

天津绿发电力集团股份有限公司
Green Development Electricity Group of Tianjin Co., Ltd.

2026

半年度报告

HALF-YEAR REPORT



股票代码 | 000537

第一节 重要提示、目录和释义

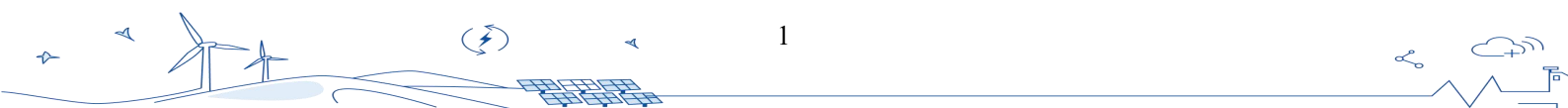
公司董事会及董事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

公司负责人周现坤、主管会计工作负责人吕艳飞及会计机构负责人(会计主管人员)赵晓婧声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

本报告中所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述不构成公司对投资者的实质承诺；报告中关于 2026 年的数据是基于本报告编制时点进行的估计，公司主营业务未来市场情况有可能发生变化，存在预测无法实现的可能，敬请投资者注意投资风险。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。



目录

第一节 重要提示、目录和释义 1

第二节 公司简介和主要财务指标 5

第三节 管理层讨论与分析 8

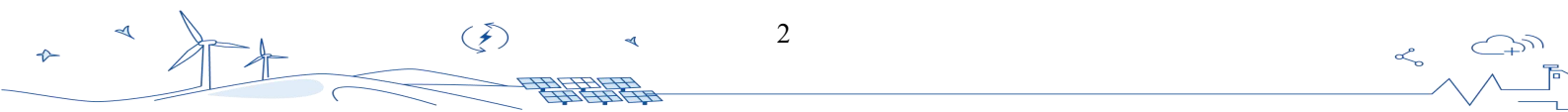
第四节 公司治理、环境和社会 26

第五节 重要事项 28

第六节 股份变动及股东情况 39

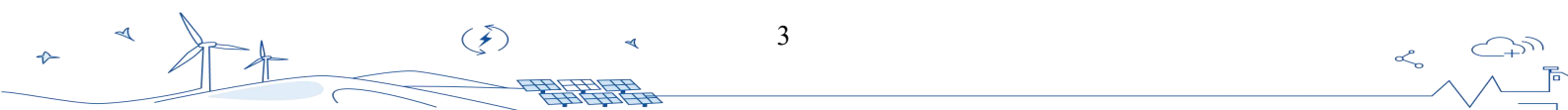
第七节 债券相关情况 43

第八节 财务报告 46



备查文件目录

- （一）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。
- （二）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。
- （三）在其他证券市场公布的半年度报告。



释义

释义项	指	释义内容
报告期、本报告期	指	2026 年 1 月 1 日至 2026 年 6 月 30 日
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
国家发改委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
国家能源局	指	中华人民共和国国家能源局
财政部	指	中华人民共和国财政部
“十五五”	指	中华人民共和国国民经济和社会发展第十五个五年规划纲要
中电联	指	中国电力企业联合会
深交所	指	深圳证券交易所
公司、本公司、中绿电、绿发电力、上市公司	指	天津绿发电力集团股份有限公司
中国绿发	指	中国绿发投资集团有限公司
国网公司、国家电网、国网	指	国家电网有限公司
都城伟业集团、都城伟业	指	都城伟业集团有限公司
鲁能集团	指	鲁能集团有限公司
鲁能新能源	指	鲁能新能源（集团）有限公司
装机容量、装机规模	指	电厂所有发电机组额定功率的总和
光伏组件	指	太阳能电池板，其作用是将太阳能转化为电能，送往蓄电池中存储起来，或推动负载工作
标杆电价	指	为推进电价市场化改革，国家在经营期电价的基础上，对新建发电项目实行按区域或省平均成本统一制定的电价
瓦、W	指	瓦特，功率单位，用于度量发电能力
瓦（W）、千瓦（kW）、兆瓦（MW）、吉瓦（GW）	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
弃风限电	指	风机可正常运作，但因电网消纳能力不足、风力发电不稳定、建设工期不匹配等而使得风电机组停止运作的现象
上网电量、售电量	指	发电场站在一段特定期间向当地电网公司销售的电量，包括并网运营阶段及调试阶段产生的电力销售量
“136”号文	指	国家发展改革委和国家能源局联合印发的《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号）



第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	绿发电力	股票代码	000537
变更前的股票简称（如有）	中绿电		
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	天津绿发电力集团股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	绿发电力		
公司的外文名称（如有）	Green Development Electricity Group of Tianjin Co.,Ltd		
公司的外文名称缩写（如有）	GD ELECTRICITY		
公司的法定代表人	周现坤		

注：公司分别于 2025 年 12 月 1 日、2025 年 12 月 18 日召开了第十一届董事会第二十二次会议与 2025 年第四次临时股东大会，审议通过了《关于变更公司全称及证券简称的议案》，同意将公司全称由“天津中绿电投资股份有限公司”变更为“天津绿发电力集团股份有限公司”，证券简称由“中绿电”变更为“绿发电力”，证券代码“000537”保持不变，启用日期为 2026 年 1 月 5 日。

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	伊成儒	贺昌杰
联系地址	北京市朝阳区朝外大街 5 号 3 层	北京市朝阳区朝外大街 5 号 3 层
电话	010-85727720	010-85727713、010-85727717
传真	010-85727714	010-85727714
电子信箱	cgeir@cge.cn	cgeir@cge.cn

注：报告期内，公司因经营发展需要，联系地址由“北京市朝阳区朝外大街 5 号 10 层”变更为“北京市朝阳区朝外大街 5 号 3 层”。公司投资者联系电话、传真号码及电子邮箱保持不变。

三、其他情况

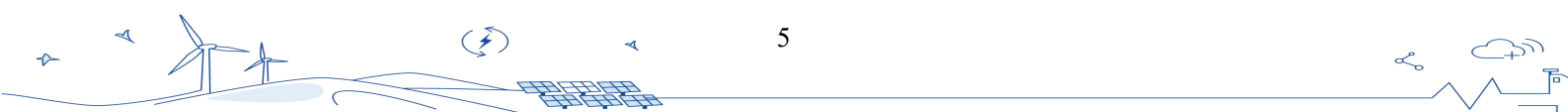
1、公司联系方式

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

☒适用 ☐不适用

公司注册地址	天津经济技术开发区新城西路 52 号 6 号楼 202-4 单元
公司注册地址的邮政编码	300457
公司办公地址	北京市朝阳区朝外大街 5 号 3 层
公司办公地址的邮政编码	100020
公司网址	www.cge.cn
公司电子信箱	cgeir@cge.cn

注：报告期内，公司因经营发展需要，办公地址由“北京市朝阳区朝外大街 5 号 10 层”变更为“北京市朝阳区朝外大街 5 号 3 层”。公司投资者联系电话、传真号码及电子邮箱保持不变。



2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

☒适用 ☐不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网址	深圳证券交易所 http://www.szse.cn
公司披露半年度报告的媒体名称及网址	《上海证券报》《证券时报》《证券日报》、巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
公司半年度报告备置地点	证券事务部(董事会办公室) (北京市朝阳区朝外大街 5 号 3 层)

注：报告期内，公司因经营发展需要，半年度报告备置地点由“北京市朝阳区朝外大街 5 号 10 层”变更为“北京市朝阳区朝外大街 5 号 3 层”。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

☐适用 ☒不适用

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

☐是 ☒否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	2,665,150,131.73	2,333,381,593.08	14.22%
归属于上市公司股东的净利润（元）	293,564,908.50	618,428,030.95	-52.53%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	293,405,722.21	617,584,615.54	-52.49%
经营活动产生的现金流量净额（元）	1,838,849,820.93	1,300,291,673.29	41.42%
基本每股收益（元/股）	0.1427	0.30	-52.43%
稀释每股收益（元/股）	0.1427	0.30	-52.43%
加权平均净资产收益率	1.47%	3.14%	下降 1.67 个百分点
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	99,423,717,591.39	99,421,927,174.43	0.00%
归属于上市公司股东的净资产（元）	19,869,198,126.03	19,838,864,289.66	0.15%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

六、非经常性损益项目及金额

☒适用 ☐不适用



单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	2,747,170.74	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	973,136.48	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-3,788,255.77	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	0.00	
减：所得税影响额	-242,276.33	
少数股东权益影响额（税后）	15,141.49	
合计	159,186.29	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

☐适用 ☒不适用

公司不存在将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。



第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

（一）报告期内行业情况说明

1. 全球新能源行业发展情况

根据国际能源署（IEA）发布的《2026 年世界能源投资报告》，2026 年全球可再生能源发电项目年度投资约达 6650 亿美元，其中光伏发电投资达 3650 亿美元，折合日均投入超 10 亿美元，占可再生能源发电投资的半壁江山，稳居全球第一大清洁能源投资赛道；风电领域投资约 2000 亿美元，保持稳健增长态势。全球风光产业呈现“中国引领、多极增长”的发展格局。中国继续保持全球最大清洁能源投资国地位，风光装机规模、产业链供给能力全球领先；2025 年中国光伏发电量占全社会用电量比重已突破 20%，IEA 预测未来五年中国风光发电量增量将超过全球其他地区总和。

2. 我国新能源行业发展情况

根据国家能源局发布的全国电力工业统计数据，截至 2026 年 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，太阳能发电装机容量 12.7 亿千瓦，同比增长 15.8%；风电装机容量 6.8 亿千瓦，同比增长 18.5%。风光合计装机规模约 19.5 亿千瓦，太阳能发电装机容量占比已追平煤电，均约为 31.5%，预计三季度太阳能发电装机规模将正式超越煤电。

2026 年上半年，全国可再生能源发电量接近 2 万亿千瓦时，占全部发电量的比重达 41.2%，首次突破四成关口。其中风电、光伏发电量合计达 1.25 万亿千瓦时，同比增长 9.3%，占全社会用电量的比重提升至 24.6%，相当于全社会每消耗 4 度电中就有 1 度来自风光发电；同期煤电发电量占比首次跌破 50%，电力系统清洁低碳转型进入量变向质变跨越的关键阶段。消纳水平保持稳定，上半年全国风电平均利用率 90.9%，光伏发电平均利用率 91.4%，跨省跨区新能源消纳互济能力持续增强。

3. 报告期内的行业重点政策

报告期内，国家持续完善新能源行业顶层设计与政策体系，围绕新型能源体系建设、新能源消纳调控、电力市场化改革等关键领域出台多项重要政策，推动产业高质量发展。

2026 年 1 月 8 日，财政部、税务总局联合发布《关于调整光伏等产品出口退税政策的公告》（2026 年第 2 号），对光伏产业链进出口财税政策作出调整。公告明确自 2026 年 4 月 1 日起，取消硅片、电池片、组件等光伏全产业链产品的增值税出口退税，引导产业向高端化、高附加值方向升级，倒逼企业提升核心技术竞争力。

2026 年 1 月 30 日，国家发展改革委、国家能源局印发《关于完善发电侧容量电价机制的通知》（发改价格〔2026〕114 号），首次在国家层面将电网侧独立新型储能纳入容量电价体系。文件明确，对服务于电力系统安全运行的电网侧独立新型储能电站，以当地煤电容量电价标准为基础，按顶峰放电能力折算容量电价，4 小时及以上长时储能折算比例更高；完善“容量+电量+辅助服务”多元收益结构，为高比例风电光伏并网提供系统调节支撑。

2026 年 5 月 20 日，国家发展改革委、国家能源局印发《关于有序推动多用户绿电直连发展有关事项的通知》（发改能源〔2026〕688 号），进一步拓宽新能源就地消纳场景。文件在单用户绿电直连试点基础上，放开多用户共享直连模式，支持风电、光伏等新能源项目通过专用线路向多个终端用户供电，明确电量溯源、按比例分配与结算规则，降低工商业用户绿电采购成本，推动新能源就近开发、就近消纳。

2026 年 6 月 1 日，国家发展改革委、国家能源局、生态环境部、国家统计局、国家数据局五部门联合印发《非化石能源电力消费核算指南（试行）》（发改能源〔2026〕622 号），建立统一规范的非化石能源电力消费核算体系。文件搭建省、市、用电单位三级核算框架，划定物理消纳、交易购买、区域分摊三类绿电认定方式，针对跨省跨区电力交易设置核算标准；同时首次明确新型储能充电电量可视为电力用户下网电量参与非化石能源消费核算，进一步激活“新能源+储能”项目的商业价值。

2026 年 6 月 13 日，国家发展改革委、国家能源局印发《新型能源体系建设“十五五”规划》（发改能源〔2026〕884 号），作为未来五年能源发展的纲领性文件。规划明确 2030 年初步建成清洁低碳安全高效的新型能源体系的总目标，提出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%、非化石能源发电量比重达到 50%、新型储



能装机规模达到 3 亿千瓦等核心指标，部署新型电力系统建设、能源产业链自主可控、全国统一电力市场建设等重点任务，推动新能源从“规模扩张”向“提质增效”全面升级。

2026 年 6 月 22 日，国家发展改革委、工业和信息化部、住房和城乡建设部、交通运输部联合发布《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》（2026 年第 42 号令），自 2026 年 8 月 1 日起施行。文件首次建立可再生能源消费最低比重目标制度，从省级行政区域和重点用能行业两个层面压实责任，将消纳责任权重与消费比重目标协同衔接、联合考核，从消费侧倒逼能源结构转型，持续拉动风电、光伏装机建设与消纳需求。

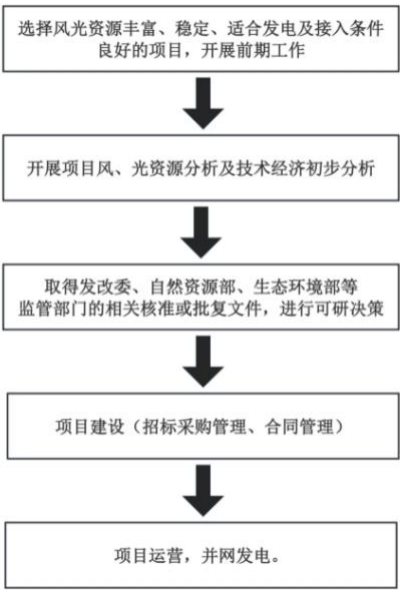
（二）报告期内公司主营业务及经营模式

1. 报告期内公司所从事的主要业务

报告期内，公司主营业务为风能、太阳能投资、开发、运营。当前公司主要产品为电力。

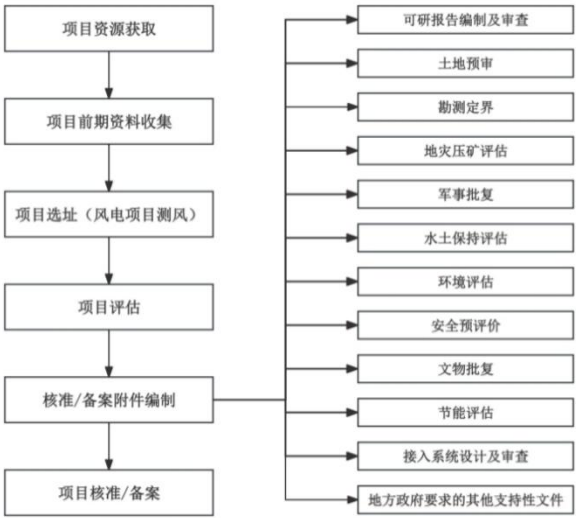
2. 报告期内公司的经营模式

经营模式涉及前期开发、采购建设、生产运营、销售和盈利五个方面，具体如下：



（1）前期开发模式

公司项目前期开发模式主要包括自主开发、合作开发及收并购等。其中，各区域项目公司作为实施主体，负责项目的资源获取及评估等前期工作；公司负责项目的立项审核和风险控制等。项目开发流程如下图所示：



(2) 采购和建设模式

① 采购模式

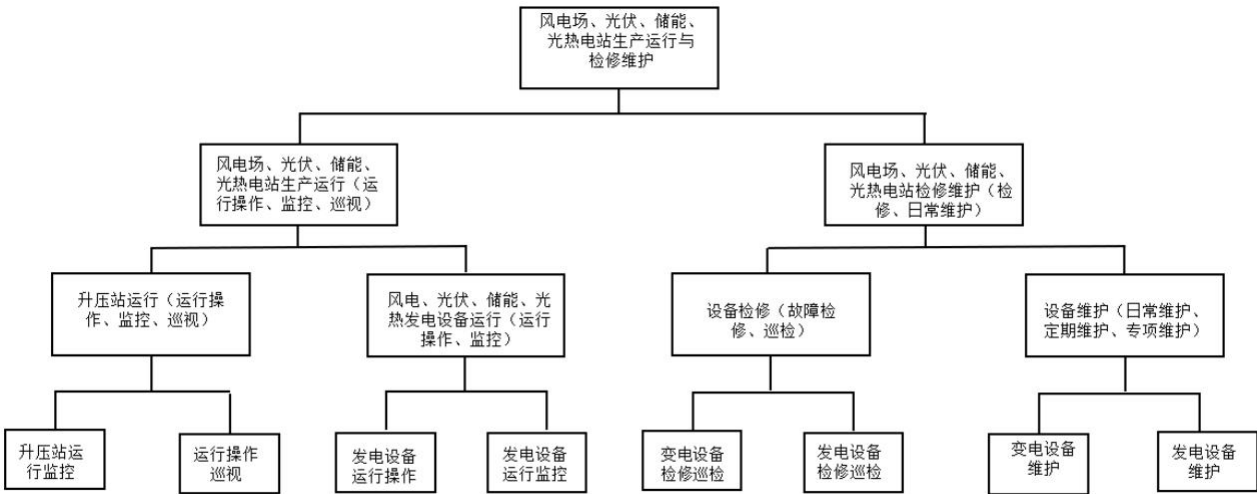
项目通过决策批复后，可开展采购流程。公司采购工程、货物和服务的采购活动，采用的采购方式包括以公开和邀请方式进行的招标、谈判采购、询比采购以及竞价采购、直接采购等，其中，公开招标、公开询比为主要采购方式。

② 建设模式

签订合同后进入工程建设阶段。工程建设分为工程总承包建设和分标段承包建设。建设主要流程包括：工程设计、工程开工报审、工程施工、工程验收（包含分部、分项、单位工程验收、分阶段质检验收、电网验收、启动试运行验收）、向电网公司提交项目相关资料、启动试运行、项目竣工验收。各项目单位将与电网公司签署购售电协议及并网调度协议，并按照相关要求按时办理电力业务许可证。

(3) 生产运营模式

公司的生产运营模式主要是通过风力发电机组将风能转化为电能，通过光伏发电机组将太阳能转化为电能。上述转化的电能经场站内的集电线路、变电设备和升压装置外送至电网。公司下属项目公司设立运营部门对项目进行运营监控和日常维护，从而确保发电设备的安全稳定地运行。



(4) 销售模式

公司依照国家政策和项目核准时的并网承诺，在项目建设及运营过程中，项目公司与电网公司签署购售电协议，将所发电量并入指定的并网点，实现电量交割。随着新一轮电力市场改革的不断深入，各地区电力销售模式陆续市场化、并逐步完善，销售模式也存在差异。报告期内，电量销售模式主要是通过电力市场化交易及机制电价结算来实现，其他如，特高压配套电源通过外送模式销售，工商业光伏通过直接被用户消纳形成销售。

电能销售模式为由电网公司物理交割，市场化交易按中长期交易与现货交易进行电量电价结算，电价由市场形成，根据政策进行机制电价差价结算。报告期内，公司参与市场化交易的省区有新疆、青海、甘肃、内蒙古、宁夏、陕西、河北、辽宁、吉林、江苏、山东等。

根据 2025 年 2 月 9 日国家发展改革委和国家能源局联合印发的《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号），新能源项目上网电量原则上全部进入电力市场，且在交易市场外建立差价结算机制，采用“多退少补”可持续发展价格结算机制衔接原保障性收购政策，稳定电价预期。

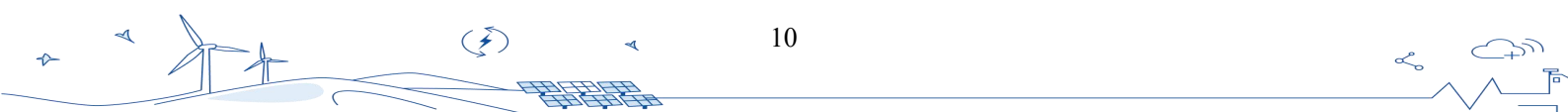
(5) 盈利模式

公司的盈利模式主要为市场化交易及机制电量（电价）的电费收入，扣除生产经营的各项成本费用后获得利润，其中收入根据市场化交易、以及机制电量电价收入计算得出。

(三) 报告期内主要经营情况

1. 主要财务状况

2026 年上半年，公司实现营业收入 26.65 亿元，同比增加 14.22%；实现利润总额 5.23 亿元，同比减少 43.85%；实现归母净利润 2.94 亿元，同比减少 52.53%。截至 2026 年 6 月底，公司总资产 994.24 亿元，较年初基本持平；归母净



资产 198.69 亿元，较年初增长 0.15%；资产负债率 73.64%，较年初下降 0.17 个百分点。报告期内，公司经营活动产生的现金流量净额 18.39 亿元，投资活动产生的现金流量净额-10.45 亿元，筹资活动产生的现金流量净额-21.33 亿元。

2. 发电量及上网电量情况

2026 年上半年，公司累计完成发电量 112.34 亿千瓦时，同比增加 20.81%。其中，风电项目完成发电量 39.52 亿千瓦时，同比降低 3.28%；光伏项目完成发电量 68.76 亿千瓦时，同比增加 33.57%。报告期内，公司 2026 年上半年累计完成上网电量 109.39 亿千瓦时，同比增加 20.87%。

报告期内，公司风电发电平均利用小时为 908 小时，同比减少 139 小时；光伏发电平均利用小时为 457 小时，同比减少 194 小时。

3. 资源获取情况

2026 年上半年，公司多措并举参与新能源项目获取，合计 96 万千瓦，具体情况如下：

地区	种类	规模（万千瓦）
山西省晋中市	储能	30
内蒙古乌海市	储能	20
天津市滨海新区	风电	46
合计		96

注：截至本报告披露日，公司已获取江苏省盐城市东台 20 万千瓦海上光伏项目指标，暂未取得核准或备案文件。

4. 装机容量情况

2026 年上半年，公司新增并网装机规模 85 万千瓦。截至报告期末，公司在运装机规模 2227.55 万千瓦。

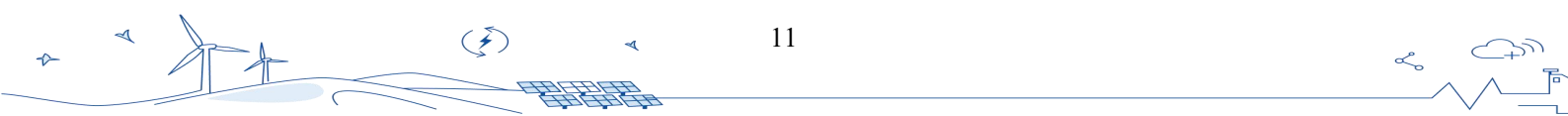
5. 2026 年下半年及未来发展规划

坚定不移地以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，紧紧围绕“抓经营、创效益”专项行动主线，以更高标准自我加压、更严格要求倒逼落实、更实举措攻坚克难，全面贯彻落实公司下半年重点工作推进会各项部署。

一是深挖存量潜能，筑牢电量电价生命线。坚持“度电必争、厘厘必较”。深耕电力市场，以差异化策略稳电价。“一省一策”制定交易策略。全力拓展绿电、绿证交易，主动对接高耗能企业、算力中心等大客户，签订绿电中长期协议，筑牢收益底盘。攻坚跨省跨区绿电外送，建立主要领导挂帅机制，加强外送通道、调度交易规则等基础要素摸排，力争缓解西北低电价高限电困境。推进电力营销系统和交易辅助决策系统建设，提升交易决策的科学性和执行力。狠抓电量提升，以精细化运维保出力。“一场一策”开展电量提升工作。重点提升超短期功率预测精度，通过多曲线对标校准预测系数，提高调度响应优先级。优化 AGC 控制策略，在规则范围内争取最大出力。建立与调度常态化沟通机制，将预防性试验、定检等工作纳入停电窗口统筹安排，做到一次停电、多项作业。全面推行“限电检修”模式，确保风电光伏大发时段设备顶得上、发得出。严控非计划停运，以系统性治理强根基。建立齿轮箱、主轴承等大部件状态监测体系，逐台设定差异化报警阈值，实现预警全流程可追溯。对重大隐患设备采取循环返厂修复、梯次替换方式治理。实施老旧变流器技改升级。对标全国电力可靠性指标，对非停频次高于行业平均的场站挂牌督办。

二是扩大优质增量，锻造产业发展硬支撑。将有效投资理念贯穿于投资决策、工程管理和投后评估的全过程。优化发展布局与结构，以精准策略拓版图。全面落实“两个转移”战略，紧盯重点区域，加快推进部分产业协同指标获取，积极拓展中东部优质风电资源。强化投资全过程管控，以精益管理提效益。严把项目入口关，坚持开发资源条件好、消纳有保障、收益率达标的优质项目。严格概算管理，加强设计变更和现场签证管控。坚持成本前置，严控备品备件采购、外委服务等费用支出，压减非必要开支。强化投后管理，根据不同项目实际明确投后跟踪关键考核事项，压实管理责任，将考核结果与团队绩效、新项目投资决策挂钩，形成投资良性循环。推进年度重点工程建设，以节点管控保投产。

三是聚焦重点任务，确保专项行动落地见效。建立“周调度、月通报”推进机制，对“抓经营、创效益”专项行动 7 大项 31 个关键节点实行清单化管理，通过跟踪审计监督，确保各项攻坚任务取得实效。协调对接地方政府，保持与价格处、能源局等主管部门的常态化沟通。新疆送出线路回款实行全流程闭环管理，点对点对接电网公司和政府部门，确保按期完成回款目标。新疆一期项目深化“中长期+现货+外送”组合策略，力争下半年疆内月度签约比例和外送签约比例提升。多渠道了解电价退坡政策动向，做好多情景财务测算和经营影响分析，确保政策明朗后第一时间响应。



四是深化改革创新，激活价值创造新引擎。坚持向改革要活力、向管理要效益、向创新要动力，全方位提升产业竞争力。提升治理现代化水平。巩固双百企业改革成果，持续完善治理体系与运行机制，规范有序开展董事会、经理层换届，保障治理结构的科学性与稳定性。系统开展市值管理，积极与相关企业沟通对接，探索合作模式、细化合作路径，实现资源互补、互利共赢。深入开展行业对标。围绕电量电价、工程造价、物资采购、财务管理等专业维度，进一步健全完善全要素对标体系，找准差距、明确方向，按月跟踪、按季通报，将对标结果纳入区域公司经营业绩考核。积极对标行业先进企业在智慧运维、电力交易、成本管控等方面的成功经验，形成可复制、可推广的优秀实践。推动数智化转型赋能。加强新能源产业安全生产管理系统主要功能部署，形成平台公司、区域公司、场站协同应用体系，推动安全生产工作向标准统一、流程闭环、数据驱动、主动预防转变；扎实推进新疆区域光伏大基地及风电智能运维技术测试工作，提炼基于分级管理的全产业智慧运维建设指导意见；同步启动智慧巡检+AI 值班员场站级改造试点，为全产业推广打好坚实基础。

二、核心竞争力分析

1. 产业协同赋能，提升资源整合效能

中国绿发作为公司间接控股股东，产业布局涵盖新能源、地产、文旅、物业、商业、战新产业六大业务板块，公司作为其新能源业务的唯一上市平台，凭借中国绿发跨区域资源整合优势，能够有效利用“绿色能源+文旅”“绿色能源+酒店”等多元化产业协同模式，与地方政府持续探索深度合作机制，不断拓展综合开发场景，提升公司区域化业务布局及规模化资源获取能力。报告期内，公司通过多措并举方式，成功获取新能源项目指标共计 96 万千瓦，分别为：天津滨海新区 46 万千瓦风电项目、30 万千瓦晋中储能项目、20 万千瓦乌海储能项目。

2. 强化技术驱动战略，赋能高质量发展

公司将科技研发作为驱动业务发展的核心引擎，通过创新技术的研发与应用，在新能源项目建设、运营管理等多方面实现突破，有力推动业务高质量发展。在关键技术研发领域，公司间接控股股东中国绿发的自同步电压源友好并网技术突破传统新能源机组并网难题，在公司新疆尼勒克风电光伏一体化项目完成“主力电源型光伏场站”应用测试，显著提升电网稳定性，入选国家能源局第五批次首台（套）重大技术装备目录。在储能方面，公司与间接控股股东中国绿发联合开发的 35 千伏高压直挂式构网型储能系统入选国家能源局第五批次首台（套）重大技术装备目录。此外，公司也在积极探索“AI+电力营销”等管理提升工程，助力公司数字化、智能化转型发展。

3. 完善业务布局体系，创新运营管理模式

公司业务广泛布局国内新疆、青海、甘肃、内蒙古、江苏、天津等 17 个资源富集省市，开发建设海上风电、陆上风电、光伏发电和光热发电等新能源项目，形成海陆齐发、风光并举、多能互补的业务布局。运营电站涵盖海上风电、陆上风电、光伏发电、光热发电、储能等多种业态，具有丰富的项目开发、工程建设、生产经营经验。公司投资建设的“海西州多能互补集成优化国家示范工程”项目，采用“新能源+”模式，以光伏、光热、风电为主要开发电源，以光热储能系统、蓄电池储能电站为调节电源，多种电力组合，有效解决风电和光伏不稳定、不可调的缺陷，解决用电高峰期和低谷期电力输出的不平衡问题，建成了国际领先的“风、光、热、蓄、调、荷”于一体的多能互补、智能调度的纯清洁能源综合利用创新基地。该项目是国家首批多能互补项目，曾作为全国新能源行业代表项目，参加庆祝中华人民共和国成立 70 周年大型成就展。截至 2026 年 6 月底，公司累计获取新能源项目建设指标共 96 万千瓦，其中风电 46 万千瓦、储能 50 万千瓦。

4. 深化合规管理理念，构建全面内控体系

公司将合规理念融入企业发展基因，构建起覆盖全业务链条的内控体系，明确各岗位合规职责，将合规要求嵌入采购招标、工程建设、财务管理等核心业务流程，并根据内外部环境变动不断调整优化。在项目建设方面，公司强化工程全过程管控，建立了一套完整的管理流程规范，以安全系统化、进度合理化、质量精益化、造价精细化为抓手，高标准、高质量、高效率推进项目建设，不断完善工程预演机制，强化工程管理规范化、标准化建设，结合项目实际，合理排定里程碑节点计划，形成关键问题预控与应对方案，推动项目早投产、早收益。除此之外，公司也在人力、信息、财务等方面采取严格规范的制度管理，确保有效的公司内部管控，不断提升风险防控能力。

5. 夯实人才梯队建设，激发持续发展动能



公司深入实施人才强企战略，扎实开展人才队伍建设，践行“赋能人才、同创共享”人才发展理念，强化前期开发、生产运营、安全管理等专业人才培养力度，从专业技能、综合素质、管理提升等多角度开展教育培训工作，制定优秀年轻人才队伍实施方案，鼓励跨专业学习交流，扩展员工知识面，形成比、学、赶、帮、超的良好氛围。此外，公司通过校招、社招及高端人才引进计划，持续吸纳高校优秀毕业生及行业精英，加大高素质人才引进力度，并建立市场化薪酬激励机制，绑定核心人才利益，提升员工积极性，为公司的可持续发展提供强有力的人力资源支撑。报告期内，全力应对电价下行压力，开展营销体系建设，组建电力营销部和成本管理部；着力提升自身团队的专业自主能力，依托“十百千”人才工程、导师带徒等机制，加速青年骨干成长，形成梯次合理、能力过硬的人才队伍。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	2,665,150,131.73	2,333,381,593.08	14.22%	
营业成本	1,552,731,339.15	1,002,598,624.57	54.87%	主要为项目转资，折旧费用同比增加
销售费用	4,289,413.36		100.00%	主要为加大电力营销力度，增加销售费用
管理费用	91,585,470.46	90,804,925.96	0.86%	
财务费用	444,018,781.06	268,868,856.97	65.14%	主要为项目转资，借款利息费用化，财务费用同比增加
所得税费用	101,566,654.01	75,807,779.19	33.98%	主要为当期所得税费用增加
研发投入	35,053.55	23,987.57	46.13%	主要为本期研发项目支出增多
经营活动产生的现金流量净额	1,838,849,820.93	1,300,291,673.29	41.42%	主要为 CCER 收入和补贴回款增加
投资活动产生的现金流量净额	-1,045,008,692.92	-3,742,014,009.76	72.07%	主要为基建项目投入减少
筹资活动产生的现金流量净额	-2,132,823,964.66	1,102,101,361.44	-293.52%	主要为归还银行借款增加
现金及现金等价物净增加额	-1,338,982,836.65	-1,339,620,975.03	0.05%	

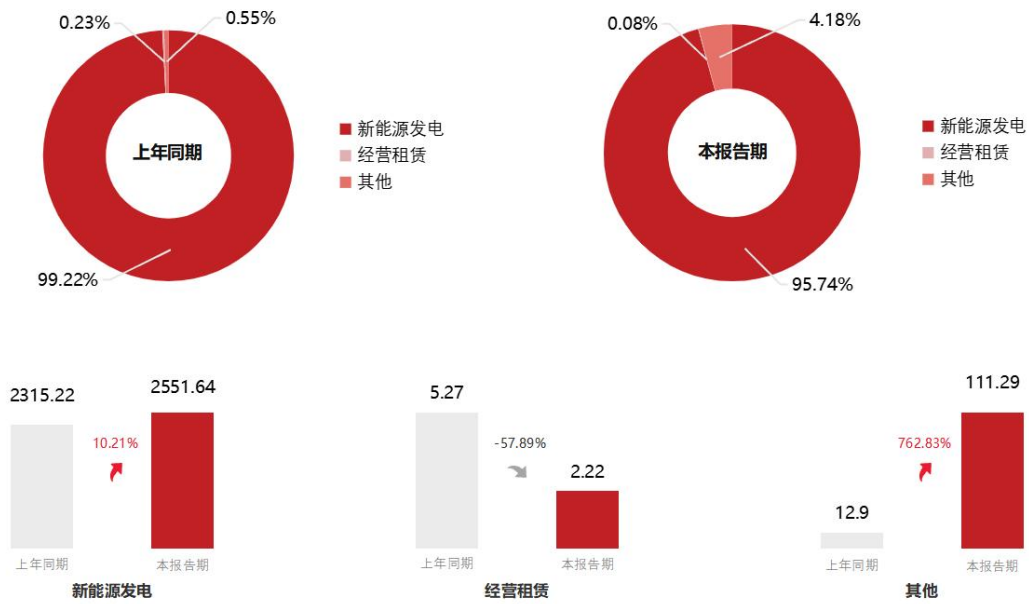
公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

☐适用 ☒不适用



分行业收入及占总营业收入比

单位：人民币百万元

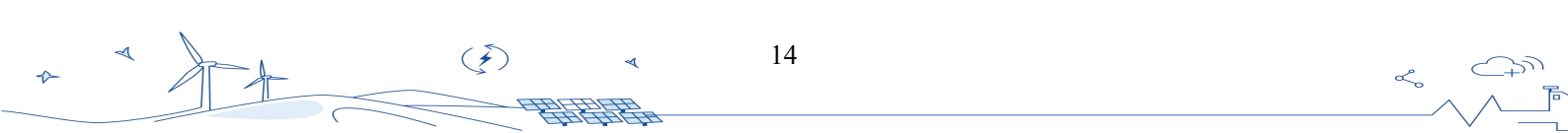


公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

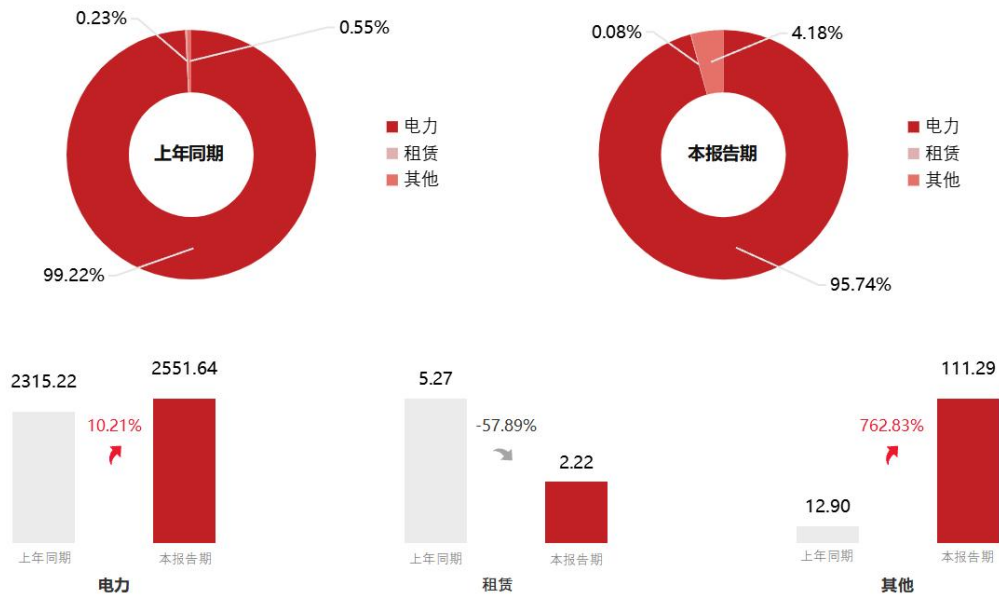
单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	2,665,150,131.73	100%	2,333,381,593.08	100%	14.22%
分行业					
新能源发电	2,551,643,765.00	95.74%	2,315,215,595.70	99.22%	10.21%
经营租赁	2,218,177.49	0.08%	5,267,887.93	0.23%	-57.89%
其他	111,288,189.24	4.18%	12,898,109.45	0.55%	762.83%
分产品					
电力	2,551,643,765.00	95.74%	2,315,215,595.70	99.22%	10.21%
租赁	2,218,177.49	0.08%	5,267,887.93	0.23%	-57.89%
其他	111,288,189.24	4.18%	12,898,109.45	0.55%	762.83%
分地区					
东北	94,873,011.41	3.56%	122,154,096.78	5.24%	-22.33%
西北	1,775,154,294.15	66.61%	1,482,320,622.95	63.53%	19.76%
华北	343,685,326.40	12.90%	306,007,207.92	13.11%	12.31%
华东	451,196,729.13	16.93%	422,658,894.79	18.11%	6.75%
华南	240,770.64	0.01%	240,770.64	0.01%	0.00%



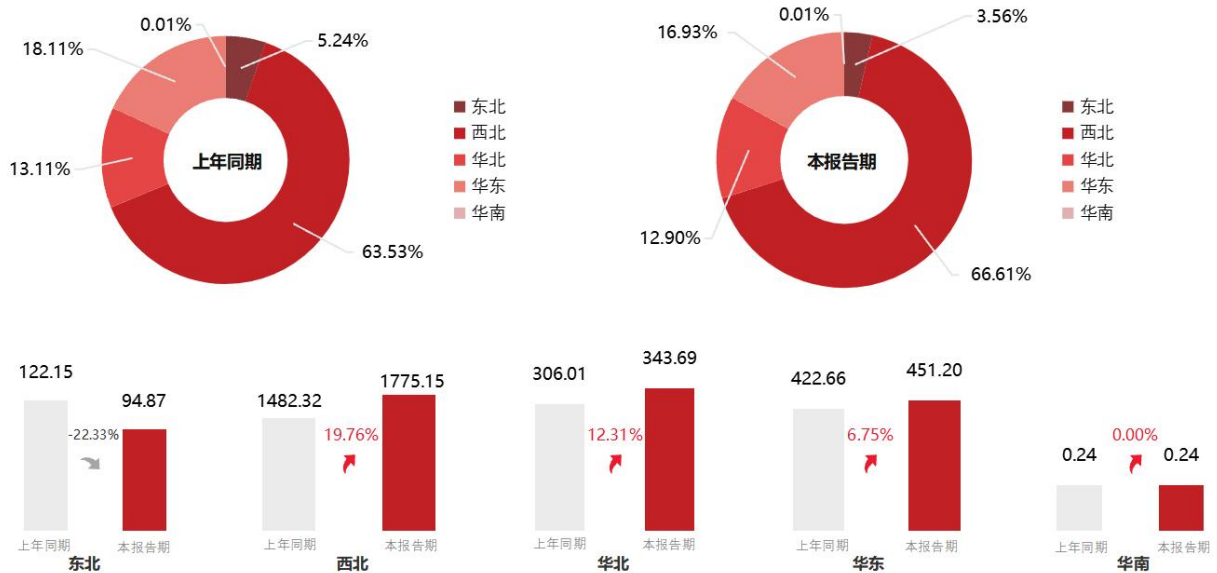
分产品收入及占总营业收入比

单位：人民币百万元



分地区收入及占总营业收入比

单位：人民币百万元



占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
新能源发电	2,551,643,765.00	1,548,758,778.85	39.30%	10.21%	54.92%	-17.52%
分产品						
电力	2,551,643,765.00	1,548,758,778.85	39.30%	10.21%	54.92%	-17.52%
分地区						
东北	93,230,486.50	71,977,670.30	22.80%	-22.97%	-8.07%	-12.51%
西北	1,748,380,222.72	1,127,821,092.22	35.49%	19.18%	87.50%	-23.51%
华北	342,751,242.15	190,614,364.18	44.39%	12.18%	18.56%	-2.99%
华东	367,281,813.63	158,345,652.15	56.89%	-12.90%	-0.49%	-5.37%

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

☐适用 ☒不适用

四、非主营业务分析

☐适用 ☒不适用

五、资产及负债状况分析

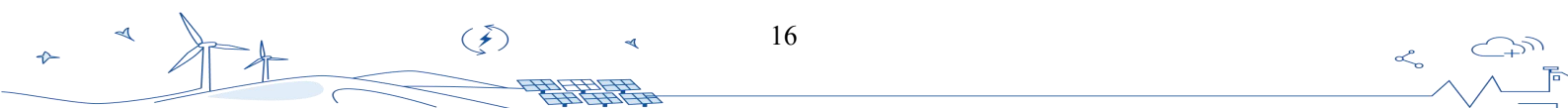
1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	6,090,857,465.81	6.13%	7,428,851,302.46	7.47%	-1.34%	本期归还贷款
应收账款	6,076,632,370.01	6.11%	5,612,629,547.18	5.65%	0.46%	
合同资产	1,079,082.75	0.00%	2,452,653.10	0.00%	0.00%	
投资性房地产	31,269,425.63	0.03%	31,811,267.43	0.03%	0.00%	
长期股权投资	377,521,338.76	0.38%	362,559,395.82	0.36%	0.02%	
固定资产	46,620,947,503.26	46.89%	44,588,118,744.94	44.85%	2.04%	新增在建项目预转资
在建工程	28,360,339,246.36	28.52%	29,128,443,495.81	29.30%	-0.78%	
使用权资产	2,420,213,692.56	2.43%	2,472,344,324.51	2.49%	-0.06%	
短期借款	1,455,084,789.38	1.46%	3,375,949,043.86	3.40%	-1.94%	归还短期信用借款
合同负债	22,639,149.56	0.02%	18,251,962.83	0.02%	0.00%	
长期借款	55,636,130,692.41	55.96%	53,675,099,135.25	53.99%	1.97%	增加长期借款
租赁负债	1,183,361,644.34	1.19%	1,195,481,300.50	1.20%	-0.01%	

2、主要境外资产情况

☐适用 ☒不适用



3、以公允价值计量的资产和负债

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
其他权益工具投资	85,756,324.63		-2,094.07					85,754,230.56
金融资产小计	85,756,324.63		-2,094.07					85,754,230.56
应收款项融资	771,843.18		0.00				796,339.42	1,568,182.60
上述合计	86,528,167.81		-2,094.07				796,339.42	87,322,413.16
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

应收款项融资其他变动主要系新增应收票据和期初票据到期收款影响所致。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

☐是 ☒否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

截至报告期末，公司所有权或使用权受限资产账面价值 326,528.47 万元。其中，受限制的货币资金 14,660.29 万元，主要为诉讼冻结资金；应收账款 311,868.19 万元，为应收电费收费权质押。

六、投资状况分析

1、总体情况

☒适用 ☐不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
1,139,990,514.02	200,000,000.00	470.00%



2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
鲁能新能源（集团）有限公司	新能源投资	增资	191,360,214.02	100.00%	自有资金	无	长期	新能源发电	未完成，累计投入89,973,758元	-	-	否	2026年04月28日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000537&stockCode=000537&announcementId=1225208738&announcementTime=2026-04-28
新疆绿发电力能源有限公司	新能源发电	增资	502,692,283.04	100.00%	自有资金	无	长期	新能源发电	未完成，累计投入5,100,000元	-	-	否		
中绿电（乌海）储能有限公司	新能源发电	增资	9,728,000.00	100.00%	自有资金	无	长期	新能源发电	未完成，累计投入0元	-	-	否		
中绿电（漳州）光伏发电有限公司	新能源发电	增资	40,000,000.00	100.00%	自有资金	无	长期	新能源发电	未完成，累计投入0元	-	-	否		
中绿电（烟台）新能源发电有限公司	新能源发电	增资	12,413,700.00	100.00%	自有资金	无	长期	新能源发电	未完成，累计投入5,042,100元	-	-	否		
阜康绿发电力能源有限公司	新能源发电	增资	107,634,000.00	100.00%	自有资金	无	长期	新能源发电	未完成，累计投入10,000,000元	-	-	否		
若羌县绿发储能科技有限公司	新能源发电	增资	177,913,184.60	100.00%	自有资金	无	长期	新能源发电	未完成，累计投入101,763,900元	-	-	否		
尼勒克县绿发储能科技有限公司	新能源发电	增资	98,249,100.00	100.00%	自有资金	无	长期	新能源发电	未完成，累计投入5,000,000元	-	-	否		
合计	--	--	1,139,990,481.66	--	--	--	--	--	--	-	-	--	--	--

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

☐适用 ☒不适用

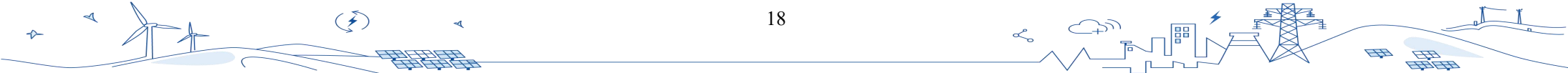
报告期内正在进行的重大、非股权投资情况详见第八节财务报告“七、18、（2）重要在建工程项目本期变动情况”。

4、金融资产投资

（1）证券投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在证券投资。



(2) 衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

☒适用 ☐不适用

(1) 募集资金总体使用情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	证券上市日期	募集资金总额	募集资金净额（1）	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额（2）	报告期末募集资金使用比例（3） =（2）/（1）	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2024年	向特定对象发行股票	2024年05月21日	180,000	178,243.01	0	156,355.42	87.72%	0	0	0.00%	23,089.97	存储于募集资金专户	0
合计	--	--	180,000	178,243.01	0	156,355.42	87.72%	0	0	0.00%	23,089.97	--	0

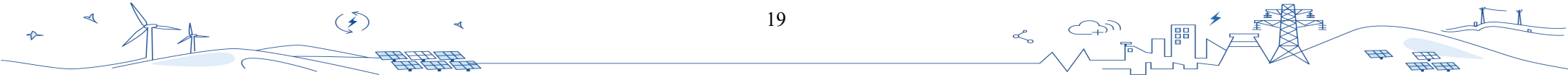
募集资金总体使用情况说明：截至 2026 年 6 月 30 日，公司对募集资金项目以前年度投入 156,355.42 万元，本期投入 0 万元，累计投入 156,355.42 万元，其中：青海乌图美仁 70 万千瓦光伏发电项目累计投入 46,002.33 万元、青海茫崖 50 万千瓦风力发电项目累计投入 58,810.82 万元、补充流动资金累计投入 51,542.27 万元，尚未使用的募集资金余额为 23,089.97 万元（含扣除手续费后的存款利息 1,202.38 万元）。

(2) 募集资金承诺项目情况

☒适用 ☐不适用

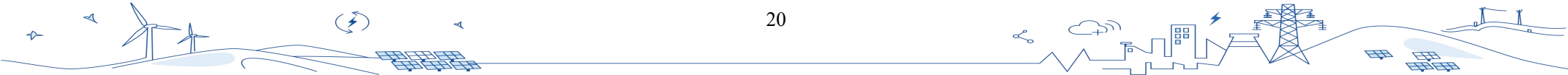
单位：万元

融资项目名称	证券上市日期	承诺投资项目和超募资金投向	项目性质	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3) = (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化



承诺投资项目														
向特定对象 发行股票	2024 年 05 月 21 日	青海乌图美仁 70 万 千瓦光伏发电项目	生产 建设	否	200,000	55,487.57	0	46,002.33	82.91%	2024 年 10 月 31 日	-2,232.23	10,202.95	否	否
向特定对象 发行股票	2024 年 05 月 21 日	青海茫崖 50 万千瓦 风力发电项目	生产 建设	否	150,000	69,282.54	0	58,810.82	84.89%	2025 年 05 月 31 日	3,545.21	15,995.54	否	否
向特定对象 发行股票	2024 年 05 月 21 日	补充流动资金	补流	否	150,000	53,472.9	0	51,542.27	96.39%	-	-	-	不适 用	否
承诺投资项目小计				--	500,000	178,243.01	0	156,355.42	--	--	1,312.98	26,198.49	--	--
超募资金投向														
向特定对象 发行股票	2024 年 05 月 21 日	不适用	不适 用	否	-	-	-	-	-	-	-	-	不适 用	否
补充流动资金（如有）				--	-	-	-	-	-	--	--	--	--	--
合计				--	500,000	178,243.01	0	156,355.42	--	--	1,312.98	26,198.49	--	--
分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因（含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因）					青海乌图美仁 70 万千瓦光伏发电项目、青海茫崖 50 万千瓦风力发电项目因所在区域限电率提升、电价市场化交易竞争加剧导致发电量和售电收入低于预期水平，从而造成项目效益未达预期。									
项目可行性发生重大变化的情况说明					不适用									
超募资金的金额、用途及使用进展情况					不适用									
存在擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的情形					不适用									
募集资金投资项目实施地点变更情况					不适用									
募集资金投资项目实施方式调整情况					不适用									
募集资金投资项目先期投入及置换情况					适用									
					截至 2024 年 5 月 30 日止，公司以自筹资金预先投入募投项目及已支付发行费用的款项合计人民币 81,160.27 万元，经公司 2024 年 6 月 5 日第十一届董事会第七次会议批准，同意公司使用募集资金 81,160.27 万元置换预先投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金。立信会计师事务所(特殊普通合伙)对公司使用募集资金置换预先投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金事项出具了信会师报字[2024]第 ZG11887 号专项鉴证报告，公司保荐机构、独立董事和监事会对该事项均发表了同意意见。公司已于 2024 年 8 月完成了募集资金投资项目先期投入的置换工作。									
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况					不适用									
项目实施出现募集资金结余的金额及原因					不适用									
尚未使用的募集资金用途及去向					截至 2026 年 6 月 30 日，募集资金余额为 23,089.97 万元（含扣除手续费后的存款利息 1,202.38 万元），均存储于募集资金专户内，后续将陆续用于募集资金投资项目。									
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况					不适用									

(3) 募集资金变更项目情况



☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

☐适用 ☒不适用

八、主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
鲁能新能源(集团)有限公司	子公司	新能源发电	2,458,210,000	29,883,732,413.47	11,265,434,044.88	1,243,567,909.14	259,620,682.83	214,033,953.17
新疆绿发电力能源有限公司	子公司	新能源发电	1,000,000,000	45,773,407,516.12	9,804,123,935.45	699,365,006.91	93,530,055.61	93,409,357.10
江苏广恒新能源有限公司	子公司	新能源发电	1,410,000,000	6,088,566,235.80	2,827,040,830.10	383,505,610.66	194,279,526.05	149,006,382.14

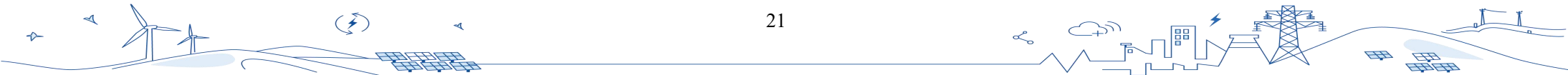
报告期内取得和处置子公司的情况

☒适用 ☐不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
乌海绿发电力有限公司	投资新设	0.00

主要控股参股公司情况说明

1. 本期公司子公司鲁能新能源（集团）有限公司净利润 21,403.40 万元，较上年同期减少 41.51%，主要原因为报告期内发电量减少，营业收入减少，同时成本增加，利润同比减少。
2. 本期公司子公司新疆绿发电力能源有限公司净利润 9,340.94 万元，较上年同期减少 75.21%，主要原因为报告期内折旧、财务费用等成本费用增加，利润同比减少。
3. 本期公司子公司江苏广恒新能源有限公司净利润 14,900.64 万元，较上年同期增加 14.12%，主要原因为报告期内参与 CCER 碳交易致使其他业务收入较上年同期增加，利润同比增加。



九、公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1. 资源获取风险

新能源行业发展迅速，优质风光资源竞争日趋激烈，获取难度日益增大。同时，风能、太阳能资源存在的区域分布差异及年际大小波动，都将影响新能源项目质量和投资收益水平，在资源获取中若对资源获取重点区域判断不准和投入不够，可能导致公司优质资源储备不足、市场竞争力下降。为应对上述风险，公司将持续提升资源获取质量，严控投资源头风险。一是持续深化产业协同。依托中国绿发多产业优势，积极谋求“新能源+”融合发展，持续优化投资布局，丰富项目业态，提高资源获取质量、项目运营效率和投资收益率。二是保持战略定力。积极探索特色化发展路径，坚定不移做强科技、做优质量，进而做大做强，打造特色显著、战略支撑坚强的绿色能源产业集团。

2. 行业政策风险

新能源行业受政策影响大，尤其是新一轮电力体制改革以来，我国电力市场化建设快速推进，市场促进电力资源更大范围优化配置的作用不断增强。随着新能源全面入市节奏大幅加快，市场准入条件、交易价格政策、电力市场供需关系等也将产生变化，进而给公司收入带来一定不确定性。为应对上述风险，一是公司将密切追踪国家及地方相关政策动态，深入开展新能源电力市场分析与交易政策研究，精准研判形势机遇及政策影响。二是面对电价下行压力，公司将主动作为，制定并实施有效措施，持续推动降本增效。依据新能源电力交易特点与规则，强化市场化交易全流程管控，从决策、申报到结算，确保各环节紧密衔接、高效运转。通过主动适应外部环境变化，不断挖掘内部潜力，提升公司核心竞争力，为新能源电力业务的稳健发展筑牢根基。

3. 市场竞争风险

当前，我国新能源行业正经历深刻的结构性调整，行业“内卷”与市场化竞争加剧，项目开发阶段同质化竞争日益激烈。部分市场主体为抢占市场份额，在资源获取中抬高非技术成本，导致优质风、光资源的开发难度增加，给公司的收益带来更大的风险。为应对上述风险，一是增强公司应对市场不确定性以及快速调整、适应变化的能力，加快实现由西北向中东部地区、由光伏向风电“两个转移”，筑牢公司事业发展基本盘。二是公司将主动适应外部环境变化，深入开展新能源电力市场分析与交易政策研究。依据新能源电力交易特点与规则，强化市场化交易全流程管控，从决策、申报到结算，确保各环节紧密衔接。通过挖掘内部潜力、提升运营效率，不断夯实公司核心竞争优势，为新能源电力业务的稳健发展筑牢根基。

4. 送出消纳风险

近年来，新能源装机规模实现显著增长，而电力需求的增长幅度以及系统调节能力的提升进度却较为缓慢。部分地区随着新能源装机的持续增加，风力发电、光伏发电等清洁能源发电具有间歇性、波动性的特点。在风、光资源同时率较高的时段，部分地区电网调峰能力不足，电网为保证电力系统的安全稳定，会降低风力发电、光伏发电的出力，导致风电、光伏的消纳面临着较大的压力。与此同时，以特高压外送为主要方式的风电光伏大基地正在持续建设之中，但外送通道的建设进度却相对滞后，使得大基地项目在消纳方面存在一定风险。为应对上述风险，一是依据各地区不同特点和形势，进一步强化与政府主管部门及电网调度之间的沟通与协作，主动拓展新能源的消纳渠道，努力争取更为有利的政策支持和更大的发电空间。二是持之以恒在“卡脖子”关键核心技术攻关，着力解决新能源并网、调峰等技术痛点。通过股东方自同步电压源友好并网技术的推广应用，着力解决新能源大规模高比例接入问题，努力提升新能源大规模高比例友好并网能力，有效解决行业面临的送出消纳顽疾。

5. 新业务、新业态投资风险

光热、新型储能、零碳园区、绿电直连等新业务、新业态快速发展，在新能源市场中占有比重加大，但由于各地陆续出台的政策和指导性文件存在一定差异，且相关制度、体系、标准正处于持续完善阶段。同时，新业务、新业态项目多数处于技术路线和开发模式的探索阶段，盈利能力和发展前景尚不明朗，为项目投资开发带来一定不确定性，给项目资源的获取和开发建设带来挑战。为应对上述风险，公司将国家和地方现有相关产业政策和需求等进行有计划、有层次地分析，有效支撑市场开发；强化科技创新，进一步加大新技术和新模式研究力度，推动新技术、新模式应用与项目



规划方案的有机融合；加强投资分析，加强对项目技术可行性、市场经济性、限制性因素、政策、市场机制等方面的分析研究，提高项目抗风险能力和建设运行水平，充分发挥战略协同作用。

十一、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

☒是 ☐否

公司是否披露了估值提升计划。

☒是 ☐否

1. 市值管理制度的制定情况

为进一步加强市值管理工作，维护公司、股东特别是中小投资者的合法权益，有效提升公司投资价值，对照证监会《上市公司监管指引第 10 号——市值管理》及国资委《国务院关于改进和加强中央企业控股上市公司市值管理工作的若干意见》等有关要求，结合自身实际，编制公司《市值管理制度》，经公司 2025 年 3 月 25 日召开的第十一届董事会第十四次会议审议通过，包括 7 个方面，涉及 32 个条款，主要内容包括：**一是总则。**包括制度制定依据、市值管理的定义。**二是市值管理的目的与基本原则。**明确市值管理目的是提升公司质量，依法合规运用各类工具提升公司投资价值。基本原则包括整体性、合规性、主动性和诚实守信四大原则。**三是市值管理的机构与职责。**市值管理工作由董事会领导，董事会秘书负责市值管理的日常执行和监督工作，证券事务部（董事会办公室）为市值管理工作的具体执行部门。董事和高级管理人员应积极参与提升公司投资价值的各项工作，公司各职能部门应积极配合公司市值管理工作。**四是市值管理的方式。**包括并购重组、股权激励、员工持股计划、现金分红、投资者关系管理、信息披露、股份回购等其他合法合规的方式。**五是监测预警机制和应急措施。**包括市值、市盈率、市净率等指标预警阈值的设置；股价出现短期连续、大幅下跌时，公司应通过原因分析、加强沟通、实施回购等方式提振股价；处于长期破净情形，应制定估值提升计划，并定期进行评估和完善等内容。**六是市值管理的禁止性行为。**包括操控公司信息披露、内幕交易、泄露内幕信息、操纵股价、对股价作出预测或者承诺、未通过回购专用账户实施股份回购、未通过相应实名账户实施股份增持、直接或间接披露涉密项目信息等信息。**七是附则。**明确本制度制定与修订权限、执行生效日期等内容。具体内容详见公司 2025 年 3 月 27 日披露在巨潮资讯网上的《第十一届董事会第十四次会议决议公告》（公告编号：2025-009）、《市值管理制度》。

2. 估值提升计划的落实情况

根据中国证监会《上市公司监管指引第 10 号——市值管理》和公司《市值管理制度》，股票连续 12 个月每个交易日的收盘价均低于其最近一个会计年度经审计的每股归属于公司普通股股东的净资产的上市公司，属于长期破净公司，应在该季度结束之日起 2 个月内编制估值提升计划，并经董事会审议后对外披露。

自 2025 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日，公司股票每个交易日的收盘价均低于公司最近一个会计年度经审计的每股归属于公司普通股股东的净资产，属于应当制定估值提升计划的情形。结合自身实际，编制公司《估值提升计划》，经公司 2026 年 2 月 27 日召开的第十一届董事会第二十六次会议审议通过，包括 4 个方面，主要内容包括：**一是聚焦主责主业，提升经营效益。**包括积极扩大有效投资，推动规模扩张向质量效益转变；筑牢电量电价生命线，推动被动供应向主动创效转变；着力激活发展动能，推动要素驱动向创新驱动转变。**二是夯实管理基础，激发经营动能。**包括深化机制改革，增强价值创造的内生动力；聚焦精益运营，提升价值创造的能力水平。**三是强化股东回报，稳定市场预期。**包括确保 2025-2027 年度以现金方式累计分配的利润不低于该三年实现的年均可分配利润的 30%；妥善做好股份回购后续工作，结合二级市场股价表现及经营实际，有序推进剩余股份回购事宜，及时完成库存股注销手续。**四是强化信披投关，传递投资价值。**包括注重信息披露质量，公告文件以投资者需求为导向，简化语言表达，突出关键信息，提高可读性、易懂性，提升透明度、精准度，增强投资者对公司经营状况的了解；持续深化投资者关系管理体系建设，通过多层次全方位的投资者沟通体系，加强与投资者沟通交流，主动全面地向资本市场展示公司价值，增强投资者对公司长期投资价值的认可度。具体内容详见公司 2026 年 2 月 28 日披露在巨潮资讯网上的《第十一届董事会第二十六次会议决议公告》（公告编号：2026-016）、《估值提升计划》（公告编号：2026-018）。

2026 年上半年，公司稳步推进各项落地工作，持续夯实内在价值、积极传递投资价值，相关落实进展如下：

一是聚焦主责主业，推动经营效益持续提升。公司坚持从规模扩张向质量效益转型，审慎开展项目投资决策，综合研判行业政策、电力市场行情、新能源消纳条件，多措并举获取中东部地区风电、储能等新能源建设指标 96 万千瓦；严把投资效益研判关，对投资收益率未达内部标准的项目暂缓推进，主动清理低效储备指标，严控无效资本开支；集中资源推进优质项目并网投产，新增并网装机 85 万千瓦；牢牢守住电量电价核心主线，持续优化电力交易策略，抢抓市场化交易机遇，由被动保供向主动创效转变，累计实现上网电量 109.39 亿千瓦时，同比增加 20.87%；持续强化创新驱动，依托风光资源布局优势，探索新能源与储能、算力协同发展新模式，持续培育新的盈利增长点。

二是夯实内部管理根基，持续激发内生经营动能。报告期内，公司严格对照国资、证券双重监管要求，结合公司实际，修编完善《董事、高级管理人员薪酬与绩效考核管理制度》《董事会运行实施细则》等 7 项管理制度，为董事会科学高效决策提供坚实的制度保障。严格落实“一场一策”精益运营管理模式，针对各区域新能源电站运行特点，细化运维管控标准、能耗管控指标与安全生产规范，常态化开展设备巡检、隐患排查与效能提升专项工作，有效提升存量资产利用效率与稳定发电能力。持续深化市场化机制改革，优化内部绩效考核与激励约束体系，将经营效益、项目质量、降本增效等核心指标与考核深度挂钩，充分调动全员干事创业积极性，全面激活企业价值创造内生动力，持续提升公司精细化管理水平与整体经营质效。

三是健全股东回报机制，稳定资本市场预期。公司始终秉持价值共创、利润共享、回馈股东的经营理念，持续完善常态化、规范化股东回报体系，多措并举稳定资本市场信心、夯实公司投资价值。一方面，扎实落实利润分配政策，高效完成 2025 年度权益分派工作，累计派发现金股利 3.40 亿元，现金分红比例提升至 42.42%，切实保障广大股东的合法权益，充分践行负责任上市公司的使命担当。另一方面，稳步推进股份回购及库存股注销，以集中竞价交易方式累计回购公司股份 10,884,453 股，占公司总股本的 0.53%，累计成交金额 92,748,889.24 元（不含交易费用），并完成库存股注销，有效维护二级市场股价平稳运行，切实守护全体股东核心利益。

四是强化信披投关，传递投资价值。报告期内，公司坚持以高质量信息披露为核心、常态化投资者关系管理为抓手，持续完善多层次、全方位的价值传递体系，不断提升公司资本市场透明度与品牌认可度。在信息披露方面，公司严格遵守监管披露规则，坚守真实、准确、完整、及时、公平的披露原则，扎实做好常态化信息披露工作，累计对外披露各类公告 80 份，及时、全面向市场传递公司经营动态、项目进展及治理情况；同时高效响应投资者咨询诉求，累计答复投资者提问 93 条，切实保障广大投资者的知情权与监督权，持续筑牢资本市场信任基础。在投资者沟通交流方面，公司常态化开展多元化投关活动，高质量召开 2025 年度及 2026 年一季度业绩说明会，采用现场直播与线上答题相结合的模式，累计邀请行业分析师、机构投资者 20 人参会，逐项答复各类问题 28 项。接续开展“走进上市公司”专题活动，自主在乌海举办储能项目主题开放活动，实地观摩储能项目建设及运营情况，具象化展现公司项目资源优势与发展潜力。

十二、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

☒是 ☐否

（一）方案制定情况

公司为贯彻落实国务院关于进一步提高上市公司质量的有关决策部署，围绕国务院国资委、中国证监会关于加强市值管理的有关要求，切实维护全体股东利益、增强投资者信心，不断提升公司发展质量，促进公司长远健康可持续发展，结合发展战略、经营情况及财务状况，制定公司“质量回报双提升”行动方案，经公司 2025 年 3 月 25 日召开的第十一届董事会第十四次会议审议通过，主要内容如下：

1. 聚焦主责主业，提升公司发展质量。一是狠抓提质增效，不断提升经营质效。坚持以增量促进企业增收，力争 2025 年发电量实现翻倍式增长。全面加强电力营销，系统组建营销专业机构、加强三级营销管理、优化电力交易策略，切实保障电价收益。打造全方位考核指标体系，强化招标控制价管理，拓宽低成本融资渠道，探索智能化赋能经营管理，切实压降成本，有效提升效益。**二是加快开发建设，不断推动主业发展。**在资源获取、项目建设及项目收购三方面持续发力，计划 2025 年获取资源不低于 1000 万千瓦，推动实现“两个转移”；确保 2025 年底完成“十四五”规划目标；把握优质资源项目，重点收购收益率水平较高的风电项目。**三是坚持科技引领，着力培育新质生产力。**加快推动控股股东自同步电压源友好并网技术的试点应用，完成新疆尼勒克光伏项目现场测试；推动新型储能产业化，力争 2025 年底全面建成青

海液态空气储能示范项目，做好锂离子电容器储能、熔盐光热储能等新技术在新疆、青海、甘肃等地区示范项目建设，力争在新型储能产业链关键环节实现重要突破；拓展科技创新新赛道，系统开展 AI+电力营销等管理提升工程，统筹开展智慧运营三级管理平台建设，助力公司数字化、智能化转型发展。

2. 重视股东回报，与投资者共享发展成果。坚持经营成果与投资者共享，持续优化股东回报机制。制定 2024 年度利润分配方案，保持分红政策持续性、稳定性；提高投资者回报预期，于 2025 年披露更具吸引力的《未来三年（2025-2027 年）股东回报规划》；同时，公司也将积极研究多次分红的可行性，增强投资者获得感。

3. 提升信息披露质量，增强公司透明度。坚持以投资者需求为导向，健全公司信披机制，强化自愿性信披管理，创新信披形式，力争年度信披考核评级实现突破。构建投资者信息需求收集机制，将投资者关心关切事项，在公告中体现；建立健全自愿信披制度体系，保证自愿信披的及时性、准确性、连续性与完整性；优化定期报告，让内容更加简明清晰、语言更加通俗易懂，丰富定期报告披露形式，综合运用图文、视频等形式，增强定期报告的可读性。

4. 创新投资者关系管理，积极传递公司价值。坚持互联互通的投关理念，持续优化以业绩说明会为核心的“1+N”投关体系，常态化召开业绩说明会，全年不少于 3 次；开设企业视频号，探索开展“走进上市公司”特色活动，邀请意向股东、行业分析师等赴新疆大基地项目参观调研，进一步增进投资者对公司的了解；常态化开展分析师沟通工作；高质量开展线上线下投资者交流会、专项调研与路演反路演等活动。

5. 夯实公司治理，持续提升治理效能。坚持动态优化公司治理架构，形成科学高效的治理合力。持之以恒开展《公司章程》及相关基础管理制度立改废释工作，确保公司治理体系与时俱进、日臻完善；进一步加强对独立董事履职的全方位支撑，有序开展董事常规调研与专项调研，保持独立董事与投资者、公司管理层之间沟通渠道的畅通无阻；同时，结合行业电价市场化改革面临的新形势，进一步充实电力营销队伍、科技创新队伍、工程造价队伍；持续强化风险管理和内控体系建设，为公司实现高质量发展提供坚实有力的保障。

具体内容详见公司 2025 年 3 月 27 日披露在巨潮资讯网上的《第十一届董事会第十四次会议决议公告》（公告编号：2025-009）、《关于“质量回报双提升”行动方案的公告》（公告编号：2025-010）。

（二）方案进展情况

自制定并披露《行动方案》以来，公司多举措落实方案内容、稳步推进各项工作。具体内容详见公司同日披露在巨潮资讯网上的《关于“质量回报双提升”行动方案的进展公告》（公告编号：2026-056）。



第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

☒适用 ☐不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
李静立	非独立董事（专职外部董事）	被选举	2026 年 02 月 28 日	工作调动
张学伟	非独立董事（专职外部董事）	离任	2026 年 02 月 09 日	工作调动

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

☐适用 ☒不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

四、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

☐是 ☒否

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

公司深入践行习近平生态文明思想，以“推进绿色发展，建设美丽中国”为企业使命，全面参与应对全球气候变化行动。报告期内，公司累计完成发电量 112.34 亿千瓦时，上网电量 109.39 亿千瓦时，减少二氧化碳排放 539 万吨。

上市公司发生环境事故的相关情况

2026 年上半年公司未发生任何环境事故，安全生产整体保持稳定。

五、社会责任情况

公司坚持将可持续发展理念融入战略决策和生产经营全过程，围绕清洁能源供给、安全生产、深化改革、规范治理、员工发展等重点领域，持续提升环境、社会和治理工作质效。公司已连续 5 年发布环境、社会及治理（ESG）报告，新能源项目建设运营规模稳步扩大，改革发展活力进一步释放，治理效能和价值创造能力持续增强，以高质量可持续发展更好回应投资者及利益相关方关切。

1. 积极服务国家“双碳”战略。公司深入贯彻习近平生态文明思想，牢牢把握能源绿色低碳转型方向，聚焦新能源主责主业，加快推进大型风电光伏基地建设，持续扩大优质清洁能源供给。报告期内，公司累计完成发电量 112.34 亿千瓦时，同比提高 20.81%，实现上网电量 109.39 亿千瓦时，同比提高 20.87%，相当于减少二氧化碳排放 539 万吨，实现生态效益、社会效益和经济效益共赢。

2. 筑牢安全稳定发展基础。公司坚持统筹发展和安全，严格落实安全生产责任制，持续完善安全生产管理体系，聚焦新能源项目建设、场站运营、设备检修等重点环节，深入推进安全生产治本攻坚三年行动，常态化开展风险辨识、隐患排查和专项整治。强化极端天气和自然灾害监测预警，完善应急响应和协同处置机制，加强设备运行监测和生产调度，不断提升新能源场站本质安全水平和可靠运行能力。

3. 提升上市公司治理效能。公司持续推动规范治理与价值创造深度融合，充分发挥战略与 ESG 委员会作用，将可持



续发展要求贯穿战略决策、经营管理和风险防控全过程。公司中证 ESG 评级提升至 AA 级，资本市场对公司可持续发展能力的认可进一步增强。持续完善投资者沟通机制，围绕经营业绩、重点项目建设及未来发展规划等市场关切，主动传递公司长期投资价值。坚持以稳定回报增强投资者获得感，连续 10 年实施现金分红，2025 年度现金分红 3.40 亿元，进一步健全企业发展与股东回报相协调的价值共享机制。

4. 深化改革激发发展活力。公司深入实施国企改革深化提升行动，围绕增强核心功能、提升核心竞争力，持续完善中国特色现代企业制度，推动治理机制、市场化经营机制与新能源产业发展更加适配。坚持以改革破解发展难题，深化经理层成员任期制和契约化管理，完善市场化选人用人和差异化薪酬分配机制，推动管理效能和价值创造能力持续提升。公司连续两年获评国务院国资委“双百企业”改革成效评价优良等级，改革成果进一步转化为企业发展活力和经营质效。

5. 切实保障员工合法权益。公司坚持以人为本，依法保障员工劳动就业、薪酬福利、休息休假、职业健康和民主参与等合法权益，为员工缴纳“五险一金”，提供企业年金、补充医疗保险和团体意外保险等保障。持续完善以岗位绩效工资制为基础、协议工资为补充的多元化分配体系，推进岗位价值评估和优秀员工岗级薪档调整，促进薪酬资源向关键岗位、核心人才和生产一线倾斜。健全员工培养发展机制，通过业务培训、基层轮岗等方式拓宽员工成长通道；常态化发挥职工诉求服务中心作用，完善线上线下诉求收集、协调办理和跟踪反馈机制，推动员工住宿、办公服务、文体活动等重点诉求落地，持续增强员工获得感、幸福感和归属感。



第五节 重要事项

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

☐适用 ☒不适用

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

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

☐是 ☒否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

☐适用 ☒不适用

七、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。



八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

☒适用 ☐不适用

诉讼 (仲裁)基本情况	涉案金额 (万元)	是否形成预 计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审 理结果及影响	诉讼(仲裁)判 决执行情况	披露日期	披露索引
公司与交通银行股份有限公司天津市分行执行恢复案件之一:2024 年 7 月, 公司收到天津市第一中级人民法院(2024)津 01 执 73 号裁定书, 恢复对法院作出的(2006)一中民二初字第 265 号判决的执行, 并冻结公司账户共计 1,868.09 万元, 冻结期限为十二个月	1,868.09	是	本案为公司历史遗留案件, 案件背景复杂。公司对执行案件恢复有异议, 已于 2024 年 7 月 19 日向法院提出执行异议, 法院于 2024 年 11 月 8 日驳回公司执行异议申请。2024 年 11 月 15 日, 公司向天津高院申请执行异议复议, 2025 年 4 月 17 日, 高院组织司法调解。2025 年 7 月 3 日, 天津高院驳回公司执行异议复议申请, 建议双方协商解决利息问题。	执行和解中	执行和解中	2024 年 08 月 30 日	https://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?stockCode=000537&announcementId=1221053324&orgId=gssz0000537&announcementTime=2024-08-30
公司与交通银行股份有限公司天津市分行执行恢复案件之二:2024 年 7 月, 公司收到天津市第一中级人民法院(2024)津 01 执恢 77 号裁定书, 恢复对法院作出的(2005)一中民二初字第 340 号判决的执行, 并冻结公司账户共计 9,140.77 万元, 冻结期限为十二个月	9,140.77	是	本案为公司历史遗留案件, 案件背景复杂。公司对执行案件恢复有异议, 已于 2024 年 7 月 19 日向法院提出执行异议, 法院于 2024 年 11 月 8 日驳回公司执行异议申请。2024 年 11 月 15 日, 公司向天津高院申请执行异议复议, 2025 年 4 月 17 日, 高院组织司法调解。2025 年 7 月 3 日, 天津高院驳回公司执行异议复议申请, 建议双方协商解决利息问题。	执行和解中	执行和解中	2024 年 08 月 30 日	

其他诉讼事项

☐适用 ☒不适用

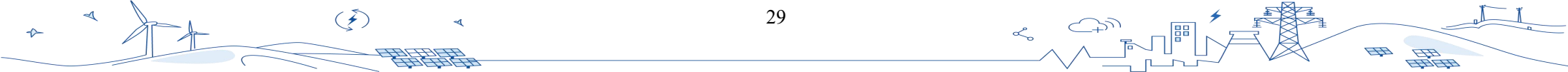
九、处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☐适用 ☒不适用



十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

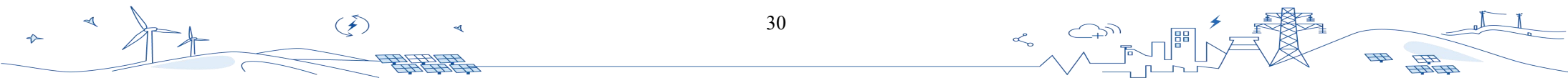
☒适用 ☐不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
中国绿发及其所属公司	受同一间接控股股东控制的其他企业	接受关联人劳务、服务	物业、会议、疗养、租赁、代建等	市场或协议定价	不适用	3,801.96	17.90%	4,405.96	否	银行转账	不适用	2026年04月28日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?stockCode=000537&announcementId=1225208739&orgId=gssz0000537&announcementTime=2026-04-28
		向关联人采购产品、商品	储能设备、商标、辅助决策系统搭建等	市场或协议定价	不适用	2,891.24	17.37%	17,370.51	否	银行转账	不适用	2026年04月28日	
		向关联人销售产品、商品	电力等	市场或协议定价	不适用	1,117.73	67.32%	1,700	否	银行转账	不适用	2026年04月28日	
		提供劳务、服务	节能服务	市场或协议定价	不适用	0	0.00%	30	否	银行转账	不适用	2026年04月28日	
合计				--	--	7,810.93	--	23,506.47	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况						不适用							
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）						2026年日常关联交易实际发生额 7,810.93 万元，占年度预计金额 23,506.47 万元的 33.23%，未超过获批额度。							
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）						不适用							

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。



3、共同对外投资的关联交易

☒适用 ☐不适用

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本（万元）	被投资企业的总资产（万元）	被投资企业的净资产（万元）	被投资企业的净利润（万元）
天津绿发文旅有限公司	受同一间接控股股东控制的其他企业	天津大沽绿发电力有限公司	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；餐饮服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；太阳能发电技术服务；储能技术服务；工程管理服务；风力发电技术服务；新兴能源技术研发；租赁服务（不含许可类租赁服务）。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）	1,000	-	-	-
		天津汉沽绿发电力有限公司	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；餐饮服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；太阳能发电技术服务；储能技术服务；工程管理服务；风力发电技术服务；新兴能源技术研发；租赁服务（不含许可类租赁服务）。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）	1,000	-	-	-
		天津寨上绿发电力有限公司	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；餐饮服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；太阳能发电技术服务；储能技术服务；工程管理服务；风力发电技术服务；新兴能源技术研发；租赁服务（不含许可类租赁服务）。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）	1,000	-	-	-
被投资企业的重大在建项目的进展情况（如有）			报告期内，上述项目尚处于前期阶段。				

4、关联债权债务往来

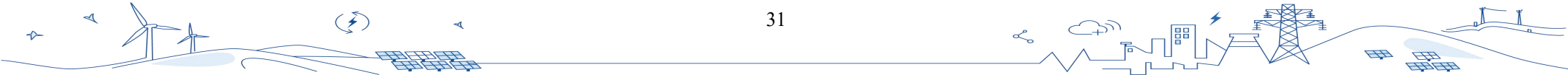
☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

☐适用 ☒不适用

公司与存在关联关系的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。



6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

☐适用 ☒不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

（1） 托管情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在托管情况。

（2） 承包情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在承包情况。

（3） 租赁情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在租赁情况。

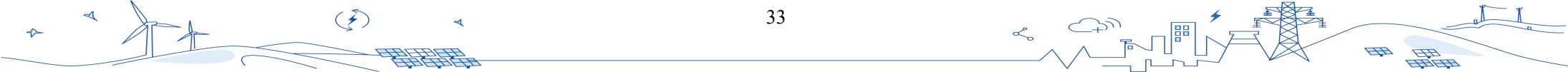
2、重大担保

☒适用 ☐不适用



单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
鲁能集团有限公司	2024 年 08 月 30 日	19,304.85	2024 年 12 月 06 日	0	连带责任担保	无	是	2024 年 12 月 06 日-2026 年 01 月 27 日	是	是
鲁能集团有限公司	2024 年 08 月 30 日	5,650.2	2024 年 12 月 06 日	3,139	连带责任担保	无	是	2024 年 12 月 06 日-2028 年 02 月 24 日	否	是
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）		0		报告期内对外担保实际发生额合计（A2）		0				
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）		24,955.05		报告期末对外担保余额合计（A4）		3,139				
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
陕西鲁能宜君新能源有限公司	2021 年 12 月 06 日	32,000	2017 年 12 月 24 日	12,180	连带责任担保	无	无	详见注 1	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）		0		报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）		0				
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）		32,000		报告期末对子公司担保余额合计（B4）		12,180				
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司担保总额（即前三大项的合计）										
报告期内审批担保额度合计（A1+B1+C1）		0		报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）		0				
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）		56,955.05		报告期末全部担保余额合计（A4+B4+C4）		15,319				
全部担保余额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				0.77%						
其中：										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额（D）				3,139						
直接或间接为资产负债率超过 70%的被担保对象提供的债务担保余				12,180						



额（E）	
担保总额超过净资产 50%部分的金额（F）	0
上述三项担保金额合计（D+E+F）	15,319
对未到期担保合同，报告期内发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任的情况说明（如有）	无
违反规定程序对外提供担保的说明（如有）	无

注 1：自首笔贷款发放之日起，同时满足以下两项条件之前由我公司提供连带责任保证：（1）项目取得陕西省发改委关于项目竞争性比选（电价）批复，并取得陕西省电力公司接入电网意见批复且接网发电成功；（2）取得省国土厅关于项目永久性用地土地预审批复。

3、委托理财

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在委托理财。

4、其他重大合同

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在其他重大合同。

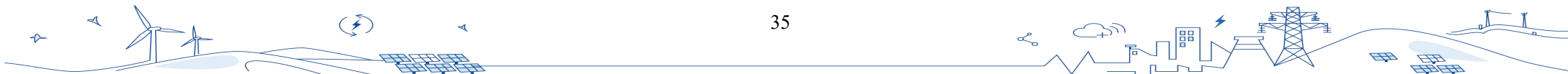
十三、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

☒适用 ☐不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2026 年 3 月 25 日	公司会议室	实地调研	机构	信达证券、价值在线	1. 公司完成股份回购注销后的股本情况及控股股东持股比例，公司后续是否还有回购规划；2. 公司体内是否还有房地产业务；3. 公司的在运新能源项目主要分布区域；4. 公司 2025 年和 2026 年至今可再生能源补贴回收情况；5. 公司十五五业务规划制定情况以及公司后续重点发展方向；6. 公司储能项目储备情况，以及技术路线的选择。	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gsz0000537&stockCode=000537&announcementId=1225034151&announcementTime=2026-03-26%2017:26
2026 年 4 月 29 日	公司会议室	其他	机构	国投证券	1. 公司后续项目投资建设节奏；2. 公司 2025 年补贴回收情况及后续展望；3. 公司“十五五”发展规划制定情况；4. 公司 2026 年项目建设投产计划情况；5. 公司投资结构和业务布局优化情况；6. 公司关于海风项目的规划；7. 公司在三北地区尤其是新疆地区的项目收益情况，后续解决项目收益压力的方法；8. 大股东未来资产注入规划。	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gsz0000537&stockCode=000537&announcementId=1225257323&announcementTime=2026-04-29%2017:44

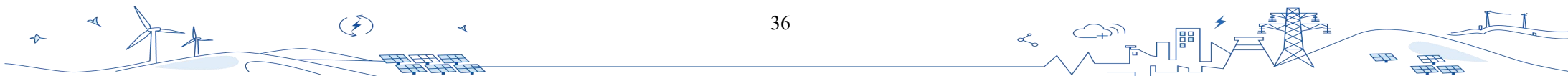


2026 年 5 月 15 日	中国证券报 16 层演播厅、中证路演中心 (https://www.cs.com.cn/roadshow/)	其他	其他	所有参会的投资者	1. 回顾公司“十四五”期间取得的成绩；2. 2025 年年度及 2026 年第一季度经营业绩解读；3. 关于《质量回报双提升行动方案》进展及《估值提升计划》制定情况的说明；4. 近期公司营收增长但净利润下滑的原因是；5. 公司“十五五”期间的发展重点；6. 在当前新能源发展形势日趋严峻、上市公司经营业绩逐渐承压的背景下，公司独立董事如何为公司赋能；7. 在当前全面入市导致电价持续承压的背景下，公司对全年电价走势有何预测，后续将采取哪些具体措施提升电价水平、消化在建项目转固带来的成本压力；8. 公司如何在较高的负债水平下支撑在建项目的持续投入，未来是否有进一步的股权融资或资产证券化安排以优化融资结构；9. 公司开展算电协同的目的，在算电协同业务拓展过程中，算力业主方有哪些诉求，包括但不限于风光储能搭配、备用电源设置、电价等；10. 在 136 号文背景下，公司对存量项目和增量项目的投资预期是如何研判的，对存量资产的盘活的规划；11. 公司对算电协同、绿电直连相关项目的投资逻辑和考虑因素；12. 目前公司新能源补贴款的回收情况、补贴余额情况、每年新增情况以及回收预期；13. 公司在建项目规模较大，后续的投产节奏，2026 年计划新增装机规模、电源结构以及被机制电量覆盖情况；14. 新能源行业发展现状及面临的发展形势，公司 2026 年的发展预期，及截至目前的完成情况；15. 公司后续的定增计划；16. 面对“136 号文”及电价机制调整，公司后续投资策略变化；17. 针对新疆等“三北”地区项目收益下降，公司的解决办法；18. 2026 年的项目建设投产计划；19. 公司在储能方面的布局；20. 大股东是否有资产注入计划；21. 可再生能源补贴回收情况；22. 公司是否会坚持分红；23. 公司 2026 年、2027 年的资本开支计划；24. 新能源发电限电率是否有触底反弹的趋势；25. 公司后续分红规划；26. 公司目前在手项目构成以及近 3 年的投产规划；27. 公司消纳什么时候能有很大的好转；28. 公司十五五规划在运在建装机规模，风电、光伏、储能规模占比；29. 算电协同具体什么时候落地，现在具体进展；30. 公司 2026 年上网电价走势预测；31. 公司十五五规划情况，公司今年计划并网 240 万千瓦，截止目前已有若羌和乌海的储能 70 万千瓦并网，还有哪些是规划中项目，格尔木液空储能目前的调试进度，并网时间，电价及效益情况。	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gsz0000537&stockCode=000537&announcementId=1225311426&announcementTime=2026-05-15%2020:52
2026 年 5 月 20 日	公司会议室	实地调研	机构	东方证券、鹏扬基金	1. 公司 2025 年电价较上年降低的原因；2. 公司“十五五”期间的装机规划，以及投资思路；3. 公司后续在业务布局方面的安排；4. 公司在储能方面的规划，获取储能项目的考量因素；5. 2025 年公司绿电绿证增收情况；6. 公司后续是否有再融资计划。	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gsz0000537&stockCode=000537&announcementId=1225319222&announcementTime=2026-05-20%2017:18
2026 年 5 月 22 日	北京市西城区平安里西大街 26 号楼新时代大厦 11 层	实地调研	机构	国投证券	1. 2025 年平均电价及同比情况；2. 机制电价政策对电价是否有好的支撑；3. 公司在运风电光伏项目主要分布的区域及规模占比情况；4. 近年来，新能源发电限电率上升的原因；5. 公司目前对于算电协同的想法和规划；6. 公司存量项目是否可以用于绿电直连。	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gsz0000537&stockCode=000537&announcementId=1225327172&announcementTime=2026-05-22%2019:08



天津绿发电力集团股份有限公司 2026 年半年度报告全文

2026 年 5 月 22 日	公司会议室	实地调研	机构	建信基金、长江证券、鼎和财险、中科沃土基金、天弘基金、方正证券	1. 除去新疆、青海等西北区域，公司其他区域的项目电价情况；2. 2026 年公司开工投产计划，预计新投产项目的风光配比；3. 公司就绿电直连、算电协同等方向进行沟通对接的情况；4. 是否考虑借鉴大唐模式，和当地国资合作，参股数据中心是否可以提升收益率；5. 目前是否考虑纯离网项目；6. 后续获取指标受到制约的情况；7. 公司如何应对新能源行业普遍存在风光消纳压力的问题；8. 海外布局规划；9. 电量交易是否外委。	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gsz0000537&stockCode=000537&announcementId=1225327173&announcementTime=2026-05-22%2019:08
2026 年 5 月 27 日	公司会议室	实地调研	机构	国盛证券、国君资管、华夏基金、中邮基金、兴全基金	1. 公司新能源项目限电情况；2. 公司 2025 年电价较去年同比变化情况，以及 2026 年一季度电价整体情况；3. 公司在算电协同布局方面的进展；4. 公司后续的投资节奏；5. 公司资产负债率较高的原因；6. 2025 年及今年公司新能源补贴款的回收情况，补贴余额情况；7. 公司作为纯绿电企业，未来布局或参股算力中心的规划情况；8. 大股东对公司提供的实际支持；9. 公司后续海风项目布局规划。	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gsz0000537&stockCode=000537&announcementId=1225333888&announcementTime=2026-05-27%2019:02
2026 年 6 月 4 日	公司会议室	实地调研	机构	财通基金、泉果基金	1. 公司 2025 年平均电价及同比情况，电价下降的主要原因；2. 公司可再生能源补贴的回款情况，应收补贴余额及每年新增情况；3. 资产负债率情况，资金状况；4. 大股东的新能源资产都在公司体内，后续资产注入预期；5. 公司海风项目规划；6. 公司电力营销队伍建设情况；7. 公司海外业务或出口计划；	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gsz0000537&stockCode=000537&announcementId=1225351491&announcementTime=2026-06-04%2017:20
2026 年 6 月 12 日	公司会议室	实地调研	机构	中金公司、人保资产、国投瑞银、北京泰致投资、正御私募基金	1. 随着新能源优质项目获取的难度增大，公司的竞争优势，股东方可以提供的支持；2. 公司后续项目的建设节奏；3. 2026 年的开工建设计划；4. 公司项目投资可以使用的杠杆比例，公司新获取项目的收益率要求；5. 公司新能源项目主要设备的采购方式；6. 公司电价情况以及预期。	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gsz0000537&stockCode=000537&announcementId=1225368312&announcementTime=2026-06-12%2018:04
2026 年 6 月 17 日-2026 年 6 月 18 日	鲁能新能源（集团）有限公司内蒙古分公司东兴储能电站	实地调研	机构	中金公司、诚通证券、华泰证券	1. 参观东兴储能项目智能调度中心、储能电池舱等项目现场；2. 东兴储能项目建设及投资情况；3. 项目规模、技术路线及供电能力；4. 电站的充放电次数；5. 项目电价补贴情况；6. 东兴储能电站是否具备可复制性；7. 公司对东兴储能项目的自我评价；8. 公司在乌海储能项目投资方面的后续规划；9. 公司在内蒙古区域的未来长期发展规划。	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gsz0000537&stockCode=000537&announcementId=1225378261&announcementTime=2026-06-18%2017:30
2026 年 6 月 18 日	公司会议室	实地调研	机构	东兴证券、东兴资本及相关投资者	1. 公司如何在较高的负债水平下支撑在建项目的持续投入，后续的再融资安排；2. 在 136 号文背景下，公司对存量项目和增量项目的投资预期的研判情况，对存量资产的盘活的考虑；3. 目前公司新能源补贴款的回收情况、补贴余额情况；4. 针对新疆等“三北”地区项目收益下降，公司的解决办法；5. 公司在储能方面的布局；6. 公司后续分红规划；7. 公司 2026 年项目建设投产计划。	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gsz0000537&stockCode=000537&announcementId=1225378390&announcementTime=2026-06-18%2017:36



十四、其他重大事项的说明

☒适用 ☐不适用

1. 部分重要人事调整

(1) 非独立董事选举事宜

2026 年 2 月 27 日，公司召开 2026 年第一次临时股东会，审议通过了《关于选举第十一届董事会非独立董事的议案》，选举李静立先生为公司非独立董事（专职外部董事）。具体内容详见公司披露在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）上的《2026 年第一次临时股东会决议公告》（公告编号：2026-014）。本次增补完成后，公司董事会中兼任高级管理人员的董事及由职工代表担任的董事人数总计未超过董事总数的二分之一，符合相关法律法规及《公司章程》的规定。

(2) 部分董事会专门委员会委员调整事宜

2026 年 2 月 27 日，公司召开第十一届董事会第二十六次会议，审议通过了《关于调整部分专门委员会委员的议案》，增补李静立先生为审计委员会委员，详见公司于 2026 年 2 月 28 日披露在巨潮资讯网上的《关于调整部分董事会专门委员会委员的公告》（公告编号：2026-017）。

2. 股份回购进展情况

2025 年 9 月 16 日，公司召开 2025 年第三次临时股东会，审议通过了《关于实施股份回购的议案》。同意公司以不高于 13.31 元/股的价格以集中竞价交易方式回购股份用于注销并减少公司注册资本，回购资金总额为人民币 6,184.28 万元至 9,276.42 万元，回购期限为 12 个月。截至 2026 年 3 月 9 日，公司通过股份回购专用证券账户，以集中竞价方式累计回购公司股份 10,884,453 股，占公司总股本的 0.53%，成交总金额为人民币 92,748,889.24 元（不含交易费用）。具体内容详见公司于 2026 年 3 月 24 日披露在巨潮资讯网上的《关于回购股份注销完成暨股份变动的公告》（公告编号：2026-023）。

3. 2025 年度利润分配情况

公司于 2026 年 4 月 24 日召开第十一届董事会第二十八次会议，审议通过了《关于 2025 年度利润分配的预案》。以公司当前总股本 2,055,717,899 股为基数，向全体股东按每 10 股派发现金股利 1.20 元（含税），合计派发现金股利 246,686,147.88 元，本次利润分配不送红股，不以公积金转增股本。具体内容详见公司于 2026 年 4 月 28 日披露在巨潮资讯网上的《关于 2025 年度利润分配预案的公告》（公告编号：2026-031）。

公司于 2026 年 5 月 20 日召开 2025 年度股东会，审议通过以上议案，并于 2026 年 6 月 26 日完成相关权益派发工作，具体内容详见公司于 2026 年 6 月 18 日披露在巨潮资讯网上的《2025 年度权益分派实施公告》（公告编号：2026-041）。

4. 对外投资设立乌海绿发电力有限公司

为满足项目开发建设及专业化管理需要，公司以自有资金投资设立“乌海绿发电力有限公司”，负责“内蒙古乌海 20 万千瓦储能项目”建设及后续专业化管理，注册资本为 2,000 万元。具体内容详见公司于 2026 年 4 月 28 日披露在巨潮资讯网上的《2026 年一季度报告》（公告编号：2026-036）。

5. 关于公司主体及债券信用评级的情况

2026 年 6 月 26 日，公司收到联合资信评估股份有限公司出具的《天津绿发电力集团股份有限公司 2026 年跟踪评级报告》，确定维持公司主体长期信用等级为 AAA，维持“23 绿电 G1”和“25 绿电 G1”信用等级为 AAA，评级展望为稳定。具体内容详见公司于 2026 年 6 月 26 日披露在巨潮资讯网上的《天津绿发电力集团股份有限公司 2026 年跟踪评级报告》。

十五、公司子公司重大事项

☒适用 ☐不适用

1. 若羌 400 万千瓦光伏项目 220 千伏送出工程转让

2026 年 4 月 10 日，经公司 2026 年第 7 次总办会审议通过，同意将中绿电若羌 400 万千瓦光伏项目 220 千伏送出工程进行整体转让。由第三方机构采用成本法进行评估，确认该资产评估值为 16,403.91 万元。

2. 宁夏盐池 110kV 龙一风场线线路资产转让

2026 年 5 月 29 日，经公司 2026 年第 12 次总办会审议通过，同意将宁夏盐池 100 兆瓦风电项目的 110 千伏送出线



路整体转让。由第三方机构采用成本法进行评估，确认该资产评估值为 2,513.87 万元。

3. 子公司 CCER 碳减排项目交易进展情况

2026 年上半年，公司青海多能互补光热项目、江苏如东项目分别完成 CCER 减排量销售 13.63 万吨、106.20 万吨，合计成交金额超 9000 万元。

4. 国家可再生能源补贴资金回收进展

2026 年 1-6 月，公司所属新能源电站累计收回电价补贴款 3.58 亿元，较上年同期增长 492.17%。



第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

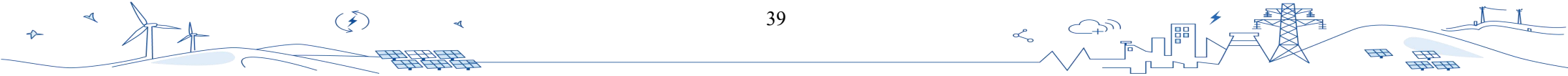
1、股份变动情况

	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									
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股									
其中：境内法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	2,066,602,352	100.00%				-10,884,453	-10,884,453	2,055,717,899	100.00%
1、人民币普通股	2,066,602,352	100.00%				-10,884,453	-10,884,453	2,055,717,899	100.00%
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	2,066,602,352	100.00%				-10,884,453	-10,884,453	2,055,717,899	100.00%

股份变动的原因

☒适用 ☐不适用

公司分别于 2025 年 8 月 28 日、2025 年 9 月 16 日召开第十一届董事会第二十次会议、2025 年第三次临时股东会，审议通过了《关于实施股份回购的议案》，同意公司以自有资金、通过集中竞价交易方式回购公司 A 股股份，并全部用于注销并减少公司注册资本。回购期限自股东大会审议通过本次回购方案之日起 12 个月内。具体内容详见公司于 2025 年 8 月 29 日披露在巨潮资讯网上的《关于回购公司股份方案的公告》（公告编号：2025-063）。



截至 2026 年 3 月 9 日，公司股份回购方案实施完毕，公司通过股份回购专用证券账户，以集中竞价方式累计回购公司股份 10,884,453 股，占公司总股本的 0.53%。公司已于 2026 年 3 月 20 日在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司办理完毕上述回购股份的注销手续，公司总股本由 2,066,602,352 股变更为 2,055,717,899 股。具体内容详见公司于 2026 年 3 月 24 日披露在巨潮资讯网上的《关于回购股份注销完成暨股份变动的公告》（公告编号：2026-023）。

股份变动的批准情况

☒适用 ☐不适用

公司分别于 2026 年 4 月 8 日、2026 年 4 月 24 日召开第十一届董事会第二十七次会议、2026 年第二次临时股东会，审议通过了《关于修订〈公司章程〉的议案》，截至 2026 年 3 月 9 日，公司已完成所有回购工作，累计回购股份 10,884,453 股，占公司原总股本 2,066,602,352 股的 0.53%，累计使用回购资金 92,748,889.24 元（不含交易费用），回购金额已达到股东会审议批准的回购方案下限，且未超过上限。经中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司确认，本次公司股份回购注销事宜已于 2026 年 3 月 20 日办理完成。本次回购股份注销后，公司总股本由 2,066,602,352 股减少为 2,055,717,899 股，公司注册资本由 2,066,602,352 元减少为 2,055,717,899 元。具体内容详见公司于 2026 年 4 月 25 日披露在巨潮资讯网上的《2026 年第二次临时股东会决议公告》（公告编号：2026-028）。

股份变动的过户情况

☒适用 ☐不适用

公司于 2026 年 3 月 20 日在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司办理完毕回购股份 10,884,453 股的注销手续。

股份回购的实施进展情况

☒适用 ☐不适用

截至 2026 年 3 月 9 日，公司股份回购方案实施完毕，公司通过股份回购专用证券账户，以集中竞价方式累计回购公司股份 10,884,453 股，占公司总股本的 0.53%。公司已于 2026 年 3 月 20 日在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司办理完毕上述回购股份的注销手续，公司总股本由 2,066,602,352 股变更为 2,055,717,899 股。具体内容详见公司于 2026 年 3 月 24 日披露在巨潮资讯网上的《关于回购股份注销完成暨股份变动的公告》（公告编号：2026-023）。

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

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

☒适用 ☐不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响，详见本报告“第二节 公司简介和主要财务指标”之“四、主要会计数据和财务指标”。

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

2、限售股份变动情况

☐适用 ☒不适用

二、证券发行与上市情况

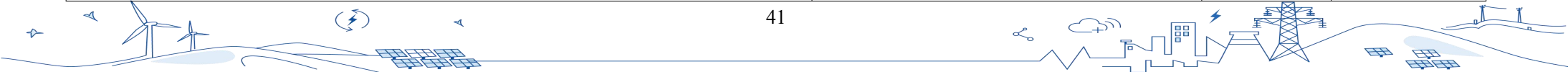
☐适用 ☒不适用



三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	84,523		报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）					0
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
鲁能集团有限公司	国有法人	68.97%	1,417,909,637	0	0	1,417,909,637	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	1.10%	22,549,749	9,466,677	0	22,549,749	不适用	0
中国建设银行股份有限公司－广发中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.38%	7,834,180	4,254,443	0	7,834,180	不适用	0
#吴广	境内自然人	0.25%	5,104,600	1,303,900	0	5,104,600	不适用	0
中国工商银行股份有限公司－鹏华新能源精选混合型证券投资基金	其他	0.22%	4,503,200	4,503,200	0	4,503,200	不适用	0
韩剑维	境内自然人	0.17%	3,480,041	1,350,041	0	3,480,041	不适用	0
郭明月	境内自然人	0.14%	2,834,000	-1,520,485	0	2,834,000	不适用	0
徐惠霞	境内自然人	0.13%	2,612,200	125,700	0	2,612,200	不适用	0
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	其他	0.12%	2,476,700	929,500	0	2,476,700	不适用	0
中国农业银行股份有限公司－中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.11%	2,307,005	-9,870,600	0	2,307,005	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）		无						
上述股东关联关系或一致行动的说明		未知上述股东之间是否存在关联关系，也未知上述股东之间是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。						
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明		不适用						
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 11）		无						
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称			报告期末持有无限售条件股份数量		股份种类			
					股份种类	数量		
鲁能集团有限公司			1,417,909,637		人民币普通股		1,417,909,637	
香港中央结算有限公司			22,549,749		人民币普通股		22,549,749	
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			7,834,180		人民币普通股		7,834,180	
#吴广			5,104,600		人民币普通股		5,104,600	
中国工商银行股份有限公司－鹏华新能源精选混合型证券投资基金			4,503,200		人民币普通股		4,503,200	
韩剑维			3,480,041		人民币普通股		3,480,041	
郭明月			2,834,000		人民币普通股		2,834,000	
徐惠霞			2,612,200		人民币普通股		2,612,200	



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	2,476,700	人民币普通股	2,476,700
中国农业银行股份有限公司－中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	2,307,005	人民币普通股	2,307,005
前 10 名无限售条件股东之间，以及前 10 名无限售条件股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	未知上述股东之间是否存在关联关系，也未知上述股东之间是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	吴广普通账户持有本公司股票 0 股，信用账户持有本公司股票 5,104,600 股。		

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

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

☐是 ☒否

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

四、董事和高级管理人员持股变动

☐适用 ☒不适用

公司董事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2025 年年报。

五、控股股东或实际控制人变更情况

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

☐适用 ☒不适用

控股股东报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期控股股东未发生变更。控股股东鲁能集团持股比例由 68.61%变更为 68.97%。

实际控制人报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

六、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在优先股。



第七节 债券相关情况

☒适用 ☐不适用

一、企业债券

☐适用 ☒不适用
报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

☒适用 ☐不适用

1、公司债券基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
天津中绿电投资股份有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色公司债券（第一期）	23 绿电 G1	148562	2023 年 12 月 27 日	2023 年 12 月 29 日	2026 年 12 月 29 日	200,000	3.37%	单利计息，按年付息。到期一次偿还本金	深圳证券交易所
天津中绿电投资股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色公司债券（第一期）	25 绿电 G1	524531	2025 年 11 月 12 日	2025 年 11 月 13 日	2035 年 11 月 13 日	100,000	2.35%	单利计息，按年付息。到期一次偿还本金	深圳证券交易所
投资者适当性安排（如有）			仅限专业机构投资者参与交易，普通投资者及专业投资者中的个人投资者认购或买入的交易行为无效						
适用的交易机制			匹配成交、协商成交、点击成交、询价成交、竞买成交						
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施			无						

逾期未偿还债券
☐适用 ☒不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

☐适用 ☒不适用



3、报告期内信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

三、非金融企业债务融资工具

☒适用 ☐不适用

1、非金融企业债务融资工具基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
鲁能新能源(集团)有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据	21 鲁能新能 GN001	132100003	2021 年 01 月 25 日	2021 年 01 月 27 日	2026 年 01 月 27 日	61,500	3.05%	按年付息，到期一次还本	银行间债券市场
投资者适当性安排（如有）			无						
适用的交易机制			债权登记日的次一工作日，即可以在全国银行间债券市场流通转让，按照全国银行间同业拆借中心颁布的相关规定进行。						
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施			无						

逾期未偿还债券

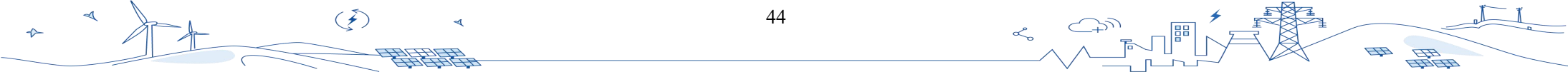
☐适用 ☒不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

☐适用 ☒不适用

3、报告期内信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用



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

☐适用 ☒不适用

四、可转换公司债券

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

☐适用 ☒不适用

六、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	1.08	0.98	10.20%
资产负债率	73.64%	73.81%	降低 0.17 个百分点
速动比率	1.07	0.98	9.18%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
扣除非经常性损益后净利润	29,340.57	61,758.46	-52.49%
EBITDA 全部债务比	3.62%	3.45%	增加 0.17 个百分点
利息保障倍数	2.15	1.90	13.16%
现金利息保障倍数	3.70	3.23	14.55%
EBITDA 利息保障倍数	4.97	3.20	55.31%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%



第八节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

☐是 ☒否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：天津绿发电力集团股份有限公司

2026 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	6,090,857,465.81	7,428,851,302.46
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		
应收账款	6,076,632,370.01	5,612,629,547.18
应收款项融资	1,568,182.60	771,843.18
预付款项	62,741,019.44	37,049,166.67
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	710,536,622.82	593,123,348.31
其中：应收利息		
应收股利	77,463,828.99	77,463,828.99
买入返售金融资产		
存货		
其中：数据资源		
合同资产	1,079,082.75	2,452,653.10
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	400,000.00	400,000.00
其他流动资产	724,517,289.50	780,250,014.28
流动资产合计	13,668,332,032.93	14,455,527,875.18

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	5,250,218.78	5,157,385.84
长期股权投资	377,521,338.76	362,559,395.82
其他权益工具投资	85,754,230.56	85,756,324.63
其他非流动金融资产		
投资性房地产	31,269,425.63	31,811,267.43
固定资产	46,620,947,503.26	44,588,118,744.94
在建工程	28,360,339,246.36	29,128,443,495.81
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	2,420,213,692.56	2,472,344,324.51
无形资产	446,060,624.84	452,882,468.84
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	1,347,569.25	1,464,443.18
递延所得税资产	95,391,247.36	88,988,632.30
其他非流动资产	7,311,290,461.10	7,748,872,815.95
非流动资产合计	85,755,385,558.46	84,966,399,299.25
资产总计	99,423,717,591.39	99,421,927,174.43
流动负债：		
短期借款	1,455,084,789.38	3,375,949,043.86
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		
应付账款	5,282,595,366.41	4,780,463,147.30
预收款项	2,755,800.42	3,062,000.46
合同负债	22,639,149.56	18,251,962.83
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	3,793,779.14	5,718,838.08
应交税费	74,609,872.65	121,605,670.63
其他应付款	1,443,059,134.63	988,655,003.66
其中：应付利息		

应付股利	28,957,006.03	32,957,006.03
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	4,379,729,441.00	5,435,481,783.19
其他流动负债		
流动负债合计	12,664,267,333.19	14,729,187,450.01
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	55,636,130,692.41	53,675,099,135.25
应付债券	999,110,005.40	999,067,980.64
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	1,183,361,644.34	1,195,481,300.50
长期应付款	2,688,430,954.86	2,738,374,970.11
长期应付职工薪酬		
预计负债	42,135,167.13	42,135,167.13
递延收益	1,371,502.06	1,371,502.06
递延所得税负债	4,239,662.63	4,288,206.06
其他非流动负债		
非流动负债合计	60,554,779,628.83	58,655,818,261.75
负债合计	73,219,046,962.02	73,385,005,711.76
所有者权益：		
股本	2,055,717,899.00	2,066,602,352.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	5,959,615,003.63	6,041,498,028.60
减：库存股		55,422,645.23
其他综合收益	-31,374,141.50	-31,372,047.43
专项储备	87,092,744.92	66,290,742.36
盈余公积	941,531,601.85	941,531,601.85
一般风险准备		
未分配利润	10,856,615,018.13	10,809,736,257.51
归属于母公司所有者权益合计	19,869,198,126.03	19,838,864,289.66
少数股东权益	6,335,472,503.34	6,198,057,173.01
所有者权益合计	26,204,670,629.37	26,036,921,462.67
负债和所有者权益总计	99,423,717,591.39	99,421,927,174.43

法定代表人：周现坤

主管会计工作负责人：吕艳飞

会计机构负责人：赵晓婧

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	5,805,105,430.17	6,824,761,648.83



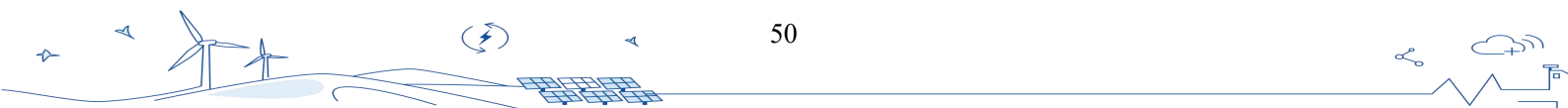
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款		
应收款项融资		
预付款项	2,430,633.74	2,208,949.74
其他应收款	2,236,822,900.00	2,919,150,000.00
其中：应收利息		
应收股利	245,150,000.00	323,150,000.00
存货		
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	50,500,759.56	50,484,580.64
其他流动资产	47,940,026.38	47,944,109.70
流动资产合计	8,142,799,749.85	9,844,549,288.91
非流动资产：		
债权投资	401,877,578.30	401,877,578.30
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	18,050,494,578.01	17,833,614,820.01
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	754,293.11	807,525.24
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		3,108,837.91
无形资产		
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产		
其他非流动资产	552,525.22	901,454.39
非流动资产合计	18,453,678,974.64	18,240,310,215.85
资产总计	26,596,478,724.49	28,084,859,504.76
流动负债：		
短期借款		
交易性金融负债		

衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	5,475,222.92	5,288,157.36
预收款项		
合同负债		
应付职工薪酬	517,765.95	521,929.70
应交税费	5,390.59	18,017.87
其他应付款	4,801,052,611.62	5,949,724,479.51
其中：应付利息		
应付股利	2,673,645.32	2,673,645.32
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	2,498,755,329.88	2,484,443,495.28
其他流动负债		
流动负债合计	7,305,806,320.96	8,439,996,079.72
非流动负债：		
长期借款		
应付债券	999,110,005.40	999,067,980.64
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		2,072,558.29
长期应付款	2,002,444,444.42	2,003,744,444.44
长期应付职工薪酬		
预计负债	42,135,167.13	42,135,167.13
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	3,043,689,616.95	3,047,020,150.50
负债合计	10,349,495,937.91	11,487,016,230.22
所有者权益：		
股本	2,055,717,899.00	2,066,602,352.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	7,682,678,268.53	7,764,561,293.50
减：库存股		55,422,645.23
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	941,538,086.87	941,538,086.87
未分配利润	5,567,048,532.18	5,880,564,187.40
所有者权益合计	16,246,982,786.58	16,597,843,274.54
负债和所有者权益总计	26,596,478,724.49	28,084,859,504.76

3、合并利润表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
----	-----------	-----------



一、营业总收入	2,665,150,131.73	2,333,381,593.08
其中：营业收入	2,665,150,131.73	2,333,381,593.08
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	2,132,495,845.65	1,383,109,679.44
其中：营业成本	1,552,731,339.15	1,002,598,624.57
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	39,835,788.07	20,813,284.37
销售费用	4,289,413.36	
管理费用	91,585,470.46	90,804,925.96
研发费用	35,053.55	23,987.57
财务费用	444,018,781.06	268,868,856.97
其中：利息费用	455,903,833.75	296,876,430.54
利息收入	11,939,082.13	28,075,708.55
加：其他收益	11,503,236.81	20,769,521.41
投资收益（损失以“—”号填列）	14,961,942.94	21,891,516.10
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	14,961,942.94	21,891,516.10
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“—”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-34,897,571.10	-61,621,539.68
资产减值损失（损失以“—”号填列）		
资产处置收益（损失以“—”号填列）	2,455,786.04	
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	526,677,680.77	931,311,411.47
加：营业外收入	1,153,563.45	779,846.63
减：营业外支出	4,650,434.52	298,000.00
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	523,180,809.70	931,793,258.10
减：所得税费用	101,566,654.01	75,807,779.19
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	421,614,155.69	855,985,478.91
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	421,614,155.69	855,985,478.91
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）	293,564,908.50	618,428,030.95
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	128,049,247.19	237,557,447.96
六、其他综合收益的税后净额	-2,094.07	
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-2,094.07	



(一) 不能重分类进损益的其他综合收益	-2,094.07	
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动	-2,094.07	
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
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	421,612,061.62	855,985,478.91
归属于母公司所有者的综合收益总额	293,562,814.43	618,428,030.95
归属于少数股东的综合收益总额	128,049,247.19	237,557,447.96
八、每股收益：		
(一) 基本每股收益	0.1427	0.3
(二) 稀释每股收益	0.1427	0.3

法定代表人：周现坤

主管会计工作负责人：吕艳飞

会计机构负责人：赵晓婧

4、母公司利润表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	0.00	0.00
减：营业成本	0.00	0.00
税金及附加	1.27	2,247.16
销售费用		
管理费用	2,981,437.28	7,867,790.15
研发费用		
财务费用	72,280,447.56	45,493,759.32
其中：利息费用	78,807,573.36	69,279,771.66
利息收入	6,532,684.93	23,788,801.02
加：其他收益	102,696.18	54,513.54
投资收益（损失以“—”号填列）	8,323,849.54	9,562,888.44
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“—”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）	0.00	
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	0.00	
信用减值损失（损失以“—”号填列）	0.00	
资产减值损失（损失以“—”号填列）	0.00	
资产处置收益（损失以“—”号填列）	5,833.05	
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	-66,829,507.34	-43,746,394.65
加：营业外收入	0.00	

减：营业外支出	0.00	
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	-66,829,507.34	-43,746,394.65
减：所得税费用	0.00	
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	-66,829,507.34	-43,746,394.65
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	-66,829,507.34	-43,746,394.65
（二）终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
六、综合收益总额	-66,829,507.34	-43,746,394.65
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	2,419,106,422.90	1,761,436,299.69
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	75,340,143.62	27,413,314.15
收到其他与经营活动有关的现金	322,322,473.10	325,685,010.65
经营活动现金流入小计	2,816,769,039.62	2,114,534,624.49
购买商品、接受劳务支付的现金	206,108,253.48	162,217,748.10
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		

支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	135,806,547.09	140,487,572.56
支付的各项税费	239,735,368.69	188,626,758.69
支付其他与经营活动有关的现金	396,269,049.43	322,910,871.85
经营活动现金流出小计	977,919,218.69	814,242,951.20
经营活动产生的现金流量净额	1,838,849,820.93	1,300,291,673.29
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	164,050,270.30	9,420.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	164,050,270.30	9,420.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,209,058,963.22	3,742,023,429.76
投资支付的现金		
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	1,209,058,963.22	3,742,023,429.76
投资活动产生的现金流量净额	-1,045,008,692.92	-3,742,014,009.76
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	4,900,000.00	310,565,453.41
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	4,900,000.00	310,565,453.41
取得借款收到的现金	3,220,804,376.30	2,661,164,067.75
收到其他与筹资活动有关的现金	60,000,000.00	180,000,000.00
筹资活动现金流入小计	3,285,704,376.30	3,151,729,521.16
偿还债务支付的现金	4,243,728,725.78	741,452,572.32
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	931,196,258.97	1,045,981,090.37
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	4,000,000.00	15,350,862.97
支付其他与筹资活动有关的现金	243,603,356.21	262,194,497.03
筹资活动现金流出小计	5,418,528,340.96	2,049,628,159.72
筹资活动产生的现金流量净额	-2,132,823,964.66	1,102,101,361.44
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	-1,338,982,836.65	-1,339,620,975.03
加：期初现金及现金等价物余额	7,283,237,436.09	6,485,700,867.21
六、期末现金及现金等价物余额	5,944,254,599.44	5,146,079,892.18

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金		
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	4,444,549,151.22	2,449,859,250.11
经营活动现金流入小计	4,444,549,151.22	2,449,859,250.11
购买商品、接受劳务支付的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	283,461.99	405,665.95
支付的各项税费	2,197.31	459,457.27
支付其他与经营活动有关的现金	4,983,378,837.58	3,151,146,338.50
经营活动现金流出小计	4,983,664,496.88	3,152,011,461.72
经营活动产生的现金流量净额	-539,115,345.66	-702,152,211.61
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		30,000,000.00
取得投资收益收到的现金	86,760,773.40	79,865,275.01

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	86,760,773.40	109,865,275.01
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		
投资支付的现金	216,879,758.00	460,820,763.60
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		
投资活动现金流出小计	216,879,758.00	460,820,763.60
投资活动产生的现金流量净额	-130,118,984.60	-350,955,488.59
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	0.00	0.00
偿还债务支付的现金	30,000,000.00	30,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	252,370,397.88	420,200,520.40
支付其他与筹资活动有关的现金	66,297,610.52	30,391,666.66
筹资活动现金流出小计	348,668,008.40	480,592,187.06
筹资活动产生的现金流量净额	-348,668,008.40	-480,592,187.06
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	-1,017,902,338.66	-1,533,699,887.26
加：期初现金及现金等价物余额	6,712,919,160.03	6,478,839,458.91
六、期末现金及现金等价物余额	5,695,016,821.37	4,945,139,571.65



7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2026 年半年度														
	归属于母公司所有者权益														少数股东权益
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		所有者权益合计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	2,066,602,352.00	0.00	0.00	0.00	6,041,498,028.60	55,422,645.23	31,372,047.43	66,290,742.36	941,531,601.85	0.00	10,809,736,257.51		19,838,864,289.66	6,198,057,173.01	26,036,921,462.67
加：会计政策变更													0.00		0.00
前期差错更正													0.00		0.00
其他													0.00		0.00
二、本年期初余额	2,066,602,352.00				6,041,498,028.60	55,422,645.23	31,372,047.43	66,290,742.36	941,531,601.85	0.00	10,809,736,257.51		19,838,864,289.66	6,198,057,173.01	26,036,921,462.67
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	10,884,453.00	0.00	0.00	0.00	81,883,024.97	55,422,645.23	2,094.07	20,802,002.56	0.00	0.00	46,878,760.62	0.00	30,333,836.37	137,415,330.33	167,749,166.70
（一）综合收益总额							2,094.07				293,564,908.50		293,562,814.43	128,049,247.19	421,612,061.62
（二）所有者投入和减少资本	10,884,453.00	0.00	0.00	0.00	81,883,024.97	55,422,645.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	37,344,832.74	4,900,000.00	32,444,832.74
1．所有者投入的普通股													0.00	4,900,000.00	4,900,000.00
2．其他权益工具持有者投入资本													0.00		0.00
3．股份支付计入所有者权益的金额													0.00		0.00



天津绿发电力集团股份有限公司 2026 年半年度报告全文

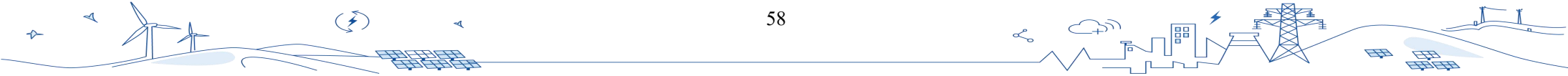
4. 其他	- 10,884,453.00				- 81,883,024.97	- 55,422,645.23							- 37,344,832.74		- 37,344,832.74
(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	- 246,686,147.88	0.00	- 246,686,147.88	0.00	- 246,686,147.88
1. 提取盈余公积													0.00		0.00
2. 提取一般风险准备													0.00		0.00
3. 对所有者（或股东）的分配											- 246,686,147.88		- 246,686,147.88		- 246,686,147.88
4. 其他													0.00		0.00
(四) 所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）													0.00		0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）													0.00		0.00
3. 盈余公积弥补亏损													0.00		0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													0.00		0.00
5. 其他综合收益结转留存收益													0.00		0.00
6. 其他													0.00		0.00
(五) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20,802,002.56	0.00	0.00	0.00	0.00	20,802,002.56	4,466,083.14	25,268,085.70
1. 本期提取								26,689,002.49					26,689,002.49	5,779,936.22	32,468,938.71
2. 本期使用								5,886,999.93					5,886,999.93	1,313,853.08	7,200,853.01
(六) 其他													0.00		0.00
四、本期期末余额	2,055,717,899.00	0.00	0.00	0.00	5,959,615,003.63	0.00	- 31,374,141.50	87,092,744.92	941,531,601.85	0.00	10,856,615,018.13	0.00	19,869,198,126.03	6,335,472,503.34	26,204,670,629.37

上年金额



单位：元

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	2,066,602,352.00				6,055,339,161.61		-28,148,067.84	42,334,495.53	938,202,666.19		10,518,673,796.82		19,593,004,404.31	5,192,351,300.32	24,785,355,704.63
加：会计政策变更													0.00		0.00
前期差错更正													0.00		0.00
其他													0.00		0.00
二、本年期初余额	2,066,602,352.00				6,055,339,161.61		-28,148,067.84	42,334,495.53	938,202,666.19		10,518,673,796.82		19,593,004,404.31	5,192,351,300.32	24,785,355,704.63
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）								17,526,022.16			205,107,560.55		222,633,582.71	510,985,781.83	733,619,364.54
（一）综合收益总额											618,428,030.95		618,428,030.95	237,557,447.96	855,985,478.91
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	271,257,000.00	271,257,000.00
1. 所有者投入的普通股													0.00	271,257,000.00	271,257,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本													0.00		0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额													0.00		0.00
4. 其他													0.00		0.00
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-413,320,470.40	0.00	-413,320,470.40	0.00	-413,320,470.40

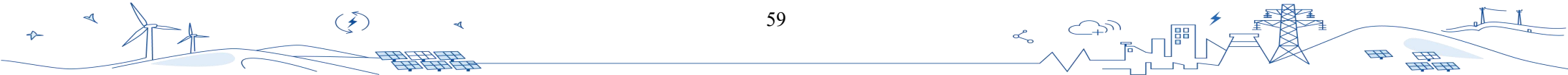


1. 提取盈余公积													0.00		0.00
2. 提取一般风险准备													0.00		0.00
3. 对所有者（或股东）的分配											- 413,320,470.40		- 413,320,470.40		- 413,320,470.40
4. 其他													0.00		0.00
（四）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）													0.00		0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）													0.00		0.00
3. 盈余公积弥补亏损													0.00		0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													0.00		0.00
5. 其他综合收益结转留存收益													0.00		0.00
6. 其他													0.00		0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	17,526,022.16	0.00	0.00	0.00	0.00	17,526,022.16	2,171,333.87	19,697,356.03	
1. 本期提取							24,424,450.10					24,424,450.10	3,493,345.03	27,917,795.13	
2. 本期使用							6,898,427.94					6,898,427.94	1,322,011.16	8,220,439.10	
（六）其他													0.00		0.00
四、本期期末余额	2,066,602,352.00				6,055,339,161.61		- 28,148,067.84	59,860,517.69	938,202,666.19		10,723,781,357.37		19,815,637,987.02	5,703,337,082.15	25,518,975,069.17

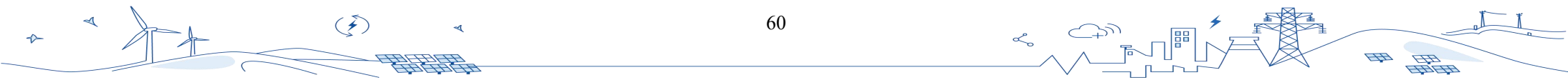
8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元



项目	2026 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	2,066,602,352.00	0.00	0.00	0.00	7,764,561,293.50	55,422,645.23			941,538,086.87	5,880,564,187.40		16,597,843,274.54
加：会计政策变更												0.00
前期差错更正												0.00
其他												0.00
二、本年期初余额	2,066,602,352.00				7,764,561,293.50	55,422,645.23	0.00	0.00	941,538,086.87	5,880,564,187.40		16,597,843,274.54
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-10,884,453.00	0.00	0.00	0.00	-81,883,024.97	-55,422,645.23	0.00	0.00	0.00	-313,515,655.22	0.00	-350,860,487.96
（一）综合收益总额										-66,829,507.34		-66,829,507.34
（二）所有者投入和减少资本	-10,884,453.00	0.00	0.00	0.00	-81,883,024.97	-55,422,645.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-37,344,832.74
1．所有者投入的普通股												0.00
2．其他权益工具持有者投入资本												0.00
3．股份支付计入所有者权益的金额												0.00
4．其他	-10,884,453.00				-81,883,024.97	-55,422,645.23						-37,344,832.74
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-246,686,147.88	0.00	-246,686,147.88
1．提取盈余公积												0.00
2．对所有者（或股东）的分配										-246,686,147.88		-246,686,147.88
3．其他												0.00
（四）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1．资本公积转增资本（或股本）												0.00
2．盈余公积转增资本（或股本）												0.00

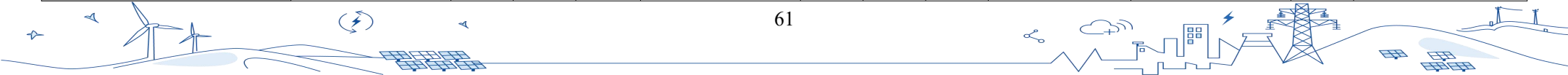


3. 盈余公积弥补亏损												0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												0.00
5. 其他综合收益结转留存收益												0.00
6. 其他												0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取												0.00
2. 本期使用												0.00
（六）其他												0.00
四、本期期末余额	2,055,717,899.00	0.00	0.00	0.00	7,682,678,268.53	0.00	0.00	0.00	941,538,086.87	5,567,048,532.18	0.00	16,246,982,786.58

上年金额

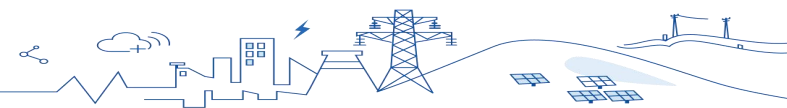
单位：元

项目	2025 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	2,066,602,352.00				7,776,314,621.10				938,202,666.19	6,356,894,383.96		17,138,014,023.25
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	2,066,602,352.00				7,776,314,621.10				938,202,666.19	6,356,894,383.96		17,138,014,023.25
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）										-457,066,865.05		-457,066,865.05
（一）综合收益总额										-43,746,394.65		-43,746,394.65
（二）所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益												



天津绿发电力集团股份有限公司 2026 年半年度报告全文

的金额												
4. 其他												
（三）利润分配										-413,320,470.40		-413,320,470.40
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配										-413,320,470.40		-413,320,470.40
3. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
（六）其他												
四、本期期末余额	2,066,602,352.00				7,776,314,621.10				938,202,666.19	5,899,827,518.91		16,680,947,158.20



三、公司基本情况

天津绿发电力集团股份有限公司(以下简称“本公司”或“公司”)是经天津市人民政府(津政函[1991]23 号)和原国家经济体制改革委员会(体改函生[1991]30 号)批准于天津市工商行政管理局注册登记,以募集方式设立的股份有限公司(首次发行社会公众股 3340 万股股票面值为每股 1 元)。本公司统一社会信用代码注册号为 9112000010310067X6。本公司股票于 1993 年 12 月 10 日在深圳证券交易所上市,股票代码为 000537。经过历次股权调整,国有股东鲁能集团有限公司(以下简称“鲁能集团”)于 2010 年 2 月成为本公司的控股股东。根据中国证券监督管理委员会于 2017 年 9 月做出的《关于核准天津广宇发展股份有限公司向鲁能集团有限公司等发行股份购买资产的批复》(证监许可[2017]1712 号)等规定,公司通过向鲁能集团、乌鲁木齐世纪恒美股权投资有限公司发行股份购买资产方式实施重大资产重组。

公司分别于 2021 年 12 月 3 日召开第十届董事会第十五次会议和 2021 年 12 月 30 日召开 2021 年第八次临时股东大会,审议通过了《关于公司重大资产置换及重大资产出售暨关联交易方案的议案》等相关议案,同意上市公司将 23 家房地产子公司股权置出,置入鲁能集团有限公司、都城伟业集团有限公司合计持有的鲁能新能源(集团)有限公司 100%股权,估值差额部分以现金方式补足。

2024 年 4 月,本公司通过向特定对象发行人民币普通股(A 股)20,408.16 万股,发行价格 8.82 元/股,募集资金总额为 180,000.00 万元,增加注册资本人民币 20,408.16 万元。

截至 2026 年 6 月 30 日,本公司累计发行股本总数为 2,055,717,899 股,注册资本为 2,055,717,899 元。报告期内,公司通过股份回购专用证券账户以集中竞价方式累计回购公司股份为 10,884,453 股,占公司回购前总股本 2,066,602,352 股的 0.53%。鲁能集团持有本公司股份 1,417,909,637 股,占本公司回购后股本的比例为 68.97%。

注册地:天津经济技术开发区新城西路 52 号 6 号楼 202-4 单元;

法定代表人:周现坤

本公司的经营范围:发电业务、输电业务、供(配)电业务。(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动,具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准)一般项目:以自有资金从事投资活动;新兴能源技术研发;储能技术服务;节能管理服务;电动汽车充电基础设施运营;环保咨询服务;生态恢复及生态保护服务;专用设备制造(不含许可类专业设备制造);电气设备修理;机械设备租赁;技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广。(除依法须经批准的项目外,凭营业执照依法自主开展经营活动)。

本财务报表业经公司董事会于 2026 年 8 月 26 日批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、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》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定(以下合称“企业会计准则”),以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》的相关规定编制。

2、持续经营

本财务报表以持续经营为基础编制。

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:

以下披露内容已涵盖了本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计。



1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2026 年 6 月 30 日的合并及母公司财务状况以及 2026 年半年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

2、会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

3、营业周期

本公司营业周期为 12 个月。

4、记账本位币

本公司采用人民币为记账本位币。

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
重要的在建工程	单项在建工程金额占集团资产总额大于等于 0.05%
重要的账龄超过一年的应收股利	金额大于等于 500 万
账龄超过一年的重要应付账款	金额大于等于 1000 万
账龄超过一年的重要其他应付款项	金额大于等于 500 万
重要的非全资子公司	非全资子公司资产总额占集团资产总额 $\geq$ 5%
重要的合营企业或联营企业	对合营企业或联营企业的长期股权投资账面价值占集团总资产大于等于 0.05%

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

同一控制下企业合并：合并方在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），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

(1) 控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。



(2) 合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

1) 增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，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自购买日起纳入合并财务报表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

2) 处置子公司

① 一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

② 分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明该多次交易事项为一揽子交易：

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

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

各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

3) 购买子公司少数股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资



处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

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。本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- (1) 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见本附注“五、15、长期股权投资”。

9、现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、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

(1) 外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

(2) 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

11、金融工具

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

1. 金融工具的分类

根据本公司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，金融资产于初始确认时分类为：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和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以摊余成本计量的金融资产：

- 一业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 一合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，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（债务工具）：

- 一业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；



—合同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。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以在初始确认时将其不可撤销地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（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量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外，本公司将其余所有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。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司可以将本应分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和以摊余成本计量的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量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：

（1）该项指定能够消除或显著减少会计错配。

（2）根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。

（3）该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

2. 金融工具的确认依据和计量方法

（1）以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

（2）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

（3）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

（4）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

（5）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、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

（6）以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

3. 金融资产终止确认和金融资产转移的确认依据和计量方法



满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

—收取金融资产现金流量的合同权利终止；

—金融资产已转移，且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；

—金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

本公司与交易对手方修改或者重新议定合同而且构成实质性修改的，则终止确认原金融资产，同时按照修改后的条款确认一项新金融资产。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

（1）所转移金融资产的账面价值；

（2）因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

（1）终止确认部分的账面价值；

（2）终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

4. 金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

5. 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

6. 金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司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金融资产（债务工具）和财务担保合同等以预期信用损失为基础进行减值会计处理。

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司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。

对于由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的交易形成的租赁应收款，本公司选择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。

对于其他金融工具，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。

本公司通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具），在其他综合收益中确认其损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该应收款项计提减值准备。

除单项计提坏账准备的上述应收款项外，本公司依据信用风险特征将其余金融工具划分为若干组合，在组合基础上确定预期信用损失。本公司对应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产、长期应收款等计提预期信用损失的组合类别及确定依据如下：

（1）应收账款

组合 1：标杆电费组合

组合 2：可再生能源补贴款组合

组合 3：其他组合

（2）其他应收款

组合 1：账龄组合

组合 2：无风险组合

对于划分为组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的其他应收款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。

12、合同资产

（1）合同资产的确认方法及标准

本公司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。本公司已向客户转让商品或提供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）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

（2）合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本报告第八节、五、11、“金融工具”。

13、存货

（1）存货的分类和成本

存货分类为：主要包括原材料、备品备件、包装物、低值易耗品、周转材料、合同履约成本、库存商品等。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

（2）发出存货的计价方法

存货发出时按先进先出法计价。



(3) 存货的盘存制度

采用永续盘存制

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

1) 低值易耗品采用一次转销法

2) 包装物采用一次转销法

(5) 存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。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。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

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

14、持有待售资产

(1) 持有待售

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

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

①根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；

②出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权利机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

划分为持有待售的非流动资产（不包括金融资产、递延所得税资产、职工薪酬形成的资产）或处置组，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

(2) 终止经营

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本公司处置或被本公司划归为持有待售类别：

①该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；

②该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；

③该组成部分是专为转售而取得的子公司。

持续经营损益和终止经营损益在利润表中分别列示。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。对于当期列报的终止经营，本公司在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。

15、长期股权投资

(1) 共同控制、重大影响的判断标准

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。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。



重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

（2）初始投资成本的确定

1）企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

2）通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

（3）后续计量及损益确认方法

1）成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

2）权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

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

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

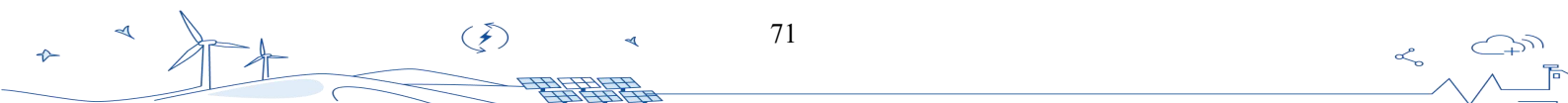
公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

3）长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，其他所有者



权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

16、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

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，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。

与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

本公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产一出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

17、固定资产

（1）确认条件

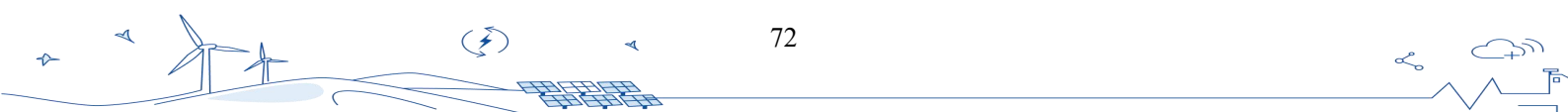
固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- （1）与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- （2）该固定资产的成本能够可靠地计量。固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

（2）折旧方法

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	8-30	5	3.17-11.88
机器设备	年限平均法	7-25	5	3.80-13.57
运输设备	年限平均法	6-10	5	9.50-15.83
电子设备	年限平均法	5-8	5	11.88-19.00
办公设备	年限平均法	5-8	5	11.88-19.00
其他设备	年限平均法	5-8	5	11.88-19.00

18、在建工程



在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

19、借款费用

（1）借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

（2）借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

2) 借款费用已经发生；

3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

（3）暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

（4）借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，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资本化率，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

20、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

1) 无形资产的计价方法

①公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

②后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

2) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况



项目	预计使用寿命（年）	摊销方法	残值率（%）	预计使用寿命的确定依据
土地使用权	50	年限平均法		土地使用权证
海域使用权	28-30	年限平均法		海域使用权证
专利权	5	年限平均法		预计可使用年限
软件	5	年限平均法		预计可使用年限

3) 使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

截至资产负债表日，本公司没有使用寿命不确定的无形资产。

（2）研发支出的归集范围及相关会计处理方法

1) 研发支出的归集范围

公司进行研究与开发过程中发生的支出包括从事研发活动的人员的相关职工薪酬、耗用材料、相关折旧摊销费用等相关支出。

2) 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

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

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

3) 开发阶段支出资本化的具体条件

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

- ① 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- ② 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- ③ 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- ④ 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- ⑤ 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

21、长期资产减值

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。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。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其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，在以后会计期间不予转回。

22、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。

各项费用的摊销期限及摊销方法为：

项目	摊销方法	摊销年限（年）
软件使用权	年限平均法	2-3
房屋装修费	年限平均法	2-3

23、合同负债

本公司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。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

24、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

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

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

（2）离职后福利的会计处理方法

①设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。此外，本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

②设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

（3）辞退福利的会计处理方法

本公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。



25、预计负债

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

- (1) 该义务是本公司承担的现时义务；
- (2) 履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

26、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

(1) 收入确认和计量所采用的会计政策

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司考虑下列迹象：

- 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。
- 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。



- 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- 客户已接受该商品或服务。

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入。

本公司主营电力销售业务，电力收入于电力供应至各电厂所在地的省电网公司时确认。本集团根据经电力公司确认的月度实际上网电量按合同上网电价（含国家电价补贴）确认电费收入。

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的情况
不适用

27、合同成本

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。
- 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
- 该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司在发生时将其计入当期损益。

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

- （1）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。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本公司转回原已计提的减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

28、政府补助

（1）类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

（2）确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

（3）会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司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（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。



本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

- 1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。
- 2) 财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

29、递延所得税资产/递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外，本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

- 商誉的初始确认；
- 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)，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的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当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可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

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

资产负债表日，本公司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，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

- 纳税主体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；
- 递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是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及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

30、租赁

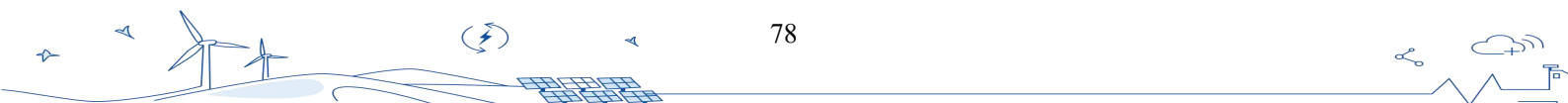
(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

本公司作为承租人：

- 1) 使用权资产



在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- ①租赁负债的初始计量金额；
- ②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- ③本公司发生的初始直接费用；
- ④本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产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。

本公司按照本报告第八节、五、21、“长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

2) 租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

- ①固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- ②取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- ③根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- ④购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；
- ⑤行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

- ①当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；
- ②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动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

3) 短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债的，将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

4) 租赁变更

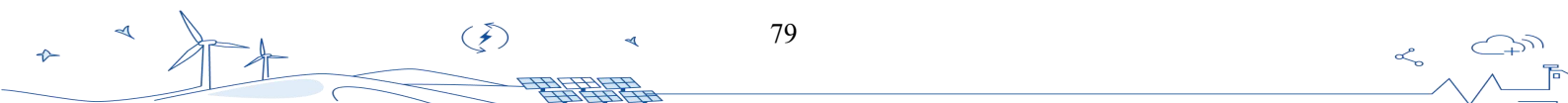
租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- ①该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- ②增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法



1. 本公司作为出租人

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁 and 经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

(1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。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。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

(2) 融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将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。

本公司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。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本报告第八节、五、11、“金融工具”进行会计处理。

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。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；
- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本报告第八节、五、11、“金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

2. 售后租回交易

公司按照本报告第八节、五、26、“收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

(1) 作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本报告第八节、五、11、“金融工具”。

(2) 作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“2、本公司作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本报告第八节、五、11、“金融工具”。

31、其他重要的会计政策和会计估计

1) 安全生产费及维检费

本公司根据财政部《关于印发〈企业安全生产费用提取和使用管理办法〉的通知》（财资〔2022〕136号）的有关规定，以上一年度营业收入为依据，采取超额累退方式确定本年度应计提安全生产费用金额，并逐月平均提取安全生产费用。提取标准如下：

- 1) 上一年度营业收入不超过 1000 万元的，按照 3%提取；
- 2) 上一年度营业收入超过 1000 万元至 1 亿元的部分，按照 1.5%提取；
- 3) 上一年度营业收入超过 1 亿元至 10 亿元的部分，按照 1%提取；



- 4) 上一年度营业收入超过 10 亿元至 50 亿元的部分，按照 0.8%提取；
5) 上一年度营业收入超过 50 亿元至 100 亿元的部分，按照 0.6%提取；
6) 上一年度营业收入超过 100 亿元的部分，按照 0.2%提取。

安全生产费用于提取时，计入相关产品的成本或当期损益，同时计入“专项储备”科目。

提取的安全生产费及维简费按规定范围使用时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

32、重要会计政策和会计估计变更

(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调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

☐适用 ☒不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、9%、6%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	7%、5%、1%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25%、15%
教育费附加	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	3%
地方教育费附加	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
内蒙古新锦风力发电有限公司	15%
杭锦旗都城绿色能源有限公司	15%
新疆达坂城广恒新能源有限公司	15%
新疆哈密广恒新能源有限公司	15%
新疆吐鲁番广恒新能源有限公司	15%
哈密绿发电力能源有限公司	15%
内蒙古包头广恒新能源有限公司	15%
陕西鲁能宜君新能源有限公司	15%
陕西鲁能靖边风力发电有限责任公司	15%
陕西靖边广恒新能源有限公司	15%
甘肃广恒新能源有限公司	15%
甘肃鲁能新能源有限公司	15%
甘肃新泉风力发电有限公司	15%
宁夏盐池鲁能新能源有限公司	15%



肃北鲁能新能源有限公司	15%
青海都兰鲁能新能源有限公司	15%
青海格尔木鲁能新能源有限公司	15%
青海广恒新能源有限公司	15%
青海茫崖鲁能新能源有限公司	15%
青海格尔木广恒新能源有限公司	15%
青海格尔木涩北新能源有限公司	15%
阜康绿发电力能源有限公司	15%
克拉玛依绿发电力能源有限公司	15%
青海中绿电储能科技有限公司	15%
尼勒克县绿发电力能源有限公司	15%
乌鲁木齐市中绿电新能源有限公司	15%
奎屯市绿发电力能源有限公司	15%
若羌县绿发电力能源有限公司	15%
金塔中光太阳能发电有限公司	15%
中绿电（乌海）储能有限公司	15%
中绿电（若羌）储能科技有限公司	15%
若羌县绿发储能科技有限公司	15%
青海曦和绿德综合能源有限公司	15%

2、税收优惠

（1）西部大开发优惠政策

《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（2020 年第 23 号）规定：“一、自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。”

适用上述税收优惠的子公司如下：内蒙古新锦风力发电有限公司、杭锦旗都城绿色能源有限公司、新疆达坂城广恒新能源有限公司、新疆哈密广恒新能源有限公司、新疆吐鲁番广恒新能源有限公司、哈密绿发电力能源有限公司、内蒙古包头广恒新能源有限公司、陕西鲁能宜君新能源有限公司、陕西鲁能靖边风力发电有限责任公司、陕西靖边广恒新能源有限公司、甘肃广恒新能源有限公司、甘肃鲁能新能源有限公司、甘肃新泉风力发电有限公司、宁夏盐池鲁能新能源有限公司、肃北鲁能新能源有限公司、青海都兰鲁能新能源有限公司、青海格尔木鲁能新能源有限公司、青海广恒新能源有限公司、青海茫崖鲁能新能源有限公司、青海格尔木广恒新能源有限公司、青海格尔木涩北新能源有限公司、阜康绿发电力能源有限公司、克拉玛依绿发电力能源有限公司、青海中绿电储能科技有限公司、尼勒克县绿发电力能源有限公司、乌鲁木齐市中绿电新能源有限公司、奎屯市绿发电力能源有限公司、若羌县绿发电力能源有限公司、金塔中光太阳能发电有限公司、中绿电（乌海）储能有限公司、若羌县绿发储能科技有限公司、青海曦和绿德综合能源有限公司。

（2）三免三减半优惠政策

《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）规定：“一、对居民企业（以下简称企业）经有关部门批准，从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》（以下简称《目录》）规定范围、条件和标准的公共基础设施项目的投资经营所得，自该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”。适用上述税收优惠的子公司如下：

序号	公司	项目	免税阶段		减半征收阶段	
			开始日	结束日	开始日	结束日
1	吉林通榆鲁能新能源有限公司	吉林通榆光伏项目	2019 年	2021 年	2022 年	2024 年
2	康保鲁能新能源有限公司	康保风电三期	2019 年	2021 年	2022 年	2024 年
3	吉林通榆鲁能新能源有限公司	吉林通榆 14.85 万千瓦风电项目	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年
4	青海格尔木广恒新能源有限公司	乌图美仁光伏	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年
5	如东广恒新能源有限公司	如东黄沙洋	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年
6	山东枣庄鲁能新能源有限公司	枣庄山亭光伏二期	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年
7	肃北鲁能新能源有限公司	甘肃马鬃山风电项目	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年
8	德州力奇风力发电有限公司	德州陵城风电一期	2021 年	2023 年	2024 年	2026 年

9	德州力奇风力发电有限公司	德州陵城风电二期	2021 年	2023 年	2024 年	2026 年
10	甘肃鲁能新能源有限公司	甘肃东洞滩光伏项目	2022 年	2024 年	2025 年	2027 年
11	青海格尔木鲁能新能源有限公司	格尔木 5 万平价光伏项目	2022 年	2024 年	2025 年	2027 年
12	青海格尔木涩北新能源有限公司	格尔木东台风电厂	2022 年	2024 年	2025 年	2027 年
13	肃北鲁能新能源有限公司	马鬃山风光互补光伏项目	2022 年	2024 年	2025 年	2027 年
14	肃北鲁能新能源有限公司	甘肃马鬃山二期风电项目	2022 年	2024 年	2025 年	2027 年
15	哈密绿发电力能源有限公司	哈密鲁能十三间房风力发电项目	2022 年	2024 年	2025 年	2027 年
16	杭锦旗都城绿色能源有限公司	杭锦旗乌日更风电项目	2023 年	2025 年	2026 年	2028 年
17	吉林通榆鲁能新能源有限公司	吉林通榆 100 兆瓦风电项目	2023 年	2025 年	2026 年	2028 年
18	尼勒克县绿发电力能源有限公司	尼勒克 320 万千瓦光伏项目	2024 年	2026 年	2027 年	2029 年
19	乌鲁木齐市中绿电新能源有限公司	米东区 350 万千瓦光伏	2024 年	2026 年	2027 年	2029 年
20	阜康绿发电力能源有限公司	阜康鲁能 100 万千瓦多能互补(暨市场化并网)	2024 年	2026 年	2027 年	2029 年
21	新疆达坂城广恒新能源有限公司	达坂城区 50 万千瓦光伏	2024 年	2026 年	2027 年	2029 年
22	奎屯市绿发电力能源有限公司	奎屯市 100 万千瓦光伏	2024 年	2026 年	2027 年	2029 年
23	若羌县绿发电力能源有限公司	若羌 400 万千瓦光伏	2024 年	2026 年	2027 年	2029 年
24	承德鲁能新能源有限公司	满杖子乡林光、农光互补	2024 年	2026 年	2027 年	2029 年
25	青海茫崖鲁能新能源有限公司	茫崖冷湖风电	2024 年	2026 年	2027 年	2029 年
26	青海格尔木鲁能新能源有限公司	格尔木乌图美仁多能互补 70 万光伏	2024 年	2026 年	2027 年	2029 年
27	青海中绿电储能科技有限公司	液态压缩空气储能示范项目	2024 年	2026 年	2027 年	2029 年
28	青海格尔木鲁能新能源有限公司	海西州多能互补光热	2024 年	2026 年	2027 年	2029 年
29	白城大安市大岗子风电有限公司	大安前岗子风电场	2023 年	2025 年	2026 年	2028 年
30	中绿电(烟台)新能源发电有限公司	山东牟平 5 万千瓦农光互补项目	2025 年	2027 年	2028 年	2030 年
31	克拉玛依绿发电力能源有限公司	克拉玛依 20 万千瓦光伏项目	2025 年	2027 年	2028 年	2030 年
32	青海曦和绿德综合能源有限公司	青海综合能源贵南 100 万千瓦光储一体化项目	2025 年	2027 年	2028 年	2030 年
33	青海茫崖鲁能新能源有限公司	茫崖 50 万千瓦风电项目二期	2026 年	2028 年	2029 年	2031 年

(3) 增值税优惠政策

①根据《财政部国家税务总局关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》(财税(2016)36 号)规定:统借统还业务中,企业集团或企业集团中的核心企业以及集团所属财务公司按不高于支付给金融机构的借款利率水平或者支付的债券票面利率水平,向企业集团或者集团内下属单位收取的利息免征增值税,本年度本公司涉及上述优惠政策。

(4) 小微企业“六税两费”减免政策

根据《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部税务总局公告 2023 年第 12 号)第二条规定,自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日,对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税(不含水资源税)、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税(不含证券交易印花税)、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。符合条件的企业均享受该优惠政策。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位:元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	5,944,254,305.97	7,245,892,309.88
其他货币资金	146,603,159.84	182,958,992.58
合计	6,090,857,465.81	7,428,851,302.46

其他说明

受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	上年年末余额
履约保证金	10,476,574.00	8,487,574.00
保函保证金	25,641,692.74	26,641,692.74
涉诉冻结资金	110,484,599.63	110,484,599.63
合计	146,602,866.37	145,613,866.37

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
-	-	-
-	-	-

3、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
-	-	-

4、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	2,027,470,990.86	1,912,575,310.68
1 至 2 年	1,548,156,763.94	1,592,072,932.53
2 至 3 年	1,363,404,080.04	1,132,820,578.33
3 年以上	1,464,896,336.46	1,267,558,955.83
3 至 4 年	443,014,467.74	426,344,468.09
4 至 5 年	408,235,479.76	454,216,453.06
5 年以上	613,646,388.96	386,998,034.68
合计	6,403,928,171.30	5,905,027,777.37

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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	

其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	6,403,928,171.30	100.00%	327,295,801.29	5.11%	6,076,632,370.01	5,905,027,777.37	100.00%	292,398,230.19	4.95%	5,612,629,547.18
其中：										
应收标杆电费组合	594,478,811.73	9.28%	0.00	0.00%	594,478,811.73	396,669,365.06	6.72%	0.00	0.00%	396,669,365.06
应收可再生能源补贴组合	5,740,103,909.82	89.63%	305,287,241.75	5.32%	5,434,816,668.07	5,433,838,127.61	92.02%	271,032,497.16	4.99%	5,162,805,630.45
应收其他款项组合	69,345,449.75	1.08%	22,008,559.54	31.74%	47,336,890.21	74,520,284.70	1.26%	21,365,733.03	28.67%	53,154,551.67
合计	6,403,928,171.30	100.00%	327,295,801.29	5.11%	6,076,632,370.01	5,905,027,777.37	100.00%	292,398,230.19	4.95%	5,612,629,547.18

按组合计提坏账准备类别名称：应收标杆电费组合

单位：元

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	594,478,811.73		
合计	594,478,811.73		

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备：应收可再生能源补贴组合

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	1,401,716,990.34	-	0.00%
1-2 年	1,533,299,825.37	41,974,466.68	2.74%
2-3 年	1,356,256,675.65	78,405,104.13	5.78%
3-4 年	438,994,280.97	37,534,011.01	8.55%
4-5 年	407,793,541.26	47,344,830.15	11.61%
5-6 年	342,197,855.89	50,268,865.03	14.69%
6-7 年	144,686,594.03	25,609,527.15	17.70%
7 年以上	115,158,146.31	24,150,437.62	20.97%
合计	5,740,103,909.82	305,287,241.75	

按组合计提坏账准备：应收其他款项组合-账龄组合

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收其他款项组合	69,345,449.75	22,008,559.54	31.74%
合计	69,345,449.75	22,008,559.54	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用



(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
应收可再生能源补贴组合	271,032,497.16	37,779,469.32	3,524,724.73			305,287,241.75
应收其他款项组合	21,365,733.03	642,826.51				22,008,559.54
合计	292,398,230.19	38,422,295.83	3,524,724.73	0.00	0.00	327,295,801.29

(4) 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

单位：元

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	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网青海省电力公司	2,191,670,733.59		2,191,670,733.59	34.22%	141,122,184.13
国网江苏省电力有限公司	1,810,600,518.43		1,810,600,518.43	28.27%	99,906,228.50
国网新疆电力有限公司	606,344,947.22		606,344,947.22	9.47%	11,709,341.65
内蒙古电力（集团）有限责任公司	603,420,458.30		603,420,458.30	9.42%	27,751,516.51
国网甘肃省电力公司	405,567,329.18		405,567,329.18	6.33%	10,685,101.85
合计	5,617,603,986.72		5,617,603,986.72	87.71%	291,174,372.64

5、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

项目	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
未完结工程	1,079,082.75		1,079,082.75	2,452,653.10		2,452,653.10
合计	1,079,082.75		1,079,082.75	2,452,653.10		2,452,653.10

6、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	1,568,182.60	771,843.18
合计	1,568,182.60	771,843.18

7、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	77,463,828.99	77,463,828.99



其他应收款	633,072,793.83	515,659,519.32
合计	710,536,622.82	593,123,348.31

（1） 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
赤峰新胜风力发电有限公司	45,280,482.99	45,280,482.99
张北建投华实风能有限公司	9,525,620.59	9,525,620.59
新疆天风发电股份有限公司	13,944,338.90	13,944,338.90
崇礼建投华实风能有限公司	5,572,847.36	5,572,847.36
渤海证券股份有限公司	3,856,713.94	3,856,713.94
赤峰龙源风力发电有限公司	3,140,539.15	3,140,539.15
减：坏账准备	3,856,713.94	3,856,713.94
合计	77,463,828.99	77,463,828.99

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
赤峰新胜风力发电有限公司	45,280,482.99	1-6 年	根据被投资单位现金支出安排，未到支付期限	正常存续，不存在减值迹象
新疆天风发电股份有限公司	13,944,338.90	3-4 年	根据被投资单位现金支出安排，未到支付期限	正常存续，不存在减值迹象
张北建投华实风能有限公司	9,525,620.59	2-3 年	根据被投资单位现金支出安排，未到支付期限	正常存续，不存在减值迹象
崇礼建投华实风能有限公司	5,572,847.36	2-3 年	根据被投资单位现金支出安排，未到支付期限	正常存续，不存在减值迹象
合计	74,323,289.84			

（2） 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金保证金	50,335,536.38	48,958,515.83
往来款	798,801,623.19	682,765,369.23
合计	849,137,159.57	731,723,885.06

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	576,073,893.59	294,425,807.74
1 至 2 年	36,406,762.48	202,841,696.66
2 至 3 年	2,239,845.38	768,402.58
3 年以上	234,416,658.12	233,687,978.08
3 至 4 年	5,892,835.12	5,359,405.00
4 至 5 年	3,870,791.61	3,830,033.86
5 年以上	224,653,031.39	224,498,539.22
合计	849,137,159.57	731,723,885.06

3) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元

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	
其中：										
按组合计提坏账准备	849,137,159.57	100.00%	216,064,365.74	25.45%	633,072,793.83	731,723,885.06	100.00%	216,064,365.74	29.53%	515,659,519.32
其中：										
无风险组合	633,072,793.83	74.55%			633,072,793.83	515,659,519.32	70.47%			515,659,519.32
账龄组合	216,064,365.74	25.45%	216,064,365.74	100.00%		216,064,365.74	29.53%	216,064,365.74	100.00%	
合计	849,137,159.57	100.00%	216,064,365.74		633,072,793.83	731,723,885.06	100.00%	216,064,365.74		515,659,519.32

按组合计提坏账准备类别名称：无风险组合

单位：元



名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
无风险组合	633,072,793.83	0.00	0.00%
合计	633,072,793.83		

确定该组合依据的说明：
按组合计提坏账准备类别名称：账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内（含 1 年）	0.00	0.00	0.00%
1-2 年	0.00	0.00	0.00%
2-3 年	0.00	0.00	0.00%
3-4 年	0.00	0.00	0.00%
4-5 年	0.00	0.00	0.00%
5 年以上	216,064,365.74	216,064,365.74	100.00%
合计	216,064,365.74	216,064,365.74	

确定该组合依据的说明：
按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

	第一阶段	第二阶段	第三阶段	
坏账准备	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）	合计
2026 年 1 月 1 日余额	-	-	216,064,365.74	
2026 年 1 月 1 日余额在本期	-	-	-	
2026 年 6 月 30 日余额	-	-	216,064,365.74	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

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 日余额在本期	-	-	-	-

各阶段划分依据和坏账准备计提比例



损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

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	
账龄组合计提	216,064,365.74					216,064,365.74
合计	216,064,365.74					216,064,365.74

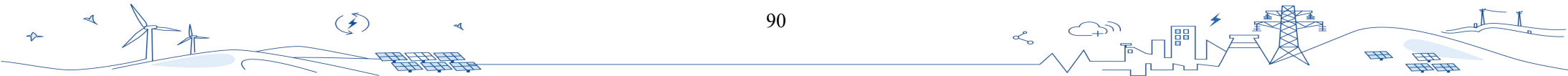
5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
单位 1	往来款	194,177,625.60	2 年以内	22.87%	
单位 2	往来款	84,054,995.27	1 年以内	9.90%	
单位 3	往来款	61,614,555.05	1 年以内	7.26%	
单位 4	往来款	54,247,162.84	5 年以上	6.39%	54,247,162.84
单位 5	往来款	30,286,260.00	1 年以内	3.57%	
合计		424,380,598.76		49.99%	54,247,162.84

8、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示



单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	49,211,789.97	78.44%	35,327,111.15	95.35%
1 至 2 年	12,146,576.25	19.36%	374,815.94	1.01%
2 至 3 年	1,368,310.68	2.18%	1,343,970.88	3.63%
3 年以上	14,342.54	0.02%	3,268.70	0.01%
合计	62,741,019.44		37,049,166.67	

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

预付对象	期末余额(元)	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
国网青海省电力公司	14,830,011.66	23.64%
国网伊犁伊河供电有限责任公司	4,214,387.81	6.72%
中国太平洋财产保险股份有限公司江苏分公司	3,712,467.89	5.92%
中华联合财产保险股份有限公司甘肃分公司	3,666,436.30	5.84%
中国平安财产保险股份有限公司新疆分公司	3,033,853.56	4.84%
合计	29,457,157.22	46.95%

9、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求
否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值
库存商品	2,998,184.52	2,998,184.52		2,998,184.52	2,998,184.52	
合计	2,998,184.52	2,998,184.52		2,998,184.52	2,998,184.52	

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

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	
库存商品	2,998,184.52					2,998,184.52
合计	2,998,184.52					2,998,184.52

10、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	400,000.00	400,000.00
合计	400,000.00	400,000.00

(1) 一年内到期的债权投资

☐适用 ☒不适用

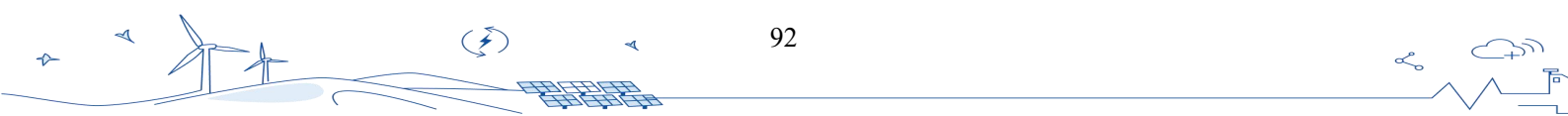
(2) 一年内到期的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

11、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	710,900,737.10	764,059,841.20
预缴税金	13,325,863.82	15,899,484.50
其他	290,688.58	290,688.58
合计	724,517,289.50	780,250,014.28



12、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期初余额	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	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	期末余额	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
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司	63,458,467.02						63,458,467.02	该投资持有的目的不是短期获利
赤峰龙源风力发电有限公司	22,297,857.61				2,094.07		22,295,763.54	该投资持有的目的不是短期获利
合计	85,756,324.63				2,094.07		85,754,230.56	

13、长期应收款

(1) 长期应收款情况

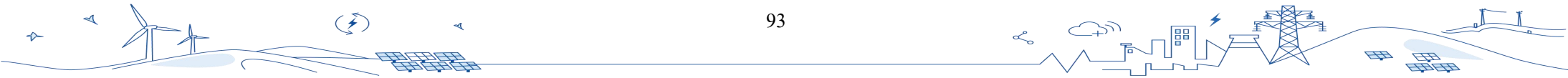
单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
分期收款的土地使用税返还	5,250,218.78		5,250,218.78	5,157,385.84		5,157,385.84	3.60%
合计	5,250,218.78		5,250,218.78	5,157,385.84		5,157,385.84	

14、长期股权投资

单位：元

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												



二、联营企业												
新疆天风发电股份有限公司	230,647,410.31				14,345,322.78						244,992,733.09	
汕头南瑞鲁能控制系统有限公司	10,966,122.86				51,898.23						11,018,021.09	
赤峰新胜风力发电有限公司	120,945,862.65				564,721.93						121,510,584.58	
小计	362,559,395.82				14,961,942.94						377,521,338.76	
合计	362,559,395.82				14,961,942.94						377,521,338.76	

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

15、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
-	-	-

16、投资性房地产



(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	47,646,343.99			47,646,343.99
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	47,646,343.99			47,646,343.99
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	2,969,684.72			2,969,684.72
2. 本期增加金额	541,841.80			541,841.80
(1) 计提或摊销	541,841.80			541,841.80
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	3,511,526.52			3,511,526.52
三、减值准备				
1. 期初余额	12,865,391.84			12,865,391.84
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	12,865,391.84			12,865,391.84
四、账面价值				
1. 期末账面价值	31,269,425.63			31,269,425.63
2. 期初账面价值	31,811,267.43			31,811,267.43

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

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

17、固定资产

单位：元

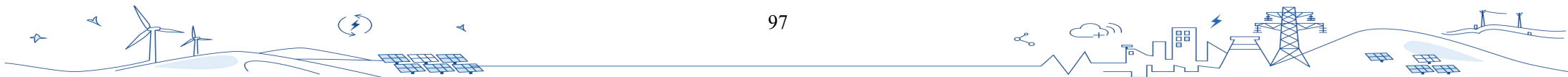
项目	期末余额	期初余额
固定资产	46,620,814,432.04	44,588,118,744.94
固定资产清理	133,071.22	
合计	46,620,947,503.26	44,588,118,744.94



(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	办公设备	其他	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	2,905,857,732.35	52,055,525,759.60	47,472,968.96	191,228,247.17	56,658,766.79	940,229.62	55,257,683,704.49
2. 本期增加金额	145,301,486.79	3,282,040,401.14	174,247.79	2,176,357.64	110,361.05		3,429,802,854.41
(1) 购置		1,180,118.95	174,247.79	11,150.43	110,361.05		1,475,878.22
(2) 在建工程转入	145,301,486.79	3,280,860,282.19		2,165,207.21			3,428,326,976.19
(3) 企业合并增加							
3. 本期减少金额		151,057,623.27		222,623.41	21,425.86		151,301,672.54
(1) 处置或报废		151,057,623.27		222,623.41	21,425.86		151,301,672.54
4. 期末余额	3,051,159,219.14	55,186,508,537.47	47,647,216.75	193,181,981.40	56,747,701.98	940,229.62	58,536,184,886.36
二、累计折旧							
1. 期初余额	444,289,610.12	9,953,715,409.26	27,063,136.81	94,693,997.22	30,568,184.29	247,878.56	10,550,578,216.26
2. 本期增加金额	63,471,183.33	1,174,945,847.31	2,627,455.64	8,923,368.19	4,305,691.77	141,227.53	1,254,414,773.77
(1) 计提	63,471,183.33	1,174,945,847.31	2,627,455.64	8,923,368.19	4,305,691.77	141,227.53	1,254,414,773.77
3. 本期减少金额		8,377,432.19		211,492.24	20,354.57		8,609,279.00
(1) 处置或报废		8,377,432.19		211,492.24	20,354.57		8,609,279.00
4. 期末余额	507,760,793.45	11,120,283,824.38	29,690,592.45	103,405,873.17	34,853,521.49	389,106.09	11,796,383,711.03
三、减值准备							
1. 期初余额	1,858,000.35	115,720,954.55			1,407,788.39		118,986,743.29
2. 本期增加金额							
(1) 计提							
3. 本期减少金额							



(1) 处置或报废							
4. 期末余额	1,858,000.35	115,720,954.55			1,407,788.39		118,986,743.29
四、账面价值							
1. 期末账面价值	2,541,540,425.34	43,950,503,758.54	17,956,624.30	89,776,108.23	20,486,392.10	551,123.53	46,620,814,432.04
2. 期初账面价值	2,459,710,121.88	41,986,089,395.79	20,409,832.15	96,534,249.95	24,682,794.11	692,351.06	44,588,118,744.94

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

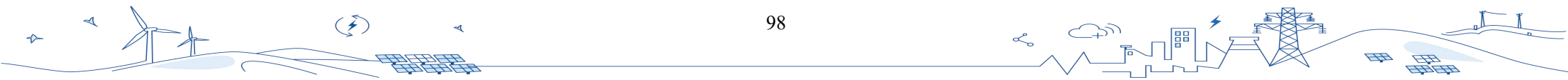
单位：元

项目	期末账面价值
新疆小草湖 2#主变出租部分	10,731,118.33

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
达坂城区 50 万千瓦光伏项目生产经营及管理用房屋及建筑物	43,148,783.16	产权正在办理中
乌鲁木齐米东 350 万千瓦光伏项目生产经营及管理用房屋	75,210,183.44	产权正在办理中
鲁能阜康光伏项目生产经营及管理用房屋	67,221,148.60	产权正在办理中
若羌县绿发电力生产经营及管理用房屋	44,037,194.27	产权正在办理中
承德县满杖子乡 200MW 林光、农光互补项目生产经营及管理用房屋	9,395,552.64	产权正在办理中
甘肃马鬃山风电项目生产经营及管理用房屋	12,882,143.36	产权正在办理中
奎屯市绿发电力生产经营及管理用房屋	7,607,173.06	产权正在办理中
烟墩山 50MW 风电项目生产经营及管理用房屋	200,007.21	产权正在办理中
克拉玛依 20 万千瓦光伏项目生产经营及管理用房屋	5,023,422.84	产权正在办理中
鲁能靖边 47.5MW 风电项目生产经营及管理用房屋	3,755,199.12	产权正在办理中
新疆吐鲁番广恒新能源有限公司生产经营及管理用房屋	4,407,361.01	产权正在办理中



(4) 固定资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(5) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
机器设备	133,071.22	
合计	133,071.22	

18、在建工程

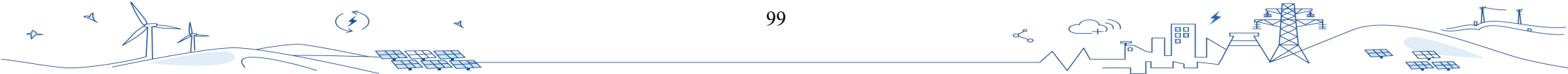
单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	28,360,160,046.36	29,128,289,071.03
工程物资	179,200.00	154,424.78
合计	28,360,339,246.36	29,128,443,495.81

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
中绿电若羌 400 万千瓦光伏项目	9,876,143,904.23		9,876,143,904.23	9,734,197,841.65		9,734,197,841.65
乌鲁木齐市米东区 350 万千瓦光伏项目	7,786,614,426.98		7,786,614,426.98	7,707,951,119.01		7,707,951,119.01
尼勒克 320 万千瓦光伏项目	2,984,364,862.40		2,984,364,862.40	2,918,202,228.05		2,918,202,228.05
阜康鲁能 100 万千瓦多能互补项目	2,354,785,776.97		2,354,785,776.97	2,018,435,133.57		2,018,435,133.57
青海茫崖鲁能新能源公司茫崖二期 50 万千瓦风电项目	1,748,345,028.97		1,748,345,028.97	1,407,838,038.99		1,407,838,038.99
鲁能集团甘肃分公司金塔 70 万千瓦多能互补基地项目	1,043,758,577.34		1,043,758,577.34	1,023,658,271.76		1,023,658,271.76



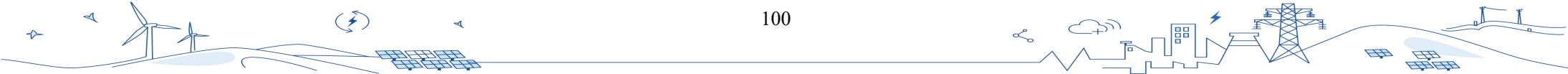
天津绿发电力集团股份有限公司 2026 年半年度报告全文

若羌独立储能项目	846,970,857.63		846,970,857.63	11,205,218.14		11,205,218.14
木垒 100 万千瓦风电项目	825,021,779.41		825,021,779.41	800,220,842.63		800,220,842.63
青海中绿电储能有限公司液态压缩空气储能示范项目	559,722,266.05		559,722,266.05	638,561,138.76		638,561,138.76
鲁能韩城 5 万千瓦复合光伏发电项目	94,015,090.88		94,015,090.88	41,821,598.47		41,821,598.47
陕西靖边老旧机组改造 10 万千瓦风电项目	64,663,356.36		64,663,356.36	4,076,736.36		4,076,736.36
青海综合能源贵南 100 万千瓦光储一体化项目				1,957,454,424.39		1,957,454,424.39
山东牟平 5 万千瓦农光互补项目				112,720,441.70		112,720,441.70
青海乌图美仁多能互补配套储能				155,598,432.40		155,598,432.40
乌海 20 万千瓦/80 万千瓦时储能项目				457,893,494.29		457,893,494.29
其他	175,754,119.14		175,754,119.14	138,454,110.86		138,454,110.86
合计	28,360,160,046.36		28,360,160,046.36	29,128,289,071.03		29,128,289,071.03

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入 固定资产 金额	本期 其他 减少 金额	期末余额	工程累计投 入占预算比 例（%）	工程 进度 （%）	利息资本化 累计金额	其中：本期 利息资本化 金额	本期利 息资本 化率 （%）	资金 来源
中绿电若羌 400 万千瓦光伏项目	15,588,410,700.00	9,734,197,841.65	141,946,062.58			9,876,143,904.23	96.88%	99%	486,397,560.47	107,859,111.37	2.33%	其他
乌鲁木齐市米东区 350 万千瓦光伏项目	15,317,110,000.00	7,707,951,119.01	78,663,307.97			7,786,614,426.98	95.34%	99%	479,165,064.41	69,840,228.35	2.35%	其他
尼勒克 320 万千瓦光伏项目	11,698,984,700.00	2,918,202,228.05	66,162,634.35			2,984,364,862.40	91.69%	95.2%	368,095,741.57	34,634,804.13	2.26%	其他
阜康鲁能 100 万千瓦多能互补项目	5,554,750,000.00	2,018,435,133.57	336,350,643.40			2,354,785,776.97	86.66%	94%	139,578,774.25	14,965,588.99	1.77%	其他
青海茫崖鲁能新能源公司茫崖二期 50 万千瓦风电项目	3,282,106,000.00	1,407,838,038.99	340,506,989.98			1,748,345,028.97	62.15%	97%	17,513,770.75	11,988,033.10	2.75%	其他
鲁能集团甘肃分公司金塔 70 万千瓦多能互补基地项目	4,236,110,000.00	1,023,658,271.76	20,100,305.58			1,043,758,577.34	70.94%	99%	88,598,398.37	10,494,832.42	2.12%	其他
若羌独立储能项目	1,497,294,099.20	11,205,218.14	835,765,639.49			846,970,857.63	64.06%	90%	3,596,665.86	3,409,775.43	1.26%	其他
木垒 100 万千瓦风电项目	5,014,217,000.00	800,220,842.63	24,800,936.78			825,021,779.41	39.87%	61%	25,842,391.53	14,998,917.90	2.29%	其他
青海中绿电储能有限公司液	1,535,060,000.00	638,561,138.7	23,069,005.0	101,907,8		559,722,266.0	80.51%	81%	31,907,544.0	6,752,281.3	2.18%	其他



天津绿发电力集团股份有限公司 2026 年半年度报告全文

态压缩空气储能示范项目	00	6	55	78.26		5			19	9		
鲁能韩城 5 万千瓦复合光伏发电项目	164,545,100.00	41,821,598.47	52,193,492.41			94,015,090.88	54.14%	55%	1,185,912.79	943,008.94	2.85%	其他
陕西靖边老旧机组改造 10 万千瓦风电项目	297,851,400.00	4,076,736.36	60,586,620.00			64,663,356.36	25.06%	31%				其他
青海综合能源贵南 100 万千瓦光储一体化项目	3,452,598,700.00	1,957,454,424.39	551,353,851.51	2,508,808,275.90			74.04%	100%	14,965,868.42	8,916,448.43	2.51%	其他
山东牟平 5 万千瓦农光互补项目	282,880,000.00	112,720,441.70	73,475,115.96	186,195,557.66			70.41%	100%	1,498,257.88	686,838.92	2.87%	其他
青海乌图美仁多能互补配套储能	201,324,391.00	155,598,432.40		155,598,432.40			88.85%	100%	31,546,546.28		1.89%	其他
乌海 20 万千瓦/80 万千瓦时储能项目	760,810,000.00	457,893,494.29	22,282,448.23	480,175,942.52			70.12%	100%	3,880,573.96	2,424,570.95	2.75%	其他
合计	68,884,052,090.20	28,989,834,960.17	2,627,257,053.79	3,432,686,086.74		28,184,405,927.22			1,693,773,070.73	287,914,440.32		

(3) 在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

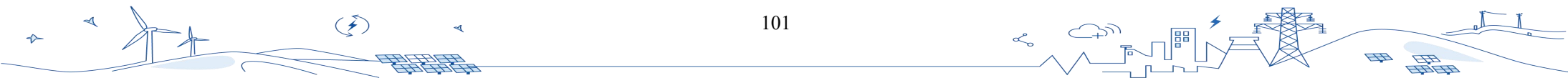
(4) 工程物资

单位：元

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
工程物资	179,200.00		179,200.00	154,424.78		154,424.78
合计	179,200.00		179,200.00	154,424.78		154,424.78

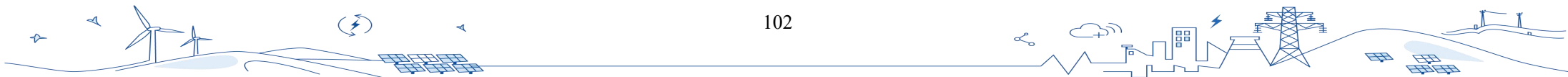
19、使用权资产

(1) 使用权资产情况



单位：元

项目	土地	房屋及建筑物	机器运输办公设备	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	1,949,657,033.35	87,105,807.37	963,021,399.39	19,497,930.14	3,019,282,170.25
2. 本期增加金额	4,962,595.00	17,541,218.17		8,020,372.30	30,524,185.47
	4,962,595.00	17,541,218.17		8,020,372.30	30,524,185.47
3. 本期减少金额		12,784,748.14		2,553,003.14	15,337,751.28
		12,784,748.14		2,553,003.14	15,337,751.28
4. 期末余额	1,954,619,628.35	91,862,277.40	963,021,399.39	24,965,299.30	3,034,468,604.44
二、累计折旧					
1. 期初余额	215,606,339.60	57,847,849.05	265,293,923.98	8,189,733.11	546,937,845.74
2. 本期增加金额	45,810,236.15	9,907,358.32	23,189,012.17	984,799.30	79,891,405.94
（1）计提	45,810,236.15	9,907,358.32	23,189,012.17	984,799.30	79,891,405.94
3. 本期减少金额		10,021,336.66		2,553,003.14	12,574,339.80
（1）处置		10,021,336.66		2,553,003.14	12,574,339.80
4. 期末余额	261,416,575.75	57,733,870.71	288,482,936.15	6,621,529.27	614,254,911.88
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					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	1,693,203,052.60	34,128,406.69	674,538,463.24	18,343,770.03	2,420,213,692.56
2. 期初账面价值	1,734,050,693.75	29,257,958.32	697,727,475.41	11,308,197.03	2,472,344,324.51



(2) 使用权资产的减值测试情况

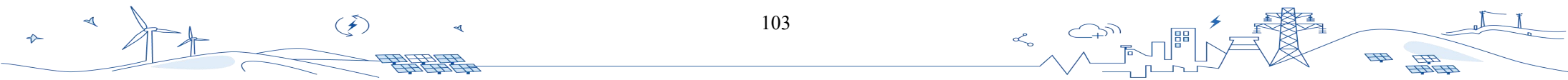
☐适用 ☒不适用

20、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	特许权	软件	其他	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	442,476,698.18	1,659,460.62		4,716,758.87	72,189,793.65	18,581.42	521,061,292.74
2. 本期增加金额	110,260.19						110,260.19
(1) 购置	110,260.19						
(2) 内部研 发							
(3) 企业合 并增加							
3. 本期减少金额	661,000.00						661,000.00
(1) 处置	661,000.00						661,000.00
4. 期末余额	441,925,958.37	1,659,460.62		4,716,758.87	72,189,793.65	18,581.42	520,510,552.93
二、累计摊销							
1. 期初余额	45,357,713.02	838,918.68		3,740,746.92	18,222,863.86	18,581.42	68,178,823.90
2. 本期增加金额	4,680,298.07	82,373.06		302,126.86	1,253,241.54		6,318,039.53
(1) 计提	4,680,298.07	82,373.06		302,126.86	1,253,241.54		6,318,039.53
3. 本期减少金额	46,935.34						46,935.34
(1) 处置	46,935.34						46,935.34



4. 期末余额	49,991,075.75	921,291.74		4,042,873.78	19,476,105.40	18,581.42	74,449,928.09
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							
4. 期末余额							
四、账面价值							
1. 期末账面价值	391,934,882.62	738,168.88		673,885.09	52,713,688.25		446,060,624.84
2. 期初账面价值	397,118,985.16	820,541.94		976,011.95	53,966,929.79		452,882,468.84

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
甘肃马鬃山风电项目	13,723,367.79	正在办理中

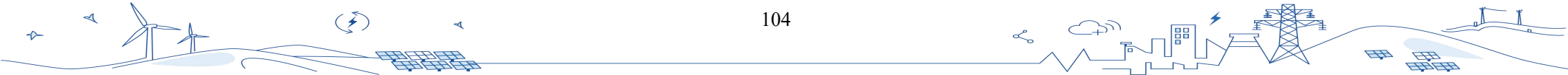
(3) 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

21、长期待摊费用

单位：元

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
房屋装修费	423,537.36		77,269.32		346,268.04
软件使用权	1,040,905.82		39,604.61		1,001,301.21
合计	1,464,443.18		116,873.93		1,347,569.25



22、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

单位：元

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	94,266,346.52	16,160,583.11	94,823,861.11	16,299,961.75
内部交易未实现利润	113,384,103.07	17,270,719.91	113,766,838.46	17,336,719.93
可抵扣亏损	30,341,687.95	5,358,702.82	30,341,687.95	5,358,702.82
信用减值损失	315,692,008.56	59,256,821.46	280,794,437.49	51,923,992.42
租赁负债	482,821,225.53	82,818,354.12	428,708,276.01	81,736,289.68
其他	14,790,632.96	3,697,658.24	14,790,632.96	3,697,658.24
合计	1,051,296,004.59	184,562,839.66	963,225,733.98	176,353,324.84

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

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
租赁交易	470,172,870.61	93,301,226.21	465,095,555.13	91,542,869.88
其他	440,114.86	110,028.72	440,114.86	110,028.72
合计	470,612,985.47	93,411,254.93	465,535,669.99	91,652,898.60

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	89,171,592.30	95,391,247.36	87,364,692.54	88,988,632.30
递延所得税负债	89,171,592.30	4,239,662.63	87,364,692.54	4,288,206.06

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	237,802,720.58	276,667,181.72
可抵扣亏损	1,532,641,539.50	1,624,885,553.14
合计	1,770,444,260.08	1,901,552,734.86

(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

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2026	269,380,223.76	269,380,223.76	
2027	624,372,086.76	637,199,502.40	
2028	109,420,844.56	119,623,402.06	
2029	117,818,179.88	122,272,093.64	
2030	193,739,756.33	476,410,331.28	
2031	217,910,448.21		
合计	1,532,641,539.50	1,624,885,553.14	

23、其他非流动资产

单位：元

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
留抵增值税	5,342,312,230.69		5,342,312,230.69	5,397,828,699.95		5,397,828,699.95
预付工程款	1,935,794,002.59		1,935,794,002.59	2,328,041,892.58		2,328,041,892.58
前期费用	33,184,227.82		33,184,227.82	23,002,223.42		23,002,223.42
合计	7,311,290,461.10		7,311,290,461.10	7,748,872,815.95		7,748,872,815.95

24、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

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	146,602,866.37	146,602,866.37	其他	履约保证金、保函保证金、涉诉冻结资金	145,613,866.37	145,613,866.37	其他	履约保证金、保函保证金、涉诉冻结资金
应收账款	3,284,664,410.43	3,118,681,852.82	质押	应收电费收费权质押	3,563,315,028.10	3,402,496,921.09	质押	应收电费收费权质押
合计	3,431,267,276.80	3,265,284,719.19			3,708,928,894.47	3,548,110,787.46		

25、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	1,455,084,789.38	3,375,949,043.86
合计	1,455,084,789.38	3,375,949,043.86

26、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付工程款	4,648,811,541.44	4,447,653,631.47
应付物资款	524,691,295.81	176,847,051.42
应付服务款	76,196,948.13	149,414,669.17
应付商品款	16,250,023.64	1,562,819.40
应付委托运维费	16,645,557.39	4,984,975.84
合计	5,282,595,366.41	4,780,463,147.30

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国电建集团核电工程有限公司	596,893,350.36	未到付款节点
中国电建集团重庆工程有限公司	420,250,886.47	未到付款节点
中建八局总承包建设有限公司	357,938,075.12	未到付款节点

中国电建集团河北工程有限公司	286,588,316.49	未到付款节点
山东电力建设第三工程有限公司	203,112,668.36	未到付款节点
合计	1,864,783,296.80	

27、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	28,957,006.03	32,957,006.03
其他应付款	1,414,102,128.60	955,697,997.63
合计	1,443,059,134.63	988,655,003.66

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	28,957,006.03	32,957,006.03
合计	28,957,006.03	32,957,006.03

(2) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
代收代付款项	716,020,012.44	678,265,710.78
往来款	687,198,985.88	267,048,708.71
职工个人社会保险费	683,059.44	571,379.16
保证金	242,200.00	271,920.35
其他	9,957,870.84	9,540,278.63
合计	1,414,102,128.60	955,697,997.63

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
海西华海新能源开发有限公司	51,003,514.33	未到付款节点
三峡新能源格尔木发电有限公司	92,318,841.75	未到付款节点
华润新能源（格尔木）有限公司	74,297,133.86	未到付款节点
华电（海西）新能源有限公司	37,148,566.94	未到付款节点
三峡皓日（格尔木）新能源有限公司	36,031,698.41	未到付款节点
常州天合智慧能源工程有限公司	29,343,810.26	未到付款节点
中建八局总承包建设有限公司	24,648,160.91	未到付款节点
格尔木金昆仑新能源科技有限公司	9,814,654.99	未到付款节点
格尔木鲁昆新能源有限公司	7,804,756.67	未到付款节点
合计	362,411,138.12	

28、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收租金	2,755,800.42	3,062,000.46

合计	2,755,800.42	3,062,000.46
----	--------------	--------------

29、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收服务费	18,939,673.75	14,373,027.52
电费	3,699,475.81	3,878,935.31
合计	22,639,149.56	18,251,962.83

30、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	5,394,838.39	171,200,938.22	173,275,936.19	3,319,840.42
二、离职后福利-设定提存计划	323,999.69	34,407,868.64	34,257,929.61	473,938.72
三、辞退福利		790,897.98	790,897.98	
合计	5,718,838.08	206,399,704.84	208,324,763.78	3,793,779.14

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴		127,336,298.03	127,336,298.03	
2、职工福利费		4,413,687.11	4,413,687.11	
3、社会保险费	122,818.01	13,753,950.12	13,690,528.11	186,240.02
其中：医疗保险费	110,712.35	12,812,516.84	12,751,266.99	171,962.20
工伤保险费	8,053.18	842,605.04	840,432.88	10,225.34
生育保险费	4,052.48	98,828.24	98,828.24	4,052.48
4、住房公积金	24,289.68	18,289,405.44	18,228,182.56	85,512.56
5、工会经费和职工教育经费	5,247,700.22	3,079,659.14	5,320,988.30	3,006,371.06
6、短期带薪缺勤				
7、短期利润分享计划				
8、其他短期薪酬	30.48	4,327,938.38	4,286,252.08	41,716.78
合计	5,394,838.39	171,200,938.22	173,275,936.19	3,319,840.42

(3) 设定提存计划列示

单位：元

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	310,915.54	23,599,180.06	23,506,517.88	403,577.72
2、失业保险费	13,084.15	818,743.84	815,270.27	16,557.72
3、企业年金缴费		9,989,944.74	9,936,141.46	53,803.28
合计	323,999.69	34,407,868.64	34,257,929.61	473,938.72

31、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	11,519,678.48	23,062,668.10
企业所得税	53,977,374.24	43,300,611.04
个人所得税	709,216.38	9,237,987.71
城市维护建设税	87,398.01	336,811.91
教育费附加(含地方教育税附加)	193,824.51	389,738.76
土地使用税	6,803,666.94	42,943,408.10
房产税	843,948.86	168,096.16
资源税	12,310.40	13,509.16
其他	462,454.83	2,152,839.69
合计	74,609,872.65	121,605,670.63

32、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	1,981,251,172.19	2,448,000,665.97
一年内到期的应付债券	2,048,462,829.88	2,635,442,012.65
一年内到期的长期应付款	255,787,001.11	257,441,380.12
一年内到期的租赁负债	94,228,437.82	94,597,724.45
合计	4,379,729,441.00	5,435,481,783.19

33、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	10,080,299,575.16	9,996,098,903.59
信用借款	45,555,831,117.25	43,679,000,231.66
合计	55,636,130,692.41	53,675,099,135.25

34、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
天津中绿电投资股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色公司债券（第一期）	999,110,005.40	999,067,980.64
合计	999,110,005.40	999,067,980.64



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

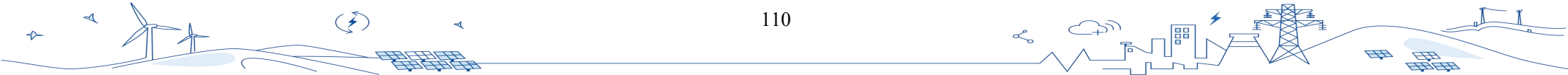
单位：元

债券名称	面值	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
天津中绿电投资股份有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色公司债券（第一期）	2,000,000.00	3.37%	2023 年 12 月 27 日	3 年	2,000,000.00	1,999,909.21.40		33,423,013.70	-322,375.60		2,033,654,610.70	否
天津中绿电投资股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色公司债券（第一期）	1,000,000.00	2.35%	2025 年 11 月 13 日	10 年	1,000,000.00	999,067,980.64		14,808,219.18	-42,024.76		1,013,918,224.58	否
鲁能新能源（集团）有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据	1,000,000.00	3.05%	2021 年 01 月 26 日	5 年	1,000,000.00	632,377,996.73		1,336,150.73	-43,352.54	633,757,500.00		否
小计					4,000,000.00	3,631,355,198.77		49,567,383.61	-407,752.90	633,757,500.00	3,047,572,835.28	否
减：重分类至一年内到期的非流动负债					3,000,000.00	2,632,287,218.13		49,567,383.61	-365,728.14	633,757,500.00	2,048,462,829.88	否
合计					1,000,000.00	999,067,980.64	0.00		-42,024.76		999,110,005.40	

35、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	1,833,146,076.28	1,869,617,537.17
减：未确认融资费用	555,555,994.12	579,538,512.22
减：一年内到期的租赁负债	94,228,437.82	94,597,724.45
合计	1,183,361,644.34	1,195,481,300.50



36、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	2,688,393,218.06	2,738,337,233.31
专项应付款	37,736.80	37,736.80
合计	2,688,430,954.86	2,738,374,970.11

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	2,610,284,351.28	2,658,937,035.36
其中：未实现融资费用	212,093,204.31	239,770,492.44
应付光伏扶贫支出款	21,022,492.05	21,022,492.05
其中：未实现融资费用	5,377,507.95	5,377,507.95
应付海域使用权费用	57,086,374.73	58,377,705.90
其中：未实现融资费用	30,597,530.87	31,966,373.34
合计	2,688,393,218.06	2,738,337,233.31

(2) 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
国家专项拨款	37,736.80			37,736.80	
合计	37,736.80			37,736.80	

37、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
未决诉讼	42,135,167.13	42,135,167.13	
合计	42,135,167.13	42,135,167.13	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注：2024 年 7 月，公司收到天津市第一中级人民法院 (2024) 津 01 执恢 73 号、77 号裁定书，恢复对该院作出的 (2006) 一中民二初字第 265 号判决及 (2005) 一中民二初字第 340 号判决的执行，并对上述两个案件共计冻结公司账户余额 11,008.86 万元，冻结期限为十二个月。公司已向对方提出和解方案，方案提出赔偿部分金额并配合业务合作资源的方式予以解决，目前按计划和解金额确认预计负债。

38、递延收益

单位：元

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	1,371,502.06			1,371,502.06	投资专项资金
合计	1,371,502.06			1,371,502.06	



39、股本

单位：元

	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	2,066,602,352.00				-10,884,453.00	-10,884,453.00	2,055,717,899.00

40、资本公积

单位：元

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）	6,011,252,456.46		81,883,024.97	5,929,369,431.49
其他资本公积	30,245,572.14			30,245,572.14
合计	6,041,498,028.60		81,883,024.97	5,959,615,003.63

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：公司注销回购库存股，相应冲减资本溢价（股本溢价）81,883,024.97 元。

41、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
库存股	55,422,645.23	37,344,832.74	92,767,477.97	
合计	55,422,645.23	37,344,832.74	92,767,477.97	

42、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						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	-29,054,607.12	-2,094.07				-2,094.07		-29,056,701.19
其他权益工具投资公允价值变动	-29,054,607.12	-2,094.07				-2,094.07		-29,056,701.19
二、将重分类进损益的其他综合收益	-2,317,440.31							-2,317,440.31
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-2,317,440.31							-2,317,440.31
其他综合收益合计	-31,372,047.43	-2,094.07				-2,094.07		-31,374,141.50

43、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	66,290,742.36	26,689,002.49	5,886,999.93	87,092,744.92
合计	66,290,742.36	26,689,002.49	5,886,999.93	87,092,744.92

44、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	919,022,342.17			919,022,342.17
任意盈余公积	22,509,259.68			22,509,259.68
合计	941,531,601.85			941,531,601.85

45、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	10,809,736,257.51	10,518,673,796.82
调整后期初未分配利润	10,809,736,257.51	10,518,673,796.82
加：本期归属于母公司所有者的净利润	293,564,908.50	800,708,972.59
减：提取法定盈余公积		3,328,935.66
应付普通股股利	246,686,147.88	506,317,576.24
期末未分配利润	10,856,615,018.13	10,809,736,257.51

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 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 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 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

46、营业收入和营业成本

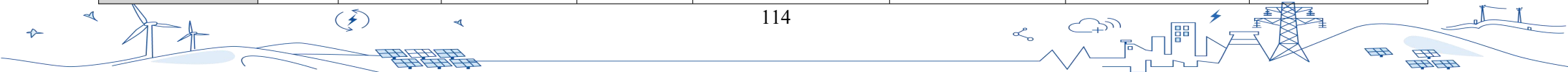
单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,556,426,140.81	1,550,511,381.03	2,320,205,523.72	999,726,747.11
其他业务	108,723,990.92	2,219,958.12	13,176,069.36	2,871,877.46
合计	2,665,150,131.73	1,552,731,339.15	2,333,381,593.08	1,002,598,624.57

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2		绿色能源		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
业务类型					2,665,150,131.73	1,552,731,339.15	2,665,150,131.73	1,552,731,339.15
其中：								
售电合同收入					2,551,643,765.00	1,548,758,778.85	2,551,643,765.00	1,548,758,778.85
其他收入					113,506,366.73	3,972,560.30	113,506,366.73	3,972,560.30
按经营地区分类					2,665,150,131.73	1,552,731,339.15	2,665,150,131.73	1,552,731,339.15
其中：								
东北					94,873,011.41	71,990,870.30	94,873,011.41	71,990,870.30
西北					1,775,154,294.15	1,130,265,707.10	1,775,154,294.15	1,130,265,707.10
华北					343,685,326.40	190,702,297.07	343,685,326.40	190,702,297.07
华东					451,196,729.13	159,230,622.88	451,196,729.13	159,230,622.88
华南					240,770.64	541,841.80	240,770.64	541,841.80
市场或客户类型					2,665,150,131.73	1,552,731,339.15	2,665,150,131.73	1,552,731,339.15
其中：								
国有企业					2,652,365,959.31	1,550,682,566.94	2,652,365,959.31	1,550,682,566.94
民营企业					12,784,172.42	2,048,772.21	12,784,172.42	2,048,772.21
合同类型					2,665,150,131.73	1,552,731,339.15	2,665,150,131.73	1,552,731,339.15
其中：								
售电合同					2,551,643,765.00	1,548,758,778.85	2,551,643,765.00	1,548,758,778.85
其他					113,506,366.73	3,972,560.30	113,506,366.73	3,972,560.30
按商品转让的时间分类					2,665,150,131.73	1,552,731,339.15	2,665,150,131.73	1,552,731,339.15
其中：								
在某一时点确认					2,658,095,276.00	1,551,739,091.46	2,658,095,276.00	1,551,739,091.46
在某一时段内确认					7,054,855.73	992,247.69	7,054,855.73	992,247.69
按合同期限分类								
其中：								
按销售渠道分类					2,665,150,131.73	1,552,731,339.15	2,665,150,131.73	1,552,731,339.15



其中：								
国家电网					2,310,588,519.56	1,393,621,348.37	2,310,588,519.56	1,393,621,348.37
内蒙电力					212,179,020.57	156,519,376.77	212,179,020.57	156,519,376.77
其他					142,382,591.60	2,590,614.01	142,382,591.60	2,590,614.01
合计					2,665,150,131.73	1,552,731,339.15	2,665,150,131.73	1,552,731,339.15

47、税金及附加

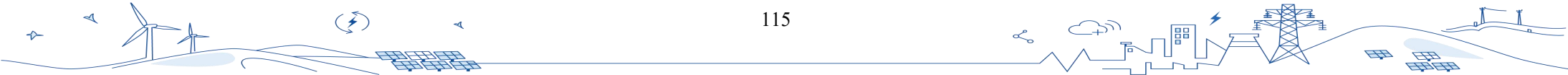
单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	3,224,951.22	2,402,799.78
教育费附加	2,039,722.39	1,729,706.47
资源税	38,806.83	30,855.38
房产税	2,317,791.59	2,018,866.65
土地使用税	29,969,726.25	12,575,026.78
车船使用税	16,045.59	5,819.58
印花税	769,405.84	751,263.08
地方教育费附加	1,359,814.88	1,153,137.69
其他税费	99,523.48	145,808.96
合计	39,835,788.07	20,813,284.37

48、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	38,472,740.52	37,773,303.39
折旧费	15,268,283.68	9,799,439.13
中介费	6,072,390.18	12,146,483.84
社会保险费	14,709,739.13	13,383,544.40
住房公积金	5,384,985.00	4,595,537.36
其他费用	11,677,331.95	13,106,617.84
合计	91,585,470.46	90,804,925.96



49、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	2,392,986.84	
社会保险费	1,101,712.55	
住房公积金	332,329.00	
差旅费	148,462.19	
营销推广费	136,153.30	
中介费	66,911.55	
投标费用	17,866.20	
其他	92,991.73	
合计	4,289,413.36	

50、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
大功率熔盐电加热器与风、光新能源的互补控制研究	7,500.00	12,799.06
熔盐储能耦合火电灵活调节应用研究项目	23,862.03	11,188.51
无线控制定日镜技术研究及开发	3,188.40	
酒店行业熔盐蓄热与储能高效耦合应用研究	503.12	
合计	35,053.55	23,987.57

51、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	455,903,833.75	296,876,430.54
减：利息收入	11,939,082.13	28,075,708.55
其他	54,029.44	68,134.98
合计	444,018,781.06	268,868,856.97

52、其他收益

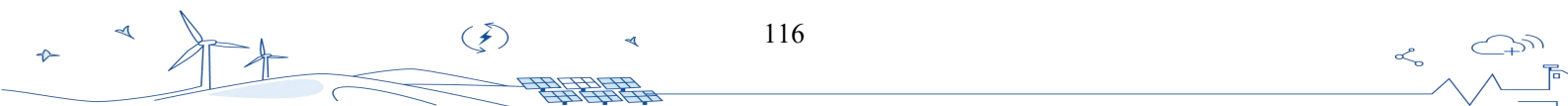
单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
增值税退税	10,087,358.04	20,014,912.77
其他政府补助	973,136.48	453,394.06
个税手续费返还	442,742.29	301,214.58
合计	11,503,236.81	20,769,521.41

53、投资收益

单位：元

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	14,961,942.94	21,891,516.10
合计	14,961,942.94	21,891,516.10



54、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-34,897,571.10	-61,621,539.68
合计	-34,897,571.10	-61,621,539.68

55、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置损益	2,529,470.14	
其他非流动资产处置损益	-73,684.10	
合计	2,455,786.04	

56、营业外收入

单位：元

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
政府补助		100,000.00	
赔偿金罚款收入	522,660.82	326,000.00	522,660.82
其他	630,902.63	353,846.63	630,902.63
合计	1,153,563.45	779,846.63	1,153,563.45

57、营业外支出

单位：元

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
对外捐赠		298,000.00	
罚款及滞纳金	4,593,361.50		4,593,361.50
其他	57,073.02		57,073.02
合计	4,650,434.52	298,000.00	

58、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	108,017,812.50	86,877,328.49
递延所得税费用	-6,451,158.49	-11,069,549.30
合计	101,566,654.01	75,807,779.19

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	523,180,809.70
按法定/适用税率计算的所得税费用	130,795,202.43
子公司适用不同税率的影响	-33,729,679.51
调整以前期间所得税的影响	15,953,722.22
非应税收入的影响	-56,418,105.31
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	-281,326.97
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-3,694,373.88
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	48,941,215.03
所得税费用	101,566,654.01

59、其他综合收益

详见第八节、七、42. 其他综合收益

60、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

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到的税费返还、退税	2,034,999.31	6,749,192.97
利息收入	11,939,082.13	28,075,708.55
收到赔偿款、租金等	5,502,212.62	6,183,079.85
备用金、押金、保证金	4,227,226.16	2,899,408.07
单位往来款	162,916,761.11	133,935,367.24
政府补助	341,217.18	551,916.54
其他	135,360,974.59	147,290,337.43
合计	322,322,473.10	325,685,010.65

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
银行手续费	74,310.70	139,054.29
代收款项	0.00	0.00
支付的营业费用、管理费用、生产成本相关现金	112,083,128.90	77,947,832.70
诉讼费、赔偿款、违约金等	0.00	1,086,288.46
备用金、押金、保证金	1,235,720.35	3,601,365.20
单位往来款	282,875,889.48	240,136,331.20
合计	396,269,049.43	322,910,871.85

(2) 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

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁	60,000,000.00	180,000,000.00
合计	60,000,000.00	180,000,000.00

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
租赁还本付息、募集资金手续费等	243,603,356.21	262,194,497.03
合计	243,603,356.21	262,194,497.03

筹资活动产生的各项负债变动情况

☐适用 ☒不适用

61、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

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	421,614,155.69	855,985,478.91
加：资产减值准备	34,897,571.10	61,621,539.68
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,245,790,883.46	771,481,833.95
使用权资产折旧	52,171,706.05	63,456,270.91
无形资产摊销	6,271,104.19	5,491,658.63
长期待摊费用摊销	116,873.93	211,354.31
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）	2,455,786.04	0.00
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	-66,825.44	-9,090.27
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	0.00	0.00
财务费用（收益以“－”号填列）	455,903,833.75	296,876,430.54
投资损失（收益以“－”号填列）	-14,961,942.94	-21,891,516.10
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-6,402,615.06	-11,044,278.42
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-48,543.43	-25,270.88
存货的减少（增加以“－”号填列）	0.00	-2,441,234.88
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-606,530,719.18	-868,798,897.48
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	247,638,552.77	149,377,394.39
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,838,849,820.93	1,300,291,673.29
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		

融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	5,944,254,599.44	5,146,079,892.18
减：现金的期初余额	7,283,237,436.09	6,485,700,867.21
加：现金等价物的期末余额		0.00
减：现金等价物的期初余额		0.00
现金及现金等价物净增加额	-1,338,982,836.65	-1,339,620,975.03

(2) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	5,944,254,599.44	7,283,237,436.09
可随时用于支付的银行存款	5,944,254,305.97	7,245,892,309.88
可随时用于支付的其他货币资金	293.47	37,345,126.21
三、期末现金及现金等价物余额	5,944,254,599.44	7,283,237,436.09

(3) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
涉诉冻结资金	110,484,599.63	110,088,608.80	使用权受限
履约保证金	10,476,574.00	7,194,344.50	使用权受限
保函保证金	25,641,692.74	14,491,142.74	使用权受限
合计	146,602,866.37	131,774,096.04	

62、租赁

(1) 本公司作为承租方

☒适用 ☐不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

☐适用 ☒不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

☐适用 ☒不适用

涉及售后租回交易的情况

项目	本期金额(元)	上期金额(元)
租赁负债的利息费用	64,653,621.71	64,588,627.07
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	5,109,289.27	7,260,311.04
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用(低价值资产的短期租赁费用除外)		0
计入相关资产成本或当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额		0
其中：售后租回交易产生部分		0
转租使用权资产取得的收入		0
与租赁相关的总现金流出	35,047,687.72	262,194,497.03

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
经营租赁收入	2,218,177.49	
合计	2,218,177.49	

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

☐适用 ☒不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

八、研发支出

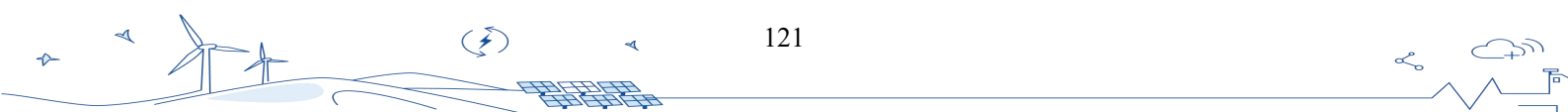
单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
委托研发费	27,971.71	23,987.57
人工费用	7,081.84	
合计	35,053.55	23,987.57
其中：费用化研发支出	35,053.55	23,987.57

九、合并范围的变更

1、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：本公司 2026 年上半年度投资新设子公司 1 家，为乌海绿发电力有限公司。



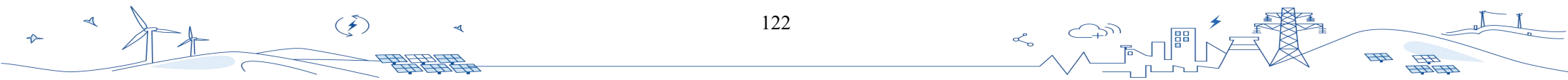
十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

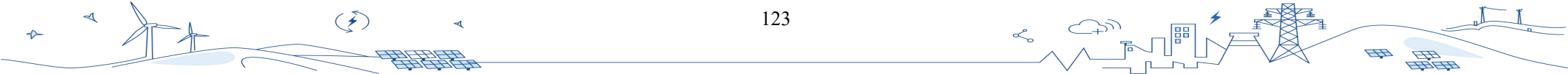
单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
二级子公司							
新疆绿发电力能源有限公司	1,000,000,000.00	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
青海中绿电储能科技有限公司	305,000,000.00	青海省西宁市	青海省西宁市	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
鲁能新能源（集团）有限公司	2,458,210,000.00	北京市	北京市	电力、热力生产和供应业	100.00%		同一控制下的企业合并
浙江绿发可胜储热技术有限公司	50,000,000.00	浙江省杭州市	浙江省杭州市	专业技术服务业	65.00%		投资设立
金塔中光太阳能发电有限公司	839,000,000.00	金塔县	金塔县	电力、热力生产和供应业	100.00%		非同一控制下的企业合并
江苏广恒新能源有限公司	1,410,000,000.00	江苏省东台市	江苏省东台市	电力、热力生产和供应业	60.00%		同一控制下的企业合并
汕头市濠江区潮电七期新能源发电有限公司	213,410,000.00	广东省汕头市	广东省汕头市	科技推广和应用服务业	97.90%		同一控制下的企业合并
茂名中绿电新能源有限公司	229,000,000.00	广东省茂名市	广东省茂名市	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
青海曦和绿德综合能源有限公司	900,000,000.00	青海省海南州	青海省海南州	电力、热力生产和供应业	51.00%		投资设立
白城大安市大岗子风电有限公司	138,050,000.00	吉林省白城市	吉林省白城市	电力、热力生产和供应业	100.00%		非同一控制下的企业合并
中绿电（烟台）新能源发电有限公司	10,000,000.00	山东省烟台市	山东省烟台市	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
中绿电（孟县）新能源发电有限公司	50,000,000.00	山西省阳泉市	山西省阳泉市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%		投资设立
中绿电（榆林）新能源发电有限公司	50,000,000.00	陕西省榆林市	陕西省榆林市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%		投资设立
中绿电（都匀）新能源发电有限公司	50,000,000.00	贵州省黔南布依族苗族自治州	贵州省黔南布依族苗族自治州	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%		投资设立
尼勒克县绿发储能科技有限公司	20,000,000.00	新疆维吾尔自治区伊犁哈萨克自治州	新疆维吾尔自治区伊犁哈萨克自治州	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%		投资设立
中绿电（祁门）风力发电有限公司	20,000,000.00	安徽省黄山市	安徽省黄山市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%		投资设立
中绿电（方山）新能源发电有限公司	20,000,000.00	山西省吕梁市	山西省吕梁市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%		投资设立
中绿电（漳州）光伏发电有限公司	20,000,000.00	福建省漳州市	福建省漳州市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%		投资设立



天津绿发电力集团股份有限公司 2026 年半年度报告全文

中绿电（潍坊）新能源发电有限公司	50,000,000.00	山东省潍坊市	山东省潍坊市	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
中绿电（灵武市）新能源发电有限公司	20,000,000.00	宁夏灵武市	宁夏灵武市	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
中绿电（乌海）储能有限公司	20,000,000.00	内蒙乌海市	内蒙乌海市	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
乌海绿发电力有限公司	20,000,000.00	内蒙乌海市	内蒙乌海市	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
若羌县绿发储能科技有限公司	20,000,000.00	新疆若羌县	新疆若羌县	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
哈密绿发电力能源有限公司	59,000,000.00	新疆哈密市	新疆哈密市	电力、热力生产和供应业	100.00%		同一控制下的企业合并
新疆吐鲁番广恒新能源有限公司	160,000,000.00	新疆吐鲁番市	新疆吐鲁番市	电力、热力生产和供应业	100.00%		同一控制下的企业合并
克拉玛依绿发电力能源有限公司	170,000,000.00	新疆克拉玛依市	新疆克拉玛依市	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
阜康绿发电力能源有限公司	200,000,000.00	新疆昌吉回族自治州	新疆昌吉回族自治州	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
新疆哈密广恒新能源有限公司	90,000,000.00	新疆哈密市	新疆哈密市	电力、热力生产和供应业	78.00%		同一控制下的企业合并
三级子公司							
新疆达坂城广恒新能源有限公司	165,000,000.00	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下的企业合并
若羌县绿发电力能源有限公司	100,000,000.00	新疆若羌县	新疆若羌县	电力、热力生产和供应业		51.00%	投资设立
奎屯市绿发电力能源有限公司	100,000,000.00	新疆奎屯市	新疆奎屯市	电力、热力生产和供应业		51.00%	投资设立
鄯善县绿发电力能源有限公司	100,000,000.00	新疆吐鲁番市	新疆吐鲁番市	电力、热力生产和供应业		51.00%	投资设立
阜康绿发电力能源有限公司	100,000,000.00	新疆阜康市	新疆阜康市	电力、热力生产和供应业		51.00%	投资设立
尼勒克县绿发电力能源有限公司	100,000,000.00	新疆尼勒克县	新疆尼勒克县	电力、热力生产和供应业		51.00%	投资设立
乌鲁木齐市中绿电新能源有限公司	100,000,000.00	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	电力、热力生产和供应业		51.00%	投资设立
木垒绿发电力能源有限公司	100,000,000.00	新疆昌吉回族自治州	新疆昌吉回族自治州	电力、热力生产和供应业		51.00%	投资设立
阿勒泰绿发电力能源有限公司	100,000,000.00	新疆阿勒泰市	新疆阿勒泰市	电力、热力生产和供应业		51.00%	投资设立
中绿电（布尔津）新能源发电有限公司	100,000,000.00	新疆阿勒泰市	新疆阿勒泰市	电力、热力生产和供应业		51.00%	投资设立
托克逊绿发电力能源有限公司	100,000,000.00	新疆吐鲁番市	新疆吐鲁番市	电力、热力生产和供应业		51.00%	投资设立
中绿电（巴里坤）新能源发电有限公司	100,000,000.00	新疆哈密市	新疆哈密市	电力、热力生产和供应业		51.00%	投资设立
中绿电（哈密）新能源发电有限公司	100,000,000.00	新疆哈密市	新疆哈密市	电力、热力生产和供应业		51.00%	投资设立
中绿电（奇台）新能源发电有限公司	100,000,000.00	新疆昌吉回族自治州	新疆昌吉回族自治州	电力、热力生产和供应业		51.00%	投资设立
中绿电（昌吉）新能源发电有限公司	100,000,000.00	新疆昌吉回族自治州	新疆昌吉回族自治州	电力、热力生产和供应业		51.00%	投资设立
河北康保广恒新能源有限公司	175,000,000.00	河北省张家口市	河北省张家口市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下的企业合并
康保鲁能新能源有限公司	165,430,000.00	河北省张家口市	河北省张家口市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下的企业合并
河北丰宁广恒新能源有限公司	80,000,000.00	河北省承德市	河北省承德市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下的企业合并
承德鲁能新能源有限公司	234,420,000.00	河北省承德市	河北省承德市	电力、热力生产和供应业		100.00%	投资设立
内蒙古包头广恒新能源有限公司	60,000,000.00	内蒙古包头市	内蒙古包头市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下的企业合并
陕西靖边广恒新能源有限公司	84,000,000.00	陕西省榆林市	陕西省榆林市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下的企业合并
陕西鲁能宜君新能源有限公司	131,100,000.00	陕西省铜川市	陕西省铜川市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下的企业合并
陕西鲁能靖边风力发电有限责任公司	100,000,000.00	陕西省榆林市	陕西省榆林市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下的企业合并
陕西鲁能韩城新能源有限公司	10,000,000.00	陕西省韩城市	陕西省韩城市	电力、热力生产和供应业		100.00%	投资设立
青海格尔木鲁能新能源有限公司	1,942,686,000.00	青海省海西州	青海省海西州	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下的企业合并
青海茫崖鲁能新能源有限公司	659,944,200.00	青海省海西州	青海省海西州	电力、热力生产和供应业		100.00%	投资设立
青海都兰鲁能新能源有限公司	309,000,000.00	青海省海西州	青海省海西州	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下的企业合并



天津绿发电力集团股份有限公司 2026 年半年度报告全文

青海广恒新能源有限公司	40,000,000.00	青海省海南州	青海省海南州	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下的企业合并
甘肃新泉风力发电有限公司	1,011,100,000.00	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下的企业合并
甘肃广恒新能源有限公司	76,000,000.00	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下的企业合并
宁夏盐池鲁能新能源有限公司	163,000,000.00	宁夏吴忠市	宁夏吴忠市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下的企业合并
肃北鲁能新能源有限公司	640,000,000.00	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下的企业合并
甘肃鲁能新能源有限公司	42,240,000.00	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下的企业合并
杭锦旗都城绿色能源有限公司	366,200,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下的企业合并
吉林通榆鲁能新能源有限公司	382,880,000.00	吉林省白城市	吉林省白城市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下的企业合并
山东莒县鲁能新能源有限公司	30,000,000.00	山东省日照市	山东省日照市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下的企业合并
山东枣庄鲁能新能源有限公司	81,000,000.00	山东省枣庄市	山东省枣庄市	科技推广和应用服务业		100.00%	同一控制下的企业合并
德州力奇风力发电有限公司	179,150,000.00	山东省德州市	山东省德州市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下的企业合并
青海格尔木昆仑建设开发有限公司	5,000,000.00	青海省格尔木市	青海省格尔木市	公共设施管理业		52.00%	同一控制下的企业合并
青海格尔木涩北新能源有限公司	126,706,000.00	青海省海西州	青海省海西州	电力、热力生产和供应业		51.00%	同一控制下的企业合并
青海格尔木广恒新能源有限公司	236,500,000.00	青海省格尔木市	青海省格尔木市	电力、热力生产和供应业		60.00%	同一控制下的企业合并
中电装备北镇市风电有限责任公司	90,000,000.00	辽宁省北镇市	辽宁省北镇市	电力、热力生产和供应业		70.00%	同一控制下的企业合并
内蒙古新锦风力发电有限公司	300,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	电力、热力生产和供应业		65.00%	同一控制下的企业合并
如东广恒新能源有限公司	710,000,000.00	江苏省南通市	江苏省南通市	电力、热力生产和供应业		60.00%	同一控制下的企业合并

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

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
尼勒克县绿发电力能源有限公司	49.00%	-22,308,073.69	0.00	1,082,636,331.10
乌鲁木齐市中绿电新能源有限公司	49.00%	19,152,956.36	0.00	1,504,657,667.11
若羌县绿发电力能源有限公司	49.00%	92,578,467.98	0.00	1,319,767,521.03
江苏广恒新能源有限公司	40.00%	59,602,552.86	0.00	1,130,201,461.73

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

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
尼勒克县绿发电力能源有限公司	283,787,501.06	10,613,868,706.37	10,897,656,207.43	258,589,844.10	8,427,903,895.67	8,686,493,739.77	241,841,947.53	10,802,363,038.00	11,044,204,985.53	409,711,232.80	8,379,505,180.17	8,789,216,412.97



天津绿发电力集团股份有限公司 2026 年半年度报告全文

乌鲁木齐市中绿电 新能源有限公司	592,812, 358.76	14,122,81 3,040.71	14,715,62 5,399.47	758,470, 663.17	10,884,01 3,204.80	11,642,48 3,867.97	514,307,8 53.62	14,185,333, 155.30	14,699,64 1,008.92	792,440, 466.25	10,875,558 ,264.63	11,667,998 ,730.88
若羌县绿发电力能 源有限公司	746,253, 434.68	11,241,73 4,895.67	11,987,98 8,330.35	309,791, 253.78	8,982,622 ,547.92	9,292,413 ,801.70	506,168,8 26.81	11,324,410, 755.23	11,830,57 9,582.04	362,841, 125.02	8,963,271, 018.00	9,326,112, 143.02
江苏广恒新能源有 限公司	2,230,71 3,837.77	3,857,852 ,398.03	6,088,566 ,235.80	687,662, 769.02	2,573,862 ,636.68	3,261,525 ,405.70	2,290,265 ,867.82	3,970,325,8 14.84	6,260,591 ,682.66	771,179, 518.63	2,812,914, 891.84	3,584,094, 410.47

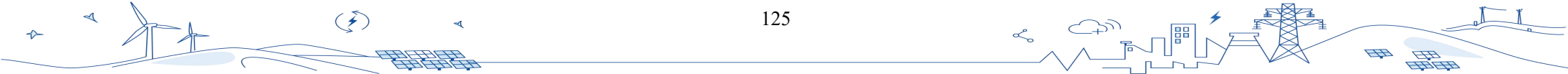
单位：元

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
尼勒克县绿发电力能源有限公司	175,389,546.60	-45,526,680.99	-45,526,680.99	307,339,918.81	110,927,652.26	103,713,871.36	103,713,871.36	270,592,831.56
乌鲁木齐市中绿电新能源有限公司	214,229,668.42	39,087,666.05	39,087,666.05	584,398,434.77	180,481,796.65	168,145,258.17	168,145,258.17	400,013,723.78
若羌县绿发电力能源有限公司	201,546,329.50	188,935,648.94	188,935,648.94	569,063,721.89	104,865,039.33	99,557,465.53	99,557,465.53	235,739,285.04
江苏广恒新能源有限公司	383,505,610.66	149,006,382.14	149,006,382.14	805,104,799.37	350,059,806.04	130,569,146.22	130,569,146.22	630,340,703.80

2、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

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	
赤峰新胜风力发电有限公司	内蒙古自治区赤峰市	内蒙古自治区赤峰市	电力、热力生产和供应业		33.00%	权益法
新疆天风发电股份有限公司	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市	科技推广和应用服务业		34.96%	权益法



(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	赤峰新胜风力发电有限公司	新疆天风发电股份有限公司	赤峰新胜风力发电有限公司	新疆天风发电股份有限公司
流动资产	542,390,299.78	592,102,910.04	532,575,792.85	427,774,919.30
非流动资产	95,381,562.70	694,072,775.60	117,219,099.73	703,473,635.11
资产合计	637,771,862.48	1,286,175,685.64	649,794,892.58	1,131,248,554.41
流动负债	224,636,258.61	581,448,531.58	223,292,278.51	468,926,917.42
非流动负债	45,000,000.00	2,575,039.98	60,000,000.00	2,575,039.98
负债合计	269,636,258.61	584,023,571.56	283,292,278.51	471,501,957.40
净资产	368,135,603.87	702,152,114.08	366,502,614.07	659,746,597.01
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	368,135,603.87	702,152,114.08	366,502,614.07	659,746,597.01
按持股比例计算的净资产份额	121,484,749.28	245,472,379.08	120,945,862.65	230,647,410.31
调整事项				
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他				
对联营企业权益投资的账面价值	121,510,584.58	244,992,733.09	120,945,862.65	230,647,410.31
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	35,732,522.10	62,822,115.65	55,895,493.36	70,865,869.31
净利润	1,711,278.58	41,406,767.47	13,841,035.89	11,461,685.85
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	1,711,278.58	41,406,767.47	13,841,035.89	11,461,685.85
本年度收到的来自联营企业的股利				

(3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	11,018,021.09	10,966,122.86
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	51,898.23	162,963.02
--综合收益总额	51,898.23	162,963.02

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

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

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	1,371,502.06					1,371,502.06	与资产相关的政府补助

3、计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	11,060,494.52	20,468,306.83
营业外收入		100,000.00

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险(包括汇率风险、利率风险和其他价格风险)。上述金融风险以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

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

(1) 信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

本公司信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、合同资产、其他应收款、债权投资等。本公司货币资金主要为存放于声誉良好并拥有较高信用评级的国有银行和其他大中型上市银行的银行存款，本公司认为其不存在重大的信用风险，几乎不会产生因银行违约而导致的重大损失。

(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。

本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。同时持续监控公司是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

(3) 市场风险

金融工具的市场风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

1) 汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。

2) 利率风险

利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。

固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本公司面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。

3) 其他价格风险

其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险。

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

单位：元

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	--	--	--	--
(1) 其他权益工具投资			85,754,230.56	85,754,230.56
(2) 应收款项融资			1,568,182.60	1,568,182.60
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、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

相关资产或负债的不可观察输入值。对于不在活跃市场上交易的金融工具，本公司采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型主要为现金流量折现模型和市场可比公司模型等。估值技术的输入值主要包括无风险利率、基准利率等。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

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
鲁能集团有限公司	济南市	以自有资金从事投资活动；自有资金投资的资产管理服务；创业投资（限投资未上市企业）；企业管理；企业总部管理；企业管理咨询；酒店管理；工程管理服务；新能源技术研发；物业管理；非居住房地产租赁。	200 亿元	68.97%	68.97%

本企业的母公司情况的说明

本公司的集团母公司是中国绿发投资集团有限公司；本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十、1、在子公司中的权益。

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十、2、在合营企业或联营企业中的权益。

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：

合营或联营企业名称	与本企业关系
赤峰新胜风力发电有限公司	联营企业
新疆天风发电股份有限公司	联营企业
汕头南瑞鲁能控制系统有限公司	联营企业

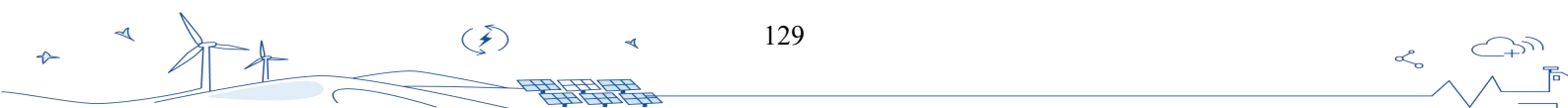
4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中国绿发投资集团有限公司	同受最终控制方控制
新疆绿发文旅有限公司	同受集团母公司控制
北京中绿讯科科技有限公司	同受集团母公司控制
福建绿发投资有限公司	同受集团母公司控制
北京中绿园科技投资有限公司	同受集团母公司控制
大连神农科技有限责任公司	同受集团母公司控制
北京海港房地产开发有限公司	同受集团母公司控制
平潭盛新置业有限公司	同受集团母公司控制
中绿汇共享服务有限公司	同受集团母公司控制
杭州千岛之恋旅游开发有限公司	同受集团母公司控制
北京礼士宾馆有限责任公司	同受集团母公司控制
绿发物业服务（北京）有限公司	同受集团母公司控制
绿发商业管理（北京）有限公司	同受集团母公司控制
青岛绿发投资有限公司	同受集团母公司控制
上海绿发物业服务有限公司	同受集团母公司控制
厦门绿发投资有限公司	同受集团母公司控制
山东绿发商业管理有限公司	受同一母公司控制
山东三公招标有限公司	受同一母公司控制
北京鲁能物业服务有限责任公司	受同一母公司控制
上海中绿新能源科技有限公司	受同一母公司控制
海南盈滨岛置业有限公司	受同一母公司控制
重庆鲁能开发（集团）有限公司	受同一母公司控制
成都新衡生房地产开发有限公司	受同一母公司控制
北京中绿园房地产开发有限公司	受同一母公司控制
山东鲁能商业管理有限公司	受同一母公司控制
海南三亚湾新城开发有限公司	受同一母公司控制
天目湖先进储能技术研究院有限公司	受同一母公司控制
宜宾山水原著置业有限公司	受同一母公司控制
国家电网有限公司及其下属单位	其他关联方
国网国际融资租赁有限公司	其他关联方

5、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表



单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
国家电网有限公司及其下属单位	采购商品	104,715,399.03		否	346,392,547.03
上海绿发物业服务有限公司	接受劳务	788,880.09		否	0.00
北京鲁能物业服务有限责任公司	接受劳务	744,680.10		否	1,941,080.22
北京中绿讯科科技有限公司	采购商品	264,924.53		否	0.00
山东绿发投资有限公司	采购商品及接受劳务	250,505.53		否	0.00
山东绿发鲁能物业服务有限公司	采购商品	220,706.00		否	0.00
新疆绿发文旅有限公司	采购商品	109,843.39		否	0.00
山东绿发商业管理有限公司	采购商品	37,314.44		否	0.00
北京礼士宾馆有限责任公司	接受劳务	25,269.82		否	20,040.49
中绿汇共享服务有限公司	采购商品	0.00		否	1,388,301.89
都城伟业集团有限公司	接受劳务	0.00		否	156,641.40
鲁能集团有限公司	接受劳务	0.00		否	119,162.10
山东鲁能物业有限公司	采购商品	0.00		否	224,626.90
山东鲁能亘富开发有限公司	采购商品	0.00		否	235,301.79
海南鲁能物业服务有限公司	接受劳务	0.00		否	197,348.97
青岛中绿园健康地产有限公司	采购商品	0.00		否	357,948.47
上海中绿新能源有限公司	采购商品	0.00		否	91,823,008.85
上海鲁能物业服务有限公司	接受劳务	0.00		否	745,606.02

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
国家电网有限公司及其下属单位	销售商品	2,343,065,407.20	2,149,292,865.31
新疆绿发文旅有限公司	提供劳务		185,878.84
成都新衡生房地产开发有限公司	提供劳务		112,932.12
北京鲁能物业服务有限责任公司	提供劳务		24,707.16
福建绿发投资有限公司	出售商品	1,001,508.12	24,468.22
山东三公招标有限公司	提供劳务	54,900.00	

(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：

单位：元

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
-	-	-	-	-	-	-

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	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
-	-	-	-	-	-	-

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	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	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
国网国际融资租赁有限公司						46,641,083.33	36,023,666.67	4,571,387.69	5,928,586.96		
山东绿发投资有限公司						1,004,007.00	1,663,768.62	286,218.68	18,190.30		
都城伟业集团有限公司						0.00	0.00	207,953.51	276,262.46		

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
------	------	-------	-------	------------

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
鲁能集团有限公司	615,000,000.00	2024 年 12 月 06 日	2026 年 01 月 27 日	是
鲁能集团有限公司	100,000,000.00	2024 年 12 月 06 日	2028 年 02 月 24 日	否

关联担保情况说明

注：截止 2026 年 6 月 30 日，本公司对鲁能集团进行反担保金额为 3,139.00 万元。

本公司所属子公司鲁能新能源（集团）有限公司对子公司陕西鲁能宜君新能源有限公司提供担保 12,180.00 万元。

(5) 关联方资金拆借

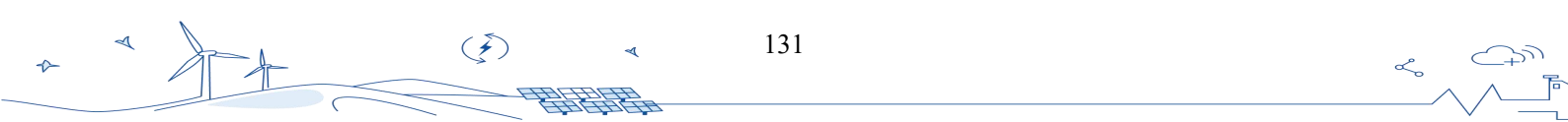
单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
国新融资租赁有限公司	2,000,000,000.00	2023 年 12 月 20 日	2031 年 12 月 19 日	
国网国际融资租赁有限公司	180,000,000.00	2025 年 05 月 20 日	2030 年 05 月 20 日	
国网国际融资租赁有限公司	120,000,000.00	2025 年 11 月 28 日	2030 年 11 月 28 日	
拆出				

(6) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------



关键管理人员报酬	1,855,028.00	2,908,803.19
----------	--------------	--------------

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

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					
应收账款	国家电网有限公司及其下属单位	5,646,050,891.50	259,244,383.04	5,288,448,360.06	246,405,869.40
应收账款	福建绿发投资有限公司	0.00	0.00	5,468,664.30	
应收款项融资					
应收款项融资	国家电网有限公司及其下属单位	0.00	0.00	771,843.18	
预付账款					
预付账款	国家电网有限公司及其下属单位	29,229,773.43	0.00	7,904,407.15	
预付账款	上海中绿新能源科技有限公司	2,208,949.74	0.00	2,208,949.74	
其他应收款					
其他应收款	山东电工时代能源科技有限公司	15,326,604.98	0.00	0.00	
其他应收款	国家电网有限公司及其下属单位	116,339,096.20		145,038,817.73	
其他应收款	山东三公招标有限公司			27,000.00	
应收股利					
应收股利	赤峰新胜风力发电有限公司	45,280,482.99	0.00	45,280,482.99	
应收股利	新疆天风发电股份有限公司	13,944,338.90	0.00	13,944,338.90	
其他非流动资产					
其他非流动资产	北京绿发中科储能技术有限公司	0.00	0.00	2,555,050.00	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款			
	国家电网有限公司及其下属单位	99,015,026.87	119,669,987.56
	上海中绿新能源科技有限公司	27,778,500.00	40,706,571.10
	山东绿发商业管理有限公司	29,881,260.00	29,895,681.89
	蓝星(北京)化工机械有限公司	9,536,468.50	9,536,468.50
	北京中绿讯科科技有限公司	147,000.00	3,358,939.60
	山东绿发投资有限公司	742,173.65	1,890,000.00
	天目湖先进储能技术研究院有限公司	1,810,000.00	1,810,000.00
	中绿汇共享服务有限公司	0.00	1,590,000.00
	青岛绿发投资有限公司	517,530.33	517,530.33
	北京绿发中科储能技术有限公司	242,500.00	242,500.00
	新疆绿发文旅有限公司	22,480.53	118,711.42

	海南绿发物业服务有限公司	0.00	40,345.87
	杭州千岛之恋旅游开发有限公司	0.00	7,000.00
	海南三亚湾新城开发有限公司	0.00	7,000.00
	山东电工时代能源科技有限公司	50,512,350.51	0.00
	上海绿发物业服务有限公司	92,669.10	0.00
	天津平高智能电气有限公司	8,656,071.21	0.00
	许继电气股份有限公司	500,000.00	500,000.00
应付股利			
	国家电网有限公司及其下属单位	12,142,616.33	13,799,583.93
其他应付款			
	国家电网有限公司及其下属单位	72,253,684.00	13,124,524.31
	鲁能集团有限公司	4,340,851.34	3,215,414.19
	都城伟业集团有限公司	5,745,965.89	3,043,974.32
	山东绿发投资有限公司	0.00	1,732,717.33
	福建绿发投资有限公司	375,000.00	1,229,441.42
	海南盈滨岛置业有限公司	0.00	1,104,403.43
	山东三公招标有限公司	0.00	1,081,497.39
	重庆鲁能开发(集团)有限公司	0.00	1,044,351.06
	平潭盛新置业有限公司	125,000.00	638,619.71
	海南三亚湾新城开发有限公司	0.00	569,705.91
	北京海港房地产开发有限公司	0.00	559,420.35
	成都新衡生房地产开发有限公司	0.00	548,328.05
	北京中绿园房地产开发有限公司	0.00	544,940.19
	大连神农科技有限责任公司	0.00	535,010.02
	中绿汇共享服务有限公司	0.00	450,000.00
	北京顺义新城建设开发有限公司	0.00	379,929.00
	北京中绿园科技投资有限公司	0.00	352,951.00
	北京鲁能物业服务有限责任公司	20,000.00	20,000.00
	辽宁绿发置业有限公司	0.00	7,000.00
	山东绿发商业管理有限公司	2,780,648.00	0.00
	厦门绿发投资有限公司	15,760.33	0.00
一年内到期的非流动负债			
	国家电网有限公司及其下属单位	164,018,597.82	164,250,000.00
长期应付款			
	国新融资租赁有限公司	2,002,444,444.42	2,003,744,444.44
	国家电网有限公司及其下属单位	358,650,226.89	467,147,281.60

十五、股份支付

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

本公司无需要披露的重要承诺事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

本公司无需要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

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
3 年以上	11,603,792.73	11,603,792.73
5 年以上	11,603,792.73	11,603,792.73
合计	11,603,792.73	11,603,792.73

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	11,603,792.73	100.00%	11,603,792.73	100.00%		11,603,792.73	100.00%	11,603,792.73	100.00%	
其中：										
应收其他款项组合	11,603,792.73	100.00%	11,603,792.73	100.00%		11,603,792.73	100.00%	11,603,792.73	100.00%	
合计	11,603,792.73	100.00%	11,603,792.73	100.00%		11,603,792.73	100.00%	11,603,792.73	100.00%	

按组合计提坏账准备类别名称：应收其他款项组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收其他款项组合	11,603,792.73	11,603,792.73	100.00%
合计	11,603,792.73	11,603,792.73	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用



(3) 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

单位：元

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	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
单位 1	3,200,000.00		3,200,000.00	27.58%	3,200,000.00
单位 2	1,317,900.00		1,317,900.00	11.36%	1,317,900.00
单位 3	1,174,999.74		1,174,999.74	10.13%	1,174,999.74
单位 4	972,000.00		972,000.00	8.38%	972,000.00
单位 5	915,270.00		915,270.00	7.89%	915,270.00
合计	7,580,169.74		7,580,169.74	65.34%	7,580,169.74

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	245,150,000.00	323,150,000.00
其他应收款	1,991,672,900.00	2,596,000,000.00
合计	2,236,822,900.00	2,919,150,000.00

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
普通股股利	249,006,713.94	327,006,713.94
减：坏账准备	3,856,713.94	3,856,713.94
合计	245,150,000.00	323,150,000.00

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
鲁能新能源（集团）有限公司	160,150,000.00	2-4 年	根据被投资单位资金安排	公司正常存续经营，不存在减值
合计	160,150,000.00			

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金保证金	1,012,000.00	12,000.00
往来款	2,206,725,265.74	2,812,052,365.74



合计	2,207,737,265.74	2,812,064,365.74
----	------------------	------------------

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	181,940,300.00	
3 年以上	2,025,796,965.74	2,812,064,365.74
3 至 4 年	1,809,732,600.00	2,596,000,000.00
5 年以上	216,064,365.74	216,064,365.74
合计	2,207,737,265.74	2,812,064,365.74

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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	
其中：										
按组合计提坏账准备	2,207,737,265.74	100.00%	216,064,365.74	9.79%	1,991,672,900.00	2,812,064,365.74	100.00%	216,064,365.74	7.68%	2,596,000,000.00
其中：										
账龄组合	216,064,365.74	9.79%	216,064,365.74	100.00%	216,064,365.74	216,064,365.74	7.68%	216,064,365.74	100.00%	
无风险组合	1,991,672,900.00	90.21%			1,991,672,900.00	2,596,000,000.00	92.32%			2,596,000,000.00
合计	2,207,737,265.74	100.00%	216,064,365.74		1,991,672,900.00	2,812,064,365.74	100.00%	216,064,365.74		2,596,000,000.00

按组合计提坏账准备类别名称：账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	216,064,365.74	216,064,365.74	100.00%
合计	216,064,365.74	216,064,365.74	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备类别名称：无风险组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
无风险组合	1,991,672,900.00		
合计	1,991,672,900.00		

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

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	整个存续期预期	整个存续期预期信	

	信用损失	信用损失（未发生信用减值）	用损失（已发生信用减值）	
2026 年 1 月 1 日余额			216,064,365.74	216,064,365.74
2026 年 1 月 1 日余额在本期				
2026 年 6 月 30 日余额			216,064,365.74	216,064,365.74

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

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	
账龄组合计提坏账准备	216,064,365.74					216,064,365.74
合计	216,064,365.74					216,064,365.74

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
青海格尔木鲁能新能源有限公司	往来款	1,112,000,000.00	3-4 年	50.37%	
吉林通榆鲁能新能源有限公司	往来款	187,000,000.00	3-4 年	8.47%	
新疆达坂城广恒新能源有限公司	往来款	160,000,000.00	3-4 年	7.25%	
陕西靖边广恒新能源有限公司	往来款	140,000,000.00	3-4 年	6.34%	
甘肃新泉风力发电有限公司	往来款	100,000,000.00	3-4 年	4.53%	
合计		1,699,000,000.00		76.96%	

3、长期股权投资

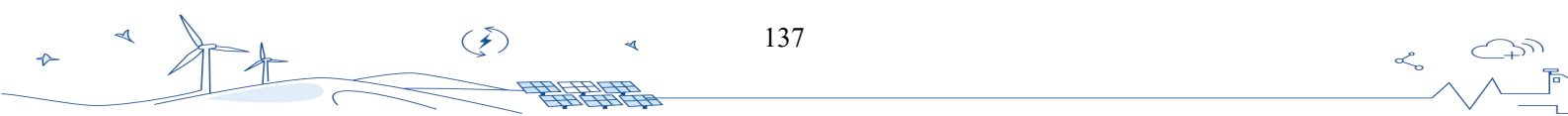
单位：元

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	18,050,494,578.01		18,050,494,578.01	17,833,614,820.01		17,833,614,820.01
合计	18,050,494,578.01		18,050,494,578.01	17,833,614,820.01		17,833,614,820.01

(1) 对子公司投资

单位：元

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		
哈密绿发电力能源有限公司	59,000,000.00		0.00	0.00			59,000,000.00	
克拉玛依绿发电力	170,000,000.00		0.00	0.00			170,000,000.00	



能源有限公司	00.00					00.00	
阜康绿发电力能源有限公司	898,790,000.00		10,000,000.00	0.00		908,790,000.00	
青海中绿电储能科技有限公司	218,741,700.00		0.00	0.00		218,741,700.00	
新疆绿发电力能源有限公司	4,749,778,900.00		5,100,000.00	0.00		4,754,878,900.00	
茂名中绿电新能源有限公司	50,000,000.00		0.00	0.00		50,000,000.00	
中绿电（烟台）新能源发电有限公司	27,586,239.77		5,042,100.00	0.00		32,628,339.77	
金塔中光太阳能发电有限公司	725,498,600.00		0.00	0.00		725,498,600.00	
白城大安市大岗子风电有限公司	217,706,130.14		0.00	0.00		217,706,130.14	
中绿电（乌海）储能有限公司	103,000,000.00		0.00	0.00		103,000,000.00	
若羌县绿发储能科技有限公司	71,400,000.00		101,763,900.00	0.00		173,163,900.00	
尼勒克县绿发储能科技有限公司	0.00		5,000,000.00	0.00		5,000,000.00	
新疆吐鲁番广恒新能源有限公司	160,000,000.00		0.00	0.00		160,000,000.00	
鲁能新能源（集团）有限公司	8,659,189,352.20		89,973,758.00	0.00		8,749,163,110.20	
汕头市濠江区潮电七期新能源发电有限公司	233,358,097.04		0.00	0.00		233,358,097.04	
浙江绿发可胜储能技术有限公司	32,500,000.00		0.00	0.00		32,500,000.00	
青海曦和绿德综合能源有限公司	290,737,200.00		0.00	0.00		290,737,200.00	
江苏广恒新能源有限公司	1,096,128,600.86		0.00	0.00		1,096,128,600.86	
新疆哈密广恒新能源有限公司	70,200,000.00		0.00	0.00		70,200,000.00	
合计	17,833,614,820.01		216,879,758.00			18,050,494,578.01	

4、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
债权投资在持有期间取得的利息收入	8,323,849.54	9,562,888.44
合计	8,323,849.54	9,562,888.44

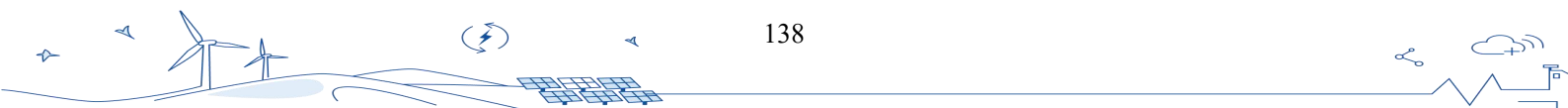
十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
----	----	----



非流动性资产处置损益	2,747,170.74	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	973,136.48	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-3,788,255.77	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	0.00	
减：所得税影响额	-242,276.33	
少数股东权益影响额（税后）	15,141.49	
合计	159,186.29	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

☐适用 ☒不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	1.47%	0.1427	0.1427
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.47%	0.1426	0.1426

