

天津中绿电投资股份有限公司

2023 年半年度报告

2023 年 8 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人粘建军、主管会计工作负责人张坤杰及会计机构负责人(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 2023 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.....	2
第二节 公司简介和主要财务指标.....	6
第三节 管理层讨论与分析.....	9
第四节 公司治理.....	23
第五节 环境和社会责任.....	24
第六节 重要事项.....	26
第七节 股份变动及股东情况.....	34
第八节 优先股相关情况.....	38
第九节 债券相关情况.....	39
第十节 财务报告.....	42

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	2023 年 1 月 1 日至 2023 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
“十四五”	指	中华人民共和国国民经济和社会发展第十四个五年规划纲要
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、广宇发展、上市公司	指	天津中绿电投资股份有限公司
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
青海中绿电	指	青海中绿电储能科技有限公司
新疆中绿电	指	新疆中绿电技术有限公司
乌鲁木齐中绿电	指	乌鲁木齐市中绿电新能源有限公司
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
源网荷储	指	通过优化整合本地电源侧、电网侧、负荷侧资源，以先进技术突破和体制机制创新为支撑，探索构建源网荷储深度融合的新型电力系统发展路径，主要包括区域（省）级、市（县）级、园区（居民区）级“源网荷储一体化”等具体模式
多能互补	指	利用存量常规电源，合理配置储能，统筹各类电源规划、设计、建设、运营，优先发展新能源，积极实施存量“风光水火储一体化”提升，稳妥推进增量“风光水（储）一体化”，探索增量“风光储一体化”，严控增量“风光火（储）一体化”

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	广宇发展	股票代码	000537
变更前的股票简称（如有）	不适用		
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	天津中绿电投资股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	广宇发展		
公司的外文名称（如有）	China Green Electricity Investment of Tianjin Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	GYFZ		
公司的法定代表人	粘建军		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	张坤杰	伊成儒
联系地址	北京市朝阳区朝外大街 5 号 10 层	北京市朝阳区朝外大街 5 号 10 层
电话	010-85727702	010-85727717、010-85727720
传真	010-85727714	010-85727714
电子信箱	cgeir@cge.cn	cgeir@cge.cn

三、其他情况

1、公司联系方式

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

适用 不适用

公司注册地址	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 10 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
临时公告披露的指定网站查询日期（如有）	2023 年 03 月 24 日
临时公告披露的指定网站查询索引（如有）	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?stockCode=000537&announcementId=1216212496&orgId=gssz0000537&announcementTime=2023-03-24

注：报告期内，公司网址由 www.gyfz000537.com 变更为 www.cge.cn，公司邮箱由 tjgyfz@163.com 变更为 cgeir@cge.cn，公司注册地址、办公地址及其邮政编码等在报告期内无变化，具体可参见 2022 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2022 年年报。

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

追溯调整或重述原因

会计政策变更

	本报告期	上年同期		本报告期比上年同期增减
		调整前	调整后	调整后
营业收入（元）	1,917,622,167.70	1,772,708,759.44	1,772,708,759.44	8.17%
归属于上市公司股东的净利润（元）	554,753,706.97	410,435,729.58	410,435,729.58	35.16%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	553,411,597.25	407,297,747.42	407,297,747.42	35.87%
经营活动产生的现金流量净额（元）	1,064,702,226.03	-10,455,942,742.16	-10,455,942,742.16	110.18%
基本每股收益（元/股）	0.30	0.22	0.22	36.36%
稀释每股收益（元/股）	0.30	0.22	0.22	36.36%
加权平均净资产收益率	3.34%	2.38%	2.38%	增加 0.96 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
		调整前	调整后	调整后
总资产（元）	38,948,387,699.41	37,540,550,375.51	37,539,715,774.58	3.75%
归属于上市公司股东的净资产（元）	16,795,347,870.59	16,410,551,841.07	16,409,246,510.90	2.35%

会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

2022 年 11 月 30 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号）（以下简称“16 号解释”），16 号解释规定了关于企业单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理，关于该项会计处理的相关内容自 2023 年 1 月 1 日起施行。公司根据 16 号解释相关规定，对会计政策进行相应追溯调整。

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

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

适用 不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	670,310.39	
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	561,607.22	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,214,678.90	
减：所得税影响额	440,978.69	
少数股东权益影响额（税后）	663,508.10	
合计	1,342,109.72	

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《2023 年世界能源投资报告》，随着经济复苏及对全球能源危机的有效应对，显著促进了清洁能源投资。预计 2023 年能源将投资约 2.8 万亿美元，其中超过 1.7 万亿美元将用于清洁能源，包括可再生能源、核能、电网、存储等，其余部分略高于 1 万亿美元，将用于化石燃料供应和电力，其中约 15% 用于煤炭，其余用于石油和天然气。这也意味着，化石燃料每花费 1 美元，清洁能源就花费 1.7 美元。全球清洁能源投资受到了多种因素推动。包括化石燃料价格高企和波动的时期的经济形势；美国《降低通货膨胀法案》和欧洲、日本、中国和其他地区的政策支持。自 2021 年以来，超过 90% 的清洁能源投资增长发生在发达经济体和中国，其他地区也有增加，例如，印度，巴西，中东部分地区的沙特阿拉伯、阿拉伯联合酋长国和阿曼。

2. 我国新能源行业发展情况

根据国家能源局和国家统计局发布的全国电力工业统计数据，截至 2023 年 6 月底，全国累计发电装机容量约 27.1 亿千瓦，同比增长 10.8%。其中，风电装机容量约 3.9 亿千瓦，同比增长 13.7%；太阳能发电装机容量约 4.7 亿千瓦，同比增长 39.8%；风电、太阳能发电装机合计 8.6 亿千瓦，占发电总装机的 31.75%。1-6 月份，风力发电量 4246 亿千瓦时，同比增长 16%；太阳能发电量为 1353 亿千瓦时，同比增长 7.4%；风电、太阳能发电量合计占总发电量的 13.4%。1-6 月份，风电新增装机 2377 万千瓦；光伏新增装机 7806 万千瓦；风电、光伏新增装机合计 1.01 亿千瓦，占全国新增发电装机的 71.9%。1-6 月份，风电完成投资 761 亿元，同比增长 34.3%；太阳能发电完成投资 1349 亿元，同比增长 113.6%；风电、太阳能发电完成投资合计占电源工程完成投资的 63.6%。1-6 月份，全国风电平均利用小时数 1237 小时，比上年同期增加 83 小时；全国太阳能发电平均利用小时数 658 小时，比上年同期减少 32 小时。

3. 报告期内的行业重点政策

报告期内，国家对新能源行业持续出台多项政策，大力支持新能源行业的发展，支持抽水蓄能、光热电站等开发，完善输配电价、绿电交易、用地政策等相关政策。《2023 年能源工作指导意见》指出，“深入推进能源绿色低碳转型。巩固风电光伏产业发展优势，持续扩大清洁低碳能源供应，积极推动生产生活用能低碳化清洁化，供需两侧协同发力巩固拓展绿色低碳转型强劲势头。大力发展风电太阳能发电。推动第一批以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地项目并网投产，建设第二批、第三批项目，积极推进光热发电规模化发展。稳妥建设海上风电基地，谋划启动建设海上光伏。大力推进分散式陆上风电和分布式光伏发电项目建设。推动绿证核发全覆盖，做好与碳交易的衔接，完善基于绿证的可再生能源电力消纳保障机制，科学设置各省（区、市）的消纳责任权重，全年风电、光伏装机增加 1.6 亿千瓦左右”。

2023 年 1 月 10 日，国家发改委办公厅发布《关于进一步做好电网企业代理购电工作的通知》。通知指出，逐步优化代理购电制度。各地要适应当地电力市场发展进程，鼓励支持 10 千伏及以上的工商业用户直接参与电力市场，逐步缩小代理购电用户范围。优化代理购电市场化采购方式，完善集中竞价交易和挂牌交易制度，规范挂牌交易价格形成机制。自 2023 年 1 月 1 日起执行。

2023 年 1 月 17 日，工信部、国家能源局等六部门发布《关于推动能源电子产业发展的指导意见》。意见提出：发展高效光伏产品及技术。发展高纯硅料、大尺寸硅片技术、高效电池、N 型电池、薄膜电池、钙钛矿及叠层电池的研发与应用；鼓励开发智能光伏组件，智能逆变器、控制器、汇流箱、跟踪系统等关键部件；加快构建光伏供应链溯源体系，推动光伏组件回收利用技术研发及产业化应用。开发安全经济的新型储能电池。推进先进储能技术及产品规模化应用，加快研发固态电池、钠离子电池、氢储能/燃料电池等新型电池；推广基于优势互补功率型和能量型电化学储能技术的混合储能系统。

2023 年 1 月 18 日，国家能源局发布关于《2023 年能源监管工作要点》的通知。通知指出，充分发挥市场在资源配置中的决定性作用，有效反映电力资源时空价值，不断扩大新能源参与市场化交易规模，不断缩小电网企业代理购电范

围，推动更多工商业用户直接参与交易。做好重大能源项目落实情况监管。持续跟踪跨省跨区输电通道、大型风电光伏基地、水电站、电力“源网荷储”一体化和多能互补、整县屋顶分布式光伏开发试点、煤电建设和改造升级等重大项目推进情况。

2023年1月19日，国务院新闻办公室发布《新时代的中国绿色发展》白皮书。白皮书全面介绍新时代中国绿色发展理念、实践与成效，分享中国绿色发展经验。白皮书指出，中国立足能源资源禀赋，坚持先立后破、通盘谋划，在不断增强能源供应保障能力的基础上，加快构建新型能源体系，推动清洁能源消费占比大幅提升，能源结构绿色低碳转型成效显著。加快推进以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地建设，积极稳妥发展海上风电，积极推广城镇、农村屋顶光伏，鼓励发展乡村分散式风电。

2023年2月15日，国家发改委、财政部、国家能源局印发《关于享受中央政府补贴的绿电项目参与绿电交易有关事项的通知》。通知明确：稳步推进享受国家可再生能源补贴的绿电项目参与交易。享受国家可再生能源补贴的绿色电力，参与绿电交易时高于项目所执行的煤电基准电价的溢价收益等额冲抵国家可再生能源补贴或归国家所有；发电企业放弃补贴的，参与绿电交易的全部收益归发电企业所有。由国家保障性收购的绿色电力，由电网企业统一参加绿电交易，或由承担可再生能源发展结算服务的机构将对应绿证统一参加绿证交易。绿电交易产生的溢价收益及对应的绿证交易收益等额冲抵国家可再生能源补贴或归国家所有。参与电力市场交易的绿色电力由项目单位自行参加绿电交易或绿证交易。参加绿电交易产生的溢价收益及参加对应的绿证交易收益，在国家可再生能源补贴发放时等额扣减。享受国家可再生能源补贴并参与绿电交易的绿电优先兑付补贴。绿电交易结算电量占上网电量比例超过50%且不低于本地区绿电结算电量平均水平的绿电项目，由电网企业审核后优先兑付中央可再生能源补贴。

2023年2月22日，国家能源局发布《关于加强电力可靠性管理工作的意见》。意见指出，电力企业是电力可靠性管理工作的重要责任主体，其主要负责人是电力可靠性管理第一责任人。发电企业要加强燃料、蓄水管控及风电、光伏发电等功率预测，强化涉网安全管理，科学实施机组深度调峰灵活性改造，提高设备运行可靠性，减少非计划停运。

2023年3月22日，国家能源局发布《关于加快油气勘探开发与新能源融合发展行动方案（2023-2025年）的通知》。通知指出，到2025年，大力推动油气勘探开发与新能源融合发展，积极扩大油气企业开发利用绿电规模。统筹推进陆上油气勘探开发与风光发电。重点推进大庆、长庆、胜利、塔里木、新疆、华北等油田风电和光伏发电集中式开发；在油气矿区及周边地区，积极推进油区内风电和光伏发电分布式开发，重点推广应用低风速风电技术，合理利用荒山丘陵、沿海滩涂等资源，积极推进风电就地就近开发。在新疆、青海、甘肃等油气和太阳能资源丰富的地区，建设油气与太阳能同步开发综合利用示范工程，充分利用太阳能聚光集热及储热技术，实现油气生产过程的清洁化供热，助力低碳油气开发。统筹推进海上油气勘探开发与海上风电建设。通过海上风电开发为油气平台提供绿色电力，形成海上风电与油气田区域电力系统互补供电模式。周边区域新能源建设优先由油气开发企业统筹推进实施，逐步实现海上风电与海洋油气产业融合发展。充分依托岸电保障油气产业与海上风电融合发展。在不具备岸电的情况下，积极有序开发漂浮式风电，为深远海油气平台输送绿色电力。

2023年3月28日，自然资源部办公厅、国家林业和草原局办公室、国家能源局综合司联合发布《关于支持光伏发电产业发展规范用地管理有关工作的通知》。通知重点部署引导项目合理布局，明确了光伏方阵用地和配套设施用地实行分类管理。鼓励利用未利用地和存量建设用地发展光伏发电产业。鼓励在沙漠、戈壁、荒漠等区域选址建设大型光伏基地；对于油田、气田以及难以复垦或修复的采煤沉陷区，推进其中的非耕地区域规划建设光伏基地。新建、扩建光伏发电项目，一律不得占用永久基本农田、基本草原、I级保护林地和东北内蒙古重点国有林区。光伏方阵用地。光伏方阵用地不得占用耕地。光伏方阵用地涉及使用林地的，须采用林光互补模式，不得采伐林木、割灌及破坏原有植被，不得将乔木林地、竹林地等采伐改造为灌木林地后架设光伏板。光伏方阵用地涉及占用基本草原外草原的，地方林草主管部门应合理确定项目的适建区域、建设模式与建设要求。鼓励采用“草光互补”模式。光伏方阵用地不得改变地表形态，以第三次全国国土调查及后续开展的年度国土变更调查成果为底板，依法依规进行管理。实行用地备案，不需按非农建设用地审批。光伏发电项目配套设施用地，按建设用地进行管理，依法依规办理建设用地审批手续。

2023年3月31日，国家能源局发布《关于加快推进能源数字化智能化发展的若干意见》。意见指出，以数字化智能化技术加速发电清洁低碳转型。发展新能源和水能功率预测技术，统筹分析有关气象要素、电源状态、电网运行、用户需求、储能配置等变量因素。加强规模化新能源基地智能化技术改造，提高弱送端系统调节支撑能力，提升分布式新能源智能化水平，促进新能源发电的可靠并网及有序消纳，保障新能源资源充分开发。

2023年4月10日，自然资源部、国家林业和草原局发布《关于以第三次全国国土调查成果为基础明确林地管理边界规范林地管理的通知》。通知指出，坚持统一底图，规范林地管理。区分耕地上造林情形，实行差别化管理；依据“三区三线”划定成果，划分历史节点，处理开垦林地问题；临时使用林地、林业直服设施占用林地及违法占用林地管理，应严格执行现行法律规定。

2023年4月12日，国家能源局发布《2023年能源工作指导意见》。意见指出，大力发展风电太阳能发电。推动第一批以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地项目并网投产，建设第二批、第三批项目，积极推进光热发电规模化发展。稳妥建设海上风电基地，谋划启动建设海上光伏。大力推进分散式陆上风电和分布式光伏发电项目建设。推动绿证核发全覆盖，做好与碳交易的衔接，完善基于绿证的可再生能源电力消纳保障机制，科学设置各省的消纳责任权重，全年风电、光伏装机增加1.6亿千瓦左右。

2023年5月12日，国家能源局发布《关于进一步做好抽水蓄能规划建设有关工作的通知》。通知提出，抓紧开展抽水蓄能发展需求论证。分省分区域开展，重点聚焦“十四五”、统筹“十五五”开工项目规模开展需求论证，以2030年和2035年为规划水平年，并对2040年进行初步分析和展望，力争今年上半年全面完成。有序开展新增项目纳规工作。统筹已建、在建和已纳规项目，区分抽水蓄能为本省服务、为区域电网服务以及为特定电源服务的不同功能定位，组织开展站址比选、布局优化和项目纳规工作，布局项目要落实到计划核准年度。对于需求确有缺口的省份，按有关要求有序纳规。对于经深入论证、需求没有缺口的省份，暂时不予新增纳规，但可根据实际情况，按照“框定总量、提高质量、优中选优、有进有出、动态调整”的原则，提出项目调整建议。

2023年5月15日，国家发改委发布《关于第三监管周期省级电网输配电价及有关工作的通知》。通知指出，核定第三监管周期各省级电网输配电价，自6月1日起执行。用户用电价格逐步归并为居民生活、农业生产及工商业用电（除执行居民生活和农业生产用电价格以外的用电）三类；尚未实现工商业同价的地方，用户用电价格可分为居民生活、农业生产、大工业、一般工商业用电（除执行居民生活、农业生产和大工业用电价格以外的用电）四类。执行工商业（或大工业、一般工商业）用电价格的用户，用电容量在100千伏安及以下的，执行单一制电价；100千伏安至315千伏安之间的，可选择执行单一制或两部制电价；315千伏安及以上的，执行两部制电价，现执行单一制电价的用户可选择执行单一制电价或两部制电价。

2023年5月15日，国家发改委发布《关于第三监管周期区域电网输电价格及有关工作的通知》。通知指出，核定华北、华东、华中、东北、西北区域电网第三监管周期两部制输电价格，其中，电量电价随区域电网实际交易结算电量收取；容量电价作为上级电网分摊费用通过省级电网输配电价回收，自6月1日起执行。

2023年5月15日，国家发改委发布《关于抽水蓄能电站容量电价及有关工作的通知》。通知指出，核定在运及2025年底前拟投运的48座抽水蓄能电站容量电价，自6月1日起执行。通知要求，电网企业要统筹保障电力供应、确保电网安全、促进新能源消纳等，合理安排抽水蓄能电站运行；要与电站签订年度调度运行协议并对外公示，公平公开公正实施调度；要严格执行本通知核定的抽水蓄能电站容量电价，按月及时结算电费，结算情况单独归集、单独反映，并于每年5月底前将上年度电价执行情况、可用率情况等报价格司和相关省级价格主管部门。

2023年5月16日，国家能源局发布《关于开展电力系统调节性电源建设运营综合监管工作的通知》。通知指出，紧紧围绕加快规划建设新型能源体系、积极稳妥推进“双碳”目标，开展抽水蓄能、煤电灵活性改造机组、燃气发电、调节性水电、新型储能等灵活调节性电源及资源建设运营综合监管，全面摸清底数，聚焦规划建设、调度运行、市场交易、价格机制等方面存在的突出问题，针对性地提出监管意见建议，推动相关政策完善落实。

2023年6月13日，国家能源局印发《风电场改造升级和退役管理办法》。办法指出，省级能源主管部门根据本行政区域内发电企业提出的风电场改造升级需求，按年度编制省级风电场改造升级和退役实施方案。涉及享受国家财政补贴的，需报国家能源局组织复核后，抄送国家电网公司或南方电网公司。各级能源主管部门应针对风电场改造升级项目特点简化审批流程，对纳入省级改造升级和退役实施方案的风电场予以核准变更。风电场增容改造配套送出工程改扩建原则上由电网企业负责。允许发电企业投资建设，建设完成后，可由电网企业依法依规进行回购。风电场改造升级原并网容量不占用新增消纳空间，鼓励新增并网容量通过市场化方式并网。风电场改造升级项目用地按照国家有关法律和规定执行。对不改变风电机组位置且改造后用地面积总和不大於改造前面积的改造升级项目，符合国土空间规划的，不需要重新办理用地预审与选址意见书。并网运行未满20年且累计发电量未超过全生命周期补贴电量的风电场改造升级项

目，按照财建〔2020〕426号相关规定享受中央财政补贴资金，改造升级工期计入项目全生命周期补贴年限。风电场改造升级项目补贴电量的上网电价按改造前项目电价政策执行，其它电量的上网电价执行项目核准变更当年的电价政策。

2023年6月16日，国家能源局综合司发布《关于开展新型储能试点示范工作的通知》。通知指出，本次示范工作以推动新型储能多元化、产业化发展为目标，组织遴选一批典型应用场景下，在安全性、经济性等方面具有竞争潜力的各类新型储能技术示范项目。新型储能项目业主单位为申报单位，各省市及新疆生产建设兵团能源主管部门、中央企业集团为推荐单位。申报单位按照《规则》要求，于2023年7月13日前将签字盖章的申报材料报送至项目所在地省级能源主管部门或所属中央企业集团。申报项目原则上为已完成备案，且预计在2024年底前投产的项目。

2023年6月28日，财政部发布《关于下达了2023年可再生能源电价附加补助地方资金预算的通知》。通知指出，严格按照预算管理要求，尽快将补贴资金拨付至电网企业或公共可再生能源独立电力系统项目企业，公共可再生能源独立电力系统项目应优先足额拨付至2022年底。电网企业应严格按照《资金管理办法》，按月将相关资金拨付至已纳入可再生能源电价附加补贴清单的风电、太阳能、生物质等发电项目，并及时公开资金拨付情况。可再生能源电价附加补助地方资金预算总计安排74.0272亿元，已下达47.1亿元，本次下达26.9272亿元。

（二）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和太阳能投资、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。

（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，采用公开招标、邀请招标、竞争性谈判、询价、单一来源采购等采购方式，其中，公开招标为主要采购方式。

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，或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

公司的销售模式主要是通过与各区域电网公司签订售电合同，将电力销售给电网公司。依照国家政策和项目核准时的并网承诺，在项目运营过程中，公司下属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。其中电量计量由电网公司指定的计量装置按月确认，电价按照国家能源价格主管部门确定的区域电价确定。

同时，公司在全额完成保障性基础电量的前提下，积极参与市场化交易。在参与市场化交易的区域，公司电能销售模式为部分电能由电网公司采购，按项目批复电价结算；其余以参与市场化交易的方式实现消纳，按交易电价结算。

（5）盈利模式

公司的盈利模式主要为获取销售给电网公司的电力收入，扣除生产经营的各项成本费用后获得利润，其中收入根据单位上网电价与供应电网公司的电量计算得出。

（三）报告期内主要经营情况

2023 年是全面贯彻落实党的二十大精神、开局之年，是“十四五”发展承上启下之年，也是公司事业发展的重要转折之年。报告期内，公司继续坚定不移地践行国家“双碳”战略，以“推进绿色发展、建设美丽中国”为企业使命，以“厚植基础、示范引领、特色发展”为总体思路，围绕打造四个“新高地”，聚焦“双千”目标，坚定推动公司发展壮大，开辟了以大基地为导向的规模发展道路、以科技创新为驱动的特色发展道路、以产业融合为亮点的协同发展道路。

1. 报告期内财务状况

2023 年上半年，公司坚持质量效益型发展导向，努力推进创收增收。实现营业收入 19.18 亿元，较上年同期增加 8.17%；归属于上市公司股东的净利润 5.55 亿元，较上年同期增加 35.16%；每股收益 0.30 元/股，较上年同期增加 36.36%；加权平均净资产收益率 3.34%，较上年同期增加 0.96 个百分点。截至 2023 年 6 月 30 日，公司总资产 389.48 亿元，归属于上市公司股东的净资产 167.95 亿元，资产负债率 53.45%。持续开展存量贷款利率压降，银行贷款平均利率降至 2.8%；密切跟踪补贴回收，累计收回电价补贴 2.56 亿元。

2. 报告期内资源获取及装机情况

2023 年 1-6 月，公司新增新能源建设指标 70 万千瓦，无新投产项目。截至报告期末，公司建设运营装机规模 787.65 万千瓦，其中自主运营 429.65 万千瓦，在建 358 万千瓦。具体构成如下：

单位：万千瓦

地区	报告期末自主运营装机规模	报告期内新增核准项目规模	在建项目规模	报告期末建设运营总装机规模
风电				
新疆	29.75			29.75
甘肃	79.70			79.70
青海	70.00		50.00	120.00
内蒙古	64.70			64.70
陕西	9.75			9.75
河北	29.80			29.80
山东	10.00			10.00
江苏	40.00			40.00
小计	333.70		50.00	383.70
光伏				
新疆			110.00	110.00
甘肃	14.00	60.00	60.00	74.00
青海	53.00		93.00	146.00
内蒙古	3.00			3.00
陕西	10.95			10.95
河北			20.00	20.00
山东	5.00			5.00
江苏				
小计	85.95	60.00	283.00	368.95
其他	10.00	10.00	25.00	35.00
合计	429.65	70.00	358.00	787.65

截至本报告披露日，公司累计获取新能源建设指标 1,370 万千瓦，其中通过股权收购获得甘肃金塔 70 万千瓦多能互补项目，通过与股东方产业协同获得新疆 1,300 万千瓦新能源建设指标。

3. 发电量及上网电量情况

报告期内，公司累计完成发电量 46.96 亿千瓦时，较上年同期增长 13.35%。其中，完成风力发电 40.34 亿千瓦时，较上年同期增长 14.47%；完成光伏发电 6.20 亿千瓦时，较上年同期增长 6.53%。报告期内，公司实现上网电量 45.58 亿千瓦时，同比增长 14.76%。其中，参与电力市场交易的电量为 20.79 亿千瓦时，占上网电量的 49.08%。报告期内，公司风电平均利用小时为 1,209 小时，同比上升 49 小时；光伏发电平均利用小时为 704 小时，同比下降 59 小时。

4. 上市公司治理情况

报告期内，公司持续强化上市公司治理，注重内质外形建设。完善“三会一层”治理结构，依法规范开展信息披露，顺利完成 2022 年年报及 2023 年一季报的编制与披露。稳步推进股权再融资，取得证监会注册批复文件。高质量开展投资者关系管理，成功举办 2022 年度业绩说明会，通过接受投资者调研、书面答复提问等方式，与投资者进行全面深入交流。成功加入中国上市公司协会，完成公司官网升级上线。全面总结国企改革三年行动经验，相关成果作为先进典型刊载于《国企改革行动简报》，并入选国务院国资委“双百企业”名单。

5. 科技创新工作情况

报告期内，公司集聚力量加快推动原创性引领性科技攻关，深化以绿色能源为主的创新合作和产业化实践，借助重大项目和重点工程推动科技成果转化落地。着眼构建风光新能源高比例消纳的新型电力系统电源侧关键技术，与高等院校、科研院所深化合作，推进自同步新能源友好并网技术研究，并在甘肃干河口南北风电场开展试点应用。探索新型储能发展方向，自主研发的世界最大容量液化空气储能项目，在青海顺利开工；推进锂离子电容器储能技术投资和产业化发展，完成中试产品技术鉴定。自同步新能源友好并网技术、60MW 液化空气储能系统作为能源领域首台（套）重大技术装备通过国家能源局评审。助力智能制造升级，开展行业核心软硬件国产化研究，加快自主风机载荷计算评估系统研发，不断增强自主创新能力，着力打造能源电力领域原创技术策源地。

6. 2023 年下半年及未来发展规划

下半年，公司将在年度“双千”目标基础上，坚定奋进、趁势而上，统筹考虑行业及公司实际，严格落实各层级任期制、契约化考核及重组盈利承诺目标，全力抓好新疆首批大基地等项目的开工建设，持续推动产业协同等资源获取方式的推广与落地，力争年末装机规模超千万千瓦；新能源建设指标在已超额完成的基础上，力争年内实现更大突破；全力助推“十四五”末建设运营装机容量超 3,000 万千瓦。

“十四五”期间，公司将继续积极践行“双碳”战略，依托全球能源互联网和“一带一路”战略，坚持“推进绿色发展、建设美丽中国”的企业使命，以“厚植基础、示范引领、特色发展”为总体思路，研究拓展新业态新模式，推动产业链延伸拓展、价值链向高端迈进，打造资产优良、业绩优秀的综合型绿色能源服务产业群，守护电网安全，助推三网融合，做为国担当、为国添彩的一流绿色能源创造者。

二、核心竞争力分析

1. 开发运营经验丰富

公司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，多年来一直注重远距离输电技术的研发，并成功研发出新型的深远海输电柔性直流的应用技术，有丰富的项目开发、工程建设、生产经营经验。公司江苏如东 H14#海上风电场项目作为国内首个全生命周期数字化智慧型海上风电场，从前期规划设计、工程建设到后期运维，整个过程均实现了数字化和智能化，并创造了国内海上风电行业首个“超视距”微波通讯系统、国内首个基于北斗定位的人员跟踪和落水辅助救援系统等多个国内第一。

2. 业务布局合理

公司广泛布局国内青海、新疆、甘肃、内蒙古、江苏等 12 个资源富集省份，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，形成海陆齐发的绿色能源业务布局。

3. 多能互补的集成优化能力

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。

4. 融资渠道多元化

公司完成主业转型后，可有效利用资本市场开展股权、债权等多种方式融资。公司经营情况良好，已与多家银行建立了密切的合作关系。项目公司在贷款银行保持着良好的信用记录和较高的授信额度，具有畅通的融资渠道和较强的偿债能力。

5. 公司治理机制和内部管控体系健全

公司注重内部管理，根据内外部环境变化，不断优化内控流程管理。对项目投资运营，建立了一套完整的管理流程规范。公司在人力、信息、财务等方面严格规范，确保了有效的公司管控，风险防控能力不断提升。

6. 人才储备充足

公司扎实开展人才队伍建设，深入实施人才强企战略，强化前期开发、生产运营、安全管理等专业人才培养力度，加强技能人才建设，持续加大高素质人才引进，为公司发展提供了强有力的人才支撑。

7. 独特的产业协同优势

公司独特的竞争优势在于与股东方的产业协同效应。间接控股股东中国绿发以绿色发展为主题，产业布局涵盖绿色能源、低碳城市、现代服务业、战略性新兴产业等板块。公司的新能源产业可以与股东方的低碳城市、现代服务业、战略性新兴产业实现协同发展，形成独特的资源配套优势。

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	1,917,622,167.70	1,772,708,759.44	8.17%	
营业成本	819,122,857.12	743,292,307.01	10.20%	
管理费用	118,050,699.20	104,949,632.53	12.48%	
财务费用	247,287,463.86	380,326,254.06	-34.98%	上年归还银行借款较多，银行借款本金减少导致本年财务费用同比降低。
所得税费用	86,128,231.90	32,255,872.80	167.02%	较上年同期收入增加，同时税收优惠减少。
研发投入	85,056.60		100.00%	上年同期未发生研发投入。
经营活动产生的现金流量净额	1,064,702,226.03	-10,455,942,742.16	110.18%	上年同期解除资金归集，导致资金流出。
投资活动产生的现金流量净额	-2,542,890,750.72	13,823,937,585.92	-118.39%	上年同期收到重组交易对价及本年在建工程投入增加。
筹资活动产生的现金流量净额	364,514,972.51	-6,014,136,788.76	106.06%	上年同期归还较多银行借款。
现金及现金等价物净增加额	-1,113,673,552.18	-2,646,141,945.00	57.91%	上年同期解除资金归集及归还银行借款资金流出较多。

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

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	1,917,622,167.70	100%	1,772,708,759.44	100%	8.17%
分行业					
新能源发电	1,894,914,551.44	98.82%	1,745,487,657.30	98.47%	0.35%
经营租赁	5,939,389.17	0.31%	11,945,164.76	0.67%	-0.36%
其他	16,768,227.09	0.87%	15,275,937.38	0.86%	0.01%
分产品					

电力	1,894,914,551.44	98.82%	1,745,487,657.30	98.47%	0.35%
不动产租赁	5,939,389.17	0.31%	11,945,164.76	0.67%	-0.36%
其他	16,768,227.09	0.87%	15,275,937.38	0.86%	0.01%
分地区					
东北	132,533,090.50	6.91%	89,430,515.36	5.04%	1.87%
西北	1,079,160,636.91	56.28%	985,713,564.88	55.60%	0.68%
华北	254,794,073.44	13.29%	251,126,062.68	14.17%	-0.88%
华东	451,134,366.85	23.53%	446,438,616.52	25.18%	-1.65%

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	1,894,914,551.44	816,611,027.58	56.91%	8.56%	10.09%	-0.60%
分产品						
电力	1,894,914,551.44	816,611,027.58	56.91%	8.56%	10.09%	-0.60%
分地区						
东北	132,533,090.50	46,538,477.44	64.89%	48.20%	18.02%	8.98%
西北	1,001,196,324.88	440,109,296.19	56.04%	4.03%	9.77%	-2.30%
华北	310,369,517.35	139,651,494.19	55.00%	25.44%	18.02%	2.83%
华东	450,815,618.71	190,311,759.76	57.79%	1.03%	3.94%	-1.18%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近一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	3,762,705,046.18	9.66%	4,877,430,293.53	12.52%	-2.86%	
应收账款	5,510,045,135.97	14.15%	4,855,148,376.30	12.47%	1.68%	
存货	2,440,513.49	0.01%	2,440,513.49	0.01%	0.00%	
长期股权投资	505,699,108.90	1.30%	526,234,303.47	1.35%	-0.05%	
固定资产	21,094,430,860.81	54.16%	20,351,122,189.55	52.25%	1.91%	
在建工程	3,585,132,596.47	9.20%	3,138,719,933.53	8.06%	1.14%	
使用权资产	891,279,480.71	2.29%	890,522,456.89	2.29%	0.00%	
合同负债	2,210,941.38	0.01%	2,390,400.92	0.01%	0.00%	
长期借款	15,633,416,845.66	40.14%	14,136,190,129.03	36.29%	3.85%	

租赁负债	609,537,188.63	1.56%	601,859,182.22	1.55%	0.01%	
应收款项融资	60,503,795.09	0.16%	110,881,033.08	0.28%	-0.12%	本期收回应收票据。
预付款项	45,633,090.41	0.12%	38,114,309.65	0.10%	0.02%	
应付票据	0.00	0.00%	9,500,000.00	0.02%	-0.02%	本期支付应付票据。
应付职工薪酬	4,135,740.06	0.01%	12,872,345.10	0.03%	-0.02%	本期支付职工薪酬导致减少。
应交税费	85,209,276.14	0.22%	52,714,756.19	0.14%	0.08%	主要为企业应交的企业所得税增加。
一年内到期的非流动负债	806,485,823.75	2.07%	1,323,410,915.17	3.40%	-1.33%	主要为归还的借款。
专项储备	19,357,343.39	0.05%	1,757,618.67	0.00%	0.05%	本期正常计提专项储备。

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								
4. 其他权益工具投资	100,131,693.26							100,131,693.26
上述合计	100,131,693.26							100,131,693.26
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

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 380,353.94 万元，其中：货币资金 551.36 万元，主要为保证金；应收账款 379,802.58 万元，主要为应收补贴电费质押。

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
2,017,023,327.60	12,362,460,439.15	-83.68%

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）
金塔可胜太阳能发电有限公司	新能源发电	收购	12,023,327.60	100.00%	自有资金	无	长期	新能源发电	完成		0.00	否	-	-
新疆中绿电技术有限公司	新能源投资	新设	1,000,000,000.00	100.00%	自有资金	无	长期	新能源发电	未完成，累计投入0元		0.00	否	2023年6月6日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000537&stockCode=000537&announcementId=1216998341&announcementTime=2023-06-06%2011:44
青海中绿电储能科技有限公司	新能源发电	新设	305,000,000.00	100.00%	自有资金	无	长期	新能源发电	未完成，累计投入0元		0.00	否	2023年6月6日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000537&stockCode=000537&announcementId=1216991603&announcementTime=2023-06-06
乌尔禾区中绿电新能源有限公司	新能源发电	新设	100,000,000.00	51.00%	自有资金	无	长期	新能源发电	未完成，累计投入0元		0.00	否	2023年6月7日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000537&stockCode=000537&announcementId=1217001779&announcementTime=2023-06-07
奎屯市中绿电新能源有限公司	新能源发电	新设	100,000,000.00	51.00%	自有资金	无	长期	新能源发电	未完成，累计投入0元		0.00	否		
鄯善县中绿电新能源有限公司	新能源发电	新设	100,000,000.00	51.00%	自有资金	无	长期	新能源发电	未完成，累计投入0元		0.00	否		
阜康市中绿电新能源有限公司	新能源发电	新设	100,000,000.00	51.00%	自有资金	无	长期	新能源发电	未完成，累计投入0元		0.00	否		
尼勒克县中绿电新能源有限公司	新能源发电	新设	100,000,000.00	51.00%	自有资金	无	长期	新能源发电	未完成，累计投入0元		0.00	否		
乌鲁木齐市中绿电新能源有限公司	新能源发电	新设	100,000,000.00	51.00%	自有资金	无	长期	新能源发电	未完成，累计投入0元		0.00	否		
若羌县中绿电新能源有限公司	新能源发电	新设	100,000,000.00	51.00%	自有资金	无	长期	新能源发电	未完成，累计投入0元		0.00	否		
合计	--	--	2,017,023,327.60	--	--	--	--	--	--	0.00	0.00	--		

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

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

公司报告期无募集资金使用情况。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

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	2,458,210,000.00	36,704,967,321.05	12,744,645,196.33	1,917,622,167.70	703,313,994.76	618,611,663.67
吉林通榆鲁能新能源有限公司	子公司	新能源发电	382,880,000.00	1,684,589,832.91	485,342,111.99	102,816,736.33	52,921,225.11	49,474,213.11
江苏广恒新能源有限公司	子公司	新能源发电	1,410,000,000.00	6,436,637,972.25	2,401,134,754.49	373,220,849.03	131,299,090.11	105,838,601.00
青海格尔木鲁能新能源有限公司	子公司	新能源发电	6,860,558,687.14	2,055,844,208.50	282,834,075.31	282,834,075.31	95,441,252.86	84,923,469.96

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
新疆中绿电技术有限公司	投资新设	0.00
青海中绿电储能科技有限公司	投资新设	0.00
乌尔禾区中绿电新能源有限公司	投资新设	0.00
奎屯市中绿电新能源有限公司	投资新设	0.00
鄯善县中绿电新能源有限公司	投资新设	0.00
阜康市中绿电新能源有限公司	投资新设	0.00
尼勒克县中绿电新能源有限公司	投资新设	0.00
乌鲁木齐市中绿电新能源有限公司	投资新设	0.00
若羌县中绿电新能源有限公司	投资新设	0.00
金塔可胜太阳能发电有限公司	收购	0.00
金塔中光太阳能发电有限公司	收购	0.00

注：1. 新疆中绿电技术有限公司、青海中绿电储能科技有限公司、金塔可胜太阳能发电有限公司为公司全资子公司；

2. 乌尔禾区中绿电新能源有限公司、奎屯市中绿电新能源有限公司、鄯善县中绿电新能源有限公司、阜康市中绿电新能源有限公司、尼勒克县中绿电新能源有限公司、乌鲁木齐市中绿电新能源有限公司、若羌县中绿电新能源有限公司为新疆中绿电技术有限公司控股子公司，持股比例为 51%；

3. 金塔中光太阳能发电有限公司为金塔可胜太阳能发电有限公司全资子公司。

主要控股参股公司情况说明

本期本公司全资子公司吉林通榆鲁能新能源有限公司净利润 4,947.42 万元，较上年同期增长 100.61%，主要原因为本期较上年同期新增运营项目，收入增加。

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. 政策风险

由于新能源资源获取、国家可再生能源补贴回收、上网电价保护及电价税收等方面均受政策影响较大。相关政策的变更可能致使公司面临所处行业市场竞争更加激烈、项目收益率有所下滑及因补贴回收滞后而导致的偿债及信用风险。

公司将密切关注国家政策变化，及时全面了解相关政策信息，积极推动向上游研发端、制造端和下游应用端和消纳端延伸，实现多产业共赢。进一步加强系统方案的优化设计，大力实施科技创新项目的研究与应用，寻求更多降本增效的有效途径。

2. 投资决策风险

在“双碳”战略背景下，市场竞争日趋激烈，优质新能源资源获取难度将不断加大，平准化度电成本控制能力不足，技术进步不符合预期可能造成项目收益不及预期，公司将面临项目投资决策风险。

公司将持续提升项目运营管理水平，强化可研执行刚性，严格把控项目成本，开拓综合能源服务市场，积极参与电网需求侧响应，推动发展“多能互补”“源网荷储一体化”等模式。

3. 电价风险

随着电力体制改革的不断深入，市场化交易电量比例持续提高，跨省区交易比例大幅增长。尤其是随着平价上网时代的到来，新能源电力市场竞争异常激烈，公司可能面临电价下行、收益下滑、经营压力增大的风险。

公司将着力加强电力营销管理，加大相关政策研究力度，试点参与绿电交易，提高电价收入。

4. 电量风险

电力行业需求受到国民经济中其他行业用电量的影响较大。电力企业的盈利能力与经济周期的相关性比较明显，下游重工业和制造业的用电需求和发电企业自身上网电量是决定发电企业盈利的重要因素。一是由于受到海外市场萎缩的影响，我国经济增速呈逐步回落的态势。未来宏观经济的波动，将带来不确定性。二是受新能源装机持续增加、部分地区电网结构限制、送出消纳能力不足的影响，限电形势仍存在较大压力。

公司将不断深化政策研究，紧跟国家发展战略，研判政策影响，优化交易策略，积极拓展消纳渠道，与政府主管部门、电网调度沟通，争取有利政策和发电空间。

5. 气候条件变化的风险

由于风电、光伏行业的特殊性，发电量依赖当地的气候条件，特别是风、光等自然资源条件，这些条件会随季节和风电场的地理位置出现很大差异，同时也受限于总体气候变化的影响。

为应对地区不同导致的气候条件差异，公司已在全国范围内分散布局，降低投资风险，但仍面临一定气候条件变化风险，未来我们将进一步平衡受不同气候条件影响区域的项目开发比例。

6. 生产运营风险

在公司日常生产经营、电力检修等过程中，可能面临由违章指引、违规操作及设备自身健康水平引起的人员伤亡和财产损失的风险。

公司将严格落实各级安全管理责任，健全安全管理制度化机制，以系统完备的制度体系促进保障安全工作规范开展；紧盯工程建设、场站运维等重点领域，强化安全隐患排查治理，加快老旧设施设备改造升级，提高人防、物防、技防水平。常态化开展安全警示教育，提升产业一线员工安全意识，打造坚强安全队伍。

7. 人才流失风险

新能源行业作为国家政策大力支持战略性新兴产业，对于具备风力/光伏发电相关知识和技能的高级人才依赖度较高，各新能源公司对于国内具有相关专业知识和技能的优秀人才竞争逐渐激烈，尤其是对于具备长期工作经验的技术型管理人才需求量较大。公司未来可能面临人才流失的风险。

公司本着以“人才强企”的总体方针，积极搭建产业人才库，选拔挖掘专业造诣深厚的专家型人才。公司未来将围绕前沿技术攻关，通过开展校企合作，培养一批能够引领行业创新、制定行业标准的领军式人才；围绕重点项目建设，结合新型储能项目、深远海柔性直流输电项目、多种能源综合利用项目开发，培养一批具有实地调研能力、能够解决复杂工程问题、掌握绿色能源开发建设技术的卓越工匠型人才；围绕绿电交易和碳资产开发，系统开展专项培训，提升生产管理人员电力营销意识和水平，培养一批具有市场化思维的专业管理人才。

第四节 公司治理

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2023 年第一次临时股东大会	临时股东大会	77.43%	2023 年 02 月 03 日	2023 年 02 月 04 日	审议通过《关于公司前次募集资金使用情况报告的议案》。详见《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》及巨潮资讯网，公告编号 2023-009。
2023 年第二次临时股东大会	临时股东大会	77.58%	2023 年 03 月 03 日	2023 年 03 月 04 日	审议通过《关于公司 2022 年度向特定对象发行 A 股股票发行方案的论证分析报告的议案》《关于提请股东大会授权董事会及其授权人士全权办理本次向特定对象发行 A 股股票相关事项的议案》。详见《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》及巨潮资讯网，公告编号 2023-014。
2022 年度股东大会	年度股东大会	77.56%	2023 年 04 月 20 日	2023 年 04 月 21 日	审议通过《2022 年度董事会工作报告》《2022 年度监事会工作报告》《关于 2022 年年度报告全文及摘要的议案》《2022 年度财务决算报告》《2022 年度内部控制自我评价报告》《关于 2022 年度利润分配的预案》。详见《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》及巨潮资讯网，公告编号 2023-028。

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期没有发生变动，具体可参见 2022 年年报。

注：2023 年 7 月 12 日、7 月 20 日公司职工董事兼财务总监王胡峰女士、副总经理王富文先生因工作原因先后离职，公司及时开展相关人员的更换增补工作。截至本报告披露日，公司职工董事、财务总监由张坤杰先生担任，增补赵海波先生为公司副总经理、钱海先生为公司总经理助理。

三、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。

四、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。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
无	无	无	无	无	无

参照重点排污单位披露的其他环境信息

不适用

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

1. 结合当地农业、生态治理，推进“绿色能源+”项目。在内蒙古、甘肃、新疆等地区，结合当地生态环境，开发建设光伏+沙漠、戈壁、荒漠项目。在山东、河北、江苏、陕西等中东部土地资源有限区域，深挖土地资源潜力，实施农光互补、林光互补、渔光互补项目。在具备资源条件的中西部脱贫地区，建设集中式风电、光伏，支持县域清洁能源规模化开发。积极实施植被恢复工作，参与当地义务植树活动，种植当地灌木，保持水土、平衡碳水，履行生态修复责任。

2. 公司深入贯彻落实习近平生态文明思想，牢固树立“绿水青山就是金山银山”的理念，积极落实碳达峰、碳中和决策部署，圆满完成节能减排、生态环境治理各项目标任务，履行社会责任。2023年上半年实现发电量46.96亿千瓦时，上网电量45.58亿千瓦时，相当于减少二氧化碳排放264.84万吨，有力助推碳达峰碳中和目标实现。

未披露其他环境信息的原因

不适用

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

公司积极践行国家“双碳”战略，以“推进绿色发展、建设美丽中国”为企业使命，以“厚植基础、示范引领、特色发展”为总体思路，有序组织电力营销和碳资产开发专项部署，编制《碳资产管理和碳减排项目开发暂行管理规定》。报告期内，公司累计完成发电量46.96亿千瓦时，上网电量45.58亿千瓦时，相当于减少二氧化碳排放264.84万吨。大力开展电力营销，精准分析电力市场需求，深入优化交易策略，不断扩大绿电绿证交易规模，绿电营销创收1743.2万元。

上市公司发生环境事故的相关情况

不适用

二、社会责任情况

公司坚持“引领、创新、共赢”的发展理念，秉持着“发展事业、服务社会、以人为本、共同成长”的社会责任观，本着对利益相关方高度负责的态度，将履行社会责任的要求贯穿于企业经营和管理的各个环节，实现企业经济、社会和环境综合价值的最大化，为社会的可持续发展贡献力量。

1. 注重环境保护和可持续发展。公司深入贯彻落实习近平生态文明思想，牢固树立“绿水青山就是金山银山”的理念，坚持“推进绿色发展、建设美丽中国”的企业使命，积极服务“双碳”目标，践行减碳社会责任。截至 2023 年 6 月 30 日，公司累计完成发电量 46.96 亿千瓦时，上网电量 45.58 亿千瓦时，相当于减少二氧化碳排放 264.84 万吨。

2. 注重职工合法权益保护。公司严格遵守《公司法》《公司章程》《工会法》等制度规定，开展企业民主管理工作，组织召开职工大会，确保职工有序参与公司治理。积极维护职工权益，落实薪酬福利、法定节日、员工生日等合法权益；搭建职工成长平台，组织开展劳动竞赛、技能比武、专业培训、科创比赛等，不断提高职工的专业技能和综合素质；丰富职工文化生活，成立羽毛球、瑜伽等兴趣小组，开展丰富多彩的职工文体活动，不断提高职工的归属感和幸福感，增强企业的向心力和凝聚力。

3. 注重股东和债权人权益保护。公司持续维护广大投资者尤其是中小投资者的合法权益，提供高效便捷的网络投票服务以利于中小股东参加表决，确保广大投资者对公司重大事项的知情权和参与权。积极践行股东回报义务，向全体股东合计派发 2022 年度现金股利 1.86 亿元，保障广大投资者的投资收益。加强投资者关系建设与维护，畅通沟通渠道，以现场直播结合线上交流的形式组织召开 2022 年度业绩说明会，就公司发展规划等多个方面回复投资者关注问题，同时充分利用投资者热线电话、互动易平台、企业邮箱等渠道，保持与广大投资者互动交流，有效保障了投资者的知情权。加强资金管理和财务风险控制，依法规范履行合同义务，切实保障债权人的合法权益。

4. 坚守安全发展理念。公司牢固树立安全发展理念，坚持发展决不能以牺牲安全为代价这条红线，加强普法宣传力度，注重安全培训质量管控，高效开展安全应急演练，强化监督检查考评机制，扎实开展安全隐患大排查大整治，狠抓防风险除隐患反违章，以高水平安全保障高质量生产。

5. 热心社会公益事业。公司不忘报效国家、感恩社会的初心，始终关注着贫困地区的经济、教育和社会发展，积极开展教育扶贫、定向帮扶等公益活动，积极回馈社会，以实际行动彰显责任与担当。青海分公司连续两年与德令哈市第三中学结为联学共建“一对一”帮扶对子，捐款 60 万元用于改善校园基础设施，优化师生办公学习环境；在青海省海西州乡村振兴局、海西州都兰县政府分别印发“百企兴百村”联点帮扶行动方案的倡议下，青海分公司积极履行社会责任，向联点帮扶的都兰县察苏镇北园村、格尔木市乌图美仁乡祥和村等 7 个村落捐赠 60 万元，用于村落种植和养殖相关事项，助力巩固脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接。

第六节 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、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用 不适用

九、处罚及整改情况

适用 不适用

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

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	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)
新疆华美胜地旅游有限公司	受同一间接控股股东控制的其他企业	乌鲁木齐市中绿电新能源有限公司	许可项目：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：技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；储能技术服务；新兴能源技术研发；合同能源管理，光伏发电设备租赁；电动汽车充电基础设施运营；热力生产和供应；太阳能热利用产品销售；太阳能热发电装备销售；发电技术服务，太阳能热发电产品销售。（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）	10,000 万元	-	-	-
新疆华美胜地旅游有限公司	受同一间接控股股东控制的其他企业	尼勒克县中绿电新能源有限公司	许可项目：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：技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；储能技术服务；新兴能源技术研发；合同能源管理，光伏发电设备租赁；电动汽车充电基础设施运营；热力生产和供应；太阳能热利用产品销售；太阳能热发电装备销售；发电技术服务，太阳能热发电产品销售。（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）	10,000 万元	-	-	-
新疆华美胜地旅游有限公司	受同一间接控股股东控制的其他企业	奎屯市中绿电新能源有限公司	许可项目：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：技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；储能技术服务；新兴能源技术研发；合同能源管理，光伏发电设备租赁；电动汽车充电基础设施运营；热力生产和供应；太阳能热利用产品销售；太阳能热发电装备销售；发电技术服务，太阳能热发电产品销售。（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）	10,000 万元	-	-	-
新疆华美胜地旅游有限公司	受同一间接控股股东控制的其他企业	若羌县中绿电新能源有限公司	许可项目：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：技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；储能技术服务；新兴能源技术研发；合同能源管理，光伏发电设备租赁；电动汽车充电基础设施运营；热力生产和供应；太阳能热利用产品销售；太阳能热发电装备销售；发电技术服务，太阳能热发电产品销售。（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）	10,000 万元	-	-	-
新疆华美胜地旅游有限公司	受同一间接控股股东控制的其他企业	阜康市中绿电新能源有限公司	许可项目：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：技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；储能技术服务；新兴能源技术研发；合同能源管理，光伏发电设备租赁；电动汽车充电基础设施运营；热力生产和供应；太阳能热利用产品销售；太阳能热发电装备销售；发电技术服务，太阳能热发电产品销售。（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）	10,000 万元	-	-	-

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	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)
新疆华美胜地旅游有限公司	受同一间接控股股东控制的其他企业	鄯善县中绿电新能源有限公司	许可项目：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：技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；储能技术服务；新兴能源技术研发；合同能源管理，光伏发电设备租赁；电动汽车充电基础设施运营；热力生产和供应；太阳能热利用产品销售；太阳能热发电装备销售；发电技术服务，太阳能热发电产品销售。（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）	10,000 万元	-	-	-
新疆华美胜地旅游有限公司	受同一间接控股股东控制的其他企业	乌尔禾区中绿电新能源有限公司	许可项目：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：技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；储能技术服务；新兴能源技术研发；合同能源管理，光伏发电设备租赁；电动汽车充电基础设施运营；热力生产和供应；太阳能热利用产品销售；太阳能热发电装备销售；发电技术服务，太阳能热发电产品销售。（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）	10,000 万元	-	-	-
被投资企业的重大在建项目的进展情况（如有）	一是 2023 年 6 月 7 日，上述 7 家合资公司均已完成工商注册登记手续，并取得市场监督管理局下发的《营业执照》；二是上述 7 家被投资企业设立后，及时向所在区域相关主管部门提报了新能源指标申报文件。2023 年 7 月 4 日，新疆维吾尔自治区发展和改革委员会同意新疆达坂城广恒新能源有限公司、乌鲁木齐市中绿电新能源有限公司、奎屯市中绿电新能源有限公司、尼勒克县中绿电新能源有限公司及若羌县中绿电新能源有限公司在新疆区域合计申报的 1300 万千瓦新能源项目备案，要求各申报主体尽快办理各项前期手续，尽快依法依规开工建设。						

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

为积极获取新能源项目，提升公司资源储备及可持续发展能力，公司全资子公司新疆中绿电技术有限公司（以下简称“新疆中绿电”）与关联方新疆华美胜地旅游有限公司（以下简称“华美胜地公司”）合资成立乌鲁木齐市中绿电新能源有限公司、尼勒克县中绿电新能源有限公司、奎屯市中绿电新能源有限公司、若羌县中绿电新能源有限公司、阜康市中绿电新能源有限公司、鄯善县中绿电新能源有限公司、乌尔禾区中绿电新能源有限公司（以下合称“合资公司”），共同参与新疆区域新能源资源获取及后续投资开发。合资公司注册资本均为 1 亿元，其中新疆中绿电出资比例为 51%、华美胜地公司出资比例为 49%。根据《深圳证券交易所股票上市规则》和《公司章程》的有关规定，本次公司全资子公司新疆中绿电与关联方共同投资行为构成关联交易，关联交易金额为 3.57 亿元。

2023 年 6 月 6 日，公司召开第十届董事会第三十五次会议，审议通过了《关于对外投资成立合资公司暨关联交易的议案》。2023 年 6 月 7 日，上述合资公司均已完成工商注册登记手续，并取得《营业执照》。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
关于对外投资成立合资公司暨关联交易的公告	2023 年 06 月 07 日	巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
关于对外投资成立合资公司暨关联交易的进展公告	2023 年 06 月 09 日	巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

（1）托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

（2）承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

（3）租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

报告期内，公司共实现租赁收入 593.94 万元，主要为肃北鲁能新能源有限公司的飞鸿 330kV 变电站接入项目租赁收入。本报告期，公司租赁支出 2,222.84 万元，主要为融资租赁产生的成本。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的租赁项目。

2、重大担保

☑适用 ☐不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
陕西鲁能宜君新能源有限公司	2021年12月06日	32,000	2017年11月24日	15,770	连带责任担保	无	无	详见注一	否	否
甘肃鲁能新能源有限公司	2021年12月06日	6,000	2021年09月18日	0	连带责任担保	无	无	详见注二	是	否
甘肃鲁能新能源有限公司	2021年12月06日	10,900	2021年11月04日	0	连带责任担保	无	无	详见注三	是	否
甘肃广恒新能源有限公司	2022年03月17日	11,360	2022年03月17日	0	连带责任担保	无	无	详见注四	是	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（C1）		0		报告期内对子公司担保实际发生额合计（C2）				-24,760		
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（C3）		60,260		报告期末对子公司实际担保余额合计（C4）				15,770		
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）				-24,760		
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）		60,260		报告期末实际担保余额合计（A4+B4+C4）				15,770		
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				0.94%						
其中：										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额（D）				0						
直接或间接为资产负债率超过 70%的被担保对象提供的债务担保余额（E）				15,770						
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）				15,770						

注一：自首笔贷款发放之日起，同时满足以下两项条件之前由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。

注二：保证期间为主合同约定的债务履行期限届满之日起三年。

注三：保证期间为主合同约定的债务履行期限届满之日起三年。

注四：保证期间为主合同约定的债务履行期限届满之日起三年。

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、其他重大事项的说明

适用 不适用

1. 再融资工作进展

2022年9月，公司启动再融资工作，拟向不超过35名特定对象发行不超过279,378,108股，募集资金不超过500,000万元（以下简称“本次再融资事项”）。该事项先后通过公司于2022年9月29日及10月18日召开董事会及股东大会审议。为顺应主板注册制改革，经公司相关董事会、监事会及股东大会审议，公司向深圳证券交易所（以下简称“深交所”）报送了向特定对象发行股票的申请文件，并于2023年3月2日收到深交所受理通知，具体内容详见公司于2023年3月3日披露于巨潮资讯网上的《关于向特定对象发行股票申请获得深圳证券交易所受理的公告》（公告编号：2023-013）及相关报告。

2023年4月6日，公司收到深交所上市审核中心出具的《关于天津中绿电投资股份有限公司申请向特定对象发行股票的审核中心意见告知函》，并于2023年5月16日收到中国证券监督管理委员会出具的《关于同意天津中绿电投资股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》，同意公司向特定对象发行股票的注册申请，具体内容详见公司于2023年5月17日披露在巨潮资讯网上的《关于向特定对象发行股票申请获得中国证监会同意注册批复的公告》（公告编号：2023-035）。

2. 公司官网及邮箱变更情况

为更好地为投资者服务，进一步反映公司发展战略和主营业务情况。报告期内，公司对官方网站进行了全面升级改版，并对公司网站域名及邮箱进行了变更。变更后的网址为www.cge.cn，变更后的邮箱为cgeir@cge.cn，具体内容详见公司于2023年3月24日披露于巨潮资讯网上的《关于变更公司网站域名和电子邮箱暨启用新版官方网站的公告》（公告编号：2023-017）。

3. 收购甘肃金塔 70 万千瓦多能互补项目

公司于2023年4月4日与浙江可胜技术股份有限公司、金塔可胜太阳能发电有限公司及金塔中光太阳能发电有限公司签署了《股权收购协议书》，通过股权收购形式，成功获取甘肃金塔70万千瓦多能互补项目，收购价格为1202.33万元人民币。

4. 对外投资设立青海中绿电储能科技有限公司

为保障公司储能项目后续开发建设及专业化管理，根据公司战略发展需要，公司于2023年6月2日设立青海中绿电储能科技有限公司，注册资本为30,500万元人民币，主要负责青海液态压缩空气储能项目的开发建设，具体内容详见公司于2023年6月6日披露于巨潮资讯网上的《关于对外投资设立子公司的公告》（公告编号：2023-037）。

5. 对外投资设立新疆中绿电技术有限公司

为保障公司后续项目开发建设及专业化管理，根据公司战略发展需要，公司于 2023 年 6 月 5 日投资设立新疆中绿电技术有限公司，注册资本为 100,000 万元人民币，作为公司新疆区域新能源项目的投资开发及运营管理公司，具体内容详见公司于 2023 年 6 月 6 日披露于巨潮资讯网上的《关于对外投资设立子公司的公告》（公告编号：2023-038）。

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

1. 与关联方共同投资成立 7 家合资公司

为积极获取新能源项目，提升公司资源储备及可持续发展能力，进一步完善公司业务布局，公司于 2023 年 6 月 6 日召开第十届董事会第三十五次会议，审议通过了《关于对外投资成立合资公司暨关联交易的议案》，拟由公司全资子公司新疆中绿电技术有限公司与关联方新疆华美胜地旅游有限公司合资成立乌鲁木齐市中绿电新能源有限公司、尼勒克县中绿电新能源有限公司、奎屯市中绿电新能源有限公司、若羌县中绿电新能源有限公司、阜康市中绿电新能源有限公司、鄯善县中绿电新能源有限公司、乌尔禾区中绿电新能源有限公司，共同参与新疆区域新能源资源获取及后续投资开发，具体内容详见公司于 2023 年 6 月 7 日在巨潮资讯网上披露的《关于对外投资成立合资公司暨关联交易的公告》（公告编号：2023-040）。

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份									
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	1,862,520,720	100.00%						1,862,520,720	100.00%
1、人民币普通股	1,862,520,720	100.00%						1,862,520,720	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	1,862,520,720	100.00%						1,862,520,720	100.00%

股份变动的理由

□适用 不适用

股份变动的批准情况

□适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

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

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	38,620	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%以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	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	76.13%	1,417,909,637	0	0	1,417,909,637		
香港中央结算有限公司	境外法人	0.56%	10,509,183	-1,928,461	0	10,509,183		
中国工商银行股份有限公司—交银施罗德趋势优先混合型证券投资基金	其他	0.50%	9,384,953	70,200	0	9,384,953		
富国基金—中国人寿保险股份有限公司—传统险—富国基	其他	0.30%	5,519,700	1,926,800	0	5,519,700		

金国寿股份成长股票传统可供出售单一资产管理计划								
杨君	境内自然人	0.29%	5,460,100	299,800	0	5,460,100		
刘小兵	境内自然人	0.28%	5,270,000	5,270,000	0	5,270,000		
富国基金—中国人寿保险股份有限公司—分红险—富国基金国寿股份成长股票型组合单一资产管理计划（可供出售）	其他	0.28%	5,182,633	2,141,933	0	5,182,633		
吴广	境内自然人	0.20%	3,770,700	0	0	3,770,700		
中信证券信养天盈股票型养老金产品—中国工商银行股份有限公司	其他	0.19%	3,625,986	48,600	0	3,625,986		
贝国浩	境内自然人	0.19%	3,612,263	3,612,263	0	3,612,263		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名普通股股东的情况（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 名无限售条件普通股股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量		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	10,509,183		人民币普通股	10,509,183				
中国工商银行股份有限公司—交银施罗德趋势优先混合型证券投资基金	9,384,953		人民币普通股	9,384,953				
富国基金—中国人寿保险股份有限公司—传统险—富国基金国寿股份成长股票传统可供出售单一资产管理计划	5,519,700		人民币普通股	5,519,700				
杨君	5,460,100		人民币普通股	5,460,100				
刘小兵	5,270,000		人民币普通股	5,270,000				
富国基金—中国人寿保险股份有限公司—分红险—富国基金国寿股份成长股票型组合单一资产管理计划（可供出售）	5,182,633		人民币普通股	5,182,633				
吴广	3,770,700		人民币普通股	3,770,700				
中信证券信养天盈股票型养老金产品—中国工商银行股份有限公司	3,625,986		人民币普通股	3,625,986				
贝国浩	3,612,263		人民币普通股	3,612,263				
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股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）	杨君普通账户持有本公司股票 1,060,100 股，信用账户持有本公司股票 4,400,000 股；刘小兵普通账户持有本公司股票 0 股，信用账户持有本公司股票 5,270,000 股；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 3,770,700 股。							

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

是 否

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

四、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

姓名	职务	任职状态	期初持股数 (股)	本期增持股份 数量(股)	本期减持股份 数量(股)	期末持股数 (股)	期初被授予的限制性股 票数量(股)	本期被授予的限制性股 票数量(股)	期末被授予的限制性股 票数量(股)
夏松乾	总经理助理	现任	0	7,200	0	7,200	0	0	0
合计	--	--	0	7,200	0	7,200	0	0	0

五、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 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

报告期公司不存在公司债券。

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	100,000.00	4.10%	每年付息，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	3.91	3.39	15.34%
资产负债率	53.45%	52.90%	增加 0.55 个百分点
速动比率	3.73	3.25	14.77%
	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	55,341.16	40,729.77	35.87%
EBITDA 全部债务比	8.85%	8.41%	增加 0.44 个百分点
利息保障倍数	3.70	2.50	48.00%
现金利息保障倍数	4.90	-25.95	118.88%
EBITDA 利息保障倍数	6.36	4.19	51.79%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	-
利息偿付率	100.00%	100.00%	-

第十节 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：天津中绿电投资股份有限公司

单位：元

项目	2023 年 6 月 30 日	2023 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	3,762,705,046.18	4,877,430,293.53
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	5,510,045,135.97	4,855,148,376.30
应收款项融资	60,503,795.09	110,881,033.08
预付款项	45,633,090.41	38,114,309.65
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	186,629,711.20	176,913,220.15
其中：应收利息		
应收股利	125,213,554.00	90,494,012.69
买入返售金融资产		
存货	2,440,513.49	2,440,513.49
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	418,626,644.98	392,568,574.89
流动资产合计	9,986,583,937.32	10,453,496,321.09
非流动资产：		

发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	505,699,108.90	526,234,303.47
其他权益工具投资	100,131,693.26	100,131,693.26
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	21,094,430,860.81	20,351,122,189.55
在建工程	3,585,132,596.47	3,138,719,933.53
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	891,279,480.71	890,522,456.89
无形资产	319,557,945.46	269,802,792.54
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	2,225,823.75	2,750,314.71
递延所得税资产	49,007,705.60	41,113,891.18
其他非流动资产	2,414,338,547.13	1,765,821,878.36
非流动资产合计	28,961,803,762.09	27,086,219,453.49
资产总计	38,948,387,699.41	37,539,715,774.58
流动负债：		
短期借款		
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		9,500,000.00
应付账款	1,470,980,597.56	1,427,532,491.26
预收款项	1,606,524.78	4,287,591.78
合同负债	2,210,941.38	2,390,400.92
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	4,135,740.06	12,872,345.10
应交税费	85,209,276.14	52,714,756.19
其他应付款	183,915,341.96	253,062,766.56
其中：应付利息		
应付股利	59,679,654.27	59,679,654.27
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	806,485,823.75	1,323,410,915.17
其他流动负债		
流动负债合计	2,554,544,245.63	3,085,771,266.98
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	15,633,416,845.66	14,136,190,129.03
应付债券	998,476,266.61	998,196,040.49
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	609,537,188.63	601,859,182.22
长期应付款	1,022,426,717.38	1,035,839,501.28
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	791,666.67	791,666.67
递延所得税负债	631,041.27	631,041.27
其他非流动负债		
非流动负债合计	18,265,279,726.22	16,773,507,560.96
负债合计	20,819,823,971.85	19,859,278,827.94
所有者权益：		
股本	1,862,520,720.00	1,862,520,720.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	4,476,616,506.36	4,476,616,506.36
减：库存股		
其他综合收益	-20,732,785.37	-20,732,785.37
专项储备	19,357,343.39	1,757,618.67
盈余公积	931,260,360.00	931,260,360.00
一般风险准备		
未分配利润	9,526,325,726.21	9,157,824,091.24
归属于母公司所有者权益合计	16,795,347,870.59	16,409,246,510.90
少数股东权益	1,333,215,856.97	1,271,190,435.74
所有者权益合计	18,128,563,727.56	17,680,436,946.64
负债和所有者权益总计	38,948,387,699.41	37,539,715,774.58

法定代表人：粘建军

主管会计工作负责人：张坤杰

会计机构负责人：赵晓婧

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2023年6月30日	2023年1月1日
流动资产：		
货币资金	3,447,436,468.18	4,703,645,811.26
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	1,134,917.20	463,836.52
其他应收款	3,545,018,091.00	3,545,106,438.58
其中：应收利息		
应收股利	80,000,000.00	80,000,000.00
存货		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	108,888.91	119,777.78
其他流动资产	6,208,116.16	5,899,193.03
流动资产合计	6,999,906,481.45	8,255,235,057.17
非流动资产：		
债权投资	80,000,000.00	80,000,000.00
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	10,424,171,702.90	10,062,148,375.30
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	1,138,410,002.79	1,157,583,254.68
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	5,699,536.16	6,217,675.81
无形资产		
开发支出		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产		
其他非流动资产	24,953,843.98	24,735,373.79
非流动资产合计	11,673,235,085.83	11,330,684,679.58
资产总计	18,673,141,567.28	19,585,919,736.75
流动负债：		
短期借款		0.00
交易性金融负债		0.00
衍生金融负债		0.00
应付票据		0.00
应付账款	6,824,985.80	8,226,095.73
预收款项		0.00
合同负债		0.00
应付职工薪酬	539,428.88	550,313.13

应交税费	7,375.92	587,801.08
其他应付款	3,063,364,584.10	3,786,083,857.31
其中：应付利息		0.00
应付股利	2,673,645.32	2,673,645.32
持有待售负债		0.00
一年内到期的非流动负债	1,156,889.68	1,036,279.36
其他流动负债		0.00
流动负债合计	3,071,893,264.38	3,796,484,346.61
非流动负债：		
长期借款		0.00
应付债券		0.00
其中：优先股		0.00
永续债		0.00
租赁负债	5,181,396.37	5,181,396.37
长期应付款		0.00
长期应付职工薪酬		0.00
预计负债		0.00
递延收益		0.00
递延所得税负债		0.00
其他非流动负债		0.00
非流动负债合计	5,181,396.37	5,181,396.37
负债合计	3,077,074,660.75	3,801,665,742.98
所有者权益：		
股本	1,862,520,720.00	1,862,520,720.00
其他权益工具		0.00
其中：优先股		0.00
永续债		0.00
资本公积	6,197,966,147.14	6,197,966,147.14
减：库存股		0.00
其他综合收益		0.00
专项储备		0.00
盈余公积	931,260,360.00	931,260,360.00
未分配利润	6,604,319,679.39	6,792,506,766.63
所有者权益合计	15,596,066,906.53	15,784,253,993.77
负债和所有者权益总计	18,673,141,567.28	19,585,919,736.75

3、合并利润表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业总收入	1,917,622,167.70	1,772,708,759.44
其中：营业收入	1,917,622,167.70	1,772,708,759.44
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	1,204,584,011.55	1,241,217,233.65

其中：营业成本	819,122,857.12	743,292,307.01
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	20,037,934.77	12,649,040.05
销售费用		
管理费用	118,050,699.20	104,949,632.53
研发费用	85,056.60	
财务费用	247,287,463.86	380,326,254.06
其中：利息费用	276,105,595.36	421,403,424.00
利息收入	29,992,585.23	41,966,269.18
加：其他收益	20,397,726.83	17,344,731.39
投资收益（损失以“-”号填列）	14,184,346.74	23,257,577.13
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	14,184,346.74	23,257,577.13
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）	-46,820,338.68	-75,360,935.71
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	579,088.48	11,855.10
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	701,378,979.52	496,744,753.70
加：营业外收入	1,610,731.52	261,508.56
减：营业外支出	184,830.71	802,894.32
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	702,804,880.33	496,203,367.94
减：所得税费用	86,128,231.90	32,255,872.80
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	616,676,648.43	463,947,495.14
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	616,676,648.43	463,947,495.14
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）	554,753,706.97	410,435,729.58
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	61,922,941.46	53,511,765.56
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的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		
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	616,676,648.43	463,947,495.14
归属于母公司所有者的综合收益总额	554,753,706.97	410,435,729.58
归属于少数股东的综合收益总额	61,922,941.46	53,511,765.56
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.30	0.22
（二）稀释每股收益	0.30	0.22

法定代表人：粘建军

主管会计工作负责人：张坤杰

会计机构负责人：赵晓婧

4、母公司利润表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业收入	0.00	1,891,530.96
减：营业成本	0.00	0.00
税金及附加	5,107,674.42	60.10
销售费用		0.00
管理费用	24,229,005.71	27,868,070.74
研发费用		0.00
财务费用	-25,453,728.90	29,509,672.41
其中：利息费用	301,525.80	67,395,035.64
利息收入	26,230,719.80	37,846,209.22
加：其他收益	88,606.84	115,077.61
投资收益（损失以“-”号填列）	1,859,329.15	
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		0.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		0.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-2,810.00
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）		0.00
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	-1,935,015.24	-55,374,004.68
加：营业外收入		13,500.00
减：营业外支出		0.00
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-1,935,015.24	-55,360,504.68
减：所得税费用		0.00
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	-1,935,015.24	-55,360,504.68
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-1,935,015.24	-55,360,504.68
（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		0.00

(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		0.00
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		0.00
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	-1,935,015.24	-55,360,504.68
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	2023 年半年度	2022 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	1,470,305,116.11	1,009,872,836.66
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	28,476,243.05	413,375,940.28
收到其他与经营活动有关的现金	72,786,205.59	878,358,832.09
经营活动现金流入小计	1,571,567,564.75	2,301,607,609.03
购买商品、接受劳务支付的现金	77,783,900.47	47,879,180.51
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	127,471,799.75	123,023,584.52
支付的各项税费	133,856,853.10	306,816,337.22
支付其他与经营活动有关的现金	167,752,785.40	12,279,831,248.94
经营活动现金流出小计	506,865,338.72	12,757,550,351.19
经营活动产生的现金流量净额	1,064,702,226.03	-10,455,942,742.16
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		3,163,248,782.89
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	718.41	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		11,672,711,627.48
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	718.41	14,835,960,410.37
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,535,380,964.38	982,070,074.45
投资支付的现金		29,952,750.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	7,510,504.75	
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	2,542,891,469.13	1,012,022,824.45
投资活动产生的现金流量净额	-2,542,890,750.72	13,823,937,585.92
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	2,591,169,336.63	976,566,931.12
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	2,591,169,336.63	976,566,931.12
偿还债务支付的现金	1,410,759,600.00	6,447,862,347.85
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	469,334,862.97	390,235,055.89
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	1,104,000.00	2,400,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	346,559,901.15	152,606,316.14
筹资活动现金流出小计	2,226,654,364.12	6,990,703,719.88
筹资活动产生的现金流量净额	364,514,972.51	-6,014,136,788.76
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	-1,113,673,552.18	-2,646,141,945.00
加：期初现金及现金等价物余额	4,870,864,976.36	8,451,882,018.93
六、期末现金及现金等价物余额	3,757,191,424.18	5,805,740,073.93

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 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		4,766,666.68
收到的税费返还		36,408,732.12
收到其他与经营活动有关的现金	1,936,282,028.79	9,516,378,262.50
经营活动现金流入小计	1,936,282,028.79	9,557,553,661.30
购买商品、接受劳务支付的现金		0.00
支付给职工以及为职工支付的现金	474,636.70	3,316,728.04
支付的各项税费	5,989,228.21	18,307,793.60
支付其他与经营活动有关的现金	2,639,733,885.14	21,455,037,218.65
经营活动现金流出小计	2,646,197,750.05	21,476,661,740.29
经营活动产生的现金流量净额	-709,915,721.26	-11,919,108,078.99
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	1,981,777.78	3,150,000,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		0.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		13,197,093,400.00
收到其他与投资活动有关的现金		0.00
投资活动现金流入小计	1,981,777.78	16,347,093,400.00
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	350,000,000.00	
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	12,023,327.60	0.00
支付其他与投资活动有关的现金		0.00

投资活动现金流出小计	362,023,327.60	0.00
投资活动产生的现金流量净额	-360,041,549.82	16,347,093,400.00
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		0.00
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
偿还债务支付的现金		4,330,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	186,252,072.00	52,120,347.22
支付其他与筹资活动有关的现金		0.00
筹资活动现金流出小计	186,252,072.00	4,382,120,347.22
筹资活动产生的现金流量净额	-186,252,072.00	-4,382,120,347.22
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	-1,256,209,343.08	45,864,973.79
加：期初现金及现金等价物余额	4,703,645,811.26	5,422,258,949.43
六、期末现金及现金等价物余额	3,447,436,468.18	5,468,123,923.22

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		其他		
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	1,862,520,720.00				4,476,616,506.36		-20,732,785.37	1,757,618.67	931,260,360.00		9,157,824,091.24		16,409,246,510.90	1,271,190,435.74	17,680,436,946.64
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	1,862,520,720.00				4,476,616,506.36		-20,732,785.37	1,757,618.67	931,260,360.00		9,157,824,091.24		16,409,246,510.90	1,271,190,435.74	17,680,436,946.64
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）								17,599,724.72			368,501,634.97		386,101,359.69	62,025,421.23	448,126,780.92
（一）综合收益总额											554,753,706.97		554,753,706.97	61,922,941.46	616,676,648.43
（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的金额															

4. 其他															
(三) 利润分配															
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配															
4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备							17,599,724.72					17,599,724.72	1,206,479.77	18,806,204.49	
1. 本期提取							21,536,914.91					21,536,914.91	2,710,529.50	24,247,444.41	
2. 本期使用							3,937,190.19					3,937,190.19	1,504,049.73	5,441,239.92	
(六) 其他															
四、本期期末余额	1,862,520,720.00				4,476,616,506.36		-20,732,785.37	19,357,343.39	931,260,360.00			9,526,325,726.21	16,795,347,870.59	1,333,215,856.97	18,128,563,727.56

上年金额

单位：元

项目	2022 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：	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一	未分配利润	其	小计			
							般							

		优 先 股	永 续 债	其 他	库 存 股			风 险 准 备				
一、上年期末余额	1,862,520,720.00				9,261,234,627.92	-20,633,736.40	931,260,360.00	10,773,190,438.42	22,807,572,409.94	1,580,296,832.83	24,387,869,242.77	
加：会计政策变更								-1,646,541.63	-1,646,541.63	-119,995.49	-1,766,537.12	
前期差错更正												
同一控制下企业合并												
其他												
二、本年期初余额	1,862,520,720.00				9,261,234,627.92	-20,633,736.40	931,260,360.00	10,771,543,896.79	22,805,925,868.31	1,580,176,837.34	24,386,102,705.65	
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)					-4,784,788,707.58			-1,836,324,462.95	-6,621,113,170.53	-352,381,727.46	-6,973,494,897.99	
(一) 综合收益总额								410,435,729.58	410,435,729.58	53,511,765.56	463,947,495.14	
(二) 所有者投入和减少资本					-4,784,788,707.58			-2,060,508,120.53	-6,845,296,828.11	-403,493,493.02	-7,248,790,321.13	
1. 所有者投入的普通股					-4,784,788,707.58				-4,784,788,707.58		-4,784,788,707.58	
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他								-2,060,508,120.53	-2,060,508,120.53	-403,493,493.02	-2,464,001,613.55	
(三) 利润分配								-186,252,072.00	-186,252,072.00	-2,400,000.00	-188,652,072.00	
1. 提取盈余公积												
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者(或股东)的分配								-186,252,072.00	-186,252,072.00	-2,400,000.00	-188,652,072.00	
4. 其他												
(四) 所有者权益内部												

结转														
1. 资本公积转增资本 (或股本)														
2. 盈余公积转增资本 (或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动 额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转 留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备														
1. 本期提取														
2. 本期使用														
(六) 其他														
四、本期期末余额	1,862,520,720.00				4,476,445,920.34	-20,633,736.40		931,260,360.00	8,935,219,433.84	16,184,812,697.78	1,227,795,109.88		17,412,607,807.66	

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 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	1,862,520,720.00				6,197,966,147.14				931,260,360.00	6,792,506,766.63		15,784,253,993.77
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												

二、本年期初余额	1,862,520,720.00				6,197,966,147.14				931,260,360.00	6,792,506,766.63		15,784,253,993.77
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)										-188,187,087.24		-188,187,087.24
(一) 综合收益总额										-1,935,015.24		-1,935,015.24
(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的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配										-186,252,072.00		-186,252,072.00
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配										-186,252,072.00		-186,252,072.00
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	1,862,520,720.00				6,197,966,147.14				931,260,360.00	6,604,319,679.39		15,596,066,906.53

上年金额

单位：元

项目	2022 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	1,862,520,720.00				3,909,491,157.24				931,260,360.00	6,958,470,629.42		13,661,742,866.66
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,862,520,720.00				3,909,491,157.24				931,260,360.00	6,958,470,629.42		13,661,742,866.66
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)					2,288,375,751.32					-241,612,576.68		2,046,763,174.64
(一) 综合收益总额										-55,360,504.68		-55,360,504.68
(二) 所有者投入和减少资本					2,288,375,751.32							2,288,375,751.32
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的金额												
4. 其他					2,288,375,751.32							2,288,375,751.32
(三) 利润分配										-186,252,072.00		-186,252,072.00
1. 提取盈余公积												

2. 对所有者（或股东）的分配										-186,252,072.00		-186,252,072.00
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	1,862,520,720.00				6,197,866,908.56				931,260,360.00	6,716,858,052.74		15,708,506,041.30

三、公司基本情况

天津中绿电投资股份有限公司(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月成为公司的实际控制人。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。

截至2023年6月30日,公司累计发行股本总额为186,252.07万股,注册资本为186,252.07万元,其中鲁能集团持有本公司股份141,790.9637万股,占本公司总股本的比例为76.13%;

本公司注册地址:天津经济技术开发区新城西路52号6号楼202-4单元;

法定代表人:粘建军;

本公司的经营范围:发电业务、输电业务、供(配)电业务。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。

本财务报表业经公司董事会于2023年8月23日批准报出。

本公司本报告期纳入合并范围的二级公司4户,三级公司47户,四级公司3户,详见本附注九“在其他主体中的权益”。本公司本年合并范围比上年同期增加二级3户,增加三级8户,详见本附注八“合并范围的变更”。本公司及各子公司主要从事新能源投资建设运营等业务。

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2023年6月30日的合并及母公司财务状况以及2023年上半年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、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。

6、合并财务报表的编制方法

（1）合并范围

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。

7、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“长期股权投资”。

8、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。

9、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折算。

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。

10、金融工具

（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：

- 业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 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。

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）：

- 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、应收资金集中管理款、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。

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）、可供出售金融资产的情形）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）、可供出售金融资产的情形）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）金融负债终止确认条件

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定协议，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）金融资产减值的测试方法及会计处理方法

本公司以单项或组合的方式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）和财务担保合同等的预期信用损失进行估计。

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。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。

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。

如果有客观证据表明某项金融资产已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该金融资产计提减值准备。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》(2017)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。

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。

对于应收账款，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收账款，单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收款项或当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

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。

本公司将计提或转回的损失准备计入当期损益。对于持有的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，本公司在将减值损失或利得计入当期损益的同时调整其他综合收益。

11、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、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) 不同类别存货可变现净值的确定依据

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。

(4) 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(5) 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。

12、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。

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。

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。

13、固定资产

(1) 确认条件

1) 固定资产的确认和初始计量

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	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	5-45	5	2.11-19.00
机器设备	年限平均法	7-30	5	3.17-13.57

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

14、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。

15、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。

16、使用权资产

使用权资产，是指本公司作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

(1) 初始计量

在租赁期开始日，本公司按照成本对使用权资产进行初始计量。该成本包括下列四项：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发生的初始直接费用，即为达成租赁所发生的增量成本；④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，属于为生产存货而发生的除外。

(2) 后续计量

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量，即以成本减累计折旧及累计减值损失计量使用权资产，本公司按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。

使用权资产的折旧

公司采用直线法对使用权资产计提折旧，自租赁期开始的当月计提折旧。公司能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；公司无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，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。

使用权资产的减值

在租赁期开始日后，公司按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定，确定使用权资产是否发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。公司的使用权资产类别为房屋及建筑物。

17、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

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	依据
土地使用权	50	年限平均法	0%	土地使用权证
海域使用权	28-30	年限平均法	0%	海域使用权证
专利权	5	年限平均法	0%	预计可使用年限
软件	5	年限平均法	0%	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) 内部研究开发支出会计政策

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。

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。

18、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。

19、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

20、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。

21、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，按以当地规定的缴费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。

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

本公司在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，或确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时（两者孰早），确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。

22、预计负债

预计负债的确认标准

与诉讼、债务担保、亏损合同、重组事项等或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司确认为预计负债：

- 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。

23、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

24、政府补助

（1）类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产。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

政府补助在同时满足下列条件的，才能予以确认：

- 1) 企业能够满足政府补助所附条件;
- 2) 企业能够收到政府补助。

(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。

25、递延所得税资产/递延所得税负债

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；除企业合并以外的发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）的其他交易或事项。

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。

当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，且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、清偿负债时，递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

26、租赁

(1) 经营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。

(1) 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：

- 租赁负债的初始计量金额；
- 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- 本公司发生的初始直接费用；

● 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。

本公司按照本附注“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：

- 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；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- 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；
- 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：

- 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；
- 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，并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：

- 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；
- 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) 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和经营租赁。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附注“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，本公司按照本附注“金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

(3) 售后租回交易

公司按照本附注“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附注“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附注“金融工具”。

27、其他重要的会计政策和会计估计

执行财会〔2022〕13号文件要求：

财政部于2022年5月19日发布了财会〔2022〕13号文件，再次对允许采用简化方法的相关租金减让的适用范围进行调整，取消了原先“仅针对2022年6月30日前的应付租赁付款额的减让”才能适用简化方法的限制。对于直接引发的2022年6月30日之后应付租赁付款额的减让，承租人和出租人可以继续选择采用财会〔2022〕13号文件规范的简化方法进行会计处理，其他适用条件不变。

本公司对适用范围调整前符合条件的租赁合同已全部选择采用简化方法进行会计处理，对适用范围调整后符合条件的类似租赁合同也全部采用简化方法进行会计处理，并对通知发布前已采用租赁变更进行会计处理的相关租赁合同进行追溯调整，但不调整前期比较财务报表数据；对2022年1月1日至该通知施行日之间发生的未按照该通知规定进行会计处理的相关租金减让，根据该通知进行调整。本公司执行该规定对财务报表无影响。

28、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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
2022 年 11 月 30 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号），16 号解释规定了关于企业单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理，关于该项会计处理的相关内容自 2023 年 1 月 1 日起施行。公司根据 16 号解释相关规定，对会计政策进行相应追溯调整。	公司总经理办公会审议通过	本次会计政策变更是依据国家法律法规或财会政策等规定的会计政策变更。

上述会计政策变更对公司资产负债表项目影响如下：

资产负债表项目	调整前金额	调整后金额	影响金额
	2022 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日	
递延所得税资产	41,948,492.11	41,113,891.18	-834,600.93
递延所得税负债	38,448.32	631,041.27	592,592.95
未分配利润	9,159,129,421.41	9,157,824,091.24	-1,305,330.17
少数股东权益	1,271,312,299.45	1,271,190,435.74	-121,863.71

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2023 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	6%、13%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	1%、5%、7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25%、15%
教育税附加	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	3%
地方教育税附加	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
新疆吐鲁番广恒新能源有限公司	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%
新疆哈密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%
青海格尔木广恒新能源有限公司	15%
青海格尔木昆仑建设开发有限公司	15%
青海格尔木涩北新能源有限公司	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%
甘肃广恒新能源有限公司	15%

宁夏盐池鲁能新能源有限公司	15%
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%
内蒙古包头广恒新能源有限公司	15%
肃北鲁能新能源有限公司	15%
陕西靖边广恒新能源有限公司	15%
陕西鲁能宜君新能源有限公司	15%
青海茫崖鲁能新能源有限公司	15%
阜康鲁能新能源有限公司	15%
克拉玛依鲁能新能源有限公司	15%
陕西鲁能靖边风力发电有限责任公司	15%

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、新疆哈密鲁能新能源有限公司、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、青海格尔木昆仑建设开发有限公司、青海格尔木涩北新能源有限公司、阜康鲁能新能源有限公司、克拉玛依鲁能新能源有限公司。

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	江苏广恒新能源有限公司	东台海上风电	2017年	2019年	2020年	2022年
2	内蒙古包头广恒新能源有限公司	包头光伏一期	2017年	2019年	2020年	2022年
3	青海都兰鲁能新能源有限公司	诺木洪一期（都兰一期）	2017年	2019年	2020年	2022年
4	青海格尔木鲁能新能源有限公司	青海格尔木光伏二期	2017年	2019年	2020年	2022年
5	陕西靖边广恒新能源有限公司	靖边二期	2017年	2019年	2020年	2022年
6	新疆达坂城广恒新能源有限公司	达坂城风电二期	2017年	2019年	2020年	2022年
7	杭锦旗都城绿色能源有限公司	内蒙古杭锦旗风电清洁供暖项目	2018年	2020年	2021年	2023年
8	杭锦旗都城绿色能源有限公司	杭锦旗基地风电园区4#风电场150MW项目	2023年	2025年	2026年	2028年
9	河北丰宁广恒新能源有限公司	丰宁一期	2018年	2020年	2021年	2023年
10	宁夏盐池鲁能新能源有限公司	宁夏盐池于家梁风电项目	2018年	2020年	2021年	2023年
11	青海都兰鲁能新能源有限公司	诺木洪二期（都兰二期）	2018年	2020年	2021年	2023年
12	青海都兰鲁能新能源有限公司	诺木洪三期（都兰三期）	2018年	2020年	2021年	2023年
13	青海格尔木鲁能新能源有限公司	多能互补储能项目	2018年	2020年	2021年	2023年
14	青海格尔木鲁能新能源有限公司	多能互补风电	2018年	2020年	2021年	2023年
15	青海格尔木鲁能新能源有限公司	多能互补光伏	2018年	2020年	2021年	2023年

16	山东莒县鲁能新能源有限公司	莒县分布式光伏	2018年	2020年	2021年	2023年
17	山东枣庄鲁能新能源有限公司	枣庄山亭光伏一期	2018年	2020年	2021年	2023年
18	陕西鲁能宜君新能源有限公司	陕西宜君光伏项目一期	2018年	2020年	2021年	2023年
19	陕西鲁能宜君新能源有限公司	陕西宜君光伏项目二期	2018年	2020年	2021年	2023年
20	中电装备北镇市风电有限责任公司	辽宁大市风电项目	2018年	2020年	2021年	2023年
21	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
22	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
23	吉林通榆鲁能新能源有限公司	吉林通榆风电项目	2020年	2022年	2023年	2025年
24	吉林通榆鲁能新能源有限公司	10万千瓦风电项目	2023年	2025年	2026年	2028年
25	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
26	如东广恒新能源有限公司	如东黄沙洋	2020年	2022年	2023年	2025年
27	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
28	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
29	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
30	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
31	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
32	青海格尔木鲁能新能源有限公司	格尔木平价光伏项目	2022年	2024年	2025年	2027年
33	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
34	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
35	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
36	新疆哈密鲁能新能源有限公司	哈密鲁能十三间房风力发电项目	2022年	2024年	2025年	2027年

3. 增值税优惠政策

依据《财政部国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》(财税[2015]74号)规定,依法享受风力发电增值税即征即退 50%的税收优惠政策,公司所属风力发电企业享受增值税优惠政策。

4. 其他税费减免政策

《关于深入实施西部大开发战略若干政策意见的实施细则(试行)》的通知青办发【2010】66号,新办属于国家鼓励类的工业企业,自生产经营之日起,5年内免征房产税;免征建设期内城镇土地使用税。

适用上述税收优惠的子公司如下: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。

《中华人民共和国城镇土地使用税暂行条例》第六条第六项规定:经批准开山填海整治的土地和改造的废弃土地,从使用的月底起免缴土地使用税 5 年至 10 年。江苏广恒新能源有限公司东台海上风电项目集控中心土地取得时间为 2018 年 12 月。

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	3,757,191,424.18	4,870,864,976.36
其他货币资金	5,513,622.00	6,565,317.17
合计	3,762,705,046.18	4,877,430,293.53
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	5,513,622.00	6,565,317.17

其他说明

所有权或使用权受到限制的货币资金详见本附注七、51“所有权或使用权受到限制的资产”说明。

2、应收账款

(1) 应收账款分类披露

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	5,736,711,826.71	100.00%	226,666,690.74	3.95%	5,510,045,135.97	5,034,994,728.36	100.00%	179,846,352.06	3.57%	4,855,148,376.30
其中：										
应收标杆电费组合	257,319,869.54	4.49%			257,319,869.54	206,063,978.58	4.09%			206,156,647.83
应收可再生能源补贴组合	5,444,031,980.08	94.90%	214,223,234.40	3.94%	5,229,808,745.68	4,802,021,452.80	95.38%	167,265,933.20	3.48%	4,634,755,519.60
应收其他款项组合	35,359,977.09	0.62%	12,443,456.34	35.19%	22,916,520.75	26,909,296.98	0.53%	12,580,418.86	46.91%	14,236,208.87
合计	5,736,711,826.71	100.00%	226,666,690.74	3.95%	5,510,045,135.97	5,034,994,728.36	99.99%	179,846,352.06	3.57%	4,855,148,376.30

按组合计提坏账准备：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
1 年以内（含 1 年）	257,319,869.54		
合计	257,319,869.54		

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

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）	1,751,379,183.23		
1 至 2 年	1,736,444,130.59	58,170,878.37	3.35%
2 至 3 年	1,336,254,316.35	89,796,290.07	6.72%
3 至 4 年	504,039,779.37	50,454,381.92	10.01%
4 至 5 年	108,680,786.21	14,584,961.51	13.42%
5 年以上	7,233,784.33	1,216,722.53	16.82%
合计	5,444,031,980.08	214,223,234.40	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备：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
1 年以内（含 1 年）	21,654,976.03	629,542.78	2.91%
1 至 2 年	2,101,208.33	210,120.83	10.00%
2 至 3 年			
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上	11,603,792.73	11,603,792.73	100.00%
合计	35,359,977.09	12,443,456.34	

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，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	2,030,354,028.80
其中：6 个月以内	1,169,091,115.07
7-12 个月	861,262,913.73
1 至 2 年	1,738,545,338.92
2 至 3 年	1,336,254,316.35
3 年以上	631,558,142.64
3 至 4 年	504,039,779.37
4 至 5 年	108,680,786.21

5 年以上	18,837,577.06
合计	5,736,711,826.71

(2) 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	167,265,933.20	46,957,301.20				214,223,234.40
应收其他款项组合	12,580,418.86	-136,962.52				12,443,456.34
合计	179,846,352.06	46,820,338.68				226,666,690.74

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用**(3) 本期实际核销的应收账款情况**适用 不适用**(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况**

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网青海省电力公司	2,200,563,668.43	38.36%	104,841,341.63
国网江苏省电力有限公司	1,077,512,397.93	18.78%	26,565,375.05
国网甘肃电力有限公司	600,446,910.78	10.47%	23,131,483.51
国网新疆电力有限公司	554,189,297.78	9.66%	18,999,557.09
内蒙古电力（集团）有限责任公司	541,764,716.09	9.44%	24,863,768.73
合计	4,974,476,991.01	86.71%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款适用 不适用**(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额**适用 不适用**3、应收款项融资**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	60,503,795.09	110,881,033.08
合计	60,503,795.09	110,881,033.08

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

适用 不适用

如是按照预期信用损失一般模型计提应收款项融资减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

□适用 □不适用

4、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	27,662,480.31	60.62%	20,859,856.81	54.73%
1 至 2 年	13,603,009.12	29.81%	17,134,335.14	44.96%
2 至 3 年	4,247,483.28	9.31%	120,117.70	0.31%
3 年以上	120,117.70	0.26%		
合计	45,633,090.41		38,114,309.65	

(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（%）
承德县自然资源和规划局	7,940,036.00	17.40%
中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司	4,223,006.00	9.25%
华锐风电科技(集团)股份有限公司	2,100,000.00	4.60%
北京市中伦律师事务所	707,547.18	1.55%
英大泰和财产保险股份有限公司	605,164.71	1.33%
合计	15,575,753.89	34.13%

5、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	125,213,554.00	90,494,012.69
其他应收款	61,416,157.20	86,419,207.46
合计	186,629,711.20	176,913,220.15

(1) 应收利息

□适用 □不适用

(2) 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
新疆天风发电股份有限公司	52,024,306.97	52,024,306.97
赤峰新胜风力发电有限公司	35,094,688.29	35,094,688.29
赤峰龙源风力发电有限公司	3,375,017.43	3,375,017.43

渤海证券股份有限公司	3,856,713.94	3,856,713.94
张北建投华实风能有限公司	22,425,620.59	
崇礼建投华实风能有限公司	12,293,920.72	
减：坏账准备	-3,856,713.94	-3,856,713.94
合计	125,213,554.00	90,494,012.69

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
新疆天风发电股份有限公司	20,700,921.67	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。
赤峰新胜风力发电有限公司	20,239,213.29	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。
渤海证券股份有限公司	3,856,713.94	5 年以上	预计无法收回	是，损失风险较高。
赤峰龙源风力发电有限公司	1,558,401.47	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	46,355,250.37			

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

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)	
2023 年 1 月 1 日余额			3,856,713.94	3,856,713.94
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
2023 年 6 月 30 日余额			3,856,713.94	3,856,713.94

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

(3) 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	32,670,837.38	19,581,125.71
往来款	244,808,485.56	282,901,247.49
合计	277,479,322.94	302,482,373.20

2) 坏账准备计提情况

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	整个存续期预期信用损	整个存续期预期信用损	

	期信用损失	失(未发生信用减值)	失(已发生信用减值)	
2023年1月1日余额			216,063,165.74	216,063,165.74
2023年1月1日余额在本期				
2023年6月30日余额			216,063,165.74	216,063,165.74

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

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1年以内(含1年)	36,814,322.14
其中：6个月以内	23,940,636.10
7-12个月	12,873,686.04
1至2年	10,311,628.26
2至3年	4,607,323.00
3年以上	225,746,049.54
3至4年	1,011,329.27
4至5年	474,076.80
5年以上	224,260,643.47
合计	277,479,322.94

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	
账龄组合计提坏账准备	216,063,165.74					216,063,165.74
合计	216,063,165.74					216,063,165.74

4) 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

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	54,247,162.84	5年以上	19.55%	54,247,162.84
单位2	往来款	27,502,789.06	5年以上	9.91%	27,502,789.06
单位3	往来款	17,110,000.00	5年以上	6.17%	17,110,000.00
单位4	往来款	14,975,484.86	5年以上	5.40%	14,975,484.86
单位5	往来款	14,000,000.00	5年以上	5.05%	14,000,000.00
合计		127,835,436.76		46.07%	127,835,436.76

注：单位 1-单位 5 均为公司非关联方。

6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
山东枣庄鲁能新能源有限公司	土地使用税补贴收益	7,029,017.22	1 年以内；1-2 年；2-3 年	视政府拨付时间为准
山东枣庄鲁能新能源有限公司	扶贫补贴	518,059.28	1 年以内	视政府拨付时间为准

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

6、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
原材料	2,604,593.00	164,079.51	2,440,513.49	2,604,593.00	164,079.51	2,440,513.49
库存商品	2,998,184.52	2,998,184.52		2,998,184.52	2,998,184.52	
合计	5,602,777.52	3,162,264.03	2,440,513.49	5,602,777.52	3,162,264.03	2,440,513.49

(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	
原材料	164,079.51					164,079.51
库存商品	2,998,184.52					2,998,184.52
合计	3,162,264.03					3,162,264.03

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

适用 不适用

(4) 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 ☑不适用

7、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	410,238,108.30	384,844,253.83
预缴税金	8,388,536.68	7,724,321.06
合计	418,626,644.98	392,568,574.89

8、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	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											
崇礼建投华实风能有限公司				-1,879,011.20			12,293,920.72		104,109,881.80	89,936,949.88	
张北建投华实风能有限公司				3,596,842.14			22,425,620.59		74,296,769.69	55,467,991.24	
小计	0.00	0.00	0.00	1,717,830.94	0.00	0.00	34,719,541.31	0.00	178,406,651.49	145,404,941.12	0.00
二、联营企业											
汕头南瑞鲁能控制系统有限公司	10,383,750.38			187,184.59					0.00	10,570,934.97	
崇礼建投华实风能有限公司	104,109,881.80			0.00					-104,109,881.80	0.00	
张北建投华实风能有限公司	74,296,769.69			0.00					-74,296,769.69	0.00	
赤峰新胜风力发电有限公司	129,961,019.71			3,928,050.97					0.00	133,889,070.68	
新疆天风发电股份有限公司	207,482,881.89			8,351,280.24					0.00	215,834,162.13	
小计	526,234,303.47	0.00	0.00	12,466,515.80	0.00	0.00	0.00	0.00	-178,406,651.49	360,294,167.78	
合计	526,234,303.47	0.00	0.00	14,184,346.74	0.00	0.00	34,719,541.31	0.00	0.00	505,699,108.90	

9、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
赤峰龙源风力发电有限公司	19,644,248.55	19,644,248.55
甘肃新安风力发电有限公司	2,084,551.43	2,084,551.43
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司	78,402,893.28	78,402,893.28
合计	100,131,693.26	100,131,693.26

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	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	其他综合收益转入留存收益的原因
赤峰龙源风力发电有限公司	1,816,615.96	5,634,758.55			该项资产的持有目的不是短期获利	
甘肃新安风力发电有限公司			24,165,448.57		该项资产的持有目的不是短期获利	
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司		153,793.28			该项资产的持有目的不是短期获利	

10、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	21,094,404,872.50	20,351,096,201.24
固定资产清理	25,988.31	25,988.31
合计	21,094,430,860.81	20,351,122,189.55

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋建筑物	机器设备	运输设备	电子设备	办公设备	其他	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	2,446,267,226.70	24,208,032,013.60	31,448,619.28	95,475,727.42	30,244,995.70	470,997.63	26,811,939,580.33
2. 本期增加金额	51,406,965.76	1,151,459,150.80	1,536,082.83	15,486.73	195,431,429.28		1,399,849,115.40

(1) 购置		2,762,858.39	967,716.80		31,853.10		3,762,428.29
(2) 在建工程转入	51,406,965.76	1,148,537,572.41	49,586.03	15,486.73	195,399,576.18		1,395,409,187.11
(3) 企业合并增加		158,720.00	518,780.00				677,500.00
3. 本期减少金额							
(1) 处置或报废							
4. 期末余额	2,497,674,192.46	25,359,491,164.40	32,984,702.11	95,491,214.15	225,676,424.98	470,997.63	28,211,788,695.73
二、累计折旧							
1. 期初余额	280,655,147.60	6,006,156,179.67	18,277,412.24	50,312,221.19	20,347,963.94	26,928.07	6,375,775,852.71
2. 本期增加金额	91,356,026.92	549,276,379.56	8,170,644.48	5,211,333.68	2,513,769.20	12,290.30	656,540,444.14
(1) 计提	91,356,026.92	549,246,845.94	8,145,169.78	5,211,333.68	2,513,769.20	12,290.30	656,485,435.82
		29,533.62	25,474.70				55,008.32
3. 本期减少金额							
(1) 处置或报废							
4. 期末余额	372,011,174.52	6,555,432,559.23	26,448,056.72	55,523,554.87	22,861,733.14	39,218.37	7,032,316,296.85
三、减值准备							
1. 期初余额		85,067,526.38					85,067,526.38
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		85,067,526.38					85,067,526.38
四、账面价值							
1. 期末账面价值	2,125,663,017.94	18,718,991,078.79	6,536,645.39	39,967,659.28	202,814,691.84	431,779.26	21,094,404,872.50
2. 期初账面价值	2,165,612,079.10	18,116,808,307.55	13,171,207.04	45,163,506.23	9,897,031.76	444,069.56	20,351,096,201.24

(2) 暂时闲置的固定资产情况

□适用 □不适用

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
小草湖 2#主变租赁	15,912,879.06

(4) 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
陕西烟墩山 50MW 大功率机组示范风电场	217,032.33	产权正在办理中
马鬃山一期风电场建筑物	9,206,218.33	产权正在办理中
马鬃山一期风电场房屋	9,992,631.49	产权正在办理中
马鬃山光伏建筑物	4,427,190.62	产权正在办理中
马鬃山二期风电场生产及管理用房屋、建筑物	27,362,896.54	产权正在办理中
鲁能榆林靖边 47.5MW 风电项目	4,888,512.10	产权正在办理中
小草湖北 220kV 风电汇集站	7,021,648.41	产权正在办理中
东台 10 万千瓦风电项目	17,560,922.34	产权正在办理中

(5) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
机器设备	9,071.39	9,071.39
电子设备	16,916.92	16,916.92
合计	25,988.31	25,988.31

11、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	3,585,132,596.47	3,138,719,933.53
合计	3,585,132,596.47	3,138,719,933.53

(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
海西州多能互补集成优化示范工程光热项目	1,285,054,522.04		1,285,054,522.04	1,285,054,522.04		1,285,054,522.04
青海乌图美仁多能互补一期光伏项目	44,707,086.75		44,707,086.75	13,898,720.54		13,898,720.54
杭锦旗风电项目	12,672,834.67		12,672,834.67	648,638,689.74		648,638,689.74
哈密鲁能5万千瓦风电项目				146,966,646.96		146,966,646.96
汕头中澎二海上风电场项目	46,434,215.02		46,434,215.02	45,635,682.11		45,635,682.11
青海茫崖鲁能新能源有限公司茫崖风电项目	254,395,572.26		254,395,572.26	22,918,486.15		22,918,486.15
新疆克拉玛依20万千瓦光伏项目	636,090,036.38		636,090,036.38	405,145,286.84		405,145,286.84
阜康鲁能多能互补项目	698,247,371.29		698,247,371.29	7,091,784.52		7,091,784.52
承德满杖子20万千瓦林光、农光互补项目	220,864,998.21		220,864,998.21	210,538,196.75		210,538,196.75
吉林通榆10万千瓦风电项目	0.00		0.00	352,831,917.88		352,831,917.88
康保二期风电项目	1,190,825.70		1,190,825.70			
马鬃山200MW陆上风电场及330kV输变电项目	17,303,917.04		17,303,917.04			
金塔70万千瓦多能互补项目	368,171,217.11		368,171,217.11			
合计	3,585,132,596.47		3,585,132,596.47	3,138,719,933.53		3,138,719,933.53

(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
海西州多能互补集成优化示范工程光热项目	1,330,501,200.00	1,285,054,522.04				1,285,054,522.04	96.63%	96.63%	2,436,695.51			其他
青海乌图美仁多能互补一期光伏项目	2,468,093,000.00	13,898,720.54	30,808,366.21			44,707,086.75	1.81%	1.81%				其他
杭锦旗风电项目	944,670,000.00	648,638,689.74	146,275,986.51	782,241,841.58		12,672,834.67	79.46%	90%	25,973,167.37			其他
哈密鲁能5万千瓦风电项目	292,507,400.00	146,966,646.96	62,145,072.94	209,111,719.90			100.00%	100%	1,402,473.53	1,402,473.53	2.85%	其他
青海茫崖鲁能新能	1,100,000,000.00	22,918,486.15	231,710,013.45		232,927.45	254,395,572.26	37.50%	25.62%	643,683.75	643,683.75	2.30%	其他

源有限公司茫崖风电项目	00.00	15	.56			.26						
新疆克拉玛依 20 万千瓦光伏发电项目	750,000,000.00	405,145,286.84	231,024,123.62		79,374.08	636,090,036.38	75.13%	98%	9,159,123.96	6,947,760.87	2.60%	其他
阜康鲁能多能互补项目	5,554,750,000.00	7,091,784.52	712,066,201.91	20,910,615.14		698,247,371.29	22.78%	38%	5,574,284.25	5,204,971.94	2.57%	其他
承德满杖子 20 万千瓦林光、农光互补项目	1,172,120,000.00	210,538,196.75	10,326,801.46			220,864,998.21	28.80%	28.8%	5,386,863.63	2,719,073.56	2.60%	其他
吉林通榆 10 万千瓦风电项目	664,165,300.00	352,831,917.88	76,721,569.48	405,038,163.16	24,515,324.20		68.18%	100%	1,223,851.56			其他
金塔 70 万千瓦多能互补项目	3,821,105,721.57		368,171,217.11			368,171,217.11	9.64%	10%	5,008,051.72	5,008,051.72	2.58%	其他
合计	18,097,912,621.57	3,093,084,251.42	1,869,249,352.80	1,417,302,339.78	24,827,625.73	3,520,203,638.71			56,808,195.28	21,926,015.37	15.50%	

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

(4) 工程物资

适用 不适用

12、使用权资产

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	120,906,207.23	98,960,507.23	829,547,904.86	18,080,693.56	1,067,495,312.88
2. 本期增加金额	37,336,171.62	7,862,846.86	0.00	0.00	45,199,018.48
— 新增租赁	14,597,838.48	7,862,846.86			22,460,685.34
— 企业合并增加	22,738,333.14				22,738,333.14
3. 本期减少金额	0.00	15,212,925.32	0.00	0.00	15,212,925.32
— 处置		15,212,925.32			15,212,925.32

4. 期末余额	158,242,378.85	91,610,428.77	829,547,904.86	18,080,693.56	1,097,481,406.04
二、累计折旧					
1. 期初余额	12,020,594.08	41,551,918.36	120,765,351.51	2,634,992.04	176,972,855.99
2. 本期增加金额	5,539,758.32	12,484,986.36	20,485,504.91	860,346.73	39,370,596.32
(1) 计提	4,402,841.66	12,484,986.36	20,485,504.91	860,346.73	38,233,679.66
(2) 企业合并增加	1,136,916.66				1,136,916.66
3. 本期减少金额	253,292.65	9,888,234.33	0.00	0.00	10,141,526.98
(1) 处置	253,292.65	9,888,234.33			10,141,526.98
4. 期末余额	17,307,059.75	44,148,670.39	141,250,856.42	3,495,338.77	206,201,925.33
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	140,935,319.10	47,461,758.38	688,297,048.44	14,585,354.79	891,279,480.71
2. 期初账面价值	108,885,613.15	57,408,588.87	708,782,553.35	15,445,701.52	890,522,456.89

13、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	软件	海域使用权	其他	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	223,877,385.44	1,632,727.92		4,239,035.65	72,183,544.73	18,581.42	301,951,275.16
2. 本期增加金额	53,901,564.32	14,851.50	0.00	424,178.66	6,248.92	0.00	54,346,843.40

(1) 购置	46,249,739.34	14,851.50		179,541.74	6,248.92		46,450,381.50
(2) 内部研发							
(3) 企业合并增加	7,651,824.98			244,636.92			7,896,461.90
3. 本期减少金额							
(1) 处置							
4. 期末余额	277,778,949.76	1,647,579.42		4,663,214.31	72,189,793.65	18,581.42	356,298,118.56
二、累计摊销							
1. 期初余额	19,741,253.92	342,918.16		1,342,288.49	10,703,440.63	18,581.42	32,148,482.62
2. 本期增加金额	2,700,058.55	82,632.44		555,783.98	1,253,215.51		4,591,690.48
(1) 计提	2,594,930.00	82,632.44		545,723.02	1,253,215.51		4,591,690.48
(2) 企业合并增加	105,128.55			10,060.96			
3. 本期减少金额							
(1) 处置							
4. 期末余额	22,441,312.47	425,550.60		1,898,072.47	11,956,656.14	18,581.42	36,740,173.10
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	255,337,637.29	1,222,028.82		2,765,141.84	60,233,137.51	0.00	319,557,945.46
2. 期初账面价值	204,136,131.52	1,289,809.76		2,896,747.16	61,480,104.10	0.00	269,802,792.54

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.56%。

(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
吉林通榆鲁能新能源有限公司	22,148,173.81	正在办理中
马鬃山一期风电场土地	10,315,268.75	正在办理中
陕西鲁能靖边风力发电有限责任公司	5,920,540.12	正在办理中

14、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	2,734,414.71		524,490.96		2,209,923.75
软件使用权	15,900.00				15,900.00
合计	2,750,314.71		524,490.96		2,225,823.75

15、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	48,908,306.82	9,909,182.69	74,391,426.51	13,582,579.19
内部交易未实现利润	3,159,414.24	789,853.56	3,249,640.32	812,410.08
信用减值损失	197,270,337.00	39,143,270.28	168,242,559.34	27,553,502.84
经营租赁负债	48,443,754.99	9,337,732.02	48,443,754.99	9,337,732.02
合计	297,781,813.05	59,180,038.55	294,327,381.16	51,286,224.13

(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
计入其他综合收益的金融资产公允价值变动	153,793.28	38,448.32	153,793.28	38,448.32
经营租赁使用权资产	55,122,613.08	10,764,925.90	55,122,613.08	10,764,925.90
合计	55,276,406.36	10,803,374.22	55,276,406.36	10,803,374.22

(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	10,172,332.95	49,007,705.60	10,172,332.95	41,113,891.18
递延所得税负债	10,172,332.95	631,041.27	10,172,332.95	631,041.27

(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	245,362,036.29	245,362,036.29
可抵扣亏损	665,568,295.16	665,753,066.10
合计	910,930,331.45	911,115,102.39

(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
2023 年度	55,912,235.57	55,912,235.57	
2024 年度	80,902,774.20	80,902,774.20	
2025 年度	87,315,383.04	87,315,383.04	
2026 年度	229,689,241.27	229,689,241.27	
2027 年度	211,748,661.08	211,933,432.02	
合计	665,568,295.16	665,753,066.10	

16、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	1,095,165,748.89		1,095,165,748.89	1,124,919,315.24		1,124,919,315.24
代建项目	162,461,783.25		162,461,783.25	167,403,577.77		167,403,577.77
前期费用	13,691,713.62		13,691,713.62	7,761,276.70		7,761,276.70
预付款	1,143,019,301.37		1,143,019,301.37	465,737,708.65		465,737,708.65
合计	2,414,338,547.13	0.00	2,414,338,547.13	1,765,821,878.36		1,765,821,878.36

17、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		1,500,000.00
银行承兑汇票		8,000,000.00
合计		9,500,000.00

18、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	1,116,907,007.55	1,019,015,123.46
应付物资款	216,935,198.94	265,706,277.50
应付服务款	131,753,501.87	110,350,794.27

应付商品款	2,002,048.99	24,576,878.39
应付委托运维费	1,804,019.91	4,904,511.41
应付物业费	1,578,820.30	2,978,906.23
合计	1,470,980,597.56	1,427,532,491.26

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
山东电力建设第三工程有限公司	445,098,644.01	未达到结算条件
国融（国际）融资租赁有限责任公司	266,260,170.00	未达到结算条件
中国电力建设集团有限公司	152,518,478.25	未达到结算条件
上海电气风电集团股份有限公司	124,941,052.57	未达到结算条件
中交第三航务工程局有限公司	111,490,360.23	未达到结算条件
江苏中天科技股份有限公司	25,162,386.21	未达到结算条件
新疆金风科技股份有限公司	24,152,625.47	未达到结算条件
合计	1,149,623,716.74	

19、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租金	1,606,524.78	3,127,234.48
碳排放款		1,160,357.30
合计	1,606,524.78	4,287,591.78

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

适用 不适用

20、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
电费	2,210,941.38	2,390,400.92
合计	2,210,941.38	2,390,400.92

21、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	10,698,729.16	123,873,518.54	130,936,821.65	3,635,426.05
二、离职后福利-设定提存计划	2,173,615.94	24,190,433.36	25,863,735.29	500,314.01
三、辞退福利				0.00
合计	12,872,345.10	148,063,951.90	156,800,556.94	4,135,740.06

(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	4,173,521.84	91,978,075.81	96,151,597.65	0.00
2、职工福利费	210.00	4,400,467.54	4,400,677.54	0.00
3、社会保险费	1,339,368.33	11,240,434.79	12,435,859.18	143,943.94
其中：医疗保险费	1,314,270.77	10,643,515.39	11,827,043.83	130,742.33
工伤保险费	21,045.08	508,267.39	520,722.59	8,589.88
生育保险费	4,052.48	88,652.01	88,092.76	4,611.73
4、住房公积金	24,848.40	13,251,374.02	13,229,013.26	47,209.16
5、工会经费和职工教育经费	5,160,780.59	3,003,166.38	4,719,674.02	3,444,272.95
合计	10,698,729.16	123,873,518.54	130,936,821.65	3,635,426.05

(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	549,601.30	16,429,992.80	16,642,482.02	337,112.08
2、失业保险费	20,552.22	601,549.26	607,884.21	14,217.27
3、企业年金缴费	1,603,462.42	7,158,891.30	8,613,369.06	148,984.66
合计	2,173,615.94	24,190,433.36	25,863,735.29	500,314.01

22、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	8,252,047.41	5,980,367.63
企业所得税	52,084,179.88	17,896,831.89
个人所得税	641,435.26	5,360,047.06
城市维护建设税	110,607.55	113,148.67
教育费附加（含地方教育税附加）	228,211.54	122,979.14
资源税		250.00
房产税	153,723.11	151,983.72
土地使用税	23,307,452.73	20,908,501.69
其他税费	431,618.66	2,180,646.39
合计	85,209,276.14	52,714,756.19

23、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	59,679,654.27	59,679,654.27
其他应付款	124,235,687.69	193,383,112.29
合计	183,915,341.96	253,062,766.56

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	59,679,654.27	59,679,654.27
合计	59,679,654.27	59,679,654.27

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

应付股利年末账龄均在 1 年以上，未支付原因为股东尚未领取。

(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
保证金	614,329.20	601,042.00
职工个人社会保险费	1,285,457.69	916,196.77
往来款	103,178,378.63	125,536,733.97
其他	6,123,337.00	6,219,620.43
代收款项	13,034,185.17	60,109,519.12
合计	124,235,687.69	193,383,112.29

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

适用 不适用

4、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	510,541,933.37	716,334,494.49
一年内到期的应付债券	17,410,958.86	38,079,452.02
一年内到期的长期应付款	211,983,270.94	472,246,789.87
一年内到期的租赁负债	66,549,660.58	96,750,178.79
合计	806,485,823.75	1,323,410,915.17

25、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	8,784,735,491.27	9,431,019,326.76
保证借款	208,050,000.00	486,350,000.00
信用借款	6,640,631,354.39	4,218,820,802.27

合计	15,633,416,845.66	14,136,190,129.03
----	-------------------	-------------------

26、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
鲁能新能源（集团）有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据	998,476,266.61	998,196,040.49
合计	998,476,266.61	998,196,040.49

(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	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
鲁能新能源（集团）有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据	1,000,000,000.00	2021 年 01 月 25 日	5 年	1,000,000,000.00	998,196,040.49		20,331,506.84	-280,226.12	41,000,000.00		998,476,266.61
合计				1,000,000,000.00	998,196,040.49		20,331,506.84	-280,226.12	41,000,000.00		998,476,266.61

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

□适用 不适用

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

□适用 不适用

27、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	609,537,188.63	601,859,182.22
合计	609,537,188.63	601,859,182.22

28、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,022,196,701.70	1,035,609,485.60
专项应付款	230,015.68	230,015.68
合计	1,022,426,717.38	1,035,839,501.28

(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
应付购进设备款	891,482,980.01	947,371,535.56
应付海域使用权费用	101,109,062.92	63,157,029.99
应付扶贫项目支出	29,604,658.77	25,080,920.05
合计	1,022,196,701.70	1,035,609,485.60

(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	
国家 863 项目	192,278.88			192,278.88	
合计	230,015.68			230,015.68	

29、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	791,666.67			791,666.67	投资专项资金
合计	791,666.67			791,666.67	

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增 补助金额	本期计入 营业外收 入金额	本期计入 其他收益 金额	本期冲减 成本费用 金额	其他 变动	期末余额	与资产相 关/与收益 相关
投资专项 资金	791,666.67						791,666.67	与资产相 关

30、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	1,862,520,720.00						1,862,520,720.00

31、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）	4,432,903,982.50			4,432,903,982.50
其他资本公积	43,712,523.86			43,712,523.86
合计	4,476,616,506.36			4,476,616,506.36

32、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	-18,415,345.06							-18,415,345.06
其他权益工具投资公允价值变动	-18,415,345.06							-18,415,345.06
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	-20,732,785.37							-20,732,785.37

33、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	1,757,618.67	21,536,914.91	3,937,190.19	19,357,343.39
合计	1,757,618.67	21,536,914.91	3,937,190.19	19,357,343.39

34、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	931,260,360.00			931,260,360.00
合计	931,260,360.00			931,260,360.00

35、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	9,159,129,421.41	9,018,971,537.26
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-1,305,330.17	1,752,572,359.53
调整后期初未分配利润	9,157,824,091.24	10,771,543,896.79
加：本期归属于母公司所有者的净利润	554,753,706.97	410,435,729.58
应付普通股股利	186,252,072.00	186,252,072.00
资产重组置出原地产子公司		-2,060,508,120.53

期末未分配利润	9,526,325,726.21	8,935,219,433.84
---------	------------------	------------------

调整期初未分配利润明细：

由于会计政策变更，影响期初未分配利润-1,305,330.17 元。

36、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	1,900,603,531.19	816,611,027.58	1,754,760,904.67	741,786,292.02
其他业务	17,018,636.51	2,511,829.54	17,947,854.77	1,506,014.99
合计	1,917,622,167.70	819,122,857.12	1,772,708,759.44	743,292,307.01

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2			合计
商品类型	1,917,622,167.70				
其中：					
售电收入	1,894,914,551.44				
其他收入	22,707,616.26				
按经营地区分类	1,917,622,167.70				
其中：					
东北	132,533,090.50				
西北	1,079,160,636.91				
华北	254,794,073.44				
华东	451,134,366.85				
市场或客户类型	1,917,622,167.70				
其中：					
国有企业	1,911,313,261.38				
民营企业	1,180,264.00				
外资企业					
其他	5,128,642.32				
合同类型	1,917,622,167.70				
其中：					
售电合同	1,897,427,023.30				
其他	20,195,144.40				
按商品转让的时间分类	1,917,622,167.70				
其中：					
在某一时点确认	1,908,307,337.89				
在某一时段内确认	9,314,829.81				
按合同期限分类	1,917,622,167.70				
其中：					
按销售渠道分类	1,917,622,167.70				
其中：					
国家电网	1,725,250,786.81				
内蒙古电力(集团)	162,332,182.52				

有限责任公司					
其他	30,039,198.37				
合计	1,917,622,167.70				

与履约义务相关的信息：

本公司的主营业务为电力销售，当各电厂将电力供应至其所在地的电网公司等客户时，购电客户取得电力的控制权，公司完成履约义务，同时确认收入。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，0.00 元预计将于 0 年度确认收入，0.00 元预计将于 0 年度确认收入，0.00 元预计将于 0 年度确认收入。

37、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	1,823,372.45	1,263,707.97
教育费附加	1,363,596.74	1,038,305.94
资源税	254,942.29	15,522.69
房产税	5,824,436.65	721,479.62
土地使用税	9,109,169.27	7,899,749.66
车船使用税	8,066.18	3,682.54
印花税	607,165.73	796,510.06
地方教育费附加	909,064.48	692,203.99
其他税费	138,120.98	217,877.58
合计	20,037,934.77	12,649,040.05

38、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	40,824,993.04	34,832,576.90
折旧费	29,356,046.74	27,596,196.47
中介费	5,298,790.64	7,363,843.32
社会保险费	15,685,946.10	15,142,788.87
住房公积金	5,454,486.20	4,666,728.68
其他费用	21,430,436.48	15,347,498.29
合计	118,050,699.20	104,949,632.53

39、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
软启动装置开发	85,056.60	
合计	85,056.60	

40、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	276,105,595.36	421,403,424.00
减：利息收入	29,992,585.23	41,966,269.18
其他	1,174,453.73	889,099.24
合计	247,287,463.86	380,326,254.06

41、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	18,555,828.67	14,812,719.11
其他政府补助	1,471,982.37	2,173,103.55
个税手续费返还	369,915.79	358,908.73
合计	20,397,726.83	17,344,731.39

42、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	14,184,346.74	23,257,577.13
合计	14,184,346.74	23,257,577.13

43、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失		-2,810.00
应收账款坏账损失	-46,820,338.68	-75,358,125.71
合计	-46,820,338.68	-75,360,935.71

44、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
终止租赁	579,088.48	11,855.10

45、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	120,000.00	50,000.00	120,000.00
赔偿金罚款收入	1,304,509.60	107,800.00	1,304,509.60
资产报废收益	91,221.91	4,796.46	91,221.91
其他	95,000.01	98,912.10	95,000.01
合计	1,610,731.52	261,508.56	1,610,731.52

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
枣庄市山亭区工业和信息化局 2021 年企业“产值增幅”奖励资金	工业和信息化局	奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	是	否	100,000.00		与收益相关
宜君县经济贸易局县域高质量发展企业奖补	经济贸易局	奖励	因承担国家为保障某种公用事业或社会必要产品供应或价格控制职能而获得的补助	是	否	20,000.00		与收益相关
铜川市能源局春节稳岗留工慰问金	铜川市能源局	奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	是	否		50,000.00	与收益相关

46、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		800,000.00	
罚款及滞纳金	184,830.71	2,054.50	184,830.71
其他		839.82	
合计	184,830.71	802,894.32	184,830.71

47、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	94,022,046.32	45,564,512.81
递延所得税费用	-7,893,814.42	-13,308,640.01
合计	86,128,231.90	32,255,872.80

(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	702,804,880.33
按法定/适用税率计算的所得税费用	175,701,220.12
子公司适用不同税率的影响	-107,883,846.29
调整以前期间所得税的影响	5,615,571.76
非应税收入的影响	0.00
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	65,829.40
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	0.00

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	10,934,004.24
其他	1,695,452.67
所得税费用	86,128,231.90

48、其他综合收益

详见附注 32、其他综合收益

49、现金流量表项目

(1) 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	1,753,723.26	14,344,300.30
收到的代垫费用	203,690.98	30,612,091.67
利息收入	30,301,088.75	42,110,217.25
个税手续费返还	378,888.06	329,063.58
收到赔偿款、租金等	194,238.58	1,284,064.36
备用金、押金、保证金	2,052,003.49	3,135,628.21
往来款	10,060,000.00	782,821,713.84
政府补助	551,500.00	671,464.38
其他	27,291,072.47	3,050,288.50
合计	72,786,205.59	878,358,832.09

(2) 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	616,940.93	1,093,245.22
代收款项	32,715,185.35	91,668,918.99
支付的代垫费用	73,587,770.24	53,496,230.36
支付的营业费用、管理费用、生产成本相关现金	46,953,804.30	59,450,778.25
备用金、押金、保证金	1,706,476.52	1,327,845.00
往来款等	12,172,608.06	12,072,794,231.12
合计	167,752,785.40	12,279,831,248.94

(3) 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、银行承诺费等	346,559,901.15	152,606,316.14
合计	346,559,901.15	152,606,316.14

50、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	616,676,648.43	463,947,495.14
加: 资产减值准备	46,820,338.68	75,360,935.71
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	656,540,444.14	616,090,119.04
使用权资产折旧	39,370,596.32	32,731,419.83
无形资产摊销	4,591,690.48	3,679,664.89
长期待摊费用摊销	524,490.96	6,598,311.53
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)		-16,651.56
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	-91,221.91	
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	276,105,595.36	421,403,424.00
投资损失(收益以“-”号填列)	-14,184,346.74	-23,257,577.13
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-7,893,814.42	-13,308,640.01
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)		
存货的减少(增加以“-”号填列)		
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-1,296,329,532.35	-819,183,782.96
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	742,571,337.08	-11,219,987,460.64
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,064,702,226.03	-10,455,942,742.16
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	3,757,191,424.18	5,805,740,073.93
减: 现金的期初余额	4,870,864,976.36	8,451,882,018.93
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-1,113,673,552.18	-2,646,141,945.00

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位: 元

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	12,023,327.60
其中:	
减: 购买日子公司持有的现金及现金等价物	4,512,822.85
其中:	
其中:	
取得子公司支付的现金净额	7,510,504.75

(3) 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	3,757,191,424.18	4,870,864,976.36
可随时用于支付的银行存款	3,757,191,424.18	4,870,864,976.36
三、期末现金及现金等价物余额	3,757,191,424.18	4,870,864,976.36

51、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	5,513,622.00	保证金
应收账款	3,798,025,806.25	应收补贴电费质押
合计	3,803,539,428.25	

52、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
稳岗补贴	41,607.22	其他收益	41,607.22
经营补助	1,430,375.15	其他收益	1,430,375.15
增值税退税	18,555,828.67	其他收益	18,555,828.67
其他	369,915.79	其他收益	369,915.79
奖励资金	120,000.00	营业外收入	120,000.00
合计	20,517,726.83		20,517,726.83

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
金塔可胜太阳能发电有限公司	2023年04月19日	12,023,327.60	100.00%	现金收购	2023年04月19日	获得控制权	0.00	0.00

其他说明：

2023年4月，公司与金塔可胜太阳能发电有限公司的原股东浙江可胜技术股份有限公司订立《股权收购协议》，购买金塔可胜太阳能发电有限公司100%股权，并于2023年4月19日，本公司以支付现金的方式完成了收购金塔可胜太阳能发电有限公司100%股权的交割，对金塔可胜太阳能发电有限公司实现控制，金塔可胜太阳能发电有限公司由此纳入合并范围。

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	金塔可胜太阳能发电有限公司
--现金	12,023,327.60
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	
合并成本合计	12,023,327.60
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	12,023,327.60
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

本公司管理层认为于购买日金塔可胜太阳能发电有限公司可辨认资产和负债的公允价值与账面价值无重大差异。

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	金塔可胜太阳能发电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	12,053,327.60	12,053,327.60
货币资金	46,956.30	46,956.30
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
其他流动资产	1,698.11	1,698.11
长期股权投资	12,004,673.19	12,053,327.60
负债：		
借款		
应付款项	30,000.00	30,000.00
递延所得税负债		
净资产	12,023,327.60	12,023,327.60
减：少数股东权益		
取得的净资产	12,023,327.60	12,023,327.60

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

本公司管理层认为于购买日金塔可胜太阳能发电有限公司可辨认资产和负债的公允价值与账面价值无重大差异。

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

2、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：

报告期内，公司投资新设子公司 9 家，分别为青海中绿电储能科技有限公司、新疆中绿电技术有限公司、乌尔禾区中绿电新能源有限公司、奎屯市中绿电新能源有限公司、鄯善县中绿电新能源有限公司、尼勒克县中绿电新能源有限公司、乌鲁木齐市中绿电新能源有限公司、若羌县中绿电新能源有限公司、阜康市中绿电新能源有限公司；收购公司 2 家，分别为金塔可胜太阳能发电有限公司、金塔中光太阳能发电有限公司。

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	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						
鲁能新能源（集团）有限公司	北京市	北京市	新能源投资管理	100.00%		同一控制下的企业合并
青海中绿电储能科技有限公司	青海省海西州	青海省海西州	新能源投资管理	100.00%		投资设立
新疆中绿电技术有限公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	新能源投资管理	100.00%		投资设立
金塔可胜太阳能发电有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力、热力生产和供应业	100.00%		收购
三级子公司						
青海都兰鲁能新能源有限公司	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
青海格尔木鲁能新能源有限公司	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
青海广恒新能源有限公司	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
河北康保广恒新能源有限公司	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	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
中电装备北镇市风电有限责任公司	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
康保鲁能新能源有限公司	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
杭锦旗都城绿色能源有限公司	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	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
内蒙古新锦风力发电有限公司	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
内蒙古包头广恒新能源有限公司	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	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
陕西鲁能靖边风力发电有限责任公司	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	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
甘肃广恒新能源有限公司	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
甘肃新泉风力发电有限公司	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
肃北鲁能新能源有限公司	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	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
山东枣庄鲁能新能源有限公司	山东省枣庄市	山东省枣庄市	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	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
新疆达坂城广恒新能源有限公司	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

新疆哈密广恒新能源有限公司	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
新疆哈密鲁能新能源有限公司	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	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
青海格尔木广恒新能源有限公司	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
青海格尔木昆仑建设开发有限公司	青海省格尔木市	青海省格尔木市	基础设施投资、建设、设计		52.00%	同一控制下的企业合并
甘肃鲁能新能源有限公司	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
青海格尔木涩北新能源有限公司	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
山东力奇新能源有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下的企业合并
江苏广恒新能源有限公司	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
汕头市濠江区海电七期新能源开发有限公司	广东省汕头市	广东省汕头市	电力、热力生产和供应业		97.90%	同一控制下的企业合并
广东汕头鲁能新能源有限公司	广东省汕头市	广东省汕头市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下的企业合并
北票鲁能电力新能源有限公司	辽宁省朝阳市	辽宁省朝阳市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下的企业合并
辽宁凌源鲁能新能源有限公司	辽宁省朝阳市	辽宁省朝阳市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下的企业合并
江西鲁能新能源有限公司	江西省九江市	江西省九江市	电力、热力生产和供应业		100.00%	投资设立
克拉玛依鲁能新能源有限公司	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
承德鲁能新能源有限公司	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
阜康鲁能新能源有限公司	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
青海茫崖鲁能新能源有限公司	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
金塔中光太阳能发电有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力、热力生产和供应业		100.00%	收购
乌尔禾区中绿电新能源有限公司	新疆克拉玛依市	新疆克拉玛依市	电力、热力生产和供应业		51.00%	投资设立
奎屯市中绿电新能源有限公司	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
鄯善县中绿电新能源有限公司	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
阜康市中绿电新能源有限公司	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
尼勒克县中绿电新能源有限公司	新疆伊犁哈萨克自治州	新疆伊犁哈萨克自治州	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	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
若羌县中绿电新能源有限公司	新疆巴音郭楞蒙古自治州	新疆巴音郭楞蒙古自治州	电力、热力生产和供应业		51.00%	投资设立
四级子公司						
如东广恒新能源有限公司	江苏省南通市	江苏省南通市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下的企业合并
德州力奇风力发电有限公司	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
汕头市濠江区潮电七期新能源发电有限公司	广东省汕头市	广东省汕头市	电力、热力生产和供应业		100.00%	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
中电装备北镇市风电有限责任公司	30.00%	2,174,066.00		46,031,583.11
新疆哈密广恒新能源有限公司	22.00%	4,249,071.67		46,295,731.26
江苏广恒新能源有限公司	40.00%	42,335,440.40		960,453,901.80
内蒙古新锦风力发电有限公司	35.00%	4,096,065.72		132,911,804.29

(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
中电装备北镇市风电有限责任公司	91,635,485.38	305,497,863.45	397,133,348.83	64,207,808.79	179,486,929.69	243,694,738.48	123,144,047.81	315,465,868.14	438,609,915.95	113,609,210.59	179,082,679.84	292,691,890.43
新疆哈密广恒新能源有限公司	161,003,696.90	177,655,224.99	338,658,921.89	6,070,779.78	122,153,000.00	128,223,779.78	158,137,042.88	185,251,061.99	343,388,104.87	26,682,957.41	126,153,000.00	152,835,957.41
内蒙古新锦风力发电有限公司	261,900,031.45	441,716,670.98	703,616,702.43	77,307,116.30	246,333,002.44	323,640,118.74	276,437,194.60	471,162,999.73	747,600,194.33	133,864,366.44	246,333,002.44	380,197,368.88
江苏广恒新能源有限公司	1,885,500,226.13	4,551,137,746.12	6,436,637,972.25	747,212,218.17	3,288,290,999.59	4,035,503,217.76	1,800,178,268.06	4,715,430,385.24	6,515,608,653.30	752,323,506.63	3,468,509,944.71	4,220,833,451.34

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
中电装备北镇市风电有限责任公司	29,716,354.17	7,246,886.66	7,246,886.66	67,664,609.52	23,148,605.88	-250,085.95	-250,085.95	9,516,572.96
新疆哈密广恒新能源有限公司	38,038,791.74	19,313,962.13	19,313,962.13	42,971,883.73	39,208,745.48	19,048,903.84	19,048,903.84	3,966,183.08
内蒙古新锦风力发电有限公司	58,823,652.11	11,703,044.92	11,703,044.92	65,942,467.75	57,743,517.92	10,912,368.79	10,912,368.79	16,086,419.63
江苏广恒新能源有限公司	373,220,849.03	105,838,601.00	105,838,601.00	999,587,435.09	367,182,096.12	104,618,692.30	104,618,692.30	138,676,145.83

2、在合营安排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	电力、热力生产和供应业		34.96%	权益法
崇礼建投华实风能有限公司	河北省崇礼县	河北省崇礼县	电力、热力生产和供应业		49.00%	权益法
张北建投华实风能有限公司	河北省张北县	河北省张北县	电力、热力生产和供应业		49.00%	权益法

(2) 重要合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	
	崇礼建投华实风能有限公司	张北建投华实风能有限公司	崇礼建投华实风能有限公司	张北建投华实风能有限公司
流动资产	47,286,380.79	43,784,041.13	114,465,158.01	81,795,712.61
其中：现金和现金等价物	8,411,249.80	14,357,749.64	77,692,389.69	54,635,527.59
非流动资产	345,559,715.27	203,706,047.92	365,810,973.68	213,610,744.32
资产合计	392,846,096.06	247,490,089.05	480,276,131.69	295,406,456.93
流动负债	71,487,681.31	70,918,812.27	86,806,985.16	71,220,396.34
非流动负债	137,000,000.00	62,990,000.00	181,000,000.00	72,560,000.00
负债合计	208,487,681.31	133,908,812.27	267,806,985.16	143,780,396.34
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	184,358,414.75	113,581,276.78	212,469,146.53	151,626,060.59
按持股比例计算的净资产份额	90,335,623.23	55,654,825.62	104,109,881.80	74,296,769.69
调整事项				
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他				
对合营企业权益投资的账面价值	90,335,623.23	55,654,825.62	104,109,881.80	74,296,769.69
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	32,753,956.66	23,254,466.11	36,426,685.47	24,775,896.34
财务费用	3,295,213.62	1,651,562.94	5,224,340.86	2,182,154.07
所得税费用	2,274,357.36	2,386,896.99	1,292,205.05	2,737,033.07
净利润	-3,834,716.74	7,340,494.17	3,656,455.77	8,168,782.10
终止经营的净利润				

其他综合收益				
综合收益总额	-3,834,716.74	7,340,494.17	3,656,455.77	8,168,782.10
本年度收到的来自合营企业的股利				

(3) 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	285,356,636.47	558,046,067.83	253,013,350.43	524,932,922.32
非流动资产	254,043,688.05	350,796,095.66	277,070,921.11	382,463,659.55
资产合计	539,400,324.52	908,842,163.49	530,084,271.54	907,396,581.87
流动负债	133,847,612.95	295,502,516.77	137,445,239.05	179,394,472.23
非流动负债	0.00	1,046,228.39	0.00	101,046,228.39
负债合计	133,847,612.95	296,548,745.16	137,445,239.05	280,440,700.62
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	405,552,711.57	612,293,418.33	392,639,032.49	626,955,881.25
按持股比例计算的净资产份额	133,832,394.82	214,057,779.05	129,570,880.72	219,183,776.09
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	133,719,186.63	207,482,881.89	129,961,019.71	215,046,693.30
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	62,583,370.55	88,878,633.38	59,874,091.25	98,246,281.76
净利润	11,903,184.75	23,888,101.38	13,872,259.42	36,102,206.98
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	11,903,184.75	23,888,101.38	13,872,259.42	36,102,206.98
本年度收到的来自联营企业的股利				

(4) 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	10,394,752.86	10,383,750.38
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	187,184.59	14,532,342.92
--综合收益总额	187,184.59	14,532,342.92

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(7) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

3、重要的共同经营

适用 不适用

4、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明:

适用 不适用

5、其他

适用 不适用

十、与金融工具相关的风险

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、市场风险

(1) 外汇风险

本公司所有经营活动均在中国境内,主要交易均以人民币结算,本年度并无重大外汇风险。

(2) 利率风险—现金流量变动风险

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本公司的政策是保持这些借款的浮动利率。

本公司利率风险敏感性分析基于下述假设:

- 市场利率变化影响可变利率金融工具的利息收入或费用;
- 对于以公允价值计量的固定利率金融工具,市场利率变化仅仅影响其利息收入或费用;

- 以资产负债表日市场利率采用现金流量折现法计算衍生金融工具及其他金融资产和负债的公允价值变化。

2、信用风险

本公司对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于银行存款、应收账款、其他应收款、合同资产等。本公司银行存款主要存放于国有银行和其它大中型银行，本公司认为其不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。

3、流动风险

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

十一、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	--	--	--	--
（三）其他权益工具投资			100,131,693.26	100,131,693.26
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十二、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	投资于房地产业、清洁能源、住宿餐饮业、旅游景区管理业、酒店管理、物业管理等。	200 亿元	76.13%	76.13%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是中国绿发投资集团有限公司。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、在其他主体中的权益。

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九、在其他主体中的权益。

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
都城伟业集团有限公司	同受最终控制方控制
鲁能泰山度假俱乐部管理有限公司	同受最终控制方控制
山东鲁能商业管理有限公司	同受最终控制方控制
北京鲁能物业服务有限责任公司	同受最终控制方控制
山东鲁能商业管理有限公司北京商贸分公司	同受最终控制方控制
成都新衡生房地产开发有限公司	同受最终控制方控制
杭州鲁能城置地有限公司	同受最终控制方控制
中国绿发投资集团有限公司北京幸福产业分公司	同受最终控制方控制
鲁能集团有限公司上海分公司	同受最终控制方控制
天津鲁能置业有限公司	同受最终控制方控制
山东鲁能亘富开发有限公司商业管理分公司	同受最终控制方控制
山东鲁能亘富开发有限公司	同受最终控制方控制
北京顺义新城建设开发有限公司	同受最终控制方控制
国家电网有限公司及其下属单位	其他关联方
许继电气股份有限公司	其他关联方
许继集团有限公司	其他关联方
平高集团华生电力设计有限公司	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
北京鲁能物业服务有限公司	采购商品/接受劳务	785,369.02			216,438.44
山东鲁能亘富开发有限公司商业管理分公司	采购商品/接受劳务	181,882.38			106,505.66
山东鲁能商业管理有限公司北京商贸分公司	采购商品/接受劳务	16,589.10			1,898.40
国家电网有限公司及其下属单位	采购商品/接受劳务	13,533,144.26			26,867,164.50

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	出售商品/提供劳务	1,725,250,786.81	1,613,531,042.42

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

适用 不适用

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

本公司作为承租方：

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
都城伟业集团有限公司	房屋							120,610.32	374,938.65		
山东鲁能亘富开发有限公司商业管理分公司	房屋					793,429.51	915,280.80		55,556.18		

(4) 关联担保情况

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	55,550,000.00	2020年11月24日	2035年11月21日	否
鲁能集团有限公司	1,000,000,000.00	2021年01月27日	2026年01月27日	否
都城伟业集团有限公司	0.00	2021年06月29日	2024年06月29日	是
鲁能集团有限公司	260,000,000.00	2016年03月07日	2028年02月24日	否

(5) 关联方资金拆借适用 不适用**(6) 关联方资产转让、债务重组情况**适用 不适用**(7) 关键管理人员报酬**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	1,967,252.00	2,040,932.00

(8) 其他关联交易适用 不适用**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					
	国家电网有限公司及其下属单位	5,156,037,759.28	201,802,922.01	4,420,824,056.40	137,361,613.34
应收款项融资					
	国家电网有限公司及其下属单位	60,503,795.09		110,881,033.08	
预付账款					
	国家电网有限公司及其下属单位	16,883,772.46		17,147,882.48	
其他应收款					
	国家电网有限公司及其下属单位	1,264,860.00		470,000.00	
	都城伟业集团有限公司			80,740.51	
	鲁能集团有限公司			18,498.07	

应收股利					
	赤峰新胜风力发电有限公司	35,094,688.29		35,094,688.29	
	新疆天风发电股份有限公司	52,024,306.97		52,024,306.97	
	崇礼建投华实风能有限公司	12,293,920.72		0.00	
	张北建投华实风能有限公司	22,425,620.59		0.00	

(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			
	许继集团有限公司	18,643,000.00	38,643,000.00
	国家电网有限公司及其下属单位	31,980,817.64	32,043,656.13
	许继电气股份有限公司	2,000,000.00	5,680,963.81
	平高集团华生电力设计有限公司	26,868.00	358,240.00
应付股利			
	鲁能集团有限公司	42,022,232.17	42,022,232.17
其他应付款			
	北京顺义新城建设开发有限公司		60,021,429.96
	国家电网有限公司及其下属单位	19,016,591.45	5,604,899.33
	鲁能集团有限公司	4,470,266.92	3,183,682.43
	都城伟业集团有限公司	2,467,017.85	2,237,750.80
	鲁能泰山度假俱乐部管理有限公司	173,506.62	306,775.89
	平高集团华生电力设计有限公司	185,600.00	185,600.00
	山东鲁能商业管理有限公司北京商贸分公司	2,952.76	2,952.76
预收款项			
	都城伟业集团有限公司		260,820.90
	中国绿发投资集团有限公司		76,285.53
	天津鲁能置业有限公司		73,360.32
	北京顺义新城建设开发有限公司		67,829.06
	杭州鲁能城置地有限公司		36,128.40
	成都新衡生房地产开发有限公司		20,033.24
	中国绿发投资集团有限公司北京幸福产业分公司		8,059.33
	鲁能集团有限公司上海分公司		5,386.08
	山东鲁能商业管理有限公司		4,435.84
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	189,079,129.59	429,547,588.19
	都城伟业集团有限公司	2,737,633.00	2,394,026.10
	山东鲁能亘富开发有限公司	812,109.19	2,023,072.60
长期应付款			
	国家电网有限公司及其下属单位	733,793,554.08	672,682,139.15
租赁负债			
	都城伟业集团有限公司	13,035,706.23	13,035,706.23
	山东鲁能亘富开发有限公司商业管理分公司	1,111,933.52	1,111,933.52

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十三、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

适用 不适用

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十四、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

适用 不适用

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十五、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

适用 不适用

(2) 未来适用法

适用 不适用

2、债务重组

适用 不适用

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

适用 不适用

(2) 其他资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

5、终止经营

适用 不适用

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

(2) 报告分部的财务信息

适用 不适用

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

适用 不适用

(4) 其他说明

□适用 不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

□适用 不适用

8、其他

□适用 不适用

十六、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

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：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，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

□适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
3 年以上	11,603,792.73
5 年以上	11,603,792.73
合计	11,603,792.73

(2) 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	
应收商品贸易款	11,603,792.73					11,603,792.73
合计	11,603,792.73					11,603,792.73

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用**(3) 本期实际核销的应收账款情况**适用 不适用**(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况**

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
单位 1	3,200,000.00	27.58%	3,200,000.00
单位 2	1,317,900.00	11.36%	1,317,900.00
单位 3	1,174,999.74	10.13%	1,174,999.74
单位 4	972,000.00	8.38%	972,000.00
单位 5	915,270.00	7.89%	915,270.00
合计	7,580,169.74	65.34%	

注：单位 1 至单位 5 为公司非关联方。

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款适用 不适用**(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额**适用 不适用

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	80,000,000.00	80,000,000.00
其他应收款	3,465,018,091.00	3,465,106,438.58
合计	3,545,018,091.00	3,545,106,438.58

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

适用 不适用

2) 重要逾期利息

适用 不适用

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(2) 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	83,856,713.94	83,856,713.94
减：坏账准备	-3,856,713.94	-3,856,713.94
合计	80,000,000.00	80,000,000.00

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
渤海证券股份有限公司	3,856,713.94	5 年以上	预计无法收回	是，损失风险较高
合计	3,856,713.94			

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

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)	

2023 年 1 月 1 日余额		10,800.00	216,052,365.74	216,063,165.74
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
2023 年 6 月 30 日余额		10,800.00	216,052,365.74	216,063,165.74

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

(3) 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	12,000.00	12,000.00
往来款	3,681,069,256.74	3,681,157,604.32
合计	3,681,081,256.74	3,681,169,604.32

2) 坏账准备计提情况

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)	
2023 年 1 月 1 日余额		10,800.00	216,052,365.74	216,063,165.74
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
2023 年 6 月 30 日余额		10,800.00	216,052,365.74	216,063,165.74

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

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	16,891.00
1 至 2 年	3,465,000,000.00
2 至 3 年	0.00
3 年以上	216,064,365.74
3 至 4 年	0.00
4 至 5 年	12,000.00
5 年以上	216,052,365.74
合计	3,681,081,256.74

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	
账龄组合计提坏账准备	216,063,165.74					216,063,165.74
合计	216,063,165.74					216,063,165.74

4) 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

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	1,682,000,000.00	1-2年	45.69%	0.00
吉林通榆鲁能新能源有限公司	往来款	297,000,000.00	1-2年	8.07%	0.00
新疆达坂城广恒新能源有限公司	往来款	239,000,000.00	1-2年	6.49%	0.00
陕西靖边广恒新能源有限公司	往来款	224,000,000.00	1-2年	6.09%	0.00
青海都兰鲁能新能源有限公司	往来款	215,000,000.00	1-2年	5.84%	0.00
合计		2,657,000,000.00		72.18%	

6) 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

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	10,424,171,702.90		10,424,171,702.90	10,062,148,375.30		10,062,148,375.30
合计	10,424,171,702.90		10,424,171,702.90	10,062,148,375.30		10,062,148,375.30

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	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		

金塔可胜太阳能发电有限公司		212,023,327.60				212,023,327.60	
鲁能新能源(集团)有限公司	10,062,148,375.30	150,000,000.00				10,212,148,375.30	
合计	10,062,148,375.30	362,023,327.60				10,424,171,702.90	

(2) 对联营、合营企业投资

适用 不适用

(3) 其他说明

适用 不适用

4、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
其他业务			1,891,530.96	
合计			1,891,530.96	

与履约义务相关的信息：

报告期内，公司母公司无营业收入与营业成本相关数据。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，0.00 元预计将于年度确认收入，0.00 元预计将于年度确认收入，0.00 元预计将于年度确认收入。

5、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	1,859,329.15	
合计	1,859,329.15	

6、其他

适用 不适用

十七、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
----	----	----

非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	670,310.39	
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	561,607.22	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,214,678.90	
减：所得税影响额	440,978.69	
少数股东权益影响额	663,508.10	
合计	1,342,109.72	--

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	3.34%	0.30	0.30
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.33%	0.3	0.3

3、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中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

4、其他

适用 不适用