的战略定位，依托实控人中国华电作为五大发电集团之一的综合优势，在资金保障、资源获取、技术研发、运营管理和人才队伍等方面获得全方位支持，为高质量发展提供长期系统性支撑和关键保障。通过新能源专业化整合、新项目资源优先获取以及“唯一平台”的定位落实，打造产业融合、优势突出、竞争力强的新能源产业，公司构建了覆盖全国的规模化资产布局，积累了丰富的有形和无形资源，也在项目开发、经营管理、产业链融合等方面展现出显著的龙头效应和品牌价值。

### (二) 规模与布局优势

公司是国内新能源装机规模领先的头部企业，按照截止2025年6月30日装机容量计算，公司在国内风电行业市占率超过6%，光伏发电行业市占率超过4%，风电、光伏发电装机、发电量、市场占有率处于行业领先地位。公司主要资产遍布国内31个省（自治区、直辖市），全面覆盖国内风光资源丰沛和电力消费需求旺盛的区域，从风光资源禀赋优异的三北、西南

区域到消纳优势明显、电价优势明显的中东南区域均有布局，通过多元化区域配置有效降低单一电力市场波动风险。公司坚持规模化、集约化开发理念，加快推进以“沙戈荒”为重点的大型风电光伏基地项目建设，积极拓展中东南地区海上风电项目资源，加快推进西南流域水风光一体化协同互补项目。作为国内为数不多参股核电的新能源企业，参股的福清核电和三门核电为公司贡献稳定的利润和现金流，与新能源主业形成有机协同，同时公司积极布局新能源+储能、新能源+氢能等业务领域，着力打造风光核储氢多能互补的旗舰平台。

### （三）质量与效益优势

公司秉持价值思维理念，坚持高标准、严要求，落实国家和区域性规划，严格把控项目合规水准和投资回报指标，基于全国性多区位、多类别资源储备建立优质项目池，凭借科学的评价体系进行审慎遴选与精准决策，统筹项目经济效益、社会效益和可持续发展。积极把握上游制造技术升级机遇，优化设备选型和采购策略，利用最新发电技术和高效智能设备，持续提升发电运营效率。通过集约化采购、专业化基建过程管理、精细化运维、市场化运营等全流程管控措施，有效提升电力销售能力，压降运营成本，提高项目质量效益的相对竞争力。报告期内公司收入、利润保持行业领先水平，净利润率、净资产收益率等在可比公司中保持相对领先。未来随着在建项目效益的逐步释放和规模优势的持续扩大，公司财务指标将继续保持稳健优良态势。公司将始终秉持价值思维理念，深化国有资产保值增值，努力为投资者创造持续、稳定的回报。

### （四）可持续发展优势

公司始终坚持可持续发展战略，依托优质的资源储备、专业的开发能力、高效的运营管理和多元的融资渠道，持续巩固行业头部领先地位。公司深度融入国家“双碳”战略布局，已获得新疆、甘肃、内蒙、青海等多个“沙戈荒”新能源大基地项目的牵头开发权，充分发挥中国华电在水电领域的协同优势，在西南水电资源优势区域如金沙江上游、金沙江中游、乌江积极开拓新能源项目，同时加强在广东、福建、浙江、江苏、山东、海南、广西等重点省份的海上风电项目储备与开发。在项目开发方面，公司建立了科学高效的全周期管理体系，通过精细化微观选址、专业化前期基建和严格的投资决策及后评价，确保项目高质量转化，为长期稳健发展奠定坚实基础。公司将 ESG 理念深度融入项目发展和经营管理，统筹项目经济效益、社会效益与生态效益，充分彰显央企使命担当。凭借雄厚的央企背景和优异的财务表现，公司持续优化资本结构和融资渠道，保持具有行业竞争力的资金成本优势，通过私募引战和 IPO 发行募集核心资本，为公司业务持续快速、健康发展，为“十四五”高质量收官和“十五五”开门红提供强有力的资本和资金保障。

### （五）数智赋能与科技创新优势

公司坚持“自主可控、高效集约”的原则，基于新一代信息技术、依托数智化手段，打造全容量覆盖、全要素感知、全业务联动，集服务、数据、应用、安全为一体的“华智·智新”新能源智慧生产管理平台。通过平台整合、流程优化、标准统一，有效聚合先进技术和管理资源，支撑以“远程集控、分级诊断、片区维护、专业检修”模式重塑的新能源生产运营体系高效运转。平台以数字化、智能化手段创新业态模式，通过搭建国产化数字底座，实现了设备层到平台层全链自主可控，推动人工智能在电力生产中的高价值应用，加强生产过程的高效调度和运行维护的集约管控，推动场站无人值守，大幅降低运维成本，提升发电效率效益，实现了稳定、可持续的价值创造。公司持续推进科技创新，提升新能源高质量发展的科技含量，增强自主可控能力，实现科技创新与产业创新的深度融合。依托 AI 大模型技术，研发高精度功率预测及电力市场运营决策系统，大幅提升风光资源利用效率和市场电价预测精度；依托国家重点研发计划《深远海风电场集群协同优化与控制关键技术》项目，在粤西青州海上风场应用示范，为公司未来海上风电规模化发展注入核心动能；依托新疆天山北麓“沙戈荒”大基地项目，联合清华大学攻克百兆瓦级光伏中压直流发电技术，从根本上解决交流功角稳定难题，打造大规模风光电高效经济跨省送出样板。

### （六）专业化运作优势

公司长期深耕电力行业，是最早参与国内风力发电和光伏发电业务开发与运营的企业之一，

拥有行业领先的专业化管理水平。管理团队平均从业年限超过 20 年，核心管理层多数拥有 30 年以上的丰富经验，持续引进国际化人才和高层次创新人才，打造了结构合理、素质优良的人才队伍。面对行业发展的新形势，公司通过分类分级的精细化管控模式，实现全业务流程专业化，对标世界一流标准，建立了完善的内控、合规与风控体系，实现严格高效的规范化管理。依托先进的专业化管理体系，公司具备行业领先的项目开发、建设、运营和风控能力，多个项目系国内同类型首单落地，具备高标准开发建设“沙戈荒”大基地、海上风电等大规模项目经验。公司坚持以高标准规划、高水平设计和高质量建设为核心，切实履行绿色转型发展使命，大力推进风力发电、光伏发电“精品工程”建设，通过全生命周期精益管理，努力实现安全、效能、环保综合最优。甘肃环县毛井一期、内蒙古乌套海久和及新疆达坂城等风电项目多次荣获中电联“全国风电场生产运行统计指标对标优胜场站”荣誉称号。公司将持续打造更多精品工程，为美丽中国建设注入绿色动能，积极助力“双碳”目标实现。

#### 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	19,996,646,085	17,268,493,646	15.80
营业成本	9,994,062,706	7,945,407,555	25.78
销售费用	-	-	-
管理费用	594,414,614	541,114,933	9.85
财务费用	2,931,906,453	2,626,259,653	11.64
资产减值损失	244,373,804	9,052,731	2599.45
经营活动产生的现金流量净额	11,626,562,383	9,053,094,931	28.43
投资活动产生的现金流量净额	-29,544,831,410	-24,727,926,009	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	18,604,023,954	17,582,535,038	5.81

营业收入变动原因说明：主要系公司规模扩大，新项目投产发电，发电量较上年同期增加。

营业成本变动原因说明：主要系公司规模扩大，固定资产折旧及项目运营成本增加。

管理费用变动原因说明：主要系公司规模扩大，管理支出增加。

财务费用变动原因说明：主要系公司规模扩大，带息负债增加。

资产减值损失变动原因说明：主要系公司为了充分挖掘老旧风电场土地、风能资源潜力，以新机组盘活存量项目、带动增量项目，上半年对拟拆除老旧机组计提资产减值准备 2.35 亿元。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系新项目投产发电，电费回收增加。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系投入在建工程和固定资产的资金增加。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系支持公司投资增加，净融资金额同比增加。

##### 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
应收款项	51,990,013,705	10.74	45,019,978,621	10.14	15.48	主要系应收电费和应收可再生能源补贴增加。
固定资产	233,158,914,791	48.18	215,354,881,704	48.49	8.27	主要系本期基建及技改工程转固，以及固定资产计提折旧的综合影响。
使用权资产	38,569,287,353	7.97	30,749,165,196	6.92	25.43	主要系本期新增的发电设备租赁和土地租赁。
其他非流动资产	43,428,707,465	8.97	36,502,485,088	8.22	18.97	主要系预付工程款及设备款增加所致。
短期借款	43,355,609,279	8.96	40,270,847,387	9.07	7.66	主要系信用借款和质押借款增加。
一年内到期的非流动负债	31,222,002,556	6.45	28,060,815,227	6.32	11.27	主要系一年内到期的长期借款增加。
长期借款	201,279,119,308	41.59	181,025,844,089	40.76	11.19	主要系长期信用借款和长期质押借款增加。
租赁负债	30,028,775,354	6.21	24,831,048,991	5.59	20.93	主要系本期新增的发电设备租赁和土地租赁。

其他说明

无

2、 境外资产情况

√适用 □不适用

**(1). 资产规模**

其中：境外资产人民币13.88亿元，占总资产的比例为0.29%。

**(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

见“第八节 财务报告”之“七、合并财务报表项目注释”之“31、所有权或使用权受限资产”。

**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

2025年6月末，公司及子公司对联合营企业的累计投资余额136.13亿元，对其他权益工具投资的累计投资余额3.30亿元。详见“第八节 财务报告”之“七、合并财务报表项目注释”之“17、长期股权投资”“18、其他权益工具投资”。

(1). 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营投资业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目(如适用)	资金来源	合作方(如适用)	投资期限(如有)	截至资产负债表日的进展情况	预计收益(如有)	本期损益影响	是否涉诉	披露日期(如有)	披露索引(如有)
福建福清核电有限公司	核电发电	否	新设	7,056,437,700	39%	否	长期股权投资	自有资金					1,289,989,510	否		
合计	-	-	-	7,056,437,700	-	-		-					1,289,989,510	-		

(2). 重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3). 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
其他权益工具投资	328,949,562	4,493,865	(118,579,850)	-	-	-	(3,585,684)	329,857,743

其他非流动金融资产	101,020,000	-	-	-	-	-	-	101,020,000
合计	429,969,562	4,493,865	(118,579,850)	-	-	-	(3,585,684)	430,877,743

证券投资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	本期投资损益	其他变动	期末账面价值	会计核算科目
股票	03996.HK	中国能源建设	350,628,894	自有资金	232,467,210	4,493,865	(117,253,503)	-	-	9,440,445	(3,585,684)	233,375,391	其他权益工具投资
合计	-	-	350,628,894	-	232,467,210	4,493,865	(117,253,503)	-	-	9,440,445	(3,585,684)	233,375,391	-

证券投资情况的说明

适用 不适用

根据本集团与中国能源建设股份有限公司（“中国能源建设”）签订的协议，2015年12月8日，本集团以每股港币1.59元的金额认购了中国能源建设243,722,000股股票。本集团确认其为其他权益工具投资，并以公允价值计量。

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：元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	持股比例 (%)	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
福建福清核电有限公司	参股公司	发电及售电	39	18,093,430,000	77,014,648,606	25,011,678,340	8,915,461,385	4,170,010,179	3,339,235,689
四川盐源华电新能源有限公司	子公司	发电及售电	100	1,938,830,000	6,330,885,365	2,581,221,589	472,143,376	203,791,229	191,376,338
华电(福建)风电有限公司	子公司	发电及售电	100	1,504,340,000	5,533,067,937	2,053,885,903	391,750,597	202,717,016	177,425,635
内蒙古华电腾格里绿色能源有限公司	子公司	发电及售电	100	24,000,000,000	6,088,641,653	1,685,188,147	193,379,741	166,767,770	166,767,770
甘肃华电环县风力发电有限公司	子公司	发电及售电	100	1,883,600,000	6,029,460,375	2,096,509,809	370,853,090	91,920,987	88,219,936
华电新能新疆木垒新能源有限公司	子公司	发电及售电	100	2,347,600,000	6,397,081,728	2,526,783,278	87,896,810	59,693,880	58,704,302
新疆华电木垒新能源有限公司	子公司	发电及售电	100	1,672,339,456	5,455,930,718	1,871,532,232	273,197,248	52,060,785	53,204,711
新疆华电天山发电有限公司	子公司	发电及售电	60	2,000,000,000	19,538,472,365	3,725,880,572	65,153,561	32,947,507	28,005,381
华电(海西)新能源有限公司	子公司	发电及售电	100	3,000,000,000	7,646,044,283	2,269,979,067	175,420,242	26,988,783	27,034,638
广东华电福新阳江海上风电有限公司	子公司	发电及售电	100	2,941,370,000	12,066,953,520	3,638,185,099	314,255,759	-66,659,530	-61,591,123

报告期内取得和处置子公司的情况

√适用 □不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
固原清源风电有限公司	收购	无重大影响

龙江鑫风新能源有限公司	收购	无重大影响
-------------	----	-------

其他说明

适用 不适用

**(七) 公司控制的结构化主体情况**

适用 不适用

**五、其他披露事项**

**(一) 可能面对的风险**

适用 不适用

**(一) 宏观政策风险**

在全球碳达峰、碳中和的大背景下，国家积极鼓励开发风能和太阳能资源，新能源发电行业处于快速发展的时期，然而，新能源发电项目对政策环境具有较大依赖性，项目选址、并网消纳、补贴退坡、电价机制等方面高度依赖国家政策和法规支持。随着“双碳”目标的细化与落地，相关产业政策陆续出台，不仅引导行业走向标准化和规模化，也进一步重塑行业竞争态势。若未能准确把握政策导向、及时跟进政策变化，或缺乏对中长期规划的有效预判，可能导致市场占有率降低，不利于公司核心竞争力的提升。公司将强化政策研究与战略前瞻能力，加强新能源项目政策解读，全面研判政策内涵，推动业务多元化与模式创新，加强资源合作与资源整合，及时采取有效措施，发挥规模化效益，主动适应新形势下发展需要。

**(二) 电价波动风险**

2025年，国家先后发布《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》和《关于全面加快电力现货市场建设工作的通知》，推动新能源上网电量全面进入市场，上网电价由市场形成，配套建立可持续发展价格结算机制，区分存量和增量分类施策，保持存量项目政策衔接，稳定增量项目收益预期。享有可再生能源补贴的新能源项目，全生命周期合理利用小时数内的补贴标准按照原有规定执行。2025年6月1日之前投产的新能源存量项目，电量规模由各地妥善衔接现行具有保障性质的相关电量规模政策，机制电价按现行价格政策执行，不高于当地煤电基准价，2025年6月1日之后投产的增量项目通过竞价形成机制电量和机制单价。新政策执行后，上网电价由市场决定，存在波动风险。公司将积极研究市场交易政策，按市场化原则优化和重塑项目发展和运营逻辑，合理开展项目布局，提升集约化和专业化管理水平，依托数值化管理系统提升功率预测精度，加强报价策略研究，通过技术手段优化运营能力。

**(三) 可再生能源补贴风险**

2022年3月，国家发改委办公厅、财政部办公厅、国家能源局联合印发《关于开展可再生能源发电补贴自查工作的通知》，基于目前可再生能源补贴核查进展，公司结合对相关政策的理解情况进行了最佳会计估计，对涉及“项目并网”相关情况、“装机容量”相关情况、“年度规模”相

关情况的项目，按照谨慎性原则不确认或已冲减相关可再生能源补贴收入，鉴于上述补贴核查工作尚处于进行过程中，合规项目将分批予以公示，核查结果存在一定的不确定性。

#### **（四）弃风弃光限电风险**

风电、光伏发电行业受自然条件影响较大，且公司已并网风电及光伏发电项目必须服从当地电网公司的统一调度，根据用电需求调整发电量，当用电需求小于发电供应能力时，发电企业必须根据电网的调度要求，使得发电量低于发电设备的额定能力。由于目前技术条件所限，限电导致发电企业的部分风资源和光资源无法得到充分利用，造成弃风、弃光。随着特高压输电线路的建设以及智能电网的发展，公司积极优化电场（站）布局，新能源消纳有所改善，但未来如果出现消纳需求降低、特高压外送通道建设进展不及预期等情况而导致弃风、弃光，将会对公司业务收入产生不利影响。公司将结合自身资源禀赋，因地制宜合理布局资源开发，合理配置灵活调节电源，充分利用数智化技术手段提升功率预测水平，合理安排检修维护，多管齐下动态调整发电策略，降低弃风、弃光带来的影响。

#### **（五）上游设备采购价格波动风险**

新能源发电企业的主要采购内容为风电和光伏发电设备、相关施工及服务。风电方面，公司主要采购内容包括风机、塔筒等设备，光伏发电方面，公司主要采购内容包括光伏组件等设备。发电项目的主要成本来自于发电设备的折旧，因此上游设备采购价格的波动将影响公司新建项目的收益率，未来不排除因行业竞争情况、供求关系变化等因素出现上涨。公司将适时通过集中采购、框架采购等手段最大化降低采购价格波动风险。

#### **（二）其他披露事项**

适用 不适用

## 第四节 公司治理、环境和社会

### 一、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形
舒福平	原董事	离任
陈德贵	董事	选举

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

2025年6月6日，因年龄原因，舒福平先生不再担任本公司董事，经公司2025年第一次临时股东大会审议通过，选举陈德贵先生为公司董事。

### 二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

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

### 三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

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

公司持续深入贯彻党中央、国务院《关于实现巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接的意见》精神，秉持“社会所需、企业所能、注重实效”原则，践行中央企业社会责任，精准推进乡村的生态治理、产业扶贫、捐赠及对口帮扶，形成“多元支撑”的帮扶格局，为乡村振兴战略实施和农业农村现代化建设贡献力量。报告期主要完成情况如下：

**生态治理方面**，公司积极推进“光伏+生态治理”模式开发建设新能源项目，推动绿色能源与生态修复治理紧密结合。公司所属新疆、内蒙“沙戈荒”大基地、陕西榆阳光伏等项目探索防沙抑沙新路径，通过光伏板下种植防风固沙植物，构建防风治沙生态防护林，形成“绿色能源屏障+生态修复系统”的良性循环，实现人进沙退，助力生态保护。

**产业扶贫方面**，公司通过产业带动就业、项目合作开发等方式为农民增收、提升就业能力，构建“产业+人才+技能”的乡村产业扶贫模式。公司所属宁夏公司连续多年向银川市富宁村、吴忠市柳树堡子村等派驻“驻村第一书记”和挂职干部，帮扶建设村属光伏发电项目、农业产业园区等，增加农村集体合作社收入，帮助村民致富增收；西藏色尼甘丹康桑光储电站建设期间，帮扶当地群众开展职业技能培训，实现“家门口就业”超 500 余人次；贯彻国家“千乡万村沐光行动”政策，公司在浙江、江苏、山东等省份与农户合作开发户用光伏电站，预计为合作农户整体每年增收超过 2 亿元，助力形成产业振兴与民生改善的良性循环。

**捐赠和对口帮扶方面**，公司系统单位积极推进扶贫捐赠和对口帮扶，助力乡村振兴，践行央企社会责任，报告期通过乡村基础建设项目已完成捐赠 482 万元，涉及云南、宁夏、山西、江西、湖南等多个省份；结合投资计划推进光伏扶贫项目，主要涉及甘肃武威、河北赞皇、河北怀安、河北临城、四川石渠县等项目，在青海都兰县、四川阿科里乡、四川理县等开展项目对口支援帮扶，同时积极参加 2025 年国资委组织的央企消费帮扶行动。

## 第五节 重要事项

### 一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	股份限售	控股股东华电福瑞、股东华电国际、实际控制人中国华电	见注一	2022年6月	是	上市之日起36个月内（根据实际情况可延长）	是	-	-
		股东中国人寿、国新建源、国新中鑫、影响力基金、南网双碳绿电、国家绿色基金、特变电工、福建海丝、浙能投资、农银投资、平安人寿、诚通工融	见注一	2022年6月	是	上市之日起12个月内	是	-	-
		股东山东发展	见注一	2022年6月、2025年6月	是	上市之日起36个月内	是	-	-
	其他	控股股东华电福瑞、股东华电国际	见注二	2022年6月	否	长期	是	-	-

	其他	公司、控股股东华电福瑞、公司董事及高级管理人员	见注三	2022年6月	是	发行上市后三年内	是	-	-
	其他	公司、控股股东华电福瑞	见注四	2022年6月	否	长期	是	-	-
	其他	公司、控股股东华电福瑞、实际控制人中国华电	见注五	2022年6月	否	长期	是	-	-
	其他	控股股东华电福瑞、实际控制人中国华电、公司董事及高级管理人员	见注六	2022年6月	否	长期	是	-	-
	分红	公司	见注七	2022年6月	否	长期	是	-	-
	其他	公司、控股股东华电福瑞、公司董事、监事和高级管理人员	见注八	2022年6月、2025年7月	否	长期	是	-	-
	解决同业竞争	控股股东华电福瑞、实际控制人中国华电	见注九	2022年6月	否	长期	是	-	-
	解决关联交易	控股股东华电福瑞、股东华电国际、实际控制人中国华电	见注十	2022年6月	否	长期	是	-	-
	其他	公司、控股股东华电福瑞、股东华电国际、实际控制人中国华电、公司董事、监事和高级管理	见注十一	2022年6月	否	长期	是	-	-

	其他	人员 公司	见注十二	2022年6月	否	长期	是	-	-
	其他	控股股东华电福瑞、股东华电国际	见注十三	2024年10月	是	发行上市后三年内	是	-	-
	分红	公司	见注十四	2022年6月	是	发行上市前	是	-	-

**注一：本次发行前股东所持股份的限售安排、自愿锁定股份、延长锁定期限的承诺**

具体内容详见招股说明书“附件二 相关承诺事项 一、本次发行前股东所持股份的限售安排、自愿锁定股份、延长锁定期限以及股东持股及减持意向等承诺”之“（一）本次发行前股东所持股份的限售安排、自愿锁定股份、延长锁定期限的承诺”。

**1、股东中国人寿、国新建源、国新中鑫、影响力基金、南网双碳绿电、国家绿色基金、特变电工、福建海丝、浙能投资、农银投资、平安人寿、诚通工融，就所持股份锁定事宜的特别说明：**

由于公司股票上市之日起12个月晚于自取得公司股份之日（指完成工商变更登记手续之日）起36个月，前述股东所持公司首发前股份的限售期限以公司股票自上市之日起锁定12个月为准。

**2、股东山东发展就所持股份锁定事宜的特别说明：**

2022年6月，股东原山东发展作出承诺，因原山东发展被山东发展（原名“山东国惠投资控股集团有限公司”）吸收合并，2025年6月，股东山东发展作出承诺，山东发展继续遵守原山东发展已有的承诺，并承诺其所持公司首发前股份自公司上市后36个月内不直接或间接转让、不上市交易或委托他人管理，也不提议由公司回购该部分股份，因此股东山东发展所持公司首发前股份的限售期限以公司股票自上市之日起锁定36个月为准。

**注二：关于持股意向及减持意向的承诺**

具体内容详见招股说明书“附件二 相关承诺事项 一、本次发行前股东所持股份的限售安排、自愿锁定股份、延长锁定期限以及股东持股及减持意向等承诺”之“（二）关于持股意向及减持意向的承诺”。

**注三：相关主体关于稳定公司股价的承诺**

具体内容详见招股说明书“附件二 相关承诺事项”之“二、稳定股价的措施和承诺”。

**注四：股份回购和股份买回的措施和承诺**

具体内容详见招股说明书“附件二 相关承诺事项”之“三、股份回购和股份买回的措施和承诺”。

**注五：对欺诈发行上市的股份回购和股份买回承诺**

具体内容详见招股说明书“附件二 相关承诺事项”之“四、对欺诈发行上市的股份回购和股份买回承诺”。

**注六：关于填补被摊薄即期回报的措施和承诺**

具体内容详见招股说明书“附件二 相关承诺事项”之“五、关于填补被摊薄即期回报的措施和承诺”。

**注七：利润分配政策的承诺**

具体内容详见招股说明书“附件二 相关承诺事项”之“六、利润分配政策的承诺”。

**注八：依法承担赔偿责任的承诺**

具体内容详见招股说明书“附件二 相关承诺事项”之“七、依法承担赔偿责任的承诺”。

**注九：避免新增同业竞争的承诺**

具体内容详见招股说明书“附件二 相关承诺事项”之“八、控股股东、实际控制人避免新增同业竞争的承诺”。

**注十：关于规范和减少关联交易的承诺**

具体内容详见招股说明书“第八节 公司治理与独立性 九、关联交易的原因及决策程序”之“（四）公司规范和减少关联交易的措施”。

**注十一：关于未能履行承诺的约束措施**

具体内容详见招股说明书“附件二 相关承诺事项”之“九、关于未能履行承诺的约束措施”。

**注十二：关于股东信息披露的专项承诺**

具体内容详见招股说明书“附件二 相关承诺事项”之“十、关于股东信息披露的专项承诺”。

**注十三：关于业绩下滑延长股份锁定期的承诺**

具体内容详见招股说明书“附件二 相关承诺事项”之“十一、关于业绩下滑延长股份锁定期的承诺”。

**注十四：关于在审期间不进行现金分红的承诺**

具体内容详见招股说明书“附件二 相关承诺事项”之“十二、关于审期间不进行现金分红的承诺”。

**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  
于2025年6月30日,本公司或其子公司是某些日常业务或资产收购项目中产生的诉讼案件的当事人,但是本公司管理层相信,上述案件产生或可能产生的法律责任不会对本公司的财务状况和经营业绩产生重大负面影响。

#### 八、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

适用 不适用

#### 九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

#### 十、重大关联交易

##### (一) 与日常经营相关的关联交易

##### 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

##### 2、已在临时公告披露,但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

(1) 2024年12月31日,本公司与中国华电签订《工程承包、设备及服务采购框架协议》,以延续原有工程承包、设备及服务采购框架协议,有效期限为2025年1月1日至2025年12月31日。根据协议,公司向中国华电购买工程承包、设备及服务的年度上限为人民币160亿元。详情请参见本公司日期为2025年7月11日的首次公开发行股票并在主板上市招股说明书。

报告期内,本公司向中国华电购买工程承包、设备及服务的实际发生总金额约为人民币26.29亿元,未超过协议约定的年度上限,满足协议中的有关规定。

(2) 2024年12月31日,本公司与中国华电集团财务有限公司(“华电财务”)签订《存贷款服务框架协议》,以延续原有存贷款服务框架协议,有效期限为2025年1月1日至2025年12月31日。根据协议,本公司在华电财务的每日存款余额不超过本公司最近一个会计年度经审计的货币资金余额的30%,根据本公司2024年度经审计的货币资金余额计算,本公司在华电财务的每日存款余额上限约为人民币39.84亿元。详情请参见本公司日期为2025年7月11日的首次公开发行股票并在主板上市招股说明书。

报告期内,本公司在华电财务的每日存款余额最高数额约为人民币38.72亿元,未超过协议约定的上限,满足协议中的有关规定。

(3) 2024年12月31日,本公司与华电融资租赁有限公司(“华电租赁”)签订《融资租赁框架协议》,以延续原有融资租赁框架协议,有效期限为2025年1月1日至2025年12

月31日。根据协议，华电租赁向本公司提供融资租赁服务的年度上限为人民币260亿元。详情请参见本公司日期为2025年7月11日的首次公开发行股票并在主板上市招股说明书。报告期内，华电租赁向本公司提供融资租赁服务实际发生总金额约为人民币66.14亿元，未超过协议约定的年度上限，满足协议中的有关规定。

(4) 2024年12月31日，本公司与华电商业保理(天津)有限公司(“华电保理”)签订《商业保理框架协议》，以延续原有商业保理框架协议，有效期限为2025年1月1日至2025年12月31日。根据协议，华电保理向本公司提供商业保理服务的年度上限为人民币120亿元。详情请参见本公司日期为2025年7月11日的首次公开发行股票并在主板上市招股说明书。

报告期内，华电保理向本公司提供商业保理服务实际发生总金额约为人民币39.14亿元，未超过协议约定的年度上限，满足协议中的有关规定。

### 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

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值	转让资产的评估价值	转让价格	关联交易结算方式	转让资产获得的收益	交易对公司经营成果和财务状况的影响情况	交易价格与账面价值或评估价值、市场公允价值差异较大的原因
河北华电石家庄裕华热电有限公司	股东的子公司	购买商品以外的资产	购买河北华电石家庄裕华热电有限公司所	市场价值	975.92	1,408.33	1,408.33	现金购买	0	无重大影响	不适用

			属部分土地使用权							
--	--	--	----------	--	--	--	--	--	--	--

资产收购、出售发生的关联交易说明

购买河北华电石家庄裕华热电有限公司所属部分土地使用权于2025年4月27日经公司2025年第8次总经理办公会审议通过，并于2025年5月16日完成。该土地使用权用于本公司的储能项目建设。

注：公司于2025年7月16日上市，在报告期内不涉及临时公告披露。

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	
中国华电集团财务	同系子公司	不超过本公司最近一个会计年度经审计的货币	0.06%-1.39%	1,803,052,913	109,594,845,649	107,794,237,381	3,603,661,181

有限公司		资金余额的 30%					
合计	-	-	-	1,803,052,913	109,594,845,649	107,794,237,381	3,603,661,181

## 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	
中国华电集团财务有限公司	同系子公司	-	2.11%-2.90%	10,633,937,000	9,642,830,000	7,664,685,000	12,612,082,000
合计	-	-	-	10,633,937,000	9,642,830,000	7,664,685,000	12,612,082,000

## 3、授信业务或其他金融业务

□适用 √不适用

## 4、其他说明

√适用 □不适用

中国华电集团财务有限公司向华电新能源集团股份有限公司及其下属企业共提供不低于500亿元授信额度，2025年6月30日时点使用授信140亿元。

### (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

## (三) 其他重大合同

√适用 □不适用

## 2025年1-6月公司主要采购合同

序号	合同名称	采购方	供货方
1	新疆华电伊犁州45万千瓦风光电项目(40万千瓦风电)伊宁县35万千瓦项目风力发电机组(含塔架、箱变)设备采购合同	华电伊犁新能源有限公司	运达能源科技集团股份有限公司
2	新疆华电天山北麓基地610万千瓦新能源项目面向沙戈荒新能源基地的构网型储能关键技术研究与应用科技项目实施与储能系统采购合同	新疆华电天山发电有限公司	许继电气股份有限公司
3	华电喀什地区100万千瓦/400万千瓦时独立储能项目巴楚30万千瓦/120万千瓦时储能磷酸铁锂电化学储能系统采购合同	华电喀什新能源有限公司巴楚分公司	中车株洲电力机车研究所有限公司
4	新疆华电乌鲁木齐光伏基地100万千瓦/400万千瓦时独立新型储能示范项目磷酸铁锂电化学储能系统采购合同	华电绿能乌鲁木齐发电有限公司	平高集团储能科技有限公司
5	新疆华电乌鲁木齐光伏基地100万千瓦/400万千瓦时独立新型储能示范项目磷酸铁锂电化学储能系统采购合同	华电绿能乌鲁木齐发电有限公司	特变电工新疆新能源股份有限公司
6	新疆华电天山北麓基地610万千瓦新能源项目大型光伏高效率中压直流发电关键技术研究及示范采购合同	新疆华电天山发电有限公司	北京电力设备总厂有限公司
7	新疆华电乌鲁木齐光伏基地100万千瓦/400万千瓦时独立新型储能示范项目磷酸铁锂电化学储能系统采购合同	华电绿能乌鲁木齐发电有限公司	易事特集团股份有限公司
8	华电金上(巴塘)新能源有限公司四川华电金上甘孜巴塘中咱120万千瓦水光互补光伏项目光伏组件采购合同	华电金上(巴塘)新能源有限公司	隆基绿能科技股份有限公司

9	华电金上（巴塘）新能源有限公司四川华电金上甘孜巴塘中咱 120 万千瓦水光互补光伏项目光伏组件采购合同	华电金上（巴塘）新能源有限公司	天合光能股份有限公司
10	华电金上（巴塘）新能源有限公司四川华电金上甘孜巴塘中咱 120 万千瓦水光互补光伏项目光伏组件采购合同	华电金上（巴塘）新能源有限公司	通威股份有限公司
11	华电金上（巴塘）新能源有限公司四川华电金上甘孜巴塘中咱 120 万千瓦水光互补光伏项目光伏组件采购合同	华电金上（巴塘）新能源有限公司	晶澳太阳能科技股份有限公司
12	华电金上甘孜巴塘中咱 120 万千瓦水光互补光伏项目 50Mvar 分布式调相机及其附属设备采购合同	华电金上（巴塘）新能源有限公司	东方电气集团东方电机有限公司
13	华电金上（巴塘）新能源有限公司四川华电金上甘孜巴塘中咱 120 万千瓦水光互补光伏项目 320KW 组串式逆变器及附属设备采购合同	华电金上（巴塘）新能源有限公司	阳光电源股份有限公司
14	新疆华电天山北麓基地 610 万千瓦新能源项目新能源智慧生产管理平台智能感知系统集成部署项目合同	新疆华电天山发电有限公司	广东科凯达智能机器人有限公司

2025 年 1-6 月公司主要 EPC 及施工合同

序号	合同名称	发包方	承包方
1	江苏华电江都武坚二期 100MW 渔光互补光伏发电项目 EPC 总承包合同	华电安能扬州新能源有限公司	中国安能集团第二工程局有限公司、中国能源建设集团江苏省电力设计院有限公司
2	四川华电金上甘孜巴塘中咱 120 万千瓦水光互补光伏项目光伏场区 PC 总承包 I 标合同	华电金上（巴塘）新能源有限公司	中国华电科工集团有限公司
3	四川华电金上甘孜巴塘中咱 120 万千瓦水光互补光伏项目光伏场区 PC 总承包 III 标合同	华电金上（巴塘）新能源有限公司	中国水利水电第八工程局有限公司

4	四川华电金上甘孜巴塘中咱120万千瓦水光互补光伏项目光伏场区PC总承包IV标合同	华电金上（巴塘）新能源有限公司	中国水利水电第七工程局有限公司
5	四川华电金上甘孜巴塘中咱120万千瓦水光互补光伏项目光伏场区PC总承包II标合同	华电金上（巴塘）新能源有限公司	中国安能集团第一工程局有限公司
6	新疆华电温泉县50万千瓦风电项目风电机组及检修道路工程施工合同	华电温泉新能源发电有限公司	中国建筑第二工程局有限公司
7	华电金上甘孜巴塘中咱120万千瓦水光互补光伏项目升压站施工总承包合同	华电金上（巴塘）新能源有限公司	中国水利水电第九工程局有限公司
8	新疆华电温泉县50万千瓦风电项目升压站及集电线路施工合同	华电温泉新能源发电有限公司	中电建宁夏工程有限公司
9	华电金上甘孜巴塘中咱光伏发电项目220kV送出线路工程III标段EPC总承包合同	华电金上（巴塘）新能源有限公司	中国水利水电第九工程局有限公司

2025年1-6月公司主要借款合同

序号	合同名称	借款人	贷款人
1	流动资金借款合同	公司	中国农业银行股份有限公司总行营业部
2	固定资产借款合同	广东华电福新阳江海上风电有限公司	中国建设银行股份有限公司广州经济技术开发区支行
3	固定资产借款合同	华电（阳江阳东）新能源有限公司	中国银行股份有限公司阳江分行
4	借款业务合同	公司	华电启程保供能源管理（天津）合伙企业（有限合伙）
5	固定资产借款合同	新疆华电十三间房风电有限责任公司	中国工商银行股份有限公司哈密分行
6	固定资产借款合同	广东华电福新阳江海上风电有限公司	中国银行股份有限公司阳江分行
7	流动资金借款合同	公司	兴业银行股份有限公司福州分行
8	流动资金借款合同	公司	兴业银行股份有限公司福州分行
9	中国农业银行股份有限公司固定资产借款合同	华电（阳江阳东）新能源有限公司	中国农业银行股份有限公司阳江阳东支行

10	中国农业银行股份有限公司固定资产借款合同	广东华电福新阳江海上风电有限公司	中国农业银行股份有限公司阳江阳东支行
11	委托贷款合同	甘肃华电环县风力发电有限公司等 26 家子公司	中国华电集团有限公司
12	流动资金借款合同	公司	中国银行股份有限公司北京使馆区支行
13	人民币流动资金借款合同	公司	中国建设银行股份有限公司福州城北支行
14	固定资产借款合同	天津华电海晶新能源有限公司	招商银行股份有限公司天津分行
15	固定资产借款合同	天津华电海晶新能源有限公司	中国工商银行股份有限公司天津市分行

## 十二、募集资金使用进展说明

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

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

##### 2、股份变动情况说明

适用 不适用

##### 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

根据中国证券监督管理委员会《关于同意华电新能源集团股份有限公司首次公开发行股票注册的批复》（证监许可〔2025〕1035号）及上海证券交易所《关于华电新能源集团股份有限公司人民币普通股股票上市交易的公告》（上证公告（股票）[2025]21号）同意，2025年7月16日，公司首次公开发行的人民币普通股（A股）股票在上海证券交易所上市。公司首次公开发行的4,968,944,214股（超额配售选择权行使前）人民币普通股股票全部为新股发行，安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）对公司本次公开发行新股的资金到位情况进行了审验，并于2025年7月11日出具了安永华明（2025）验字第70069628\_A02号《验资报告》。2025年8月14日超额配售选择权行使后，对应新增发行股数745,341,500股，由此发行总股数扩大至5,714,285,714股，安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）对本次行使超额配售选择权的资金到位情况进行了审验，并于2025年8月15日出具了安永华明（2025）验字第70069628\_A03号《验资报告》。

公司本次首次公开发行股票前后每股收益、每股净资产情况如下：

单位：元

项目	发行前	发行后
每股收益	0.24	0.21（超额配售选择权行使前） 0.20（超额配售选择权全额行使后）
每股净资产	2.93	2.96（超额配售选择权行使前） 2.96（超额配售选择权全额行使后）

注：

- 1、发行前每股收益按 2024 年经审计的扣除非经常性损益前后归属于母公司股东的净利润的较低者除以本次发行前总股本计算；
- 2、发行后每股收益按 2024 年经审计的扣除非经常性损益前后归属于母公司股东的净利润的较低者除以本次发行后总股本计算；
- 3、发行前每股净资产按 2024 年 12 月 31 日经审计的归属于母公司股东权益除以本次发行前总股本计算；
- 4、发行后每股净资产按 2024 年 12 月 31 日经审计的归属于母公司股东权益加上本次募集资金净额除以本次发行后总股本计算。

#### 4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

#### (二) 限售股份变动情况

适用 不适用

### 二、 股东情况

#### (一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	15
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	-

#### (二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股股东（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	
福建华电福瑞能源发展有限公司	-	18,863,671,173	52.40	18,863,671,173	无	-	国有法人
华电国际电力股份有限公司	-	11,169,477,998	31.03	11,169,477,998	无	-	国有法人
中国人寿保险股份有限公司	-	795,580,108	2.21	795,580,108	无	-	国有法人
国新建源股权投资基金（成都）合伙企业（有限合伙）	-	636,464,089	1.77	636,464,089	无	-	其他
国新中鑫私募股权投资基金（青岛）合伙企业（有限合伙）	-	636,464,089	1.77	636,464,089	无	-	其他
山东国惠投资控股集团有限公司	-	636,464,089	1.77	636,464,089	无	-	国有法人
影响力新能源产业基金（北京）合伙企业（有	-	596,486,188	1.66	596,486,188	无	-	其他

限合伙)							
南网双碳绿电(广州)股权投资基金合伙企业(有限合伙)	-	417,878,453	1.16	417,878,453	无	-	其他
国家绿色发展基金股份有限公司	-	397,790,056	1.10	397,790,056	无	-	国有法人
特变电工科技投资有限公司	-	397,790,056	1.10	397,790,056	无	-	其他
注:截至目前,山东国惠投资控股集团有限公司已完成对原山东发展的吸收合并,名称变更为“山东发展投资控股集团有限公司”。							
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)							
不适用							

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	福建华电福瑞能源发展有限公司	18,863,671,173	2028.07.17	-	自公司A股上市之日起锁定36个月
2	华电国际电力股份有限公司	11,169,477,998	2028.07.17	-	自公司A股上市之日起锁定36个月
3	中国人寿保险股份有限公司	795,580,108	2026.07.16	-	自公司A股上市之日起锁定12个月
4	国新建源股权投资基金(成都)合伙企业(有限合伙)	636,464,089	2026.07.16	-	自公司A股上市之日起锁定12个月
5	国新中鑫私募股权投资基金(青岛)合伙企业(有限合伙)	636,464,089	2026.07.16	-	自公司A股上市之日起锁定12个月
6	山东国惠投资控股集团有限公司	636,464,089	2028.07.17	-	自公司A股上市之日起锁定36个月
7	影响力新能源产业基金(北京)合伙企业(有限合伙)	596,486,188	2026.07.16	-	自公司A股上市之日起锁定12个月
8	南网双碳绿电(广州)股权投资基金合伙企业	417,878,453	2026.07.16	-	自公司A股上市之日起

	业（有限合伙）				锁定 12 个月
9	国家绿色发展基金股份有限公司	397,790,056	2026.07.16	-	自公司 A 股上市之日起锁定 12 个月
10	特变电工科技投资有限公司	397,790,056	2026.07.16	-	自公司 A 股上市之日起锁定 12 个月
注：（1）截至目前，山东国惠投资控股集团有限公司已完成对原山东发展的吸收合并，名称变更为“山东发展投资控股集团有限公司”；					
（2）上述解除限售日期如为非交易日则顺延至下一交易日。					
上述股东关联关系或一致行动的说明		<p>（1）华电福瑞与华电国际系受同一主体中国华电控制的公司。华电福瑞系中国华电全资子公司，中国华电为华电国际的控股股东，控制华电国际 45.17%的股份。</p> <p>（2）山东发展（原名：山东国惠投资控股集团有限公司）直接持有华电国际 6.50%的股份。</p> <p>（3）国新建源与国新中鑫存在关联关系：中国国新控股有限责任公司持有国新建源 33.33%的财产份额，持有国新中鑫 39.99%的财产份额；中国国新资产管理有限公司持有国新建源执行事务合伙人之一国新融汇股权投资基金管理有限公司 70%的股权，持有国新中鑫执行事务合伙人之一国新（青岛）股权投资管理有限公司 49%的股权。</p>			

**(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、监事和高级管理人员情况**

**(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况**

适用 不适用

其它情况说明

适用 不适用

**(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况**

适用 不适用

**(三) 其他说明**

适用 不适用

**四、控股股东或实际控制人变更情况**

适用 不适用

**五、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
华电新能源集团股份有限公司2022年面向专业投资者公开发行绿色可续期公司债券（第二期）	G22HXY2	137525.SH	2022-07-14	2022-07-15	-	2025-07-15	20.00	3.05	按年付息，到期一次还本	上交所	华泰联合证券有限责任公司、国泰海通证券股份有限公司	华泰联合证券有限责任公司	面向专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交	否
华电新能源集团股份有限公司2022年面向专业投资者公开发行绿色可续期公司债券	G22HXY3	137726.SH	2022-08-25	2022-08-26	-	2025-08-26	10.00	2.83	按年付息，到期一次还本	上交所	平安证券股份有限公司	平安证券股份有限公司	面向专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交	否

券（第三期）																
华电新能源集团股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行绿色永续期公司债券（第一期）（品种一）	G23HXY1A	115920.SH	2023-09-06	2023-09-07	-	2025-09-07	20.00	2.90	按年付息，到期一次还本	上交所	华泰联合证券有限责任公司、中信建投证券股份有限公司、中信证券股份有限公司、平安证券股份有限公司、申万宏源证券有限公司、川财证券有限责任公司	华泰联合证券有限责任公司	面向专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交	否	
华电新能源集团股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行永续期公司债券（第六期）（品种一）	24 华新 Y5	242111.SH	2024-12-12	2024-12-13	-	2027-12-13	10.00	2.00	按年付息，到期一次还本	上交所	中信建投证券股份有限公司、中信证券股份有限公司、申万宏源证	中信建投证券股份有限公司	面向专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交	否	

											券有限公司、华泰联合证券有限责任公司、川财证券有限责任公司、平安证券股份有限公司				
华电新能源集团股份有限公司2025年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第一期)(品种一)	25 华新 Y1	243050.SH	2025-05-27	2025-05-28	-	2028-05-28	20.00	1.97	按年付息, 到期一次还本	上交所	中信建投证券股份有限公司、中信证券股份有限公司、申万宏源证券有限公司、平安证券股份有限公司、华泰联合证券有限责任公司、川财证券有限	中信建投证券股份有限公司	面向专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交	否

											责任公司				
华电新能源集团股份有限公司2025年面向专业投资者公开发行绿色可续期公司债券（第二期）（品种一）	G25HXY1A	243221.SH	2025-06-24	2025-06-25	-	2028-06-25	5.00	1.90	按年付息，到期一次还本	上交所	中信证券股份有限公司、国泰海通证券股份有限公司、广发证券股份有限公司	中信建投证券股份有限公司	面向专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交	否
华电新能源集团股份有限公司2025年面向专业投资者公开发行绿色可续期公司债券（第三期）（品种一）	G25HXY2A	243223.SH	2025-06-25	2025-06-27	-	2028-06-27	5.00	1.90	按年付息，到期一次还本	上交所	中信建投证券股份有限公司、申万宏源证券有限公司、招商证券股份有限公司	中信建投证券股份有限公司	面向专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交	否
华电新能源集团股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行绿色可续期公司债券（第一期）（品种二）	G24HXY1B	240774.SH	2024-03-20	2024-03-22	-	2029-03-22	20.00	2.84	按年付息，到期一次还本	上交所	申万宏源证券有限公司、中信证券股份有限公司、中信建投	中信建投证券股份有限公司	面向专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交	否

											证券股份有限公司、华泰联合证券有限责任公司、平安证券股份有限公司、川财证券有限责任公司				
华电新能源集团股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行绿色可续期公司债券（第二期）（品种二）	G24HXY2B	241050.SH	2024-05-24	2024-05-28	-	2029-05-28	20.00	2.47	按年付息，到期一次还本	上交所	中信证券股份有限公司、中信建投证券股份有限公司、申万宏源证券有限公司、川财证券有限责任公司、平安证券股份有限公司、国泰君安证	中信建投证券股份有限公司	面向专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交	否

											券股份有限公司				
华电新能源集团股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行绿色可续期公司债券（第三期）（品种二）	G24HXY3B	241149.SH	2024-06-17	2024-06-18	-	2029-06-18	20.00	2.35	按年付息，到期一次还本	上交所	中信建投证券股份有限公司、中信证券股份有限公司、申万宏源证券有限公司、川财证券有限责任公司、平安证券股份有限公司、国泰君安证券股份有限公司	中信建投证券股份有限公司	面向专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交	否
华电新能源集团股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第四期）（品种一）	24华新Y1	241693.SH	2024-09-25	2024-09-26	-	2029-09-26	20.00	2.26	按年付息，到期一次还本	上交所	中信证券股份有限公司、中信建投证券股份有限公司	中信建投证券股份有限公司	面向专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交	否

种一)											司、申万宏源证券有限公司、川财证券有限责任公司、平安证券股份有限公司、国泰君安证券股份有限公司				
华电新能源集团股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第五期)(品种一)	24 华新 Y3	241849.SH	2024-10-31	2024-11-01	-	2029-11-01	20.00	2.57	按年付息, 到期一次还本	上交所	中信建投证券股份有限公司、中信证券股份有限公司、申万宏源证券有限公司、川财证券有限责任公司、平安证券股份有限公司、华泰	中信建投证券股份有限公司	面向专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交	否

											联合证券有限责任公司				
华电新能源集团股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第六期)(品种二)	24华新Y6	242112.SH	2024-12-12	2024-12-13	-	2029-12-13	25.40	2.14	按年付息, 到期一次还本	上交所	中信建投证券股份有限公司、中信证券股份有限公司、申万宏源证券有限公司、华泰联合证券有限责任公司、川财证券有限责任公司、平安证券股份有限公司	中信建投证券股份有限公司	面向专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交	否
华电新能源集团股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)	24华新02	241296.SH	2024-07-12	2024-07-16	-	2034-07-16	20.00	2.55	按年付息, 到期一次还本	上交所	中信证券股份有限公司、中信建投证券股份有限公司	中信建投证券股份有限公司	面向专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交	否

(品种二)											有限公司、申万宏源证券有限公司、川财证券有限责任公司、平安证券股份有限公司、国泰君安证券股份有限公司				
-------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

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

(1) 选择权条款的触发和执行情况

债券代码	185740.SH、137525.SH、137726.SH、115920.SH、240774.SH、241050.SH、241149.SH、241693.SH、241849.SH、242111.SH、242112.SH、243050.SH、243221.SH、243223.SH
债券简称	G22HXY1、G22HXY2、G22HXY3、G23HXY1A、G24HXY1B、G24HXY2B、G24HXY3B、24 华新 Y1、24 华新 Y3、24 华新 Y5、24 华新 Y6、25 华新 Y1、G25HXY1A、G25HXY2A
债券约定的选择权条款名称	发行人赎回选择权、发行人续期选择权
选择权条款触发执行的具体情况、对投资者权益的影响等	G22HXY1 发行人续期选择权约定的具体内容：本期债券将设置基础计息周期，该基础计息周期为 3 年。在每个周期末，发行人有权选择将本品种债券期限延

	<p>长 1 个周期，或选择在该周期末到期全额兑付本品种债券。</p> <p>G22HXY1 发行人续期选择权触发执行的具体情况：在第一个周期末，发行人决定不行使续期选择权，本期债券到期全额兑付。上述事项未对投资者权益产生重大不利影响。</p> <p>G22HXY2 发行人续期选择权约定的具体内容：本期债券将设置基础计息周期，该基础计息周期为 3 年。在每个周期末，发行人有权选择将本品种债券期限延长 1 个周期，或选择在该周期末到期全额兑付本品种债券。</p> <p>G22HXY2 发行人续期选择权触发执行的具体情况：在第一个周期末，发行人决定不行使续期选择权，本期债券到期全额兑付。上述事项未对投资者权益产生重大不利影响。</p> <p>除 G22HXY1、G22HXY2，其他债券的选择权条款在报告期内未触发或执行。</p>
--	---

(2) 投资者保护条款的触发和执行情况

债券代码	185740.SH、137525.SH、137726.SH、115920.SH、240774.SH、241050.SH、241149.SH、241296.SH、241693.SH、241849.SH、242111.SH、242112.SH、243050.SH、243221.SH、243223.SH
债券简称	G22HXY1、G22HXY2、G22HXY3、G23HXY1A、G24HXY1B、G24HXY2B、G24HXY3B、24 华新 02、24 华新 Y1、24 华新 Y3、24 华新 Y5、24 华新 Y6、25 华新 Y1、G25HXY1A、G25HXY2A
债券约定的投资者保护条款名称	资信维持承诺
债券约定的投资者权益保护条款的监测和披露情况	上述债券约定的投资者权益保护条款已在当期债券募集说明书中全文披露，报告期内，上述债券约定的投资者权益保护条款未触发或执行。
投资者保护条款是否触发或执行	否
投资者保护条款的触发和执行情况	报告期内，上述债券约定的投资者权益保护条款未触发或执行。

3、 信用评级结果调整情况

适用 不适用

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
115920.SH	G23HXY1A	是	绿色公司债券	20.00	4.86	4.86
240774.SH	G24HXY1B	是	绿色公司债券	20.00	8.42	8.42
241050.SH	G24HXY2B	是	绿色公司债券	20.00	12.50	12.50
241149.SH	G24HXY3B	是	绿色公司债券	20.00	0.00	0.00
243050.SH	25 华新 Y1	否	-	20.00	0.00	0.00
243221.SH	G25HXY1A	是	绿色公司债券	5.00	0.00	0.00
243223.SH	G25HXY2A	是	绿色公司债券	5.00	0.00	0.00

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
115920.SH	G23HXY1A	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
240774.SH	G24HXY1B	1.65	0.00	0.00	0.00	1.65	0.00	0.00
241050.SH	G24HXY2B	2.27	0.00	0.00	0.00	2.27	0.00	0.00
241149.SH	G24HXY3B	9.50	0.00	0.00	0.00	9.50	0.00	0.00
243050.SH	25 华新 Y1	20.00	20.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
243221.SH	G25HXY1A	5.00	0.00	0.00	0.00	5.00	0.00	0.00
243223.SH	G25HXY2A	5.00	0.00	0.00	0.00	5.00	0.00	0.00

(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

债券代码	债券简称	偿还公司债券的具体情况	偿还其他有息债务（不含公司债券）的具体情况
243050.SH	25 华新 Y1	-	本期债券募集资金总额 20 亿元，根据募集

			说明书约定，已全部用于偿还公司有息债务。
--	--	--	----------------------

(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

债券代码	债券简称	项目进展情况	项目运营效益	项目抵押或质押事项办理情况（如有）等	其他项目建设需要披露的事项
115920.SH	G23HXY1A	截至报告期末，本期债券涉及到的13个绿色项目均已投产	募集资金投放项目装机规模450.5万千瓦，预计每年发电量846,759.40万千瓦时，节能量每年261.81万吨标准煤，温室气体减排量674.90万吨二氧化碳当量	截至报告期末，本期债券涉及到13个绿色项目，其中贵州六枝特区梭嘎100MW光伏发电、新疆塔城和布克赛尔县二期50万千瓦光伏发电、云南丽江玉龙大坪坝一期170MW复合型光伏项目等3个项目以应收电费形成的应收账款和电费收费权进行质押借款	-
240774.SH	G24HXY1B	截至报告期末，本期债券涉及到的11个绿色项目已有9个项目投产，2个项目已开工，按照计划建设中	募集资金投放项目装机规模338.6万千瓦，预计每年发电量588,821.22万千瓦时，节能量每年179.88万吨标准煤，温室气体减排量461.66万吨二氧化碳当量	-	-
241050.SH	G24HXY2B	截至报告期末，本期债券涉及到的4个绿色项目均已投产	募集资金投放项目装机规模280万千瓦，预计每年发电量470,886.45万千瓦时，节能量每年141.60万吨标准煤，温室气体减排量392.90万吨二氧化碳当量	截至报告期末，本期债券涉及到4个绿色项目，其中中华电新和县产业园区低碳转型40万千瓦光伏项目应收电费形成的应收账款和电费收费权进行质押借款	-
241149.SH	G24HXY3B	截至报告期末，本期债券涉及到的18个绿色项目已有12个项目投产	募集资金投放项目装机规模737.15万千瓦，预计每年发电量1,679,694.28万千瓦时，节能量每年	截至报告期末，本期债券涉及到18个绿色项目，其中新疆华电哈密十三间房25万千瓦/100万千瓦共	-

		或部分投产，6个项目已开工，按照计划建设中	505.08万吨标准煤，温室气体减排量1,329.69万吨二氧化碳当量	享储能+100万千瓦风电一体化项目以应收电费形成的应收账款和电费收费权进行质押借款	
243221.SH	G25HXY1A	截至报告期末，本期债券涉及到的4个绿色项目均已开工，按照计划建设中	募集资金投放项目装机规模165万千瓦，预计每年发电量294,948.08万千瓦时，节能量每年88.69万吨标准煤，温室气体减排量163.86万吨二氧化碳当量	-	-
243223.SH	G25HXY2A	截至报告期末，本期债券涉及到的3个绿色项目均已开工，按照计划建设中	募集资金投放项目装机规模160.50万千瓦，预计每年发电量333,084.94万千瓦时，节能量每年100.16万吨标准煤，温室气体减排量258.72万吨二氧化碳当量	-	-

报告期内项目发生重大变化，可能影响募集资金投入使用计划：是 否

报告期末项目净收益较募集说明书等文件披露内容下降50%以上，或者报告期内发生其他可能影响项目实际运营情况的重大不利事项：是 否

**(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
115920.SH	G23HXY1A	项目建设	项目建设	是	是	是
240774.SH	G24HXY1B	项目建设	项目建设	是	是	是
241050.SH	G24HXY2B	项目建设	项目建设	是	是	是
241149.SH	G24HXY3B	项目建设	项目建设	是	是	是
243050.SH	25华新Y1	偿还有息债务	偿还有息债务	是	是	是

243221.SH	G25HXY1A	项目建设和置换前期出资	项目建设和置换前期出资	是	是	是
243223.SH	G25HXY2A	项目建设和置换前期出资	项目建设和置换前期出资	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	185740.SH
债券简称	G22HXY1
专项债券类型	绿色公司债券
募集总金额	20.00
已使用金额	20.00
临时补流金额	-
未使用金额	-
绿色项目数量	本期债券募集资金不对应特定的绿色项目
绿色项目名称	本期债券募集资金不对应特定的绿色项目
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
募集资金用途是否变更	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更履行的程序	本期债券募集资金用途未进行变更
变更事项是否披露	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更公告披露时间	本期债券募集资金用途未进行变更
报告期内闲置资金金额	-
闲置资金存放、管理及使用计划情况	报告期内，本期债券募集资金不涉及闲置
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	募集资金扣除发行费用后全部用于偿还公司有息债务，支持公司绿色产业领域的业务发展。发行人所在行业为以风电为主的可再生能源发电行业，主要从事风电、太阳能等相关领域，发行人绿色产业领域营业收入比重超过 50%，主营业务属于绿色产业领域。募集资金用途不涉及项目建设，已全部用于偿还公司有息债务。
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	本期债券募集资金不对应特定的绿色项目

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	本期债券募集资金不对应特定的绿色项目
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）	本期债券募集资金不对应特定的绿色项目
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	本期债券募集资金不对应特定的绿色项目
募集资金管理方式及具体安排	公司按照《公司债券发行与交易管理办法》的相关要求，设立本期债券募集资金专项账户，用于公司债券募集资金的归集和管理。
募集资金的存放及执行情况	按约定执行
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	本期债券无评估认证机构
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	本期债券不涉及绿色发展与转型升级相关的公司治理信息
其他事项	无

债券代码	137525.SH
债券简称	G22HXY2
专项债券类型	绿色公司债券
募集总金额	20.00
已使用金额	20.00
临时补流金额	-
未使用金额	-
绿色项目数量	本期债券募集资金不对应特定的绿色项目
绿色项目名称	本期债券募集资金不对应特定的绿色项目
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
募集资金用途是否变更	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更履行的程序	本期债券募集资金用途未进行变更
变更事项是否披露	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更公告披露时间	本期债券募集资金用途未进行变更
报告期内闲置资金金额	-
闲置资金存放、管理及使用计划情况	报告期内，本期债券募集资金不涉及闲置
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	募集资金扣除发行费用后全部用于偿还公司有息债务，支持公司绿色产业领域的业务发展。发行人所在行业为以风电为主的可再生能源发电行业，主要从事风电、太阳能等相关领域，发行人绿色产业领域营业收入比重超过 50%，主营业务属于绿色产业领域。募集资金用途不涉及项目建设，已全部用于

	偿还公司有息债务。
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（如有）	本期债券募集资金不对应特定的绿色项目
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	本期债券募集资金不对应特定的绿色项目
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）	本期债券募集资金不对应特定的绿色项目
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	本期债券募集资金不对应特定的绿色项目
募集资金管理方式及具体安排	公司按照《公司债券发行与交易管理办法》的相关要求，设立本期债券募集资金专项账户，用于公司债券募集资金的归集和管理。
募集资金的存放及执行情况	按约定执行
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	本期债券无评估认证机构
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	本期债券不涉及绿色发展与转型升级相关的公司治理信息
其他事项	无

债券代码	137726.SH
债券简称	G22HXY3
专项债券类型	绿色公司债券
募集总金额	10.00
已使用金额	10.00
临时补流金额	-
未使用金额	-
绿色项目数量	本期债券募集资金不对应特定的绿色项目
绿色项目名称	本期债券募集资金不对应特定的绿色项目
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
募集资金用途是否变更	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更履行的程序	本期债券募集资金用途未进行变更
变更事项是否披露	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更公告披露时间	本期债券募集资金用途未进行变更
报告期内闲置资金金额	-
闲置资金存放、管理及使用计划情况	报告期内，本期债券募集资金不涉及闲置
募集资金所投向的绿色项目进展情况	募集资金扣除发行费用后全部用于偿还公司有息债

，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	务，支持公司绿色产业领域的业务发展。发行人所在行业为以风电为主的可再生能源发电行业，主要从事风电、太阳能等相关领域，发行人绿色产业领域营业收入比重超过 50%，主营业务属于绿色产业领域。募集资金用途不涉及项目建设，已全部用于偿还公司有息债务。
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（如有）	本期债券募集资金不对应特定的绿色项目
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	本期债券募集资金不对应特定的绿色项目
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）	本期债券募集资金不对应特定的绿色项目
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	本期债券募集资金不对应特定的绿色项目
募集资金管理方式及具体安排	公司按照《公司债券发行与交易管理办法》的相关要求，设立本期债券募集资金专项账户，用于公司债券募集资金的归集和管理。
募集资金的存放及执行情况	按约定执行
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	本期债券无评估认证机构
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	本期债券不涉及绿色发展与转型升级相关的公司治理信息
其他事项	无

债券代码	115920.SH
债券简称	G23HXY1A
专项债券类型	绿色公司债券
募集总金额	20.00
已使用金额	15.14
临时补流金额	-
未使用金额	4.86
绿色项目数量	13
绿色项目名称	天津华电福新海晶新能源有限公司天津华电海晶 1000MWp“盐光互补”光伏发电项目、四川省甘孜藏族自治州雅江县红星“1+N”项目 I 标 500MW 光伏电站、四川华电凉山木里争西（卡基娃水电站水光互补）210MW 光伏工程、金川县嘎斯都“光伏+N”项目一期 200MW 光伏电站、贵州六枝特区梭嘎

	100MW 光伏发电、新疆塔城和布克赛尔县二期 50 万千瓦光伏发电、湖北华电荆州洪湖百万千瓦新能源基地项目（一期 400MW 光伏电站）、湖北华电监利市龚场镇和分盐镇 300MW 渔光互补光伏电站项目、云南楚雄永仁麦冲河 125MW 复合型光伏项目、云南丽江玉龙大坪坝一期 170MW 复合型光伏项目、云南红河开远剑角峰 300MW 风电项目、云南红河个旧猴子山 200MW 风电项目、青豫直流二期海西基地华电（海西）新能源有限公司六标段 60 万千瓦“风光储”项目 50 万千瓦风电工程
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
募集资金用途是否变更	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更履行的程序	本期债券募集资金用途未进行变更
变更事项是否披露	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更公告披露时间	本期债券募集资金用途未进行变更
报告期内闲置资金金额	4.86
闲置资金存放、管理及使用计划情况	公司按照《公司债券发行与交易管理办法》的相关要求，设立本期债券募集资金专项账户，用于公司债券募集资金的归集和管理，后续按照项目建设进度投入。
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	<p>本期债券募集资金拟投放项目为 10 个陆上光伏发电项目以及 3 个陆上风力发电项目，相关项目均已投产，运营情况良好。</p> <p>本次债券募集资金拟投放的项目均为清洁能源发电项目，所选项目位于天津、四川、贵州、新疆、湖北、云南、青海等风力、光伏能源丰富的地区，设计装机容量为 450.5 万千瓦，当前尚未全部完成建设，预计全部建成后每年发电量可达 846,759.40 万 kWh。相关项目符合国家、地方相关产业政策或规划，并已获得了建设项目可研批复或核准批复、环评批复、土地批复或不动产权证书等主要合规性文件，上述 13 个项目均符合《关于促进应对气候变化投融资的指导意见》“1.减缓气候变化”；10 个陆上光伏发电项目均符合《绿色产业指导目录（2019 年版）》“三、清洁能源产业-3.2 清洁能源-3.2.2 可再生能源设施建设与运营-3.2.2.2 太阳能利用设施建设和运营”和《绿色债券支持项目目录（2021 年版）》中“3 清洁能源产业-3.2 清洁能源设施建设和运营-3.2.2 太阳能利用设施建设和运营”；3 个陆上风力发电项目均符合《绿色产业指导目录（2019 年版）》“三、清洁能源产业-3.2 清洁能源-3.2.2 可再生能源设施建设与运营-3.2.2.1 风力发电设施建设和运营”和《绿色债券支持项目目录（2021 年版）》中“3 清洁能源产业-3.2 清洁能源设施建设和运营-3.2.1 风力发电设施建设和运营”。</p>
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	报告期内，未发生相关事项。

事件等信息，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	募集资金拟投放项目装机规模 450.5 万千瓦，预计每年发电量 846,759.40 万千瓦时，节能量每年 261.81 万吨标准煤，温室气体减排量 674.90 万吨二氧化碳当量。测算参照中国电力企业联合会发布的《中国电力行业年度发展报告》6000 千瓦及以上电厂供电标准煤耗、国家发改委公布的燃煤电站平均耗煤量等。
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）	募集资金拟投放项目装机规模 450.5 万千瓦，预计每年发电量 846,759.40 万千瓦时，节能量每年 261.81 万吨标准煤，温室气体减排量 674.90 万吨二氧化碳当量。
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	未发生重大变化
募集资金管理方式及具体安排	公司按照《公司债券发行与交易管理办法》的相关要求，设立本期债券募集资金专项账户，用于公司债券募集资金的归集和管理。
募集资金的存放及执行情况	按约定执行
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	本期债券无评估认证机构
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	本期债券不涉及绿色发展与转型升级相关的公司治理信息
其他事项	无

债券代码	240774.SH
债券简称	G24HXY1B
专项债券类型	绿色公司债券
募集总金额	20.00
已使用金额	11.58
临时补流金额	-
未使用金额	8.42
绿色项目数量	11
绿色项目名称	华电莱州土山一期 600MW 光伏发电项目、山东华电莱州土山二期 400MW 光伏发电项目、“全国一体化算力网络”和林格尔数据中心集群绿色能源供给示范项目(风电部分)、华电米东区 50 万千瓦光伏项目、江苏华电江都 250MW 集中式光伏发电项目、华电广德市誓节镇一期 100MW 茶光互补光伏项目、江永县水美塘风电场项目、黑龙江华电哈尔滨依兰鸡冠山四期 200MW 风电项目、江苏赣榆墩尚 276MW 渔光互补光伏、华电中来忻府区 300MW 光伏发电项目、云南华电楚雄双柏干海资一期 200MW 复合光伏项目

募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
募集资金用途是否变更	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更履行的程序	本期债券募集资金用途未进行变更
变更事项是否披露	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更公告披露时间	本期债券募集资金用途未进行变更
报告期内闲置资金金额	8.42
闲置资金存放、管理及使用计划情况	公司按照《公司债券发行与交易管理办法》的相关要求，设立本期债券募集资金专项账户，用于公司债券募集资金的归集和管理，后续按照项目建设进度投入。
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	本期债券募集资金拟投放项目为8个陆上光伏发电项目以及3个陆上风力发电项目，其中9个项目已投产，运营情况良好，2个项目已开工，按计划建设中。本次债券募集资金拟投放的项目均为清洁能源发电项目，所选项目位于山东、内蒙、新疆、江苏、安徽、湖南、黑龙江、山西、云南等风力、光伏能源丰富的地区，设计装机容量为338.6万千瓦，当前尚未全部完成建设，预计全部建成后每年发电量可达588,821.22万kWh。相关项目符合国家、地方相关产业政策或规划，并已获得了建设项目可研批复或核准批复、环评批复、土地批复或不动产权证书等主要合规性文件，上述11个项目均符合《关于促进应对气候变化投融资的指导意见》“1.减缓气候变化”；8个陆上光伏发电项目均符合《绿色产业指导目录（2019年版）》“三、清洁能源产业-3.2清洁能源-3.2.2可再生能源设施建设与运营-3.2.2.2太阳能利用设施建设和运营”和《绿色债券支持项目目录（2021年版）》中“3清洁能源产业-3.2清洁能源设施建设和运营-3.2.2太阳能利用设施建设和运营”；3个陆上风力发电项目均符合《绿色产业指导目录（2019年版）》“三、清洁能源产业-3.2清洁能源-3.2.2可再生能源设施建设与运营-3.2.2.1风力发电设施建设和运营”和《绿色债券支持项目目录（2021年版）》中“3清洁能源产业-3.2清洁能源设施建设和运营-3.2.1风力发电设施建设和运营”。
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（如有）	报告期内，未发生相关事项。
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	募集资金拟投放项目装机规模338.6万千瓦，预计每年发电量588,821.22万千瓦时，节能量每年179.88万吨标准煤，温室气体减排量461.66万吨二氧化碳当量。测算参照中国电力企业联合会发布的《中国电力行业年度发展报告》6000千瓦及以上电厂供电标准煤耗、国家发改委公布的燃煤电站平均耗煤量等。
募集资金所投向的绿色项目预期与/或	募集资金拟投放项目装机规模338.6万千瓦，预计

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）	每年发电量588,821.22万千瓦时，节能量每年179.88万吨标准煤，温室气体减排量461.66万吨二氧化碳当量。
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	未发生重大变化
募集资金管理方式及具体安排	公司按照《公司债券发行与交易管理办法》的相关要求，设立本期债券募集资金专项账户，用于公司债券募集资金的归集和管理。
募集资金的存放及执行情况	按约定执行
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	本期债券无评估认证机构
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	本期债券不涉及绿色发展与转型升级相关的公司治理信息
其他事项	无

债券代码	241050.SH
债券简称	G24HXY2B
专项债券类型	绿色公司债券
募集总金额	20.00
已使用金额	7.50
临时补流金额	-
未使用金额	12.50
绿色项目数量	4
绿色项目名称	内蒙古华电腾格里800万千瓦光伏项目（腾格里沙漠东南部新能源基地配套项目）（100万千瓦光伏先导工程）、内蒙古华电腾格里800万千瓦光伏项目（腾格里沙漠东南部新能源基地配套项目）（100万千瓦光伏先导二期工程）、华电新和县产业园区低碳转型40万千瓦光伏项目、华电于田40万千瓦光伏项目
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
募集资金用途是否变更	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更履行的程序	本期债券募集资金用途未进行变更
变更事项是否披露	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更公告披露时间	本期债券募集资金用途未进行变更
报告期内闲置资金金额	12.50
闲置资金存放、管理及使用计划情况	公司按照《公司债券发行与交易管理办法》的相关要求，设立本期债券募集资金专项账户，用于公司债券募集资金的归集和管理，后续按照项目建设进度投入。
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	本期债券募集资金拟投放项目为4个陆上光伏发电项目，均已投产。本次债券募集资金拟投放的项目

录类别，项目所处地区、投资、建设、现状及运营详情等	均为清洁能源发电项目，所选项目位于内蒙、新疆等风力、光伏能源丰富的地区，设计装机容量为 280 万千瓦，全部建成后每年发电量可达 470,886.45 万 kWh。相关项目符合国家、地方相关产业政策或规划，并已获得建设项目的可研批复或核准批复、环评批复、土地批复或不动产权证书等主要合规性文件，上述 4 个项目均符合《关于促进应对气候变化投融资的指导意见》“1.减缓气候变化”；4 个陆上光伏发电项目均符合《绿色产业指导目录（2019 年版）》“三、清洁能源产业-3.2 清洁能源-3.2.2 可再生能源设施建设与运营-3.2.2.2 太阳能利用设施建设和运营”和《绿色债券支持项目目录（2021 年版）》中“3 清洁能源产业-3.2 清洁能源设施建设和运营-3.2.2 太阳能利用设施建设和运营”。
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（如有）	报告期内，未发生相关事项
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	募集资金拟投放项目装机规模 280 万千瓦，预计每年发电量 470,886.45 万千瓦时，节能量每年 141.60 万吨标准煤，温室气体减排量 392.90 万吨二氧化碳当量。测算参照中国电力企业联合会发布的《中国电力行业年度发展报告》6000 千瓦及以上电厂供电标准煤耗、国家发改委公布的燃煤电站平均耗煤量等。
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）	募集资金拟投放项目装机规模 280 万千瓦，预计每年发电量 470,886.45 万千瓦时，节能量每年 141.60 万吨标准煤，温室气体减排量 392.90 万吨二氧化碳当量。
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	未发生重大变化
募集资金管理方式及具体安排	公司按照《公司债券发行与交易管理办法》的相关要求，设立本期债券募集资金专项账户，用于公司债券募集资金的归集和管理。
募集资金的存放及执行情况	按约定执行
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	本期债券无评估认证机构
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	本期债券不涉及绿色发展与转型升级相关的公司治理信息
其他事项	无
债券代码	241149.SH
债券简称	G24HXY3B

专项债券类型	绿色公司债券
募集总金额	20.00
已使用金额	20.00
临时补流金额	-
未使用金额	0.00
绿色项目数量	18
绿色项目名称	甘州平山湖百万千瓦风电基地 10 万千瓦风电 4#项目、黑龙江华电宁安风水山 200MW 风电项目、天津华电宝坻区大白庄、黄庄镇、八门城镇 270MW 风电项目（黄庄镇）、湖南永州蓝山大源 75MW 风电、宁远县桐木漯风电场一期工程项目、新疆华电哈密十三间房 25 万千瓦/100 万千瓦共享储能+100 万千瓦风电一体化项目、河北华电蔚县阳眷 100MW 风电项目、河北华电蔚县西岭 202MW 风电、新疆华电天山北麓基地 6100 兆瓦新能源项目（风电部分）、山东华电枣庄滕州滨湖一期 200MW 光伏发电项目、华电文水 100MW 光伏发电项目、华电江苏常州郑陆渔光互补 115.5MW 光伏发电项目、广东华电福新四会华龙 200MW 渔光互补项目、广西华电河池环江 300MW 农光互补发电项目、湖北华电襄城卧龙 60MW 农光互补发电项目、湖北华电黄冈英山杨柳湾镇 100MW 农光互补发电项目、华电还地桥镇 99MW 渔光互补光伏电站项目、湖北华电宜昌当阳两河糜城 100MW 复合光伏发电项目
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
募集资金用途是否变更	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更履行的程序	本期债券募集资金用途未进行变更
变更事项是否披露	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更公告披露时间	本期债券募集资金用途未进行变更
报告期内闲置资金金额	-
闲置资金存放、管理及使用计划情况	公司按照《公司债券发行与交易管理办法》的相关要求，设立本期债券募集资金专项账户，用于公司债券募集资金的归集和管理，后续按照项目建设进度投入。
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	本期债券募集资金拟投放项目为 9 个陆上光伏发电项目和 9 个陆上风力发电项目，其中 12 个项目已投产，6 个项目已开工，按计划建设中。本次债券募集资金拟投放的项目均为清洁能源发电项目，所选项目位于山东、山西、江苏、广东、广西、湖北、黑龙江等风力、光伏能源丰富的地区，设计装机容量为 737.15 万千瓦，当前尚未全部完成建设，预计全部建成后每年发电量可达 1,679,694.28 万 kWh。相关项目符合国家、地方相关产业政策或规划，并已获得了建设项目可研批复或核准批复、环评批复、土地批复或不动产权证书等主要合规性文件，上述 18 个项目均符合《关于促进应对气候变化投融资的指导意见》“1.减缓气候变化”；10 个陆上光伏发电项目均符合《绿色产业指导目录（2019 年版）》

	“三、清洁能源产业-3.2 清洁能源-3.2.2 可再生能源设施建设与运营-3.2.2.2 太阳能利用设施建设和运营”和《绿色债券支持项目目录（2021年版）》中“3 清洁能源产业-3.2 清洁能源设施建设和运营-3.2.2 太阳能利用设施建设和运营”；3 个陆上风力发电项目均符合《绿色产业指导目录（2019年版）》“三、清洁能源产业-3.2 清洁能源-3.2.2 可再生能源设施建设与运营-3.2.2.1 风力发电设施建设和运营”和《绿色债券支持项目目录（2021年版）》中“3 清洁能源产业-3.2 清洁能源设施建设和运营-3.2.1 风力发电设施建设和运营”。
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（如有）	报告期内，未发生相关事项
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	募集资金拟投放项目装机规模 737.15 万千瓦，预计每年发电量 1,679,694.28 万千瓦时，节能量每年 505.08 万吨标准煤，温室气体减排量 1,329.69 万吨二氧化碳当量。测算参照中国电力联合会发布的《中国电力行业年度发展报告》6000 千瓦及以上电厂供电标准煤耗、国家发改委公布的燃煤电站平均耗煤量等。
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）	募集资金拟投放项目装机规模 737.15 万千瓦，预计每年发电量 1,679,694.28 万千瓦时，节能量每年 505.08 万吨标准煤，温室气体减排量 1,329.69 万吨二氧化碳当量。
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	未发生重大变化
募集资金管理方式及具体安排	公司按照《公司债券发行与交易管理办法》的相关要求，设立本期债券募集资金专项账户，用于公司债券募集资金的归集和管理。
募集资金的存放及执行情况	按约定执行
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	本期债券无评估认证机构
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	本期债券不涉及绿色发展与转型升级相关的公司治理信息
其他事项	

债券代码	243221.SH
债券简称	G25HXY1A
专项债券类型	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	4
绿色项目名称	四川金上甘孜巴塘中咱光伏、陕西西咸新区太平镇农光互补光伏、陕西靖边二期风电、陕西靖边韩家沟风电
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
募集资金用途是否变更	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更履行的程序	本期债券募集资金用途未进行变更
变更事项是否披露	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更公告披露时间	本期债券募集资金用途未进行变更
报告期内闲置资金金额	-
闲置资金存放、管理及使用计划情况	公司按照《公司债券发行与交易管理办法》的相关要求，设立本期债券募集资金专项账户，用于公司债券募集资金的归集和管理，后续按照项目建设进度投入。
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	本期债券募集资金拟投放项目为2个陆上光伏发电项目和2个陆上风力发电项目，均已开工，按计划建设中。本次债券募集资金拟投放的项目均为清洁能源发电项目，所选项目位于四川、陕西等风力、光伏能源丰富的地区，设计装机容量为165万千瓦，当前尚未全部完成建设，预计全部建成后每年发电量可达294,948.08万kWh。相关项目符合国家、地方相关产业政策或规划，并已获得了建设项目可研批复或核准批复、环评批复、土地批复或不动产权证书等主要合规性文件，上述2个陆上光伏发电项目均符合《绿色产业指导目录（2019年版）》“三、清洁能源产业-3.2 清洁能源-3.2.2 可再生能源设施建设与运营-3.2.2.2 太阳能利用设施建设和运营”和《绿色债券支持项目目录（2021年版）》中“3 清洁能源产业-3.2 清洁能源设施建设和运营-3.2.2 太阳能利用设施建设和运营”；2个陆上风力发电项目均符合《绿色产业指导目录（2019年版）》“三、清洁能源产业-3.2 清洁能源-3.2.2 可再生能源设施建设与运营-3.2.2.1 风力发电设施建设和运营”和《绿色债券支持项目目录（2021年版）》中“3 清洁能源产业-3.2 清洁能源设施建设和运营-3.2.1 风力发电设施建设和运营”。
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（如有）	报告期内，未发生相关事项
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	募集资金拟投放项目装机规模165万千瓦，预计每年发电量294,948.08万千瓦时，节能量每年88.69万吨标准煤，温室气体减排量163.86万吨二氧化碳当量。测算参照中国电力企业联合会发布的《中国电力行业年度发展报告》6000千瓦及以上电厂供电

	标准煤耗、国家发改委公布的燃煤电站平均耗煤量等。
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）	募集资金拟投放项目装机规模 165 万千瓦，预计每年发电量 294,948.08 万千瓦时，节能量每年 88.69 万吨标准煤，温室气体减排量 163.86 万吨二氧化碳当量。
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	未发生重大变化
募集资金管理方式及具体安排	公司按照《公司债券发行与交易管理办法》的相关要求，设立本期债券募集资金专项账户，用于公司债券募集资金的归集和管理。
募集资金的存放及执行情况	按约定执行
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	本期债券无评估认证机构
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	本期债券不涉及绿色发展与转型升级相关的公司治理信息
其他事项	无

债券代码	243223.SH
债券简称	G25HXY2A
专项债券类型	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	3
绿色项目名称	内蒙古华电阿拉善盟高新区防沙治沙和风电光伏一体化工程 80 万千瓦光伏项目、新疆华电伊犁州 45 万千瓦风光电项目风电部分、内蒙古华电乌力吉防沙治沙和风电光伏一体化工程一期 40.5 万千瓦风电项目
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
募集资金用途是否变更	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更履行的程序	本期债券募集资金用途未进行变更
变更事项是否披露	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更公告披露时间	本期债券募集资金用途未进行变更
报告期内闲置资金金额	-
闲置资金存放、管理及使用计划情况	公司按照《公司债券发行与交易管理办法》的相关要求，设立本期债券募集资金专项账户，用于公司债券募集资金的归集和管理，后续按照项目建设进度投入。
募集资金所投向的绿色项目进展情况	本期债券募集资金拟投放项目为 1 个陆上光伏发电

<p>，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</p>	<p>项目和2个陆上风力发电项目，均已开工，按计划建设中。本次债券募集资金拟投放的项目均为清洁能源发电项目，所选项目位于内蒙古、新疆等风力、光伏能源丰富的地区，设计装机容量为160.5万千瓦，当前尚未全部完成建设，预计全部建成后每年发电量可达333,084.94万kWh。相关项目符合国家、地方相关产业政策或规划，并已获得了建设项目可研批复或核准批复、环评批复、土地批复或不动产权证书等主要合规性文件，上述1个陆上光伏发电项目均符合《绿色产业指导目录（2019年版）》“三、清洁能源产业-3.2 清洁能源-3.2.2 可再生能源设施建设与运营-3.2.2.2 太阳能利用设施建设和运营”和《绿色债券支持项目目录（2021年版）》中“3 清洁能源产业-3.2 清洁能源设施建设和运营-3.2.2 太阳能利用设施建设和运营”；2个陆上风力发电项目均符合《绿色产业指导目录（2019年版）》“三、清洁能源产业-3.2 清洁能源-3.2.2 可再生能源设施建设与运营-3.2.2.1 风力发电设施建设和运营”和《绿色债券支持项目目录（2021年版）》中“3 清洁能源产业-3.2 清洁能源设施建设和运营-3.2.1 风力发电设施建设和运营”。</p>
<p>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（如有）</p>	<p>报告期内，未发生相关事项</p>
<p>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</p>	<p>募集资金拟投放项目装机规模160.5万千瓦，预计每年发电量333,084.94万千瓦时，节能量每年100.16万吨标准煤，温室气体减排量258.72万吨二氧化碳当量。测算参照中国电力企业联合会发布的《中国电力行业年度发展报告》6000千瓦及以上电厂供电标准煤耗、国家发改委公布的燃煤电站平均耗煤量等。</p>
<p>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）</p>	<p>募集资金拟投放项目装机规模160.5万千瓦，预计每年发电量333,084.94万千瓦时，节能量每年100.16万吨标准煤，温室气体减排量258.72万吨二氧化碳当量。</p>
<p>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</p>	<p>未发生重大变化</p>
<p>募集资金管理方式及具体安排</p>	<p>公司按照《公司债券发行与交易管理办法》的相关要求，设立本期债券募集资金专项账户，用于公司债券募集资金的归集和管理。</p>
<p>募集资金的存放及执行情况</p>	<p>按约定执行</p>
<p>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</p>	<p>本期债券无评估认证机构</p>

绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	本期债券不涉及绿色发展与转型升级相关的公司治理信息
其他事项	无

### 3、公司为可续期公司债券发行人

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	186740.SH
债券简称	G22HXY1
债券余额	0.00
续期情况	报告期内，不涉及续期情况。2025年5月发行人不行使续期选择权，截至本报告披露日，已全额兑付。
利率跳升情况	报告期内，不涉及利率跳升
利息递延情况	报告期内，未出现利息递延情形
强制付息情况	报告期内，未触发强制付息情形
是否仍计入权益及相关会计处理	截至报告期末，本期债券已全额兑付。
其他事项	无

债券代码	137525.SH
债券简称	G22HXY2
债券余额	20.00
续期情况	报告期内，不涉及续期情况
利率跳升情况	报告期内，不涉及利率跳升
利息递延情况	报告期内，未出现利息递延情形
强制付息情况	报告期内，未触发强制付息情形
是否仍计入权益及相关会计处理	截至报告期末，仍符合计入权益的相关条件，仍计入权益。 2025年7月发行人不行使续期选择权，截至本报告披露日，已全额兑付。
其他事项	无

债券代码	137726.SH
债券简称	G22HXY3
债券余额	10.00
续期情况	报告期内，不涉及续期情况
利率跳升情况	报告期内，不涉及利率跳升
利息递延情况	报告期内，未出现利息递延情形
强制付息情况	报告期内，未触发强制付息情形
是否仍计入权益及相关会计处理	截至报告期末，仍符合计入权益的相关条件，仍计入权益。 2025年8月发行人不行使续期选择权，截至本报告披露日，已全额兑付。
其他事项	无

债券代码	115920.SH
债券简称	G23HXY1A

债券余额	20.00
续期情况	报告期内，不涉及续期情况
利率跳升情况	报告期内，不涉及利率跳升
利息递延情况	报告期内，未出现利息递延情形
强制付息情况	报告期内，未触发强制付息情形
是否仍计入权益及相关会计处理	截至报告期末，仍符合计入权益的相关条件，仍计入权益
其他事项	无

债券代码	240774.SH
债券简称	G24HXY1B
债券余额	20.00
续期情况	报告期内，不涉及续期情况
利率跳升情况	报告期内，不涉及利率跳升
利息递延情况	报告期内，未出现利息递延情形
强制付息情况	报告期内，未触发强制付息情形
是否仍计入权益及相关会计处理	截至报告期末，仍符合计入权益的相关条件，仍计入权益
其他事项	无

债券代码	241050.SH
债券简称	G24HXY2B
债券余额	20.00
续期情况	报告期内，不涉及续期情况
利率跳升情况	报告期内，不涉及利率跳升
利息递延情况	报告期内，未出现利息递延情形
强制付息情况	报告期内，未触发强制付息情形
是否仍计入权益及相关会计处理	截至报告期末，仍符合计入权益的相关条件，仍计入权益
其他事项	无

债券代码	241149.SH
债券简称	G24HXY3B
债券余额	20.00
续期情况	报告期内，不涉及续期情况
利率跳升情况	报告期内，不涉及利率跳升
利息递延情况	报告期内，未出现利息递延情形
强制付息情况	报告期内，未触发强制付息情形
是否仍计入权益及相关会计处理	截至报告期末，仍符合计入权益的相关条件，仍计入权益
其他事项	无

债券代码	241693.SH
债券简称	24 华新 Y1
债券余额	20.00
续期情况	报告期内，不涉及续期情况

利率跳升情况	报告期内，不涉及利率跳升
利息递延情况	报告期内，未出现利息递延情形
强制付息情况	报告期内，未触发强制付息情形
是否仍计入权益及相关会计处理	截至报告期末，仍符合计入权益的相关条件，仍计入权益
其他事项	无

债券代码	241849.SH
债券简称	24 华新 Y3
债券余额	20.00
续期情况	报告期内，不涉及续期情况
利率跳升情况	报告期内，不涉及利率跳升
利息递延情况	报告期内，未出现利息递延情形
强制付息情况	报告期内，未触发强制付息情形
是否仍计入权益及相关会计处理	截至报告期末，仍符合计入权益的相关条件，仍计入权益
其他事项	无

债券代码	242111.SH
债券简称	24 华新 Y5
债券余额	10.00
续期情况	报告期内，不涉及续期情况
利率跳升情况	报告期内，不涉及利率跳升
利息递延情况	报告期内，未出现利息递延情形
强制付息情况	报告期内，未触发强制付息情形
是否仍计入权益及相关会计处理	截至报告期末，仍符合计入权益的相关条件，仍计入权益
其他事项	无

债券代码	242112.SH
债券简称	24 华新 Y6
债券余额	25.40
续期情况	报告期内，不涉及续期情况
利率跳升情况	报告期内，不涉及利率跳升
利息递延情况	报告期内，未出现利息递延情形
强制付息情况	报告期内，未触发强制付息情形
是否仍计入权益及相关会计处理	截至报告期末，仍符合计入权益的相关条件，仍计入权益
其他事项	无

债券代码	243050.SH
债券简称	25 华新 Y1
债券余额	20.00
续期情况	报告期内，不涉及续期情况
利率跳升情况	报告期内，不涉及利率跳升
利息递延情况	报告期内，未出现利息递延情形

强制付息情况	报告期内，未触发强制付息情形
是否仍计入权益及相关会计处理	截至报告期末，仍符合计入权益的相关条件，仍计入权益
其他事项	无

债券代码	243221.SH
债券简称	G25HXY1A
债券余额	5.00
续期情况	报告期内，不涉及续期情况
利率跳升情况	报告期内，不涉及利率跳升
利息递延情况	报告期内，未出现利息递延情形
强制付息情况	报告期内，未触发强制付息情形
是否仍计入权益及相关会计处理	截至报告期末，仍符合计入权益的相关条件，仍计入权益
其他事项	无

债券代码	243223.SH
债券简称	G25HXY2A
债券余额	5.00
续期情况	报告期内，不涉及续期情况
利率跳升情况	报告期内，不涉及利率跳升
利息递延情况	报告期内，未出现利息递延情形
强制付息情况	报告期内，未触发强制付息情形
是否仍计入权益及相关会计处理	截至报告期末，仍符合计入权益的相关条件，仍计入权益
其他事项	无

**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

**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:0.00亿元;

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:0.00亿元

(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:0.00%

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575.34亿元和656.00亿元,报告期内有息债务余额同比变动14.02%。

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	-	0.49	20.00	20.49	3.12
银行贷款	-	382.06	182.78	564.84	86.10
非银行金融机构贷款	-	22.01	-	22.01	3.36
其他有息债务	-	0.82	47.84	48.66	7.42
合计	-	405.38	250.62	656.00	-

报告期末公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额20.49亿元，企业债券余额0.00亿元，非金融企业债务融资工具余额0.00亿元。

### 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2,846.43亿元和3,210.88亿元，报告期内有息债务余额同比变动12.80%。

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	-	0.49	20.00	20.49	0.64
银行贷款	-	602.44	1,805.26	2,407.70	74.98
非银行金融机构贷款	-	196.77	189.36	386.13	12.03
其他有息债务	-	35.42	361.14	396.56	12.35
合计	-	835.12	2,375.76	3,210.88	-

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20.49亿元，企业债券余额0.00亿元，非金融企业债务融资工具余额0.00亿元。

### 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0.00亿元人民币，其中1年以内(含)到期本金规模为0.00亿元人民币。

#### (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	0.66	0.61	8.20	主要受上半年流动资产增加影响
速动比率	0.66	0.61	8.20	主要受上半年流动资产增加影响
资产负债率 (%)	73.48	73.06	0.42	-
	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	6,185,613,006	6,140,902,807	0.73	经营规模扩大
EBITDA 全部债务比	0.05	0.05	-	-
利息保障倍数	2.91	3.17	-8.20	上半年利息费用增长
现金利息保障倍数	4.06	3.90	4.10	上半年经营活动现金流增长
EBITDA 利息保障倍数	5.12	5.26	-2.66	上半年利息费用增长
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00	0.00	-
利息偿付率 (%)	100.00	100.00	0.00	-

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

## 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：华电新能源集团股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年6月30日	2024年12月31日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	七、1	13,916,632,735	13,280,694,817
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2		
衍生金融资产	七、3		
应收票据	七、4	412,020,283	488,467,392
应收账款	七、5	51,990,013,705	45,019,978,621
应收款项融资	七、7	2,260,806	3,325,677
预付款项	七、8	343,908,754	219,779,986
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	1,184,446,534	1,138,299,197
其中：应收利息			
应收股利		6,637,346	-
买入返售金融资产			
存货	七、10	103,541,503	81,095,999
其中：数据资源			
合同资产	七、6		
持有待售资产	七、11		
一年内到期的非流动资产	七、12		
其他流动资产	七、13	4,451,104,256	4,402,761,259
流动资产合计		72,403,928,576	64,634,402,948
<b>非流动资产：</b>			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14		
其他债权投资	七、15		
长期应收款	七、16		
长期股权投资	七、17	13,612,894,845	13,530,092,286
其他权益工具投资	七、18	329,857,743	328,949,562
其他非流动金融资产	七、19	101,020,000	101,020,000
投资性房地产	七、20	40,447,584	41,564,101
固定资产	七、21	233,158,914,791	215,354,881,704
在建工程	七、22	73,916,093,491	74,946,286,842
生产性生物资产	七、23		

油气资产	七、24		
使用权资产	七、25	38,569,287,353	30,749,165,196
无形资产	七、26	6,373,873,985	5,947,140,180
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉	七、27	723,920,138	723,920,138
长期待摊费用	七、28	578,590,272	610,463,371
递延所得税资产	七、29	678,325,679	619,844,988
其他非流动资产	七、30	43,428,707,465	36,502,485,088
非流动资产合计		411,511,933,346	379,455,813,456
资产总计		483,915,861,922	444,090,216,404
<b>流动负债：</b>			
短期借款	七、32	43,355,609,279	40,270,847,387
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	七、33		
衍生金融负债	七、34		
应付票据	七、35	47,000,000	3,734,778
应付账款	七、36	26,227,614,386	27,608,499,391
预收款项	七、37	119,402,884	91,863,955
合同负债	七、38	3,668,388	3,268,261
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	54,965,119	48,155,492
应交税费	七、40	727,828,799	591,626,365
其他应付款	七、41	8,334,670,320	8,869,157,818
其中：应付利息			
应付股利		584,164,209	371,358,094
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债	七、42		
一年内到期的非流动负债	七、43	31,222,002,556	28,060,815,227
其他流动负债	七、44	203,130,257	308,531,965
流动负债合计		110,295,891,988	105,856,500,639
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	201,279,119,308	181,025,844,089
应付债券	七、46	2,000,000,000	2,000,000,000
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	30,028,775,354	24,831,048,991
长期应付款	七、48	11,024,221,011	9,865,619,975
长期应付职工薪酬	七、49		
预计负债	七、50		

递延收益	七、51	88,521,764	91,333,056
递延所得税负债	七、29	752,275,341	686,946,824
其他非流动负债	七、52	115,477,386	112,157,922
非流动负债合计		245,288,390,164	218,612,950,857
负债合计		355,584,282,152	324,469,451,496
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	七、53	36,000,000,000	36,000,000,000
其他权益工具	七、54	21,800,751,551	20,764,724,864
其中：优先股			
永续债	七、54	21,800,751,551	20,764,724,864
资本公积	七、55	12,138,807,558	12,127,678,040
减：库存股	七、56		
其他综合收益	七、57	16,342,452	(27,404,659)
专项储备	七、58	335,022,236	231,236,407
盈余公积	七、59	2,064,789,621	1,753,672,789
一般风险准备			
未分配利润	七、60	40,408,428,693	34,731,677,704
归属于母公司所有者 权益（或股东权益）合计		112,764,142,111	105,581,585,145
少数股东权益		15,567,437,659	14,039,179,763
所有者权益（或股东 权益）合计		128,331,579,770	119,620,764,908
负债和所有者权 益（或股东权益）总计		483,915,861,922	444,090,216,404

公司负责人：侯军虎 主管会计工作负责人：吴豪 会计机构负责人：刘灿辉

母公司资产负债表

2025年6月30日

编制单位：华电新能源集团股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年6月30日	2024年12月31日
<b>流动资产：</b>			
货币资金		2,724,603,415	4,587,224,320
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九、1	591,016,992	533,977,357
应收款项融资			
预付款项		9,933,259	6,352,281
其他应收款	十九、2	11,166,344,842	8,675,509,212
其中：应收利息			
应收股利		2,332,222,575	364,655,534
存货		7,023,444	6,339,988
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		107,001,652	86,729,027
流动资产合计		14,605,923,604	13,896,132,185
<b>非流动资产：</b>			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		1,790,341,158	2,761,901,708
长期股权投资	十九、3	142,556,024,046	130,306,155,726
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		1,061,649,253	1,098,430,779
在建工程		103,564,838	77,259,521
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		88,124,700	99,045,301
无形资产		1,207,093,301	1,250,728,154
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		909,282	1,233,750
递延所得税资产		4,715,531	4,713,948
其他非流动资产		234,679,744	254,624,166
非流动资产合计		147,047,101,853	135,854,093,053
资产总计		161,653,025,457	149,750,225,238
<b>流动负债：</b>			
短期借款		28,204,496,299	21,874,135,347
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		97,702,543	127,839,346
预收款项			
合同负债		27,690,699	40,034,337
应付职工薪酬		2,774,549	2,701,480
应交税费		4,497,370	14,043,455
其他应付款		95,084,631	112,780,064
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		13,009,756,000	4,493,932,089
其他流动负债		11,207,505	9,308,254
流动负债合计		41,453,209,596	26,674,774,372
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		17,591,108,377	24,365,126,108
应付债券		2,000,000,000	2,000,000,000
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		48,114,709	54,438,761

长期应付款		4,746,000,000	4,746,332,433
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		314,094	-
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		24,385,537,180	31,165,897,302
负债合计		65,838,746,776	57,840,671,674
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）		36,000,000,000	36,000,000,000
其他权益工具		21,800,751,551	20,764,724,864
其中：优先股			
永续债		21,800,751,551	20,764,724,864
资本公积		18,203,786,568	18,197,383,207
减：库存股			
其他综合收益		(36,353)	(34,797)
专项储备		3,742,840	787,845
盈余公积		2,064,789,621	1,753,672,789
未分配利润		17,741,244,454	15,193,019,656
所有者权益（或股东权益）合计		95,814,278,681	91,909,553,564
负债和所有者权益（或股东权益）总计		161,653,025,457	149,750,225,238

公司负责人：侯军虎 主管会计工作负责人：吴豪 会计机构负责人：刘灿辉

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	七、61	19,996,646,085	17,268,493,646
其中：营业收入	七、61	19,996,646,085	17,268,493,646
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本	七、61	13,769,058,650	11,294,758,225
其中：营业成本	七、61	9,994,062,706	7,945,407,555
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	248,674,877	181,976,084
销售费用	七、63		
管理费用	七、64	594,414,614	541,114,933
研发费用	七、65		

财务费用	七、66	2,931,906,453	2,626,259,653
其中：利息费用	七、66	2,923,169,143	2,626,237,180
利息收入	七、66	25,841,315	8,720,601
加：其他收益	七、67	274,874,133	247,746,601
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	1,419,649,912	1,163,876,840
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	1,410,209,467	1,157,553,925
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）	七、69		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	-	1,903,088
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	(64,246,053)	(69,538,599)
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	(244,373,804)	(9,052,731)
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	-	(25,772)
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		7,613,491,623	7,308,644,848
加：营业外收入	七、74	73,538,326	77,814,122
减：营业外支出	七、75	19,085,971	31,903,425
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		7,667,943,978	7,354,555,545
减：所得税费用	七、76	885,610,438	786,197,802
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		6,782,333,540	6,568,357,743
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		6,782,333,540	6,568,357,743
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）		6,239,694,508	6,221,919,232
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		542,639,032	346,438,511
六、其他综合收益的税后净额			
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、77	43,747,111	(24,530,020)
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		4,492,309	12,779,067
（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		(1,556)	(13,116)

综合收益			
(3) 其他权益工具投资公允价值变动		4,493,865	12,792,183
(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		39,254,802	(37,309,087)
(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		39,254,802	(37,309,087)
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			-
七、综合收益总额		6,826,080,651	6,543,827,723
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		6,283,441,619	6,197,389,212
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		542,639,032	346,438,511
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)	七、84	0.17	0.17
(二) 稀释每股收益(元/股)	七、84	0.17	0.17

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0 元，上期被合并方实现的净利润为：0 元。

公司负责人：侯军虎 主管会计工作负责人：吴豪 会计机构负责人：刘灿辉

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	381,876,562	366,438,041
减：营业成本	十九、4	202,400,625	209,045,322
税金及附加		3,312,976	4,489,673
销售费用			
管理费用		100,978,077	63,562,041
研发费用			
财务费用		569,634,775	446,258,844
其中：利息费用		707,855,877	570,067,403
利息收入		138,221,102	123,808,559
加：其他收益		11,368,050	12,681,263
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	3,593,835,441	5,128,406,164
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,356,651,620	1,100,764,214

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)		(696,705)	(869,266)
资产减值损失(损失以“-”号填列)		(672,598)	-
资产处置收益(损失以“-”号填列)		-	-
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		3,109,384,297	4,783,300,322
加:营业外收入		2,273,811	409,880
减:营业外支出		1,922	57,728
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		3,111,656,186	4,783,652,474
减:所得税费用		487,869	9,318,589
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		3,111,168,317	4,774,333,885
(一)持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		3,111,168,317	4,774,333,885
(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		(1,556)	(13,116)
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		(1,556)	(13,116)
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		3,111,166,761	4,774,320,769
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：侯军虎 主管会计工作负责人：吴豪 会计机构负责人：刘灿辉

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
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		15,547,214,436	12,881,061,862
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		435,345,967	486,829,257
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	127,849,260	252,661,943
经营活动现金流入小计		16,110,409,663	13,620,553,062
购买商品、接受劳务支付的现金		1,276,267,449	1,070,470,855
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		947,069,371	841,214,696
支付的各项税费		1,892,806,975	2,189,043,588

支付其他与经营活动有关的现金	七、78	367,703,485	466,728,992
经营活动现金流出小计		4,483,847,280	4,567,458,131
经营活动产生的现金流量净额	七、79	11,626,562,383	9,053,094,931
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		-	-
取得投资收益收到的现金	七、78	1,441,323,099	1,742,821,751
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		192,386,665	28,607,610
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	86,724,195	22,306,336
投资活动现金流入小计		1,720,433,959	1,793,735,697
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		30,108,286,201	24,540,421,821
投资支付的现金		91,700,000	98,710,000
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	七、79	1,044,955,009	1,661,212,673
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	20,324,159	221,317,212
投资活动现金流出小计		31,265,265,369	26,521,661,706
投资活动产生的现金流量净额		(29,544,831,410)	(24,727,926,009)
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		4,255,870,769	6,518,263,252
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,257,370,769	451,093,440
取得借款收到的现金		84,120,064,590	61,975,233,558
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	-	-
筹资活动现金流入小计		88,375,935,359	68,493,496,810
偿还债务支付的现金		59,948,416,923	46,416,083,661
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		4,022,357,490	3,318,173,610
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		105,292,494	124,599,766
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	5,801,136,992	1,176,704,501
筹资活动现金流出小计		69,771,911,405	50,910,961,772
筹资活动产生的现金流量净额		18,604,023,954	17,582,535,038
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		(2,583,958)	(244,880)
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>	七、79	683,170,969	1,907,459,080
加：期初现金及现金等价	七、79	13,052,334,013	6,217,150,953

物余额			
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	七、79	13,735,504,982	8,124,610,033

公司负责人：侯军虎 主管会计工作负责人：吴豪 会计机构负责人：刘灿辉

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
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		352,587,526	320,901,267
收到的税费返还		11,080,886	12,544,238
收到其他与经营活动有关的现金		7,943,696	57,811,643
经营活动现金流入小计		371,612,108	391,257,148
购买商品、接受劳务支付的现金		61,397,687	71,606,295
支付给职工及为职工支付的现金		132,886,418	102,484,156
支付的各项税费		32,735,680	31,164,238
支付其他与经营活动有关的现金		85,565,442	84,034,452
经营活动现金流出小计		312,585,227	289,289,141
经营活动产生的现金流量净额		59,026,881	101,968,007
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		-	31,393,060
取得投资收益收到的现金		1,708,136,780	4,692,787,089
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,420,056	20,135,379
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		666,111,127	2,319,171,517
投资活动现金流入小计		2,375,667,963	7,063,487,045
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		18,467,574	18,907,222
投资支付的现金		12,103,319,802	8,349,472,100
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		306,770,000	1,286,770,000
投资活动现金流出小计		12,428,557,376	9,655,149,322
投资活动产生的现金流量净额		(10,052,889,413)	(2,591,662,277)
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		2,998,500,000	5,997,169,812

取得借款收到的现金		28,412,849,555	25,484,870,742
收到其他与筹资活动有关的现金		-	-
筹资活动现金流入小计		31,411,349,555	31,482,040,554
偿还债务支付的现金		20,366,959,678	27,429,321,474
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		898,374,874	601,662,472
支付其他与筹资活动有关的现金		2,014,773,376	16,668,586
筹资活动现金流出小计		23,280,107,928	28,047,652,532
筹资活动产生的现金流量净额		8,131,241,627	3,434,388,022
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		-	-
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		(1,862,620,905)	944,693,752
加：期初现金及现金等价物余额		4,587,111,153	110,739,654
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		2,724,490,248	1,055,433,406

公司负责人：侯军虎 主管会计工作负责人：吴豪 会计机构负责人：刘灿辉

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												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	36,000,000,000	-	20,764,724,864	-	12,127,678,040	-	(27,404,659)	231,236,407	1,753,672,789	-	34,731,677,704	-	105,581,585,145	14,039,179,763	119,620,764,908
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	36,000,000,000	-	20,764,724,864	-	12,127,678,040	-	(27,404,659)	231,236,407	1,753,672,789	-	34,731,677,704	-	105,581,585,145	14,039,179,763	119,620,764,908
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	1,036,026,687	-	11,129,518	-	43,747,111	103,785,829	311,116,832	-	5,676,750,989	-	7,182,556,966	1,528,257,896	8,710,814,862
（一）综合收益总额	-	-	251,826,687	-	-	-	43,747,111	-	-	-	5,987,867,821	-	6,283,441,619	542,639,032	6,826,080,651
（二）所有者投入和减少资本	-	-	1,000,000,000	-	(1,415,094)	-	-	-	-	-	-	-	998,584,906	1,257,370,769	2,255,955,675
1. 所有者投入的普	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,257,370,769	1,257,370,769

普通股														
2. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	3,000,000,000	-	(1,415,094)	-	-	-	-	-	-	2,998,584,906	-	2,998,584,906
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他	-	-	(2,000,000,000)	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,000,000,000)		(2,000,000,000)
(三) 利润分配	-	-	(215,800,000)	-	-	-	-	-	311,116,832	-	(311,116,832)	(215,800,000)	(280,571,670)	(496,371,670)
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	311,116,832	-	(311,116,832)	-	-	-
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配	-	-	(215,800,000)	-	-	-	-	-	-	-	-	(215,800,000)	(280,571,670)	(496,371,670)
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	-	-	-	-	-	-	103,785,829	-	-	-	-	103,785,829	8,819,765	112,605,594
1. 本期提取	-	-	-	-	-	-	204,557,022	-	-	-	-	204,557,022	14,176,729	218,733,751
2. 本期使用	-	-	-	-	-	-	(100,771,193)	-	-	-	-	(100,771,193)	(5,356,964)	(106,128,157)
(六) 其他	-	-	-	-	12,544,612	-	-	-	-	-	-	12,544,612	-	12,544,612
四、本期末余额	36,000,000,000	-	21,800,751,551	-	12,138,807,558	-	335,022,236	2,064,789,621	-	40,408,428,693	-	112,764,142,111	15,567,437,659	128,331,579,770

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											小计			
	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		
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	36,000,000,000	-	7,095,813,297	-	12,479,808,043	-	(27,689,856)	153,732,466	1,019,478,573		26,996,694,113	-	83,717,836,636	6,036,463,775	89,754,300,411
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他	-	-	-	-	548,000,000	-	-	-	-		-	-	548,000,000	-	548,000,000

				00						00				
二、本年期初余额	36,000,000,000	-	7,095,813,297	-	13,027,808,043	-	(27,689,856)	153,732,466	1,019,478,573	26,996,694,113	-	84,265,836,636	6,036,463,775	90,302,300,411
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	6,065,814,444	-	(122,285,100)	-	(24,530,020)	189,005,174	477,433,389	5,593,006,459	-	12,178,444,346	616,598,915	12,795,043,261
（一）综合收益总额	-	-	128,414,444	-	-	-	(24,530,020)	-	-	6,093,504,788	-	6,197,389,212	346,438,511	6,543,827,723
（二）所有者投入和减少资本	-	-	6,000,000,000	-	(2,830,188)	-	-	-	-	-	-	5,997,169,812	451,093,440	6,448,263,252
1. 所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	451,093,440	451,093,440
2. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	6,000,000,000	-	(2,830,188)	-	-	-	-	-	-	5,997,169,812	-	5,997,169,812
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他														
（三）利润分配	-	-	(62,600,000)	-	-	-	-	477,433,389	(477,433,389)	(477,433,389)	-	(62,600,000)	(159,058,644)	(221,658,644)
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	477,433,389	(477,433,389)	(477,433,389)	-	-	-	-
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分	-	-	(62,600,000)	-	-	-	-	-	-	-	-	(62,600,000)	(159,058,644)	(221,658,644)

配														
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	-	-	-	-	-	-	189,005,174	-	-	-	189,005,174	10,000,320	199,005,494	
1. 本期提取	-	-	-	-	-	-	220,183,330	-	-	-	220,183,330	11,549,602	231,732,932	
2. 本期使用	-	-	-	-	-	-	(31,178,156)	-	-	-	(31,178,156)	(1,549,282)	(32,727,438)	
(六) 其他	-	-	-	-	(119,454,912)	-	-	-	-	(23,064,940)	(142,519,852)	(31,874,712)	(174,394,564)	
四、本期期末余额	36,000,000,000	-	13,161,627,741	-	12,905,522,943	-	(52,219,876)	342,737,640	1,496,911,962	32,589,700,572	96,444,280,982	6,653,062,690	103,097,343,672	

公司负责人：侯军虎 主管会计工作负责人：吴豪 会计机构负责人：刘灿辉

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	36,000,000,000	-	20,764,724,864	-	18,197,383,207	-	(34,797)	787,845	1,753,672,789	15,193,019,656	91,909,553,564
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	36,000,000,000	-	20,764,724,864	-	18,197,383,207	-	(34,797)	787,845	1,753,672,789	15,193,019,656	91,909,553,564
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	1,036,026,687	-	6,403,361	-	(1,556)	2,954,995	311,116,832	2,548,224,798	3,904,725,117
（一）综合收益总额	-	-	251,826,687	-	-	-	(1,556)	-	-	2,859,341,630	3,111,166,761
（二）所有者投入和减少资本	-	-	1,000,000,000	-	(1,415,094)	-	-	-	-	-	998,584,906
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	3,000,000,000	-	(1,415,094)	-	-	-	-	-	2,998,584,906
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他	-	-	(2,000,000,000)	-	-	-	-	-	-	-	(2,000,000,000)
（三）利润分配	-	-	(215,800,000)	-	-	-	-	-	311,116,832	(311,116,832)	(215,800,000)
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	311,116,832	(311,116,832)	-
2. 对所有者（或股东）的分配	-	-	(215,800,000)	-	-	-	-	-	-	-	(215,800,000)
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	-	-	-	-	-	-	-	2,954,995	-	-	2,954,995
1. 本期提取	-	-	-	-	-	-	-	3,165,141	-	-	3,165,141
2. 本期使用	-	-	-	-	-	-	-	(210,146)	-	-	(210,146)
(六) 其他		-	-	-	7,818,455	-	-	-	-	-	7,818,455
四、本期期末余额	36,000,000,000	-	21,800,751,551	-	18,203,786,568	-	(36,353)	3,742,840	2,064,789,621	17,741,244,454	95,814,278,681

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	36,000,000,000	-	7,095,813,297	-	18,202,885,532	-	(21,681)	321,557	1,019,478,573	8,924,083,284	71,242,560,562
加: 会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	36,000,000,000	-	7,095,813,297	-	18,202,885,532	-	(21,681)	321,557	1,019,478,573	8,924,083,284	71,242,560,562
三、本期增减变动金额(减少以“一”号填列)	-	-	6,065,814,444	-	14,109,889	-	(13,116)	3,024,303	477,433,389	4,168,486,052	10,728,854,961

(一) 综合收益总额	-	-	128,414,444	-	-	-	(13,116)	-	-	4,645,919,441	4,774,320,769
(二) 所有者投入和减少资本	-	-	6,000,000,000	-	(2,830,188)	-	-	-	-	-	5,997,169,812
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	6,000,000,000	-	(2,830,188)	-	-	-	-	-	5,997,169,812
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配	-	-	(62,600,000)	-	-	-	-	-	477,433,389	(477,433,389)	(62,600,000)
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	477,433,389	(477,433,389)	
2. 对所有者(或股东)的分配	-	-	(62,600,000)	-	-	-	-	-	-	-	(62,600,000)
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	-	-	-	-	-	-	-	3,024,303	-	-	3,024,303
1. 本期提取	-	-	-	-	-	-	-	3,181,856	-	-	3,181,856
2. 本期使用	-	-	-	-	-	-	-	(157,553)	-	-	(157,553)
(六) 其他	-	-	-	-	16,940,077	-	-	-	-	-	16,940,077
四、本期期末余额	36,000,000,000	-	13,161,627,741	-	18,216,995,421	-	(34,797)	3,345,860	1,496,911,962	13,092,569,336	81,971,415,523

公司负责人：侯军虎 主管会计工作负责人：吴豪 会计机构负责人：刘灿辉

### 三、公司基本情况

#### 1、公司概况

适用 不适用

华电新能源集团股份有限公司（以下简称“本公司”）前身为华电福新能源发展有限公司，曾用名为华电（福清）风电有限公司，于2009年8月18日成立，注册地为福建省福州市，统一社会信用代码为91350181694368538K。2020年11月，本公司在福州市市场监督管理局进行名称变更的工商登记，公司名称由华电（福清）风电有限公司变更为华电福新能源发展有限公司（以下简称“福新发展”）。截至2021年12月23日，本公司的母公司为华电福新能源有限公司（以下简称“华电福新”）。2021年12月，华电福瑞吸收合并华电福新，华电福新注销登记，本公司的母公司变更 为华电福瑞，本公司的最终控股公司为中国华电。

经中国证券监督管理委员会《关于同意华电新能源集团股份有限公司首次公开发行股票注册的批复》（证监许可〔2025〕1035号）及上海证券交易所《关于华电新能源集团股份有限公司人民币普通股股票上市交易的公告》（上证公告（股票）[2025]21号）同意，于2025年7月16日，本公司首次公开发行的人民币普通股（A股）股票在上海证券交易所上市，证券简称为“华电新能”，证券代码为“600930”。本公司首次公开发行的4,968,944,214股（超额配售选择权行使前），发行价格为人民币3.18元/股，发行后总股数扩大至40,968,944,214股。本公司首次公开发行人民币普通股（A股）股票超额配售选择权已于2025年8月14日全额行使，发行后总股数扩大至41,714,285,714股。

本公司及其子公司（以下简称“本集团”）主要在中国境内从事风力发电、太阳能发电、其他清洁能源发电和销售业务。

本财务报表业经本公司董事会于2025年8月26日决议批准报出。

### 四、财务报表的编制基础

#### 1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则--基本准则》以及其后颁布及修订的具体会计准则、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）编制。此外，本财务报表还按照《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号--财务报告的一般规定》披露有关财务信息。

#### 2、持续经营

适用 不适用

本财务报表以持续经营为基础列报。

本集团于2025年6月30日存在流动负债净额为37,891,963,412元。本集团管理层认为，根据本集团预测现金流量以及于2025年6月30日可用而未动用的银行授信额度，本集团将拥有拨付其营运资金以及资本开支需求所必须的流动资金，故以持续经营为基础编制本财务报表。

### 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

本集团根据实际生产经营特点制定了具体会计政策和会计估计，具体如下所述：

#### 1、遵循企业会计准则的声明

本集团所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团于2025年6月30日的财务状况以及自2025年1月1日至6月30日止期间的经营成果和现金流量。

#### 2、会计期间

本集团会计年度采用公历年度，即每年自1月1日起至12月31日止。

3、 营业周期

适用 不适用

4、 记账本位币

本公司记账本位币和编制本财务报表所采用的货币均为人民币。除有特别说明外，均以人民币元为单位表示。

本集团下属子公司、合营企业及联营企业，根据其经营所处的主要经济环境自行决定其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

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	单项计提坏账准备余额超过应收款项余额的 5%
应收款项坏账准备收回或转回金额重要的	应收款项坏账准备收回或转回金额占应收款项余额的 10%
重要的应收款项实际核销	应收款项实际核销金额超过应收款项余额的 10%
重要的账龄超过 1 年的预付款项	单项账龄超过 1 年的预付款项超过预付款项余额的 10%
重要的超过 1 年未支付的应付股利	单项的超过 1 年未支付的应付股利超过其他应付款余额的 10%
重要的投资活动现金流量	单项现金流入金额占当期投资活动现金流入小计比重 10%以上，或单项现金流出金额占当期投资活动现金流出小计比重 10%以上
重要的在建工程	单项在建工程明细余额占在建工程余额比例超过 2%，单项在建工程转固金额占在建工程转固总金额比例超过 2%
重要的子公司或分公司	报告期内各分子公司内部抵消后的任一关键财务指标超过合并口径 1%，关键财务指标包括期末总资产、总负债、净资产、固定资产和当期营业收入、税前利润
存在重要少数股东权益的子公司	单项少数股东权益占合并少数股东权益的 5%以上、或单项少数股东损益占合并少数股东损益的 5%以上的非全资子公司
重要的合营企业或联营企业	对合营企业或联营企业长期股权投资的账面价值占合并报表资产总额 5%以上，或来源于合营企业或联营企业的投资收益（损失以绝对金额计算）占合并报表净利润的 10%以上

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

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。

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，为同一控制下企业合并。合并方在同一控制下企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按合并日在最终控制方财务报表中的账面价值为基础进行相关会计处理。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，不足冲减的则调整留存收益。

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，为非同一控制下企业合并。非同一控制下企业合并中所取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉，并以成本减去累计减值损失进行后续计量。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，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。

#### 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

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司的财务报表。子公司，是指被本公司控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及本公司所控制的结构化主体等）。当且仅当投资方具备下列三要素时，投资方能够控制被投资方：投资方拥有对被投资方的权力；因参与被投资方的相关活动而享有可变回报；有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，在编制合并财务报表时，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。本集团内部各公司之间的所有交易产生的资产、负债、权益、收入、费用和现金流量于合并时全额抵销。

子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额的，其余额仍冲减少数股东权益。

对于通过非同一控制下企业合并取得的子公司，被购买方的经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表，直至本集团对其控制权终止。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

对于通过同一控制下企业合并取得的子公司，被合并方的经营成果和现金流量自合并当年年初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对前期财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始实施控制时一直存在。

如果相关事实和情况的变化导致对控制要素中的一项或多项发生变化的，本集团重新评估是否控制被投资方。

不丧失控制权情况下，少数股东权益发生变化作为权益性交易。

#### 8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方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，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

合营方确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目：确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

#### 9、 现金及现金等价物的确定标准

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

#### 10、 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

本集团对于发生的外币交易，将外币金额折算为记账本位币金额。

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额，但投资者以外币投入的资本以交易发生日的即期汇率折算。于资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算。由此产生的结算和货币性项目折算差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的差额按照借款费用资本化的原则处理之外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用初始确认时所采用的汇率折算，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，由此产生的差额根据非货币性项目的性质计入当期损益或其他综合收益。

对于境外经营，本集团在编制财务报表时将其记账本位币折算为人民币：对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，采用交易发生当期平均汇率折算（除非汇率波动使得采用该汇率折算不适当，则采用交易发生日的即期汇率折算）。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营时，将与该境外经营相关的其他综合收益转入处置当期损益，部分处置的按处置比例计算。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生当期平均汇率折算（除非汇率波动使得采用该汇率折算不适当，则采用现金流量发生日的即期汇率折算）。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。

## 11、 金融工具

适用 不适用

金融工具，是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。

### （1）金融工具的确认和终止确认

本集团于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。

满足下列条件的，终止确认金融资产（或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分），即将之前确认的金融资产从资产负债表中予以转出：

- （1）收取金融资产现金流量的权利届满；
- （2）转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或者虽然实质上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，但放弃了对该金融资产的控制。

如果金融负债的责任已履行、撤销或届满，则对金融负债进行终止确认。如果现有金融负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款几乎全部被实质性修改，则此类替换或修改作为终止确认原负债和确认新负债处理，差额计入当期损益。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。以常规方式买卖金融资产，是指按照合同规定购买或出售金融资产，并且该合同条款规定，根据通常由法规或市场惯例所确定的时间安排来交付金融资产。交易日，是指本集团承诺买入或卖出金融资产的日期。

### （2）金融资产分类和计量

本集团的金融资产于初始确认时根据本集团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分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。当且仅当本集团改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

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

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

金融资产的后续计量取决于其分类：

以摊余成本计量的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，其终止确认、修改或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本集团管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入当期损益。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

本集团不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，仅将相关股利收入（明确作为投资成本部分收回的股利收入除外）计入当期损益，公允价值的后续变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入留存收益。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

### （3） 金融负债分类和计量

除了由于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以外，本集团的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、以摊余成本计量的金融负债。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，以摊余成本计量的金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

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，所有公允价值变动均计入当期损益。对于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值进行后续计量，除由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益；如果由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成

或扩大损益中的会计错配，本集团将所有公允价值变动（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

以摊余成本计量的金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

#### （4） 金融工具减值

##### 预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本集团以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资以及财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

对于不含重大融资成分的应收款项，本集团运用简化计量方法，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。

除上述采用简化计量方法以外的金融资产，本集团在每个资产负债表日评估其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未显著增加，处于第一阶段，本集团按照相当于未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团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，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果初始确认后发生信用减值的，处于第三阶段，本集团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，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

本集团基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失。本集团考虑了不同客户的信用风险特征，以共同风险特征为依据，以应收标杆电费组合、应收可再生能源补贴、应收其他组合为基础评估应收账款的预期信用损失，本集团根据合同约定收款日计算账龄。除前述组合评估预期信用损失的金融工具外，本集团单项评估其预期信用损失。

关于本集团对信用风险显著增加判断标准、已发生信用减值资产的定义等披露参见附注十二、1。

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

##### 按照信用风险特征组合计提减值准备的组合类别及确定依据

本集团考虑了不同客户的信用风险特征，以共同风险特征为依据，以若干组合并结合账龄为基础评估金融工具的预期信用损失。

##### 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

本集团根据合同约定收款日计算逾期账龄。

##### 按照单项计提坏账减值准备的单项计提判断标准

若某一对手方信用风险特征与组合中其他对手方显著不同，对应收该对手方款项按照单项计提损失准备。

##### 减值准备的核销

当本集团不再合理预期能够全部或部分收回金融资产合同现金流量时，本集团直接减记该金融资产的账面余额。

(5) 金融工具抵销

同时满足下列条件的，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

(6) 金融资产转移

本集团已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，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。

本集团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，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

12、 应收票据

适用 不适用

本集团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

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

13、 应收账款

适用 不适用

对于应收账款，本集团运用简化计量方法始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。本集团基于历史信用损失经验、损失准备矩阵计算上述金融资产的预期信用损失，相关历史经验根据资产负债表日债务人的特定因素、以及对当前状况和未来经济状况预测的评估进行调整。

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

本集团以应收电费、应收可再生能源补贴及应收其他三类产品类型共计三种组合评估信用减值损失。

**基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法**

适用 不适用

**按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准**

适用 不适用

**14、 应收款项融资**

适用 不适用

分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款，自初始确认日起到期期限在一年内（含一年）的，列示为应收款项融资。

**按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据**

适用 不适用

**基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法**

适用 不适用

**按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准**

适用 不适用

**15、 其他应收款**

适用 不适用

**按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据**

适用 不适用

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

存货包括备品备件及其他。

存货按成本进行初始计量。存货成本包括采购成本和使存货达到目前场所和状态所发生的其他支出发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。低值易耗品采用一次转销法进行摊销。

存货的盘存制度采用永续盘存制。

**存货跌价准备的确认标准和计提方法**

适用 不适用

于资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。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。计提存货跌价准备时，备品备件及其他按单个存货项目计提。

**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

本集团根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本集团将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

**合同资产的确认方法及标准**

适用 不适用

在客户实际支付合同对价或在该对价到期应付之前，已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素），确认为合同资产；后续取得无条件收款权时，转为应收款项。

**按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据**

适用 不适用

**基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法**

适用 不适用

**按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准**

适用 不适用

**18、 持有待售的非流动资产或处置组**

适用 不适用

**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

**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

长期股权投资包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。

长期股权投资在取得时以初始投资成本进行初始计量。通过同一控制下企业合并取得的长期股权投资，以合并日取得被合并方股东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初始投资成本；初始投资成本与合并对价账面价值之间差额，调整资本公积（不足冲减的，冲减留存收益）。通过非同一控制下企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本（通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并的，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和作为初始投资成本）。除企业合并形成的长期股权投资以外方式取得的长期股权投资，按照下列方法确定初始投资成本：支付现金取得的，以实际支付的购买价款及

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作为初始投资成本；发行权益性证券取得的，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在本公司个别财务报表中采用成本法核算。控制，是指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回报金额。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价。追加或收回投资的，调整长期股权投资的成本。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益。

本集团对被投资单位具有共同控制或重大影响的，长期股权投资采用权益法核算。共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指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。

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

采用权益法时，取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资损益和其他综合收益并调整长期股权投资的账面价值。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照应享有的比例计算归属于投资方的部分（但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认，但投出或出售的资产构成业务的除外。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。本集团确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及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，本集团负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外股东权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入股东权益。

## 20、 投资性房地产

### (1). 确认条件

采用成本计量模式

投资性房地产，是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。

投资性房地产按照成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠地计量，则计入投资性房地产成本。否则，于发生时计入当期损益。

### (2). 折旧方法

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量。投资性房地产的折旧采用年限平均法计提，投资性房地产的使用寿命、预计净残值率及年折旧率如下：

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	10 - 30年	0 - 5%	3.17% - 10%

本集团至少于每年年度终了，对投资性房地产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，必要时进行调整。

## 21、 固定资产

### (1). 确认条件

适用  不适用

固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。与固定资产有关的后续支出，符合该确认条件的，计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值；否则，在发生时按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

固定资产按照成本进行初始计量，并考虑预计弃置费用因素的影响。购置固定资产的成本包括购买价款、相关税费、使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该项资产的其他支出。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

除使用提取的安全生产费形成的之外，固定资产的折旧采用年限平均法计提，各类固定资产的使用寿命、预计净残值率及年折旧率如下：

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	10 - 30 年	0 - 5%	3.17% - 10%
发电及相关设备	年限平均法	5 - 30 年	0 - 5%	3.17% - 20%
交通运输设备	年限平均法	5 - 6 年	0 - 5%	15.83% - 20%
办公家具及其他	年限平均法	5 - 10 年	0 - 5%	9.50% - 20%

本集团至少于每年年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，必要时进行调整。

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必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予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时转入固定资产。标准如下：

结转固定资产的标准

房屋及建筑物	实际开始使用
发电及相关设备	达到设计要求并完成试生产
交通运输设备	实际开始使用
办公家具及其他	实际开始使用

23、 借款费用

√适用 □不适用

可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，予以资本化，其他借款费用计入当期损益。

当资本支出和借款费用已经发生，且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，借款费用开始资本化。

购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。之后发生的借款费用计入当期损益。

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，按照下列方法确定：专门借款以当期实际发生的利息费用，减去暂时性的存款利息收入或投资收益后的金额确定；占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均利率计算确定。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中，发生除达到预定可使用或者可销售状态必要的程序之外的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

**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

无形资产在使用寿命内采用直线法摊销，其使用寿命如下：

	使用寿命
土地使用权	20 - 70年
特许经营权	22 - 23年
软件及其他	5 - 10年
海域使用权	27 - 28年

本集团以特许经营权方式参与风电建设项目而取得的特许经营权，初始计量按照所提供的建造服务所收取或应收对价的公允价值确认。按照特许经营权合同，运营期取得的收益不固定的，在建造期间确认无形资产，并在特许经营期内进行摊销。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

适用 不适用

**27、 长期资产减值**

适用 不适用

对除存货、递延所得税、金融资产外的资产减值，按以下方法确定：于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试；对因企业合并所形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少于每年末进行减值测试。

可收回金额根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。本集团以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

当资产或者资产组的可收回金额低于其账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

就商誉的减值测试而言，对于商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组或者资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本集团确定的经营分部。

比较包含商誉的资产组或者资产组组合的账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

## 28、 长期待摊费用

适用 不适用

本集团将已发生且受益期在一年以上的各项费用确认为长期待摊费用。本集团长期待摊费用主要为汇集站分摊费用、设备、房屋及道路改良支出、征地塌陷补偿款、耕地占用税及土地平整费等。长期待摊费用在受益期限内平均摊销。

## 29、 合同负债

适用 不适用

本集团根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本集团将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

在向客户转让商品或服务之前，已收客户对价或取得无条件收取对价权利而应向客户转让商品或服务的义务，确认为合同负债。

## 30、 职工薪酬

职工薪酬，是指本集团为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的除股份支付以外各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利。

### (1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

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

### (2). 离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

本集团的职工参加由当地政府管理的养老保险和失业保险，还参加了企业年金，相应支出在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

### (4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

## 31、 预计负债

适用 不适用

除了非同一控制下企业合并中的或有对价及承担的或有负债之外，与或有事项相关的义务是本集团承担的现时义务且该义务的履行很可能导致经济利益流出本集团，同时有关金额能够可靠地计量的，本集团将其确认为预计负债。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。于资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核并进行适当调整以反映当前最佳估计数。

## 32、 股份支付

适用 不适用

### 33、 优先股、永续债等其他金融工具

√适用 □不适用

本集团之子公司发行的优先股没有到期日。对于优先股股息，本集团有权递延支付，本集团并无合同义务支付现金或其他金融资产，分类为权益工具。本集团发行的永续债到期后本集团有权不限次数展期，对于永续债票面利息，本集团有权递延支付，本集团并无合同义务支付现金或其他金融资产，分类为权益工具。

### 34、 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

(1) 与客户之间的合同产生的收入

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务的控制权，是指能够主导该商品的使用或该服务的提供并从中获得几乎全部的经济利益。

#### 电力销售收入

本集团与客户订立的发电及电力销售合同通常包括一项履约义务。本集团认为电力销售收入在相关商品的控制权转移至客户时（通常是在向省级电网公司供电时）确认，即视为已履行履约义务。

#### 收入确认方法和时点

本集团主营电力销售业务，客户通常为各电厂所在地的省级电网公司。电力收入于电力供应至各电厂所在地的省级电网公司时确认，本集团根据经电网公司确认的月度实际上网电量按合同上网电价（含可再生能源补贴）确认电费收入。

根据购售电合同的约定，本集团在购售电业务中的履约义务为向各地省级电网公司供应电力。电力供应完成后，双方执行的抄表、核对、结算单填制、发票开具等其他事项仅为程序性工作。在电力供应至各电厂所在地省级电网公司时，本集团已经履行了合同中供应电力的履约义务，且省级电网公司已经取得相关商品控制权，拥有现时权利，能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部经济利益，因此本集团按照电力供应至各电厂所在地的省级电网公司的时点确认售电收入。

#### 收入确认依据

上网电量依据：根据电网公司确认的月度电费结算单，由各电厂所在地的电网公司确认上网电量。

上网电价依据：发电价格按照实际交易价格加可再生能源电价补贴（若有）确定；发电收入=上网电量\*上网电价（不含税）。

#### 销售结算方式

各电厂所在地的电网公司在合同约定的时间内完成上网电量统计、汇总，并出具相关证明，经双方核对无误后开具电费发票。实际结算主要以转账结算或票据方式进行。

#### 特许经营权建造收入

由于客户能够控制本集团履约过程中的在建资产，本集团将按特许经营权建造合同提供建造服务而产生的收入作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本集团按照投入法根据发生的成本确定提供服务的履约进度。投入法根据实际发生的成本占完成建造服务所需估计总成本的比例而确认收入。如果本集团在一项特许经营权安排中提供不止一种服务，则收到的对价参考所提供服务的相对公允价值进行分摊。

(2) 利息收入

利息收入是按借出货币资金的时间和实际利率计算确定的。

(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

本集团与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。根据其流动性，分别列报在存货、其他流动资产和其他非流动资产中。

本集团为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产（除非该资产摊销期限不超过一年）。

本集团为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围的，且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

- (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) 该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源；
- (3) 该成本预期能够收回。

本集团对与合同成本有关的资产采用与该资产相关的收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项差额的，本集团将超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

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

### 36、 政府补助

适用 不适用

政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的，作为与资产相关的政府补助；政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助，除此之外的作为与收益相关的政府补助。

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；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，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，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益（但按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益），相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

### 37、 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

本集团根据资产与负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，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计提递延所得税。

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债，除非：

(1) 应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：商誉的初始确认，或者具有以下特征的单项交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损、且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异；

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

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非：

(1) 可抵扣暂时性差异是在以下单项交易中产生的：该交易不是企业合并，交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损、且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣该暂时性差异的应纳税所得额。

本集团于资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，依据税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影响。

于资产负债表日，本集团对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，减记递延所得税资产的账面价值。于资产负债表日，本集团重新评估未确认的递延所得税资产，在很可能获得足够的应纳税所得额可供所有或部分递延所得税资产转回的限度内，确认递延所得税资产。

同时满足下列条件时，递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一应纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

### 38、 租赁

√适用 □不适用

在合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或者包含租赁，如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

#### (1) 作为承租人

除了短期资产租赁和低价值资产租赁，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债。

在租赁期开始日，本集团将其可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，按照成本进行初始计量。使用权资产成本包括：租赁负债的初始计量金额；在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额（扣除已享受的租赁激励相关金额）；承租人发生的初始直接费用；承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

本集团因租赁付款额变动重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。本集团后续采用年限平均法对使用权资产

计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本集团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，本集团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。

在租赁期开始日，本集团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。租赁付款额包括固定付款额及实质固定付款额扣除租赁激励后的金额、取决于指数或比率的可变租赁付款额、根据担保余值预计应支付的款项，还包括购买选择权的行权价格或行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是本集团合理确定将行使该选择权或租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益，但另有规定计入相关资产成本的除外。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，本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

#### 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

本集团将在租赁期开始日，租赁期不超过12个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁认定为低价值资产租赁。本集团对短期租赁和低价值资产租赁选择不确认使用权资产和租赁负债。在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益。

#### 作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

适用 不适用

租赁开始日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为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。本集团作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益，未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。初始直接费用资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

在租赁期开始日，本集团对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本集团对应收融资租赁款进行初始计量时，以租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和，包括初始直接费用。本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。本集团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。

### 39、其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

#### (1) 安全生产费

按照规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时计入专项储备；使用时区分是否形成固定资产分别进行处理：属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，归集所发生的支出，于达到预定可使用状态时确认固定资产，同时冲减等值专项储备并确认等值累计折旧。

#### (2) 公允价值计量

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值，除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值，相关资产或负债的不可观察输入值。

每个资产负债表日，本集团对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

### (3) 关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制的，构成关联方。关联方可为个人或企业。仅仅同受国家控制而不存在其他关联方关系的企业，不构成关联方。

### (4) 分部报告

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部。如果两个或多个经营分部存在相似经济特征且同时在各单项产品或劳务的性质、生产过程的性质、产品或劳务的客户类型、销售产品或提供劳务的方式、生产产品及提供劳务受法律及行政法规的影响等方面具有相同或相似性的，可以合并为一个经营分部。本集团以经营分部为基础考虑重要性原则后确定报告分部。

本集团在编制分部报告时，分部间交易收入按实际交易价格为基础计量。编制分部报告所采用的会计政策与编制本集团财务报表所采用的会计政策一致。

## 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

### (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

### 重大会计判断和估计

编制财务报表要求管理层作出判断、估计和假设，这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的列报金额及其披露，以及资产负债表日或有负债的披露。这些假设和估计的不确定性所导致的结果可能造成对未来受影响的资产或负债的账面价值进行重大调整。

#### (1) 判断

在应用本集团的会计政策的过程中，管理层作出了以下对财务报表所确认的金额具有重大影响的判断：

##### (a) 由于本集团对持有10%股权的被投资方具有重大影响而采用权益法核算

尽管仅持有其10%的股权，但本集团认为其对三门核电有限公司（“三门核电”）拥有重大影响。根据三门核电的公司章程，本集团有权参与决策过程，并向三门核电董事会委派一名董事。本集团通过三门核电董事会委任的董事密切监督三门核电的运营。

#### (2) 估计的不确定性

以下于资产负债表日有关未来的关键假设以及估计不确定性的其他关键来源，可能会导致未来会计期间资产和负债账面价值重大调整。

(a) 非流动资产减值损失

当本集团考虑可能需要对若干资产（包括商誉、固定资产、在建工程及无形资产等）作出减值损失时，需估计资产的可收回金额。可收回金额以公允价值减处置费用后的净额与预计未来现金流量现值两者中的较高者确定。公允价值按知情自愿双方进行公允资产出售交易所得金额确定。预计未来现金流量现值则通常按以现有形式持续使用资产及其最终出售所产生的预计未来现金流的现值确定。现值使用经过适用于资产固有风险的风险调整的税前贴现率确定。未来现金流基于预期的未来售电量、预期上网电价、预计运营成本以及适用折现率等估计。该政策要求管理层作出的估计及假设存在风险及不确定性。因此，相关情况可能出现变化，从而改变该预测，这可能会影响资产的可收回金额。在该等情况下，资产的部份或所有账面价值可能减值，该减值将于利润表中扣除。

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	销售额和适用税率计算的销项税额，抵扣准予抵扣的进项税额后的差额	13%、6%
城市维护建设税	实际缴纳的增值税额	1%-7%
教育费附加	实际缴纳的增值税额	3%
地方教育费附加	实际缴纳的增值税额	2%

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

本公司及位于中国内地的子公司自2025年1月1日至6月30日止期间适用的法定所得税税率为25%。本公司位于中国香港的子公司华电新能源集团国际投资有限公司自2025年1月1日至6月30日止期间适用的所得税税率为16.5%，位于西班牙的子公司Elecdey Barchin, S.A. - Sociedad Unipersonal自2025年1月1日至6月30日止期间适用的所得税税率为25%。

2、税收优惠

√适用 □不适用

增值税优惠税率政策

根据《财政部国家税务总局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。

企业所得税优惠政策

(1) 公共基础设施项目企业所得税优惠

部分位于中国内地的子公司根据《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税[2008]46号）和《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》（国税发[2009]80号）的规定，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。

(2) 西部大开发企业税收优惠

部分位于中国内地的子公司根据《财政部、海关总署、国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）及《财政部、税务总局、国家发展改革委关于

延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财税[2020]23号）的规定，自2011年1月1日至2030年12月31日，按15%的税率征收企业所得税，而免税期不受这一规定的影响。

(3) 小型微利企业所得税优惠

部分位于中国内地的子公司根据财政部、国家税务总局《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财税[2022]13号）的规定，自2022年1月1日至2024年12月31日对小型微利企业年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分，减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。根据财政部、国家税务总局《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部 税务总局公告2023年第12号）的规定，自2023年1月1日至2027年12月31日止对小型微利企业减按25%计算应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。

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	10,312,971,554	11,477,641,904
存放财务公司存款	3,603,661,181	1,803,052,913
合计	13,916,632,735	13,280,694,817
其中：存放在境外的款项总额	15,639,444	75,040,357

其他说明

于2025年6月30日，本集团受限货币资金为人民币181,127,753元(2024年12月31日:人民币228,360,804元)，详情披露于附注七、31。

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	325,706,646	109,330,403
商业承兑票据	86,313,637	379,136,989
合计	412,020,283	488,467,392

于2025年6月30日，本集团应收票据为银行承兑汇票和商业承兑汇票，本集团无用于质押的应收票据（2024年12月31日：无）。

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	-	319,000,000
商业承兑票据	-	86,000,000
合计	-	405,000,000

(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

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

(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		
其中：1年以内分项		
1年以内	18,209,856,733	17,910,517,175
1年以内小计	18,209,856,733	17,910,517,175

1至2年	13,782,891,333	13,292,689,315
2至3年	12,457,766,157	8,570,442,296
3年以上	8,033,784,142	5,677,057,698
减：应收账款坏账准备	494,284,660	430,727,863
合计	51,990,013,705	45,019,978,621

(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 (%)	
按组合计提坏账准备	52,484,298,365	100.00	494,284,660	0.94	51,990,013,705	45,450,706,484	100.00	430,727,863	0.95	45,019,978,621
其中：										
应收标杆电费组合	3,882,018,726	7.40	-	-	3,882,018,726	3,221,848,011	7.09	-	-	3,221,848,011
应收可再生能源补贴组合	48,501,651,284	92.41	485,016,513	1.00	48,016,634,771	42,145,971,597	92.73	421,459,716	1.00	41,724,511,881
应收其他组合	100,628,355	0.19	9,268,147	9.21	91,360,208	82,886,876	0.18	9,268,147	11.18	73,618,729
合计	52,484,298,365	/	494,284,660	/	51,990,013,705	45,450,706,484	/	430,727,863	/	45,019,978,621

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

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 (%)
应收标杆电费组合	3,882,018,726	-	-
应收可再生能源补贴组合	48,501,651,284	485,016,513	1.00
应收其他组合	100,628,355	9,268,147	9.21
合计	52,484,298,365	494,284,660	0.94

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

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	
应收账款	430,727,863	67,462,627	(3,905,830)	-	-	494,284,660

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：

适用 不适用

(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
内蒙古电力(集团)有限责任公司	8,404,585,970	-	8,404,585,970	16.01	77,132,502
国网新疆电力有限公司	7,512,346,113	-	7,512,346,113	14.31	73,383,865
国网甘肃省电力公司	3,626,137,338	-	3,626,137,338	6.91	35,388,989
国网内蒙古东部电力有限公司	3,400,088,271	-	3,400,088,271	6.48	33,578,895
国网山西省电力公司	2,892,760,922	-	2,892,760,922	5.51	27,484,800
合计	25,835,918,614	-	25,835,918,614	49.22	246,969,051

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

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

(5). 本期实际核销的合同资产情况

适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 7、 应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	2,260,806	3,325,677
合计	2,260,806	3,325,677

于2025年6月30日，本集团计入应收款项融资的应收票据为银行承兑汇票，并未质押（2024年12月31日：无）。

(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

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

(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	294,726,944	85.70	194,869,664	88.67
1至2年	33,231,766	9.66	14,393,196	6.55
2至3年	10,795,537	3.14	9,153,862	4.16
3年以上	5,154,507	1.50	1,363,264	0.62
合计	343,908,754	100.00	219,779,986	100.00

于2025年6月30日，本集团无账龄超过1年且金额重要的预付款项（2024年12月31日：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(%)
国网新疆电力有限公司	21,117,283	6.14
国网山西省电力公司	11,774,477	3.42
中国石化销售股份有限公司	11,184,966	3.25
国网甘肃省电力公司	9,078,458	2.64
中国石油天然气股份有限公司	8,453,834	2.46
合计	61,609,018	17.91

其他说明

适用 不适用

**9、其他应收款**

**项目列示**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收股利	6,637,346	-
其他应收款	1,177,809,188	1,138,299,197
合计	1,184,446,534	1,138,299,197

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

(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**

(7). 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
中国能源建设股份有限公司	6,637,346	-
合计	6,637,346	-

(8). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

(9). 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

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(11). 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

(12). 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**

(13). 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		
其中：1年以内分项		
1年以内	834,001,699	895,963,790
1年以内小计	834,001,699	895,963,790
1至2年	246,173,151	176,099,802
2至3年	55,789,109	35,504,799
3年以上	176,415,163	201,790,294
减：其他应收款坏账准备	134,569,934	171,059,488
合计	1,177,809,188	1,138,299,197

(14). 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
押金及保证金	980,112,466	978,578,076
资产处置款	10,675,529	10,675,529
应收核证减排量收入	64,824,408	102,003,218
往来款	97,462,762	105,330,707
其他	159,303,957	112,771,155
减：其他应收款坏账准备	134,569,934	171,059,488
合计	1,177,809,188	1,138,299,197

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	1,312,379,122	100.00	134,569,934	10.25	1,177,809,188	1,309,358,685	100.00	171,059,488	13.06	1,138,299,197
其中：										
福建省东桥热电有限责任公司	10,649,342	0.81	10,649,342	100.00	-	10,649,342	0.81	10,649,342	100.00	-
其他	1,301,729,780	99.19	123,920,592	9.52	1,177,809,188	1,298,709,343	99.19	160,410,146	12.35	1,138,299,197
合计	1,312,379,122	/	134,569,934	/	1,177,809,188	1,309,358,685	/	171,059,488	/	1,138,299,197

(15). 坏账准备计提情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	8,130,041	43,797,304	119,132,143	171,059,488

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	-	689,956	-	689,956
本期转回	-	(700)	-	(700)
本期核销	-	-	(37,178,810)	(37,178,810)
2025年6月30日余额	8,130,041	44,486,560	81,953,333	134,569,934

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

(16). 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	
其他应收款	171,059,488	689,956	(700)	(37,178,810)	134,569,934
合计	171,059,488	689,956	(700)	(37,178,810)	134,569,934

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(17). 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

(18). 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
甘孜藏族自治州发展和改革委员会	472,683,880	36.02	押金及保证金	1年以内	-
阿拉善盟矿产能源投资(集团)有限公司	52,500,000	4.00	押金及保证金	3年以上	26,250,000
国家税务总局	49,112,115	3.74	其他	1年以内	-

海原县税务局						
凉山彝族自治州发展和改革委员会	35,659,500	2.72	押金及保证金	1-2年		-
浮山县财政局	30,600,000	2.33	押金及保证金	1-2年		-
合计	640,555,495	48.81	/	/		26,250,000

(19). 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
备品备件及其他	107,543,305	4,001,802	103,541,503	85,097,801	4,001,802	81,095,999
合计	107,543,305	4,001,802	103,541,503	85,097,801	4,001,802	81,095,999

于2025年6月30日，本集团无用于担保的存货（2024年12月31日：无）。

(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	转回或转销	
备品备件及其他	4,001,802	-	-	4,001,802
合计	4,001,802	-	-	4,001,802

本期转回或转销存货跌价准备的原因

适用 不适用

按组合计提存货跌价准备

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

组合名称	期末			期初		
	账面余额	跌价准备	跌价准备计提比例(%)	账面余额	跌价准备	跌价准备计提比例(%)
备品备件及其他	107,543,305	4,001,802	3.72	85,097,801	4,001,802	4.70
合计	107,543,305	4,001,802	3.72	85,097,801	4,001,802	4.70

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). 合同履行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

(1). 一年内到期的债权投资情况

适用 不适用

一年内到期的债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的一年内到期的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际核销的一年内到期的债权投资情况

适用 不适用

其中重要的一年内到期的债权投资情况核销情况

适用 不适用

一年内到期的债权投资的核销说明:

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

**(5). 一年内到期的其他债权投资情况**

适用 不适用

一年内到期的其他债权投资的减值准备本期变动情况

适用 不适用

**(6). 期末重要的一年内到期的其他债权投资**

适用 不适用

**(7). 减值准备计提情况**

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

**(8). 本期实际核销的一年内到期的其他债权投资情况**

适用 不适用

其中重要的一年内到期的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

一年内到期的其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**13、 其他流动资产**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税进项税	4,351,088,952	4,273,916,355
预缴所得税	24,319,549	70,360,564
其他	75,695,755	58,484,340
合计	4,451,104,256	4,402,761,259

**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

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

**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

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

### (3). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

### (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	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		
一、合营企业									
内蒙古嘉华风力发电有限公司 (“内蒙古嘉华”)	83,275,224	-	-	(444,072)	-	-	-	82,831,152	-
福建华亿新能源科技有限公司 (“华亿新能源”)	376,000,000	-	-	-	-	-	-	376,000,000	-
甘肃金昌华电万生能源开发有限公司 (“甘肃金昌万生”)	27,000,000	-	-	-	-	-	-	27,000,000	-
小计	486,275,224	-	-	(444,072)	-	-	-	485,831,152	-
二、联营企业									
-公开报价									
协合新能源集团有限公司 (“协合新能源”)	938,534,286	-	-	32,474,810	6,870,036	4,726,157	-	982,605,289	-
-无公开报价									
福建福清核电有限公司 (“福清核电”)	9,394,710,569	-	-	1,289,989,510	(1,556)	5,076,031	(1,325,220,000)	9,364,554,554	-
福建福州闽投海上风电汇流站有限公司 (“福建闽投”)	-	-	12,830,000	-	-	-	-	12,830,000	-
三门核电有限公司 (“三门核电”)	2,115,052,207	-	-	67,106,182	-	2,742,424	(113,300,000)	2,071,600,813	-
昌吉古尔班通古特沙漠基地新能	595,520,000	-	78,870,000	21,083,037	-	-	-	695,473,037	-

源开发有限公司 （“昌吉古尔班通古特”）									
小计	13,043,817,062	-	91,700,000	1,410,653,539	6,868,480	12,544,612	(1,438,520,000)	13,127,063,693	-
合计	13,530,092,286	-	91,700,000	1,410,209,467	6,868,480	12,544,612	(1,438,520,000)	13,612,894,845	-

(2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

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
		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					

											益的原因
非上市公司无报价股权投资-以公允价值计量	96,482,352	-	-	-	-	-	96,482,352	-	-	(1,326,347)	注1
中国香港上市公司股权投资-以公允价值计量(注2)	232,467,210	-	-	908,181	-	-	233,375,391	9,440,445	-	(117,253,503)	注1
合计	328,949,562	-	-	908,181	-	-	329,857,743	9,440,445	-	(118,579,850)	/

注1：本集团的权益工具投资是出于战略目的而计划长期持有的投资，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。

注2：根据本集团与中国能源建设股份有限公司（“中国能源建设”）签订的协议，2015年12月8日，以每股港币1.59元的金额认购了中国能源建设243,722,000股股票。本集团确认其为其他权益工具投资，并以公允价值计量。

**(2). 本期存在终止确认的情况说明**

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期余额	上期余额
其他非流动金融资产	101,020,000	101,020,000
合计	101,020,000	101,020,000

其他说明：

本公司的子公司广东华电福新阳江海上风电有限公司（以下简称“华电阳江”）于2020年入伙阳江海上风电产业发展基金合伙企业（有限合伙）（以下简称“阳江基金”）作为有限合伙人，根据合伙协议，阳江基金最长营业期限12年，且华电阳江没有投资决策委员会席位，对合伙企业投资没有控制或重大影响。该项投资不满足合同现金流量特征测试，也并非收取合同现金流量或是出售的模式，根据金融工具准则判断为一项以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	53,645,512	53,645,512
2. 本期增加金额	-	-
(1) 外购	-	-
3. 本期减少金额	-	-
(1) 处置	-	-
(2) 其他转出	-	-
4. 期末余额	53,645,512	53,645,512
二、累计折旧和累计摊销		
1. 期初余额	12,081,411	12,081,411
2. 本期增加金额	1,116,517	1,116,517
(1) 计提或摊销	1,116,517	1,116,517
3. 本期减少金额	-	-
(1) 处置	-	-
(2) 其他转出	-	-
4. 期末余额	13,197,928	13,197,928
三、减值准备		
1. 期初余额	-	-
2. 期末余额	-	-
四、账面价值		
1. 期末账面价值	40,447,584	40,447,584
2. 期初账面价值	41,564,101	41,564,101

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况：

□适用 √不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

适用 不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

其他说明

适用 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	233,154,603,545	215,350,028,012
固定资产清理	4,311,246	4,853,692
合计	233,158,914,791	215,354,881,704

## 固定资产

### (1). 固定资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	发电及相关设备	机器设备	运输工具	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	15,743,986,263	269,546,374,671	394,762,495	946,557,931	286,631,681,360
2. 本期增加金额	2,616,544,413	22,947,576,685	26,483,684	53,880,485	25,644,485,267
(1) 购置	124,507,437	1,080,939,554	20,175,970	10,569,107	1,236,192,068
(2) 在建工程转入	2,364,312,892	21,005,367,490	6,307,714	34,896,526	23,410,884,622
(3) 企业合并增加	-	377,001,243	-	-	377,001,243
(4) 使用权资产转入	-	451,287,946	-	-	451,287,946
(5) 其他（注2）	127,724,084	-	-	8,414,852	136,138,936
(6) 汇率变动影响	-	32,980,452	-	-	32,980,452

3. 本期减少金额	6,365,745	908,279,069	7,129,298	7,918,472	929,692,584
(1) 处置或报废(注1)	6,365,745	635,026,122	7,075,066	7,918,472	656,385,405
(2) 其他(注2)	-	273,252,947	54,232	-	273,307,179
4. 期末余额	18,354,164,931	291,585,672,287	414,116,881	992,519,944	311,346,474,043
<b>二、累计折旧</b>					
1. 期初余额	3,260,320,625	66,551,149,301	199,422,565	504,996,071	70,515,888,562
2. 本期增加金额	335,621,448	6,868,284,735	19,591,117	49,020,546	7,272,517,846
(1) 计提	322,663,342	6,861,830,489	19,591,117	47,852,374	7,251,937,322
(2) 其他	12,958,106	(14,126,278)	-	1,168,172	-
(3) 汇率变动影响	-	20,580,524	-	-	20,580,524
3. 本期减少金额	68,708	422,367,315	3,229,860	4,951,967	430,617,850
(1) 处置或报废(注1)	68,708	422,367,315	3,229,860	4,951,967	430,617,850
4. 期末余额	3,595,873,365	72,997,066,721	215,783,822	549,064,650	77,357,788,558
<b>三、减值准备</b>					
1. 期初余额	10,798,716	754,680,172	129,402	156,496	765,764,786
2. 本期增加金额	-	238,257,606	-	340,434	238,598,040
(1) 计提	-	238,257,606	-	340,434	238,598,040
3. 本期减少金额	1,061,277	169,210,853	-	8,756	170,280,886
(1) 处置或报废(注1)	1,061,277	169,210,853	-	8,756	170,280,886
4. 期末余额	9,737,439	823,726,925	129,402	488,174	834,081,940
<b>四、账面价值</b>					
1. 期末账面价值	14,748,554,127	217,764,878,641	198,203,657	442,967,120	233,154,603,545
2. 期初账面价值	12,472,866,922	202,240,545,198	195,210,528	441,405,364	215,350,028,012

注1：自2025年1月1日至6月30日止期间，本集团将报废或者闲置的资产进行处置，被处置的资产净值为人民币55,486,669元。

注2：其他为根据竣工决算报告调整的固定资产原值或其他重分类项目。

**(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	35,516,093
发电及相关设备	1,016,173,567

**(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
房屋及建筑物	1,082,443,484	正在办理

**(5). 固定资产的减值测试情况**

√适用 □不适用

除附注七、31所示以外，于2025年6月30日，本集团无其他重大用于担保、抵押的固定资产（2024年12月31日：无）。

于2025年6月30日，本集团及本公司无重大暂时闲置的固定资产（2024年12月31日：无）。

于2025年6月30日，本集团风电分部和太阳能分部的部分发电项目存在减值迹象。

在基于未来现金流量的现值估计可收回金额进行减值测试时，涉及对未来现金流量现值的估计，估计的重要假设包括资产在预测期间的售电量、预期上网电价、预计运营成本以及计算未来现金流量现值时选用的折现率等。稳定期售电量以预测期最后一年的预计利用小时为基础确定，上网电价以预测期最后一年的平均电价为基础确定，运营成本以预测期最后一年的运营成本为基础确定，折现率采用反映相关资产组特定风险的税前折现率。

在基于公允价值减去处置费用后的净额进行减值测试时，公允价值采用市场法、处置费用参考类似资产处置费用估计，确定可收回金额使用的关键参数包括回收价格等。

基于减值测试的结果，本集团于2025年6月30日对风电分部相关发电项目及资产计提固定资产减值为人民币238,598,040元。

**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

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
宁夏自治区风电更新改造项目	270,431,783	35,544,455	234,887,328	公允价值采用市场法、处置费用参考类似资产处置费用估计。	回收价格	回收价格根据公司历史处置收回价值及市场可比价值确定。
其他资产	3,710,712	-	3,710,712			
合计	274,142,495	35,544,455	238,598,040	/	/	/

**可收回金额按预计未来现金流量的现值确定**

□适用 √不适用

**前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因**

□适用 √不适用

**公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因**

□适用 √不适用

其他说明：

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
固定资产清理	4,311,246	4,853,692
合计	4,311,246	4,853,692

**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	72,634,022,420	74,011,009,977
工程物资	1,282,071,071	935,276,865
合计	73,916,093,491	74,946,286,842

**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
基建工程	71,292,793,528	510,218,267	70,782,575,261	72,417,118,862	504,442,503	71,912,676,359
技改工程	1,851,447,159	-	1,851,447,159	2,098,333,618	-	2,098,333,618
合计	73,144,240,687	510,218,267	72,634,022,420	74,515,452,480	504,442,503	74,011,009,977

除附注七、31 所示以外，于 2025 年 6 月 30 日本集团无其他重大用于担保、抵押的在建工程（2024 年 12 月 31 日：无）。

**(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
新疆华电天山北麓基地 610 万千瓦新能源项目	29,525,810,000	817,004,088	1,705,126,382	-	-	2,522,130,470	9	9	53,458,948	37,652,414	2.03	金融机构 贷款及 自有资 金
华电木垒 100 万千瓦二氧化碳压缩空气储能综合能源示范项目 60 万千瓦光伏部分	4,020,112,000	1,848,402,984	330,277,600	-	-	2,178,680,584	54	66	16,530,881	2,953,782	2.45	金融机 构贷款 及自有 资金
昌吉木垒四十个井子 800MW 风电项目	3,270,450,000	1,698,461,528	449,591,984	-	-	2,148,053,512	66	80	24,036,566	5,030,902	2.20	金融机 构贷款 及自有 资金
内蒙古华电通威硅能源 100 万千瓦绿色供电项目风电工程	3,460,110,000	1,243,641,277	433,639,036	-	-	1,677,280,313	48	68	15,773,331	11,517,564	2.27	金融机 构贷款



(3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
在建工程减值准备	504,442,503	5,775,764	-	510,218,267	项目已不具备继续开发条件
合计	504,442,503	5,775,764	-	510,218,267	/

(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

可收回金额按公允价值减去处臵费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

工程物资

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
风电项目物资	795,103,430	-	795,103,430	425,257,187	-	425,257,187
太阳能项目物资	486,967,641	-	486,967,641	510,019,678	-	510,019,678
合计	1,282,071,071	-	1,282,071,071	935,276,865	-	935,276,865

23、 生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

适用 不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

24、 油气资产

(1). 油气资产情况

适用 不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

适用 不适用

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

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	土地租赁款	房屋及建筑物	发电机和相关设备	海域使用权	合计
一、账面原值					

1. 期初余额	7,926,341,112	1,018,204,889	24,642,534,733	5,038,197	33,592,118,931
2. 本期增加金额	1,825,457,454	220,869,940	7,136,832,996		9,183,160,390
新增租赁	1,825,457,454	220,869,940	7,136,832,996		9,183,160,390
3. 本期减少金额			469,878,449		469,878,449
(1) 处置					
(2) 转出至固定资产			469,878,449		469,878,449
4. 期末余额	9,751,798,566	1,239,074,829	31,309,489,280	5,038,197	42,305,400,872
二、累计折旧					
1. 期初余额	795,688,130	260,307,115	1,786,311,363	647,127	2,842,953,735
2. 本期增加金额	234,419,508	52,345,230	624,833,454	152,095	911,750,287
(1) 计提	234,419,508	52,345,230	624,833,454	152,095	911,750,287
3. 本期减少金额			18,590,503		18,590,503
(1) 处置					
(2) 转出至固定资产			18,590,503		18,590,503
4. 期末余额	1,030,107,638	312,652,345	2,392,554,314	799,222	3,736,113,519
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	8,721,690,928	926,422,484	28,916,934,966	4,238,975	38,569,287,353
2. 期初账面价值	7,130,652,982	757,897,774	22,856,223,370	4,391,070	30,749,165,196

(2). 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

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	特许经营权	海域使用权	软件及其他	合计
一、账面原值					
1.期初余额	3,343,199,688	5,530,162,852	175,251,007	460,849,329	9,509,462,876
2.本期增加金额	461,916,719	-	-	152,356,193	614,272,912
(1)购置	451,938,890	-	-	152,356,193	604,295,083
(2)企业合并增加	9,977,829	-	-	-	9,977,829
3.本期减少金额	-	72,500	-	225,000	297,500
(1)处置	-	72,500	-	225,000	297,500
4.期末余额	3,805,116,407	5,530,090,352	175,251,007	612,980,522	10,123,438,288
二、累计摊销					
1.期初余额	550,873,262	2,785,422,040	19,414,531	153,356,682	3,509,066,515
2.本期增加金额	46,995,990	119,098,693	-	21,444,424	187,539,107
(1)计提	46,995,990	119,098,693	-	21,444,424	187,539,107
3.本期减少金额	-	72,500	-	112,699	185,199
(1)处置	-	72,500	-	112,699	185,199
4.期末余额	597,869,252	2,904,448,233	19,414,531	174,688,407	3,696,420,423
三、减值准备					
1.期初余额	-	-	-	53,256,181	53,256,181
2.本期增加金额	-	-	-	-	-
(1)计提	-	-	-	-	-
3.本期减少金额	-	-	-	112,301	112,301
(1)处置	-	-	-	112,301	112,301
4.期末余额	-	-	-	53,143,880	53,143,880
四、账面价值					
1.期末账面价值	3,207,247,155	2,625,642,119	155,836,476	385,148,235	6,373,873,985

2.期初账面价值	2,792,326,426	2,744,740,812	155,836,476	254,236,466	5,947,140,180
----------	---------------	---------------	-------------	-------------	---------------

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例0%

注1：特许经营权是以建设经营转移方式取得的蒙东能源北清河项目、沽源风电场项目、康保牧场风电场项目、福清牛头尾、鲤鱼山、青屿风电场、龙潭项目和赤礁项目特许经营权项目。

注2：于2025年6月30日本集团无其他重大用于担保、抵押的无形资产（2024年12月31日：无）。

(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
土地使用权	566,587,712	正在办理

(4). 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	期末余额
		企业合并形成的	
商誉	723,920,138	-	723,920,138
减：减值准备	-	-	-
合计	723,920,138	-	723,920,138

**(2). 商誉减值准备**

适用 不适用

**(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息**

适用 不适用

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
收购股权所形成的商誉进行减值测试涉及的相关资产组	能够从企业合并的协同效应中受益的资产组组合	风电	是
收购股权所形成的商誉进行减值测试涉及的相关资产组	能够从企业合并的协同效应中受益的资产组组合	太阳能发电	是

资产组或资产组组合发生变化

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

**(4). 可收回金额的具体确定方法**

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

**(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况**

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

**28、 长期待摊费用**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	期末余额
长期待摊费用	610,463,371	10,891,945	42,765,044	578,590,272
合计	610,463,371	10,891,945	42,765,044	578,590,272

**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	1,290,694,892	220,593,965	1,240,088,405	208,420,030
信用减值准备	776,856,827	137,954,000	704,771,117	136,504,352
可抵扣亏损	59,680,133	10,159,390	66,452,951	11,293,270
试运行收入	807,537,218	178,932,946	829,046,483	185,786,470
递延收益	88,673,821	18,139,905	90,448,024	19,180,237
租赁负债	8,317,595,203	1,946,933,852	7,847,357,074	1,807,073,773
其他	6,503,479	1,479,115	35,983,615	7,889,959
合计	11,347,541,573	2,514,193,173	10,814,147,669	2,376,148,091

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	2,910,408,519	652,482,104	2,875,094,388	653,464,274
使用权资产	8,165,372,833	1,920,938,047	7,743,136,341	1,775,035,892
固定资产折旧差异	61,826,375	14,467,684	62,924,874	14,494,761
其他	1,020,000	255,000	1,020,000	255,000
合计	11,138,627,727	2,588,142,835	10,682,175,603	2,443,249,927

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	1,835,867,494	678,325,679	1,756,303,103	619,844,988
递延所得税负债	1,835,867,494	752,275,341	1,756,303,103	686,946,824

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	524,251,162	280,505,990
可抵扣亏损	2,864,172,053	1,864,581,083
合计	3,388,423,215	2,145,087,073

(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	23,597,417	32,020,374	
2026年	225,458,249	225,458,249	
2027年	340,879,255	340,879,255	
2028年	802,771,044	813,882,609	
2029年	446,765,213	452,340,596	
2030年	1,024,700,875	-	
合计	2,864,172,053	1,864,581,083	/

其他说明：

√适用 □不适用

于2025年6月30日，本公司之境外子公司无弥补年限限制的可抵扣亏损金额为人民币55,061,945元（2024年12月31日：人民币57,676,797元）。除未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损外，本集团认为在未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损，因此确认相关递延所得税资产。

未确认的递延所得税负债

于2025年6月30日，权益法核算的联营企业及合营企业投资收益所产生的应纳税暂时性差异为人民币3,122,849,061元（2024年12月31日：人民币3,131,746,502元）。于2025年6月30日未确认递延所得税负债（2024年12月31日：未确认），因为自权益法核算的被投资方取得的股利可享受所得税免税优惠，且本公司及其子公司在可预见的未来没有处置投资的计划。

于2025年6月30日，与本公司之境外子公司有关的应纳税暂时性差异为人民币517,689,340元（2024年12月31日：人民币811,032,787元）。对于境外子公司累计未分配利润可能产生的纳税影响，由于本集团能够自主决定其股利分配政策且在可预见的未来没有股利分配的计划，亦没有处置该等子公司的意图，故本集团未就该应纳税暂时性差异确认递延所得税负债。

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
预付工程款及设备款	28,397,862,951	-	28,397,862,951	22,406,713,901	-	22,406,713,901
待抵扣增值税进项税	15,016,614,514	-	15,016,614,514	14,081,541,187	-	14,081,541,187
预付股权收购款	14,230,000	-	14,230,000	14,230,000	-	14,230,000
合计	43,428,707,465	-	43,428,707,465	36,502,485,088	-	36,502,485,088

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	181,127,753	181,127,753	冻结	注1	228,360,804	228,360,804	冻结	注1
应收账款	14,015,829,327	13,869,149,839	质押	注2	19,582,294,894	19,142,366,172	质押	注2
固定资产	11,900,497,672	11,899,107,304	抵押	注3	15,345,027,591	15,142,328,624	抵押	注3
在建工程	-	-	/	/	151,919,644	151,919,644	抵押	注4
合计	26,097,454,752	25,949,384,896	/	/	35,307,602,933	34,664,975,244	/	/

其他说明：

注1：冻结存款主要为土地保证金存款、履约保证金。

注2：本集团部分子公司将发电项目电费收费权形成的应收账款质押给银行以取得长期和短期借款。

注3：本集团部分子公司以发电项目的固定资产为抵押向银行借入长期借款和短期借款。

注4：本集团部分子公司以发电项目的在建工程为抵押向银行借入长期借款。

### 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
质押借款	2,494,562,049	819,177,379
抵押借款	65,138,653	157,613,115
信用借款	40,795,908,577	39,294,056,893
合计	43,355,609,279	40,270,847,387

短期借款分类的说明：

2025年6月30日，本集团无已到期未偿还的短期借款（2024年12月31日：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

### 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	47,000,000	3,734,778
合计	47,000,000	3,734,778

于2025年6月30日，本集团无已到期未付的应付票据（2024年12月31日）：无

### 36、 应付账款

#### (1). 应付账款列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付设备款	8,152,463,945	9,072,757,567
应付工程款	17,108,028,229	17,532,615,463
应付材料款	157,210,439	187,948,797
其他	809,911,773	815,177,564
合计	26,227,614,386	27,608,499,391

#### (2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

适用 不适用

账龄超过一年的应付账款主要为按照合同约定尚未达到结算条件的设备采购款和工程款。

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
预收租金	75,797,398	17,136,433
其他预收款项	43,605,486	74,727,522
合计	119,402,884	91,863,955

#### (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
预收电费及容量转让费	1,722,192	1,793,490
电力设备/材料销售款	25,536	25,536

其他预收款项	1,920,660	1,449,235
合计	3,668,388	3,268,261

(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	43,350,817	1,043,541,646	1,041,538,840	45,353,623
二、离职后福利-设定提存计划	4,804,675	215,093,873	210,287,052	9,611,496
合计	48,155,492	1,258,635,519	1,251,825,892	54,965,119

(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	36,848	752,798,941	752,797,878	37,911
二、职工福利费	-	45,606,999	45,606,999	-
三、社会保险费	21,885,771	109,316,571	99,643,977	31,558,365
其中：医疗保险费	21,847,562	103,129,568	93,516,157	31,460,973
工伤保险费	38,209	6,065,087	6,014,882	88,414
生育保险费	-	121,916	112,938	8,978
四、住房公积金	162,909	101,217,408	101,166,119	214,198
五、工会经费和职工教育经费	20,472,659	25,961,862	33,644,320	12,790,201
六、其他短期薪酬	792,630	8,639,865	8,679,547	752,948
合计	43,350,817	1,043,541,646	1,041,538,840	45,353,623

(3). 设定提存计划列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	547,663	136,316,432	135,451,246	1,412,849

2、失业保险费	112,411	4,880,277	4,838,543	154,145
3、企业年金缴费	4,144,601	73,897,164	69,997,263	8,044,502
合计	4,804,675	215,093,873	210,287,052	9,611,496

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	177,498,160	137,807,756
个人所得税	4,923,589	45,818,852
城市维护建设税	4,975,378	3,248,870
所得税	471,730,136	310,423,051
土地使用税	21,414,620	20,483,566
印花税	9,816,978	15,146,766
教育费及附加	4,561,087	2,865,765
耕地占用税	22,852,840	48,117,486
其他	10,056,011	7,714,253
合计	727,828,799	591,626,365

#### 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	584,164,209	371,358,094
其他应付款	7,750,506,111	8,497,799,724
合计	8,334,670,320	8,869,157,818

##### (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
应付股利-应付子公司股东股利	584,164,209	371,358,094
合计	584,164,209	371,358,094

其他说明，包括重要的超过1年末支付的应付股利，应披露未支付原因：

于2025年6月30日，本集团无账龄超过1年且金额重要的应付股利（2024年12月31日：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
保证金	4,295,766,904	3,931,806,197
应付往来款(注1)	2,471,731,478	2,835,892,001
应付股权及业务收购款	551,990,571	1,389,402,176
其他	431,017,158	340,699,350
合计	7,750,506,111	8,497,799,724

注1:于2025年6月30日,本集团应付中国华电海外资产管理有限公司的计息负债为人民币1,891,992,159元,计息负债利率为2.60%-5.30%(2024年12月31日:本集团应付中国华电海外资产管理有限公司的计息负债人民币1,917,875,213元,计息负债利率:2.70%-5.18%)。

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
账龄超过一年的其他应付款	2,108,304,981	账龄超过一年的其他应付款主要为保证金以及应付往来款。由于按照合同约定,尚未达到结算条件。
合计	2,108,304,981	/

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	29,127,368,966	26,641,535,432
1年内到期的应付债券	49,232,078	23,941,667
1年内到期的长期应付款	571,165,336	219,028,906
1年内到期的租赁负债	1,474,236,176	1,176,309,222
合计	31,222,002,556	28,060,815,227

其他说明:

无

44、其他流动负债

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	203,130,257	308,531,965
合计	203,130,257	308,531,965

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	53,698,236,313	39,716,589,581
抵押借款	8,957,330,544	8,947,186,153
信用借款	167,750,921,417	159,003,603,787
小计	230,406,488,274	207,667,379,521
减：一年内到期的长期借款	29,127,368,966	26,641,535,432
合计	201,279,119,308	181,025,844,089

其他说明

适用 不适用

于2025年6月30日上述借款利率为：1.35%-4.66%（2024年12月31日：1.35%-5%）。

于2025年6月30日本集团无已到期未偿还的长期借款（2024年12月31日：无）。

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
24 华新 02（注 1）	2,049,232,078	2,023,941,667
小计	2,049,232,078	2,023,941,667
减：一年内到期的应付债券	49,232,078	23,941,667
合计	2,000,000,000	2,000,000,000

注1：本公司于2024年7月16日面向专业投资者公开发行公司债券，债券发行面值人民币2,000,000,000元。债券期限为10年，到期日为2034年7月7日，票面利率为2.55%，未发生违约情况。

(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
24 华新 02	2,000,000,000	2.55%	2024年7月16日	10年	2,000,000,000	2,023,941,667	-	25,290,411	-	-	2,049,232,078	否
合计	/	/	/	/	2,000,000,000	2,023,941,667	-	25,290,411	-	-	2,049,232,078	/

(3). 可转换公司债券的说明

适用 不适用

转股权会计处理及判断依据

适用 不适用

**(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明**

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**47、 租赁负债**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	31,503,011,530	26,007,358,213
减：一年内到期的租赁负债	1,474,236,176	1,176,309,222
合计	30,028,775,354	24,831,048,991

**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	11,024,221,011	9,865,619,975
专项应付款	-	-
合计	11,024,221,011	9,865,619,975

**长期应付款**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付工程设备款	5,549,764,340	4,044,157,365
应付关联方长期借款（注1）	5,786,154,562	5,782,011,193
其他	259,467,445	258,480,323
小计	11,595,386,347	10,084,648,881
减：一年内到期的长期应付款	571,165,336	219,028,906
合计	11,024,221,011	9,865,619,975

其他说明：

注1：于2025年6月30日，应付关联方长期借款中包括应付华电集团的计息负债为人民币980,870,430元（2024年12月31日：人民币1,036,011,193元）。应付华电集团借款利率区间为3.43%-5%，借款期限为一年以上，无担保信用借款。

于2025年6月30日，应付关联方长期借款中包括应付同系子公司华电启程保供能源管理（天津）合伙企业（有限合伙）的计息负债为人民币4,805,284,132元（2024年12月31日：人民币4,746,000,000元）。应付关联方借款利率区间为2.33%-4.93%，借款期限为一年以上，无担保信用借款。

**专项应付款**

适用 不适用

**49、 长期应付职工薪酬**

适用 不适用

**(1). 长期应付职工薪酬表**

适用 不适用

**(2). 设定受益计划变动情况**

设定受益计划义务现值：

适用 不适用

计划资产：

适用 不适用

设定受益计划净负债（净资产）

适用 不适用

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

适用 不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**50、 预计负债**

适用 不适用

**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	91,333,056	1,172,744	(3,984,036)	88,521,764	政府补助
合计	91,333,056	1,172,744	(3,984,036)	88,521,764	/

其他说明：

适用 不适用

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
预收租赁费	104,839,846	100,771,197
其他	10,637,540	11,386,725
合计	115,477,386	112,157,922

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	36,000,000,000	-	-	-	-	-	36,000,000,000

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

于2025年6月30日，本集团发行在外的永续期公司债具体情况如下：

	发行时间	会计分类	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
2022年绿色永续期公司债券(第二期)	2022年7月14日	其他权益工具	3.05%	100元	20,000,000	20亿元	永续期	不适用	不适用
2022年绿色永续期公司债券(第三期)	2022年8月25日	其他权益工具	2.83%	100元	10,000,000	10亿元	永续期	不适用	不适用
2023年绿色永续期公司债券(第一期)	2023年9月6日	其他权益工具	2.90%	100元	20,000,000	20亿元	永续期	不适用	不适用
2024年绿色永续期公司债券(第一期)	2024年3月21日	其他权益工具	2.84%	100元	20,000,000	20亿元	永续期	不适用	不适用
2024年绿色永续期公司债券(第二期)	2024年5月27日	其他权益工具	2.47%	100元	20,000,000	20亿元	永续期	不适用	不适用
2024年绿色永续期公司债券(第三期)	2024年6月17日	其他权益工具	2.35%	100元	20,000,000	20亿元	永续期	不适用	不适用
2024年永续期公司债券(第四期)	2024年9月25日	其他权益工具	2.26%	100元	20,000,000	20亿元	永续期	不适用	不适用
2024年永续期公司债券(第五期)	2024年10月31日	其他权益工具	2.57%	100元	20,000,000	20亿元	永续期	不适用	不适用
2024年永续期公司债券(第六期)品种一	2024年12月12日	其他权益工具	2.00%	100元	10,000,000	10亿元	永续期	不适用	不适用
2024年永续期公司债券(第六期)品种二	2024年12月12日	其他权益工具	2.14%	100元	25,400,000	25.4亿元	永续期	不适用	不适用
2025年永续期公司债券(第一期)	2025年5月27日	其他权益工具	1.97%	100元	20,000,000	20亿元	永续期	不适用	不适用
2025年绿色永续期公司债券(第二期)	2025年6月24日	其他权益工具	1.90%	100元	5,000,000	5亿元	永续期	不适用	不适用
2025年绿色永续期公司债券(第三期)	2025年6月25日	其他权益工具	1.90%	100元	5,000,000	5亿元	永续期	不适用	不适用

本公司发行的永续期公司债券按票面价值发行。扣除相关发行成本后，永续期公司债券于本集团的财务报告中作为权益入账。永续期公司债的利息作为利润分派入账，利息将于每年的分派付款日按年支付，并可由本公司在未发生强制分派支付事件（包括向本公司普通股股东作出分派（除向国有股东分派外）或削减本公司注册资本）时自行选择推迟。

可续期公司债无固定到期日，本公司可全权选择于首个赎回日期或首个赎回日期后任何分派付款日期按其本金额连同任何应计、未付或延迟分派赎回。但本公司在已递延利息及其孳息全部清偿完毕前不得向其普通股股东分配股利。

华电新能源集团股份有限公司2022年绿色可续期公司债券（第二期）首个赎回日期票面利率定为3.05%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

华电新能源集团股份有限公司2022年绿色可续期公司债券（第三期）首个赎回日期票面利率定为2.83%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

华电新能源集团股份有限公司2023年绿色可续期公司债券（第一期）首个赎回日期票面利率定为2.90%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

华电新能源集团股份有限公司2024年绿色可续期公司债券（第一期）首个赎回日期票面利率定为2.84%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

华电新能源集团股份有限公司2024年绿色可续期公司债券（第二期）首个赎回日期票面利率定为2.47%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

华电新能源集团股份有限公司2024年绿色可续期公司债券（第三期）首个赎回日期票面利率定为2.35%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

华电新能源集团股份有限公司2024年绿色可续期公司债券（第四期）首个赎回日期票面利率定为2.26%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

华电新能源集团股份有限公司2024年可续期公司债券（第五期）首个赎回日期票面利率定为2.57%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

华电新能源集团股份有限公司2024年可续期公司债券（第六期）品种一首个赎回日期票面利率定为2.00%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。品种二首个赎回日期票面利率定为2.14%，首个赎回日期后每五年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

华电新能源集团股份有限公司2025年可续期公司债券（第一期）首个赎回日期票面利率定为1.97%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

华电新能源集团股份有限公司2025年绿色可续期公司债券（第二期）首个赎回日期票面利率定为1.90%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

华电新能源集团股份有限公司2025年绿色可续期公司债券（第三期）首个赎回日期票面利率定为1.90%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

于自2025年1月1日至6月30日止期间，上述可续期公司债持有人应占利润为人民币251,826,687元（自2024年1月1日至6月30日止期间：人民币128,414,444元），分派利润为人民币215,800,000元（自2024年1月1日至6月30日止期间：人民币62,600,000元）。

于2025年6月30日，本集团发行在外的优先股具体情况如下：

	发行时间	会计分类	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
优先股	2022年1月20日	权益工具	3.85%	1亿美元	2股	2亿美元	无到期日	不适用	不适用

本公司的子公司华电新能源集团国际投资有限公司于2022年1月20日向中国华电海外资产管理有限公司发行2亿美元累积可赎回优先股，优先股无到期日，本集团有权选择在优先股发行5年后任何时间将其赎回。优先股初始固定股息率为3.85%，若本集团未在第5年内将其赎回，优先股股息率将递进至固定股息率6.85%（即3.85%+3%）。本集团有权选择递延分派全部或部分优先股股息，不被分派的优先股股息将被累积，并可于下一个股息支付日再作递延，且递延股息及递延累积未被分派股息余额的次数并无上限。优先股持有人有权优先于普通股持有人从公司可供分配储备中收取优先股息。本公司的子公司发行的优先股分类为归属于少数股东的其他权益工具。

(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
2022年绿色永续期公司债券（第一期）	20,000,000	2,042,433,653	-	20,166,347	20,000,000	2,062,600,000	-	-
2022年绿色永续期公	20,000,000	2,028,805,556	-	28,157,953	-	-	20,000,000	2,056,963,509

司 债 券 (第 二 期)								
202 2 年 绿 色 可 续 期 公 司 债 券 (第 三 期)	10,000,0 00	1,010,219, 444	-	13,106,51 8	-	-	10,000,0 00	1,023,325, 962
202 3 年 绿 色 可 续 期 公 司 债 券 (第 一 期)	20,000,0 00	2,018,688, 889	-	27,697,86 9	-	-	20,000,0 00	2,046,386, 758
202 4 年 绿 色 可 续 期 公 司 债 券 (第 一	20,000,0 00	2,044,966, 667	-	27,550,59 4	-	56,800,00 0	20,000,0 00	2,015,717, 261

期)								
2024年绿色永续期公司债券(第二期)	20,000,000	2,029,914,444	-	24,087,199	-	49,400,000	20,000,000	2,004,601,643
2024年绿色永续期公司债券(第三期)	20,000,000	2,025,719,444	-	22,954,528	-	47,000,000	20,000,000	2,001,673,972
2024年永续期公司债券(第四期)	20,000,000	2,012,178,889	-	22,247,412	-	-	20,000,000	2,034,426,301
2024年永续期	20,000,000	2,008,709,444	-	25,369,460	-	-	20,000,000	2,034,078,904

公司债券(第五期)								
2024年可续期公司债券(第六期)品种一	10,000,000	1,001,055,556	-	9,903,349	-	-	10,000,000	1,010,958,905
2024年可续期公司债券(第六期)品种二	25,400,000	2,542,032,878	-	26,707,102	-	-	25,400,000	2,568,739,980
2025年可续期公司债券(	-	-	20,000,000	2,003,670,137	-	-	20,000,000	2,003,670,137

第一期)								
2025年绿色永续期公司债券(第二期)	-	-	5,000,000	500,130,137	-	-	5,000,000	500,130,137
2025年绿色永续期公司债券(第三期)	-	-	5,000,000	500,078,082	-	-	5,000,000	500,078,082
合计	205,400,000	20,764,724,864	30,000,000	3,251,826,687	20,000,000	2,215,800,000	215,400,000	21,800,751,551

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

华电新能源集团股份有限公司2022年绿色永续期公司债券（第一期）首个赎回日期票面利率定为3.13%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。2025年5月，本公司到期兑付，支付本金合计人民币20亿元。

本公司于2025年5月发行华电新能源集团股份有限公司2025年永续期公司债券（第一期），首个赎回日期票面利率定为1.97%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

本公司于2025年6月发行华电新能源集团股份有限公司2025年绿色永续期公司债券(第二期)，首个赎回日期票面利率定为1.90%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

本公司于2025年6月发行华电新能源集团股份有限公司2025年绿色可续期公司债券(第三期),首个赎回日期票面利率定为1.90%,首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

其他说明:

适用 不适用

项目	期末余额	期初余额
归属于母公司股东权益		
归属于母公司普通股持有者的权益	90,963,390,560	84,816,860,281
归属于母公司其他权益持有者的权益	21,800,751,551	20,764,724,864
其中: 净利润	251,826,687	338,811,567
综合收益总额	251,826,687	338,811,567
当期已分配利息	215,800,000	209,900,000
累积未分配利息	265,468,532	229,441,845
归属于少数股东的权益		
归属于普通股少数股东的权益	14,297,170,659	12,768,912,763
归属于少数股东其他权益工具持有者的权益	1,270,267,000	1,270,267,000
其中: 净利润	27,831,646	55,751,042
综合收益总额	27,831,646	55,751,042
当期已分配股利	27,831,646	55,751,042
累积未分配股利	-	-

#### 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)	12,112,124,719	-	1,415,094	12,110,709,625
其他资本公积	15,553,321	12,544,612	-	28,097,933
合计	12,127,678,040	12,544,612	1,415,094	12,138,807,558

其他说明,包括本期增减变动情况、变动原因说明:

(1) 本公司为发行永续债而支付的发行承销费、兑付服务等冲减资本公积人民币 1,415,094 元。

(2) 本公司之联合营公司资本公积变动中归属于母公司股东的金额人民币12,544,612元。

#### 56、 库存股

适用 不适用

#### 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: 所得税费用	税后归属于母公司	
一、不能重分类进损益的其	(115,239,204)	4,492,309	-	4,492,309	(110,746,895)

他综合收益					
其中：权益法下不能转损益的其他综合收益	(34,797)	(1,556)	-	(1,556)	(36,353)
其他权益工具投资公允价值变动	(115,204,407)	4,493,865	-	4,493,865	(110,710,542)
二、将重分类进损益的其他综合收益	87,834,545	39,254,802	-	39,254,802	127,089,347
外币财务报表折算差额	87,834,545	39,254,802	-	39,254,802	127,089,347
其他综合收益合计	(27,404,659)	43,747,111	-	43,747,111	16,342,452

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	231,236,407	204,557,022	100,771,193	335,022,236
合计	231,236,407	204,557,022	100,771,193	335,022,236

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	1,753,672,789	311,116,832	-	2,064,789,621
合计	1,753,672,789	311,116,832	-	2,064,789,621

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：根据公司法、公司章程的规定，本公司按净利润的10%提取法定盈余公积金。法定盈余公积累计额为本公司注册资本50%以上的，可不再提取。

**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	34,731,677,704	26,985,106,192
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)	-	11,587,921
调整后期初未分配利润	34,731,677,704	26,996,694,113
加：本期归属于母公司所有者的净利润	6,239,694,508	8,831,054,314
减：提取法定盈余公积	311,116,832	734,194,216
提取任意盈余公积	-	-

提取一般风险准备	-	-
应付普通股股利	-	-
转作股本的普通股股利	-	-
归属于母公司其他权益持有者的净利润	251,826,687	338,811,567
同一控制下企业合并	-	23,064,940
期末未分配利润	40,408,428,693	34,731,677,704

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	19,793,818,492	9,896,415,003	17,146,127,015	7,886,036,994
其他业务	202,827,593	97,647,703	122,366,631	59,370,561
合计	19,996,646,085	9,994,062,706	17,268,493,646	7,945,407,555

(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

项目	风能		太阳能		其他业务		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型								
电力销售	12,649,196,519	6,066,091,572	7,079,468,412	3,802,389,014	65,153,561	27,934,417	19,793,818,492	9,896,415,003
租赁	31,890,607	9,380,262	41,524,830	9,870,841	-	-	73,415,437	19,251,103
其他	52,508,938	52,892,819	41,037,074	9,875,284	35,866,144	15,628,497	129,412,156	78,396,600
合计	12,733,596,064	6,128,364,653	7,162,030,316	3,822,135,139	101,019,705	43,562,914	19,996,646,085	9,994,062,706
按经营地区分类								
中国	12,720,270,098	6,113,666,061	7,162,030,316	3,822,135,139	101,019,705	43,562,914	19,983,320,119	9,979,364,114
西班牙	13,325,966	14,698,592	-	-	-	-	13,325,966	14,698,592
合计	12,733,596,064	6,128,364,653	7,162,030,316	3,822,135,139	101,019,705	43,562,914	19,996,646,085	9,994,062,706
按商品转让的时间分类								
在某一时点确认	12,670,553,890	6,090,215,726	7,101,666,525	3,812,383,176	101,019,705	43,562,914	19,873,240,120	9,946,161,816
在某一时段内确认	63,042,174	38,148,927	60,363,791	9,751,963	-	-	123,405,965	47,900,890
合计	12,733,596,064	6,128,364,653	7,162,030,316	3,822,135,139	101,019,705	43,562,914	19,996,646,085	9,994,062,706

其他说明

□适用 √不适用

**(3). 履约义务的说明**

√适用 □不适用

当年确认的包括在合同负债年初账面价值中的收入如下：

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
合同负债年初账面价值	3,110,059	275,210

单位：元 币种：人民币

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
售电收入	在客户取得相关商品控制权时确认收入	注1	单项	是	-	-
合计	/	/	/	/	/	/

注1：燃煤发电基准价部分，由电网公司直接支付；可再生能源补贴资金主要来源于国家财政公共预算安排的专项资金和依法向电力用户征收的可再生能源电价附加收入。

**(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

**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	43,916,086	38,446,929
教育费附加	41,711,142	39,136,121
房产税	12,396,375	8,655,735
土地使用税	122,076,110	81,004,640
印花税	14,366,941	12,012,104
其他	14,208,223	2,720,555
合计	248,674,877	181,976,084

**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
租赁及物业费	83,181,077	63,902,162
办公及会议费用	15,273,332	13,391,687
差旅及业务招待费	40,421,743	43,526,059
运输及车辆使用费	32,539,431	27,253,982
技术开发及咨询费	58,293,229	37,386,120

折旧与摊销	47,723,666	49,825,966
职工薪酬	292,715,782	285,678,483
其他	24,266,354	20,150,474
合计	594,414,614	541,114,933

65、 研发费用

适用 不适用

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	3,645,772,245	3,148,344,598
其中：租赁负债利息费用	416,742,765	282,080,049
减：利息资本化金额	722,603,102	522,107,418
其中：租赁负债利息支出资本化金额	125,852,569	110,418,446
利息支出净额	2,923,169,143	2,626,237,180
利息收入	(25,841,315)	(8,720,601)
汇兑（收益）/损失	16,962,355	(4,860,852)
其他	17,616,270	13,603,926
合计	2,931,906,453	2,626,259,653

其他说明：

借款费用资本化金额已计入在建工程。

本集团于自2025年1月1日至6月30日止期间用于计算借款费用资本化金额的资本化率为0.85%-4.51%（自2024年1月1日至6月30日止期间：1.25%-4.65%）。

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
与日常活动相关的政府补助	274,874,133	247,746,601
合计	274,874,133	247,746,601

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	1,410,209,467	1,157,553,925
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	9,440,445	6,322,913
其他	-	2
合计	1,419,649,912	1,163,876,840

69、 净敞口套期收益

适用 不适用

70、 公允价值变动收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
公允价值变动收益	-	1,903,088
合计	-	1,903,088

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	63,556,797	69,582,985
其他应收款坏账损失	689,256	(44,386)
合计	64,246,053	69,538,599

72、 资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-	-
二、固定资产减值损失	238,598,040	-
三、在建工程减值损失	5,775,764	9,052,731
合计	244,373,804	9,052,731

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
使用权资产处置收益	-	1,236,986
固定资产处置收益	-	(1,262,758)
合计	-	(25,772)

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
非流动资产处置利得合计	540,838	186,754	540,838
保险理赔收入	42,781,962	25,212,374	42,781,962
收购子公司利得	10,142,362	17,997,062	10,142,362
供应商赔偿款	9,030,905	5,346,222	9,030,905
无法支付的款项	312,432	21,315,179	312,432
其他	10,729,827	7,756,531	10,729,827
合计	73,538,326	77,814,122	73,538,326

其他说明：

□适用 √不适用

75、 营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	3,814,726	10,592,641	3,814,726
对外捐赠	4,820,000	9,870,032	4,820,000
滞纳金、罚款与赔偿金	9,624,952	6,531,150	9,624,952
其他	826,293	4,909,602	826,293
合计	19,085,971	31,903,425	19,085,971

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	896,043,106	817,480,279
递延所得税费用	(10,432,668)	(31,282,477)
合计	885,610,438	786,197,802

(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	7,667,943,978
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,916,985,995
子公司适用不同税率的影响	(1,044,817,772)
非应税收入的影响	(354,912,478)
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	59,186,497
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	(6,277,476)
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	310,834,034
其他	4,611,638
所得税费用	885,610,438

其他说明：

√适用 □不适用

注：中国大陆所得税根据在中国大陆利润及税率计算。其他国家/地区所得税费用根据经营所在国家或地区利润及税率计算。

77、 其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注七、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
政府补助	6,497,265	7,657,622
保险理赔收入	42,781,962	25,212,374
其他	78,570,033	219,791,947
合计	127,849,260	252,661,943

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
保险费、租赁费等营业成本	161,037,525	127,348,898
招待费、差旅费等管理费用	40,421,743	43,526,059
其他	166,244,217	295,854,035
合计	367,703,485	466,728,992

**(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

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
取得联合营公司的分红	1,438,520,000	1,742,820,000
合计	1,438,520,000	1,742,820,000

支付的重要的投资活动有关的现金

适用 不适用

收到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
收到的投资活动相关保证金	60,882,880	13,585,735
利息收入	25,841,315	8,720,601
合计	86,724,195	22,306,336

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
支付的投资活动相关保证金	20,324,159	221,317,212
合计	20,324,159	221,317,212

**(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

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
收购少数股东股权所支付的对价	-	22,480,000
支付租赁负债租金本金	3,337,828,392	1,129,489,607
同一控制下企业合并所支付的对价	456,758,600	13,394,894
赎回永续债支付的现金	2,000,000,000	-
其他	6,550,000	11,340,000
合计	5,801,136,992	1,176,704,501

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	40,270,847,387	37,447,486,265	-	33,882,172,270	480,552,103	43,355,609,279
长期借款（含一年内到期）	207,667,379,521	46,613,434,956	218,937,621	24,093,263,824	-	230,406,488,274
应付债券（含一年内到期）	2,023,941,667	-	25,290,411	-	-	2,049,232,078
租赁负债（含一年内到期）	26,007,358,213	-	9,250,224,474	3,754,571,157	-	31,503,011,530
长期应付款（含一年内到期）	10,084,648,881	59,143,369	3,071,227,050	1,619,632,953	-	11,595,386,347
合计	286,054,175,669	84,120,064,590	12,565,679,556	63,349,640,204	480,552,103	318,909,727,508

注1：非现金活动变动，详见附注七、79、附注九、1。

**(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
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	6,782,333,540	6,568,357,743
加：资产减值准备	244,373,804	9,052,731
信用减值损失	64,246,053	69,538,599
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	7,395,140,024	5,975,544,106
使用权资产摊销	495,369,564	407,611,746
无形资产摊销	189,047,466	172,028,146

长期待摊费用摊销	11,738,149	12,028,836
递延收益摊销	(3,984,036)	(3,086,103)
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）	-	25,772
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	3,273,888	10,405,887
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-	(1,903,088)
财务费用（收益以“-”号填列）	2,914,290,183	2,612,655,727
投资损失（收益以“-”号填列）	(1,419,649,912)	(1,163,876,840)
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	(60,032,900)	(16,441,524)
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	49,600,232	(5,837,774)
存货的减少（增加以“-”号填列）	(22,445,504)	(27,921,502)
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	(7,479,374,308)	(6,548,976,460)
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	2,353,498,578	794,437,311
收购子公司利得	(10,142,362)	(17,997,062)
专项储备的增加	112,605,594	199,005,494
受限资金的增加	6,674,330	8,443,186
经营活动产生的现金流量净额	11,626,562,383	9,053,094,931
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		
承担租赁负债方式取得使用权资产	8,833,481,709	3,394,614,262
销售商品、提供劳务收到的银行承兑汇票背书转让	6,231,015	-
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况：</b>		
现金的期末余额	13,735,504,982	8,124,610,033
减：现金的期初余额	13,052,334,013	6,217,150,953
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	683,170,969	1,907,459,080

**(2). 本期支付的取得子公司的现金净额**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	235,000,000
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	20,923,382
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	830,878,391
取得子公司支付的现金净额	1,044,955,009

**(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	13,735,504,982	13,052,334,013
其中：可随时用于支付的银行存款	13,735,504,982	13,052,334,013
二、现金等价物	-	-
三、期末现金及现金等价物余额	13,735,504,982	13,052,334,013
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	181,127,753	228,360,804

**(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
土地复垦履约保证金	132,396,318	163,397,680	冻结
履约保证金	7,809,040	10,314,349	冻结
其他履约保证金	40,922,395	54,648,775	冻结
合计	181,127,753	228,360,804	/

其他说明：

□适用 √不适用

**80、 所有者权益变动表项目注释**

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

**81、 外币货币性项目**

**(1). 外币货币性项目**

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	4,602,551	7.1586	32,947,822
欧元	1,137,731	8.4024	9,559,671
港币	3,070,920	0.9120	2,800,679
应收账款			
其中：欧元	390,022	8.4024	3,277,121
其他应收款			
其中：欧元	13,406,005	8.4024	112,642,616
应付账款			
其中：欧元	477,565	8.4024	4,012,692
其他应付款			

其中：美元	85,000,000	7.1586	608,481,000
欧元	28,046,674	8.4024	235,659,374
港币	312,497,225	0.9120	284,997,469

(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

	资产和负债项目		收入、费用及现金流量项目
	2025年6月30日	2024年12月31日	
注册在香港的子公司	1港元=0.9120人民币	1港元=0.9260人民币	交易发生当期平均汇率
注册在西班牙的子公司	1欧元=8.4024人民币	1欧元=7.5257人民币	交易发生当期平均汇率

## 82、 租赁

### (1). 作为承租人

√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
租赁负债的利息费用	416,742,765	282,080,049
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	99,469,424	40,952,011
与租赁相关的总现金流出	(4,203,719,262)	(2,470,695,137)

本集团承租的租赁资产包括经营过程中使用的土地、房屋及建筑物、机器设备、运输设备和其他设备。租赁合同通常约定本集团不能将租赁资产进行转租，少数租赁合同包含续租选择权、终止选择权的条款。

#### 续租选择权与终止租赁选择权

本集团因续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行使情况发生变化而导致租赁期变化，截至2025年6月30日本集团确认的租赁负债减少人民币457,570,032元（2024年12月31日：人民币772,189,017元）。

使用权资产，参见附注七、25；对短期租赁和低价值资产租赁的简化处理，参见附注五、38；租赁负债，参见附注七、47。

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

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用为人民币99,469,424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人民币4,203,719,262元。

### (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
出租设备、房屋及建筑物收入	73,415,437
合计	73,415,437

本集团将部分设备、房屋及建筑物用于出租，租赁期为1-20年，形成经营租赁。根据租赁合同，每年需根据市场租金状况对租金进行调整。

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	43,216,130	43,918,435
第二年	38,984,235	38,984,235
第三年	35,758,658	35,758,658
第四年	34,526,995	34,526,995
第五年	31,889,312	32,061,800
五年后未折现租赁收款额总额	380,203,770	387,783,462

经营租出固定资产，参见附注七、21。

(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

83、 数据资源

适用 不适用

84、 其他

适用 不适用

每股收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
基本每股收益		
持续经营	0.17	0.17
稀释每股收益		
持续经营	0.17	0.17

基本每股收益按照归属于本公司普通股股东的当期净利润，除以发行在外普通股的加权平均数计算。

基本每股收益与稀释每股收益的具体计算如下：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收益		
归属于本公司股东的当期净利润		
持续经营	6,239,694,508	6,221,919,232
减：归属于母公司其他权益持有者的净利润	251,826,687	128,414,444
调整后归属于本公司普通股股东的当期净利润	5,987,867,821	6,093,504,788
归属于：		
持续经营	5,987,867,821	6,093,504,788
合计	5,987,867,821	6,093,504,788

项目	本期发生额	上期发生额
股份		
本公司发行在外普通股的加权平均数(注)	36,000,000,000	36,000,000,000
调整后本公司发行在外普通股的加权平均数	36,000,000,000	36,000,000,000

注：于2022年3月8日，根据《华电新能源集团股份有限公司发起人协议》和《华电新能源集团股份有限公司创立大会暨第一次股东大会决议》，福新发展整体变更为股份有限公司，变更前后各股东的持股比例不变，并以截至2021年12月31日经审计的福新发展净资产人民币541.35亿元为基础，按1:0.665的比例折合为整体变更后的股份有限公司的股本总额36,000,000,000股。为了比较方便，在计算每股收益时假设36,000,000,000股在报告年初已经发行。

## 八、研发支出

### 1、按费用性质列示

适用 不适用

### 2、符合资本化条件的研发项目开发支出

适用 不适用

重要的资本化研发项目

适用 不适用

开发支出减值准备

适用 不适用

其他说明

无

### 3、重要的外购在研项目

适用 不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并交易

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例(%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量
固原清源风电有限公司	2025年1月21日	238,000,000	100%	股权收购	2025年1月21日	取得控制权	26,685,226	9,532,961	(4,622,214)

其他说明：

注1：2025年1月，本公司子公司华电（宁夏）能源有限公司与青岛天润启航投资有限公司签订协议，以现金对价人民币238,000,000元取得了固原清源风电有限公司（“固原清源”）100%股权。根据股权收购协议，双方约定2025年1月21日为股权交割日，于2025年1月21日，本公司能够对固原清源能拥有控制权，故确定购买日为2025年1月21日。于购买日，固原清源的可辨认净资产的暂时确定的公允价值为人民币248,142,362元。

(2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	固原清源风电有限公司
— 现金	238,000,000
合并成本合计	238,000,000
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	248,142,362
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	(10,142,362)

合并成本公允价值的确定方法：

□适用 √不适用

业绩承诺的完成情况：

□适用 √不适用

大额商誉形成的主要原因：

适用 不适用

**(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	固原清源风电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		
货币资金	20,923,382	20,923,382
应收款项	114,276,461	114,276,461
预付款项	376,421	376,421
其他应收款	2,752	2,752
其他流动资产	3,769,624	3,769,624
固定资产	377,001,243	272,146,015
无形资产	9,977,829	9,977,829
递延所得税资产	64,410	64,410
负债：		
应付款项	6,007,475	6,007,475
应交税金	2,713	2,713
其他应付款	37,573,667	37,573,667
一年内到期的非流动负债	23,737,621	23,737,621
长期借款	195,200,000	195,200,000
递延所得税负债	15,728,284	-
净资产	248,142,362	159,015,418
减：少数股东权益	-	-
取得的净资产	248,142,362	159,015,418

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

根据信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)对固原清源风电有限公司出具的以 2025 年 1 月 21 日为基准日的《审计报告》，以及北京中企华资产评估有限责任公司对上述目标公司出具的以 2025 年 1 月 21 日为基准日的暂时确定的评估结果为基础确定。

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无

**(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失**

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

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

适用 不适用

**(6). 其他说明**

适用 不适用

**2、 同一控制下企业合并**

适用 不适用

**(1). 本期发生的同一控制下企业合并**

适用 不适用

**(2). 合并成本**

适用 不适用

或有对价及其变动的说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值**

适用 不适用

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

适用 不适用

**3、 反向购买**

适用 不适用

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

**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

资产收购

自2025年1月1日至6月30日止期间

自2025年1月1日至6月30日止期间，本集团的不构成企业会计准则规定的“业务”定义的相关资产收购情况如下：

2025年1月，本公司子公司七台河丰润风力发电有限公司与一重上电(齐齐哈尔市)新能源有限公司签订协议，以现金对价人民币511,069,200元取得了龙江鑫风新能源有限公司(“龙江鑫风”)100%股权。根据股权收购协议，双方约定2025年1月9日为股权和资产交割日，于2025年1月9日，本公司能够对龙江鑫风拥有控制权，故确定购买日为2025年1月9日。

## 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	
华电哈尔滨依兰新能源有限公司	黑龙江省哈尔滨市	人民币 10,000,000	黑龙江省哈尔滨市	新兴能源技术研发；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务	100	-	设立或投资
华电新疆木垒新能源有限公司	新疆昌吉州木垒县	人民币 2,347,600,000	新疆昌吉州木垒县	风力发电、太阳能发电、分布式热电联产等新能源项目的投资、建设、生产；项目	100	-	设立或投资

				工程建设的 全过程管理；项目的 安装、调式、运行和 检修；新能源应用 技术的开发和咨询； 新能源项目物资、 设备的采购			
甘肃华电环县风力发电有限公司	甘肃省庆阳市	人民币 1,883,600,000	甘肃省庆阳市	风力发电项目、太阳能发电项目的开发、投资、建设和经营	100	-	设立或投资
内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	内蒙古乌兰察布市	人民币 1,353,780,000	内蒙古乌兰察布市	风力发电项目开发、电能生产销售；太阳能发电项目开发、建设、经营	100	-	设立或投资
内蒙古华电乌套海风电有限公司	内蒙古赤峰市	人民币 480,000,000	内蒙古赤峰市	风力发电；风力发电项目的开发、投资和经营管理	-	100	设立或投资
云南华电大黑山风力发电有限公司	云南省红河哈尼族彝族自治州开远市	人民币 1,023,230,573	云南省红河哈尼族彝族自治州开远市	风力发电项目的开发、投资、建设和经营管理	85	-	设立或投资
华电(福建)风电有限公司	福建省福州市	人民币 1,504,340,000	福建省福州市	风力发电项目开发、投资、建设	100	-	设立或投资

				和经营管理			
浙江玉环华电风力发电有限公司	浙江省玉环市	人民币 948,690,000	浙江省玉环市	风力发电服务, 电力供应, 新能源研发, 风力发电工程施工, 风力发电技术开发、技术咨询, 发电机组设备安装、维修, 工程监理服务	60	-	设立或投资
广东华电福新阳江海上风电有限公司	广东省阳江市	人民币 2,941,370,000	广东省阳江市	海上风电、新能源项目的开发、投资、建设和经营管理	100	-	设立或投资
新疆华电天山绿色能源有限公司	新疆哈密市	人民币 1,500,000,000	新疆哈密市	发电业务、输电业务、供(配)电业务; 输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验	-	60	设立或投资
新疆华电十三间房风电有限责任公司	新疆哈密市	人民币 236,200,000	新疆哈密市	发电; 电力建设; 电力相关技术研发、咨询; 机械、材料销售	100	-	设立或投资
新疆华电达坂城新能源有限	新疆乌鲁木齐市	人民币 1,352,700,000	新疆乌鲁木齐市	电力建设, 电力相关技术和科	100	-	设立或投资

公司				研开发、技术咨询；销售：机械设备、材料			
新疆华电木垒新能源有限公司	新疆昌吉州木垒县	人民币 1,672,339,456	新疆昌吉州木垒县	风力发电、太阳能发电项目投资、建设、运行及维护	100	-	设立或投资
四川盐源华电新能源有限公司	四川省盐源县	人民币 1,938,830,000	四川省盐源县	风电和光伏发电资源的投资、开发、建设	100	-	设立或投资
湖南华电永江新能源有限公司	湖南省永州市	人民币 331,658,800	湖南省永州市	发电业务、输电业务、供（配）电业务	51	-	设立或投资
内蒙古华电腾格里绿色能源有限公司巴彦浩特光伏分公司	内蒙古阿拉善盟	人民币 24,000,000,000 (注)	内蒙古阿拉善盟	发电技术服务	100(注)	-	设立或投资
河北华电冀北新能源有限公司	河北省张家口市	人民币 2,317,883,041	河北省张家口市	风电、太阳能、光伏发电项目的投资、开发、建设	100	-	设立或投资
河北华电康保风电有限公司	河北省张家口市	人民币 1,491,430,763	河北省张家口市	电力、燃气投资建设，运营风力、太阳能等新能源发电厂	20.03	66.67	设立或投资
新疆华电天山发电有	新疆哈密市	人民币 2,000,000,000	新疆哈密市	发电业务、输电业务、供	60	-	设立或投资

限公司				(配)电业务			
湖北华电武穴新能源有限公司	湖北省武穴市	人民币 1,150,114,391	湖北省武穴市	风力、太阳能发电项目开发、运营管理	100	-	设立或投资
华电莱州风力发电有限公司	山东省烟台市	人民币 342,196,335	山东省烟台市	电力、热力的生产和销售。发电厂的开发、建设、管理；电力设备安装、检修、调试。以自有资金对风力电力项目的投资（未经金融监管部门批准，不得从事吸收存款、融资担保、代客理财等金融业务）。提供电力项目咨询	100	-	设立或投资
华电(包头)清洁能源有限公司风电分公司	内蒙古包头市	人民币 698,000,000 (注)	内蒙古包头市	发电业务、输电业务、供(配)电业务；供电业务；热力生产和供应；输电、供电、受电电力设施的安	100(注)	-	设立或投资

				装、维修和试验			
华电(莱州)新能源有限公司	山东省烟台市	人民币 1,331,812,000	山东省烟台市	发电业务、输电业务、供(配)电业务	100	-	设立或投资
内蒙古华电蒙东能源有限公司	内蒙古通辽市	人民币 1,784,527,671	内蒙古通辽市	风电、光伏、火电等电力项目的投资、开发、经营、管理;生产和销售电力	100	-	设立或投资
华电(海西)新能源有限公司	青海省德令哈市	人民币 3,000,000,000	青海省德令哈市	发电业务、输电业务、供(配)电业务;供电业务;水力发电	100	-	设立或投资
天津华电海晶新能源有限公司	天津市	人民币 1,159,648,800	天津市	发电、输电、供电业务;各类工程建设活动	85	-	设立或投资
华电和布克赛尔新能源有限公司	新疆和布克赛尔蒙古自治县	人民币 898,530,000	新疆和布克赛尔蒙古自治县	发电业务、输电业务、供(配)电业务	100	-	设立或投资
湖南华电永州风电有限公司蓝山分公司	湖南省永州市	人民币 846,461,300 (注)	湖南省永州市	电力项目的开发、投资、建设;电能的生产及销售;电力技术咨询服务;电力物资、设备销售;仓储、物流	100(注)	-	设立或投资

				管理			
华电新能源集团股份有限公司福清分公司	福建省福清市	人民币 36,000,000,000 (注)	福建省福清市	凭总公司授权开展经营活动；合同能源管理	100(注)	-	设立或投资
华电(宁夏)能源有限公司灵武分公司	宁夏灵武市	人民币 3,255,439,220 (注)	宁夏灵武市	风电、太阳能光伏、分布式能源(微网)发电及相关项目的开发、投资、建设、生产、运营、销售和服务	100(注)	-	设立或投资
华电(宁夏)能源有限公司六盘山分公司	宁夏中卫市	人民币 3,255,439,220 (注)	宁夏中卫市	风电、太阳能光伏、分布式能源(微网)发电及相关项目的开发、投资、建设、生产、运营、销售和服务	100(注)	-	设立或投资
新疆华电凯升新能源开发有限公司	新疆昌吉州木垒县	人民币 1,059,594,232	新疆昌吉州木垒县	电力技术咨询、电力开发、工程设计及施工、太阳能(风能)分布式发电；新能源综合储能，太阳能发电成套设备及专	100(注)	-	设立或投资

				用零部件研究、开发、制造、销售、安装并提供售后服务			
甘肃华电腾格里绿色能源有限公司金昌发电分公司	甘肃省金昌市	人民币 50,000,000 (注)	甘肃省金昌市	发电业务、输电业务、供(配)电业务	100 (注)	-	设立或投资
华电(包头)清洁能源有限公司	内蒙古包头市	人民币 698,000,000	内蒙古包头市	发电业务、输电业务、供(配)电业务;供电业务;热力生产和供应;输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验	100	-	设立或投资

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

注: 分公司披露的注册资本为各分公司之总公司的注册资本金额, 分公司披露的持股比例和表决权比例为本公司对各分公司之总公司的持股比例和表决权比例。

## (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 (%)	本年少数股东注资	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
湖南华电永州风电有限公司 (“湖南永州”)	49.00	-	88,578,714	119,203,398	637,386,692
湖南华电永江新能源有	49.00	-	43,011,653	19,050,171	260,941,827

限公司 （“湖南永 江”）					
新疆华电天 山发电有限 公司（“天 山发电”）	40.00	681,866,667	-	-	1,487,036,367
内蒙古华电 腾格里绿色 能源有限公 司（“腾格 里绿色”）	29.00	-	48,362,653		488,704,563
华康(天津) 投资合伙企 业(有限合 伙)（“华 康合伙企 业”）（注 1）	79.98	-	43,029,298	-	3,681,326,929
华陇(天津) 投资合伙企 业(有限合 伙)（“华 陇合伙企 业”）（注 2）	79.98	-	21,535,203	-	1,969,268,936
华电新能泰舟 (北京)新能 源有限公司 (“新能泰 舟”)	18.00	195,750,000	37,392,447	-	566,656,358

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

注1：2024年9月，以本公司之子公司的新能源发电资产作为底层资产的“华泰-风光2号资产支持专项计划“资产支持专项计划设立并募集资金人民币36.15亿元。根据相关协议，本公司及其子公司持有表决权比例为66.67%（三分之二），可以控制为设立资产专项计划而设立的有限合伙企业。本公司之子公司收到的合伙企业合伙人股东以募集资金实缴出资的金额计入少数股东权益科目。

注2：2024年7月，以本公司之子公司的新能源发电资产作为底层资产的”平安证券-风光1号绿色资产支持专项计划（碳中和）”资产支持专项计划设立并募集资金人民币19.29亿元。根据相关协议，本公司及其子公司持有表决权比例为66.67%（三分之二），可以控制为设立资产专项计划而设立的有限合伙企业。本公司之子公司收到的合伙企业合伙人股东以募集资金实缴出资的金额计入少数股东权益科目。

(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
湖南永江	107,289,349	1,325,644,713	1,432,934,062	195,319,560	707,332,861	902,652,421	83,448,263	1,399,827,944	1,483,276,207	233,951,898	758,817,939	992,769,837
湖南永州	673,091,136	2,373,585,437	3,046,676,573	612,062,121	1,042,581,870	1,654,643,991	629,494,320	2,439,664,837	3,069,159,157	311,194,854	1,306,883,300	1,618,078,154
天山发电	271,653,990	19,266,818,375	19,538,472,365	4,875,449,516	10,937,142,277	15,812,591,793	202,608,298	12,796,654,989	12,999,263,287	5,784,415,315	5,201,923,672	10,986,338,987
腾格里绿色	408,045,019	5,680,596,634	6,088,641,653	515,533,699	3,887,919,807	4,403,453,506	339,823,574	5,035,097,514	5,374,921,088	637,889,729	3,311,199,983	3,949,089,712
华康合伙企业	655,896,677	3,437,517,957	4,093,414,634	93,274,825	7,215,854	100,490,679	761,559,109	3,160,806,442	3,922,365,551	90,733,027	7,579,679	98,312,706
华陇合伙企业	689,356,698	1,977,874,205	2,667,230,903	155,415,714	880,000	156,295,714	524,338,550	2,061,483,133	2,585,821,683	117,940,813	22,171,971	140,112,784
新能泰舟	756,463,117	11,933,443,638	12,689,906,755	543,779,512	8,998,036,368	9,541,815,880	395,802,081	8,202,339,631	8,598,141,712	44,278,338	6,703,588,984	6,747,867,322

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
湖南永江	133,972,511	87,779,414	87,779,414	171,331,920	90,655,928	77,109,232	77,109,232	91,896,860
湖南永州	317,832,905	180,772,885	180,772,885	221,488,109	250,454,208	121,004,070	121,004,070	243,403,779
腾格里绿色	193,379,741	166,767,770	166,767,770	175,537,562	-	-	-	-
天山发电	65,153,561	28,005,381	28,005,381	64,545	-	-	-	-
华康合伙企业	327,370,479	167,085,310	167,085,310	244,279,907	-	-	-	-
华陇合伙企业	142,518,116	64,540,166	64,540,166	36,562,883	-	-	-	-
新能泰舟	664,589,574	207,735,819	207,735,819	522,203,925	131,389,285	51,523,179	51,523,179	40,284,176

其他说明：  
无

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

适用 不适用

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
合营企业						
内蒙古嘉华	中国内蒙古	中国	风力发电	49	-	权益法
华亿新能源	中国福建	中国	风力发电	47	-	权益法
甘肃金昌万生	中国甘肃	中国	太阳能发电	-	50	权益法
联营企业						
协合新能源(注1)	中国内地	百慕大群岛	电站建设	-	11.12	权益法
福清核电	中国福建	中国	核电发电	39	-	权益法
三门核电(注2)	中国浙江	中国	核电发电	10	-	权益法
昌吉古尔班通古特	中国新疆	中国	风光储	-	27	权益法
福建闽投(注3)	中国福建	中国	风力发电	12.83	-	权益法

持有20%以下表决权但具有重大影响，披露相关判断和依据：

注1：本集团持有协合新能源11.12%的股权，对其表决权的比例亦为11.12%。虽然该比例低于20%，但由于本集团在协合新能源董事会中派有1名代表并参与协合新能源的财务和经营决策，因此本集团管理层认为，本集团能够对协合新能源施加重大影响，并将其作为联营公司按照权益法进行核算。

注2：本集团持有三门核电的10%股权。根据三门核电公司章程规定，本集团有权参与三门核电的财务和经营决策，并且在三门核电董事会中派有1名董事。因此本集团管理层认为，本集团能够对三门核电施加重大影响，并将其作为联营公司按照权益法进行核算。

注3：本集团持有福建闽投的12.83%股权。根据福建闽投公司章程规定，本集团有权参与福建闽投的财务和经营决策，并且在福建闽投董事会中派有1名董事。因此本集团管理层认为，本集团能够对福建闽投施加重大影响，并将其作为联营公司按照权益法进行核算。

**(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

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
	福清核电	福清核电
流动资产	11,507,776,493	10,534,374,765
非流动资产	65,506,872,113	67,078,751,030
资产合计	77,014,648,606	77,613,125,795
流动负债	15,523,425,639	14,046,601,904
非流动负债	36,479,544,627	38,477,522,435
负债合计	52,002,970,266	52,524,124,339
归属于母公司股东权益	25,011,678,340	25,089,001,456
按持股比例计算的净资产份额	9,754,554,554	9,784,710,569
调整事项	(390,000,000)	(390,000,000)
对联营企业权益投资的账面价值	9,364,554,554	9,394,710,569
营业收入	8,915,461,385	7,638,288,478
净利润	3,339,235,689	2,627,525,688
其他综合收益	(3,989)	-
综合收益总额	3,339,231,700	2,627,525,688
本年度收到的来自联营企业的股利	1,325,220,000	1,551,420,000

其他说明

注：福清核电于2020年发行永续期公司债人民币1,500,000,000元，本集团按权益法调整本集团对福清核电投资账面价值人民币585,000,000元。福清核电于2023年偿还永续期公司债人民币

1,500,000,000元，并发行可续期公司债人民币1,000,000,000元，本集团按权益法调整本集团对福清核电投资账面价值人民币390,000,000元。

**(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
<b>合营企业：</b>		
投资账面价值合计	485,831,152	486,275,224
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	(444,072)	(4,576,245)
—综合收益总额	(444,072)	(4,576,245)
<b>联营企业：</b>		
投资账面价值合计	3,762,509,139	3,649,106,493
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	120,664,029	203,508,437
—综合收益总额	120,664,029	203,508,437

其他说明：

于2025年1月1日至6月30日止期间，本集团无累计未确认的投资损失（2024年1月1日至6月30日止期间：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

于2025年6月30日，其他应收款中包含应收政府补助款余额为人民币150,000元（2024年12月31日：人民币10,526,514元）。

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	本期转入其他收益	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	85,023,531	1,172,744	(3,573,123)	82,623,152	与资产相关
递延收益	6,309,525	-	(410,913)	5,898,612	与收益相关
合计	91,333,056	1,172,744	(3,984,036)	88,521,764	/

### 3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关		
计入其他收益	3,573,123	2,995,038
与收益相关		
计入其他收益	271,301,010	244,751,563
计入营业外收入	820,270	500,500
合计	275,694,403	248,247,101

## 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

本集团在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险。本集团对此的风险管理政策概述如下。

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

#### (1) 信用风险

本集团仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本集团的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本集团对应收账款余额进行持续监控，以确保本集团不致面临重大坏账风险。对于未采用相关经营单位的记账本位币结算的交易，除非本集团信用控制部门特别批准，否则本集团不提供信用交易条件。

由于货币资金、应收银行承兑汇票的交易对手是声誉良好并拥有较高信用评级的银行，这些金融工具信用风险较低。

本集团所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面价值。本集团没有提供任何其他可能令本集团承受信用风险的担保。

本集团的售电客户是各地区或各省国有电网公司，本集团与这些电网公司保持着长期稳定的业务往来，出现信用损失的风险很小，于2025年6月30日，本集团应收电网公司款项占全部应收款项的比例为99.66%（2024年12月31日：99.25%）。对于应收账款、应收款项融资、应收票据和其他应收款，本集团持续对客户财务状况进行信用评估。财务报表中已反映计提的坏账准备，管理层认为不存在由于对方违约带来的进一步损失。

#### 信用风险显著增加判断标准

本集团在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。本集团判断信用风险显著增加的主要标准为逾期天数超过30日，或者以下一个或多个指标发生显著变化：债务人所处的经营环境、内外部信用评级、实际或预期经营成果出现重大不利变化等。

#### 已发生信用减值资产的定义

本集团判断已发生信用减值的主要标准为逾期天数超过90日，但在某些情况下，如果内部或外部信息显示，在考虑所持有的任何信用增级之前，可能无法全额收回合同金额，本集团也会将其视为已发生信用减值。

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

#### 信用风险敞口

因应收账款和其他应收款产生的信用风险敞口量化数据，参见本财务报表附注七、5和附注七、9中。

按照信用风险等级披露金融资产的账面余额如下：

单位：元 币种：人民币

2025年6月30日	未来12个月第一阶段	第二阶段	第三阶段	整个存续期简化方法	合计
货币资金	13,916,632,735	-	-	-	13,916,632,735
应收票据	412,020,283	-	-	-	412,020,283
应收账款	-	-	-	52,484,298,365	52,484,298,365
应收款项融资	2,260,806	-	-	-	2,260,806
其他应收款	1,192,576,575	44,486,560	81,953,333	-	1,319,016,468
合计	15,523,490,399	44,486,560	81,953,333	52,484,298,365	68,134,228,657

#### (2) 流动性风险

流动性风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司及各子公司负责自身的现金管理工作，包括现金盈余的短期投资和筹借贷款以应付预计现金需求(如果借款额超过某些预设授权上限，便需获得本公司董事会的批准)。本集团的政策是定期监控短期和长期的流动资金需求，以及是否符合借款协议的规定，以确保维持充裕的现金储备，同时获得主要金融机构承诺提供足够的备用资金，以满足短期和较长期的流动资金需求。本集团于2025年6月30日存在流动负债净额为人民币37,891,963,412元。本集团管理层认为，根据本集团预测现金流量以及于2025年6月30日可用而未动用的银行授信额度，本集团将拥有拨付其营运资金以及资本开支需求所必须的流动资金。

本集团的目标是运用多种融资手段以保持融资的持续性与灵活性的平衡。本集团通过经营和借款等产生的资金为经营融资。与供应商融资安排相关的应付账款须向单一交易对手而非单家供应商支付。这导致本集团原先与多家供应商的小额待结算款项转为了与单一交易对手的大额待结算款项。不过，供应商融资安排所涵盖的应付账款的付款期限延长不超过 365 天，部分款项的付款期限与其他应付账款相同。鉴于付款期限没有大幅延长，本集团认为供应商融资安排不会导致流动性风险过度集中。

下表概括了金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

2025年6月30日

单位：元 币种：人民币

	1年内或实时偿还	1-2年	2-5年	5年以上	合计	资产负债表账面价值
短期借款	44,781,435,387	-	-	-	44,781,435,387	43,355,609,279
应付票据	47,000,000	-	-	-	47,000,000	47,000,000
应付账款	26,227,614,386	-	-	-	26,227,614,386	26,227,614,386
其他应付款	8,334,670,320	-	-	-	8,334,670,320	8,334,670,320
长期借款(含一年内到期)	29,788,722,233	33,718,600,955	76,391,032,180	98,287,017,919	238,185,373,287	230,406,488,274
应付债券(含一年内到期)	51,000,000	51,000,000	153,139,726	2,051,000,000	2,306,139,726	2,049,232,078
租赁负债(含一年内到期)	1,516,546,754	1,716,636,741	5,011,560,119	27,363,664,960	35,608,408,574	31,503,011,530
长期应付款(含一年内到期)	3,397,414,441	1,198,010,827	7,759,341,244	2,201,695,583	14,556,462,095	11,595,386,347
合计	114,144,403,521	36,684,248,523	89,315,073,269	129,903,378,462	370,047,103,775	353,519,012,214

### (3) 市场风险

#### 利率风险

本集团面临的市场利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的长期负债有关。本集团通过密切监控利率变化以及定期审阅借款来管理利率风险。

下表为利率风险的敏感性分析，反映了在所有其他变量保持不变的假设下，利率发生合理、可能的变动时，将对净损益（通过对浮动利率借款的影响）和其他综合收益的税后净额产生的影响。

自 2025 年 1 月 1 日至 6 月 30 日止期间

单位：元 币种：人民币

	基点增加/(减少)	净损益增加/(减少)	其他综合收益的税后净额增加/(减少)	股东权益合计增加/(减少)
人民币	100	(863,474,103)	-	(863,474,103)
人民币	(100)	863,474,103	-	863,474,103

#### 汇率风险

本集团须承担因部分银行存款及银行借款为外币的外汇风险，主要以美元、欧元及港币为主。于 2025 年 6 月 30 日，本集团的货币资金中的外币的比重为 0.33%（2024 年 12 月 31 日：0.80%）。

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

于2025年6月30日，本集团没有尚未履行的外币掉期合同（2024年12月31日：无）。

下表为汇率风险的敏感性分析，反映了在所有其他变量保持不变的假设下，美元、欧元、港币汇率发生合理、可能的变动时，将对净损益和股东权益产生的影响。

自2025年1月1日至6月30日止期间

单位：元 币种：人民币

	汇率增加/（减少）%	净损益增加/（减少）	股东权益合计增加/（减少）
人民币对美元贬值	+5	(21,582,494)	(21,582,494)
人民币对美元升值	-5	21,582,494	21,582,494
人民币对欧元贬值	+5	(4,282,225)	(4,282,225)
人民币对欧元升值	-5	4,282,225	4,282,225
人民币对港币贬值	+5	(10,582,380)	(10,582,380)
人民币对港币升值	-5	10,582,380	10,582,380

#### （4）资本管理

本集团资本管理的主要目标是确保本集团持续经营的能力，并保持健康的资本比率，以支持业务发展并使股东价值最大化。

本集团定期复核和管理自身的资本结构，力求达到最理想的资本结构和股东回报。本集团考虑的因素包括：本集团未来的资金需求、资本效率、现实的及预期的盈利能力、预期的现金流、预期资本支出等。如果经济状况发生改变并影响本集团，本集团将会调整资本结构。

本集团根据资产负债比率（即负债总额除以资产总额）来监管集团的资本结构。于2025年6月30日，本集团的资产负债比率为73.48%（2024年12月31日：73.06%）。

本集团于自2025年1月1日至6月30日止期间资本管理战略、目标、政策或程序未发生变化，本集团及本公司均无需遵循外部强制性资本要求（自2024年1月1日至6月30日止期间：无）。

## 2、套期

(1). 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(2). 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

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

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

### 3、金融资产转移

(1). 转移方式分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
票据背书	应收款项融资		-终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
票据贴现	应收款项融资		-终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
票据背书	应收票据		-未终止确认	保留了其几乎所有的风险和报酬，包括与其相关的违约风险
票据贴现	应收票据	405,000,000	未终止确认	保留了其几乎所有的风险和报酬，包括与其相关的违约风险
合计	/	405,000,000	/	/

(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

单位：元 币种：人民币

项目	资产转移方式	继续涉入形成的资产金额	继续涉入形成的负债金额
应收票据	票据背书	-	-
应收票据	票据贴现	405,000,000	(405,000,000)
合计	/	405,000,000	(405,000,000)

其他说明

适用 不适用

已转移但未整体终止确认的金融资产

于2025年6月30日，本集团已背书给供应商用于结算应付账款的尚未到期的银行承兑汇票和商业承兑汇票的账面价值为0元（2024年12月31日：人民币100,000元），已贴现给银行的尚未到期的账面价值为人民币405,000,000元（2024年12月31日：人民币480,500,000元）。本集团认为，本集团保留了其几乎所有的风险和报酬，包括与其相关的违约风险，因此，继续全额确认其及与之相关的已结算应付账款及已贴现银行承兑汇票和商业承兑汇票。背书及贴现后，本集团不再保留使用其的权利，包括将其出售、转让或质押给其他第三方的权利。

作为日常业务的一部分，本集团和银行达成了应收账款保理安排并将某些应收账款转让给银行。在该安排下，如果应收账款债务人推迟付款，本集团被要求补偿银行180天内的利息损失。本集团未暴露于转移后应收账款债务人违约风险。转移后，本集团不再保留使用其的权利，包括将其出售、转让或质押给其他第三方的权利。

已整体终止确认但继续涉入的已转移金融资产

于2025年6月30日，本集团已背书给供应商用于结算应付账款的尚未到期的银行承兑汇票的账面价值为0元（2024年12月31日：0元），已贴现给银行的尚未到期的银行承兑汇票的账面价值为0元（2024年12月31日：人民币78,000,000元）。于2025年6月30日，其到期日为1至12个月，根据《票据法》相关规定，若承兑银行拒绝付款的，持票人可以按照汇票债务人的先后顺序，对包括本集团在内的汇票债务人中的任何一人、数人或者全体行使追索权（“继续涉入”）。本集团认为，本集团已经转移了上述银行承兑汇票几乎所有的风险和报酬，因此，全额终止确认了其及与之相关的已结算应付账款的账面价值。继续涉入及回购的最大损失和未折现现金流量等于其账面价值。本集团认为，继续涉入及已贴现的银行承兑汇票公允价值并不重大。

于2025年6月30日，本集团于其转移日确认损失人民币3,301,959元（2024年12月31日：人民币2,614,908元）。本集团无因继续涉入已终止确认金融资产当年度和累计确认的收益或费用。背书在本年大致均衡发生。

**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
<b>一、持续的公允价值计量</b>				
（一）香港上市公司股权投资	233,375,391	-	-	233,375,391
（二）非上市公司无报价股权投资	-	-	96,482,352	96,482,352
（三）应收款项融资	-	2,260,806	-	2,260,806
（四）其他非流动金融资产	-	-	101,020,000	101,020,000
<b>持续以公允价值计量的资产总额</b>	<b>233,375,391</b>	<b>2,260,806</b>	<b>197,502,352</b>	<b>433,138,549</b>

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

交易性金融资产和上市的权益工具投资，以市场报价确定公允价值。

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

应收款项融资的公允价值以直接或间接可观察的比率（例如近期票据贴现利率）为基础，根据估值技术得出。应收款项融资的账面价值与其公允价值基本较为接近。

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

被指定为以公允价值计量且变动计入其他综合收益的非上市权益工具投资，其公允价值使用以不可观察的市价或比率为基础的假设，根据以市场为基础的估值技术得出。该项估值技术需要董事根据行业、规模、杠杆及战略等确定其可比上市公司，并对每一家识别的可比上市公司计算适当的价格乘数，例如企业价值/息税折旧摊销前利润乘数、企业价值/息税前利润乘数、市盈率乘数、市净率乘数。该价格乘数以可比公司的企业价值除以某一利润衡量指标得出。该乘数将根据可比

公司之间特有的事实和事项分析，针对流动性及公司规模差异进行折价，并应用在非上市权益工具投资公司的对应利润衡量指标，以得出非上市权益工具投资的公允价值。本集团认为在合并资产负债表中记录的公允价值及在合并利润表中记录的公允价值变动是合理的，并且是在报告年末最适当的评估。

本集团将华电阳江对阳江基金的投资指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的非流动金融资产，本集团对该项非流动金融资产采用上市公司比较法和现金流量折现法的估值技术确定其公允价值。确定公允价值主要使用的不可观察输入值包括加权平均资本成本、平均市净率和缺乏流动性折扣等。基于报告期内阳江基金的投资组合，本集团认为部分投资组合的未来预期收益及所承担的风险等因素无法采用收益法评估，因此自2023年起采用上市公司比较法确定阳江基金的公允价值。于2025年6月30日，阳江基金的账面价值与其公允价值金额差异较小。

如下为第三层次公允价值计量的重要不可观察输入值概述：

2025年6月30日

单位：元 币种：人民币

	期末公允价值	估值技术	不可观察输入值	范围区间(加权平均值)
其他权益工具投资-非上市公司无报价股权投资	96,482,352	上市公司比较法	平均市净率 流动性折扣	1.20~1.30 29%~31%
其他非流动金融资产	101,020,000	上市公司比较法	平均市净率	1.30~1.40

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

持续的第三层次公允价值计量的调节信息如下：

单位：元 币种：人民币

自2025年1月1日至6月30日止期间	期初余额	当期利得或损失总额		购买	期末余额
		计入损益	计入其他综合收益		
非上市公司无报价股权投资	96,482,352	-	-	-	96,482,352
其他非流动金融资产	101,020,000	-	-	-	101,020,000
合计	197,502,352	-	-	-	197,502,352

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

以下是本集团除租赁负债等账面价值与公允价值差异很小的金融工具之外的各类别金融工具的账面价值与公允价值的比较：

2025年6月30日

单位：元 币种：人民币

	账面价值	公允价值	公允价值披露使用的输入值		
			活跃市场报价	重要可观察输入值	重要不可观察输入值
			(第一层次)	(第二层次)	(第三层次)
金融负债					
应付债券(含一年内到期)	2,049,232,078	2,238,970,608	-	-	2,238,970,608
固定利率的长期借款(含一年内到期)	78,196,402,413	77,771,983,413	-	-	77,771,983,413
固定利率的长期应付款(含一年内到期)	5,786,154,562	5,152,885,051	-	-	5,152,885,051
合计	86,031,789,053	85,163,839,072	-	-	85,163,839,072

长期借款、应付债券、长期应付款，采用未来现金流量折现法确定公允价值，以有相似合同条款、信用风险和剩余期限的其他金融工具的市场收益率作为折现率，利率区间为3.45%-4.30%。2025年6月30日，针对长期借款等自身不履约风险评估为不重大。

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(%)
华电福瑞	福建省	电源及电力相关产业的开发和建设和经营管理，组织电力热力生产和销售	13,061,328,743元	52.40	52.40

本企业的母公司情况的说明

本公司的母公司为华电福瑞，中国华电的全资子公司。

本企业最终控制方是中国华电集团有限公司。

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

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用 不适用

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

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
包头东华热电有限公司	同系子公司（注1）
北京华滨物业管理有限公司	同系子公司
北京华滨投资有限公司内蒙古分公司	同系子公司
北京华滨物业管理有限公司上海分公司	同系子公司
北京华电海外技术有限公司	同系子公司
北京华电水电有限公司	同系子公司
电力工业产品质量标准研究所有限公司	同系子公司
福建华电电力工程有限公司	同系子公司
福建华电贡川水电有限公司	同系子公司
福建华电金湖电力有限公司	同系子公司
福建华电万安能源有限公司	同系子公司
福州南泰电力科技有限公司（注2）	同系子公司
阜新华电新能源发电有限公司	同系子公司
广州大学城华电新能源有限公司	同系子公司
贵州华电毕节热电有限公司	同系子公司
贵州华电乌江水电工程项目管理有限公司	同系子公司
贵州乌江水电开发有限责任公司	同系子公司
贵州乌江水电开发有限责任公司黔西新能源分公司（注3）	同系子公司
贵州乌江水电开发有限责任公司织金新能源分公司	同系子公司
国电南京自动化股份有限公司	同系子公司
杭州华电半山发电有限公司	同系子公司
华电陕西综合能源有限公司	同系子公司
河北华电石家庄热电有限公司	同系子公司
河北华瑞能源集团有限公司	同系子公司
黑龙江龙电电气有限公司	同系子公司
黑龙江龙电物业管理有限公司	同系子公司
湖北华电创意天地新能源有限公司	同系子公司
湖南华电湘潭新能源有限公司（注4）	同系子公司
华电曹妃甸重工装备有限公司	同系子公司
华电电力科学研究院有限公司	同系子公司
华电福新安徽新能源有限公司	同系子公司
华电阜康发电有限公司	同系子公司
华电国际电力股份有限公司	同系子公司
华电国际电力股份有限公司安徽分公司	同系子公司
华电国际电力股份有限公司邹县发电厂	同系子公司
华电国际项目管理有限公司	同系子公司
华电和祥电力工程咨询有限公司	同系子公司
华电湖北发电有限公司	同系子公司
华电湖北发电有限公司电力工程分公司	同系子公司
华电湖北发电有限公司物资分公司	同系子公司
华电湖北发电有限公司新能源分公司	同系子公司
华电环球（北京）贸易发展有限公司	同系子公司
华电集团北京燃料物流有限公司内蒙古分公司	同系子公司

华电江苏能源有限公司	同系子公司
华电联合（北京）电力工程有限公司	同系子公司
华电龙口发电股份有限公司	同系子公司
福建棉花滩水电开发有限公司	同系子公司
安徽华电宿州发电有限公司	同系子公司
湖北华电电力工程有限公司	同系子公司
内蒙古华电乌达热电有限公司	同系子公司
中国华电集团海南有限公司	同系子公司
湖北西塞山发电有限公司	同系子公司
江苏华电通州热电有限公司	同系子公司
华电（漳平）能源有限公司	同系子公司
福建华电福瑞能源发展有限公司南靖水力发电厂	同系子公司
福建福瑞能源服务有限公司	同系子公司
华电宁德电力开发有限公司	同系子公司
上海华电福新能源有限公司	同系子公司
杭州华电闸口发电有限公司	同系子公司
华电集团南京电力自动化设备有限公司	同系子公司
华电新疆乌苏能源有限公司	同系子公司
华电新疆准东五彩湾发电有限公司	同系子公司
华电阜康热电有限公司	同系子公司
华电呼图壁能源有限公司	同系子公司
华电库车发电有限公司	同系子公司
新疆华电米东热电有限公司	同系子公司
辽宁华电铁岭发电有限公司	同系子公司
北京华滨物业管理有限公司华电大厦物业管理服务中心	同系子公司
华电科工集团创业投资有限公司	同系子公司
华电西藏能源有限公司	同系子公司
华电国际电力股份有限公司广东分公司	同系子公司
华电国际电力股份有限公司四川分公司	同系子公司
中国华电集团有限公司湖南分公司	同系子公司
中国华电集团有限公司衢州乌溪江分公司	同系子公司
四川华电珙县发电有限公司	同系子公司
湖南华电常德发电有限公司	同系子公司
靖边流亭能源有限公司	同系子公司
华电宁夏能源销售有限公司	同系子公司
新疆华电沙尔布拉克水电有限责任公司	同系子公司
福建华电金湖电力有限公司将乐水电技能培训中心	同系子公司
中国华电香港有限公司	同系子公司
云南华电鲁地拉水电有限公司	同系子公司
华电（厦门）能源有限公司	同系子公司
杭州华电工程咨询有限公司	同系子公司
华电辽宁能源有限公司	同系子公司
华电新疆沙湾能源有限公司	同系子公司
贵州乌江水电开发有限责任公司洪家渡发电厂	同系子公司

广东华电韶关热电有限公司	同系子公司
中国华电集团贵港发电有限公司	同系子公司
华电招标有限公司	同系子公司
华电商业保理（天津）有限公司	同系子公司
江苏华电通州湾能源有限公司	同系子公司
华电综合智慧能源科技有限公司	同系子公司
华电福新能源股份有限公司广东分公司	同系子公司
新疆华电昌吉热电二期有限责任公司	同系子公司
新疆华源电力安装有限公司（注5）	同系子公司
华电和祥工程咨询有限公司	同系子公司
贵州大方发电有限公司	同系子公司
云南华电滇北能源有限公司（注6）	同系子公司
华电大同第一热电厂有限公司	同系子公司
中国华电集团有限公司青海分公司	同系子公司
华电新疆发电有限公司苇湖梁电厂	同系子公司
南京南自华盾数字技术有限公司	同系子公司
南京南自信息技术有限公司	同系子公司
内蒙古华电金源新能源有限公司	同系子公司
北京天宁华韵文化科技有限公司	同系子公司
华电内蒙古能源有限公司	同系子公司
华电内蒙古能源有限公司包头发电分公司	同系子公司
华电内蒙古能源有限公司土默特发电分公司	同系子公司
华电能源工程有限公司	同系子公司
华电佛山能源有限公司	同系子公司
江西华电九江分布式能源有限公司	同系子公司
青岛华电福新流亭能源有限公司	同系子公司
华电电科新能技术（杭州）有限公司	同系子公司
华电轻型燃机服务有限公司	同系子公司
华电融资租赁有限公司	同系子公司
华电山东物资有限公司	同系子公司
华电山西能源有限公司	同系子公司
华电陕西能源有限公司	同系子公司
华电陕西能源有限公司物资分公司	同系子公司
华电水务装备（天津）有限公司	同系子公司
华电四川发电有限公司	同系子公司
华电通用轻型燃机设备有限公司	同系子公司
华电潍坊发电有限公司	同系子公司
华电新疆发电有限公司	同系子公司
华电新疆发电有限公司新能源分公司	同系子公司
华电郑州机械设计研究院有限公司	同系子公司
华电中光新能源技术有限公司	同系子公司
华电科工股份有限公司	同系子公司
华电重工机械有限公司	同系子公司
华鑫国际信托有限公司	同系子公司
华信保险经纪有限公司	同系子公司
江苏华电扬州发电有限公司	同系子公司
辽宁华电检修工程有限公司	同系子公司

南京国电南自电网自动化有限公司	同系子公司
南京国电南自维美德自动化有限公司	同系子公司
南京国电南自新能源工程技术有限公司	同系子公司
南京国电南自新能源科技有限公司	同系子公司
南京国电南自自动化有限公司	同系子公司
南京河海南自水电自动化有限公司	同系子公司
中国华电集团有限公司经济技术咨询分公司	同系子公司
中国华电集团资本控股有限公司	同系子公司
中国华电科工集团有限公司	同系子公司
内蒙古华伊卓资热电有限公司	同系子公司
山西和信电力发展有限公司	同系子公司
上海华电闵行能源有限公司	同系子公司
上海通华燃气轮机服务有限公司	同系子公司
四川华电工程技术有限公司	同系子公司
四川华电工程技术有限公司广元分公司	同系子公司
四川华电工程技术有限公司攀枝花分公司	同系子公司
四川华电西溪河水电开发有限公司	同系子公司
天津华电北辰分布式能源有限公司	同系子公司
天津华电南疆热电有限公司	同系子公司
武汉华电工程装备有限公司	同系子公司
新疆诚合苇业投资有限责任公司	同系子公司
新疆格鑫矿业有限公司	同系子公司
新疆华电昌吉热电二期发电有限责任公司	同系子公司
新疆华电电力工程有限公司	同系子公司
新疆华电哈密热电有限责任公司	同系子公司
新疆华电和田水电有限责任公司	同系子公司
新疆华电教育培训中心有限公司	同系子公司
新疆华电喀什热电有限责任公司	同系子公司
新疆华电能源销售有限公司	同系子公司
新疆华电吐鲁番发电有限责任公司	同系子公司
新疆苇湖梁发电厂华源电力安装公司（注7）	同系子公司
云南华电能源销售有限公司	同系子公司
云南华电能源销售有限公司	同系子公司
郑州国电机械设计研究所有限公司	同系子公司
郑州科润机电工程有限公司	同系子公司
中国华电集团财务有限公司	同系子公司
中国华电集团电力建设技术经济咨询中心有限公司	同系子公司
中国华电集团北京能源有限公司	同系子公司
中国华电集团高级培训中心有限公司	同系子公司
中国华电集团清洁能源有限公司	同系子公司
中国华电集团清洁能源有限公司华东分公司	同系子公司
中国华电集团物资有限公司	同系子公司
华电煤业集团有限公司	同系子公司

华电国际电力股份有限公司浙江分公司	同系子公司
华电海南物资有限公司	同系子公司
北京华滨投资有限公司内蒙古分公司	同系子公司
中国华电集团有限公司	本公司的最终控制方
华电滕州新源热电有限公司	同系子公司
上海华滨投资有限公司	同系子公司
永安安电电力发展有限公司	同系子公司
华电（厦门）综合智慧能源有限公司	同系子公司
福建华电永安发电有限公司	同系子公司
华电（沙县）能源有限公司	同系子公司
华电南宁新能源有限公司	同系子公司
河北华电石家庄裕华热电有限公司	同系子公司
华电新乡发电有限公司	同系子公司
湖南华电长沙发电有限公司	同系子公司
四川华电木里河水电开发有限公司	同系子公司
华电四川发电有限公司攀枝花西区分公司	同系子公司
北京华科储能科技有限公司	同系子公司
南京南自华盾数字技术有限公司	同系子公司
南京南自数安技术有限公司	同系子公司
华电辽宁能源有限公司	同系子公司
北京华电万方认证有限公司	同系子公司
华电靖宇抽水蓄能有限公司	同系子公司
北京华科万方认证有限公司	同系子公司
华电（厦门）能源有限公司	同系子公司
江苏华电仪征热电有限公司	同系子公司
华电四川发电有限公司	同系子公司
华电辽宁能源发展股份有限公司	同系子公司
华电河北能源销售有限公司	同系子公司
华电国际电力股份有限公司天津分公司	同系子公司
华电国际电力股份有限公司河北分公司	同系子公司
中国华电集团有限公司北京传媒分公司	同系子公司
江苏华电金湖能源有限公司	同系子公司
中国华电集团有限公司浙江分公司	同系子公司
四川华电工程技术有限公司内江分公司	同系子公司
大方乌江水电储能有限公司	同系子公司
中國華電海外資產管理有限公司	同系子公司
华电（格尔木）能源有限公司	同系子公司
华电（浙江）能源销售有限公司	同系子公司
北京华电万方认证有限公司	同系子公司
华电和祥监理工程咨询有限公司	同系子公司
华电黑龙江能源销售有限公司	同系子公司
华电电科新能技术（杭州）有限公司	同系子公司
华电吉林能源有限公司	同系子公司
福建华电福瑞能源发展有限公司燃料分公司	同系子公司
华电江苏能源有限公司新能源分公司	同系子公司
盐源华电黄草电力开发有限公司	同系子公司
中国华电集团清洁能源有限公司华南分	同系子公司

公司	
南京南自数安技术有限公司	同系子公司
华电江苏能源有限公司句容发电分公司	同系子公司
华电(巴彦淖尔)新能源高端装备有限公司	同系子公司
华电融资租赁有限公司北京分公司	同系子公司
华电启程保供能源管理(天津)合伙企业(有限合伙)	同系子公司
金泰产融(天津)资产管理有限公司	同系子公司之合营公司
永诚财产保险股份有限公司河南分公司	同系子公司之联营公司
永诚财产保险股份有限公司北京分公司	同系子公司之联营公司
永诚财产保险股份有限公司安徽分公司	同系子公司之联营公司
永诚财产保险股份有限公司安义营销服务部	同系子公司之联营公司
永诚财产保险股份有限公司广西分公司	同系子公司之联营公司
永诚财产保险股份有限公司湖北分公司	同系子公司之联营公司
河北西柏坡第二发电有限责任公司	同系子公司之联营公司
永诚财产保险股份有限公司	同系子公司之联营公司
江苏上能新特变压器有限公司	同系子公司之联营公司
浩泰新能源装备有限公司	联营公司之子公司

其他说明

注1: 同系子公司为华电集团子公司中本公司及其子公司外的其他公司。

注2: 福州南泰电力科技有限公司已于2024年5月28日注销。

注3: 贵州乌江水电开发有限责任公司黔西新能源分公司已于2025年6月25日注销。

注4: 湖南华电湘潭新能源有限公司已于2024年10月18日注销。

注5: 新疆华源电力安装有限公司已于2024年1月24日注销。

注6: 云南华电滇北能源有限公司已于2024年11月14日注销。

注7: 新疆苇湖梁发电厂华源电力安装公司已于2024年1月24日注销。

## 5、关联交易情况

### 定价政策

本集团销售给关联方的产品、向关联方提供劳务、从关联方购买原材料、接受关联方劳务的价格以一般商业条款作为定价基础。关联方租赁及关联方资产转让以资产公允价值作为对价依据。吸收借款与存入存款参考银行同期存贷款利率，经双方协商后确定。

### (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
同系子公司	工程承包	1,605,526,644	1,716,076,440
同系子公司之联营公司	其他	2,130,431	1,585,128

同系子公司	设备采购	848,328,550	133,139,332
同系子公司	其他	172,833,419	215,485,314

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
同系子公司	售电收入	148,615	130,934

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

单位：元 币种：人民币

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
同系子公司	华电新能	其他资产托管	2025年3月31日	2026年3月31日		14,443,484

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

单位：元 币种：人民币

委托方/出包方名称	受托方/出包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
华电新能	同系子公司	其他资产托管	2025年1月1日	2025年12月31日		15,385,207

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
同系子公司	发电机及相关设备	20,793,958	22,139,381

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）	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）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
同系子公司	发电机及相关设备	-	2,312,375,614	275,791,189	3,266,471,778	-	1,087,427,041	200,385,130	2,987,703,228
同系子公司	房屋建筑物等	-	17,193,684	2,080,101	10,620,734	-	22,585,335	1,252,429	17,971,545

关联租赁情况说明

□适用 √不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

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

(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	2,530,915	3,694,058

本集团认为上述与关键管理人员进行的交易是按一般正常商业条款或按相关协议进行。

(8). 其他关联交易

适用 不适用

(1) 关联方借款

借入款项

关联方	本期发生额	上期发生额
母公司	-	25,870,000
同系子公司	16,962,117,442	16,022,310,358

偿还款项

关联方	本期发生额	上期发生额
华电集团	2,323,685,000	-
同系子公司	13,967,503,357	14,748,501,210

(2) 利息支出及手续费

关联方	本期发生额	上期发生额
母公司	451,216	411,549
同系子公司	294,950,178	304,171,557
华电集团	56,231,415	108,478,789

(3) 利息收入

关联方	本期发生额	上期发生额
同系子公司	1,728,954	2,109,324

(4) 发行权益工具

2022年1月20日，本公司的子公司华电福新国际投资有限公司向本公司的同系子公司中国华电海外资产管理有限公司发行2亿美元累积可赎回优先股，其中首期1.3亿美元于2022年1月20日获认购，其余0.7亿美元于2022年3月28日获认购。本公司的子公司发行的优先股分类为归属于少数股东的其他权益工具。

(5) 反保理业务

本集团通过同系子公司开展了反保理业务，于2025年1月1日至6月30日止期间，与该同系子公司发生反保理相关费用977,687元（自2024年1月1日至6月30日止期间：28,912元）。

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
应收款项	同系子公司	15,096,806	-	14,206,049	-
	本公司之合营企业	728,925	-	728,925	-
其他应收款	同系子公司	1,374,711	1,112,127	1,386,656	1,112,127
预付款项	母公司	-	-	242,149	-
	同系子公司	16,001,660	-	17,682,553	-
	同系子公司之联营企业	32,079	-	14,516	-
其他非流动资产	同系子公司	2,399,470,524	-	1,964,750,928	-

(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	同系子公司	5,274,010,835	6,341,341,392
	联营公司之子公司	5,406,839	23,949,339
短期借款	同系子公司	3,447,750,000	1,897,190,000
长期借款（含一年内到期）	母公司	25,870,000	25,870,000
	华电集团	-	2,268,685,000
	同系子公司	19,253,929,273	16,498,064,228
其他应付款	母公司	118,457,712	57,606,935
	同系子公司	2,882,393,759	1,756,521,134
	华电集团	69,552	11,740
	同系子公司之联营公司	1,556,767	1,215,583
	联营公司之子公司	18,700,046	157,546
长期应付款（含一年内到期）	华电集团	980,870,430	1,036,011,193
	同系子公司	9,465,158,262	8,168,432,293
租赁负债	同系子公司	17,965,417,768	16,380,925,224

除附注七-32、附注七-41、附注七-43、附注七-45、附注七-47以及附注七-48所披露的应付关联方款项以外，应付关联方款项均不计息、无担保。

(3). 其他项目  
适用 不适用

7、关联方承诺  
适用 不适用

本集团与本集团之同系子公司签订了风机设备等采购协议以及工程服务协议，向其采购风机设备以及工程服务用于生产。于2025年1月1日至6月30日止期间，本集团与关联方的资本承诺如下：

关联方	期末余额	期初余额
同系子公司	17,973,321,067	14,355,073,093

于2025年1月1日至6月30日止期间本集团对关联方的投资承诺详见附注十六、1。

关联方	期末余额	期初余额
同系子公司	25,200,000	-

8、其他  
适用 不适用

关联方存款

关联方	期末余额	期初余额
中国华电集团财务有限公司	3,603,661,181	1,803,052,913

自2025年1月1日至6月30日止期间，存放于中国华电集团财务有限公司的货币资金年利率范围为0.11%-1.39%（自2024年1月1日至6月30日止期间：0.21%-1.39%），本集团存放于中国华电集团财务有限公司的货币资金使用不受限制。

## 十五、股份支付

1、各项权益工具

(1). 明细情况  
适用 不适用

(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

3、以现金结算的股份支付情况  
适用 不适用

4、本期股份支付费用  
适用 不适用

5、 股份支付的修改、终止情况

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

关联方	期末余额	期初余额
资本承诺	45,302,224,978	35,094,988,037
投资承诺（注）	32,340,000	32,340,000
合计	45,334,564,978	35,127,328,037

注：2023年，本公司之子公司陕西华电新能源发电有限公司与青岛华电福新流亭能源有限公司签订协议，拟以现金对价36,000,000元取得青岛华电福新流亭能源有限公司持有的靖边流亭能源有限公司100%股权。根据协议，该项股权转让事项完成工商变更登记之日为股权交割完成日，于2025年6月30日交割尚未完成，且根据股权收购协议本公司尚未构成全部付款义务。该协议项下构成本集团对关联方的承诺金额为人民币25,200,000元。

于2023年8月，本公司之子公司华电（宁夏）能源有限公司（“宁夏能源”）与明阳云桦（宁夏）新能源科技有限公司签订协议，拟以现金对价人民币10,570,000元取得明阳云桦（中卫）新能源科技有限公司（“明阳中卫”）100%的股权。根据股权收购协议，第一次股权交割是指转让方按照本合同约定将49%标的股权转让给受让方，使受让方成为持有标的公司49%股权的股东，第一次股权交割完成日是指标的公司就49%股权转让事项完成工商变更登记之日。第二次股权交割是指转让方按照本合同约定将51%标的股权转让给受让方，使受让方成为持有标的公司100%的股东，第二次股权交割完成日是指标的公司就51%股权转让事项完成工商变更登记之日。三方约定完成工商变更登记之日为股权交割日，于2025年6月30日51%股权交割尚未完成，且根据股权收购协议本公司尚未构成全部付款义务。该协议项下构成本集团对第三方的承诺金额为人民币7,140,000元。

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

于资产负债表日，本集团并无需作披露的重要或有事项。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、 其他

适用 不适用

**十七、资产负债表日后事项**

1、 重要的非调整事项

适用 不适用

经中国证券监督管理委员会《关于同意华电新能源集团股份有限公司首次公开发行股票注册的批复》(证监许可〔2025〕1035号)及上海证券交易所《关于华电新能源集团股份有限公司人民币普通股股票上市交易的公告》(上证公告(股票)[2025]21号)同意,于2025年7月16日,本公司首次公开发行的人民币普通股(A股)股票在上海证券交易所上市,证券简称为"华电新能",证券代码为"600930"。本公司首次公开发行的4,968,944,214股(超额配售选择权行使前)人民币普通股股票全部为新股发行,本次发行不涉及老股转让。2025年8月14日超额配售选择权行使后,对应新增发行股数745,341,500股,由此发行总股数扩大至5,714,285,714股。

2、 利润分配情况

适用 不适用

3、 销售退回

适用 不适用

4、 其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

**十八、其他重要事项**

1、 前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、 重要债务重组

适用 不适用

3、 资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、 年金计划

适用 不适用

5、 终止经营

适用 不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

本集团根据内部组织结构、管理要求及内部报告制度确定了风电业务和太阳能发电业务共2个报告分部。每个报告分部为单独的业务分部,提供不同的产品和劳务,由于每个分部需要不同的技术及市场策略而需要进行单独的管理。本集团管理层将会定期审阅不同分部的财务信息以决定向其配置资源、评价业绩。

-风电业务:该业务分部建造、管理以及运营风力发电厂,生产电力并出售给各地电网公司。

-太阳能发电业务：该业务分部建造、管理以及运营太阳能发电厂，生产电力并出售给各地电网公司。

为了评价各个分部的业绩及向其配置资源，本集团管理层会定期审阅归属于各分部的资产、负债、收入、费用及经营成果，这些信息的编制基础如下：

分部资产包括归属于各分部的所有的有形资产、无形资产、其他长期资产及应收款项等流动资产，但不包括未分配的总部资产、预缴所得税和递延所得税资产。分部负债包括归属于各分部的应付款、银行借款等，但不包括未分配的总部负债、应交所得税和递延所得税负债。

分部经营成果是指各个分部产生的收入扣除各个分部发生的费用、归属于各分部的资产发生的折旧和摊销及减值损失、直接归属于某一分部的银行存款及银行借款所产生的利息净支出后的净额。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

自 2025 年 1 月 1 日至 6 月 30 日止期间

单位：元 币种：人民币

项目	风电业务	太阳能发电业务	其他业务	未分配项目	分部间抵销	合计
营业收入	12,706,097,743	7,254,812,496	101,019,705	204,093,105	(269,376,964)	19,996,646,085
其中：对外交易收入	12,670,707,536	7,162,030,316	101,019,705	62,888,528	-	19,996,646,085
对外售电收入	12,649,196,519	7,079,468,412	65,153,561			19,793,818,492
用权益法核算的投资收益	-	-	-	1,410,209,467	-	1,410,209,467
资产减值损失	243,780,239	593,565	-	-	-	244,373,804
利润总额	4,639,359,455	2,442,749,983	36,337,770	551,147,713	(1,650,943)	7,667,943,978
所得税费用	605,137,124	267,188,782	5,003,731	8,280,801	-	885,610,438

于 2025 年 6 月 30 日

单位：元 币种：人民币

项目	风电业务	太阳能发电业务	其他业务	未分配项目	分部间抵销	合计
资产总额	213,334,515,468	171,596,503,778	9,034,269,384	105,526,122,950	(15,575,549,658)	483,915,861,922
负债总额	152,606,069,608	141,637,550,730	7,833,047,496	69,062,429,269	(15,554,814,951)	355,584,282,152
用权益法核算的长期股权投资	-	-	-	13,612,894,845	-	13,612,894,845

地区信息

本集团的主要收入为来自在中国境内的售电收入，且本集团的经营资产主要位于中国境内，因此并未根据消费者及资产分布区域呈列分部分析。

主要客户

本集团的主要客户为国有电网公司。自 2025 年 1 月 1 日至 6 月 30 日止期间，本集团对国有电网公司的售电收入为人民币 19,502,183,066 元（自 2024 年 1 月 1 日至 6 月 30 日止期间：人民币 16,981,611,679 元）。

(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		
其中：1年以内分项		
1年以内	350,643,846	293,996,282
1年以内小计	350,643,846	293,996,282
1至2年	140,196,067	168,820,997
2至3年	101,872,306	72,158,600
3年以上	3,550,205	3,550,205
减：坏账准备	5,245,432	4,548,727
合计	591,016,992	533,977,357

(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(%)	
按组合计提坏账准备	596,262,424	100.00	5,245,432	0.88	591,016,992	538,526,084	100.00	4,548,727	0.84	533,977,357
其中：										
应收标杆电费组合	24,066,636	4.04	-	-	24,066,636	43,151,639	8.01	-	-	43,151,639
应收可再生能源补贴组合	524,543,241	87.97	5,245,432	1.00	519,297,809	454,872,714	84.47	4,548,727	1.00	450,323,987
应收其他组合	47,652,547	7.99	-	-	47,652,547	40,501,731	7.52	-	-	40,501,731
合计	596,262,424	/	5,245,432	/	591,016,992	538,526,084	/	4,548,727	/	533,977,357

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

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(%)
应收标杆电费组合	24,066,636	-	-
应收可再生能源补贴组合	524,543,241	5,245,432	1.00

应收其他组合	47,652,547	-	-
合计	596,262,424	5,245,432	0.88

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

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	
应收账款	4,548,727	696,705	-	-	-	5,245,432

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

自2025年1月1日至6月30日止期间，本公司无坏账准备收回或转回金额重要的款项或核销金额重要的款项（自2024年1月1日至6月30日止期间：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
国网福建省电力有限公司	546,964,753	-	546,964,753	91.73	5,245,432
广西广投海上风电开发有限责任公司	7,900,553	-	7,900,553	1.33	-
华电(拉萨堆龙德庆区)新	5,743,964	-	5,743,964	0.96	-

能源有限公司					
上海崇明华电华新能源有限公司	5,085,313	-	5,085,313	0.85	-
广西钦州华电新能风力发电有限公司	3,500,000	-	3,500,000	0.59	-
合计	569,194,583	-	569,194,583	95.46	5,245,432

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	2,332,222,575	364,655,534
其他应收款	8,834,122,267	8,310,853,678
合计	11,166,344,842	8,675,509,212

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

(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
本公司所属子公司	2,332,222,575	364,655,534
合计	2,332,222,575	364,655,534

(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	是否发生减值及其判断依据
内蒙古富丽达风力发电有限公司	29,149,534	一年以上	否

(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

(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		
其中：1年以内分项		
1年以内	3,402,599,120	5,354,032,705
1年以内小计	3,402,599,120	5,354,032,705
1至2年	5,369,563,114	2,930,541,873
2至3年	35,710,033	29,100
3年以上	52,500,000	52,500,000
减：坏账准备	26,250,000	26,250,000
合计	8,834,122,267	8,310,853,678

(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
往来款	8,294,658,826	7,769,062,318
押金及保证金	563,655,555	564,420,065
其他	2,057,886	3,621,295
减：坏账准备	26,250,000	26,250,000
合计	8,834,122,267	8,310,853,678

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				账面价值	期初余额				
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备		
	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	8,860,372,267	100.00	26,250,000	0.30	8,834,122,267	8,337,103,678	100.00	26,250,000	0.31	8,310,853,678
合计	8,860,372,267	/	26,250,000	/	8,834,122,267	8,337,103,678	/	26,250,000	/	8,310,853,678

于2025年6月30日，本公司无重要的单项计提坏账准备的其他应收款(2024年12月31日：无)。

(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		26,250,000	-	26,250,000
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		-	-	-
2025年6月30日余额		26,250,000	-	26,250,000

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	
其他应收款	26,250,000	-	-	-	26,250,000

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(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
内蒙古华电辉	972,000,000	10.97	往来款	1-2年、1年	-

腾锡勒风力发电有限公司				以内	
华电新能源发展有限公司	778,123,973	8.78	往来款	1-2年、1年以内	-
甘孜藏族自治州发展和改革委员会	472,683,880	5.33	押金及保证金	1年以内	-
内蒙古华电乌套海风电有限公司	461,200,000	5.21	往来款	1-2年、1年以内	-
华电(云南)新能源发电有限公司安宁分公司	383,900,000	4.33	往来款	1-2年、1年以内	-
合计	3,067,907,853	34.62	/	/	-

(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	130,661,037,527	-	130,661,037,527	118,337,117,726	-	118,337,117,726
对联营、合营企业投资	11,894,986,519	-	11,894,986,519	11,969,038,000	-	11,969,038,000
合计	142,556,024,046	-	142,556,024,046	130,306,155,726	-	130,306,155,726

(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		
广东华电福新阳江海上风电有限公司	2,924,370,000	-	-	-	-	-	2,924,370,000	
河北华电冀北新能源有限公司	2,917,143,609	-	-	-	-	-	2,917,143,609	
内蒙古华电蒙东能源有限公司	2,183,194,264	-	-	-	-	-	2,183,194,264	
四川盐源华电新能源有限公司	2,011,976,962	-	103,000,000	-	-	-	2,114,976,962	
甘肃华电环县风力发电有限公司	1,726,171,465	-	-	-	-	-	1,726,171,465	
新疆华电木垒新能源有限公司	1,672,339,456	-	-	-	-	-	1,672,339,456	
华电（福建）风电有限公司	1,504,344,763	-	-	-	-	-	1,504,344,763	
内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	1,412,904,278	-	62,480,000	-	-	-	1,475,384,278	
湖北华电武穴新能源有限公司	1,186,126,216	-	-	-	-	-	1,186,126,216	
云南华电大黑山风力发电有限公司	1,065,093,616	-	89,250,000	-	-	-	1,154,343,616	
浙江玉环华电风力发电有限公司	580,616,000	-	-	-	-	-	580,616,000	
华电莱州风力发电有限公司	220,239,450	-	-	-	-	-	220,239,450	
河北华电康保风电有限公司	177,363	-	-	-	-	-	177,363	
其他子公司	98,932,420,284	-	12,069,189,801	-	-	-	111,001,610,085	
合计	118,337,117,726	-	12,323,919,801	-	-	-	130,661,037,527	

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	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	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		
<b>一、合营企业</b>										
内蒙古嘉华	83,275,224	-	-	(444,072)	-	-	-	-	82,831,152	-
华亿新能源	376,000,000	-	-	-	-	-	-	-	376,000,000	-
小计	459,275,224	-	-	(444,072)	-	-	-	-	458,831,152	-
<b>二、联营企业</b>										
福清核电	9,394,710,569	-	-	1,289,989,510	(1,556)	5,076,031	(1,325,220,000)	-	9,364,554,554	-
三门核电	2,115,052,207	-	-	67,106,182	-	2,742,424	(113,300,000)	-	2,071,600,813	-
小计	11,509,762,776	-	-	1,357,095,692	(1,556)	7,818,455	(1,438,520,000)	-	11,436,155,367	-
合计	11,969,038,000	-	-	1,356,651,620	(1,556)	7,818,455	(1,438,520,000)	-	11,894,986,519	-

(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

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	217,411,693	117,233,889	301,254,839	193,621,692
其他业务	164,464,869	85,166,736	65,183,202	15,423,630
合计	381,876,562	202,400,625	366,438,041	209,045,322

(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	风能		太阳能		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型						
电力销售	213,634,905	114,154,289	3,776,788	3,079,600	217,411,693	117,233,889
其他	164,464,869	85,166,736	-	-	164,464,869	85,166,736
合计	378,099,774	199,321,025	3,776,788	3,079,600	381,876,562	202,400,625

其他说明

适用 不适用

本公司营业成本主要为电力销售成本及委托运营成本，且全部为中国地区成本。

(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

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	2,237,183,821	4,027,641,950
权益法核算的长期股权投资收益	1,356,651,620	1,100,764,214
合计	3,593,835,441	5,128,406,164

6、其他

适用 不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	(3,273,888)	

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	10,196,142	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	700	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	10,142,362	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	46,763,611	
减：所得税影响额	10,692,750	
少数股东权益影响额（税后）	(945,325)	
合计	54,081,502	

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

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
增值税即征即退税	265,498,261	与公司正常经营业务密切相关

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	6.82	0.17	0.17
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.75	0.16	0.16

## 3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(3). 境内外会计准则下会计数据差异说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称。

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

董事长：侯军虎

董事会批准报送日期：2025年8月26日

修订信息

适用 不适用