

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

2026 年半年度报告

重要提示

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

二、 公司全体董事出席董事会会议。

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人侯军虎、主管会计工作负责人杨帅及会计机构负责人（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

报告期内不存在影响公司持续经营的重大风险。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..... 8

第四节 公司治理、环境和社会.....23

第五节 重要事项..... 26

第六节 股份变动及股东情况.....43

第七节 债券相关情况..... 49

第八节 财务报告..... 85

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
本报告期、报告期内、报告期	指	2026 年 1 月 1 日-2026 年 6 月 30 日
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）
山东发展	指	山东发展投资控股集团有限公司
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
福建海丝	指	福建省海丝新能投资合伙企业（有限合伙）
浙能投资	指	浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业（有限合伙）
农银投资	指	农银金融资产投资有限公司
平安人寿	指	中国平安人寿保险股份有限公司
诚通工融	指	北京诚通工融股权投资基金（有限合伙）
“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	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	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
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	杨帅	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	010-83567505	010-83567553
传真	010-83567575	010-83567575
电子信箱	shuai-yang@chdne.com.cn	wenlong-lu@chdne.com.cn

注：公司投资者热线为 010-83567369

三、基本情况变更简介

公司注册地址	福建省福州市鼓楼区六一北路396号华电福建总部大楼8层
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；2025年10月由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	/

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 (www.cs.com.cn) 上海证券报 (www.cnstock.com) 证券日报 (www.zqrb.cn) 证券时报 (www.stcn.com) 经济参考报 (jjckb.xinhuanet.com)
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	/
--------------	---

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(%)
营业收入	21,667,605,095	19,996,646,085	8.36
利润总额	5,134,868,722	7,667,943,978	-33.03
归属于上市公司股东的净利润	3,839,215,526	6,239,694,508	-38.47
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,798,515,380	6,185,613,006	-38.59
经营活动产生的现金流量净额	13,254,318,288	11,626,562,383	14.00
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年同期增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	141,341,933,756	136,944,162,827	3.21
总资产	553,715,202,956	518,120,395,445	6.87

(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(%)
基本每股收益(元/股)	0.0846	0.1663	-49.13
稀释每股收益(元/股)	0.0846	0.1663	-49.13
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.0836	0.1633	-48.81
加权平均净资产收益率(%)	3.19	6.82	下降3.63个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	3.18	6.75	下降3.57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、营业收入同比增长 8.36%，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、利润总额同比下降 33.03%、归属于上市公司股东的净利润同比下降 38.47%，主要系（1）受消纳不足、部分地区上半年风光资源影响利用小时下降及全面入市影响电价下降；（2）报告期内公司联营企业投资收益同比减少 7.80 亿元；（3）陆上风电增值税即征即退优惠政策取消，影响利润减少 2.58 亿元。

3、经营活动产生的现金流量净额同比增加 14.00%，主要系报告期内新增装机带来的电费增加及补贴回款增加。

4、基本每股收益同比下降 49.13%，主要系 2025 年 7 月 16 日公司公开发行股票股本增加及归属于上市公司股东的净利润同比减少的影响。

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	-560,103	
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	23,781,058	
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		
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		
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		

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
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	16,582,511	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-	
减：所得税影响额	1,426,539	
少数股东权益影响额（税后）	-2,323,219	
合计	40,700,146	

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	7,009,554	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

2026 年上半年，全国能源供应充足，绿色低碳转型加速推进，新能源行业维持增长态势。根据国家能源局统计，截至 6 月底，全国累计发电装机容量达 40.4 亿千瓦，同比增长 10.8%。其中，风电装机容量 6.8 亿千瓦，同比增长 18.5%；太阳能发电装机容量 12.7 亿千瓦，同比增长 15.8%。风电、太阳能发电累计装机容量占全类型发电装机容量的 48.3%。

上半年全国风电、太阳能发电总量达 1.25 万亿千瓦时，同比增长 9.3%，占全社会用电量的 24.6%，占到四分之一，达到同期第三产业用电量约 1.3 倍。其中风电发电量 5984 亿千瓦时、太阳能发电量 6555 亿千瓦时。煤电发电量为 2.5 万亿千瓦时，占总发电量的比重降至 49.7%，半年发电量占比首次低于 50%。

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 50,999 亿千瓦时，同比增长 5.3%，增速较上年同期提高 1.6 个百分点，新能源发电量占全社会用电量比例稳步提高。从分产业用电看，第一产业用电量 711 亿千瓦时，同比增长 4.9%。第二产业用电量 33,057 亿千瓦时，同比增长 5.1%；其中，工业用电量 32,760 亿千瓦时，同比增长 5.3%。第三产业用电量 9,916 亿千瓦时，同比增长 8.0%；其中，充换电服务业、互联网数据

服务用电量分别为 810 亿、494 亿千瓦时，增速分别达到 56.9%、44.0%。城乡居民生活用电量 7,315 亿千瓦时，同比增长 3.1%。

2、报告期内行业政策环境

2026 年 1 月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于完善发电侧容量电价机制的通知》，提出为加快建设新型能源体系的决策部署，引导调节性电源平稳有序建设，保障电力系统安全稳定运行，助力经济社会绿色发展，完善煤电、天然气发电及抽水蓄能容量电价机制，建立电网侧独立新型储能容量电价机制，有序建立发电侧可靠容量补偿机制，同步完善电力市场交易和价格机制，完善电费结算政策，明确区域共用抽水蓄能容量电费分摊方式。

2026 年 4 月，国家发展改革委、国家能源局、工业和信息化部、国家数据局联合印发《关于促进人工智能与能源双向赋能的行动方案》，提出通过部署统筹优化能源资源与算力布局，提高算力设施多元电力供给能力，提升算力设施能源供给质量，持续提升算力设施绿电占比，持续提升算力设施能效水平，加强算力设施节能降碳管理，完善算力设施绿电直连政策，加强算力与电力协同运行，强化算电协同市场机制建设等 29 项重点任务，着力促进能源、算力、场景、数据、模型等人工智能发展各要素高效协同。

2026 年 5 月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于有序推动多用户绿电直连发展有关事项的通知》，给出了多用户绿电直连模式的定义和形态，在单用户绿电直连基础上拓展适用范围和应用场景，推动实现工业园区、零碳园区等用能清洁替代；明确了投资与建设要求，按照“以荷定源”原则确定项目新能源规模及投产时序；细化了运行管理要求，明确项目及内部主体、公共电网间的安全责任界面；确定了交易与价格机制，明确项目作为整体参与电力市场，允许内部协调优化运行方式、灵活调整发用电曲线，明确计量结算要求并按就近消纳价格机制缴纳相关费用。

2026 年 6 月，国家发展改革委、国家能源局编制印发《可再生能源消费最低比重目标和可再生能源电力消纳责任权重制度实施办法》，构建起“消费端刚性义务+消纳端属地责任”双轮驱动的全新格局，将碳达峰碳中和目标的宏观要求拆解为可量化、可考核的刚性约束，为“十五五”乃至更长时期能源绿色低碳转型筑牢了制度根基。建立完善可再生能源消费和消纳制度体系，有助于从消费侧拉动可再生能源开发建设，有效引导社会各方预期，进一步破解发展外部约束、稳固市场化发展内生动力，推动可再生能源实现高质量发展。

同月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《新型能源体系建设“十五五”规划》，提出“十五五”时期新型能源体系建设的主要目标，其中，能源综合生产能力达到 58 亿吨标准煤，电力系统互补互济和安全韧性水平全面提升，能源进口多元可控；煤炭和石油消费达峰，非化石能源消费比重达到 25%，风电和太阳能发电装机比重超过 50%、成为电力装机主体，非化石能源发电量比重达到 50%、成为电量主体；坚强韧性、绿色低碳、集成融合、智能高效的新型能源基础设施体系加快建设，新型电力系统初步建成；能源产业链关键技术装备实现总体自主可控，迈入世界能源科技创新国家前列；适应新型能源体系的市场和价格机制加快健全，全国统一电力市场体系基本建成。2030 年初步建成清洁低碳安全高效的新型能源体系。

2026 年 7 月，国务院印发《“十五五”碳达峰行动方案》，强调发挥碳达峰碳中和战略牵引作用，更好统筹保障能源安全和社会经济发展，深入推进产业绿色化、低碳化，稳步实现煤炭和石油消费达峰，加快形成绿色生产生活方式，培育更多绿色经济增长点，厚植高质量发展绿色底色。部署了加快能源结构调整优化、推进产业绿色化低碳化、深化重点领域绿色低碳转型等 5 方面重点任务，安排了省间电力互济、煤炭消费清洁替代、重点行业节能降碳、低碳零碳供热制冷和绿色照明、零碳运输走廊建设、碳达峰碳中和基础能力提升等重点工程。

同月，国家发展改革委、国家能源局联合发布《可再生能源发展“十五五”规划》，提出了“十五五”时期可再生能源发展的总量目标、发电目标、非电利用目标和可靠替代目标。其

中提出，到 2030 年，可再生能源消费总量达到 18 亿吨标准煤左右。规划坚持集中式与分布式并举、陆上与海上并重，统筹就地消纳和外送，加快“三北”风电光伏基地建设，推动海上风电规范有序建设，以水风光一体化为重点推进水电开发建设，多场景多元化开发分布式新能源，积极推进生物质、光热及海洋能发电发展。结合可再生能源资源和消费侧燃料、原料、用热等绿色低碳替代需求，推动可再生能源非电利用方式和利用规模实现新突破。规划提出科学布局发展绿色氢氨醇，积极推进风光供热供暖，因地制宜推进生物质能多元高效利用，加快推进地热能供暖（制冷）。

（二）报告期内公司主营业务情况说明

1、公司主营业务情况

公司是中国华电以风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合的唯一平台，是国内最大的新能源发电上市公司，风力发电、太阳能发电装机规模均位于行业前列，资产遍布我国 32 个省（区、市）及海外地区（西班牙）。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《新型能源体系建设“十五五”规划》，贯彻《“十五五”碳达峰行动方案》，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算电协同、绿电直连、零碳园区、储能及氢能等业务领域，推动新能源集成融合发展，具有风光核储氢多能互补优势。

截至 2026 年 6 月 30 日，公司控股发电项目装机容量为 10,288.05 万千瓦（同比增加 2,074.30 万千瓦），其中风电 4,498.56 万千瓦（市占率 6.63%，市占率同比提升 0.43 个百分点），光伏发电 5,589.48 万千瓦（市占率 4.39%，市占率同比提升 0.23 个百分点），其他 200 万千瓦（尾差系四舍五入所致，下同）；公司参股持有核电权益装机约 285 万千瓦。2026 年上半年，公司新增装机容量 550.16 万千瓦，期末在建项目装机容量 3,361.76 万千瓦，新取得项目核准/备案容量 1,177.87 万千瓦。报告期内，公司完成发电量 690.72 亿千瓦时，上网电量 676.34 亿千瓦时。

截至 2026 年 6 月 30 日，公司合并口径（下同）资产总额 5,537.15 亿元，负债总额 3,946.53 亿元，净资产 1,590.62 亿元，资产负债率 71.27%。报告期内公司实现营业总收入 216.68 亿元，实现利润总额 51.35 亿元，净利润 44.96 亿元，归母净利润 38.39 亿元。

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，截至报告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	2,268.80
2	内蒙古	1,049.60
3	山东	622.12
4	四川	618.72
5	云南	557.31

3、新增装机情况

2026 年上半年，公司新增装机容量 550.16 万千瓦。报告期内，内蒙古中车商都产业园绿色供电项目、山东聊城阳谷风电项目、湖南蓝山四海坪三期风电项目、新疆博州温泉风电项目、西藏拉萨尼木基地风电项目、新疆伊犁州风电项目、天津宝坻黄庄风电项目、天津宝坻大白庄风电项目、新疆乌鲁木齐点对点供电风电制氢制储加用一体化一期项目、广东汕尾华侨管理区储能项目等项目建成投产。

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	79.00
2	山东	73.75
3	云南	57.59
4	陕西	47.53
5	四川	46.56

4、在建项目情况

2026 年上半年，公司加快推动存量项目建设，围绕西北“沙戈荒”基地、西南水风光基地、沿海海上风电以及新能源融合发展方向，期末在建项目规模 3,361.76 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	甘肃	约 810 万千瓦	6	江苏	约 158 万千瓦
2	内蒙古	约 500 万千瓦	7	广东	约 149 万千瓦
3	四川	约 311 万千瓦	8	贵州	约 118 万千瓦
4	云南	约 271 万千瓦	9	黑龙江	约 90 万千瓦
5	新疆	约 265 万千瓦	10	山东	约 90 万千瓦

5、项目资源储备情况

公司持续开展项目资源获取，积极谋划项目拓展及储备，报告期内新取得项目核准/备案容量 1,177.87 万千瓦，累计取得项目核准/备案批复规模约 1.3 亿千瓦。

2026 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 170 万千瓦	6	山东	约 73 万千瓦
2	山西	约 154 万千瓦	7	福建	约 63 万千瓦
3	四川	约 131 万千瓦	8	贵州	约 63 万千瓦
4	甘肃	约 100 万千瓦	9	河南	约 47 万千瓦
5	河北	约 90 万千瓦	10	浙江	约 43 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、甘肃腾格里、内蒙古腾格里、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 6,000 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。有关情况如下：

基地名称	装机规模	报告期进展情况
新疆天山北麓清洁能源基地	总装机规模 810 万千瓦，其中风电 420 万千瓦、光伏 180 万千瓦、光热 10 万千瓦、配套常规电源 200 万千瓦、配套储能 120 万千瓦/480 万千瓦时	除光热部分外已建成投产。“疆电入渝”直流工程已建成投运。

基地名称	装机规模	报告期进展情况
甘肃腾格里河西清洁能源基地	总装机规模 1,520 万千瓦，其中风电 400 万千瓦、光伏 700 万千瓦、光热 20 万千瓦、配套常规电源 400 万千瓦、配套储能 200 万千瓦/400 万千瓦时	基地各电源类型全面开工建设，配套常规电源按计划推进剩余施工。“甘电入浙”直流工程已开工建设。
内蒙古腾格里清洁能源基地	总装机规模 1,600 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	配套常规电源主体工程建设有序推进，新能源部分开展设计优化工作。内蒙古腾格里沙漠基地送电江西工程开展可研报告收口工作。
青海柴达木（格尔木东）清洁能源基地	总装机规模 1,774 万千瓦，其中风电 500 万千瓦、光伏 1,000 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	推动组建实施法人主体公司，积极开展各项前期工作。“青电入桂”直流工程开展可研审查工作。

（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。有关情况如下：

项目名称	装机规模 (万千瓦)	报告期进展情况
广东阳江三山岛六海上风电项目	50.00	开工建设，完成海上升压站吊装。
福建长乐外海 K 区海上风电项目	55.80	开展施工准备工作。
福建国家级海上风电研究与试验检测基地配套海上风电项目	30.00	开展施工准备工作。
江苏灌云 H6#海上风电项目	32.50	取得核准文件，完成可研收口。
江苏如东 H17#海上风电项目	45.00	完成可研收口。
海南 CZ10-1 海上风电项目	60.00	开展法人公司设立及前期工作。

公司主动响应国家规划，金沙江上游流域清洁能源基地规划已取得批复，公司在四川侧取得配套光伏项目指标 350 万千瓦，其中巴塘中咱 120 万千瓦项目已并网发电，白玉达伊柯 160 万千瓦项目、德格拉绒 70 万千瓦项目已开工建设，建成后所发电量将通过金上-湖北直流线路送湖北区域消纳。

（3）新能源集成融合发展及参股核电项目情况

公司积极推动新能源集成融合发展，拓宽新能源与产业耦合发展空间，扩展新能源非电利用。有关情况如下：

项目名称	类型	装机规模 (万千瓦)	报告期进展情况
内蒙古中车商都产业园绿色供电项目	绿电供应	风电 20 光伏 10	全容量并网发电。
内蒙古东山铝业源网荷储一体化项目	绿电直连	风电 30 光伏 30	取得核准/备案文件并开展前期工作。
内蒙古赤峰万泰源网荷储一体化项目	绿电直连	风电 40	取得核准文件并开展前期工作。

项目名称	类型	装机规模 (万千瓦)	报告期进展情况
新疆乌鲁木齐点对点供电风电制氢制储加用一体化一期项目	绿电制氢	风电 4	全容量投产。
内蒙古达茂旗风光制氢一体化项目	绿电制氢	风电 70 光伏 30	开工建设。
达茂旗至包头市区氢气长输管道项目	绿氢管道	/	已全线贯通，预计年内投产。
海南省三亚市崖州湾科技城零碳园区	零碳园区	约 70	取得项目开发权。
内蒙古包头、甘肃金昌、福建漳州	零碳园区	/	推动前期工作。
内蒙古和林格尔园区绿色供电项目	算电协同	风电 41 光伏 9	完成投资论证并开展施工准备。
广东汕尾华侨管理区储能项目	独立储能	20/40	全容量投产。
天津南疆一期储能项目	独立储能	10/20	加快工程建设进度。
云南泸水共享储能项目	独立储能	10/20	完成投资论证并开展施工准备。

公司参股的三门核电项目 3、4 号机组（规划容量 2×1,251 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 2×1,215 兆瓦）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

2026 年上半年，公司以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，坚持和加强党的全面领导，全力保安全、抓发展、稳增长、促改革，发电量、营业收入、装机规模、资产总额等主要经营指标保持稳中有增，高质量发展基础进一步夯实，各项工作取得积极成效。

报告期内，公司实现营业收入 216.68 亿元，同比增长 16.71 亿元、增幅 8.36%，主要原因系公司规模扩大，新项目投产发电，发电量较上年同期增加带动收入增加。售电收入 214.90 亿元，同比增长 16.97 亿元、增幅 8.57%。利润总额 51.35 亿元，净利润 44.96 亿元，归母净利润 38.39 亿元。

（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 10,288.05 万千瓦，同比增加 2,074.30 万千瓦。

发电类型	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	4,498.56	3,554.22	944.34
光伏	5,589.48	4,559.53	1,029.95
其它	200.00	100.00	100.00
合计	10,288.05	8,213.75	2,074.30

（二）报告期内发电量及上网电量情况

报告期内，公司发电量 690.72 亿千瓦时，同比增长 22.48%，其中风电发电量 362.33 亿千瓦时，同比增长 6.80%，光伏发电量 280.11 亿千瓦时，同比增长 26.35%。发电量增长主要受益于装机容量的增长。

发电类型	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	362.33	339.26	6.80%	355.78	334.45	6.38%
光伏	280.11	221.69	26.35%	274.21	218.10	25.73%
其他	48.28	3.01	1,503.99%	46.35	2.82	1,543.62%
合计	690.72	563.96	22.48%	676.34	555.37	21.78%

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（亿千瓦时）	发电量占比	其中：风电（亿千瓦时）	光伏（亿千瓦时）
新疆	106.96	16.65%	73.88	33.08
内蒙古	89.20	13.89%	63.02	26.18
四川	39.17	6.10%	15.11	24.06
云南	38.77	6.03%	20.18	18.59
山东	35.53	5.53%	11.31	24.22
其他省份	332.81	51.80%	178.83	153.98
合计	642.44	100%	362.33	280.11

（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：

发电类型	报告期利用小时数（小时）	上年同期利用小时数（小时）	同比变动小时数（小时）
风电	923	1,090	-167
光伏	534	596	-62

注：根据中国电力企业联合会发布的《2026 年上半年全国电力供需形势分析预测报告》，2026 年上半年全国发电设备利用小时数并网风电为 917 小时，并网光伏发电为 527 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

公司作为中国华电以风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合的唯一平台，在服务国家能源安全战略和推动能源绿色低碳转型中肩负重要使命。公司紧密围绕新型能源体系建设“十五五”规划部署，充分依托中国华电在资源获取、资金保障、产业协同等方面的综合优势，为高质量发展构筑坚实根基。公司有序推进产权架构优化，控股股东华电福瑞与中国华电已签署《上市公司国有股份无偿划转协议》，股权上划完成后将有效提升公司产权层级与管理效率，进一步巩固核心上市公司地位，持续强化“唯一平台”的战略价值。

（二）多元布局优势

公司坚持以集约化、基地化开发为导向，持续领跑西北“沙戈荒”，拓展西南水风光及沿海海上风电等国家战略项目，推动项目与国家送出规划、区域负荷需求深度协同，兼顾社会价值与长期收益。积极优化区域结构，提升中东南部地区项目占比，加大海上风电开发

力度，现已形成覆盖全国 32 省（区、市）、“三北资源富集区+西南水风光协同区+中东南部负荷中心+沿海海上风电”协同发展的均衡布局。积极拓展“新能源+”融合模式，推动新能源与储能、氢能、综合能源协同发展，科学开展算电协同、绿电直连、零碳园区等项目获取及开发，统筹推进新兴产业前瞻布局。参股核电持续贡献稳健收益，巩固差异化竞争优势。

（三）质量与效益优势

公司坚持价值引领，以项目全投资内部收益率为标尺，严控合规风险与投资回报门槛，科学统筹投资节奏与结构优化，形成梯次衔接的优质项目储备。以项目经济性为牵引，动态优化投资评价参数及模型，统筹经济、社会与环境效益，推动增量开发与存量效益协同增长。主动把握上游装备技术迭代窗口，推动高效设备选型与集约化采购联动，依托专业化基建、智慧化运维及市场化运营，持续释放全周期成本管控效能。发挥央企绿色信用优势，着力构建多层次融资体系，报告期内完成永续期公司债等多品种发行，票面利率处于市场较低水平，资金成本优势进一步夯实，为“十五五”高质量起步提供坚实支撑。

（四）科技创新优势

公司坚持创新驱动发展战略，推动数智化赋能，强化核心竞争优势。数智化方面，持续加固支撑数字化运营的物理基座，推动公司业务智能化管理水平提升，构建“平台统一、数据标准、业务融通、应用灵活”的数字管理生态。推进数字化营销体系建设，提升市场营销能力，以数字化引领价值创造，适应电力市场变革。科技创新方面，坚持创新驱动，充分发挥多场景资产应用特点，积极开展重大科技攻关与创新示范项目建设，持续提升科技创新核心优势。依托公司“沙戈荒”风光大基地和海上风电资产布局，积极承担国家重点攻关任务，持续增厚核心技术储备深度。参加多项国家和行业标准编制，为新能源行业健康有序发展提供技术支撑。

（五）管理与治理优势

公司长期深耕电力行业，是国内最早从事风电、光伏发电开发运营的企业之一，管理团队平均从业年限超 20 年，核心管理层多数具备 30 年以上丰富经验，专业化管理水平行业领先，持续引进国际化与高层次创新人才，打造高素质管理队伍。严格落实国资委“强内控、防风险、促合规”要求，对标世界一流，持续健全内控合规管理体系，加强智能穿透式监管平台运用，推动内控合规风险一体化管理。深入贯彻中国特色现代企业制度，充分发挥《公司章程》的基础性作用，优化以董事会为核心的治理架构，强化专门委员会运行效能，推进董事会规范化标准化建设，持续完善职责清晰、精简高效的公司治理体系。

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	21,667,605,095	19,996,646,085	8.36
营业成本	13,122,260,896	9,994,062,706	31.30
管理费用	625,189,542	594,414,614	5.18
财务费用	3,140,040,743	2,931,906,453	7.10
经营活动产生的现金流量净额	13,254,318,288	11,626,562,383	14.00
投资活动产生的现金流量净额	-30,403,993,462	-29,544,831,410	2.91
筹资活动产生的现金流量净额	28,316,251,756	18,604,023,954	52.20

1、营业收入变动原因说明：营业收入同比增长 8.36%，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带动营业收入增加。

2、营业成本变动原因说明：营业成本同比增长 31.30%，主要系公司规模扩大，固定资产折旧及项目运营成本增加。

3、经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：经营活动产生的现金流量净额同比增长 14.00%，主要系新增装机带来的电费增加及补贴回款增加。

4、筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：筹资活动产生的现金流量净额同比增长 52.20%，主要系报告期末公司收到“两重两新”专项债资金导致，借款收到的资金同比增加。

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 币种：人民币

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
货币资金	17,814,456,185	3.22	6,656,108,598	1.28	167.64	主要系可再生能源补贴回款集中收回及报告期末收到“两重两新”专项资金
应收账款	49,465,421,295	8.93	45,788,035,844	8.84	8.03	主要系应收电费和应收可再生能源补贴增加
固定资产	291,872,483,772	52.71	267,912,376,730	51.71	8.94	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	46,610,118,796	8.42	46,028,611,987	8.88	1.26	主要系本期新增的发电设备租赁和土地租赁
短期借款	53,945,252,652	9.74	42,895,384,904	8.28	25.76	主要系信用借款和质押借款增加
长期借款	217,166,372,548	39.22	201,245,182,145	38.84	7.91	主要系长期信用借款和长期质押借款增加
租赁负债	34,956,178,218	6.31	34,860,824,978	6.73	0.27	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11.11（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为0.20%。

(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

详见“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

2026 年 6 月末，公司及子公司对联合营企业的累计投资余额 132.71 亿元，对其他权益工具投资的累计投资余额 2.37 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	39.00%	否	长期股权投资	自有资金	/	/	/	/	489,172,696	否	/	/
合计	/	/	/	7,056,437,700	/	/	/	/	/	/	/	/	489,172,696	/	/	/

(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	328,309,617	-	49,750,788	-	-	140,827,267	-	237,233,138
其他非流动金融资产	101,610,000	-	-	-	-	-	-	101,610,000
合计	429,919,617	-	49,750,788	-	-	140,827,267	-	338,843,138

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	期末账面价值	会计核算科目
股票	03996.HK	中国能源建设	325,721,636	自有资金	214,981,390	-	49,750,788	-	140,827,267	-	123,904,911	其他权益工具投资
合计	/	/	325,721,636	/	214,981,390	-	49,750,788	-	140,827,267	-	123,904,911	/

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。2026 年上半年，本集团出售了中国能源建设 96,024,000 股股票。

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	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	18,093,430,000	74,886,352,358	23,488,341,512	6,758,146,753	1,540,703,158	1,284,823,376
华电北方新能源有限公司	子公司	发电及售电	10,000,000,000	37,794,982,574	13,719,659,205	1,684,199,614	427,797,791	376,850,139
新疆华电天山发电有限公司	子公司	发电及售电	6,000,000,000	23,880,876,057	5,816,414,262	1,577,912,008	735,299,371	735,327,813
四川华电新能源有限公司	子公司	发电及售电	2,276,450,900	15,956,307,478	4,191,517,605	640,024,840	243,550,667	240,090,246
陕西华电新能源发电有限公司	子公司	发电及售电	4,397,756,754	14,259,757,003	5,512,769,693	550,070,048	171,992,647	154,732,691
华电（宁夏）能源有限公司	子公司	发电及售电	4,157,128,867	13,670,975,364	5,711,820,830	660,700,343	87,195,570	102,177,713
华电新能泰舟（北京）新能源有限公司	子公司	发电及售电	3,500,000,000	13,244,267,826	4,025,920,648	690,672,659	172,368,682	110,717,830
四川盐源华电新能源有限公司	子公司	发电及售电	2,703,116,000	9,931,747,666	3,318,698,080	575,596,021	305,863,593	259,085,453
华电（福建）风电有限公司	子公司	发电及售电	1,504,340,000	5,233,786,153	2,429,435,557	379,640,736	192,076,850	168,210,444
云南华电大黑山风力发电有限公司	子公司	发电及售电	1,023,230,573	3,537,073,810	1,566,227,127	270,134,956	140,146,473	121,857,938

报告期内取得和处置子公司的情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

(七) 公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

五、其他披露事项

(一) 可能面对的风险

☒适用 ☐不适用

1、电力市场风险

一方面，随着全国统一电力市场体系加速建设，电力市场运行机制不断优化，市场竞争逐步规范，新能源适应市场的能力越来越强。另一方面，能源绿色低碳转型步伐加快，全国新能源装机持续增长，可再生能源发电量占比逐年提升，大多数新能源电量的电价将通过市场化方式形成，随着供需形势的变化，新能源将面临价格波动的风险，项目收益会随之出现不确定性。

公司主动适应市场环境，优化资产布局。及时跟踪国家新能源政策和各地电力市场规则变化，积极参与机制电量竞价，提升机制电量比例。优化生产运行方式和市场竞争策略，充分利用 AI 等数智化手段，提升功率、负荷及电价的预测水平，统筹优化中长期、现货、辅助服务交易规模，努力提升度电边际贡献。同时积极拓展绿电绿证市场，探索新能源“非电利用”业态，提升发电收益。

2、新能源消纳风险

一方面，截至 2026 年 6 月底，全国风电、太阳能发电装机容量合计达到 19.5 亿千瓦，较上年同期增长 16.8%。其中，风电、光伏新增装机合计超过 1.1 亿千瓦，风光发电量合计 1.25 万亿千瓦时。根据《可再生能源发展“十五五”规划》，预计到 2030 年，风光电装机容量达到 28 亿千瓦，发电量将达到 4 万亿千瓦时，全社会用电量增量将全部由可再生能源发电量增量覆盖，国家将投入 5 万亿元用以加强电网建设。另一方面，全社会用电量、新能源发电能力及电网输送和调节能力不一定能够完全匹配，可能会导致区域消纳能力分化，公司部分新能源项目可能会存在消纳不足、利用小时数承压等情况。

公司将根据市场消纳情况不断优化新能源项目布局，合理安排风、光比例，统筹资源禀赋、建设成本、市场环境等要素，科学制定开发建设周期。积极布局独立储能、绿电直连、算电协同、零碳园区等新业态和新模式，加大氢氨醇等新能源非电利用模式创新，不断调整能源结构。同时强化发电设备精细化管理，加强设备治理，合理安排检修维护，动态调整发电策略，提升发电效率，降低弃风、弃光带来的影响。持续提升市场交易的精细化管理水平，加强功率预测能力，健全营销体系，积极拓展省间交易和区域内高用电量用户市场。

3、生产运营风险

风电光伏发电设备常年暴露在自然环境中，由于故障、自然灾害、备品备件供应等原因，可能导致设备损坏、生产效率下降、成本增加等问题；工程建设过程中高风险作业较多、施工人员安全意识相对不足，检修技改作业多面开展，现场安全管控难度大，容易引发生产安全事故；风光发电受风速、光照等自然资源条件影响较大，若自然资源条件不利导致资源水平不及预期，将影响项目收益率及公司盈利能力。

公司从设备源头严把质量关，依托智慧生产管理平台强化设备检修维护质效，提升设备管理效能，加强对极端自然灾害天气预警和防范，综合提升设备运行可靠性；压实各方安全生产责任，严格落实“两外”管控及特种作业规范，严格审查作业人员安全资质，加强安全教育培训和安全技术交底，强化现场风险排查与作业流程管理，规范落实工作票、操作票制度，切实保证现场作业安全；持续优化风光电运营管控，提升应对自然资源条件变化的能力，降低不利影响。

(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、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	变动原因	变动原因说明
吴豪	董事	选举	工作调动	/
王元生	董事	选举	工作调动	

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

√适用 □不适用

2025 年 12 月 22 日，公司召开第二届董事会第九次会议，审议通过了《关于选举公司董事的议案》，董事会提名吴豪先生、王元生先生为公司第二届董事会董事候选人，并同意提交公司股东会审议批准。2026 年 1 月 23 日，公司召开 2026 年第一次临时股东会，审议通过了《关于选举公司董事的议案》，同意选举吴豪先生、王元生先生为公司董事。

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）	/
每 10 股派息数(元)（含税）	/
每 10 股转增数（股）	/
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
/	

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

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）		1
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引

1	华电新疆天山绿色能源有限公司	新疆维吾尔自治区企业环境信息披露与信用评价系统 https://xxpl.xjpmic.cn:9015/index#menu_2091
---	----------------	--

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

2026 年上半年，公司坚持以习近平总书记关于“三农”工作的重要论述为指引，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，立足新能源主业，精准推进产业帮扶、生态治理、公益慈善及对口支援，统筹推进“五个振兴”，构建“多元支撑”帮扶格局，着力变“输血”为“造血”，带动帮扶地区群众就地就近就业增收。上半年部分重点工作如下。

（一）着力推进产业帮扶，激发乡村发展动能

公司充分发挥新能源产业辐射带动作用，通过“光伏+农业”“风电+村集体”等模式，推动新能源开发与乡村产业深度融合。大力推进户用光伏项目建设，持续向农户发放收益分享，报告期内累计向农户发放收益分享约 2.05 亿元，惠及十万余农户，助力农户提高年度可支配收入。在湖南，耒阳、平江等县区持续加大户用光伏投资力度，通过租赁农户屋顶为众多农户带来稳定收益；在西藏，牧光互补模式广泛吸纳属地群众参工参建、实现务工增收。同时，积极培育乡村特色产业，在四川协助完成“聚云端”日化品类商标注册，助力研发雪菊洗护套装，组成“矩阵式”团队为番茄种植项目提供“技术+销售”全链条支持，推动特色产业向高附加值延伸。

（二）持续深化生态治理，打造绿色发展样板

公司牢固树立和践行“绿水青山就是金山银山”的理念，深入贯彻《美丽中国建设“十五五”规划》，将新能源开发与生态修复深度融合，着力把生态优势转化为经济优势。在新疆、内蒙古、甘肃等沙戈荒地区探索防沙抑沙新路径，形成“绿色能源屏障+生态修复系统”良性循环，实现人进沙退。例如，陕西榆林榆阳孟家湾光伏项目大面积种植林带，植被覆盖率显著提升，案例收录《乡村振兴观察报告》；四川盐源持续加大投入用于植被恢复、水土保持，形成“板上发电、板下放牧”立体模式；山东淄川大奎山项目创新“农光互补、矿井水综合利用、花能互补”格局，获评联合国可持续发展目标创新奖。贵州公司创新推动施工道路向“多功能、长效化”转型，简庄、喜塔项目施工道路分别移交地方作为森林防火通道和农村生产生活便道，形成可复制的“光伏+产业路”模式。

（三）精准实施公益慈善，用心守护民生福祉

公司深化社会责任品牌建设，聚焦医疗、教育、民生领域精准施策。医疗方面，持续开展“关爱地贫·为生命续航”公益项目，联动江西省卫生健康委优化救助模式，累计救助大量地贫患者，以精准公益举措守护群众健康。教育方面，在云南红河州老厂镇投入资金支持教育基础设施建设，向兰坪县石登乡回龙村捐赠爱心助学资金，持续改善乡村办学条件。民生方面，选派干部扎根一线，推动实施一批民生改善项目，例如在河南武陟县推动安装太阳能路灯、实现天然气入户；河南台前县农光互补项目稳定帮扶众多贫困户增收，被群众亲切称为“阳光存折”，相关案例入选“河南社会责任企业（优秀案例）”榜单。

（四）统筹推进全面振兴，持续深化 ESG 管理实践

公司坚持系统观念，将人才、文化、组织振兴与产业、生态振兴一体推进，着力增强帮扶地区内生发展动力。人才振兴方面，支持举办职业技能培训班，帮助当地群众参与电（焊）特种作业、种植技能培训，在新能源项目开发中优先吸纳本地劳动力就地就近就业，并助力为

应届高校毕业生提供用工就业岗位。文化振兴方面，帮助完善中小学教育教学设施，对困难学生进行帮扶，邀请困难家庭学生开展“华蜀之光·爱心结对”研学活动，推动城乡家庭“一对一”结对，厚植乡村孩子的家国情怀。组织振兴方面，通过援建基层党群活动中心，增强基层党组织战斗堡垒作用。同时，公司持续深化 ESG 管理实践与信息披露，将乡村振兴、生态保护、社区公益等纳入 ESG 管理体系，报告期内中证 ESG 评级结果稳步提升，可持续发展表现得到市场广泛认可。

下半年，公司将持续深入贯彻党中央乡村振兴战略部署，进一步拓展“新能源+乡村振兴”模式外延，统筹推进“五个振兴”，以更大力度、更实举措助力巩固拓展脱贫攻坚成果、全面推进乡村振兴，为农业农村现代化贡献力量。

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	/	/

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
		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	/	/

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
	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	见注十一	2022 年 6 月	否	长期	是	/	/

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
		高级管理人员							
	其他	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	/	/

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，原股东山东国惠投资控股集团有限公司（以下简称“山东国惠”）作出承诺，后山东国惠被山东发展吸收合并，2025 年 6 月，股东山东发展作出承诺，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”。

（鉴于上述部分相关承诺作出时公司尚设有监事会，故部分承诺主体范围包含公司监事。后续公司已根据监管要求及治理结构优化安排依法取消监事会，但上述相关承诺仍持续有效，相关义务主体将继续严格履行。）

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

三、违规担保情况

☐适用 ☒不适用

四、半年报审计情况

☐适用 ☒不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

☐适用 ☒不适用

六、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

☐本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

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

☐适用 ☒不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☐适用 ☒不适用

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

(1) 2025年12月30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2026年1月1日至2028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2025年12月5日于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《华电新能源集团股份有限公司关于与中国华电集团有限公司签订工程承包、设备及服务采购框架协议暨日常关联交易公告》。

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17.29亿元，未超过协议约定的年度上限，满足协议中的有关规定。

(2) 2025年12月24日，本公司与中国华电集团财务有限公司（“华电财务”）签订《金融服务协议》，以延续原有存贷款服务框架协议，有效期限为2026年1月1日至2028年12月31日。根据协议，每日最高存款余额合计不超过本公司最近一个会计年度经审计的合并报表的总资产金额的3%，根据本公司2025年度经审计的资产总额计算，本公司在华电财务的每日存款余额上限约为人民币155.44亿元。详情请参见本公司2025年12月5日于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《华电新能源集团股份有限公司关于与中国华电集团财务有限公司签订金融服务协议暨日常关联交易公告》。

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96.45亿元，未超过协议约定的上限，满足协议中的有关规定。

(3) 2025 年 12 月 24 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 2026 年 1 月 1 日至 2028 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 240 亿元。详情请参见本公司 2025 年 12 月 5 日于上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《华电新能源集团股份有限公司关于与华电融资租赁有限公司签订融资租赁框架协议暨日常关联交易公告》。

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 82.66 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) 2025 年 12 月 24 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 2026 年 1 月 1 日至 2028 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 2025 年 12 月 5 日于上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《华电新能源集团股份有限公司关于与华电商业保理(天津)有限公司签订商业保理框架协议暨日常关联交易公告》。

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 38.6 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

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	
中国华电集团财务有限公司	同系子公司	不超过本公司最近一个会计年度经审计的合并报表的总资产金额的3%	0.06%-0.88%	3,899,782,262	113,928,482,005	108,538,649,808	9,289,614,459
合计	/	/	/	3,899,782,262	113,928,482,005	108,538,649,808	9,289,614,459

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	/	2.01%-2.85%	10,147,509,372	15,092,084,940	14,397,037,503	10,842,556,809
合计	/	/	/	10,147,509,372	15,092,084,940	14,397,037,503	10,842,556,809

3、 授信业务或其他金融业务

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中国华电海外资产管理	同系子公司	授信业务	400,000,000	400,000,000

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及其下属企业共提供不低于 500 亿元授信额度,2026 年 6 月 30 日时点使用授信 108.43 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

十二、募集资金使用进展说明

☒适用 ☐不适用

(一) 募集资金整体使用情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	募集资金净额(1)	招股书或募集说明书中募集资金承诺投资总额(2)	超募资金总额(3) = (1) - (2)	截至报告期末累计投入募集资金总额(4)	其中：截至报告期末超募资金累计投入总额(5)	截至报告期末募集资金累计投入进度(%) (6)=(4)/(1)	截至报告期末超募资金累计投入进度(%) (7)=(5)/(3)	本年度投入金额(8)	本年度投入金额占比(%) (9) =(8)/(1)	变更用途的募集资金总额
首次公开发行股票	2025年7月18日	18,171,428,571	17,944,401,500	17,944,401,500	0.00	17,944,401,500	0.00	100	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	/	18,171,428,571	17,944,401,500	17,944,401,500	0.00	17,944,401,500	0.00	/	/	0.00	/	0.00

其他说明

☒适用 ☐不适用

公司 2025 年度已使用募集资金 1,794,440.15 万元，2026 年上半年将募集资金账户结息产生的 28.21 万元资金永久补充流动资金。截至 2026 年 6 月 30 日，募集资金已全部使用完毕，账户余额为 0 元，公司已完成相关募集资金账户的销户手续。

(二) 募投项目明细

√适用 □不适用

1、 募集资金明细使用情况

√适用 □不适用

单位：元

募集资金来源	项目名称		项目性质	是否为招股书或者募集说明书中的承诺投资项目	是否涉及变更投向	募集资金计划投资总额 (1)	本年投入金额	截至报告期末累计投入募集资金总额 (2)	截至报告期末累计投入进度 (%) (3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	是否已结项	投入进度是否符合计划的进度	投入进度未达计划的具体原因	本年实现的效益	本项目已实现的效益或者研发成果	项目可行性是否发生重大变化，如是，请说明具体情况	节余金额
首次公开发行股票	天津华电海晶1000MW“盐光互补”光伏发电项目		生产建设	是	否	4,364,581,556	0.00	4,364,581,556	100	2023 年 8 月-2024 年 4 月	是	是	不适用	61,406,830	561,088,965	否	0.00
首次公开发行股票	华电北疆	达坂城区	生产建设	是	否	2,358,072,956	0.00	2,358,072,956	100	2023 年 6 月	是	是	不适用	18,507,623	443,032,788	否	0.00

	乌鲁木齐100万千瓦项目（达坂城区36.25万千瓦风电项目、达坂城区5万千瓦风电项目	36.25万千瓦风电项目、达坂城区23.75万千瓦风电项目、新疆华电达坂城白杨沟5万千瓦风电项目															
	23.75万千瓦风电项目、新疆华电达坂城白杨沟5万千瓦风电项目、乌鲁木齐县15万千瓦	乌鲁木齐县15万千瓦风电项目	生产建设	是	否	475,963,696	0.00	475,963,696	100	2023年12月	是	是	不适用	1,170,964	62,154,588	否	0.00

	瓦风 电项目)																
首次公开发行股票	华电木垒四十个井子 800 兆瓦风力发电项目	生产建设	是	否	2,536,442,368	0.00	2,536,442,368	100	2025 年 12 月	是	是	不适用	-16,957,700	202,148,831	否	0.00	
首次公开发行股票	华电莱州土山一期 600MW 光伏发电项目	生产建设	是	否	997,639,543	0.00	997,639,543	100	2024 年 7 月-2025 年 7 月	是	是	不适用	25,085,407	133,013,531	否	0.00	
首次公开发行股票	广东华电福新四会华龙 200MW 渔光互补项目	生产建设	是	否	440,731,163	0.00	440,731,163	100	2025 年 4-12 月	是	是	不适用	1,099,203	37,114,098	否	0.00	
首次公开发行股票	浙江华电金华磐安 100MW 光伏发电项目	生产建设	是	否	180,737,112	0.00	180,737,112	100	2023 年 12 月-2024 年 12 月	是	是	不适用	730,378	34,856,265	否	0.00	
首次公开发行股票	宁夏华电宁东风电场杨家窑一期、宁东三期“以大代小”增容更新项目 宁夏华电宁东风电场二期、宁东四期“以大代小”增容更新项目 宁夏华电宁东风电场一二期扩建“以大代小”增容更新项目	生产建设	是	否	326,915,433	0.00	326,915,433	100	2024 年 5 月	是	是	不适用	14,657,068	92,011,262	否	0.00	
首次公开发行股票	大方县理化一期农业光伏电站	生产建设	是	否	343,312,232	0.00	343,312,232	100	2025 年 12 月	是	是	不适用	-3,260,217	4,166,828	否	0.00	

首次公开发行股票	宁夏华电宁东一二期及扩建风电场“以大代小”等容更新 102MW 风电项目	生产建设	是	否	254,473,503	0.00	254,473,503	100	2024 年 12 月	是	是	不适用	17,719,132	159,470,773	否	0.00
首次公开发行股票	六枝特区梭戛农业光伏电站	生产建设	是	否	287,155,080	0.00	287,155,080	100	2025 年 11 月	是	是	不适用	-4,768,598	7,612,802	否	0.00
首次公开发行股票	雅江县红星“1+N”项目 I 标 500MW 光伏电站	生产建设	是	否	1,756,909,814	0.00	1,756,909,814	100	2024 年 7 月	是	是	不适用	73,013,240	206,590,749	否	0.00
首次公开发行股票	华电沽源马神梁风电场 200MW 工程项目	生产建设	是	否	395,892,171	0.00	395,892,171	100	2022 年 10 月	是	是	不适用	2,438,581	187,411,155	否	0.00
首次公开发行股票	华电肥城采煤沉陷区老城智慧农业 +200MW 光伏示范项目	生产建设	是	否	394,426,624	0.00	394,426,624	100	2023 年 5 月-2024 年 8 月	是	是	不适用	2,343,285	37,252,279	否	0.00
首次公开发行股票	会泽县待补风电场一期(会泽南)项目	生产建设	是	否	748,878,476	0.00	748,878,476	100	2023 年 11-12 月	是	是	不适用	14,889,445	53,308,825	否	0.00
首次公开发行股票	云南华电昆明寻甸马路坡 150MW 光伏发电项目	生产建设	是	否	227,587,890	0.00	227,587,890	100	2023 年 6 月	是	是	不适用	1,492,045	37,008,846	否	0.00
首次公开发行股票	凉山州盐源县白乌风电项目	生产建设	是	否	532,224,784	0.00	532,224,784	100	2024 年 3 月	是	是	不适用	1,510,079	21,157,790	否	0.00
首次公开发行股票	河南华电商丘民权 100MW 平价上网风电项目	生产建设	是	否	292,528,474	0.00	292,528,474	100	2023 年 6 月	是	是	不适用	8,320,005	90,184,809	否	0.00
首次公开发行股票	代力吉南二期 100MW 风电项	生产建设	是	否	309,867,236	0.00	309,867,236	100	2022 年 12 月	是	是	不适用	-1,373,482	74,773,714	否	0.00

	目															
首次公开发行股票	凉山州盐源县后龙山风电项目	生产建设	是	否	466,142,632	0.00	466,142,632	100	2023 年 7 月	是	是	不适用	9,232,699	75,818,854	否	0.00
首次公开发行股票	宾川县前所“农光互补”光伏发电项目	生产建设	是	否	141,636,568	0.00	141,636,568	100	2025 年 12 月	是	是	不适用	-484,311	33,527,346	否	0.00
首次公开发行股票	云南华电怒江兰坪东明一期 50MW 光伏+发电项目	生产建设	是	否	112,282,189	0.00	112,282,189	100	2022 年 12 月	是	是	不适用	1,929,807	12,699,636	否	0.00
合计	/	/	/	/	17,944,401,500	0.00	17,944,401,500	/	/	/	/	/	228,701,483	2,566,404,734	/	/

2、超募资金明细使用情况

☐适用 ☒不适用

3、报告期内募投项目重新论证的具体情况

☐适用 ☒不适用

(三) 报告期内募投变更或终止情况

☐适用 ☒不适用

(四) 报告期内募集资金使用的其他情况

1、 募集资金投资项目先期投入及置换情况

☐适用 ☒不适用

2、 用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

☐适用 ☒不适用

3、 对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况

☐适用 ☒不适用

4、 其他

☐适用 ☒不适用

(五) 中介机构对募集资金存储与使用情况核查异常的相关情况说明

☐适用 ☒不适用

(六) 擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的后续整改情况

☐适用 ☒不适用

十三、其他重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例 (%)	发行 新股	送 股	公 积 金 转 股	其他	小计	数量	比例 (%)
一、有限 售条件股 份	39,209,110,462	93.99				-724,638,355	-724,638,355	38,484,472,107	92.26
1、国家 持股									
2、国有 法人持股	32,909,083,125	78.89				-1,591,777	-1,591,777	32,907,491,348	78.89
3、其他 内资持股	6,299,734,151	15.10				-722,753,392	-722,753,392	5,576,980,759	13.37
其中：境 内非国有 法人持股	6,289,732,028	15.08				-712,751,269	-712,751,269	5,576,980,759	13.37
境 内自然人 持股	10,002,123	0.02				-10,002,123	-10,002,123	0	0.00
4、外资 持股	293,186	0.00				-293,186	-293,186	0	0.00
其中：境 外法人持 股	293,186	0.00				-293,186	-293,186	0	0.00
境 外自然人 持股									
二、无限 售条件流 通股份	2,505,175,252	6.01				724,638,355	724,638,355	3,229,813,607	7.74
1、人民 币普通股	2,505,175,252	6.01				724,638,355	724,638,355	3,229,813,607	7.74
2、境内 上市的外 资股									
3、境外 上市的外 资股									
4、其他									

三、股份总数	41,714,285,714	100					41,714,285,714	100
--------	----------------	-----	--	--	--	--	----------------	-----

2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

(1) 公司首次公开发行网下发行采用比例限售方式形成的限售股（上述股份锁定期为自公司股票上市之日起 6 个月）于 2026 年 1 月 16 日解除限售并上市流通，解除限售股份合计 724,638,355 股，占公司总股本的比例为 1.74%。

(2) 报告期内，公司股份总数未发生变化。

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

□适用 √不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

(二) 限售股份变动情况

√适用 □不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	报告期解除限售股数	报告期增加限售股数	报告期末限售股数	限售原因	解除限售日期
网下发行限售股份	724,638,355	724,638,355	0	0	首次公开发行网下发行采用比例限售方式形成的限售股	2026.01.16

注：该批次限售股解禁的具体情况请详见公司于 2026 年 1 月 13 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《华电新能源集团股份有限公司关于首次公开发行网下发行限售股份上市流通的公告》（公告编号：2026-004）。

二、股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	402,292
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	45.22	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	26.78	11,169,477,998	无	/	国有法人
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪	1,322,600	899,488,574	2.16	898,165,974	无	/	国有法人
山东发展投资控股集团有限公司	/	636,464,089	1.53	636,464,089	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	1.53	636,464,089	无	/	其他
中银资产管理有限公司—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	1.53	636,464,089	无	/	其他
国投创益产业基金管理有限公司—影响力新能源产业基金（北京）合伙企业（有限合伙）	/	596,486,188	1.43	596,486,188	无	/	其他
南网建鑫基金管理有限公司—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	1.00	417,878,453	无	/	其他
国家绿色发展基金股份有限公司	/	397,790,056	0.95	397,790,056	无	/	国有法人
特变电工科技投资有限公司	/	397,790,056	0.95	397,790,056	无	/	其他
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量				股份种类及数量		

		种类	数量
中国建设银行股份有限公司—广发中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金	31,808,500	人民币普通股	31,808,500
中国银行股份有限公司—华泰柏瑞中证光伏产业交易型开放式指数证券投资基金	18,981,667	人民币普通股	18,981,667
中信建投证券股份有限公司—天弘中证光伏产业指数型发起式证券投资基金	17,642,141	人民币普通股	17,642,141
全国社保基金零零六组合	15,566,800	人民币普通股	15,566,800
兰建勋	13,385,400	人民币普通股	13,385,400
华泰证券股份有限公司—嘉实国证绿色电力交易型开放式指数证券投资基金	12,546,500	人民币普通股	12,546,500
赵志毅	11,503,030	人民币普通股	11,503,030
领航投资澳洲有限公司—领航新兴市场股指基金(交易所)	11,046,021	人民币普通股	11,046,021
中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	10,820,736	人民币普通股	10,820,736
张静	10,000,900	人民币普通股	10,000,900
前十名股东中回购专户情况说明	/		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	/		
上述股东关联关系或一致行动的说明	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，华电国际系中国华电控股子公司； 2、山东发展系华电国际的股东之一； 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同时系上述两家合伙企业的财产份额持有人；中国国新资产管理有限公司分别系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、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的控股股东。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	/		

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—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪	898,165,974	2026.07.16	/	自公司 A 股上市之日起锁定 12 个月
4	山东发展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
5	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
6	中银资产基金管理有限公司—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
7	国投创益产业基金管理有限公司—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	南网建鑫基金管理有限公司—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	2026.07.16	/	自公司 A 股上市之日起锁定 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：上表部分股东解除限售日期为非交易日，故可上市交易时间为顺延至下一交易日的时

间。

上述股东关联关系或一致行动的说明	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，华电国际系中国华电控股子公司； 2、山东发展系华电国际的股东之一； 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同时系上述两家合伙企业的财产份额持有人；中国国新资产管理有限公司分别系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、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的控股股东。
------------------	---

（三）战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

☐适用 ☒不适用

三、董事和高级管理人员情况

（一）现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动情况

☐适用 ☒不适用

其它情况说明

☐适用 ☒不适用

（二）董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

（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	2026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	交易机制	是否存在终止上市或挂牌的风险
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)(品种一)	24 华新 Y5	242111.SH	2024-12-11	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	25 华新 Y1	243050.SH	2025-05-26	2025-05-28	/	2028-05-28	20.00	1.97	按年付	上交所	中信建投证券股份有限公司,	中信建投	面向专业	匹配成交、点击成交、	否

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)									息，到期一次还本		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,川财证券有限责任公司	证券股份有限公司	机构投资者	询价成交、竞买成交、协商成交	
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 2025 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)	25 华新 Y3	243665.SH	2025-08-26	2025-08-28	/	2028-08-28	30.00	2.12	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,国泰海通证券股份有限公司,华泰联合证券有限	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,川财证券有限责任公司,招商证券股份有限公司				
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绿色可续期公司债券(第五期)	G25HXY3	243865.SH	2025-09-22	2025-09-24	/	2028-09-24	10.00	2.15	按年付息,到期一次还本	上交所	国泰海通证券股份有限公司,中信建投证券股份有限公司,中信证券股份有限公司,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 2025 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第六期)(品种一)	25 华新 Y5	244027.SH	2025-10-22	2025-10-24	/	2028-10-24	30.00	2.19	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,国泰海通证券股份有限公司,招商证券股份有限公司,广发证券股份有限公司,川财证券有限责任公司	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可续期公司债券(第七期)(品种一)	25 华新 Y7	244450.SH	2025-12-18	2025-12-22	/	2028-12-22	35.90	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,国泰海通证券股份有限公司,招商证券股份有限公司,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

											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	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(第三期)(品种二)	G24HXY3B	241149.SH	2024-06-14	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	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

											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,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(第五期)(品种一)	24 华新 Y3	241849.SH	2024-10-30	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,华泰联合证券有限责任公司	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(第六期)(品种二)	24 华新 Y6	242112.SH	2024-12-11	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	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

											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 2026 年面向 专业投资者公开发 行可续期公司债 券(第一期)(品种二)	26 华新 Y2	245203.SH	2026-05-13	2026-05-15	/	2031-05-15	30.00	2.04	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,国泰海 通证券股份有 限公司,招商 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	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 2026 年面向 专业投资者公开发 行绿色公司债 券(第一期)	G26HX1	245487.SH	2026-06-17	2026-06-22	/	2031-06-22	5.00	1.78	按年 付息, 到期 一次 还本	上 交 所	国 泰 海 通 证 券 股 份 有 限 公 司,中 信 证 券 股 份 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 2026 年面向 专业投资者公开发 行公司债 券(第一期)(品 种二)	26 华新 02	245516.SH	2026-06-22	2026-06-24	/	2031-06-24	20.00	1.80	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,国 泰 海 通 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,	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

											川财证券有限 责任公司				
华电新能源集 团股份有限公 司 2026 年面向 专业投资者公 开发行绿色公 司 债 券 (第 二 期)	G26HX2	245496.SH	2026-06-23	2026-06-25	/	2031-06-25	5.00	1.83	按年 付 息， 到期 一次 还本	上 交 所	招商证券股份 有限公司,中信 建投证券股份 有限公司,国泰 海通证券股份 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) (品 种 二)	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,申万 宏源证券有限 公司,川财证券 有限责任有限公 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

公司对债券终止上市或挂牌风险的应对措施
☐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	240774.SH、241050.SH、241149.SH、241693.SH、241849.SH、242111.SH、 242112.SH、243050.SH、243221.SH、243223.SH、243665.SH、243865.SH、 244027.SH、244450.SH、245203.SH
债券简称	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、25 华新 Y3、G25HXY3、

	25 华新 Y5、25 华新 Y7、26 华新 Y2
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	上述债券的选择权条款在报告期内未触发或执行，对投资者权益无影响。

(2) 投资者保护条款的触发和执行情况

债券代码	240774.SH、241050.SH、241149.SH、241296.SH、241693.SH、241849.SH、242111.SH、242112.SH、243050.SH、243221.SH、243223.SH、243665.SH、243865.SH、244027.SH、244450.SH、245203.SH、245487.SH、245516.SH、245496.SH
债券简称	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、25 华新 Y3、G25HXY3、25 华新 Y5、25 华新 Y7、26 华新 Y2、G26HX1、26 华新 02、G26HX2
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变更、变化和执行情况及其影响

☐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
240774.SH	G24HXY1B	是	绿色公司债券	20.00	8.09	8.09
241050.SH	G24HXY2B	是	绿色公司债券	20.00	6.48	6.48
245203.SH	26 华新 Y2	否	/	30.00	0.00	0.00
245487.SH	G26HX1	是	绿色公司债券	5.00	0.00	0.00
245516.SH	26 华新 02	否	/	20.00	0.00	0.00
245496.SH	G26HX2	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

债券代码	债券简称	约定的募集资金用途（请全文列 示）	变更调整后的募集资金用途	变更调整所履 行的程序	变更调整的信 息披露情况	变更调整的合法合 规性（包括变更调 整后的用途、履行 程序、信息披露情 况）
245203.SH	26 华新 Y2	本期公司债券发行规模为不超过（含）人民币 30 亿元，募集资金扣除发行费用后，拟全部用于偿还公司有息债务。 本期债券募集资金拟偿还有息债务情况如下： 1、债务人：华电新能源集团股份有限公司；债权人：中国农业银行总行营业部；债务起始日：2025/5/19，债务到期日：2026/5/19；借款金额（万元）：100000，债务余额（万元）	调整后，本期债券募集资金拟偿还有息债务明细如下： 1、债务人：华电新能源集团股份有限公司；债权人：中国农业银行总行营业部；债务起始日：2025/5/19，债务到期日：2026/5/19；借款金额（万元）：100000，债务余额（万元）100000；拟使用本期债券偿还金额（万元）：100000。 2、债务人：华电新能源集团股份有限公司；债权人：中国农业银行总行营业部；债务起始日：2025/7/29，债务到期日：2026/7/28；借款金额	对于调整拟偿还有息负债明细的，由发行人财务资产部经理提请总会计师批准后执行，并及时进行临时信息披露。	2026 年 6 月 5 日，发行人已披露《华电新能源集团股份有限公司关于调整“26 华新 Y2”募集资金偿还有息债务明细的公告》，对本期债券募集资金偿还有息债务明细事宜进行了公告。	本次调整公司债券募集资金拟偿还有息债务明细事项，系发行人根据本期债券发行时间及实际发行规模、募集资金的到账情况、相关债务本息偿付要求、公司债务结构调整计划等因素而作出的决策，变更调整后的用途符合本期债券募集说

	100000；拟使用本期债券偿还金额（万元）：100000。 2、债务人：浙江酪泰新能源有限责任公司；债权人：华电融资租赁有限公司；债务起始日：2024/3/26，债务到期日：2039/3/25；借款金额（万元）：44824.34，债务余额（万元）：35351.87；拟使用本期债券偿还金额（万元）：20000。 3、债务人：浙江玫泰新能源有限责任公司；债权人：华电融资租赁有限公司；债务起始日：2024/3/25，债务到期日：2039/3/25；借款金额（万元）：45017.48，债务余额（万元）：33332.99；拟使用本期债券偿还金额（万元）：20000。 4、债务人：浙江雪泰新能源有限责任公司；债权人：华电融资租赁有限公司；债务起始日：2024/5/20，债务到期日：2039/5/20；借款金额（万元）：40339.17，债务余额（万元）：29760.79；拟使用本期债券偿还金额（万元）：20000。 5、债务人：浙江琮泰新能源有限责任公司；债权人：华电融资租赁有限公司；债务起始日：2024/5/20，债务到期日：2039/5/20；借款金额（万元）：44237.05，债务余额（万元）：33884.44；拟使用本期债券偿还金额（万元）：20000。 6、债务人：浙江琮泰新能源有限责任公司；债权人：华电融资租赁有限公司；债务起始日：2024/9/20，债	（万元）：240000，债务余额（万元）240000；拟使用本期债券偿还金额（万元）：130000。 3、债务人：浙江酪泰新能源有限责任公司；债权人：华电融资租赁有限公司；债务起始日：2024/3/26，债务到期日：2039/3/25；借款金额（万元）：44824.34，债务余额（万元）：35351.87；拟使用本期债券偿还金额（万元）：20000。 4、债务人：浙江博信泰新能源有限责任公司；债权人：工银金融租赁有限公司；债务起始日：2025/4/28，债务到期日：2040/6/15；借款金额（万元）：20723.84，债务余额（万元）19721.92；拟使用本期债券偿还金额（万元）：15000。 5、债务人：浙江君子泰新能源有限责任公司；债权人：工银金融租赁有限公司；债务起始日：2025/4/28，债务到期日：2040/6/15；借款金额（万元）：26963.96，债务余额（万元）25713.82；拟使用本期债券偿还金额（万元）：15000。 6、债务人：浙江鑫铭泰新能源有限责任公司；债权人：工银金融租赁有限公司；债务起始日：2025/4/28，债务到期日：2040/6/15；借款金额（万元）：22603，债务余额（万元）21656.11；拟使用本期债券偿还金额（万元）：10000。 7、债务人：浙江泽润泰新能源有限责任公司；债权人：工银金融租赁			明书的约定，已按照规定程序履行了变更调整所需履行的流程并进行了临时信息披露，本次变更调整合法合规。
--	---	---	--	--	--

		务到期日：2039/9/20；借款金额（万元）：49999.32，债务余额（万元）46283.53；拟使用本期债券偿还金额（万元）：20000。 7、债务人：浙江斐泰新能源有限责任公司；债权人：华电融资租赁有限公司；债务起始日：2024/9/20，债务到期日：2039/9/20；借款金额（万元）：47724.06，债务余额（万元）42887.74；拟使用本期债券偿还金额（万元）：20000。 8、债务人：浙江荷泰新能源有限责任公司；债权人：华电融资租赁有限公司；债务起始日：2024/9/20，债务到期日：2039/9/20；借款金额（万元）：41183.1，债务余额（万元）38188.87；拟使用本期债券偿还金额（万元）：20000。 9、债务人：浙江荔泰新能源有限责任公司；债权人：华电融资租赁有限公司；债务起始日：2024/12/25，债务到期日：2039/12/25；借款金额（万元）：36460.14，债务余额（万元）34026.25；拟使用本期债券偿还金额（万元）：10000。 10、债务人：浙江博信泰新能源有限责任公司；债权人：工银金融租赁有限公司；债务起始日：2025/4/28，债务到期日：2040/6/15；借款金额（万元）：20723.84，债务余额（万元）19721.92；拟使用本期债券偿还金额（万元）：15000。	有限公司；债务起始日：2025/6/27，债务到期日：2040/6/15；借款金额（万元）：14952，债务余额（万元）14333.63；拟使用本期债券偿还金额（万元）：10000。 注：根据借款合同约定，发行人可申请提前还款，提前还本应按照国家实际用款天数和约定的贷款利率计算利息。			
--	--	--	--	--	--	--

		11、债务人：浙江君子泰新能源有限责任公司；债权人：工银金融租赁有限公司；债务起始日：2025/4/28，债务到期日：2040/6/15；借款金额（万元）：26963.96，债务余额（万元）25713.82；拟使用本期债券偿还金额（万元）：15000。 12、债务人：浙江鑫铭泰新能源有限责任公司；债权人：工银金融租赁有限公司；债务起始日：2025/4/28，债务到期日：2040/6/15；借款金额（万元）：22603，债务余额（万元）21656.11；拟使用本期债券偿还金额（万元）：10000。 13、债务人：浙江泽润泰新能源有限责任公司；债权人：工银金融租赁有限公司；债务起始日：2025/6/27，债务到期日：2040/6/15；借款金额（万元）：14952，债务余额（万元）14333.63；拟使用本期债券偿还金额（万元）：10000。 注：根据借款合同约定，发行人可申请提前还款，提前还本应按照实际用款天数和约定的贷款利率计算利息。				
--	--	---	--	--	--	--

3、 募集资金的使用情况

(1) 实际使用情况（此处不含临时补流）

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	债券简称	报告期内募集资金实际使用金额	偿还有息债务（不含公司债券）金额	偿还公司债券金额	补充流动资金金额	固定资产投资项目涉及金额	股权投资、债权投资或资产收购涉及金额	其他用途金额
240774.SH	G24HXY1B	0.25	0.00	0.00	0.00	0.25	0.00	0.00
241050.SH	G24HXY2B	5.87	0.00	0.00	0.00	5.87	0.00	0.00
245203.SH	26 华新 Y2	30.00	30.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
245487.SH	G26HX1	5.00	0.00	0.00	0.00	5.00	0.00	0.00
245516.SH	26 华新 02	20.00	20.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
245496.SH	G26HX2	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
245203.SH	26 华新 Y2	/	本期债券募集资金总额 30 亿元，根据募集说明书约定，已全部用于偿还公司有息债务。
245516.SH	26 华新 02	/	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
------	------	--------	--------	--------------------	---------------

240774.SH	G24HXY1B	截至报告期末，本期债券涉及到的11个绿色项目均已完工。	募集资金投放项目装机规模 338.27 万千瓦，按照实际上网电量测算，2026 年上半年减排二氧化碳 289.27 万吨，减排氮氧化物、二氧化硫、烟尘分别为 467.24 吨、287.82 吨、48.59 吨，替代标准煤 113 万吨。	/	/
241050.SH	G24HXY2B	截至报告期末，本期债券涉及到的4个绿色项目均已完工。	募集资金投放项目装机规模 280 万千瓦，按照实际上网电量测算，2026 年上半年减排二氧化碳 106.43 万吨，减排氮氧化物、二氧化硫、烟尘分别为 168.63 吨、103.87 吨、17.54 吨，替代标准煤 40.79 万吨。	截至报告期末，本期债券涉及到 4 个绿色项目，其中华电于田 40 万千瓦光伏项目电费收费权进行质押借款。	/
245487.SH	G26HX1	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，预计 2027 年底完工。	募集资金投放项目装机规模 165 万千瓦，预计每年发电量 360,123.35 万千瓦时，节能量每年 108.90 万吨标准煤，碳减排量 279.02 万吨。	/	/
245496.SH	G26HX2	截至报告期末，本期债券涉及到的4个绿色项目中已有1个项目完工，3个项目已开工，按照计划建设中，预计 2026 年底完工。	募集资金投放项目装机规模 378 万千瓦，已投产运行的募投项目 2026 年上半年减排二氧化碳 13.55 万吨，减排氮氧化物、二氧化硫、烟尘分别为 32.27 吨、19.88 吨、3.36 吨，替代标准煤 7.81 万吨。	/	/

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
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
245203.SH	26 华新 Y2	偿还有息债务	偿还有息债务	是	是	是
245487.SH	G26HX1	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
245516.SH	26 华新 02	偿还有息债务	偿还有息债务	是	是	是
245496.SH	G26HX2	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

☒不涉及违规或者整改情形 ☐涉及违规或者整改情形

(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	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	11.91
临时补流金额	-
未使用金额	8.09
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	√是 □否
募集资金用途是否变更	□是 √否
变更后用途是否全部用于绿色项目	□是 □否 √不适用
变更履行的程序	本期债券募集资金用途未进行变更
变更事项是否披露	□是 □否 √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	8.09
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，后续按照项目进度和使用需求投入。
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，均已完工投产，运营情况良好。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 338.27 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	募投项目2026年上半年减排二氧化碳289.27万吨，减排氮氧化物、二氧化硫、烟尘分别为467.24吨、287.82吨、48.59吨，替代标准煤113万吨。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》6,000千瓦及以上电厂供电标准煤耗、国家发展改革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》相关要求进行披露，对于无法披露的环境效益指标应当进行说明）	募投项目2026年上半年减排二氧化碳289.27万吨，减排氮氧化物、二氧化硫、烟尘分别为467.24吨、287.82吨、48.59吨，替代标准煤113万吨。
对于定量环境效益，若存续期环境效益与注册发行时披露效益发生重大变化（变动幅度超15%）需披露说明原因	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	13.52
临时补流金额	0.00
未使用金额	6.48
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	☒ 是 ☐ 否
募集资金用途是否变更	☐ 是 ☒ 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更履行的程序	本期债券募集资金用途未进行变更
变更事项是否披露	☐ 是 ☐ 否 ☒ 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	13.52
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,后续按照项目进度和使用需求投入。
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 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 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 清洁能源设施建设与运营-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	募投项目 2026 年上半年减排二氧化碳 106.43 万吨，减排氮氧化物、二氧化硫、烟尘分别为 168.63 吨、103.87 吨、17.54 吨，替代标准煤 40.79 万吨。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》6,000 千瓦及以上电厂供电标准煤耗、国家发展改革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》相关要求进行披露，对于无法披露的环境效益指标应当进行说明）	募投项目 2026 年上半年减排二氧化碳 106.43 万吨，减排氮氧化物、二氧化硫、烟尘分别为 168.63 吨、103.87 吨、17.54 吨，替代标准煤 40.79 万吨。
对于定量环境效益，若存续期环境效益与注册发行时披露效益发生重大变化（变动幅度超 15%）需披露说明原因	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	0.00
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麋城 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	☒ 是 ☐ 否
募集资金用途是否变更	☐ 是 ☒ 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更履行的程序	本期债券募集资金用途未进行变更
变更事项是否披露	☐ 是 ☐ 否 ☒ 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	0.00
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，后续按照项目进度和使用需求投入。
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 个项目已完工，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	募投项目 2026 年上半年减排二氧化碳 215.57 万吨，减排氮氧化物、二氧化硫、烟尘分别为 359.51 吨

算的标准、方法、依据和重要前提条件	、221.46 吨、37.39 吨，替代标准煤 86.97 万吨。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》6,000 千瓦及以上电厂供电标准煤耗、国家发展改革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》相关要求要求进行披露，对于无法披露的环境效益指标应当进行说明）	募投项目 2026 年上半年减排二氧化碳 215.57 万吨，减排氮氧化物、二氧化硫、烟尘分别为 359.51 吨、221.46 吨、37.39 吨，替代标准煤 86.97 万吨。
对于定量环境效益，若存续期环境效益与注册发行时披露效益发生重大变化（变动幅度超 15%）需披露说明原因	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	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	☒ 是 ☐ 否
募集资金用途是否变更	☐ 是 ☒ 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更履行的程序	本期债券募集资金用途未进行变更
变更事项是否披露	☐ 是 ☐ 否 ☒ 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	0.00
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，后续按照项目进度和使用需求投入。

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	已投产运行的募投项目 2026 年上半年减排二氧化碳 13.38 万吨，减排氮氧化物、二氧化硫、烟尘分别为 36.50 吨、22.48 吨、3.80 吨，替代标准煤 8.83 万吨。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》6,000 千瓦及以上电厂供电标准煤耗、国家发展改革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）	已投产运行的募投项目 2026 年上半年减排二氧化碳 13.38 万吨，减排氮氧化物、二氧化硫、烟尘分别为 36.50 吨、22.48 吨、3.80 吨，替代标准煤 8.83 万吨。
对于定量环境效益，若存续期环境效益与注册发行时披露效益发生重大变化（变动幅度超 15%）需披露说明原因	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	本期债券无评估认证机构

本情况、评估认证内容及评估结论	
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	☒ 是 ☐ 否
募集资金用途是否变更	☐ 是 ☒ 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更履行的程序	本期债券募集资金用途未进行变更
变更事项是否披露	☐ 是 ☐ 否 ☒ 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	0.00
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，后续按照项目进度和使用需求投入。
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 1 个陆上光伏发电项目和 2 个陆上风力发电项目，2 个项目已完工，1 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，所选项目位于内蒙古、新疆等风力、光伏能源丰富的地区，设计装机容量为 165.5 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，并已获得建设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”。
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	已投产运行的募投项目 2026 年上半年减排二氧化碳 76.86 万吨，减排氮氧化物、二氧化硫、烟尘分别为 121.40 吨、74.78 吨、12.63 吨，替代标准煤 29.37 万吨。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》6,000 千瓦及以上电厂供电标准煤耗、国家发展改革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》相关要求进行披露，对于无法披露的环境效益指标应当进行说明）	已投产运行的募投项目 2026 年上半年减排二氧化碳 76.86 万吨，减排氮氧化物、二氧化硫、烟尘分别为 121.40 吨、74.78 吨、12.63 吨，替代标准煤 29.37 万吨。
对于定量环境效益，若存续期环境效益与注册发行时披露效益发生重大变化（变动幅度超 15%）需披露说明原因	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	243865.SH
债券简称	G25HXY3
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	10
绿色项目名称	山东华电菏泽成武 93.6MW 风电项目、山东华电潍坊高密大牟家 212.5MW 风电项目、西藏华电尼木 1GW 风光电基地一期 100MW 风电项目、琼结县琼结镇 60MW 保障性并网风力发电+储能项目、山东华电聊城阳谷 118.75MW 风电项目、山东华电聊城阳谷二期 162.5MW 风电项目、山东华电潍

	坊寿光羊口营里 500MW 大基地光伏发电项目、河北华电昌黎 500MW 海上光伏试点项目、江苏华电盐城洪港 390MW 渔光互补光伏发电项目、关岭县光照水电站岗乌农业光伏电站项目
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	√ 是 □ 否
募集资金用途是否变更	□ 是 √ 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	□ 是 □ 否 √ 不适用
变更履行的程序	本期债券募集资金用途未进行变更
变更事项是否披露	□ 是 □ 否 √ 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	0.00
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，后续按照项目进度和使用需求投入。
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 4 个陆上光伏发电项目和 6 个陆上风力发电项目，2 个项目已完工，8 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，所选项目位于内蒙古、山东、西藏、河北、江苏、贵州等风力、光伏能源丰富的地区，设计装机容量为 233.74 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 408,611.74 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”；6 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	已投产运行的募投项目 2026 年上半年减排二氧化碳 16.59 万吨，减排氮氧化物、二氧化硫、烟尘分别为 28.24 吨、17.39 吨、2.94 吨，替代标准煤 6.83 万吨。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》6,000 千瓦及以上电厂供电标准煤耗、国家发展改革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）	已投产运行的募投项目 2026 年上半年减排二氧化碳 16.59 万吨，减排氮氧化物、二氧化硫、烟尘分别为 28.24 吨、17.39 吨、2.94 吨，替代标准煤 6.83 万吨。
对于定量环境效益，若存续期环境效益与注册发行时披露效益发生重大变化（变动幅度超 15%）需披露说明原因	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	245487.SH
债券简称	G26HX1
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	河北华电辛集 500MW（一期）风电项目、河北华电辛集 500MW（二期）风电项目、黑龙江华电绥化安达 200MW 风电项目、新疆华电塔城和布克赛尔县 105 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	☒ 是 ☐ 否
募集资金用途是否变更	☐ 是 ☒ 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更履行的程序	本期债券募集资金用途未进行变更
变更事项是否披露	☐ 是 ☐ 否 ☒ 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	0.00
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，后续按照项目进度和使用需求投入。
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 4 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，所选项目位于河北、黑龙江、新疆等风力能源丰富的地区

	，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 360,123.35 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，4 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	募集资金投放项目装机规模 165 万千瓦，预计每年发电量 360,123.35 万千瓦时，节能量每年 108.90 万吨标准煤，碳减排量 279.02 万吨。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》6,000 千瓦及以上电厂供电标准煤耗、国家发展改革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）	募集资金投放项目装机规模 165 万千瓦，预计每年发电量 360,123.35 万千瓦时，节能量每年 108.90 万吨标准煤，碳减排量 279.02 万吨。
对于定量环境效益，若存续期环境效益与注册发行时披露效益发生重大变化（变动幅度超 15%）需披露说明原因	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	245496.SH
债券简称	G26HX2
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	甘肃腾格里沙漠河西新能源基地九墩滩光伏项目、河北乐亭光伏基地项目、四川盐源白乌二期光伏项目、四川壤塘蒲西光伏项目
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	☒ 是 ☐ 否
募集资金用途是否变更	☐ 是 ☒ 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更履行的程序	本期债券募集资金用途未进行变更
变更事项是否披露	☐ 是 ☐ 否 ☒ 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	0.00
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，后续按照项目进度和使用需求投入。
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 4 个陆上光伏发电项目，1 个项目已完工，3 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，所选项目位于甘肃、河北、四川等光伏能源丰富的地区，设计装机容量为 378 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 636,870.73 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	已投产运行的募投项目 2026 年上半年减排二氧化碳 13.55 万吨，减排氮氧化物、二氧化硫、烟尘分别为 32.27 吨、19.88 吨、3.36 吨，替代标准煤 7.81 万吨。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》6,000 千瓦及以上电厂供电标准煤耗、国家发展改革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	已投产运行的募投项目 2026 年上半年减排二氧化碳 13.55 万吨，减排氮氧化物、二氧化硫、烟尘分别为 32.27 吨、19.88 吨、3.36 吨，替代标准煤 7.81 万吨。

进行说明)	
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

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	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

债券代码	243665.SH
债券简称	25 华新 Y3
债券余额	30.00
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	243865.SH
债券简称	G25HXY3
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	244027.SH
债券简称	25 华新 Y5
债券余额	30.00
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	244450.SH
债券简称	25 华新 Y7
债券余额	35.90
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	245203.SH
债券简称	26 华新 Y2
债券余额	30.00
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，非经营性往来占款和资金拆借新增：0.00亿元，收回：0.00亿元；

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，其中控股股东、实际控制人及其他关联方占款或资金拆借合计：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 ☒不适用

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474.38亿元和540.10亿元，报告期内有息债务余额同比变动13.85%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1 年以内（含）	超过 1 年（不含）		
公司信用类债		0.50	50.00	50.50	9.35

券					
银行贷款		356.25	39.40	395.65	73.25
非银行金融机构贷款		38.16	3.30	41.46	7.68
其他有息债务			52.49	52.49	9.72
合计		394.91	145.19	540.10	-

报告期末公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额50.50亿元，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3,271.61亿元和3,245.03亿元，报告期内有息债务余额同比变动-0.81%。

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	-	0.50	50.00	50.50	1.56
银行贷款	-	756.53	1,757.26	2,513.79	77.46
非银行金融机构贷款	-	98.94	130.39	229.33	7.07
其他有息债务	-	40.35	411.06	451.41	13.91
合计	-	896.32	2,348.71	3,245.03	-

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50.50亿元，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。

(2) 报告期末公司及其子公司存在逾期金额超过 1000 万元或者占公司合并报表范围上年末净资产 5%以上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

3、 报告期内信息披露事务管理制度变更情况

☐发生变更 ☒未发生变更

(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) 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

(八) 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	0.64	0.51	25.49	主要受上半年流动资产增加影响
速动比率	0.63	0.51	23.53	主要受上半年速动资产增加影响
资产负债率 (%)	71.27	70.35	上升 0.92 个百分点	-
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比上 年同期增减 (%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	3,798,515,380	6,185,613,006	-38.59	主要受净利润同比下降影响
EBITDA 全部债务比	0.06	0.05	20.00	主要受净利润同比下降影响
利息保障倍数	2.62	2.91	-9.97	主要受净利润同比下降影响
现金利息保障倍数	4.65	4.06	14.53	上半年经营活动现金流增长
EBITDA 利息保障倍数	5.65	5.12	10.35	经营规模扩大，折旧摊销增加
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

2026 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	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	17,814,456,185	6,656,108,598
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、4	1,130,747,309	468,583,637
应收账款	七、5	49,465,421,295	45,788,035,844
应收款项融资	七、7	153,840,880	145,783,693
预付款项	七、8	587,356,422	328,728,408
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	1,948,684,072	1,724,810,995
其中：应收利息			
应收股利		6,296,447	
买入返售金融资产			
存货	七、10	141,266,315	105,831,772
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	3,350,963,499	4,240,857,394
流动资产合计		74,592,735,977	59,458,740,341
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	13,271,420,231	14,466,816,333
其他权益工具投资	七、18	237,233,138	328,309,617
其他非流动金融资产	七、19	101,610,000	101,610,000
投资性房地产	七、20	32,511,434	30,337,779
固定资产	七、21	291,872,483,772	267,912,376,730
在建工程	七、22	74,325,736,544	83,560,761,598

生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	46,610,118,796	46,028,611,987
无形资产	七、26	7,752,628,703	7,174,617,449
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	740,948,517	911,122,801
递延所得税资产	七、29	730,189,419	715,194,166
其他非流动资产	七、30	42,723,666,287	36,707,976,506
非流动资产合计		479,122,466,979	458,661,655,104
资产总计		553,715,202,956	518,120,395,445
流动负债：			
短期借款	七、32	53,945,252,652	42,895,384,904
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七、35	955,247,440	411,020,000
应付账款	七、36	28,283,406,882	30,989,889,552
预收款项	七、37	145,139,380	152,207,643
合同负债	七、38	149,225,130	4,305,375
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	71,687,953	63,723,268
应交税费	七、40	630,136,743	570,231,369
其他应付款	七、41	6,879,433,638	6,367,783,896
其中：应付利息			
应付股利		1,418,219,191	383,984,958
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	26,079,344,091	34,188,418,869
其他流动负债	七、44	5,663,774	18,225,684
流动负债合计		117,144,537,683	115,661,190,560
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	217,166,372,548	201,245,182,145
应付债券	七、46	5,000,000,000	2,000,000,000
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	34,956,178,218	34,860,824,978
长期应付款	七、48	19,520,207,440	9,823,729,707
长期应付职工薪酬			

预计负债			
递延收益	七、51	93,380,786	96,857,820
递延所得税负债	七、29	626,055,384	659,151,020
其他非流动负债	七、52	146,241,565	160,780,758
非流动负债合计		277,508,435,941	248,846,526,428
负债合计		394,652,973,624	364,507,716,988
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	41,714,285,714	41,714,285,714
其他权益工具	七、54	30,427,352,905	27,328,488,954
其中：优先股			
永续债		30,427,352,905	27,328,488,954
资本公积	七、55	24,366,475,416	24,361,919,422
减：库存股			
其他综合收益	七、57	101,928,421	38,381,119
专项储备	七、58	487,672,870	264,909,520
盈余公积	七、59	2,382,745,482	2,382,745,482
一般风险准备			
未分配利润	七、60	41,861,472,948	40,853,432,616
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		141,341,933,756	136,944,162,827
少数股东权益		17,720,295,576	16,668,515,630
所有者权益（或股东权益）合计		159,062,229,332	153,612,678,457
负债和所有者权益（或股东权益）总计		553,715,202,956	518,120,395,445

公司负责人：侯军虎

主管会计工作负责人：杨帅

会计机构负责人：刘灿辉

母公司资产负债表

2026 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	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		1,082,846,402	953,299,631
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九、1	465,821,493	482,201,313
应收款项融资			
预付款项		14,197,201	6,959,662
其他应收款	十九、2	8,854,280,626	8,036,808,684
其中：应收利息			
应收股利		727,200,177	440,613,049
存货		4,482,660	3,809,143
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		28,390,854	34,675,158
流动资产合计		10,450,019,236	9,517,753,591
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		3,655,401,327	2,998,941,187
长期股权投资	十九、3	161,712,182,363	154,614,478,679
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		1,064,831,254	1,104,278,806
在建工程		111,530,735	109,244,020
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		125,540,203	146,307,234
无形资产		1,133,751,246	1,178,190,661
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		1,163,802	640,327
递延所得税资产		1,401,564	1,324,651
其他非流动资产		209,120,492	230,761,368
非流动资产合计		168,014,922,986	160,384,166,933
资产总计		178,464,942,222	169,901,920,524
流动负债：			
短期借款		38,793,085,046	30,546,315,588
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		86,787,425	96,940,933
预收款项		6,200,000	
合同负债		42,609,550	57,588,801
应付职工薪酬		4,572,730	3,767,105
应交税费		5,935,769	18,023,137
其他应付款		988,838,228	86,697,016
其中：应付利息			
应付股利		900,994,475	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		711,146,287	6,416,644,555
其他流动负债			
流动负债合计		40,639,175,035	37,225,977,135
非流动负债：			
长期借款		4,269,716,924	4,344,269,596

应付债券		5,000,000,000	2,000,000,000
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		82,760,663	99,751,115
长期应付款		5,249,200,000	4,031,368,186
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		14,601,677,587	10,475,388,897
负债合计		55,240,852,622	47,701,366,032
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		41,714,285,714	41,714,285,714
其他权益工具		30,427,352,904	27,328,488,954
其中：优先股			
永续债		30,427,352,904	27,328,488,954
资本公积		30,429,672,269	30,426,846,765
减：库存股			
其他综合收益		-41,613	-36,353
专项储备		4,148,367	1,370,128
盈余公积		2,382,745,482	2,382,745,482
未分配利润		18,265,926,477	20,346,853,802
所有者权益（或股东权益）合计		123,224,089,600	122,200,554,492
负债和所有者权益（或股东权益）总计		178,464,942,222	169,901,920,524

公司负责人：侯军虎

主管会计工作负责人：杨帅

会计机构负责人：刘灿辉

合并利润表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入	七、61	21,667,605,095	19,996,646,085
其中：营业收入	七、61	21,667,605,095	19,996,646,085
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本	七、61	17,174,088,363	13,769,058,650
其中：营业成本	七、61	13,122,260,896	9,994,062,706
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	286,597,182	248,674,877
销售费用			
管理费用	七、64	625,189,542	594,414,614
研发费用			
财务费用	七、66	3,140,040,743	2,931,906,453
其中：利息费用	七、66	3,165,027,189	2,923,169,143
利息收入	七、66	35,627,854	25,841,315
加：其他收益	七、67	30,790,613	274,874,133
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	634,445,579	1,419,649,912
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	630,519,788	1,410,209,467
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-32,731,331	-64,246,053
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-7,259,311	-244,373,804
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	1,759,055	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		5,120,521,337	7,613,491,623
加：营业外收入	七、74	48,231,317	73,538,326
减：营业外支出	七、75	33,883,932	19,085,971
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		5,134,868,722	7,667,943,978
减：所得税费用	七、76	638,472,217	885,610,438
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		4,496,396,505	6,782,333,540
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		4,496,396,505	6,782,333,540
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）	七、77	3,839,215,526	6,239,694,508
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		657,180,979	542,639,032
六、其他综合收益的税后净额	七、57	47,868,419	43,747,111

(一) 归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		47,868,419	43,747,111
1.不能重分类进损益的其他综合收益		39,687,080	4,492,309
(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		-5,260	-1,556
(3) 其他权益工具投资公允价值变动		39,692,340	4,493,865
(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		8,181,339	39,254,802
(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		8,181,339	39,254,802
(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		4,544,264,924	6,826,080,651
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		3,887,083,945	6,283,441,619
(二) 归属于数股东的综合收益总额		657,180,979	542,639,032
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)	七、84	0.0846	0.1663
(二) 稀释每股收益(元/股)	七、84	0.0846	0.1663

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：杨帅

会计机构负责人：刘灿辉

母公司利润表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	十九、4	385,717,193	381,876,562
减：营业成本	十九、4	251,336,738	202,400,625
税金及附加		5,197,762	3,312,976
销售费用			

管理费用		100,761,279	100,978,077
研发费用			
财务费用		427,040,917	569,634,775
其中：利息费用		543,930,505	707,855,877
利息收入		117,081,341	138,221,102
加：其他收益		637,746	11,368,050
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	1,132,602,281	3,593,835,441
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		548,250,783	1,356,651,620
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）		-243,923	-696,705
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）		734,376,601	3,109,384,297
加：营业外收入		283,126	2,273,811
减：营业外支出		167,656	1,922
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		734,492,071	3,111,656,186
减：所得税费用		-76,914	487,869
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		734,568,985	3,111,168,317
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		734,568,985	3,111,168,317
（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		-5,260	-1,556
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-5,260	-1,556
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		-5,260	-1,556
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		734,563,725	3,111,166,761
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：杨帅

会计机构负责人：刘灿辉

合并现金流量表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		17,182,974,201	15,547,214,436
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		66,825,331	435,345,967
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	138,978,366	127,849,260
经营活动现金流入小计		17,388,777,898	16,110,409,663
购买商品、接受劳务支付的现金		1,704,158,709	1,276,267,449
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		884,702,384	947,069,371
支付的各项税费		1,230,032,001	1,892,806,975
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	315,566,516	367,703,485
经营活动现金流出小计		4,134,459,610	4,483,847,280
经营活动产生的现金流量净额		13,254,318,288	11,626,562,383
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		140,743,234	
取得投资收益收到的现金		1,907,080,000	1,441,323,099
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		126,948,354	192,386,665
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	140,050,134	86,724,195
投资活动现金流入小计		2,314,821,722	1,720,433,959
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		32,503,962,934	30,108,286,201
投资支付的现金		77,400,000	91,700,000
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
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	137,452,250	20,324,159
投资活动现金流出小计		32,718,815,184	31,265,265,369
投资活动产生的现金流量净额		-30,403,993,462	-29,544,831,410
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		3,637,130,436	4,255,870,769
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		638,630,436	1,257,370,769
取得借款收到的现金		111,684,486,295	84,120,064,590
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		115,321,616,731	88,375,935,359
偿还债务支付的现金		79,398,329,199	59,948,416,923
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		4,900,855,495	4,022,357,490

其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		112,903,665	105,292,494
支付其他与筹资活动有关的现金		2,706,180,281	5,801,136,992
筹资活动现金流出小计		87,005,364,975	69,771,911,405
筹资活动产生的现金流量净额		28,316,251,756	18,604,023,954
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		2,021,247	-2,583,958
五、现金及现金等价物净增加额		11,168,597,829	683,170,969
加：期初现金及现金等价物余额		6,410,130,664	13,052,334,013
六、期末现金及现金等价物余额		17,578,728,493	13,735,504,982

公司负责人：侯军虎
辉

主管会计工作负责人：杨帅

会计机构负责人：刘灿

母公司现金流量表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		398,857,116	352,587,526
收到的税费返还		1,695,834	11,080,886
收到其他与经营活动有关的现金		131,180,740	7,943,696
经营活动现金流入小计		531,733,690	371,612,108
购买商品、接受劳务支付的现金		79,068,884	61,397,687
支付给职工及为职工支付的现金		173,935,428	132,886,418
支付的各项税费		38,523,796	32,735,680
支付其他与经营活动有关的现金		65,097,438	85,565,442
经营活动现金流出小计		356,625,546	312,585,227
经营活动产生的现金流量净额		175,108,144	59,026,881
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		2,835,967	
取得投资收益收到的现金		2,204,928,403	1,708,136,780
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		510	1,420,056
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		2,312,119,410	666,111,127
投资活动现金流入小计		4,519,884,290	2,375,667,963
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		12,878,518	18,467,574
投资支付的现金		8,455,132,658	12,103,319,802
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		3,422,060,000	306,770,000
投资活动现金流出小计		11,890,071,176	12,428,557,376
投资活动产生的现金流量净额		-7,370,186,886	-10,052,889,413
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		2,998,500,000	2,998,500,000
取得借款收到的现金		44,228,194,608	28,412,849,555
收到其他与筹资活动有关的现金		838,861	
筹资活动现金流入小计		47,227,533,469	31,411,349,555
偿还债务支付的现金		37,610,982,281	20,366,959,678
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,274,717,531	898,374,874
支付其他与筹资活动有关的现金		17,208,053	2,014,773,376
筹资活动现金流出小计		39,902,907,865	23,280,107,928
筹资活动产生的现金流量净额		7,324,625,604	8,131,241,627
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额			
		129,546,862	-1,862,620,905
加：期初现金及现金等价物余额		953,297,715	4,587,111,153
六、期末现金及现金等价物余额			
		1,082,844,577	2,724,490,248

公司负责人：侯军虎

主管会计工作负责人：杨帅

会计机构负责人：刘灿辉

合并所有者权益变动表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	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	41,714,285,714		27,328,488,954		24,361,919,422		38,381,119	264,909,520	2,382,745,482		40,853,432,616		136,944,162,827	16,668,515,630	153,612,678,457
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	41,714,285,714		27,328,488,954		24,361,919,422		38,381,119	264,909,520	2,382,745,482		40,853,432,616		136,944,162,827	16,668,515,630	153,612,678,457
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			3,098,863,951		4,555,994		63,547,302	222,763,350			1,008,040,332		4,397,770,929	1,051,779,946	5,449,550,875
（一）综合收益总额			310,463,951				47,868,419				3,528,751,575		3,887,083,945	657,180,979	4,544,264,924
（二）所有者投入			3,000,000,000		-1,500,000								2,998,500,000	638,630,437	3,637,130,437

和减少资本														
1. 所有者投入的普通股													638,630,437	638,630,437
2. 其他权益工具持有者投入资本			3,000,000,000		-1,500,000							2,998,500,000		2,998,500,000
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他														
(三) 利润分配			-211,600,000							-2,505,032,360		-2,716,632,360	-246,143,424	-2,962,775,784
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配										-2,505,032,360		-2,505,032,360	-219,336,589	-2,724,368,949
4. 其他			-211,600,000									-211,600,000	-26,806,835	-238,406,835
(四) 所有者权益内部结转							15,678,883			-15,678,883				
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						15,678,883				15,678,883					
6. 其他															
（五）专项储备							222,763,350					222,763,350	2,111,954	224,875,304	
1. 本期提取							307,849,150					307,849,150	2,440,872	310,290,022	
2. 本期使用							-85,085,800					-85,085,800	-328,918	85,414,718	-
（六）其他					6,055,994							6,055,994		6,055,994	
四、本期期末余额	41,714,285,714		30,427,352,905		24,366,475,416		101,928,421	487,672,870	2,382,745,482		41,861,472,948		141,341,933,756	17,720,295,576	159,062,229,332

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风	未分配利润	其他	小计		
		优先	永续债	其他											

		股				存 股				险 准 备					
一、上年 期末余额	36,000,000, 000		20,764,72 4,864		12,127,67 8,040		- 27,404,6 59	231,236,4 07	1,753,67 2,789		34,731,677, 704		105,581,5 85,145	14,039,17 9,763	119,620,76 4,908
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		20,764,72 4,864		12,127,67 8,040		- 27,404,6 59	231,236,4 07	1,753,67 2,789		34,731,677, 704		105,581,5 85,145	14,039,17 9,763	119,620,76 4,908
三、本期 增减变动 金额（减 少以“-”号 填列）			1,036,026, 687		11,129,51 8		43,747,1 11	103,785,8 29	311,116, 832		5,676,750,9 89		7,182,556, 966	1,528,257, 896	8,710,814, 862
（一）综 合收益总 额			251,826,6 87				43,747,1 11				5,987,867,8 21		6,283,441, 619	542,639,0 32	6,826,080, 651
（二）所 有者投入 和减少资 本			1,000,000, 000		- 1,415,094								998,584,9 06	1,257,370, 769	2,255,955, 675
1. 所有 者投入的 普通股														1,257,370, 769	1,257,370, 769
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、本期期末余额	36,000,000,000		21,800,751,551		12,138,807,558		16,342,452	335,022,236	2,064,789,621		40,408,428,693		112,764,142,111	15,567,437,659	128,331,579,770

公司负责人：侯军虎

主管会计工作负责人：杨帅

会计机构负责人：刘灿辉

母公司所有者权益变动表
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 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	41,714,285,714		27,328,488,954		30,426,846,765		-36,353	1,370,128	2,382,745,482	20,346,853,802	122,200,554,492
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	41,714,285,714		27,328,488,954		30,426,846,765		-36,353	1,370,128	2,382,745,482	20,346,853,802	122,200,554,492
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)			3,098,863,950		2,825,504		-5,260	2,778,239		-2,080,927,	1,023,535,108

										325	
(一) 综合收益总额			310,463,950				-5,260			424,105,035	734,563,725
(二) 所有者投入和减少资本			3,000,000,000		-1,500,000						2,998,500,000
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		-1,500,000						2,998,500,000
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配			-211,600,000							-2,505,032,360	-2,716,632,360
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配										-2,505,032,360	-2,505,032,360
3. 其他			-211,600,000								-211,600,000
(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								2,778,239			2,778,239
1. 本期提取								3,356,345			3,356,345
2. 本期使用								-578,106			-578,106
(六) 其他					4,325,504						4,325,504
四、本期期末余额	41,714,285,714		30,427,352,904		30,429,672,269		-41,613	4,148,367	2,382,745,482	18,265,926,477	123,224,089,600

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		18,203,786,56 8		-36,353	3,742,840	2,064,789, 621	17,741,244,45 4	95,814,278,68 1

公司负责人：侯军虎

主管会计工作负责人：杨帅

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2026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2026年6月30日存在流动负债净额为42,551,801,706元。本集团管理层认为，根据本集团预测现金流量以及于2026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 2026 年 6 月 30 日的财务状况以及自 2026 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

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、 营业周期

☐适用 ☒不适用

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销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

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

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的差额，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) 如果采用成本计量模式的

折旧或摊销方法

(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%

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会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) 2026 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

以下为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，资产的部分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

纳税主体名称	所得税税率(%)
华电新能源集团国际投资有限公司	16.5

2、税收优惠

√适用 □不适用

增值税优惠税率政策

根据《财政部 海关总署 税务总局关于调整风力发电等增值税政策的公告》（财政部 海关总署 税务总局公告 2025 年第 10 号），自 2025 年 11 月 1 日起至 2027 年 12 月 31 日，对纳税人销售自产的利用海上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	8,524,841,726	2,756,326,336
存放财务公司存款	9,289,614,459	3,899,782,262
合计	17,814,456,185	6,656,108,598
其中：存放在境外的款项总额	1,360,297	16,086,934

其他说明

于 2026 年 6 月 30 日，本集团受限货币资金为人民币 235,727,692 元（2025 年 12 月 31 日：人民币 245,977,934 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	38,032,317	41,238,163
商业承兑票据	1,092,714,992	427,345,474
合计	1,130,747,309	468,583,637

于 2026 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（2025 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	48,458,473	10,000,000
商业承兑票据		622,794,867
合计	48,458,473	632,794,867

(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	19,726,640,999	15,674,217,895
1 年以内小计	19,726,640,999	15,674,217,895
1 至 2 年	13,473,629,282	14,089,856,545
2 至 3 年	7,366,739,789	8,042,000,128
3 年以上	9,372,346,342	8,420,069,738
减: 应收账款坏账准备	473,935,117	438,108,462
合计	49,465,421,295	45,788,035,844

(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	49,939,356,412	100.00	473,935,117	0.95	49,465,421,295	46,226,144,306	100.00	438,108,462	0.95	45,788,035,844
其中：										
应收标杆电费组合	4,176,866,851	8.36			4,176,866,851	3,419,881,077	7.40			3,419,881,077
应收可再生能源补贴组合	45,667,866,427	91.45	456,678,664	1.00	45,211,187,763	42,692,525,412	92.35	426,925,254	1.00	42,265,600,158
应收其他组合	94,623,134	0.19	17,256,453	18.24	77,366,681	113,737,817	0.25	11,183,208	9.83	102,554,609
合计	49,939,356,412	/	473,935,117	/	49,465,421,295	46,226,144,306	/	438,108,462	/	45,788,035,844

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	4,176,866,851		
应收可再生能源补贴组合	45,667,866,427	456,678,664	1.00
应收其他组合	94,623,134	17,256,453	18.24
合计	49,939,356,412	473,935,117	0.95

按组合计提坏账准备的说明：

☒适用 ☐不适用

本集团以应收标杆电费、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。

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	438,108,462	71,330,454	35,503,799			473,935,117
合计	438,108,462	71,330,454	35,503,799			473,935,117

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	7,125,245,971		7,125,245,971	14.27	69,067,933
国网新疆电力有限公司	6,261,139,891		6,261,139,891	12.54	56,504,498
国网内蒙古东部电力有限公司	2,838,535,116		2,838,535,116	5.68	28,189,049
国网甘肃省电力公司	2,792,738,391		2,792,738,391	5.59	27,092,867
国网宁夏电力有限公司	2,780,315,348		2,780,315,348	5.57	27,803,153
合计	21,797,974,717		21,797,974,717	43.65	208,657,500

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	153,840,880	145,783,693
合计	153,840,880	145,783,693

于 2026 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 (2025 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	547,657,938	93.24	287,663,162	87.52

1 至 2 年	21,373,946	3.64	27,300,466	8.30
2 至 3 年	10,006,329	1.70	7,609,120	2.31
3 年以上	8,318,209	1.42	6,155,660	1.87
合计	587,356,422	100.00	328,728,408	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明:

于 2026 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 (2025 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(%)
国家电网有限公司	161,395,862	27.48
中国太平洋财产保险股份有限公司	87,132,141	14.83
中国人民保险集团股份有限公司	74,041,901	12.61
中国平安财产保险股份有限公司	27,585,328	4.70
扬州市江都区武坚镇人民政府	14,336,271	2.44
合计	364,491,503	62.06

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	6,296,447	
其他应收款	1,942,387,625	1,724,810,995
合计	1,948,684,072	1,724,810,995

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	4,009,824	
协合新能源集团有限公司	2,286,623	
合计	6,296,447	

(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	871,970,575	872,925,364
1 年以内小计	871,970,575	872,925,364
1 至 2 年	871,893,122	636,928,633
2 至 3 年	200,793,140	165,486,165
3 年以上	138,654,195	193,489,564
减: 其他应收款坏账准备	140,923,407	144,018,731
合计	1,942,387,625	1,724,810,995

(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	1,724,657,554	1,441,831,273
资产处置款		10,649,342
应收核证减排收入	18,342,280	35,143,650
往来款	262,702,630	177,502,587
其他	77,608,568	203,702,874
减: 其他应收款坏账准备	140,923,407	144,018,731

合计	1,942,387,625	1,724,810,995
----	---------------	---------------

(15) 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	2,083,311,032	100.00	140,923,407	6.76	1,942,387,625	1,868,829,726	100.00	144,018,731	7.71	1,724,810,995
其中：										
阿拉善盟产业发展和能源投资集团有限公司	332,558,600	15.96	42,000,000	12.63	290,558,600	332,558,600	17.80	42,000,000	12.63	290,558,600
其他	1,750,752,432	84.04	98,923,407	5.65	1,651,829,025	1,536,271,126	82.20	102,018,731	6.64	1,434,252,395
合计	2,083,311,032	/	140,923,407	/	1,942,387,625	1,868,829,726	/	144,018,731	/	1,724,810,995

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)	
2026年1月1日余额	7,606,812	58,835,979	77,575,940	144,018,731
2026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	799,760	16,257,273	1,519,523	18,576,556
本期转回	7,883,837	8,858,153	4,929,890	21,671,880
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日余额	522,735	66,235,099	74,165,573	140,923,407

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	其他变动	
其他应收款	144,018,731	18,576,556	21,671,880			140,923,407
合计	144,018,731	18,576,556	21,671,880			140,923,407

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	524,269,855	25.17	应收履约/投标或其他保证金和押金	1 年以内、1-2 年	
阿拉善盟产业发展和能源投资集团有限公司	332,558,600	15.96	应收履约/投标或其他保证金和押金	1-2 年、4-5 年	42,000,000
凉山彝族自治州发展和改革委员会	220,520,924	10.59	应收履约/投标或其他保证金和押金	1 年以内、3 年以上	
阳江市财政局	200,000,000	9.60	应收履约/投标或其他保证金和押金	1 年以内	
汕尾财政局	200,000,000	9.60	应收履约/投标或其他保证金和押金	1 年以内	
合计	1,477,349,379	70.92	/	/	42,000,000

(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	145,268,117	4,001,802	141,266,315	109,833,574	4,001,802	105,831,772
合计	145,268,117	4,001,802	141,266,315	109,833,574	4,001,802	105,831,772

于 2026 年 6 月 30 日，本集团无用于担保的存货（2025 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	其他	转回或转销	其他	
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

按组合计提存货跌价准备的计提标准

☐ 适用 ☒ 不适用

(4) 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

☐ 适用 ☒ 不适用

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

11、 持有待售资产

☐适用 ☒不适用

12、 一年内到期的非流动资产

☐适用 ☒不适用

一年内到期的债权投资

☐适用 ☒不适用

一年内到期的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

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	3,259,123,799	4,142,766,719
预缴所得税	91,839,700	98,090,675
其他		
合计	3,350,963,499	4,240,857,394

补偿性资产相关信息

☐适用 ☒不适用

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	减少 投资	权益法下确 认的投资损 益	其他综 合收益 调整	其他权益变 动	宣告发放现金 股利或利润	计 提 减 值 准 备	其他		
一、合营企业												
福建华 亿新能 源科技 有限公司（“华 亿新能 源”）	373,405,558				-6,217,384						367,188,174	
内蒙古 嘉华风 力发电 有限公司（“内 蒙古嘉 华”）	82,575,893				-4,450,458						78,125,435	
甘肃金 昌华电 万生能 源开发	27,000,000										27,000,000	

被投资单位	期初 余额（账面价 值）	减 值 准 备 期 初 余 额	本期增减变动								期末 余额（账面价 值）	减值 准备 期末 余额
			追加投资	减少 投资	权益法下确 认的投资损 益	其他综 合收益 调整	其他权益变 动	宣告发放现金 股利或利润	计 提 减 值 准 备	其他		
有 限 公 司（“甘 肃 金 昌 万 生”）												
小计	482,981,451				-10,667,842						472,313,609	
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”）	922,067,587				22,985,520		1,730,490	2,286,623			944,496,974	
-无公开报价												
福 建 福 清 核 电 有 限 公 司（“福 清核电”）	10,089,277,646				489,172,696	-5,260	4,338,108	1,812,330,000			8,770,453,190	
三 门 核 电 有 限 公 司 （“三门 核电 ”）	2,253,477,440		77,400,000		69,745,929		-12,604	94,750,000			2,305,860,765	

被投资单位	期初 余额（账面价 值）	减 值 准 备 期 初 余 额	本期增减变动								期末 余额（账面价 值）	减值 准备 期末 余额
			追加投资	减少 投资	权益法下确 认的投资损 益	其他综 合收益 调整	其他权益变 动	宣告发放现金 股利或利润	计 提 减 值 准 备	其他		
昌 吉 古 尔 班 通 古 特 沙 漠 基 地 新 能 源 开 发 有 限 公 司 （“昌吉 古 尔 班 通 古 特”）	706,182,209				59,283,484						765,465,693	
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	
小 计	13,983,834,882		77,400,000		641,187,629	-5,260	6,055,994	1,909,366,623			12,799,106,622	
合 计	14,466,816,333		77,400,000		630,519,787	-5,260	6,055,994	1,909,366,623			13,271,420,231	

(2) 长期股权投资的减值测试情况

☐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 收益 的原 因
		追加投 资	减少投资	本期计入 其他综合 收益的利 得	本期计入 其他综合 收益的损 失	其他					
非上市公司 无报价股权 投资-以公允 价值计量	113,328,227						113,328,227		15,519,528		注 1
中国香港上 市公司股权 投资-以公允 价值计量(注 2)	214,981,390		140,827,267	49,750,788			123,904,911	4,009,824		60,989,458	注 2
合计	328,309,617		140,827,267	49,750,788			237,233,138	4,009,824	15,519,528	60,989,458	/

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。2026 年上半年，本集团出售了中国能源建设 96,024,000 股股票。

(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	期末余额	期初余额
其他非流动金融资产	101,610,000	101,610,000
合计	101,610,000	101,610,000

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	41,630,871	41,630,871
2.本期增加金额	12,736,184	12,736,184
(1) 外购		
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	12,736,184	12,736,184
(3) 企业合并增加		
3.本期减少金额	13,040,983	13,040,984
(1) 处置		
(2) 其他转出	13,040,983	13,040,984
4.期末余额	41,326,072	41,326,072
二、累计折旧和累计摊销		
1.期初余额	11,293,092	11,293,092
2.本期增加金额	1,105,908	1,105,908
(1) 计提或摊销	1,105,908	1,105,908
3.本期减少金额	3,584,362	3,584,362
(1) 处置		
(2) 其他转出	3,584,362	3,584,362
4.期末余额	8,814,638	8,814,638
三、减值准备		
1.期初余额		
2.本期增加金额		
(1) 计提		
3、本期减少金额		
(1) 处置		
(2) 其他转出		
4.期末余额		
四、账面价值		

1.期末账面价值	32,511,434	32,511,434
2.期初账面价值	30,337,779	30,337,779

(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

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	291,856,902,185	267,898,114,431
固定资产清理	15,581,587	14,262,299
合计	291,872,483,772	267,912,376,730

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	交通运输设备	办公家具及其他	合计
一、账面原值:					
1. 期 初 余额	19,852,648,227	333,127,616,071	469,980,836	1,016,161,777	354,466,406,911
2. 本 期 增加 金 额	873,122,994	32,471,417,270	32,668,293	42,379,540	33,419,588,097
(1) 购置	135,112,766	810,772,827	24,290,316	13,170,716	983,346,625
(2) 在建工程转入	647,573,318	31,273,541,469	8,377,977	27,235,249	31,956,728,013
(3) 企业合并增加					
(4) 使用权资产转入	90,436,910	387,102,974			477,539,884
(5) 其他				1,973,575	1,973,575

(6) 汇率变 动的影 响					
3.本期 减少金 额	124,376,740	279,797,444	6,824,283	2,224,793	413,223,260
(1) 处 置 或 报废	34,946,119	202,266,413	6,824,283	2,224,793	246,261,608
(2) 转 出 至 在 建 工 程	7,055,339	38,069,793		-	45,125,132
(3) 汇 率 变 动影响		17,620,673			17,620,673
(4) 其他	82,375,282	21,840,565			104,215,847
4. 期 末 余额	20,601,394,481	365,319,235,897	495,824,846	1,056,316,524	387,472,771,748
二、累计折旧					
1. 期 初 余额	4,011,698,541	80,432,313,330	225,604,934	598,738,123	85,268,354,928
2. 本 期 增 加 金 额	400,358,833	8,700,802,237	22,417,549	18,701,625	9,142,280,244
(1) 计提	395,017,428	8,587,127,061	22,417,549	18,298,977	9,022,861,015
(2) 汇 率 变 动					
(3) 其他	5,341,405	113,675,176		402,648	119,419,229
3. 本 期 减 少 金 额	5,025,393	81,459,775	6,389,038	1,101,149	93,975,355
(1) 处 置 或 报废	2,950,133	51,826,933	6,383,506	544,502	61,705,074
(2) 其他	2,075,260	29,632,842	5,532	556,647	32,270,281
4. 期 末 余额	4,407,031,981	89,051,655,792	241,633,445	616,338,599	94,316,659,817
三、减值准备					
1. 期 初 余额	12,334,172	1,286,950,192	69,680	583,508	1,299,937,552
2. 本 期 增 加 金 额	1,092	2,638,060	434,560		3,073,712

(1) 计提	1,092	2,638,060	434,560		3,073,712
(2) 其他					
3. 本期 减少金 额	862,019	2,939,499			3,801,518
(1) 处 置 或 报废	862,019	2,939,499			3,801,518
(2) 其他		-			
4. 期 末 余额	11,473,245	1,286,648,753	504,240	583,508	1,299,209,746
四、账面价值					
1. 期 末 账 面 价 值	16,182,889,255	274,980,931,352	253,687,161	439,394,417	291,856,902,185
2. 期 初 账 面 价 值	15,828,615,514	251,408,352,549	244,306,222	416,840,146	267,898,114,431

(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	34,651,962
发电及相关设备	491,514,885
合计	526,166,847

(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	1,964,425,881	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 2026 年 6 月 30 日，本集团无其他重大用于担保、抵押的固定资产（2025 年 12 月 31 日：无）。于 2026 年 6 月 30 日，本集团及本公司无重大暂时闲置的固定资产（2025 年 12 月 31 日：无）。于 2026 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 2026 年 6 月 30 日对相关发电资产计提固定资产减值为人民币 3,073,712 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
华电(宁夏)能源有限公司灵武分公司-技术淘汰资产	3,617,179	743,299	2,873,880	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	199,832		199,832	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。
合计	3,817,011	743,299	3,073,712	/	/	/

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	15,581,587	14,262,299
合计	15,581,587	14,262,299

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	69,399,859,301	81,625,838,081
工程物资	4,925,877,243	1,934,923,517
合计	74,325,736,544	83,560,761,598

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	67,620,277,783	461,018,477	67,159,259,306	79,773,211,910	482,582,003	79,290,629,907
技改工程	2,240,599,995		2,240,599,995	2,335,208,174		2,335,208,174
合计	69,860,877,778	461,018,477	69,399,859,301	82,108,420,084	482,582,003	81,625,838,081

(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
新疆华电哈密十三 间 房 250MW / 1000MWh 共享 储 能+1000MW 风 电 一体化项目	3,200,000,000	1,633,505,153	405,686,408	138,702		2,039,052,859	63.72	80.00	44,774,414	16,452,674	1.75	金融机构贷 款及自有资 金
甘肃腾格里沙漠河 西新能源基地配套 金昌 2×1000 兆 瓦调峰煤电项目	8,367,830,000	1,271,120,809	1,076,203,878			2,347,324,687	71.31	71.31	58,525,581	25,398,338	2.50	金融机构贷 款及自有资 金
华电阳江三山岛六 海上风电场项目	6,529,290,000	1,045,088,094	1,241,898,778	33,146,344	8,424,338	2,245,416,190	48.11	48.11	28,288,506	21,368,727	2.01	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	2,104,761,698	86,163,703			2,190,925,401	70.00	75.00	50,762,026	18,179,377	2.10	金融机构贷 款及自有资 金
陕西华电靖边韩家 沟 20 万千瓦风电 项目	1,283,139,800	729,063,832	51,882,715	753,229,249	392,957	27,324,341	79.75	79.75	33,922,814	8,649,194	2.10	金融机构贷 款及自有资 金

湖北华电荆州洪湖百万千瓦新能源基地一期 400MW 光伏发电项目	2,095,882,900	796,213,511	38,407,720	824,269,410		10,351,821	99.68	99.00	6,197,840	6,197,840	2.35	金融机构贷款及自有资金
嘎斯都光伏二期项目	1,443,364,300	679,980,909	158,274,282	833,275,334		4,979,857	55.29	55.29	14,786,293	9,226,661	2.86	金融机构贷款及自有资金
凉山木里沙湾 256.25MW 风电项目	1,590,882,600	326,970,073	369,998,648	690,703,553	1,030,145	5,235,023	91.00	99.00	11,005,518	7,588,025	2.09	金融机构贷款及自有资金
壤塘蒲西 300MW 光伏项目	1,470,276,100	965,780,406	249,133,200	1,198,003,178		16,910,428	91.20	91.20	33,017,110	12,177,663	2.86	金融机构贷款及自有资金
华电宁夏曹洼一二期、五六级及七八期风电场“以大代小”等容更新 297MW 风电项目	1,279,858,000	777,233,487	10,191,548	784,313,442		3,111,593	62.26	63.00	2,189,409	766,746	2.11	金融机构贷款及自有资金
华电巴州混合储能+100 万千瓦风电一体化项目	3,862,433,300	2,366,468,723	341,097,963	2,662,184,462	40,860,285	4,521,939	80.31	99.00	23,725,887	4,184,200	2.01	金融机构贷款及自有资金
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	2,242,000,000	1,226,334,303	550,510,662	700,893,880	1,075,951,085		87.18	100.00	20,031,155	8,801,659	2.05	金融机构贷款及自有资金
新疆华电天山北麓基地 610 万千瓦新能源项目	29,525,810,000	14,271,263,321	211,072,799	10,785,794,996		3,696,541,124	56.20	98.30	282,471,251	104,556,159	2.03	金融机构贷款及自有资金
合计	66,350,877,000	28,193,784,319	4,790,522,304	19,265,952,550	1,126,658,811	12,591,695,261	/	/	609,697,804	243,547,263	/	/

(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	482,582,003	4,198,284	25,761,810	461,018,477	项目已不具备继续开发条件
合计	482,582,003	4,198,284	25,761,810	461,018,477	/

(4) 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

√适用 □不适用

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	2,548,359,565		2,548,359,565	1,135,475,192		1,135,475,192
太阳能项目物资	2,377,517,678		2,377,517,678	799,448,325		799,448,325
合计	4,925,877,243		4,925,877,243	1,934,923,517		1,934,923,517

23、 生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

(2) 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(3) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

24、 油气资产

(1) 油气资产情况

☐适用 ☒不适用

(2) 油气资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

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	其他	合计
一、账面原值					
1.期初余额	11,672,387,511	1,701,828,291	37,549,563,080	5,162,607	50,928,941,489
2.本期增加金额	482,028,559	280,652,368	1,574,832,832	2,259,419	2,339,773,178
新增租赁	482,028,559	280,652,368	1,574,832,832	2,259,419	2,339,773,178
3.本期减少金额	81,350,642	38,714,624	431,350,733		551,415,999
(1) 处置	603,519	29,024,836	44,247,759		73,876,114
(2) 转出固定资产	80,747,123	9,689,788	387,102,974		477,539,885

4.期末 余额	12,073,065,428	1,943,766,035	38,693,045,179	7,422,026	52,717,298,668
二、累计折旧					
1.期初 余额	1,317,124,154	377,640,203	3,204,564,450	1,000,695	4,900,329,502
2.本期 增加 金额	286,355,997	76,126,362	882,004,826	958,310	1,245,445,495
(1) 计提	286,355,997	76,126,362	882,004,826	958,310	1,245,445,495
3.本期 减少 金额	4,151,285	12,293,474	22,150,366		38,595,125
(1) 处置	32,187	12,293,474	6,438,048		18,763,709
(2) 转 出固 定资 产	4,119,098		15,712,318		19,831,416
4.期末 余额	1,599,328,866	441,473,091	4,064,418,910	1,959,005	6,107,179,872
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	10,473,736,562	1,502,292,944	34,628,626,269	5,463,021	46,610,118,796
2.期初 账面 价值	10,355,263,357	1,324,188,088	34,344,998,630	4,161,912	46,028,611,987

(2) 使用权资产的减值测试情况

☐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	4,385,659,481	5,493,821,791	413,437,794	842,802,884	11,135,721,950
2.本期增加 金额	675,096,114		6,393,418	165,925,827	847,415,359
(1) 购置	273,391,033			8,500,291	281,891,324
(2) 转入	401,705,081			157,382,420	559,087,501

(3) 外币 报表折算					
(4) 企业 合并增加					
(5) 其他 调整			6,393,418	43,116	6,436,534
3.本期减少 金额	14,238,735	6,393,418		27,594	20,659,747
(1) 处置	14,238,735			27,594	14,266,329
(2) 转出					
(3) 外币 报表折算					
(4) 合并 范围减少					
(5) 其他 调整		6,393,418			6,393,418
4.期末余额	5,046,516,860	5,487,428,373	419,831,212	1,008,701,117	11,962,477,562
二、累计摊销					
1.期初余额	665,579,999	2,996,183,485	23,966,027	222,118,809	3,907,848,320
2.本期增加 金额	68,399,634	121,467,418	8,709,452	53,428,458	252,004,962
(1) 计提	68,307,419	121,467,418	8,013,401	53,254,292	251,042,530
(2) 转入					
(3) 外币 报表折算					
(4) 合并 范围变动					
(5) 其他	92,215		696,051	174,166	962,432
3.本期减少 金额	2,564,553	696,051			3,260,604
(1) 处置	2,564,553				2,564,553
(2) 转出					
(3) 外币 报表折算					
(4) 合并 范围减少					
(5)其他		696,051			696,051
4.期末余额	731,415,080	3,116,954,852	32,675,479	275,547,267	4,156,592,678
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					
(2) 转入					
(3) 外币 报表折算					
(4) 合并 范围增加					

(5)其他					
3.本期减少 金额					
(1) 处置					
(2) 转出					
(3) 外币 报表折算					
(4) 合并 范围减少					
(5)其他					
4.期末余额				53,256,181	53,256,181
四、账面价值					
1.期末账面 价值	4,315,101,780	2,370,473,521	387,155,733	679,897,669	7,752,628,703
2.期初账面 价值	3,720,079,482	2,497,638,306	389,471,767	567,427,894	7,174,617,449

(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	685,777,775	正在办理

(4) 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

27、商誉

(1) 商誉账面原值

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形 成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成 的	处置	
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	其他减少金额	期末余额
长期待摊费用	911,122,801	72,876,942	243,051,226		740,948,517
合计	911,122,801	72,876,942	243,051,226		740,948,517

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	1,617,882,455	256,295,193	1,670,617,556	284,426,034
信用减值准备	631,190,662	120,415,122	618,477,993	119,530,348
可抵扣亏损	146,908,964	31,651,652	100,111,140	16,994,245
试运行收入	725,101,202	145,151,885	777,510,501	172,641,432
递延收益	143,429,507	29,623,530	81,366,951	16,699,554
租赁负债	13,014,682,303	2,863,761,070	13,234,348,931	2,871,551,500
其他	12,035,994	2,771,550	6,898,314	1,598,142
合计	16,291,231,087	3,449,670,002	16,489,331,386	3,483,441,255

(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
非同一控制下企业合并资产评估增值	2,427,858,680	583,254,611	2,554,928,290	614,331,246
使用权资产	12,226,456,283	2,756,383,544	12,742,334,414	2,801,987,749
固定资产折旧差异	24,846,890	5,495,312	50,838,891	10,540,369
其他	1,610,000	402,500	2,911,631	538,745
合计	14,680,771,853	3,345,535,967	15,351,013,226	3,427,398,109

(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	2,719,480,583	730,189,419	2,768,247,089	715,194,166
递延所得税负债	2,719,480,583	626,055,384	2,768,247,089	659,151,020

(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	291,197,097	201,242,547
可抵扣亏损	3,440,798,972	3,221,864,774
合计	3,731,996,069	3,423,107,321

(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
2026 年	200,715,780	223,211,363	
2027 年	316,159,696	321,378,948	
2028 年	780,000,472	801,589,937	
2029 年	441,572,790	452,340,596	
2030 年	1,320,140,971	1,423,343,930	
2031 年	382,209,263		
合计	3,440,798,972	3,221,864,774	/

其他说明：

√适用 □不适用

于 2026 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 33,370,714 元（2025 年 12 月 31 日：人民币 35,146,280 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 2026 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 5,959,170,640 元（2025 年 12 月 31 日：人民币 5,318,529,881 元）。于 2026 年 6 月 30 日未确认递延所得税负债（2025 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 2026 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 1,812,620,183 元（2025 年 12 月 31 日：人民币 1,792,419,323 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	22,022,231,925		22,022,231,925	17,217,552,874		17,217,552,874
待抵扣增值税进项税	20,687,204,362		20,687,204,362	19,476,193,632		19,476,193,632
预付股权收购款	14,230,000		14,230,000	14,230,000		14,230,000
合计	42,723,666,287		42,723,666,287	36,707,976,506		36,707,976,506

补偿性资产相关信息

□适用 √不适用

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	235,727,692	235,727,692	冻结	注 1	245,977,934	245,977,934	冻结	注 1
应收账款	9,822,205,263	9,716,202,925	质押	注 2	17,968,200,127	17,513,163,594	质押	注 2
固定资产	18,960,015,406	11,893,936,857	抵押	注 3	15,121,244,143	14,941,383,815	抵押	注 3
在建工程	439,503,190	439,503,190	抵押	注 4	147,297,633	147,297,633	抵押	注 4
合计	29,457,451,551	22,285,370,664	/	/	33,482,719,837	32,847,822,976	/	/

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	993,470,389	1,282,968,394
抵押借款	79,110,566	404,680,596
信用借款	52,872,671,697	41,207,735,914
合计	53,945,252,652	42,895,384,904

短期借款分类的说明：

2026 年 6 月 30 日，本集团无已到期未偿还的短期借款（2025 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	955,247,440	411,020,000
合计	955,247,440	411,020,000

于 2026 年 6 月 30 日，本集团无已到期未付的应付票据（2025 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	3,591,717,588	10,784,319,145
应付工程款	23,058,092,457	18,984,487,590
应付材料款	181,501,176	289,631,640
其他	1,452,095,661	931,451,177
合计	28,283,406,882	30,989,889,552

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
东方电气风电股份有限公司	974,347,634	未到付款节点
中国电建集团贵州工程有限公司	287,066,992	未到付款节点
明阳智慧能源集团股份公司	999,629,932	未到付款节点
中车株洲电力机车研究所有限公司	1,155,835,121	未到付款节点
合计	3,416,879,679	/

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	108,567,150	90,597,467
其他预收款项	36,572,230	61,610,176
合计	145,139,380	152,207,643

(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	1,370,396	1,978,044
电力设备/材料销售款	128,388,809	4,167
其他预收款项	19,465,925	2,323,164
合计	149,225,130	4,305,375

(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	51,134,288	1,288,652,187	1,269,503,242	70,283,233
二、离职后福利-设定提存计划	12,588,980	271,855,836	283,040,096	1,404,720
合计	63,723,268	1,560,508,023	1,552,543,338	71,687,953

(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	932,647,820	911,128,470	21,556,198
二、职工福利费		56,205,871	56,205,871	
三、社会保险费	24,001,908	141,555,302	133,160,493	32,396,717
其中：医疗保险费	23,974,446	133,912,754	125,501,034	32,386,166
工伤保险费	27,462	6,563,190	6,580,101	10,551

生育保险费		1,079,358	1,079,358	
四、住房公积金	166,617	125,072,113	125,050,676	188,054
五、工会经费和职工教育经费	26,520,523	32,899,470	43,688,115	15,731,878
六、短期带薪缺勤	408,392	271,611	269,617	410,386
合计	51,134,288	1,288,652,187	1,269,503,242	70,283,233

(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	633,009	168,778,037	169,130,747	280,299
2、失业保险费	101,479	6,170,353	6,193,614	78,218
3、企业年金缴费	11,854,492	96,907,446	107,715,735	1,046,203
合计	12,588,980	271,855,836	283,040,096	1,404,720

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	225,477,903	144,440,118
企业所得税	338,116,860	291,141,996
城市维护建设税	5,260,583	4,570,112
个人所得税	5,882,621	68,494,315
土地使用税	34,868,239	16,993,218
印花税	4,900,321	20,537,975
教育费及附加	4,899,387	3,995,665
耕地占用税	5,475,500	4,895,942
其他	5,255,329	15,162,028
合计	630,136,743	570,231,369

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
应付利息		
应付股利	1,418,219,191	383,984,958
其他应付款	5,461,214,447	5,983,798,938
合计	6,879,433,638	6,367,783,896

(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	1,418,219,191	383,984,958
合计	1,418,219,191	383,984,958

于 2026 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（2025 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	2,444,716,621	2,944,474,117
应付往来款（注 1）	2,040,931,631	2,331,288,711
应付股权及业务收购款	918,458,697	456,092,442
其他	57,107,498	251,943,668
合计	5,461,214,447	5,983,798,938

注 1：于 2026 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 1,880,120,019 元，计息负债利率为 2.80%(2025 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为人民币 1,962,793,561 元，计息负债利率为 2.50%-5.02%)。

账龄超过 1 年或逾期的的重要其他应付款

√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	331,203,226	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	331,203,226	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、 持有待售负债

□适用 √不适用

43、 一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
一年内到期的长期借款	23,140,736,746	31,464,871,375
一年内到期的应付债券	50,292,352	23,941,667
一年内到期的长期应付款	717,625,952	387,871,892
一年内到期的租赁负债	2,170,689,041	2,311,733,935
合计	26,079,344,091	34,188,418,869

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	5,663,774	18,225,684
合计	5,663,774	18,225,684

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	50,753,578,119	53,074,632,330
抵押借款	6,384,169,728	14,724,967,778
信用借款	183,169,361,447	164,910,453,412
小计	240,307,109,294	232,710,053,520
减：一年内到期的长期借款	23,140,736,746	31,464,871,375
合计	217,166,372,548	201,245,182,145

其他说明

√适用 □不适用

上述借款利率区间为 1.25%-5.00%（2025 年 12 月 31 日：1.25%-5.00%）。

于 2026 年 6 月 30 日本集团无已到期未偿还的长期借款（2025 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
2024 年第一期公司债	2,049,232,078	2,023,941,667
2026 年第一期绿色公司债	500,219,452	
2026 年第一期公司债	2,000,690,411	
2026 年第二期绿色公司债	500,150,411	
小计	5,050,292,352	2,023,941,667
减：一年内到期的应付债券	50,292,352	23,941,667
合计	5,000,000,000	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 16 日，票面利率为 2.55%，未发生违约情况。本公司于 2026 年 6 月 22 日面向专业投资者公开发行绿色公司债券，债券发行面值人民币 500,000,000 元。债券期限为 5 年，到期日为 2031 年 6 月 22 日，票面利率

为 1.78%，未发生违约情况。本公司于 2026 年 6 月 24 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 5 年，到期日为 2031 年 6 月 24 日，票面利率为 1.80%，未发生违约情况。本公司于 2026 年 6 月 25 日面向专业投资者公开发行绿色公司债券，债券发行面值人民币 500,000,000 元。债券期限为 5 年，到期日为 2031 年 6 月 25 日，票面利率为 1.83%，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
2024 年 第一期 公司债	100	2.55	2024-07-16	10 年	2,000,000,000	2,023,941,667		25,290,411			2,049,232,078	否
2026 年 第一期 绿色公司债	100	1.78	2026-06-22	5 年	500,000,000		500,000,000	219,452			500,219,452	否
2026 年 第一期 公司债	100	1.80	2026-06-24	5 年	2,000,000,000		2,000,000,000	690,411			2,000,690,411	否
2026 年 第二期 绿色公司债	100	1.83	2026-06-25	5 年	500,000,000		500,000,000	150,411			500,150,411	否
合计	/	/	/	/	5,000,000,000	2,023,941,667	3,000,000,000	26,350,685			5,050,292,352	/

(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	37,126,867,259	37,172,558,913
减：一年内到期的租赁负债	2,170,689,041	2,311,733,935
合计	34,956,178,218	34,860,824,978

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	19,520,207,440	9,823,729,707
合计	19,520,207,440	9,823,729,707

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	9,339,357,576	5,004,115,269
应付关联方长期借款	10,652,130,291	4,983,990,250
其他	246,345,525	223,496,080
小计	20,237,833,392	10,211,601,599
减：一年内到期的长期应付款	717,625,952	387,871,892
合计	19,520,207,440	9,823,729,707

其他说明：

截止 2026 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 9,751,236,958 元。应付关联方借款利率区间为 2.445%-2.62%，借款期限为一年以上，为无担保信用借款。

专项应付款

☐适用 ☒不适用

49、 长期应付职工薪酬

☐适用 ☒不适用

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	96,857,820	295,000	3,772,034	93,380,786	政府补助
合计	96,857,820	295,000	3,772,034	93,380,786	/

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	136,961,787	150,829,865
其他	9,279,778	9,950,893
合计	146,241,565	160,780,758

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	41,714,285,714						41,714,285,714

其他说明:

无

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

☒适用 ☐不适用

	发行时间	会计分类	利息率	发行价格	数量(张)	金额	到期日或续期情况	转股条件	转换情况
2024 年绿色可续期公司债券(第一期)	2024/03/21	其他权益工具	2.84%	100 元	20,000,000	20 亿元	可续期	不适用	不适用
2024 年绿色可续期公司债券(第二期)	2024/05/27	其他权益工具	2.47%	100 元	20,000,000	20 亿元	可续期	不适用	不适用
2024 年绿色可续期公司债券(第三期)	2024/06/17	其他权益工具	2.35%	100 元	20,000,000	20 亿元	可续期	不适用	不适用
2024 年可续期公司债券(第四期)	2024/09/25	其他权益工具	2.26%	100 元	20,000,000	20 亿元	可续期	不适用	不适用
2024 年可续期公司债券(第五期)	2024/10/31	其他权益工具	2.57%	100 元	20,000,000	20 亿元	可续期	不适用	不适用
2024 年可续	2024/12/12	其他权	2.00%	100 元	10,000,000	10 亿元	可续期	不适	不适

期公司债券 (第六期)品种一		益工具						用	用
2024 年可续 期公司债券 (第六期)品种二	2024/12/12	其他权益工具	2.14%	100 元	25,400,000	25.4 亿元	可续期	不适用	不适用
2025 年可续 期公司债券 (第一期)	2025/05/26	其他权益工具	1.97%	100 元	20,000,000	20 亿元	可续期	不适用	不适用
2025 年绿色 可续期公司 债券(第二期)	2025/06/24	其他权益工具	1.90%	100 元	5,000,000	5 亿元	可续期	不适用	不适用
2025 年绿色 可续期公司 债券(第三期)	2025/06/25	其他权益工具	1.90%	100 元	5,000,000	5 亿元	可续期	不适用	不适用
2025 年可续 期公司债券 (第四期)	2025/08/26	其他权益工具	2.12%	100 元	30,000,000	30 亿元	可续期	不适用	不适用
2025 年绿色 可续期公司 债券(第五期)	2025/09/22	其他权益工具	2.15%	100 元	10,000,000	10 亿元	可续期	不适用	不适用
2025 年可续 期公司债券 (第六期)	2025/10/22	其他权益工具	2.19%	100 元	30,000,000	30 亿元	可续期	不适用	不适用
2025 年可续 期公司债券 (第七期)	2025/12/18	其他权益工具	2.14%	100 元	35,900,000	35.9 亿元	可续期	不适用	不适用
2026 年可续 期公司债券 (第一期)	2026/05/15	其他权益工具	2.04%	100 元	30,000,000	30 亿元	可续期	不适用	不适用

于 2026 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
2024 年绿色可续期公司债券(第一期)	20,000,000	2,044,195,068		28,166,575		56,800,000	20,000,000	2,015,561,643
2024 年绿色可续期公司债券(第二期)	20,000,000	2,029,369,315		24,496,986		49,400,000	20,000,000	2,004,466,301
2024 年绿色可续期公司债券(第三期)	20,000,000	2,025,238,356		23,306,849		47,000,000	20,000,000	2,001,545,205
2024 年可续期公司债券(第四期)	20,000,000	2,011,888,219		22,414,247			20,000,000	2,034,302,466
2024 年可续期公司债券(第五期)	20,000,000	2,008,449,315		25,488,767			20,000,000	2,033,938,082
2024 年可续期公司债券(第六期)品种一	10,000,000	1,000,985,301		9,917,808			10,000,000	1,010,903,109
2024 年可续期公司债券(第六期)品种二	25,400,000	2,542,681,572		26,954,619			25,400,000	2,569,636,191
2025 年可续期公司债券（第一期）	20,000,000	2,023,532,055		19,538,082		39,400,000	20,000,000	2,003,670,137
2025 年绿色可续期公司债券(第二期)	5,000,000	504,945,205		4,710,959		9,500,000	5,000,000	500,156,164
2025 年绿色可续期公司债券(第三期)	5,000,000	504,893,151		4,710,959		9,500,000	5,000,000	500,104,110
2025 年可续期公司债券(第四期)	30,000,000	3,021,955,068		31,538,630			30,000,000	3,053,493,698
2025 年绿色可续期公司债券(第五期)	10,000,000	1,005,831,507		10,661,644			10,000,000	1,016,493,151
2025 年可续期公司债券(第六期)	30,000,000	3,012,420,000		32,580,000			30,000,000	3,045,000,000
2025 年可续期公司债券(第七期)	35,900,000	3,592,104,822		38,097,277			35,900,000	3,630,202,099
2026 年可续期公司债券(第一期)			30,000,000	3,007,880,549			30,000,000	3,007,880,549
合计	271,300,000	27,328,488,954	30,000,000	3,310,463,951		211,600,000	301,300,000	30,427,352,905

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

2026年6月30日，本集团发行在外的可续期公司债券具体情况如下：本公司发行的可续期公司债券按票面价值发行。扣除相关发行成本后，可续期公司债券于本集团的财务报告中作为权益入账。

可续期公司债券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。

可续期公司债券无固定到期日，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。

华电新能源集团股份有限公司2025年绿色可续期公司债券（第四期）首个赎回日期票面利率定为2.12%，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（第五期）首个赎回日期票面利率定为2.15%，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（第六期）首个赎回日期票面利率定为2.19%，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（第七期）首个赎回日期票面利率定为2.14%，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 2026 年可续期公司债券（第一期）首个赎回日期票面利率定为 2.04%，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。

自 2026 年 1 月 1 日至 6 月 30 日止期间，上述可续期公司债券持有人应占利润为人民币 310,463,951 元（自 2025 年 1 月 1 日至 6 月 30 日止期间：人民币 251,826,687 元），分派利润为人民币 211,600,000 元（自 2025 年 1 月 1 日至 6 月 30 日止期间：人民币 215,800,000 元）。

其他说明：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末金额	期初金额
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	110,914,580,851	109,615,673,873
归属于母公司其他权益持有者的权益	30,427,352,904	27,328,488,954
其中：净利润	310,463,950	507,820,090
综合收益总额	310,463,950	507,820,090
当期已分配利息	211,600,000	534,056,000
累积未分配利息	297,352,904	203,205,935
归属于少数股东的权益		
归属于普通股少数股东的权益	16,450,028,576	15,398,248,630
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	26,806,835	55,865,311
综合收益总额	26,806,835	55,865,311
当期已分配股利	26,806,835	55,865,311
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）	24,335,445,507		1,500,000	24,333,945,507
其他资本公积	26,473,915	6,055,994		32,529,909
合计	24,361,919,422	6,055,994	1,500,000	24,366,475,416

其他说明：

(1) 本公司为发行永续债而支付的发行承销费、兑付服务费等冲减资本公积人民币 1,500,000 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 6,055,994.00 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：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-91,684,986	39,687,080		-15,678,883		55,365,963		-36,319,023
其中：权益法下不能转损益的其他综合收益	-36,353	-5,260				-5,260		-41,613
其他权益工具投资公允价值变动	-91,648,633	39,692,340		-15,678,883		55,371,223		-36,277,410
二、将重分类进损益的其他综合收益	130,066,105	8,181,339				8,181,339		138,247,444
其中：外币财务报表折算差额	130,066,105	8,181,339				8,181,339		138,247,444
其他综合收益合计	38,381,119	47,868,419		-15,678,883		63,547,302		101,928,421

其他说明：

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	264,909,520	307,849,150	85,085,800	487,672,870
合计	264,909,520	307,849,150	85,085,800	487,672,870

其他说明：

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	2,382,745,482			2,382,745,482
合计	2,382,745,482			2,382,745,482

其他说明：

根据公司法、本公司章程的规定，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	40,853,432,616	34,731,677,704
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	40,853,432,616	34,731,677,704
加：本期归属于母公司所有者的净利润	3,839,215,526	7,262,870,120
减：提取法定盈余公积		629,072,693
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	2,505,032,360	
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	310,463,951	507,820,090
其他综合收益结转留存收益	15,678,883	4,222,425
同一控制下企业合并		
期末未分配利润	41,861,472,948	40,853,432,616

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	21,490,355,986	13,071,110,398	19,793,818,492	9,896,415,003
其他业务	177,249,109	51,150,498	202,827,593	97,647,703
合计	21,667,605,095	13,122,260,896	19,996,646,085	9,994,062,706

(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	风电		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	11,787,548,262	7,189,829,214	8,387,471,335	5,685,986,984	1,315,336,389	195,294,200	21,490,355,986	13,071,110,398
租赁	23,997,871	9,830,511	31,836,679	8,352,563			55,834,550	18,183,074
其他	47,730,835	16,735,866	59,087,531	13,730,260	14,596,193	2,501,298	121,414,559	32,967,424
合计	11,859,276,968	7,216,395,591	8,478,395,545	5,708,069,807	1,329,932,582	197,795,498	21,667,605,095	13,122,260,896
按经营地区分类								
国内	11,842,374,184	7,203,276,498	8,478,395,545	5,708,069,807	1,329,932,582	197,795,498	21,650,702,311	13,109,141,803
国外	16,902,784	13,119,093					16,902,784	13,119,093
合计	11,859,276,968	7,216,395,591	8,478,395,545	5,708,069,807	1,329,932,582	197,795,498	21,667,605,095	13,122,260,896
按商品转让的时间分类								
某一时点确认	11,834,099,408	7,206,245,690	8,440,073,349	5,699,717,244	1,329,932,582	197,795,498	21,604,105,339	13,103,758,432
某一时段内确认	25,177,560	10,149,901	38,322,196	8,352,563			63,499,756	18,502,464
合计	11,859,276,968	7,216,395,591	8,478,395,545	5,708,069,807	1,329,932,582	197,795,498	21,667,605,095	13,122,260,896

其他说明

☐适用 ☒不适用

(3) 履约义务的说明

☒适用 ☐不适用

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	4,305,375	3,268,261

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	36,418,700	43,916,086
教育费附加	35,645,210	41,711,142
土地使用税	173,479,962	122,076,110
房产税	17,036,605	12,396,375
印花税	15,463,617	14,366,941
其他	8,553,088	14,208,223
合计	286,597,182	248,674,877

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	88,539,991	83,181,077
办公及会议费用	16,853,753	15,273,332
差旅及业务招待费	45,560,294	40,421,743
运输及车辆使用费	28,709,033	32,539,431
技术开发及咨询费	55,467,713	58,293,229
折旧与摊销	57,981,024	47,723,666
职工薪酬	308,492,035	292,715,782
其他	23,585,699	24,266,354
合计	625,189,542	594,414,614

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	3,972,580,376	3,645,772,245
其中：租赁负债利息费用	432,039,986	416,742,765
减：利息资本化金额	807,553,187	722,603,102
其中：租赁负债利息支出资本化金额	122,416,858	125,852,569
利息支出净额	3,165,027,189	2,923,169,143
利息收入	-35,627,854	-25,841,315

汇兑（收益）/损失		16,962,355
其他	10,641,408	17,616,270
合计	3,140,040,743	2,931,906,453

其他说明：

借款费用资本化金额已计入在建工程。

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
政府补助	30,790,613	274,874,133
合计	30,790,613	274,874,133

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	630,519,788	1,410,209,467
处置长期股权投资产生的投资收益	-84,033	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	4,009,824	9,440,445
合计	634,445,579	1,419,649,912

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

□适用 √不适用

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	35,826,655	63,556,797
其他应收款坏账损失	-3,095,324	689,256
合计	32,731,331	64,246,053

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、固定资产减值损失	3,061,027	238,598,040
二、在建工程减值损失	4,198,284	5,775,764
合计	7,259,311	244,373,804

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
固定资产处置收益	761,508	
使用权资产处置收益	997,547	
合计	1,759,055	

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	666,641	540,838	666,641
保险理赔收入	18,814,915	42,781,962	18,814,915
收购子公司利得		10,142,362	
供应商赔偿款	19,433,859	9,030,905	19,433,859
无法支付的款项	3,857,228	312,432	3,857,228
其他	5,458,674	10,729,827	5,458,674
合计	48,231,317	73,538,326	48,231,317

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	2,920,774	3,814,726	2,920,774
对外捐赠	4,873,221	4,820,000	4,873,221
滞纳金、罚款与赔偿金	18,086,768	9,624,952	18,086,768
其他	8,003,169	826,293	8,003,169
合计	33,883,932	19,085,971	33,883,932

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	686,563,105	896,043,106
递延所得税费用	-48,090,888	-10,432,668
合计	638,472,217	885,610,438

(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	5,134,868,722
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,283,717,181
子公司适用不同税率的影响	-561,975,700
调整以前期间所得税的影响	
非应税收入的影响	-151,629,488
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	32,600,145
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-28,165,805
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	63,925,884
所得税费用	638,472,217

其他说明：

√适用 □不适用

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	3,815,919	6,497,265
保险理赔收入	18,814,915	42,781,962
其他	116,347,532	78,570,033
合计	138,978,366	127,849,260

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	242,056,546	161,037,525
招待费、差旅费等管理费用	49,918,331	40,421,743
其他	23,591,639	166,244,217
合计	315,566,516	367,703,485

(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	1,907,080,000	1,438,520,000
合计	1,907,080,000	1,438,520,000

支付的重要的投资活动有关的现金

☐适用 ☒不适用

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	104,422,280	60,882,880
利息收入	35,627,854	25,841,315
合计	140,050,134	86,724,195

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	137,452,250	20,324,159
合计	137,452,250	20,324,159

(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
支付租赁负债租金本金	2,706,180,281	3,337,828,392
同一控制下企业合并所支付的对价		456,758,600
赎回永续债支付的现金		2,000,000,000
其他		6,550,000
合计	2,706,180,281	5,801,136,992

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	42,895,384,904	53,706,914,216	533,381,781	42,963,940,738	226,487,511	53,945,252,652
长期借款（含一年内到期）	232,710,053,520	42,811,022,455	1,333,824,609	36,547,791,290		240,307,109,294
应付债券（含一年内到期）	2,023,941,667	3,000,000,000	26,350,685			5,050,292,352
租赁负债（含一年内到期）	37,172,558,913		2,804,621,111	2,850,312,765		37,126,867,259

长期应付款（含一年内到期）	10,211,601,599	11,577,695,045	174,992,336	1,726,455,588		20,237,833,392
其他应付款	1,962,793,561	588,854,579	7,171,794	678,699,915		1,880,120,019
合计	326,976,334,164	111,684,486,295	4,880,342,316	84,767,200,296	226,487,511	358,547,474,968

(4) 以净额列报现金流量的说明

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

79、 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	4,496,396,505	6,782,333,540
加：资产减值准备	7,259,311	244,373,804
信用减值损失	32,731,331	64,246,053
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	9,013,153,872	7,395,140,024
使用权资产摊销	1,245,445,495	495,369,564
无形资产摊销	173,755,293	189,047,466
长期待摊费用摊销	145,127,598	11,738,149
递延收益摊销	-3,772,034	-3,984,036
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）	-1,759,055	
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	2,920,774	3,273,888
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	3,165,027,189	2,914,290,183
投资损失（收益以“-”号填列）	-634,445,579	-1,419,649,912
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-14,995,252	-60,032,900
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-33,095,636	49,600,232
存货的减少（增加以“-”号填列）	-35,434,544	-22,445,504
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-5,913,186,247	-7,479,374,308
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	1,311,590,358	2,353,498,578
收购子公司的利得		-10,142,362

专项储备的增加	307,849,150	112,605,594
受限资金的增加	-10,250,241	6,674,330
经营活动产生的现金流量净额	13,254,318,288	11,626,562,383
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
承担租赁负债方式取得使用权资产	17,509,071,148	8,833,481,709
销售商品、提供劳务收到的银行承兑汇票背书转让		6,231,015
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	17,578,728,493	13,735,504,982
减: 现金的期初余额	6,410,130,664	13,052,334,013
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	11,168,597,829	683,170,969

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

☐适用 ☒不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

☐适用 ☒不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	17,578,728,493	6,410,130,664
其中: 可用于支付的存放中央银行款项	17,578,728,493	6,410,130,664
二、现金等价物		
其中: 三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	17,578,728,493	6,410,130,664
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	235,727,692	245,977,934

(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	206,351,300	183,626,159	冻结
履约保证金	18,680,440	38,900,662	冻结
其他履约保证金	10,695,952	23,451,113	冻结
合计	235,727,692	245,977,934	/

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(7) 供应商融资安排

本集团通过华电商业保理（天津）有限公司（“华电保理公司”）提供的华电司库供应链平台办理反向保理业务。该业务包含两种模式：

其一：原始债权人（本集团供应商）通过平台发起申请，并提供应收账款信息和贸易背景资料，经平台审核，生成电子债权凭证后通过平台提交本集团确认。本集团在电子债权凭证项下的付款义务的履行是无条件且不可撤销的，不受电子债权凭证流转相关方之间商业纠纷的影响，本集团不就该付款责任主张抵消或进行抗辩。本集团将根据平台业务规则于付款日划付等额于电子债权凭证项下的金额。

其二：本集团根据平台的业务规则和指引，给本集团供应商开具应收账款债权债务关系电子凭证（“华电 E 信”）。华电保理公司根据本集团的经营和财务状况，授予其华电 E 信开具额度。本集团在授予的额度范围内，基于与本集团供应商的真实债权债务关系，向本集团供应商开具华电 E 信。本集团供应商接受华电 E 信后，可以将华电 E 信向华电保理公司申请融资获得资金或将华电 E 信持有至到期。华电 E 信到期时，成员企业将按照电子债权凭证项下的金额，无条件且不可撤销地将资金支付至华电保理公司。华电保理公司随后将款项清分至华电 E 信的持有人。本集团的付款义务不受电子债权凭证流转相关方之间商业纠纷的影响，且不就该付款责任主张抵消或进行抗辩。

供应商融资相关金融负债的信息如下：

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	其中：供应商已收到金额	到期日区间	可比应付账款到期日区间
其他应付款		142,702,990	自保理起始日后的 30 天至 360 天	自收到发票后的 30 天至 60 天
合计		142,702,990	/	/

项目	年初余额	其中：供应商已收到金额	到期日区间	可比应付账款到期日区间
其他应付款	81,834,075	393,978,599	自保理起始日后的 30 天至 360 天	自收到发票后的 30 天至 60 天
合计	81,834,075	393,978,599	/	/

本集团因上述供应商融资安排，于 2026 年 1 月 1 日至 6 月 30 日止期间终止确认应付账款，并同时确认其他应付款 60,868,915.60 元（2025 年 1 月 1 日至 6 月 30 日止期间：977.683 元）。

本集团通过同系子公司开展了反保理业务，于 2026 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 43,966.10 元（2025 年度：6,180,204 元）。

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	3,584,137	6.81	24,411,197
欧元	867,863	7.77	6,740,775
港币	292,396	0.87	253,961
应收账款			
其中：美元			
欧元	1,361,258	7.77	10,573,024
港币			
应付账款			
其中：欧元	1,579,221	7.77	12,265,969
其他应付款			
其中：美元			
欧元	22,094,924	7.77	171,613,482
港币	157,000,000	0.87	136,362,350

(2) 货币缺乏可兑换性的性质及其财务影响、所采用的即期汇率及其估计过程，以及企业因货币缺乏可兑换性而面临的风险

□适用 √不适用

(3) 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
	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日	
注册在香港的子公司	1 港元=0.86855 人民币	1 港元=0.9032 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=7.7671 人民币	1 欧元=8.2355 人民币	交易发生当期平均 汇率

(4) 境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的情况

□适用 √不适用

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	432,039,986	416,742,765

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	101,790,924	99,469,424
与租赁相关的总现金流出	2,862,221,094	4,203,719,262

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。

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 2026 年 6 月 30 日本集团确认的租赁负债减少人民币 124,941,877 元（2025 年 6 月 30 日：人民币 457,570,032 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 101,790,924 元。

售后租回交易及判断依据

☐适用 ☒不适用

(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	55,834,550
合计	55,834,550

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	113,185,070	30,100,669
第二年	23,723,925	29,240,281
第三年	89,852,206	25,705,591

第四年	22,043,016	23,667,324
第五年	89,852,206	23,667,324
五年后未折现租赁收款额总额	338,656,423	304,813,992

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 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
基本每股收益		
持续经营	0.0846	0.1663
稀释每股收益		
持续经营	0.0846	0.1663

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	3,839,215,526	6,239,694,508
减：归属于母公司其他权益持有者的净利润	310,463,951	251,826,687
调整后归属于本公司普通股股东的当期净利润	3,528,751,575	5,987,867,821
归属于：		
持续经营	3,528,751,575	5,987,867,821
合计	3,528,751,575	5,987,867,821

单位：元 币种：人民币

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）	41,714,285,714	36,000,000,000
调整后本公司发行在外普通股的加权平均数	41,714,285,714	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。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。

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

3、重要的外购在研项目

☐适用 ☒不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

2、同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

3、 反向购买

☐适用 ☒不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、 其他原因的合并范围变动

☒适用 ☐不适用

公司名称	变更原因	持股比例（%）
华电（思南）新能源有限公司	设立	100
金阳华电新能源有限公司	设立	100
华电（万荣）新能源有限公司	设立	100
天津华电翠屏湖新能源有限公司	设立	100
华电（阳曲）新能源有限公司	设立	100
华电（静乐）新能源有限公司	设立	100
华电（原平）新能源有限公司	设立	100
华电（神池）新能源有限公司	设立	100
华电金上（班戈）新能源有限公司	设立	100
华电金上（双湖）新能源有限公司	设立	100
华电金上（比如）新能源有限公司	设立	100

华电（重庆涪陵）新能源有限公司	设立	100
华电新能（北安）储能有限公司	设立	100
华电（枣庄台儿庄区）新能源有限公司	设立	100
华电（嘉祥）新能源有限公司	设立	99.1
华电青山新能源（乳山）有限公司	设立	99
理塘华电清洁能源有限公司	设立	97
华电朔开（朔州市经济开发区）新能源有限公司	设立	95
内蒙古华电惠康新能源有限公司	设立	80
内蒙古华电东山新能源有限公司	设立	65
华电佳美（商都）新能源有限公司	设立	65
宁都华电翠微新能源有限公司	设立	60
彰武华电电力新能源有限公司	注销	/
华电衡水新能源有限公司	注销	/
华电山东乳山新能源有限公司	注销	/
江西华电户用分布式能源有限公司	注销	/

本期新设子公司 22 家、注销 4 家单位。

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	
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	100.00		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	71.00		设立或投资
陕西华电新能源发电有限公司	陕西省西安市	人民币 1,487,903,754	陕西省西安市	风力发电、电能的生产与销售；太阳能发电及新能源项目的开发、投资、建设和经营管理；新能源发电技术咨询、服务；发电物资及设备的购销	100.00		设立或投资
华电新能新疆木垒新能源有限公司	新疆昌吉州木垒县	人民币 2,645,600,000	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；项目工程建设的全过程管理；项目的安装、调试、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	100.00		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	100.00		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	100.00		设立或投资
华电北方新能源有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	人民币 10,000,000,000	内蒙古自治区呼和浩特市	发电业务、输电业务、供(配)电业务；建设工程监理；发电技术服务；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；合同能源管理；工程技术服务	100.00		设立或投资
新疆华电天山发电有限公司	新疆哈密市	人民币 6,000,000,000	新疆哈密市	发电业务、输电业务、供(配)电业务	60.00		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		60.00	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、建设和经营管理	100.00		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 921,590,000	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	100.00		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 3,800,000,000 （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	100.00		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 3,800,000,000 （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	100.00		设立或投资
内蒙古华电腾格里绿色能源有限公司	内蒙古阿拉善盟	人民币 24,000,000,000	内蒙古阿拉善盟	水力发电；发电业务、输电业务、供（配）电业务；建设工程设计；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；热力生产和供应；供电业务	71.00		设立或投资
华电湖北新能源有限公司	湖北省武汉市	人民币 2,300,714,000	湖北省武汉市	发电业务、输电业务、供（配）电业务；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；发电技术服务；电力电子元器件销售	100.00		设立或投资
华电新能新疆哈密新能源有限公司	新疆维吾尔自治区哈密市	人民币 1,553,327,411	新疆维吾尔自治区哈密市	风力发电、生物质发电、太阳能发电、地热发电、水电、垃圾发电、分布式热电联产等新能源项目的投资、建设、生产；项目工程建设的全过程管理	100.00		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 1,428,452,000	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	100.00		设立或投资
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	100.00		设立或投资
四川华电新能源有限公司	四川省成都市	人民币 2,276,450,900	四川省成都市	发电业务、输电业务、供（配）电业务；建设工程施工；供暖服务；风力发电技术服务；太阳能发电技	100.00		设立或投资

				术服务；工程技术服务；企业管理咨询；企业总部管理；储能技术服务；集中式快速充电站。			
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	100.00		设立或投资
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	100.00		设立或投资
华电山东新能源有限公司	山东省济南市	人民币 1,801,353,971	山东省济南市	发电业务、输电业务、供（配）电业务；供电业务；水力发电；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；储能技术服务；新兴能源技术研发；余热发电关键技术研发；余热余压余气利用技术研发。	100.00		设立或投资
七台河丰润风力发电有限公司	黑龙江省七台河市	人民币 1,583,386,220	黑龙江省七台河市	对风力发电项目进行投资与管理；风力发电技术咨询、服务；风力发电物资、设备采购，	100.00		设立或投资
华电（宁夏）能源有限公司	宁夏回族自治区银川市	人民币 3,800,000,000	宁夏回族自治区银川市	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；配电网投资、建设和运营；购电、供电和售电业务；热力生产、供应和销售；电能的输送和分配业务	100.00		设立或投资
华电新能泰舟（北京）新能源有限公司	北京市丰台区	人民币 3,500,000,000	北京市丰台区	发电业务、输电业务、供（配）电业务；光伏设备及元器件销售；光伏发电设备租赁；工程和技术研究和试验发展；电气设备修理	82.00		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	100.00		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 954,377,057	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	20.00		设立或投资
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	100.00		设立或投资
新疆华电达坂城新能源有限公司	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，电力相关技术和科研开发、技术咨询；销售：机械设备、材料	100.00		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 1,239,594,232	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用零部件研究、开发、制造、销售、安装并提供售后服务	100.00		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	85.00		设立或投资
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	100.00		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 916,491,334	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	85.00		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		100.00	设立或投资
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 41,714,285,714 （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	100.00		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；电能的生产和销售；电力技术咨询服务；电力物资、设备销售；仓储、物流管理	51.00		设立或投资

华电兴化太阳能发电有限公司	江苏省泰州市	人民币 1,064,867,160	江苏省泰州市	风力、太阳能发电；风力发电站项目建设，太阳能光伏电站项目的开发、投资、管理；风力发电和光伏发电技术咨询、服务；风力、光伏发电物资、设备销售。	100.00		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	51.00		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		100.00	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、受电电力设施的安装、维修和试验		100.00	设立或投资
内蒙古华电华永新能源有限公司	内蒙古自治区 包头市	人民币 1,250,000,000	内蒙古自治区 包头市	风力发电技术服务；节能管理服务；新兴能源技术研发；储能技术服务；工程管理服务；发电技术服务；太阳能发电技术服务。		75.00	设立或投资
华电（贵州）新能源发展有限公司	贵州省贵阳市	人民币 1,989,354,600	贵州省贵阳市	新能源电力项目的开发、投资、建设和经营管理（利用自有资金投资）；电能的生产和销售；电厂废弃物的综合利用经营；电力设备的维护和维修、电力技术咨询、服务；电力物资、设备采购。	100.00		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	41,218,900	123,079,632	177,977,271
湖南华电永江新能源有限公司（“湖南永江”）	49.00	12,265,005	50,219,023	644,141,947
新疆华电天山发电有限公司（“天山发电”）	40.00	294,131,125		968,206,384
内蒙古华电腾格里绿色能源有限公司（“腾格里绿色”）	29.00	-23,438,091		1,057,067,275
华康（天津）投资合伙企业（有限合伙）（“华康合伙企业”）（注1）	79.98	35,487,290		3,674,953,510
华陇（天津）投资合伙企业（有限合伙）（“华陇合伙企业”）（注2）	79.98	19,164,805		1,967,235,122
华电新能泰舟（北京）新能源有限公司（“新能泰舟”）	18.00	19,929,209		586,585,567

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	45,772,734	1,254,643,337	1,300,416,071	275,040,168	629,216,150	904,256,318	53,857,814	1,285,213,938	1,339,071,752	214,405,856	652,437,392	866,843,248
湖南永州	531,376,529	2,226,101,640	2,757,478,169	385,129,908	1,047,178,705	1,432,308,613	489,318,096	2,306,567,542	2,795,885,638	387,456,249	946,609,160	1,334,065,409
腾格里绿色	2,012,616,294	8,487,498,672	10,500,114,966	815,687,462	6,689,611,272	7,505,298,734	150,391,206	7,568,859,069	7,719,250,275	952,558,802	5,055,888,589	6,008,447,391
天山发电	892,158,021	22,988,718,036	23,880,876,057	10,018,400,526	8,046,061,269	18,064,461,795	850,230,484	22,791,701,241	23,641,931,725	9,286,698,402	9,584,020,040	18,870,718,442
华康合伙企业	722,060,992	3,515,245,887	4,237,306,879	112,672,073	6,488,205	119,160,278	623,996,944	3,537,919,708	4,161,916,652	146,098,102	6,852,030	152,950,132
华陇合伙企业	871,252,563	1,722,568,958	2,593,821,521	135,440,979	880,000	136,320,979	500,271,387	2,110,275,009	2,610,546,396	139,725,574	880,000	140,605,574
新能泰舟	893,797,659	12,350,470,167	13,244,267,826	712,062,284	8,506,284,894	9,218,347,178	478,787,133	12,718,919,097	13,197,706,230	670,552,211	8,616,050,379	9,286,602,590

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	75,308,584	25,030,622	25,030,622	78,411,408	133,972,511	87,779,414	87,779,414	171,331,920
湖南永州	222,436,066	84,120,205	84,120,205	180,381,375	317,832,905	180,772,885	180,772,885	221,488,109
腾格里绿色	131,595,343	-80,821,004	-80,821,004	103,868,192	193,379,741	166,767,770	166,767,770	175,537,562
天山发电	1,577,912,008	735,327,813	735,327,813	1,272,158,110	65,153,561	28,005,381	28,005,381	64,545
华康合伙企业	267,530,203	105,469,972	105,469,972	202,648,984	327,370,479	167,085,310	167,085,310	244,279,907
华陇合伙企业	88,215,435	-12,660,516	-12,660,516	54,858,432	142,518,116	64,540,166	64,540,166	36,562,883
新能泰舟	690,672,659	110,717,830	110,717,830	515,090,278	664,589,574	207,735,819	207,735,819	522,203,925

其他说明：

无

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

☐适用 ☒不适用

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

☐适用 ☒不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

☒适用 ☐不适用

(1) 重要的合营企业或联营企业

☒适用 ☐不适用

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	49.00		权益法
华亿新能源	中国福建	中国	风力发电	47.00		权益法
甘肃金昌万生	中国甘肃	中国	太阳能发电		50.00	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		11.14	权益法
福清核电	中国福建	中国	核电发电	39.00		权益法
三门核电(注2)	中国浙江	中国	核电发电	10.00		权益法
昌吉古尔班通古特	中国新疆	中国	风光储		27.00	权益法
福建闽投(注3)	中国福建	中国	风力发电		12.83	权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明:

无

持有 20%以下表决权但具有重大影响, 或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据:

注 1: 本集团持有协合新能源 11.14%的股权, 对其表决权的比例亦为 11.14%。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	11,814,811,989	11,201,588,054
非流动资产	63,071,540,369	64,298,776,847
资产合计	74,886,352,358	75,500,364,901
流动负债	14,193,568,432	13,963,265,597
非流动负债	37,204,442,414	34,667,156,621
负债合计	51,398,010,846	48,630,422,218
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	23,488,341,512	26,869,942,683
按持股比例计算的净资产份额	9,160,453,190	10,479,277,646
调整事项	-390,000,000	-390,000,000
对联营企业权益投资的账面价值	8,770,453,190	10,089,277,646
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	6,758,146,753	8,915,461,385
净利润	1,284,823,376	3,339,235,689
其他综合收益		-3,989
综合收益总额	1,284,823,376	3,339,231,700
本年度收到的来自联营企业的股利	1,612,330,000	1,325,220,000

其他说明

福清核电于 2020 年发行可续期公司债人民币 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 年偿还可续期公司债人民币 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
--	-------------	-------------

合营企业：		
投资账面价值合计	472,313,609	482,981,451
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-10,667,842	-444,072
--综合收益总额	-10,667,842	-444,072
联营企业：		
投资账面价值合计	4,028,653,432	3,894,557,236
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	152,014,933	120,664,029
--综合收益总额	152,014,933	120,664,029

其他说明

于 2026 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（2025 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

应收款项的期末余额76,989,552（2025 年 12 月 31 日：107,683,740）（单位：元 币种：人民币）

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

☐适用 ☒不适用

2、涉及政府补助的负债项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	89,892,865	295,000		3,641,602		86,546,263	与资产相关
递延收益	6,964,955			130,432		6,834,523	与收益相关
合计	96,857,820	295,000		3,772,034		93,380,786	/

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	3,641,602	3,573,123
与收益相关	28,249,011	272,121,280
合计	31,890,613	275,694,403

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 2026 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 99.12%（2025 年 12 月 31 日：99.75%）。对于应收账款、应收款项

融资、应收票据和其他应收款，本集团持续对客户的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

2026 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	17,814,456,185				17,814,456,185
应收票据	1,130,747,309				1,130,747,309
应收账款				49,939,356,412	49,939,356,412
应收款项融资	153,840,880				153,840,880
其他应收款	871,477,294	1,137,668,165	74,165,573		2,083,311,032
合计	19,970,521,668	1,137,668,165	74,165,573	49,939,356,412	71,142,828,940

(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 2026 年 6 月 30 日存在流动负债净额为人民币 42,551,801,706 元。本集团管理层认为，根据本集团预测现金流量以及于 2026 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：

单位：元 币种：人民币

	1 年内或实	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计	资产负债
--	--------	-------	-------	-------	----	------

	时偿还					表账面价值
短期借款	54,569,686,473				54,569,686,473	53,945,252,652
应付票据	955,247,440				955,247,440	955,247,440
应付账款	28,283,406,882				28,283,406,882	28,283,406,882
其他应付款	5,461,214,447				5,461,214,447	5,461,214,447
长期借款（含一年内到期）	28,708,633,755	18,436,255,464	33,434,183,237	207,636,471,741	288,215,544,197	240,307,109,294
应付债券（含一年内到期）	155,342,352	105,050,000	315,150,000	5,424,487,877	6,000,030,229	5,050,292,352
租赁负债（含一年内到期）	2,806,881,528	4,086,710,438	9,449,887,907	28,112,837,574	44,456,317,447	37,126,867,259
长期应付款（含一年内到期）	6,388,070,496	7,563,779,905	2,495,326,481	4,125,292,212	20,572,469,094	20,237,833,392
合计	127,328,483,373	30,191,795,807	45,694,547,625	245,299,089,404	448,513,916,209	391,367,223,718

（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 2026 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）	净损益减少/ （增加）	其他综合收 益的税后净 额减少/（增 加）	股东权益合计 减少/（增加）
人民币（元）	100	-1,418,131,499		-1,418,131,499
人民币（元）	-100	1,418,131,499		1,418,131,499

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 2026 年 6 月 30 日，本集团的货币资金中的外币的比重为 0.01%（2025 年 12 月 31 日：0.24%）。

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 2026 年 6 月 30 日，本集团没有尚未履行的外币掉期合同（2025 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 2026 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	5.00	1,220,565	1,220,565
人民币对美元升值	-5.00	-1,220,565	-1,220,565
人民币对欧元贬值	5.00	-7,714,984	-7,714,984
人民币对欧元升值	-5.00	7,714,984	7,714,984
人民币对港币贬值	5.00	-6,805,419	-6,805,419
人民币对港币升值	-5.00	6,805,419	6,805,419

（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 2026 年 6 月 30 日，本集团的资产负债率为 71.27%（2025 年 12 月 31 日：70.35%）。

本集团于自 2026 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 2025 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	115,284,604	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	632,794,867	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	/	748,079,471	/	/

(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	632,794,867	632,794,867
合计	/	632,794,867	632,794,867

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 2026 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（2025 年 12 月 31 日：人民币 0 元），已贴现给银行的尚未到期的账面价值为人民币 632,794,867 元（2025 年 12 月 31 日：人民币 453,000,000 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 2026 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（2025 年 12 月 31 日：124,020,000 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（2025 年 12 月 31 日：人民币 96,866,123 元）。于 2026 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，持票人可以不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 2026 年 6 月 30 日，本集团于其转移日确认损失人民币 611,231 元（2025 年 12 月 31 日：人民币 3,724,731 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
一、持续的公允价值计量				
（一）香港上市公司股权投资	123,904,911			123,904,911
（二）非上市公司无报价股权投资			113,328,227	113,328,227
（三）应收款项融资		153,840,880		153,840,880
（四）其他非流动金融资产			101,610,000	101,610,000
持续以公允价值计量的资产总额	123,904,911	153,840,880	214,938,227	492,684,018

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 2026 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：

单位：元 币种：人民币

2026 年 6 月 30 日	年末公允价值	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	113,328,227	上市公司比较法	平均市净率	1.10~1.70
			流动性折扣	29%~31%
其他非流动金融资产	101,610,000	上市公司比较法	平均市净率	1.10~1.40

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

2026 年 6 月 30 日	年初余额	当年利得或损失总额		购买	年末余额
		计入损益	计入其他综合收益		
非上市公司无报价股权投资	113,328,227				113,328,227
其他非流动金融资产	101,610,000				101,610,000
合计	214,938,227				214,938,227

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：

单位：元 币种：人民币

2026 年 6 月 30	账面价值	公允价值	公允价值披露使用值
---------------	------	------	-----------

日			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)
金融负责					
应付债券（含一 年内到期）	5,050,292,352	4,702,964,502			4,702,964,502
固定利率的长期 借款（含一年内 到期）	68,200,970,854	67,201,285,948			67,201,285,948
固定利率的长期 应付款（含一年 内到期）	4,826,951,494	4,737,318,085			4,737,318,085
合计	78,078,214,700	76,641,568,535			76,641,568,535

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%。2026 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：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(%)
福建华电 福瑞能源 发展有限 公司	福建省	电源及电力 相关产业的 开发建设和 经营管理， 组织电力热 力生产和销 售	14,161,328,743	45.22	45.22

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
中国华电集团发电运营有限公司	同系子公司
安徽华电六安电厂有限公司	同系子公司
包头东华热电有限公司	同系子公司
北京华滨投资有限公司	同系子公司
北京华滨投资有限公司华滨国际大酒店	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	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
北京华滨物业管理有限公司上海分公司	同系子公司
北京华电电子商务技术有限公司	同系子公司
北京华电海外技术有限公司	同系子公司
北京华电万方认证有限公司	同系子公司
北京华电信息科技有限公司	同系子公司
北京华电运盈电力工程监理有限公司	同系子公司
北京天宁一号文化科技有限公司	同系子公司
大方乌江水电储能有限公司	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
福建福瑞能源服务有限公司	同系子公司
福建华电电力工程有限公司	同系子公司
福建华电福瑞能源发展有限公司安砂水力发电厂	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
福建华电福瑞能源发展有限公司燃料分公司	同系子公司
福建华电高砂水电有限公司	同系子公司
福建华电金湖电力有限公司	同系子公司
福建华电能源销售有限公司	同系子公司
福建华电邵武能源有限公司	同系子公司
福建华电万安能源有限公司	同系子公司
广东华电惠州能源有限公司	同系子公司
广西华电综合能源服务有限公司	同系子公司
广州大学城华电新能源有限公司	同系子公司
贵州北盘江电力股份有限公司光照分公司	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
贵州江电实业有限公司	同系子公司
贵州乌江水电大方新能源有限公司	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
海南华电江东投资有限公司	同系子公司
杭州华电能源工程有限公司	同系子公司
杭州华电闸口发电有限公司	同系子公司
河北华电石家庄鹿华热电有限公司	同系子公司
河北华电石家庄热电有限公司（燃机）	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
黑龙江龙电物业管理有限公司	同系子公司
湖北华电江陵发电有限公司	同系子公司
湖北华电综合能源服务有限公司	同系子公司
湖北西塞山发电有限公司	同系子公司
湖南华电长沙发电有限公司	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（北京）热电有限公司	同系子公司
华电（湖南）能源销售有限公司	同系子公司
华电（辽宁）能源销售有限公司	同系子公司
华电（厦门）能源有限公司	同系子公司
华电（新星）能源开发有限公司	同系子公司
华电（阳江）海上风电运维有限公司	同系子公司
华电（漳平）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
华电曹妃甸重工装备有限公司	同系子公司
华电抽蓄工程管理（成都）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
华电佛山能源有限公司	同系子公司
华电福瑞（淄博）能源有限公司	同系子公司
华电福新能源股份有限公司北京分公司	同系子公司
华电福新能源有限公司广东分公司	同系子公司
华电阜康发电有限公司	同系子公司
华电广东能源销售有限公司	同系子公司
华电国际电力股份有限公司	同系子公司
华电国际电力股份有限公司莱城发电厂	同系子公司
华电国际电力股份有限公司宁夏分公司	同系子公司
华电国际电力股份有限公司山东分公司	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
华电哈密新能源有限公司	同系子公司
华电海南物资有限公司	同系子公司
华电海外投资有限公司	同系子公司
华电瀚海吐鲁番能源开发有限公司	同系子公司
华电和祥工程咨询有限公司	同系子公司
华电河北能源销售有限公司	同系子公司
华电黑龙江能源销售有限公司	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黄石热电分公司	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
华电湖北能源销售有限公司	同系子公司
华电江苏能源有限公司南京分公司	同系子公司
华电金沙江上游水电开发有限公司拉哇分公司	同系子公司
华电金上昌都新能源有限公司	同系子公司
华电喀什能源有限公司哈密分公司	同系子公司
华电科工股份有限公司	同系子公司
华电科工集团创业投资有限公司	同系子公司

华电克拉玛依发电有限公司	同系子公司
华电昆仑喀什能源开发有限公司	同系子公司
华电莱州发电有限公司	同系子公司
华电联合（北京）电力工程有限公司	同系子公司
华电联合（北京）电力工程有限公司天津分公司	同系子公司
华电辽宁能源发展股份有限公司	同系子公司
华电龙口发电有限公司	同系子公司
华电龙口发电有限公司商务中心	同系子公司
华电轮台热电有限公司	同系子公司
华电南宁新能源有限公司	同系子公司
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
华电能源股份有限公司富拉尔基发电厂	同系子公司
华电能源汤原新能源有限公司	同系子公司
华电宁夏能源销售有限公司	同系子公司
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
华电青岛环保技术有限公司	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北京分公司	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
华电陕西综合能源有限公司	同系子公司
华电商业保理（天津）有限公司	同系子公司
华电水务工程有限公司	同系子公司
华电四川发电有限公司宝珠寺水力发电厂	同系子公司
华电四川发电有限公司	同系子公司
华电四川发电有限公司内江发电厂	同系子公司
华电滕州新源热电有限公司	同系子公司
华电通用轻型燃机设备有限公司	同系子公司
华电西藏能源有限公司	同系子公司
华电新疆发电有限公司昌吉分公司	同系子公司
华电新疆发电有限公司红雁池分公司	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
华电新疆发电有限公司乌鲁木齐分公司	同系子公司
华电新疆哈密煤电开发有限公司	同系子公司
华电新疆红雁池发电有限公司	同系子公司
华电新疆乌苏能源有限公司	同系子公司
华电新疆五彩湾北一发电有限公司	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
华电新乡发电有限公司	同系子公司
华电永昌抽水蓄能有限公司	同系子公司
华电云南发电有限公司	同系子公司
华电云南发电有限公司红河分公司	同系子公司
华电云南发电有限公司以礼河发电厂	同系子公司
华电招标有限公司	同系子公司

华电浙江龙游热电有限公司	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
江苏国电南自电力自动化有限公司	同系子公司
江苏国电南自海吉科技有限公司	同系子公司
江苏华电储能科技有限公司	同系子公司
江苏华电华汇能源有限公司	同系子公司
江苏华电扬州发电煤机	同系子公司
靖边流亭能源有限公司	同系子公司
喀什华兴供热有限责任公司	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
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
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
内蒙古华伊卓资热电有限公司	同系子公司
黔西乌江水电新能源有限公司	同系子公司
青岛华电福新流亭能源有限公司	同系子公司
山东华电节能技术有限公司	同系子公司
山西和信电力发展有限公司	同系子公司
陕西华电榆横煤电有限责任公司榆横发电厂	同系子公司
汕头华电发电有限公司	同系子公司
上海华滨投资有限公司	同系子公司
上海华电集科分布式能源有限公司	同系子公司
深圳市通用氢能科技有限公司	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内江分公司	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
四川华电工程技术有限公司宜宾分公司	同系子公司
四川华电珙县发电有限公司	同系子公司
四川华电金川水电开发有限公司	同系子公司
天津华电北宸分布式能源有限公司	同系子公司
天津华电能源管理有限公司	同系子公司
天津军粮城发电有限公司（煤机）	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
新疆华电昌吉热电二期有限责任公司	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
新疆华电米东热电有限公司	同系子公司

新疆华电能源销售有限公司	同系子公司
盐源华电黄草电力开发有限公司	同系子公司
云南华滨投资有限公司	同系子公司
云南华电金沙江中游水电开发有限公司阿海发电分公司	同系子公司
云南华电鲁地拉水电有限公司	同系子公司
云南华电能源销售有限公司	同系子公司
浙江华电江东能源运营有限公司	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
中国华电集团北京能源有限公司	同系子公司
中国华电集团财务有限公司	同系子公司
中国华电集团产融控股有限公司	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
中国华电集团高级培训中心有限公司	同系子公司
中国华电集团海南有限公司	同系子公司
中国华电集团清洁能源有限公司	同系子公司
中国华电集团有限公司北京传媒分公司	同系子公司
中国华电集团有限公司	本公司的最终控制方
中国华电集团有限公司经济技术咨询分公司	同系子公司
中国华电集团有限公司青海分公司	同系子公司
中国华电科工集团有限公司	同系子公司
中国华电香港有限公司	同系子公司
杭州华电半山发电有限公司	同系子公司
江西华电九江分布式能源有限公司	母公司之联营公司
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
内蒙古嘉华风力发电有限公司	本公司之合营公司
浩泰新能源装备有限公司	联营公司之子公司

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	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
-----	--------	-------	--------------	---------------	-------

同系子公司	工程承包	793,466,522	/	/	1,605,526,644
同系子公司之联 营公司	其他	174,247	/	/	2,130,431
同系子公司	设备采购	870,346,559	/	/	848,328,550
同系子公司	其他	65,385,361	/	/	172,833,419

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	3,089,500	148,615
同系子公司	其他	46,209,863	

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	2026 年 1 月 1 日	2026 年 12 月 31 日		23,551,996

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	2026 年 1 月 1 日	2026 年 12 月 31 日		46,043,720

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	19,774,680	20,793,958

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额					上期发生额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
同系子公司	发电机及相关设备			853,541,091	19,289,374	326,784,002			2,312,375,614	275,791,189	3,266,471,778
同系子公司	房屋建筑物等			19,546,285	385,894	547,165			17,193,684	2,080,101	10,620,734

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	2,421,141	2,530,915

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

单位：元 币种：人民币

关联方	本期发生额	上期发生额
同系子公司	30,401,488,635	16,962,117,442

偿还款项

单位：元 币种：人民币

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	23,083,333,381	13,967,503,357
母公司	74,000,000	

(2) 利息支出及手续费

单位：元 币种：人民币

关联方	本年发生额	上年发生额
母公司	676,824	451,216
同系子公司	451,898,980	294,950,178
本公司的最终控制方	23,193,003	56,231,415

(3) 利息收入

单位：元 币种：人民币

关联方	本年发生额	上年发生额
同系子公司	1,436,940	1,728,954

(4) 反保理业务

本集团通过同系子公司开展了反保理业务，于 2026 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 43,966.10 元(2025 年 1 月 1 日至 6 月 30 日止期间：977.687 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
应收账款	同系子公司	25,229,973		13,587,015	
应收账款	本公司之合营公司	728,925		728,925	
应收票据	同系子公司	469,500,000			
其他应收款	同系子公司	45,822,212		913,326	
其他应收款	母公司之联营公司	602,594		3,398,094	
其他应收款	母公司	11,991			
预付账款	同系子公司	853,144,416		24,867,963	
预付款项	同系子公司之联营公司	14,516		429,666	
其他非流动资产	同系子公司	2,725,674,404		1,532,599,521	

(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	母公司	857,188	863,906
应付账款	同系子公司	4,759,219,262	5,591,169,844
应付账款	同系子公司之联营公司	44,785	44,785
应付账款	联营公司之子公司	18,542,500	
短期借款	同系子公司	6,487,543,629	2,642,830,000
长期借款	母公司	25,870,000	25,870,000
长期借款	同系子公司	27,661,817,763	18,579,817,488
其他应付款	母公司	55,978,600	2,100
其他应付款	同系子公司	359,588,589	2,348,334,006
其他应付款	本公司的最终控制方	11,740	
其他应付款	同系子公司之联营公司	2,189,313	1,800,000
其他应付款	联营公司之子公司	157,546	157,546
长期应付款	本公司的最终控制方	642,742,431	981,361,253
长期应付款	同系子公司	7,000,702,157	7,599,142,433
租赁负债	同系子公司	12,675,468,024	19,587,449,507

(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2026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：

单位：元 币种：人民币

关联方	年末余额	年初余额
同系子公司	13,351,045,693	17,019,981,098

于2026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。

单位：元 币种：人民币

关联方	年末余额	年初余额
同系子公司	25,200,000	25,200,000

8、其他

☒ 适用 ☐ 不适用

关联方存款

单位：元 币种：人民币

关联方	年末余额	年初余额
中国华电集团财务有限公司	9,289,614,459	3,899,782,262

自2026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0.06%-0.88%（自2025年1月1日至6月30日止期间：0.11%-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

单位：元 币种：人民币

重要承诺事项	年末余额	年初余额
资本承诺	40,792,235,213	41,610,100,427
投资承诺	32,340,000	32,340,000
合计	40,824,575,213	41,642,440,427

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 12 月 31 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 12 月 31 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

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 2026 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	12,154,144,000	8,512,209,912	1,301,981,489	221,853,671	-522,583,977	21,667,605,095
其中：对外交易收入	11,859,276,969	8,478,395,545	1,300,717,521	29,215,060		21,667,605,095
用权益法核算的投资收益				630,519,788		630,519,788
资产减值损失	4,531,422	2,727,889				7,259,311
利润总额	3,703,201,390	931,333,168	414,435,785	91,128,509	-5,230,130	5,134,868,722
所得税费用	448,277,715	176,332,554	11,174,691	2,687,257		638,472,217

于 2026 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	283,708,836,058	231,207,260,005	22,616,205,133	28,189,723,953	12,006,822,193	553,715,202,956
负债总额	171,158,182,192	162,528,466,992	18,609,998,023	55,224,498,657	12,868,172,240	394,652,973,624
用权益法核算的长期股权投资				13,271,420,231		13,271,420,231

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。

(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	215,083,792	255,812,264
1 年以内小计	215,083,792	255,812,264
1 至 2 年	161,910,433	180,415,067
2 至 3 年	92,820,408	49,723,199
3 年以上		
减：应收账款坏账准备	3,993,140	3,749,217
合计	465,821,493	482,201,313

(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	469,814,633	100.00	3,993,140	0.85	465,821,493	485,950,530	100.00	3,749,217	0.77	482,201,313
其中：										
应收标杆电费组合	23,132,121	4.93			23,132,121	34,993,560	7.20			34,993,560
应收可再生能源补贴组合	399,314,048	84.99	3,993,140	1.00	395,320,908	374,921,681	77.15	3,749,217	1.00	371,172,464
应收其他组合	47,368,464	10.08			47,368,464	76,035,289	15.65			76,035,289
合计	469,814,633	/	3,993,140	/	465,821,493	485,950,530	/	3,749,217	/	482,201,313

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	23,132,121		
应收可再生能源补贴组合	399,314,048	3,993,140	1
应收其他组合	47,368,464		
合计	469,814,633	3,993,140	/

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	3,749,217	243,923				3,993,140
合计	3,749,217	243,923				3,993,140

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	421,033,573		421,033,573	89.62	3,749,217
天津华电海晶新能源有限公司	7,348,915		7,348,915	1.56	

象州华电能源有限公司	4,650,000		4,650,000	0.99	
华电(曲松)新能源有限公司	2,959,739		2,959,739	0.63	
广西广投海上风电开发有限责任公司	2,900,553		2,900,553	0.62	
合计	438,892,780		438,892,780	93.42	3,749,217

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	727,200,177	440,613,049
其他应收款	8,127,080,449	7,596,195,635
合计	8,854,280,626	8,036,808,684

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
本公司所属子公司	727,200,177	440,613,049
合计	727,200,177	440,613,049

(8) 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
湖北金泉风力发电有限公司	56,710,000	1-2 年	否
湖北华电枣阳光伏发电有限公司	46,360,000	1-2 年	否
湖北华电随县殷店光伏发电有限公司	35,080,000	1-2 年	否
内蒙古富丽达风力发电有限公司	29,149,534	2-3 年	否
华电台前光伏发电有限公司	26,006,000	1-2 年	否
合计	193,305,534	/	/

(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	4,656,094,737	2,943,748,328
1 年以内小计	4,656,094,737	2,943,748,328
1 至 2 年	1,893,201,640	2,457,893,479
2 至 3 年	1,567,210,128	2,184,039,228
3 年以上	52,573,944	52,514,600
减：其他应收款坏账准备	42,000,000	42,000,000
合计	8,127,080,449	7,596,195,635

(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
往来款	7,614,499,490	7,094,769,015
押金及保证金	554,334,430	538,742,925
其他	246,529	4,683,695
减：坏账准备	42,000,000	42,000,000
合计	8,127,080,449	7,596,195,635

(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)	
2026年1月1日余额		42,000,000		42,000,000
2026年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日余额		42,000,000		42,000,000

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

(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	其他变动	
其他应收款	42,000,000					42,000,000
合计	42,000,000					42,000,000

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
华电新能源 发展有限公 司	898,172,666	10.99	往来款	1 年以内、 1-2 年	
甘孜藏族自 治州发展和 改革委员会	445,958,800	5.46	押金及保 证金	1-2 年	
华电兴化太 阳能发电有 限公司	390,830,000	4.78	往来款	1 年以内、 1-2 年、2- 3 年	
江苏华电滨 海风电有限 公司	360,500,000	4.41	往来款	1 年以内、 1-2 年、2- 3 年	
华电北方新 能源有限公 司	324,680,000	3.97	往来款	1 年以内	
合计	2,420,141,466	29.61	/	/	

(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

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	150,190,554,799		150,190,554,799	141,815,742,142		141,815,742,142
对联营、合营企业投资	11,521,627,564		11,521,627,564	12,798,736,537		12,798,736,537
合计	161,712,182,363		161,712,182,363	154,614,478,679		154,614,478,679

(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		
华电山东新能源有限公司	2,196,327,109						2,196,327,109	
四川盐源华电新能源有限公司	2,776,262,962						2,776,262,962	
华电（海西）新能源有限公司	2,355,696,000		69,672,000				2,425,368,000	
华电（贵州）新能源发展有限公司	4,081,338,400		448,372,800				4,529,711,200	
陕西华电新能源发电有限公司	4,390,046,030		135,890,000				4,525,936,030	
广东华电福新阳江海上风电	2,924,370,000						2,924,370,000	

有限公司								
华电新能新疆木垒新能源有限公司	2,663,323,353		60,000,000				2,723,323,353	
华电(宁夏)能源有限公司	5,131,769,399		486,900,000				5,618,669,399	
新疆华电天山发电有限公司	2,823,298,657		182,700,000				3,005,998,657	
华电北方新能源有限公司	7,107,145,744		1,969,355,178				9,076,500,922	
其他子公司	105,366,164,488		6,736,769,857	2,920,000		- 1,711,927,178	110,388,087,167	
合计	141,815,742,142		10,089,659,835	2,920,000		- 1,711,927,178	150,190,554,799	

(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	减少 投资	权益法下确 认的投资损 益	其他综 合收益 调整	其他权益 变动	宣告发放现 金股利或利 润	计提 减值 准备	其他		
一、合营企业												
内蒙 古嘉 华	82,575,893				-4,450,458						78,125,435	
华亿 新能 源	373,405,558				-6,217,384						367,188,174	
小计	455,981,451				-10,667,842						445,313,609	
二、联营企业												

投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
福清核电	10,089,277,646				489,172,696	-5,260	4,338,108	1,812,330,000			8,770,453,190	
三门核电	2,253,477,440		77,400,000		69,745,929		-12,604	94,750,000			2,305,860,765	
小计	12,342,755,086		77,400,000		558,918,625	-5,260	4,325,504	1,907,080,000			11,076,313,955	
合计	12,798,736,537		77,400,000		548,250,783	-5,260	4,325,504	1,907,080,000			11,521,627,564	

(3) 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

4、营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	327,593,122	247,859,812	217,411,693	117,233,889
其他业务	58,124,071	3,476,926	164,464,869	85,166,736
合计	385,717,193	251,336,738	381,876,562	202,400,625

(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	风电		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	206,994,850	135,588,920	11,162,975	16,815,998	218,157,825	152,404,918
其他	167,559,368	98,931,820			167,559,368	98,931,820
合计	374,554,218	234,520,740	11,162,975	16,815,998	385,717,193	251,336,738

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	584,435,531	2,237,183,821
权益法核算的长期股权投资收益	548,250,783	1,356,651,620
处置长期股权投资产生的投资收益	-84,033	
合计	1,132,602,281	3,593,835,441

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	-560,103	
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	23,781,058	
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		
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		
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	16,582,511	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	1,426,539	
少数股东权益影响额（税后）	-2,323,219	
合计	40,700,146	

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	7,009,554	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	3.19	0.0846	0.0846
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.18	0.0836	0.0836

3、境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

4、其他

☐适用 ☒不适用

法定代表人：侯军虎

董事会批准报送日期：2026 年 8 月 26 日

修订信息

☐适用 ☒不适用