

公司代码：600292

公司简称：电投水电

国家电投集团水电股份有限公司 2026 年半年度报告

重要提示

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

二、 公司全体董事出席董事会会议。

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人姚小彦、主管会计工作负责人黄樱及会计机构负责人（会计主管人员）徐天敬声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

无

六、 前瞻性陈述的风险声明

☒适用 ☐不适用

本报告中所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险

七、 是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

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

否

十、 重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的相关风险，敬请查阅第三节管理层讨论与分析中关于公司未来发展的讨论与分析中可能面对的风险因素的内容。

十一、 其他

☐适用 ☒不适用

目录

第一节 释义..... 4

第二节 公司简介和主要财务指标.....4

第三节 管理层讨论与分析 7

第四节 公司治理、环境和社会 16

第五节 重要事项 24

第六节 股份变动及股东情况 44

第七节 债券相关情况 49

第八节 财务报告 50

备查文件目录	(一)载有公司法定代表人、财务负责人、会计主管人员签名并盖章的会计报表。
	(二)报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
电投水电、本公司、公司、母公司	指	国家电投集团水电股份有限公司
远达环保	指	国电投远达环保能源有限公司
国家电投、国家电投集团、集团公司	指	国家电力投资集团有限公司
远达工程、远达工程公司	指	国家电投集团远达环保工程有限公司
催化剂公司	指	国电投远达催化剂有限公司
特许经营公司	指	重庆远达烟气治理特许经营有限公司
水务公司、远达水务	指	国电投远达水务有限公司
湘投国际	指	湖南湘投国际投资有限公司
广西公司	指	国家电投集团广西电力有限公司
中国电力	指	中国电力国际发展有限公司
财务公司	指	国家电投集团财务有限公司
五凌电力	指	五凌电力有限公司
长洲水电	指	国家电投集团广西长洲水电开发有限公司
报告期、本报告期、本年度	指	2026 年半年度
上交所	指	上海证券交易所
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	国家电投集团水电股份有限公司
公司的中文简称	电投水电
公司的外文名称	SPIC Hydropower Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	SPICHP
公司的法定代表人	姚小彦

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	凌娟	邓立春
联系地址	重庆市两江新区黄山大道中段64号15幢1-1	重庆市两江新区黄山大道中段64号15幢1-1
电话	023-65933055	023-65933055
电子信箱	lingjuan@spic.com.cn	denglichun@spic.com.cn

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	重庆市两江新区黄环北路10号1栋
公司注册地址的历史变更情况	重庆市北部新区黄环北路10号1栋 重庆市九龙坡区杨家坪前进支路15号 重庆市高新技术产业开发区九龙园盘龙村113号
公司办公地址	重庆市两江新区黄山大道中段64号15幢1-1
公司办公地址的邮政编码	401120

公司网址	http: //www.zdydep.com
电子信箱	ydhb_dm@spic.com.cn
报告期内变更情况查询索引	公司办公室地址变更，详见公司2026年8月22日《关于办公地址变更的公告》

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》《上海证券报》
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	重庆市两江新区黄山大道中段64号15幢1-1

五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	电投水电	600292	九龙电力、中电远达、远达环保

六、其他有关资料

☐适用 ☒不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期		本报告期比 上年同期增 减(%)
		调整后	调整前	
营业收入	6,054,966,955.69	5,910,124,990.17	1,825,925,870.56	2.45
利润总额	1,604,771,509.49	1,281,360,894.45	52,208,286.22	25.24
归属于上市公司股东的净利润	1,189,545,817.82	533,103,502.91	15,307,748.02	123.14
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,189,553,680.80	9,383,664.68	9,383,664.68	12,576.86
经营活动产生的现金流量净额	1,988,362,433.36	2,249,746,652.70	126,910,583.09	-11.62
	本报告期末	上年度末		本报告期末 比上年度末 增减(%)
		调整后	调整前	
归属于上市公司股东的净资产	17,992,214,617.03	17,015,566,791.45	17,015,566,791.45	5.74
总资产	66,172,733,216.54	63,565,728,689.31	63,565,728,689.31	4.10

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期		本报告期比 上年同期增 减(%)
		调整后	调整前	
基本每股收益(元/股)	0.27	0.12	0.02	125.00
稀释每股收益(元/股)	0.27	0.12	0.02	125.00

扣除非经常性损益后的基本每股收益（元 / 股）	0.27	0.01	0.01	2,600.00
加权平均净资产收益率（%）	6.81	3.2	0.3	增加3.61个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	6.81	0.18	0.18	增加6.63个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

☒适用 ☐不适用

1.根据《企业会计准则第 33 号—合并财务报表》、《企业会计准则第 20 号—企业合并》相关规定，电投水电在报告期内属中国电力控制，合并五凌电力、长洲水电，应当对报表涉及的利润表数据进行追溯调整。

2.根据《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 9 号—净资产收益率和每股收益的计算及披露（2010 年修订）》（证监会公告〔2010〕2 号）”第八条报告期内发生同一控制下企业合并，计算比较期间的基本每股收益时，应把该股份视同在比较期间期初即已发行在外的普通股处理。”

3.根据《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》（2023 修订）“三、非经常性损益通常包括以下项目：（十）同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益。”

八、境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

九、非经常性损益项目和金额

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	151,674.24
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	2,182,296.20
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	1,449,922.62
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-3,424,274.70
减：所得税影响额	232,372.09
少数股东权益影响额（税后）	135,109.25
合计	-7,862.98

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

☐适用 ☒不适用

十、存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

☐适用 ☒不适用

十一、其他

☐适用 ☒不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

报告期内，公司业务分发电业务与环保业务。发电业务以水力发电及流域水电站新能源一体化综合开发运营为核心，业务布局涵盖湖南、广西区域，在湖南省内开展水力发电、风力发电、太阳能发电；在广西壮族自治区内主要开展水力发电业务；环保业务主要涵盖大气治理、市政水处理、固危废处理等相关业务。

一、水电新能源一体化运营

构建水风光多能互补体系，打造清洁能源运营平台。公司依托以沅水流域为主的梯级水电站资源优势，在湖南省内战略性开拓清洁能源项目，开展水电、风电、光伏等清洁能源的开发、建设、生产、经营等全周期管理，同步提供配售电及电力相关产业的科研开发、技术咨询、工程建设、运行维护、检修等全流程配套服务，形成“水风光并济”的综合型电力运营模式。做好发电运行管理，充分发挥长洲水利枢纽利润“稳定器”作用。截至本报告期末，公司控股水电装机 586 万千瓦，新能源装机 338.68 万千瓦，清洁能源装机占比达 100%。依托以清洁能源为核心的能源结构优势，公司呈现出强劲的盈利能力、优质的资产质量与突出的抗风险能力，实现经济效益与社会效益协同提升。

二、生态环保综合服务

聚焦烟气治理、水务环保、催化剂及特许经营，打造综合环保服务。报告期内，公司承接脱硫脱硝除尘工程 7.92 亿元；特许经营业务在运项目 28 个、装机 5735 万千瓦，新增 2 个项目，900 万千瓦装机。特许经营业务涵盖东北、西北、西南、华北、华中等区域与全机组等级，依托大数据与区域中心实现专业化、集约化管理；报告期内催化剂业务中标 2.4 亿元；高孔数、超低温、燃机脱硝等技术国内领先并实现出口与项目应用；水务业务掌握废水零排放、智慧水处理、核电水处理等核心技术，深耕火电市场同时拓展市政、海水淡化等非电领域，培育新盈利增长点。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

☐适用 ☒不适用

二、经营情况的讨论与分析

报告期内，公司面对复杂严峻的外部环境和艰巨繁重的改革发展任务，深入贯彻习近平总书记重要指示批示精神，坚持一手抓管理整合、一手抓经营发展，核心指标优于预算进度，为全年目标完成奠定了坚实基础。报告期内，公司实现营业收入 60.55 亿元，上年同期追溯调整后，同比上涨 2.45%；实现利润总额 16.05 亿元，上年同期追溯调整后，同比上涨 25.24%；归母净利润 11.90 亿元，上年同期追溯调整后，同比上涨 123.14%。

1.深耕资本运作，上市平台竞争优势持续夯实。公司 2025 年 11 月水电资产顺利注入，建成水电上市平台。2026 年 7 月，抢抓发行窗口，成功募集 43.6 亿元配套资金，重大资产重组圆满收官，公司资产负债率下降 4 个百分点。公司规范配套募集资金使用，签订公司、银行、券商三方募集资金监管协议。立足水电平台功能定位，研究后续集团公司水电资产注入路径，系统推进水风光一体清洁能源产业布局。密切跟踪资本市场动态，建立与投资者的常态化沟通机制，主动传递公司战略价值与经营成果，增进市场认同。深化 ESG 管理实践，切实提升公司治理水平和可持续发展能力，持续夯实公司在资本市场的核心竞争力。

2.经营质效持续向好，价值创造能力不断提升。报告期内，公司受益于重大资产重组落地，新增水力发电及流域水电站新能源一体化综合开发运营业务，盈利指标取得较好成绩，价值创造能力不断提升。新并表企业五凌电力、长洲水电通过开展水电机组指标对标和调频性能提升、结合来水调整检修计划等举措，提升设备可靠性和发电能力，同时叠加流域来水较好带动水电资产发电量增长等因素，公司发电业务实现发电量 141.95 亿千瓦时，营业收入 42.57 亿元，利润总额 15.42 亿元；环保业务以经营提质、市场开发、产业发展、科技创新为抓手，积极克服特许经营量价双降、催化剂原材料成本上升等因素影响，实现营业收入 17.98 亿元，利润总额 0.63 亿元，利润重回增长，同比增长 21.15%。

3.深化改革纵深推进，发展活力持续增强。公司依托重大资产重组完成战略重心转移，发展主线由传统环保业务全面转向清洁能源电力产业，纵深推进全链条体制机制改革。通过平稳有序推进管理整合，实现人员选配上岗，管理制度和业务流程有序衔接，实现了队伍稳定、工作连续、安全有序。破除原有业务发展束缚，优化水电核心资产，产业运营效能、科创动能与市场竞争力同步提升，内生发展活力持续释放。抢抓“十五五”规划机遇，全力争取新能源建设指标，完成湖南省内 580 万千瓦风电资源摸排，筛选 262 万千瓦申报规划。重点工程攻坚克难，桃源抽蓄项目主体工程具备开工条件，下库导流洞全线贯通；沅陵县农村能源革命试点中的三个项目被省能源局列为优秀典型案例。

4.协同生产营销，主动作为创造价值。水电板块深挖流域联合调度潜力，增发电量，密切跟踪电价、补贴等政策动向，建立跨单位政策信息共享机制，统筹做好机制电价、水电和独立储能容量电价的政策争取与应对，切实把政策红利转化为经营效益。建立“负荷预测—调度指令—执行反馈”闭环管理机制，提升电价预测、精准报价、协同交易能力，加快 AI 助力电力营销研究应用。持续优化债务结构，压降财务费用，发挥上市平台融资优势，拓宽融资渠道，为重大项目建设和产业扩张提供坚实资金保障。

5.严守安全底线，压实责任防风险。全面压实安全生产责任，深入开展隐患排查治理，聚焦大坝安全、地质灾害、老旧设备、“小散远”电站等重点领域，建立隐患长效治理机制，全面落实水电站大坝安全问题整改，推进中小水电管控能力提升。刚性执行安全生产反违章“零容忍”清单和承包商安全管理十条硬措施，对重大隐患整改不力、发生安全事故的坚决追责问责。

6.筑牢合规防线，依法治企固根基。深化内控合规管理，严格落实“管业务必须管合规”要求，将核心业务流程和关键岗位合规要求嵌入日常管理，强化穿透式监管和刚性约束，坚决守住不发生系统性风险的底线。健全重大风险“一企一策”台账管理机制，按季度动态更新风险应对措施，严防发生重大风险事件。加强上市公司合规治理，严格落实信息披露要求，将合规审查深度嵌入经营管理全流程，确保各项经营活动始终在法治轨道上规范运行。

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

☐适用 ☒不适用

三、报告期内核心竞争力分析

☒适用 ☐不适用

公司整合能源开发、环保治理核心业务优势，依托优质资源禀赋、多元产业布局、先进运营体系、硬核技术实力、完善产业配套及优质人才梯队，构建起全方位、高壁垒的核心竞争力，各板块协同发力形成强劲发展势能：

（一）资源规模双优，区域行业领跑：公司坐拥沅水等水力资源核心流域，报告期内，公司在湘水电装机 366 万千瓦，风电、光伏装机 295 万千瓦，广西区域水电装机 63 万千瓦，风电、光伏 2 万千瓦，多项指标居全省前列；环保板块累计签约脱硫脱硝除尘 EPC 项目装机超 3.82 亿千瓦，已投运特许经营装机 5735 万千瓦，规模与行业地位稳居前列。

（二）产业布局多元，全链协同发展：能源板块打造水电+新能源协同发展，积极开展电碳协同并布局新兴产业，绿电、绿证交易区域领先；环保板块构建工程建设、投资运营等四大价值链，业务覆盖全国并拓展海外，形成全产业链服务能力。

（三）运营体系先进，管理效率领先：能源板块实施集约化运营、集约化检修、集中采购、集中管理和专业化、标准化、集约化管控，实现新能源场站集中监控、运维、检修管理，发售用一体化协同营销降本增效。

（四）技术创新硬核，平台支撑强劲：公司以创新为核心竞争力，构建全链条研发体系，现已累计获得授权专利近千件。牵头或参与制定技术标准 9 件；获得各类科技创新奖励 20 项，其中包括省部级及以上奖项 1 项，行业级奖项 14 项；拥有多个国家级、省部级科研平台及顶尖实验基地，在水电智能运维、碳捕集、烟气治理等领域掌握核心自主技术，成果落地应用广泛。

（五）产业配套完善，产品服务优质：电力板块湖南桃源抽水蓄能电站正式开工，核心产品与服务的市场竞争力持续提升；环保板块具备脱硝催化剂设计、生产、再生、回收全流程服务能力并获得危废经营许可，实现核心产品全生命周期服务。

(六) 人才梯队优质，团队协同高效：拥有年轻化、高学历、高技能的专业人才队伍，组建有资深专家牵头的研发，团队，深化产学研合作，形成“自主研发+外部协作”的创新模式，构建起高效协同的发展格局，为公司持续发展提供坚实人才支撑。

四、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1、 财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	6,054,966,955.69	5,910,124,990.17	2.45
营业成本	3,643,278,422.68	3,813,549,000.96	-4.46
销售费用	9,135,060.46	10,218,372.81	-10.60
管理费用	252,454,427.89	222,452,651.26	13.49
财务费用	441,042,681.31	536,350,632.66	-17.77
研发费用	18,587,834.52	27,928,237.84	-33.44
经营活动产生的现金流量净额	1,988,362,433.36	2,249,746,652.70	-11.62
投资活动产生的现金流量净额	-3,517,025,929.29	373,280,489.69	-1,042.19
筹资活动产生的现金流量净额	2,808,723,125.10	-2,870,731,759.85	不适用

营业收入变动原因说明：主要系报告期内公司水电业务来水较好带来收入增长。

营业成本变动原因说明：主要系报告期内提质增效生产成本下降所致。

销售费用变动原因说明：主要系报告期内销售人员薪酬减少及业务招待费减少所致。

管理费用变动原因说明：主要系报告期内职工薪酬相关社会保险费用增加所致。

财务费用变动原因说明：主要系报告期内有息负债贷款利率下降所致。

研发费用变动原因说明：主要系报告期内研发投入时间性差异影响，研发费用阶段性下降。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系报告期内经营性付款同比增加所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系报告期内新增基建项目投资、技改支出及上年同期重组过程中剥离湖南省外新能源资产收回股权投资款叠加影响。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系报告期内新增借款所致。

2、 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

☐适用 ☒不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

☐适用 ☒不适用

(三) 资产、负债情况分析

☒适用 ☐不适用

1、 资产及负债状况

单位：元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)
货币资金	2,049,593,025.00	3.10	801,114,938.00	1.26	155.84
应收票据	47,757,951.03	0.07	115,365,132.71	0.18	-58.60

预付款项	161,181,598.63	0.24	87,524,810.98	0.14	84.16
存货	355,184,012.94	0.54	191,671,840.28	0.30	85.31
其他流动资产	632,781,972.44	0.96	454,331,564.88	0.71	39.28
应付票据	19,866,771.53	0.03	205,082,490.67	0.32	-90.31
其他应付款	4,261,520,705.34	6.44	6,697,435,054.96	10.54	-36.37
其他流动负债	8,202,947.26	0.01	16,010,679.47	0.03	-48.77

其他说明

- 1.货币资金变动的主要原因系报告期内母公司收到并购贷款资金。
- 2.应收票据变动的主要原因系报告期内商业承兑汇票背书转让、贴现、到期承兑所致。
- 3.预付款项变动的主要原因系报告期内公司预付的物资采购增加所致。
- 4.存货变动的主要原因系报告期内公司因交付储备产品及生产开展需要材料、备品备件增加所致。
- 5.其他流动资产变动的主要原因系报告期内公司待抵扣进项税增加所致。
- 6.应付票据变动的主要原因系公司开具的商业承兑汇票承兑完毕所致。
- 7.其他应付款变动的主要原因系报告期内公司支付股权对价所致。
- 8.其他流动负债变动的主要原因系报告期内待转销项税减少所致。

2、境外资产情况

☐适用 ☒不适用

3、截至报告期末主要资产受限情况

☒适用 ☐不适用

项目	期末账面价值（元）	受限情况
货币资金	49,718,060.47	保函及汇票保证金、账户冻结
应收账款	500,325,636.40	质押借款
固定资产	562,638,984.24	抵押借款、售后回租
无形资产	929,220,182.38	质押借款
合 计	2,041,902,863.49	

4、其他说明

☐适用 ☒不适用

（四）投资状况分析

1、对外股权投资总体分析

☐适用 ☒不适用

(1)重大的股权投资

☐适用 ☒不适用

(2)重大的非股权投资

☐适用 ☒不适用

(3)以公允价值计量的金融资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值 变动损益	计入权益的累 计公允价值变 动	本期计提的减 值	本期购买金额	本期出售/赎回 金额	其他变动	期末数
其他	881,261,940.39		609,034.72			34,117,564.38	-38,137,149.96	809,616,260.77
其中：其他权 益工具投资	708,506,658.17							708,506,658.17
应收款 项融资	172,536,180.70		609,034.72			34,117,564.38	-38,137,149.96	100,890,501.08
其 他 非 流动金融资产	219,101.52							219,101.52
合计	881,261,940.39		609,034.72			34,117,564.38	-38,137,149.96	809,616,260.77

证券投资情况

☐适用 ☒不适用

证券投资情况的说明

☐适用 ☒不适用

私募基金投资情况

☐适用 ☒不适用

衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用

(五) 重大资产和股权出售

☐适用 ☒不适用

(六) 主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币								
公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
五凌电力有限公司	子公司	水电	10,185,450,000.00	50,911,916,284.01	17,973,530,496.35	3,756,683,850.93	1,268,130,138.43	1,030,024,059.81
国家电投集团广西长洲水电开发有限公司	子公司	水电	901,518,034.05	3,167,309,685.15	1,639,450,127.83	500,794,119.20	300,197,866.30	254,980,075.03
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	子公司	环保	350,000,000.00	4,088,797,924.65	2,002,364,365.85	599,753,310.12	313,371.53	-5,202,132.26
国电投集团远达水务有限公司	子公司	环保	676,510,000.00	2,582,070,250.31	808,655,892.72	303,737,446.07	18,110,301.76	12,194,509.94
国电投远达催化剂有限公司	子公司	环保	128,000,000.00	710,247,293.63	362,610,532.55	162,870,588.36	16,762,365.74	13,443,925.96
国家电投集团远达环保工程有限公司	子公司	环保	665,627,265.52	3,110,797,458.39	1,564,432,631.15	761,244,905.26	62,205,396.44	60,666,486.98

报告期内取得和处置子公司的情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

(七) 公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

五、其他披露事项

(一) 可能面对的风险

☒适用 ☐不适用

一、经营效益核心风险

(一) 来水与发电波动风险：沅水流域来水分布不均，叠加极端天气影响，发电量存在不确定性。

应对措施：公司通过研判沅水流域水情并联动电网优化水库调度和机组运行，同时开展极端天气专项排查并落实预警、预案等全流程防控措施，最大化提升水能利用率，减少极端天气对发电的影响。

(二) 多板块盈利承压风险：电力市场化交易深化，水电、新能源上网电价下行压力持续；环保板块传统业务竞争激烈，新兴业务尚未形成稳定盈利，整体收益存在不及预期风险。

应对措施：一是积极应对新能源全面入市，聚焦新能源入市规则研究，深入研判新能源入市对电力市场的影响，按照“一省一策”原则制定科学的交易策略；二是密切跟踪市场变化，根据供需形势、水情预测、风光资源等市场信息，动态优化调整交易策略；三是狠抓内部产销协同，结合市场交易特点进一步完善内部管理体系，建立适应电力现货的生产、营销协作机制。

二、投资与建设管控风险

(一) 项目收益与合规风险：新能源项目受消纳不足、电价下调影响，存在收益低于预期的风险；桃源抽蓄项目地质条件复杂，存在投资控制、工期延长等风险及具体收益政策不确定性的风险。

应对措施：一是建立项目决策清单化管理机制，通过现场调研考察、专题研究论证，落实项目投资边界，锁定项目投资风险。报告期内，落实了桃源抽蓄开工前置条件，并完成开工决策，项目进入主体施工阶段。通过深化工程技术方案、进度管控方案研究，严格控制工程投资和工期，积极争取政策支持；二是多措并举推进平台的资源获取工作，持续跟踪绿电直联、优质风电、光伏资源和消纳及电价政策，研究营销策略。

(二) 整合与转型衔接风险：重大资产重组后，电力与环保板块在管理体系、人员配置上的融合需持续推进，存在短期整合不及预期风险；传统业务转型与新业务培育周期不匹配，易出现经营衔接不畅风险。

应对措施：报告期内，公司围绕重大资产重组整合与业务转型工作推进要求，持续推进电力、环保板块管理体系梳理优化，稳步开展人员统筹配置，加快两大板块业务、人力资源资源共享融合；同步推进中长期发展规划编制，统筹谋划传统业务升级路径与新兴业务培育节奏。依现阶段板块整合有序推进，未发生因体系融合、业务衔接不畅引发的重大风险，后续将持续跟踪整合进度，动态优化工作机制，保障转型工作平稳落地。

三、安全环保与运营风险

（一）安全生产与设备风险：小水电站和超 30 年水电站设备本质安全水平低，存在设备事故风险；部分新能源场站布局分散、管理难度大、承包商管理参差不齐，存在安全事故的风险；极端气象灾害多发易发，存在自然灾害风险。

应对措施：一是强化运维队伍建设，夯实人员安全保障能力。公司聚焦老旧水电设备隐患、分散新能源场站管控、极端气象灾害三类安全风险推进防控工作。加大技改投入，推进小水电远程集中管控，充实检修力量，提升设备本质安全水平。二是加大现场督查力度，筑牢现场安全防线。公司持续强化生产现场常态化巡查管控，严格落实“四不两直”专项安全检查机制，落实“五必查”检查机制，建立隐患台账，实行闭环整改管理，确保各类现场隐患早发现、早处置、早清零。三是规范承包商管理，落实“一体化”安全管控。严格执行承包商安全“一体化”管理要求，将承包商队伍全面纳入公司统一安全管理体系。持续完善承包商准入、日常考核、信用评价及黑名单管理制度，常态化开展承包商安全履职检查、作业过程督查，杜绝外包作业安全风险。四是完善应急体系建设，提升灾害处置与恢复能力。针对极端气象灾害多发的风险特点，进一步完善防汛防台、极端天气应对等各类突发事件应急预案，细化应急处置流程、岗位职责、处置措施，针对性补齐老旧电站、偏远新能源场站应急短板。最大限度降低灾害和事故造成的生产损失。

（二）生态环保合规风险：国家、行业环保政策、标准趋严情况下，部分存量项目生态环保措施存在不满足要求的合规风险；部分增量项目存在生态环保“三同时”落实不到位的风险。

应对措施：一是开展环保新规研学。重点落实《生态环境法典》、两高环保司法解释及生态环境监测条例要求，细化生态流量、智能监测建设标准，督导重点项目合规落地；二是开展存量项目生态合规排查整治，对接属地部门化解环保遗留问题。严格执行增量项目“三同时”制度，将生态保护、智能监测要求前置嵌入项目建设，源头防控合规风险；三是强化环保台账督查与分包环保管控，压实各级主体责任。规范生态流量监测运维与数据报送，保障泄放达标。攻坚环保溢流及存量隐患，逐项整改清零，持续夯实环保合规管理基础。四是持续跟踪湖南桃源抽蓄项目部在项目占地及周边植被类型、土壤、水系、野生动物、保护物种、生态敏感区（自然保护区、公益林、湿地、饮用水源、珍稀动植物栖息地）、生态廊道等合规性情况；跟踪指导项目与地方政府和行业主管部门的工作联系，争取获得一定的生态补偿与政策支持。

四、财务与现金流风险

（一）债务与融资成本风险：带息负债规模较高，新能源、抽蓄项目新增融资需求大，进一步增加了财务费用负担。

应对措施：一是争取绿色金融、能源保供、设备更新技术改造等优惠融资政策，持续开展债务优化并压降融资成本，根据项目建设进度合理安排融资节奏；二是拟通过发行债券置换存量项目贷款、签订补充协议下调利率等方式持续优化债务结构，进一步压降存量和新增项目融资成本，严控财务费用支出。

（二）资金回笼风险：新能源补贴回收滞后，环保板块应收账款、工程款受地方债务及合作方履约能力影响，回款周期拉长，存在经营性现金流被持续占用的风险。

应对措施：一是制定应收账款压降目标，推进重点项目清收，健全考核激励机制，将收款目标纳入季度、年度绩效考核；二是针对重难点收款单位及项目建立“一对一”协调清单，全面梳理账款、核查客户信用，推行一至五星分级风险管控，做到风险早识别、早预警、早处置，持续推动应收账款规模较年初有效压降。

五、市场与政策变动风险

（一）电力市场竞争风险：电力现货市场试运行规则变动，公司竞争能力不足的风险；电量消纳难度持续加大的风险。

应对措施：一是贯彻落实营销体系建设要求，组织所属公司进一步完善营销体系建设，明确了各级职能职责、考核激励等方面内容；二是完善内部协同体系，推进各电源品种产销协同机制建设；三是狠抓市场研判，优化交易策略，结合市场变化不断优化调整交易策略，全力规避低价风险和弃电风险；四是切实做好项目开发，坚持以市场为导向，择优选取消纳情况好电价水平高的区域，合理把控项目开发节奏。

（二）政策不确定性风险：电力体制改革相关政策落地与配套措施存在不确定性；新兴产业电价政策不清晰，盈利模式不确定，存在影响项目未来收益的风险。

应对措施：一是建立定期与政府能源主管部门对接沟通机制，跟踪各类政策制定过程，合理反映市场主体合理诉求；二是推荐优秀骨干人才加入政府工作专班，深度参与政策起草、规则修订等，第一时间获取政策信息；三是强化政策学习宣贯，积极参与绿电、绿证、碳配额交易，做好业务与各类政策的有效衔接；四是大力推进绿电直连、算电协同等新兴产业政策研究，推进相关业务的资源拓展工作。

（二）其他披露事项

√适用□不适用

为落实国务院《关于进一步提高上市公司质量的意见》，积极响应重庆市委金融办、重庆证监局“提质增效强回报”工作部署及上海证券交易所“提质增效重回报”专项行动倡议，牢固树立以投资者为本的理念，公司扎实开展“提质增效强回报”专项行动。2026 年 4 月 30 日，公司发布《2025 年度“提质增效强回报”行动方案评估报告暨 2026 年度“提质增效强回报”行动方案的公告》（该事项详见 2026 年 4 月 17 日《上海证券报》、《证券时报》）。公司按照 2026 年度“提质增效强回报”行动方案持续推进相关工作。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
栗刚	副董事长	选举	换届
李铁	董事	选举	换届
周杰	董事	选举	换届
黄青华	董事	选举	换届
高发伟	董事	选举	换届
彭李昕	董事	选举	换届
王彭果	独立董事	选举	换届
白俊光	独立董事	选举	换届
陈斌	董事	离任	换届
苏琦	副董事长	离任	换届
吴连成	董事	离任	换届
马天峰	董事	离任	换届
胡一栋	董事	离任	换届
林衍	独立董事	离任	换届
宋蔚蔚	独立董事	离任	换届
刘元兵	副总经理	离任	换届
张晓辉	副总经理	离任	换届
李瑞平	副总经理	离任	换届
戢晶	总法律顾问	离任	换届

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

√适用□不适用

公司于 2026 年 2 月 27 日召开 2026 年第一次（临时）股东会，选举成立了新一届董事会；在本次股东会完成董事会换届选举后，公司于同日召开第十一届董事会第一次（临时）会议，审议通过了公司选举董事长及副董事长，以及聘任新一届高级管理人员团队的议案。具体如下：

- 1.公司新一届董事会名单：
董事长：姚小彦
副董事长：栗刚
非独立董事：李铁、周杰、黄青华、高发伟、彭李昕
独立董事：廖成林、章朝晖、王彭果、白俊光
- 2.公司新一届高级管理人员名单：
总 经 理：李铁
副总经理：莫育军、汪波
总会计师：黄樱
董事会秘书：凌娟

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数(元)（含税）	0
每 10 股转增数（股）	0

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

☐适用 ☒不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

员工持股计划情况

☐适用 ☒不适用

其他激励措施

☐适用 ☒不适用

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

☒适用 ☐不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）		
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	朝阳渝达水务有限公司	全国排污许可证管理信息平台
2	凌源一污水务有限公司	全国排污许可证管理信息平台
3	昌图县渝达水务有限公司	全国排污许可证管理信息平台
4	朝阳海里水务有限公司	全国排污许可证管理信息平台
5	重庆市威嘉环境污染治理有限公司	全国排污许可证管理信息平台
6	贵州省成源环保有限公司	全国排污许可证管理信息平台
7	重庆市和润环保有限公司	全国排污许可证管理信息平台
8	荣县瑞信环境科技有限公司	全国排污许可证管理信息平台
9	重庆市泽信环保有限公司	全国排污许可证管理信息平台
10	宣汉财信环境污染治理有限公司	全国排污许可证管理信息平台
11	雅安德雅环境科技有限公司	全国排污许可证管理信息平台
12	重庆市财信纬联环保运营管理有限公司	全国排污许可证管理信息平台
13	重庆渝弘环境科技有限公司	全国排污许可证管理信息平台
14	柘城财信大科环境有限公司	全国排污许可证管理信息平台
15	牡丹江渝达水务有限公司	全国排污许可证管理信息平台
16	国电投远达催化剂有限公司	全国排污许可证管理信息平台
17	安徽远达催化剂有限公司	全国排污许可证管理信息平台
18	重庆远达催化剂综合利用有限公司	全国排污许可证管理信息平台

其他说明

☒适用 ☐不适用

(1) 朝阳渝达水务有限公司污水处理项目排污信息

污染名称：化学需氧量（COD）、氨氮、总氮、总磷、5 日生化需氧量（BOD5）悬浮物等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮、PH。

排放方式：消毒处理后直接排放。

排放口数量：2 个。

排放口分布情况：什家河污水厂污水排放口和凤凰新城污水厂污水排放口。

排放浓度：什家河污水厂 COD 出口浓度 12.861mg/L，氨氮出口浓度 0.126mg/L，总磷出口浓度 0.246mg/L，总氮出口浓度 6.83mg/L；凤凰新城污水厂 COD 出口浓度 7.14mg/L，氨氮出口浓度 0.146mg/L，总磷出口浓度 0.228mg/L，总氮出口浓度 9.264mg/L。

排放总量：截至 6 月 30 日什家河污水厂 COD 排放总量 25.37 吨，氨氮排放总量 0.43 吨，总磷排放总量 0.46 吨，总氮排放总量 12.6 吨；凤凰新城污水厂 COD 排放总量 13.4 吨，氨氮排放总量 0.28 吨，总磷排放总量 0.43 吨，总氮排放总量 17.47 吨。

超标排放情况：无。

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 A 标准。

核定的排放总量：什家河污水厂 COD 排放总量 912.5 吨/年，氨氮排放总量 91.25 吨/年，总磷排放总量 9.125 吨/年，总氮排放总量 273.75 吨/年。凤凰新城污水厂 COD 排放总量 166.07 吨/年，氨氮排放总量 14.6 吨/年，总磷排放总量 1.825 吨/年，总氮排放总量 54.75 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

(2) 凌源一水务有限公司污水处理项目排污信息

污染名称：化学需氧量（COD）、氨氮、总氮、总磷、5 日生化需氧量（BOD5）悬浮物等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮、PH。

排放方式：消毒处理后直接排放。

排放口数量：1 个。

排放口分布情况：凌源市第一污水处理厂污水排放口

排放浓度：COD 出口季度排放浓度 20.211mg/L，氨氮季度出口浓度 0.321mg/L，总磷季度出口浓度 0.274mg/L，总氮季度出口浓度 9.865mg/L。

排放总量：截至 6 月 30 日 COD 排放总量 139.53 吨，氨氮排放总量 6.4 吨，总氮排放总量 73.33 吨，总磷排放总量 1.87 吨。

超标排放情况：2026 年 4 月 24 日总磷日均值超标，超标值为 0.536mg/l，2026 年 6 月 19 日，总氮日均值超标，超标值为 15.32mg/l。

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 A 标准。

核定的排放总量：COD 排放总量 912.5 吨/年，氨氮排放总量 91.25 吨/年，总氮排放总量 273.75 吨/年，总磷 9.125 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

(3) 昌图县渝达水务有限公司污水处理项目排污信息

污染名称：化学需氧量（COD）、氨氮、总氮、总磷、5 日生化需氧量（BOD5）、PH、悬浮物等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮、PH。

排放方式：消毒处理后直接排放。

排放口数量：1 个。

排放口分布情况：昌图县污水处理厂污水排放口

排放浓度：COD 浓度 16.68mg/L，氨氮出口浓度 0.86mg/L，总氮出口浓度 8.73mg/L，总磷出口浓度 0.36mg/L。

排放总量：截至 6 月 30 日 COD 排放 98.33 吨，氨氮排放总量 5.172 吨，总氮排放总量 43.54 吨，总磷排放总量 0.594 吨。

超标排放情况：无。

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 A 标准。

核定的排放总量：COD 排放总量 912.5 吨/年，氨氮排放总量 118.4 吨/年，总氮排放总量 273.75 吨/年，总磷排放总量 9.125 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

(4) 朝阳海里水务有限公司污水处理项目排污信息

污染名称：化学需氧量（COD）、氨氮、总氮、总磷、5 日生化需氧量（BOD5）、悬浮物等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮、PH。

排放方式：消毒处理后直接排放。

排放口数量：1 个。

排放口分布情况：朝阳市海里污水处理厂污水排放口。

排放浓度：COD 出口浓度 12.33mg/L，氨氮出口浓度 0.0258mg/L，总磷出口浓度 0.206mg/L，总氮出口浓度 8.158mg/L。

排放总量：截至 6 月 30 日 COD 排放总量 107.3730 吨，氨氮排放总量 0.2243 吨；总磷排放总量 1.7851 吨，总氮排放总量 71.2375 吨。

超标排放情况：无。

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 A 标准。

核定的排放总量：COD 排放总量 1095 吨/年，氨氮排放总量 109.5 吨/年，总氮排放总量 328.5 吨/年，总磷排放总量 10.95 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

(5) 重庆市威嘉环境污染防治有限公司污水处理项目排污信息

污染名称：化学需氧量（COD）、氨氮、总磷、总氮、5 日生化需氧量（BOD5）、悬浮物、PH 等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮、PH（出水在线）。

排放方式：消毒处理后直接排放。

排放口数量：1 个。

排放口分布情况：巴南界石组团污水处理厂污水排放口。

排放浓度：COD 出口浓度 11.8980mg/L，氨氮出口浓度 0.0599mg/L，总磷出口浓度 0.4938mg/L，总氮出口浓度 9.3810mg/L。

排放总量：截至 6 月 30 日巴南界石组团污水厂 COD 排放总量 41.38 吨，氨氮排放总量 0.006 吨，总磷排放总量 1.23 吨，总氮排放总量 27.55 吨。

超标排放情况：无。

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 B 标准。

核定的排放总量：COD 排放总量 438 吨/年，氨氮排放总量 58.4 吨/年，总磷排放总量 7.3 吨/年，总氮排放总量 146 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

(6) 贵州省成源环保有限公司污水处理项目排污信息

污染名称：化学需氧量（COD）、氨氮、总氮、总磷、5 日生化需氧量（BOD5）、悬浮物等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮、PH。

排放方式：消毒处理后直接排放。

排放口数量：1 个。

排放口分布情况：站街卫城姚家寨污水处理厂污水排放口。

排放浓度：COD 出口浓度 23.20mg/L，氨氮出口浓度 0.95mg/L，总磷出口浓度 0.22mg/L，总氮出口浓度 7.33mg/L。

排放总量：截至 6 月 30 日 COD 排放总量 36.29 吨，氨氮排放总量 1.05 吨；总磷排放总量 0.33 吨，总氮排放总量 11.037 吨。

超标排放情况：无。

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 A 标准。

核定的排放总量：成源公司 COD 排放总量 273.75 吨/年，氨氮排放总量 43.8 吨/年，总磷排放总量 2.7375 吨，总氮排放总量 82.125 吨。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

(7) 重庆市和润环保有限公司污水处理项目排污信息

污染名称：化学需氧量（COD）、氨氮、总氮、总磷、5 日生化需氧量（BOD5）悬浮物等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮、PH 温度。

排放方式：消毒处理后直接排放。

排放口数量：1 个。

排放口分布情况：合川区草街农创园污水处理厂污水排放口。

排放浓度：COD 出口浓度 22.77mg/L，氨氮出口浓度 0.697mg/L，总磷出口浓度 0.391mg/L，总氮出口浓度 11.74mg/L。

排放总量：截至 6 月 30 日 COD 排放总量 9.432 吨，氨氮排放总量 0.326 吨；总氮排放总量：5.294 吨，总磷排放总量：0.175 吨

超标排放情况：无。

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 B 标准。

核定的排放总量：COD 排放总量 2701 吨/年，氨氮排放总量 233.6 吨/年，TP 排放总量 43.8 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

(8) 荣县瑞信环境科技有限公司污水处理项目排污信息

污染名称：化学需氧量（COD）、氨氮、总氮、总磷、5 日生化需氧量（BOD5）悬浮物等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮、PH。

排放方式：消毒处理后直接排放。

排放口数量：1 个。

排放口分布情况：荣县城市生活污水处理厂污水排放口。

排放浓度：荣县城市生活污水处理厂 COD 出口浓度 18.24mg/L，氨氮出口浓度 0.08mg/L，总磷出口浓度 0.09mg/L，总氮出口浓度 7.37mg/L。

排放总量：截至 6 月 30 日 COD 排放总量 113.50 吨，氨氮排放总量 0.47 吨，总磷排放总量 0.59 吨，总氮排放总量 46.34 吨；

超标排放情况：无。

执行污染物排放标准：《四川省岷江、沱江流域水污染排放标准》（DB51/2311-2016）

核定的排放总量：COD 排放总量 383.25 吨/年，氨氮排放总量 19.16 吨/年，总磷排放总量 3.8325 吨/年，氨氮排放总量 12.775 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

(9) 重庆市泽信环保有限公司污水处理项目排污信息

污染名称：化学需氧量（COD）、氨氮、总氮、总磷、五日生化需氧量（BOD5）悬浮物等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮、PH。

排放方式：消毒处理后直接排放。

排放口数量：1 个。

排放口分布情况：双桥工业园区污水厂污水排放口。

排放浓度：COD 出口浓度 11.344mg/L，氨氮出口浓度 0.0662mg/L，总磷出口浓度 0.084mg/L，总氮出口浓度 10.267mg/L；

排放总量：截至 6 月 30 日双桥工业园区污水厂 COD 排放总量 11.203 吨，氨氮排放总量 0.107 吨，总磷排放总量 0.024 吨，总氮排放总量 5.509 吨；

超标排放情况：无。

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 A 标准。

核定的排放总量：双桥工业园区污水厂 COD 排放总量 109.5 吨/年，氨氮排放总量 5.475 吨/年，总磷排放总量 1.095 吨/年，总氮排放总量 54.75 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

(10) 宜汉财信环境污染防治有限公司污水处理项目排污信息

污染名称：化学需氧量（COD）、氨氮、总氮、总磷、5 日生化需氧量（BOD5）悬浮物等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮、PH。

排放方式：消毒处理后直接排放。

排放口数量：1 个。

排放口分布情况：柳池工业园污水处理厂污水排放口。

排放浓度：COD 出口浓度 26.2mg/L，氨氮出口浓度 0.46mg/L，总磷出口浓度 0.23mg/L，总氮出口浓度 4.09mg/L。

排放总量：截至 6 月 30 日柳池污水厂 COD 排放总量 3.05 吨，氨氮排放总量 0.04 吨；总氮排放总量 1.01 吨/年，总磷排放总量 0.28 吨/年。

超标排放情况：无。

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 A 标准。

核定的排放总量：什家河污水厂 COD 排放总量 91.25 吨/年，氨氮排放总量 9.12 吨/年，总氮排放总量 27.37 吨/年，总磷排放总量 0.91 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

(11) 雅安德雅环境科技有限公司污水处理项目排污信息

污染名称：化学需氧量（COD）、氨氮、总氮、总磷、5 日生化需氧量（BOD5）悬浮物等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮、PH、SS。

排放方式：消毒处理后直接排放。

排放口数量：2 个。

排放口分布情况：名山片区工业污水厂污水排放口和永兴片区工业污水厂污水排放口。

排放浓度：名山片区污水厂 COD 出口浓度 22.46mg/L，氨氮出口浓度 0.104mg/L，总磷出口浓度 0.116mg/L，总氮出口浓度 6.5mg/L。

永兴片区工业污水厂 COD 出口浓度 23.439mg/L，氨氮出口浓度 0.076mg/L，总磷出口浓度 0.09mg/L，总氮出口浓度 3.237mg/L。

排放总量：截至 6 月 30 日名山片区工业污水厂 COD 排放总量 81.66 吨，氨氮排放总量 0.38 吨；总氮排放总量 23.71 吨，总磷排放总量 0.42 吨；永兴片区工业污水处理厂 COD 排放总量 20.08 吨，氨氮排放总量 0.064 吨；总氮排放总量 2.47 吨；总磷排放总量 0.082 吨。

超标排放情况：无。

执行污染物排放标准：《四川省岷江、沱江流域水污染物排放标准 DB51/2311-2016》标准（其中氨氮根据雅安经济开发区跟踪环评要求为 2.5mg/L）。

核定的排放总量：名山片区 COD 排放总量 292 吨/年，氨氮排放总量 18.25 吨/年，总氮排放总量 109.5 吨/年，总磷排放总量 3.65 吨/年。

永兴片区 COD 排放总量 146 吨/年，氨氮排放总量 9.125 吨/年，总氮排放总量 54.74 吨/年，总磷排放总量 1.825 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

(12) 重庆市财信纬联环保运营管理有限公司污水处理项目排污信息

污染名称：化学需氧量(COD)、氨氮、总磷、总氮、五日生化需量(BOD5)悬浮物、PH 等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮、PH(出水在线)。

排放方式：消毒处理后直接排放。

排放口数量：1 个。

排放口分布情况：永川区凤凰湖园区污水处理厂污水排放口。

排放浓度：目前永川纬联污水厂 COD 出口浓度 14.815mg/L，氨氮出口浓度 0.335mg/L 总磷出口浓度 0.072mg/L，总氮出口浓度 8.888mg/L。

排放总量：截至 6 月 30 日永川纬联污水厂 COD 排放总量 37.63 吨，氨氮排放总量 1.89 吨，总磷排放总量 0.195 吨，总氮 26.324 吨。

超标排放情况：无。

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)（含修改单）中的一级 B 标准、《重庆市永川区人民政府关于印发临江河流域综合治理实施方案的通知》(永川府发[2017]4 号规定。

核定的排放总量:COD 排放总量 547.50 吨/年，氨氮排放总量 73.00 吨/年，总磷排放总量 2.7375 吨/年，总氮排放总量 182.50 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

(13) 重庆渝弘环境科技有限公司污水处理项目排污信息

污染名称：化学需氧量（COD）、氨氮、总氮、总磷、5 日生化需氧量（BOD5）悬浮物等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮、PH。

排放方式：消毒处理后排放至池水河。

排放口数量：1 个。

排放口分布情况：荣昌板桥工业园区污水处理厂污水排放口。

排放浓度：目前荣昌板桥工业园区污水处理厂 2026 年 1 月-6 月平均 COD 出口浓度

16.921mg/L，氨氮出口浓度 0.025mg/L，总磷出口浓度 0.099mg/L，总氮出口浓度 10.559mg/L；

排放总量：截至 6 月 30 日荣昌板桥工业园区污水处理厂 COD 排放总量 12.6465 吨，氨氮排放总量 0.0249 吨，总磷排放总量 0.066 吨，总氮排放总量 7.005 吨；

超标排放情况：无。

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 A 标准。

核定的排放总量：荣昌板桥工业园区污水处理厂 COD 排放总量 365 吨/年，氨氮排放总量 36.5 吨/年，总磷排放总量 2.19 吨/年，总氮排放总量 109.5 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

(14) 柘城财信大科环境有限公司污水处理项目排污信息

污染名称：化学需氧量（COD）、氨氮、总氮、总磷、5 日生化需氧量（BOD5）悬浮物等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮、PH。

排放方式：消毒处理后直接排放。

排放口数量：2 个。

排放口分布情况：柘城县第一污水处理厂污水排放口和柘城县第三污水处理厂污水排放口。

排放浓度：柘城县第一污水处理厂 COD 出口浓度 12.91mg/L，氨氮出口浓度 0.52mg/L，总磷出口浓度 0.13mg/L，总氮出口浓度 9.35mg/L；柘城县第三污水处理厂 COD 出口浓度 22.93mg/L，氨氮出口浓度 0.13mg/L，总磷出口浓度 0.14mg/L，总氮出口浓度 10.06mg/L。

排放总量：截至 6 月 30 日柘城县第一污水处理厂 COD 排放总量 80.75 吨，氨氮排放总量 3.304 吨，总磷排放总量 0.87 吨，总氮排放总量 58.79 吨；柘城县第三污水处理厂 COD 排放总量 116.38 吨，氨氮排放总量 0.67 吨，总磷排放总量 0.75 吨，总氮排放总量 50.74 吨。

超标排放情况：无。

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 A 标准。

核定的排放总量：柘城县第一污水处理厂 COD 排放总量 730 吨/年，氨氮排放总量 73 吨/年，总磷排放总量 7.3 吨/年，总氮排放总量 219 吨/年。柘城县第三污水处理厂 COD 排放总量 547.5 吨/年，氨氮排放总量 54.75 吨/年，总磷排放总量 5.475 吨/年，总氮排放总量 164.25 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

(15) 牡丹江渝达水务有限公司污水处理项目排污信息

污染名称：化学需氧量（COD）、氨氮、总氮、总磷、5 日生化需氧量（BOD5）悬浮物等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮、PH。

排放方式：消毒处理后直接排放。

排放口数量：1 个。

排放口分布情况：牡丹江市江南新城区污水厂污水排放口。

排放浓度：COD 出口浓度 12.8mg/L，氨氮出口浓度 0.08mg/L，总磷出口浓度 0.09mg/L，总氮出口浓度 10.12mg/L。

排放总量：截至 6 月 30 日 COD 排放总量 22.2225 吨，氨氮排放总量 0.1612 吨，总磷排放总量 0.108 吨，总氮 14.28 吨。

超标排放情况：无。

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 A 标准。

核定的排放总量：COD 排放总量 360.12 吨/年，氨氮排放总量 36.02 吨/年，总氮排放总量 109.5 吨/年，总磷排放总量 3.65 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无。

(16) 催化剂公司及子公司排污信息

催化剂公司及子公司重庆远达催化剂综合利用有限公司（简称综合利用公司）、安徽远达催化剂有限公司(简称安徽远达公司)属于重点排污单位，均为土壤重点监管单位。根据属地生态环境局要求，公司制定了土壤自行监测方案、土壤隐患排查制度、土壤隐患排查报告，并按时将土壤监测数据录入污染源监测系统，将书面资料报生态环境完成备案。目前催化剂公司及子公司环保情况良好，无环保罚款。催化剂公司及所属子公司(综合利用公司、安徽远达公司)均申领了国家排污许可证，许可证均在有效期内；

催化剂公司排污许可有效期为:2025 年 6 月 9 日-2030 年 6 月 8 日；

综合利用公司排污许可有效期:2022 年 12 月 30 日-2027 年 12 月 29 日；

安徽远达公司排污许可有效期:2023 年 4 月 18 日-2028 年 4 月 17 日。

五、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

报告期内，公司在扶贫及乡村振兴项目上的总体投入是 186.25 万元，其中资金投入 150 万元，物资折价 36.25 万元。一是扎实推进消费帮扶。定向采购陕西延川、河南商城、四川美姑三处集团定点帮扶县扶贫产品 8.56 万元；积极参加“‘脐’心协力、‘橙’意助农”央企消费帮扶聚力行动，采购赣南脐橙 22.69 万元，以“以购代捐、以买代帮”模式拓宽脱贫群众增收路径，助力乡村产业稳步发展。二是积极落实国家乡村振兴战略。结合黄龙山村实际精准施策，统筹安排帮扶资金 155 万元，资金主要用于村内基础设施提升、民生保障改善与特色产业培育等工作。推进通村通组道路硬化修缮、灌溉水渠新建改造、撂荒农田复耕复种，补齐农业生产配套设施短板；落地特色产业、光伏电站、乡村旅游等产业帮扶项目，持续拓宽群众增收路径；同步完善村级文化教育、基层医疗配套设施，新建改造标准化公厕、村民文化活动广场，持续优化村庄人居环境，全方位保障群众出行、务农、就医、就学等基本民生需求，不断夯实村级发展基础，扎实巩固拓展脱贫攻坚成果。

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	国家电投集团	1、本次交易完成后，除因存在客观障碍等原因暂时无法纳入远达环保的项目外，国家电投集团未来将不会投资、经营或从事与远达环保新增主要业务（指水力发电及流域水电站新能源一体化综合开发运营业务，主要为湖南省内水力发电、风力发电、太阳能发电业务以及广西壮族自治区内水力发电业务，下同）构成或可能构成竞争的业务或活动，并在符合相关法律法规和业务准入要求的前提下，促使下属控制的其他企业（不包含远达环保及其控制的企业，下同）不会经营、投资或从事与远达环保主要业务构成或可能构成竞争的业务或活动。	2025 年 4 月 16 日	是	长期有效	是
			2、若国家电投集团或下属控制的企业发现与远达环保或下属控制的企业构成或可能构成同业竞争的新业务机会，国家电投集团将立即通知远达环保，在符合相关法律法规的前提下尽最大努力促使该等业务机会按合理和公平的条款和条件优先提供给远达环保或下属控制的企业。				
			3、就国家电投集团或下属控制的企业与本次交易完成后的远达环保或下属控制的企业的主营业务构成或者可能构成竞争的业务（以下简称“竞争性业务”），在适用法律及有关证券交易所上市规则允许的前提下，远达环保或下属控制的企业有权选择在适当时机一次性或多次向国家电投集团或下属控制的企业收购上述竞争性业务，国家电投集团或下属控制的企业若拟向第三方转让、出售、出租、许可使用或以其他方式转让或允许使用竞争性业务中的资产或权益的，远达环保在同等条件下享有优先权。				

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
			4、国家电投集团支持中国电力持续控股远达环保，推动上市公司逐步建设为国家电投集团境内水电资产整合平台。截至本承诺函出具之日，对于国家电投集团下属其他水电资产，国家电投集团承诺在本次交易完成后 3 年内，在符合届时相关法律法规及相关内部、外部审批手续的前提下，并本着有利于上市公司发展和维护股东利益尤其是中小股东利益的原则，积极促成将国家电投集团下属其他水电资产陆续注入远达环保。拟注入远达环保的水电资产须符合国家法律法规及证券监管要求。 5、国家电投集团充分尊重上市公司的独立法人地位，保证不干预其正常生产经营活动，不利用控制地位损害上市公司及其他股东的合法权益。 6、本承诺自出具之日起持续有效，除非发生以下任一情形时方可终止： （1）国家电投集团不再是远达环保的实际控制人；或（2）远达环保终止在 A 股上市。 7、如因国家电投集团未履行上述所作承诺而给上市公司造成损失，国家电投集团将承担相应的赔偿责任。				
		中国电力	1、本次交易完成后，除因存在客观障碍等原因暂时无法纳入远达环保的项目外，中国电力未来将不会经营、投资或从事与远达环保新增主要业务（指水力发电及流域水电站新能源一体化综合开发运营业务，主要为湖南省内水力发电、风力发电、太阳能发电业务以及广西壮族自治区内水力发电业务，下同）构成或可能构成竞争的业务或活动，并在符合相关法律法规和业务准入要求的前提下，促使下属控制的其他企业（不包含远达环保及其控制的企业，下同）不会经营、投资或从事与远达环保主要业务构成或可能构成竞争的业务或活动。 2、若中国电力或下属控制的企业发现与远达环保或下属控制的企业构成或可能构成同业竞争的新业务机会，中国电力将立即通知远达环保，在符合相关法律法规的前提下尽最大努力促使该等业务机会按合理和公平的条款和条件优先提供给远达环保或下属控制的企业。	2025 年 4 月 16 日	是	长期有效	是

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
			3、就中国电力或下属控制的企业与本次交易完成后的远达环保或下属控制的企业的主营业务构成或者可能构成竞争的业务（简称“竞争性业务”），在适用法律及有关证券交易所上市规则允许的前提下，远达环保或下属控制的企业有权选择在适当时机一次性或多次向中国电力或下属控制的企业收购上述竞争性业务，中国电力或下属控制的企业所控制的其他企业若拟向第三方转让、出售、出租、许可使用或以其他方式转让或允许使用竞争性业务中的资产或权益的，远达环保在同等条件下享有优先权。				
			4、针对国家电力投资集团有限公司为避免其或其下属控制的企业与上市公司存在同业竞争而采取的相应行动，中国电力将积极予以配合。				
			5、中国电力充分尊重上市公司的独立法人地位，保证不干预其正常生产经营活动，不利用控股股东地位损害上市公司及其他股东的合法权益。				
			6、本承诺自出具之日起持续有效，除非发生以下任一情形时方可终止： （1）中国电力不再是远达环保的控股股东；或（2）远达环保终止在 A 股上市。				
			7、如因中国电力未履行上述所作承诺而给上市公司造成损失，中国电力将承担相应的赔偿责任。				
	解决关联交易	国家电投集团	1、本公司及控制的其他企业与上市公司之间的交易定价公允、合理，决策程序合法、有效，不存在显失公平的关联交易；	2025 年 4 月 16 日	是	长期有效	是
			2、本次交易完成后，本公司将继续积极采取措施，尽量避免或减少本公司及本公司控制的下属企业与上市公司及其子公司之间产生关联交易事项；				
			3、对于与上市公司经营活动相关的无法避免的关联交易，本公司将继续严格遵循有关关联交易的法律法规及规范性文件以及上市公司章程及内部管理制度中关于关联交易的相关要求，履行关联交易决策及回避程序，确保审议程序规范、关联交易定价公允，并依照法律法规履行信息披露义务；不会利用关联交易转移、输送利润，损害上市公司及其他股东的合法权益；				
			4、本公司不会利用实际控制人的地位谋求上市公司在业务经营等方面给予本公司及控制的其他下属企业优于独立第三方的条件或利益；				

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
			5、上述承诺于本公司作为上市公司的实际控制人期间持续有效。如因本公司未履行上述所作承诺而给上市公司造成损失，本公司将承担相应的赔偿责任。				
		中国电力、广西公司	1、本公司及控制的其他企业与上市公司之间的交易定价公允、合理，决策程序合法、有效，不存在显失公平的关联交易；	2025 年 4 月 16 日	是	长期有效	是
			2、本次交易完成后，本公司将积极采取措施，尽量避免或减少本公司及本公司控制的其他下属企业与上市公司及其子公司之间产生关联交易事项；				
			3、对于与上市公司经营活动相关的无法避免的关联交易，本公司将严格遵循有关关联交易的法律法规及规范性文件以及上市公司章程及内部管理制度中关于关联交易的相关要求，履行关联交易决策及回避程序，确保审议程序规范、关联交易定价公允，并依照法律法规履行信息披露义务。本公司不会利用关联交易转移、输送利润，损害上市公司及其他股东的合法权益；				
			4、本公司不会利用控股股东/控股股东一致行动人地位谋求上市公司在业务经营等方面给予本公司及其控制的其他下属企业优于独立第三方的条件或利益；				
			5、上述承诺于本公司作为上市公司的控股股东/控股股东一致行动人期间持续有效。如因本公司未履行上述所作承诺而给上市公司造成损失，本公司将承担相应的赔偿责任。				
	股份限售	国家电投集团	1、本公司在本次交易前已经持有的上市公司股份，自本次交易实施完毕之日起 18 个月内不以任何方式进行转让或处置。但是，在适用法律许可前提下的转让不受此限。	2025 年 4 月 16 日	是	股份锁定期内	是
			2、如上述股份由于上市公司送红股、转增股本或配股等原因而增加的，增加的上市公司股份同时遵照上述锁定期进行锁定。				
			3、若上述锁定与限售期承诺与证券监管机构的最新监管要求不相符，本公司将根据证券监管机构的最新监管要求进行相应调整，限售期届满后按中国证券监督管理委员会和上海证券交易所的有关规定执行。				

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
		中国电力	1、本公司因本次交易取得的上市公司股份，自该等股份发行结束之日起至 36 个月内，不以任何方式转让或处置，包括但不限于通过证券市场公开转让或通过协议方式转让。自该等股份发行完成后 6 个月内，如上市公司股票连续 20 个交易日的收盘价低于发行价，或者该等股份发行完成后 6 个月期末收盘价低于发行价的，通过本次交易获得上市公司股份的锁定期自动延长 6 个月。在本次交易前已经直接及间接持有的上市公司股份，自该等股份发行完成后 18 个月内将不以任何方式转让。	2025 年 4 月 16 日	是	股份锁定期内	是
			2、如前述股份发行不符合《外国投资者对上市公司战略投资管理办法（2024 修订）》第四条、第五条、第六条、第七条规定条件，被上海证券交易所、中国证券监督管理委员会或人民法院等有权部门认定为通过虚假陈述等方式违规对上市公司实施战略投资的，在满足相应条件前及满足相应条件后 12 个月内，本公司因本次交易取得的上市公司股份不进行转让、赠与或者质押，不参与分红，不就因本次交易取得的上市公司股份行使表决权或者对表决施加影响。				
			3、如上述股份由于上市公司送红股、转增股本或配股等原因而增加的，增加的上市公司股份同时遵照上述锁定期进行锁定。				
			4、在适用法律、法规及规范性文件许可前提下的转让行为不受上述限制。				
			5、若上述锁定与限售期承诺与证券监管机构的最新监管要求不相符，本公司将根据证券监管机构的最新监管要求进行相应调整，限售期届满后按中国证券监督管理委员会和上海证券交易所的有关规定执行。				
		湘投国际	1、本公司因本次交易取得的上市公司股份自该等股份发行结束之日起至 12 个月内，不以任何方式转让或处置，包括但不限于通过证券市场公开转让或通过协议方式转让。	2025 年 4 月 16 日	是	股份锁定期内	是
			2、如上述股份由于上市公司送红股、转增股本或配股等原因而增加的，增加的上市公司股份同时遵照上述锁定期进行锁定。				
			3、在适用法律、法规及规范性文件许可前提下的转让行为不受上述限制。				

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
			4、若上述锁定与限售期承诺与证券监管机构的最新监管要求不相符，本公司将根据证券监管机构的最新监管要求进行相应调整，限售期届满后按中国证券监督管理委员会和上海证券交易所的有关规定执行。				
		广西公司	1、本公司因本次交易取得的上市公司股份，自该等股份发行结束之日起至 36 个月内，不得以任何方式转让或处置，包括但不限于通过证券市场公开转让或通过协议方式转让。自该等股份发行完成后 6 个月内，如上市公司股票连续 20 个交易日的收盘价低于发行价，或者该等股份发行完成后 6 个月期末收盘价低于发行价的，本公司通过本次交易获得上市公司股份的锁定期自动延长 6 个月。在本次交易前已经直接及间接持有的上市公司股份，自该等股份发行完成后 18 个月内将不得以任何方式转让。	2025 年 4 月 16 日	是	股份锁定期内	是
			2、如上述股份由于上市公司送红股、转增股本或配股等原因而增加的，增加的上市公司股份同时遵照上述锁定期进行锁定。				
			3、在适用法律、法规及规范性文件许可前提下的转让行为不受上述限制。				
			4、若上述锁定与限售期承诺与证券监管机构的最新监管要求不相符，本公司将根据证券监管机构的最新监管要求进行相应调整，限售期届满后按中国证券监督管理委员会和上海证券交易所的有关规定执行。				
	其他	国家电投集团	一、保证上市公司的人员独立	2025 年 4 月 16 日	是	长期有效	是
			本公司承诺与上市公司保持人员独立，上市公司的总经理、副总经理、财务负责人和董事会秘书等高级管理人员不会在本公司及本公司除上市公司及其并表子公司以外的本公司控制的企业（以下简称“下属企业”）担任除董事、监事以外的职务，不会在本公司及本公司下属企业领薪。上市公司的财务人员不会在本公司及本公司下属企业兼职。				
			二、保证上市公司的机构独立				
			1、保证不利用实际控制人地位干涉上市公司构建健全的公司法人治理结构，拥有独立、完整的组织机构；				
			2、保证上市公司办公机构和经营场所独立于本公司及本公司其他下属企业；				

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
			3、保证不利用实际控制人地位干涉上市公司的董事会、监事会以及各职能部门等依照法律、法规及上市公司章程独立行使职权，不存在与本公司职能部门之间的从属关系。				
			三、保证上市公司的资产独立、完整				
			1、保证不利用实际控制人地位干涉上市公司拥有独立、完整的资产；				
			2、除正常经营性往来外，保证上市公司不存在资金、资产被本公司及本公司下属企业违规占用的情形。				
			四、保证上市公司的业务独立				
			1、本公司承诺于本次交易完成后不利用实际控制人地位干涉上市公司保持业务独立；				
			2、保证不利用实际控制人地位干涉上市公司拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质和能力，具有面向市场自主经营的能力。				
			五、保证上市公司的财务独立				
			1、保证不利用实际控制人地位干涉上市公司建立独立的财务部门以及独立的财务核算体系，具有规范、独立的财务会计制度；				
			2、保证上市公司独立在银行开户，不与本公司及本公司下属企业共用银行账户；				
			3、保证上市公司的财务人员不在本公司及本公司下属企业兼职；				
			4、保证不利用实际控制人地位干涉上市公司独立作出财务决策，本公司不违规干预上市公司的资金使用。				
			若因本公司或本公司下属企业违反本承诺函项下承诺内容而导致上市公司受到损失，本公司将依法承担相应赔偿责任。				
		中国电力、广西公司	一、保证上市公司的人员独立	2025 年 4 月 16 日	是	长期有效	是
			本公司承诺与上市公司保持人员独立，上市公司的总经理、副总经理、财务负责人和董事会秘书等高级管理人员不会在本公司及本公司除上市公司及其并表子公司以外的本公司控制的企业（以下简称“下属企业”）担任除董				

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
			事、监事以外的职务，不会在本公司及本公司下属企业领薪。上市公司的财务人员不会在本公司及本公司下属企业兼职。				
			二、保证上市公司的机构独立				
			1、保证不利用控股股东/控股股东一致行动人地位干涉上市公司构建健全的公司法人治理结构，拥有独立、完整的组织机构；				
			2、保证上市公司办公机构和经营场所独立于本公司及本公司其他下属企业；				
			3、保证不利用控股股东/控股股东一致行动人地位干涉上市公司的董事会、监事会以及各职能部门等依照法律、法规及上市公司章程独立行使职权，不存在与本公司职能部门之间的从属关系。				
			三、保证上市公司的资产独立、完整				
			1、保证不利用控股股东/控股股东一致行动人地位干涉上市公司拥有独立、完整的资产；				
			2、除正常经营性往来外，保证上市公司不存在资金、资产被本公司及本公司下属企业违规占用的情形。				
			四、保证上市公司的业务独立				
			1、本公司承诺于本次交易完成后不利用控股股东/控股股东一致行动人地位干涉上市公司保持业务独立；				
			2、保证不利用控股股东/控股股东一致行动人地位干涉上市公司拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质和能力，具有面向市场自主经营的能力。				
			五、保证上市公司的财务独立				
			1、保证不利用控股股东/控股股东一致行动人地位干涉上市公司建立独立的财务部门以及独立的财务核算体系，具有规范、独立的财务会计制度；				
			2、保证上市公司独立在银行开户，不与本公司及本公司下属企业共用银行账户；				
			3、保证上市公司的财务人员不在本公司及本公司下属企业兼职；				
			4、保证不利用控股股东/控股股东一致行动人地位干涉上市公司独立作出财务决策，本公司不违规干预上市公司的资金使用。				

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
			若因本公司或本公司下属企业违反本承诺函项下承诺内容而导致上市公司受到损失，本公司将依法承担相应赔偿责任。				
		国家电投集团	1、任何情形下，本公司不会滥用实际控制人地位，不会越权干预上市公司经营管理活动，不会侵占上市公司利益。	2025 年 4 月 16 日	是	长期有效	是
			2、督促上市公司切实履行填补回报措施。				
			3、本承诺出具日后至上市公司本次交易实施完毕前，若中国证券监督管理委员会作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定的，且本次承诺不能满足中国证券监督管理委员会该等规定时，本公司承诺届时将按照中国证券监督管理委员会的最新规定出具补充承诺。				
			4、本公司承诺切实履行上市公司制定的有关填补回报措施以及本公司对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，若本公司违反该等承诺并给上市公司或者投资者造成损失的，本公司愿意依法承担对上市公司或者投资者的补偿责任。作为填补回报措施相关责任主体之一，本公司若违反上述承诺或拒不履行上述承诺，本公司同意接受中国证券监督管理委员会等证券监管机构按照其制定或发布的有关规定、规则，对本公司作出相关处罚或采取相关管理措施。				
		中国电力、广西公司	1、任何情形下，本公司不会滥用控股股东/控股股东一致行动人地位，不会越权干预上市公司经营管理活动，不会侵占上市公司利益。	2025 年 4 月 16 日	是	长期有效	是
			2、督促上市公司切实履行填补回报措施。				
			3、本承诺出具日后至上市公司本次交易实施完毕前，若中国证券监督管理委员会作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定的，且本次承诺不能满足中国证券监督管理委员会该等规定时，本公司承诺届时将按照中国证券监督管理委员会的最新规定出具补充承诺。				
			4、本公司承诺切实履行上市公司制定的有关填补回报措施以及本公司对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，若本公司违反该等承诺并给上市公司或者投资者造成损失的，本公司愿意依法承担对上市公司或者投资者的补偿责任。作为填补回报措施相关责任主体之一，本公司若违反上述承诺或拒不履				

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
			行上述承诺，本公司同意接受中国证券监督管理委员会等证券监管机构按照其制定或发布的有关规定、规则，对本公司作出相关处罚或采取相关管理措施。				
与再融资相关的承诺	解决关联交易	国家电力投资集团有限公司(原中国电力投资集团公司)	1、中国电力投资集团公司未来将减少和规范与九龙电力的关联交易。对于无法避免或者有合理原因发生的关联交易，均按照公平、公允和等价有偿的原则进行，交易价格将按市场公认的合理价格确定，或通过独立第三方公开、公平、公正的招标投标模式确定，并依法签订关联交易协议，按照有关法律、法规和规范性法律文件等有关规定履行信息披露义务。中国电力投资集团公司承诺按照有关法律、法规、中国证监会和上海证券交易所制定的规范性法律文件以及九龙电力公司章程等管理制度的规定，平等地行使股东权利、履行股东义务，不利用控制地位谋取不正当利益，不损害九龙电力及全体股东的合法权益。 2、中国电力投资集团公司支持九龙电力独立自主开立银行账户和进行银行账户管理，不利用控股股东地位要求九龙电力在中电投财务公司的存款金额和比例，确保不干涉九龙电力资金管理的独立性。	2010 年 9 月 15 日	否	永久	是
其他承诺	分红	上市公司	公司充分考虑和听取股东（特别是中小股东）、独立董事的意见，坚持优先采用现金分红的利润分配方式。若进行现金分红，公司每年以现金方式分配的利润应不少于当年实现的公司可供分配利润的 10%，且任意连续三年以现金方式累计分配的利润原则上应不少于该三年实现的公司年均可分配利润的 30%。原则上公司应按年度将可供分配的利润进行分配，也可以根据公司当期的经营利润情况及资金需求状况进行中期利润分配。	3 年（2024 年-2026 年）	是	3 年	是

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

三、违规担保情况

☐适用 ☒不适用

四、半年报审计情况

☐适用 ☒不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

☐适用 ☒不适用

六、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

☒本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☐本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

(一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

☐适用 ☒不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

报告期内：									
起诉 (申 请)方	应诉 (被 申 请) 方	承担 连带 责任 方	诉讼 仲裁 类型	诉讼(仲裁)基本情况	诉讼 (仲裁) 涉及 金额	诉讼 (仲 裁)是 否形 成预 计负 债及 金额	诉讼(仲裁)进 展情况	诉讼(仲 裁)审理 结果及 影响	诉讼 (仲 裁)判 决执 行情 况
清 远 和 新 源 科 有 限 公 司	五 凌 电 力 有 限 公 司	无	诉讼	2025 年 6 月 5 日，雷公岩项目小股东清远和风新能源科技有限公司在广东省清远市清城区人民法院起诉五凌电力，称五凌电力违反增资扩股协议，未执行财务共管、利润分配、实行不正当交易，挂牌出让等事宜，要求公司履行《增资扩股协议》约定的财务共管安排、不得转让所持股权，赔偿实施不正当关联交易和不分配利润导致的损失共 6370.9 万元等，并申请冻结五凌电力所持清远佑昇 31.077%股权。2025 年 11 月 10 日开庭审理，已根据庭审情况补充提交证据和书面质证意见。	6,370. 90	否	2026 年 6 月 30 日，法院判决五凌电力不得股权转让，驳回其他诉讼请求。2026 年 7 月 13 日，清远和风及五凌电力均提起上诉，二审法院待受理，暂未通知开庭。	五 凌 电 力 不 得 转 让 清 远 佑 昇 股 权， 取 消 挂 牌 交 易。	判 决 暂 未 生 效
五 凌 电 力 有 限 公 司	清 远 和 新 源 科	无	诉讼	根据清远和风新能源科技有限公司诉五凌电力有限公司合同纠纷案（案号：（2025）粤 1802 民初 8295 号）应诉	3,024. 76	否	2026 年 6 月 8 日立案，暂未开庭审理	无	无

	技 有 限 公 司			工作及相关争议处置需要，向清远和风提起反诉，以推进案件和相关争议的有效解决。反诉要求：1.清远和风继续履行《增资扩股协议》约定的办理项目用地手续义务、配合阳山县金顺力发电有限公司办理 2025 年 5 月至一审判决前的电费结算用印手续、赔偿损失等 3024.76 万元。					
国 电 投 远 达 水 有 公 有 限 公 司	江 苏 徐 矿 能 源 股 份 有 限 公 司 张 楼 煤 矿	江 苏 徐 矿 能 源 股 份 有 限 公 司	诉讼	水务公司与被告一张双楼煤矿于 2022 年 5 月 31 日签订《江苏徐矿能源股份有限公司张双楼煤矿高盐矿井水全盐量治理 EPC 工程总承包项目合同》，约定原告作为 EPC 总承包人，负责项目的设计、设备采购、建筑安装、调试等全过程建设内容，合同总价为 15,198.88 万元。《总承包合同》签署后，水务公司积极履行施工义务，案涉工程于 2025 年 1 月 10 日通过 168 运行，并已实际交付被告一投入使用至今，已满足合同约定的竣工结算及付款条件，但被告一拒不完善竣工手续、恶意拖延结算、拒不支付进度款、结算款，故水务公司已于 2025 年 12 月 15 日网上申请立案，主张欠款。本案已明确由徐州中院立案。	7,843.45	否	待一审	无	无
国 电 投 远 水 有 公 达 务 有 限 公 司	天 津 渤 天 工 有 限 公 司、天 渤 海 工 团 有 限 公 司 化 有 责 任 公 司、天 渤 海 工 团 有 限 公 司 化 集 有 责 任 公 司	天 津 海 滨 鼎 昇 环 保 科 技 工 程 有 限 公 司	诉讼	鼎昇科技拖欠我司渤天化工中水回用项目工程款，我司起诉终判决鼎昇科技支付我司工程款 87161298 元及利息，但判决生效后鼎昇科技无可供执行的财产导致执行终结，导致我司至今未得清偿，鼎昇科技对渤天化工享有到期债权但怠于主张，故我司于 2023 年 6 月 21 日起诉至天津市滨海新区人民法院要求渤天化工及其股东渤海集团赔偿损失。12 月 13 日收到一审判决驳回水务公司诉求。水务公司于 2023 年 12 月底上诉至天津三中院，	5,296.25	否	二审胜诉已结案	2026 年 1 月初，收到一审判决，判决主要内容：被告渤天化工公司给付原告水务公司 5296248.505 元，上述给付义务履行完	暂 无 进 展

				2024 年 2 月 23 日，本案二审开庭，4 月 8 日，天津三中院二审裁定以原审判决认定基本事实不清发回重审。重审阶段，双方均提起鉴定申请。后法院同意了渤天化工提出的修复（拆除）的鉴定申请和贬值鉴定申请。2025 年 5 月 7 日法院组织线上开庭对鉴定检材进行质证，拆除修复鉴定和价值贬损鉴定进入鉴定程序。后鉴定单位出具了初步鉴定意见和贬损价值评估报告初稿，并多次开庭组织反馈意见。				毕后，原告水务公司与第三人鼎昇公司，第三人鼎昇公司与被告渤天化工公司相应的债权债务关系终止。对方上诉，二审于 3 月 24 日、4 月 16 日两次开庭，5 月 19 日收到二审判决，维持原判。	
山东远知环保有限公司	海阳市人民政府	无	诉讼	公司于 2018 年 8 月与海阳市人民政府签订投资框架协议，计划在海阳市投资建设山东海阳绿色工业服务中心项目，2020 年 7 月，公司通过招拍挂取得土地，但由于土地涉海无法使用，项目被迫中止，项目前期投入面临损失，2024 年 11 月，远知公司向烟台市中院提起诉讼，要求海阳市政府收回土地，支付远知公司土地款及前期投入共计 7962.58 万元。	3,838.9	否	二审胜诉已结案	2026 年 5 月 22 日，判决海阳市人民政府退还山东远知已缴纳的土地使用税及契税 253.98 万元，海阳市自然资源和规划局于本判决生效起六十日内退还山东远知地	暂无进展

								金 3485 万 元 及 利息,海 阳 市 人 民 政 府 于 本 判 决 生 效 之 日 起 六 十 日 内 支 付 上 诉 人 山 东 远 知 环 保 土 地 整 理 费 用 99.92 万 元。	
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

(三) 其他说明

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☐适用 ☒不适用

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

事项概述	查询索引
第十一届董事会第二次会议，2025 年年度股东会审议通过了《关于追加审议公司 2025 年与关联方日常关联交易金额及调整 2026 年日常关联交易预计金额的议案》。报告期内，公司与集团与所属企业发生的商品采购与销售类关联交易合同（脱硫、脱硝（含催化剂、设备采购）、除尘、水务工程、新能源工程、节能、生态修复、物资采购、新能源工程、检测、系统升级改造、物资采购等）金额为 8.16 亿元，完成年度预计的 54.40%；特许经营收入合同（环保服务电价收入）金额为 7.84 亿元，完成年度预计的 32%；特许经营支出合同（环保服务关联支出）金额为 3.67 亿元，完成年度预计的 29.84%；服务类合同（检修、运维等）金额为 7218 万元，完成年度预计的 19.99%；信息化服务合同（信息系统、科技与数字化项目建设类合同）金额为 1469 万元，完成年度预计的 14.69%；与集团公司其他关联方贷款为 11.89 亿元，完成年度预计的 79.27%；上述事项在股东会审议额度范围内。	该事项详见 2026 年 4 月 17 日《上海证券报》、《中国证券报》。

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项☐适用 ☒不适用**3、临时公告未披露的事项**☐适用 ☒不适用**(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易****1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**☐适用 ☒不适用**2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项**☒适用 ☐不适用

公司开展重大资产重组，通过发行股份及支付现金的方式向中国电力国际发展有限公司购买其持有的五凌电力有限公司 63%股权、向湖南湘投国际投资有限公司购买其持有的五凌电力 37%股权以及向国家电投集团广西电力有限公司购买其持有的国家电投集团广西长洲水电开发有限公司 64.93%股权，并拟向不超过 35 名符合条件的特定投资者发行股份募集配套资金（以上交易事项简称“本次易”）。2025 年 9 月 30 日，公司取得证监会同意本次交易的注册批复；10 月底，公司完成资产交割，11 月中旬完成对价股份发行上市。本次交易过渡期间为 2024 年 11 月 1 日至 2025 年 10 月 31 日，致同会计师事务所（特殊普通合伙）对标的公司五凌电力及长洲水电过渡期间损益进行了审计并出具审计报告，过渡期间内，标的公司在过渡期间内产生的收益由上市公司享有，收益法评估资产在过渡期内出现亏损，由直接或间接持有收益法评估资产的交易对方按协议生效时各自直接或间接所持标的公司的股权比例承担补足。五凌电力收益法评估资产及长洲水电未发生亏损，交易对方中国电力、湘投国际、广西公司无需承担补偿责任。（该事项详见 2026 年 1 月 7 日《上海证券报》、《中国证券报》）。

2026 年 7 月，公司完成向特定投资者发行股份募集配套资金股份发行工作。7 月 6 日收到参与本次发行的投资者缴付的认购资金，7 月 27 日新增股份在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完成登记手续。本次配套募集资金发行价格为 11.36 元/股，实际发行数量为 383,978,863 股，公司募集资金总额为人民币 4,361,999,883.68 元。致同会计师事务所（特殊普通合伙）出具验资报告，公司依照规定对募集资金进行了专户存储，并与独立财务顾问（联席主承销商）、募集资金专户监管银行签订了《募集资金专户存储三方监管协议》。（该事项详见 2026 年 7 月 16 日、7 月 31 日《上海证券报》、《中国证券报》）截至目前，公司在 2024 年 10 月启动的发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金的专项工作已全部完成。

3、临时公告未披露的事项☐适用 ☒不适用**4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况**☐适用 ☒不适用**(三) 共同对外投资的重大关联交易****1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**☐适用 ☒不适用**2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项**☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

1、存款业务

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
国家电投集团财务有限公司	同一控制人	25	0.15%-0.75%	6.60	112.7	100.41	18.89
合计	/	/	/	6.60	112.7	100.41	18.89

2、贷款业务

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
国家电投集团财务有限公司	同一控制人	60	2.08%-2.11%	14.00	9.12	14	9.12
合计	/	/	/	14.00	9.12	14	9.12

3、授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
国家电投集团财务有限公司	同一控制人	流动资金贷款、法人透支账户	28	9.12

4、其他说明

□适用 √不适用

(六) 其他重大关联交易

☐适用 ☒不适用

(七) 其他

☐适用 ☒不适用

十一、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

☐适用 ☒不适用

(二) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他重大合同

√适用 □不适用

1. 全资子公司五凌电力有限公司于 2025 年 12 月向中国银行股份有限公司长沙市雨花支行借款 100000 万元，借款期限 1.0 年，借款利率 2.11%，期末余额为 75226 万元。
2. 全资子公司五凌电力有限公司于 2023 年 9 月向中国邮政储蓄银行湖南省分行直属支行借款 140450 万元，借款期限 16.42 年，借款利率 2.40%，期末余额为 111950 万元。
3. 全资子公司五凌电力有限公司于 2017 年 8 月向中国建设银行股份有限公司长沙天心支行借款 160000 万元，借款期限 14.5 年，借款利率 2.20%，期末余额为 77500 万元。
4. 全资子公司五凌电力有限公司于 2024 年 5 月向中国工商银行股份有限公司怀化怀兴支行借款 107000 万元，借款期限 10 年，借款利率 2.21%，期末余额为 31321 万元。
5. 全资子公司五凌电力有限公司于 2023 年 10 月向中国邮政储蓄银行股份有限公司湖南省分行借款 132500 万元，借款期限 18.92 年，借款利率 2.40%，期末余额为 115180 万元。
6. 全资子公司五凌电力有限公司于 2023 年 11 月向中国进出口银行湖南省分行借款 300000 万元，借款期限 6.0 年，借款利率 1.50%，期末余额为 9650 万元。

十二、募集资金使用进展说明

□适用 √不适用

十三、其他重大事项的说明

√适用 □不适用

1.报告期内，经公司申请，并通过上交所确认，公司证券简称自 2026 年 1 月 13 日起由“远达环保”变更为“电投水电”，公司证券代码“600292”保持不变（该事项详见 2026 年 1 月 8 日《上海证券报》《中国证券报》）。

2.报告期内，经公司第十董事会第三十八次（临时）会议、2026 年第一次（临时）股东会审议通过，公司计划通过并购贷款方式筹集资金，以满足公司重大资产重组现金支付需求，计划并购贷款金额不超过 36.04 亿元。（该事项详见 2026 年 2 月 3 日《上海证券报》《中国证券报》），截至目前，并购贷款已经贷出，实际贷款金额 36.04 亿元，现已支付公司重大资产重组现金对价款项。

3.报告期内，经公司第十一董事会第二次会议、2025 年度股东会审议通过，2025 年度分配方案为：公司拟以实施权益分派股权登记日登记的总股本为基数向全体股东每 10 股派发现金股利人民币 0.61 元（含税）（该事项详见 2026 年 4 月 17 日《上海证券报》、《证券时报》）。截至报告期末，公司已完成权益分派的实施。

4.报告期内，经第十一届董事会第二次会议审议，通过了《关于修订公司<董事及高级管理人员薪酬和绩效考核管理办法>的议案》，制度全文已在上海证券交易所网站披露（该事项详见 2026 年 4 月 17 日《上海证券报》《中国证券报》）。

5.报告期内，为进一步拓展公司经营规模，获取可提供长期稳定收益的优质资产，经公司第十一届董事会第二次会议审议通过，公司全资子公司五凌电力拟并购湖南轻电投持有的 2 个以及湖南凌瑞持有的 5 个湖南省内新能源项目公司股权。本次收购 7 个项目，装机容量 391.81MW，已投产装机容量 284.31MW。（该事项详见 2026 年 4 月 17 日《上海证券报》、《中国证券报》）。截至报告期末，该事项正在履行国有资产评估备案程序。

6.报告期内，经公司第十一届董事会第二次会议、公司 2025 年年度股东会审议通过，拟续聘致同会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2026 年财务审计机构（该事项详见 2026 年 4 月 17 日《上海证券报》、《中国证券报》）。截至报告期末，已完成续聘工作。

7.报告期内，公司通过上证路演中心举行 2025 年年度暨 2026 年第一季度业绩说明会，就投资者关心的问题进行交流（该事项详见 2026 年 6 月 1 日《上海证券报》、《中国证券报》）。

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

（一）股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

□适用 √不适用

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

√适用□不适用

2026 年 7 月初完成公司重大资产重组配套资金的募集，通过非公开发行方式向 15 名特定投资者发行股份 383,978,863 股，7 月 6 日收到参与本次发行的投资者缴付的认购资金，7 月 16 日发布募集配套资金向特定对象发行股票发行情况报告书，7 月 27 日新增股份在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完成登记手续，公司总股本从 4,380,206,201 股变更为 4,764,185,064 股，将稀释公司半年度每股收益-0.02 元/股，稀释每股净资产-0.33 元/股。

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

(二) 限售股份变动情况

□适用 √不适用

二、股东情况

(一) 股东总数:

截至报告期末普通股股东总数(户)	38,674
------------------	--------

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增 减	期末持股数 量	比例 （%）	持有有限售 条件股份数 量	质押、标记或 冻结情况		股东 性质
					股份状 态	数 量	
中国电力国际发展有限 公司	0	2,016,793,893	46.04	2,016,793,893	无		境外 法人
湖南湘投国际投资有限 公司	0	1,184,427,480	27.04	1,184,427,480	无		国有 法人
国家电投集团广西电力 有限公司	0	398,167,938	9.09	398,167,938	无		国有 法人
国家电力投资集团有限 公司	0	341,533,307	7.8	341,533,307	无		国有 法人
重庆市城市建设投资 （集团）有限公司	-31,067,619	35,915,200	0.82	0	未知		国有 法人
香港中央结算有限公司	6,590,811	11,600,650	0.26	0	未知		未知
阿拉丁环保集团有限公 司	0	6,097,329	0.14	0	未知		未知
葛修冰	4,931,200	4,931,200	0.11	0	未知		未知
中国建设银行股份有限 公司－广发中证全指电 力公用事业交易型开放 式指数证券投资基金	2,889,100	4,596,600	0.1	0	未知		未知
葛修全	3,670,500	3,670,500	0.08	0	未知		未知
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量			股份种类及数量			
				种类	数量		
重庆市城市建设投资（集团）有限公 司	35,915,200			人民币 普通股	35,915,200		
香港中央结算有限公司	11,600,650			人民币 普通股	11,600,650		
阿拉丁环保集团有限公司	6,097,329			人民币 普通股	6,097,329		
葛修冰	4,931,200			人民币 普通股	4,931,200		
中国建设银行股份有限公司－广发中 证全指电力公用事业交易型开放式指 数证券投资基金	4,596,600			人民币 普通股	4,596,600		

葛修全	3,670,500	人民币普通股	3,670,500
崔建国	3,514,486	人民币普通股	3,514,486
冉小军	3,254,612	人民币普通股	3,254,612
李秋香	3,243,300	人民币普通股	3,243,300
崔中琼	3,207,220	人民币普通股	3,207,220
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	公司股东国家电力投资集团有限公司将其持有的全部上市公司 341,533,307 股股份对应的除收益权、处置权等财产性权利之外的包括表决权在内的其他股东权利委托给中国电力国际发展有限公司代为行使。		
上述股东关联关系或一致行动的说明	中国电力国际发展有限公司、国家电投广西电力有限公司为同一实际控制人下企业，实际控制人为国家电力投资集团有限公司		

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

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

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件
☒适用 ☐不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	中国电力国际发展有限公司	2,016,793,893.00	2025 年 11 月 12 日后 36 个月	0	因本次交易取得的上市公司股份，自该等股份发行结束之日起至 36 个月内，不得以任何方式转让或处置，包括但不限于通过证券市场公开转让或通过协议方式转让。自该等股份发行完成后 6 个月内，如上市公司股票连续 20 个交易日的收盘价低于发行价，或者该等股份发行完成后 6 个月期末收盘价低于发行价的，公司通过本次交易获得上市公司股份的锁定期自动延长 6 个月。公司在本次交易前已经直接及间接持有的上市公司股份，自该等股份发行完成后 18 个月内将不得以任何方式转让。

2	湖南湘投国际投资有限公司	1,184,427,480.00	2025 年 11 月 12 日后 12 个月	0	湘投国际因本次交易取得的上市公司股份自该等股份发行结束之日起至 12 个月内，不得以任何方式转让或处置，包括但不限于通过证券市场公开转让或通过协议方式转让。
3	国家电投集团广西电力有限公司	398,167,938.00	2025 年 11 月 12 日后 36 个月	0	因本次交易取得的上市公司股份，自该等股份发行结束之日起至 36 个月内，不得以任何方式转让或处置，包括但不限于通过证券市场公开转让或通过协议方式转让。自该等股份发行完成后 6 个月内，如上市公司股票连续 20 个交易日的收盘价低于发行价，或者该等股份发行完成后 6 个月期末收盘价低于发行价的，通过本次交易获得上市公司股份的锁定期自动延长 6 个月。在本次交易前已经直接及间接持有的上市公司股份，自该等股份发行完成后 18 个月内将不得以任何方式转让。
4	国家电力投资集团有限公司	341,533,307.00	2025 年 11 月 12 日后 18 个月	0	1、本公司在本次交易前已经持有的上市公司股份，自本次交易实施完毕之日起 18 个月内不得以任何方式进行转让或处置。但是，在适用法律许可前提下的转让不受此限。2、如上述股份由于上市公司送红股、转增股本或配股等原因而增加的，增加的上市公司股份同时遵照上述锁定期进行锁定。3、若上述锁定与限售期承诺与证券监管机构的最新监管要求不相符，本公司将根据证券监管机构的最新监管要求进行相应调整，限售期届满后按中国证券监督管理委员会和上海证券交易所的有关规定执行。
上述股东关联关系或一致行动的说明		中国电力国际发展有限公司、国家电投广西电力有限公司为同一实际控制人下企业，实际控制人为国家电力投资集团有限公司			

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

□适用 √不适用

三、董事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动情况

□适用 √不适用

其它情况说明

□适用 √不适用

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

□适用 √不适用

(三) 其他说明

☐适用 ☒不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

☐适用 ☒不适用

五、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

☐适用 ☒不适用

二、可转换公司债券情况

☐适用 ☒不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2026 年 6 月 30 日

编制单位： 国家电投集团水电股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	2,049,593,025.00	801,114,938.00
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、4	47,757,951.03	115,365,132.71
应收账款	七、5	3,726,620,520.06	2,926,421,608.28
应收款项融资	七、7	100,890,501.08	172,536,180.70
预付款项	七、8	161,181,598.63	87,524,810.98
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	4,807,527,482.09	4,266,581,869.14
其中：应收利息			
应收股利		43,571,787.08	35,299,018.56
买入返售金融资产			
存货	七、10	355,184,012.94	191,671,840.28
其中：数据资源			
合同资产	七、6	1,608,823,603.95	1,615,996,873.86
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	632,781,972.44	454,331,564.88
流动资产合计		13,490,360,667.22	10,631,544,818.83
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	682,032,515.90	629,247,084.01
其他权益工具投资	七、18	708,506,658.17	708,506,658.17
其他非流动金融资产	七、19	219,101.52	219,101.52
投资性房地产	七、20	28,794,539.07	28,794,539.07
固定资产	七、21	43,750,489,603.73	44,187,201,689.08
在建工程	七、22	3,818,176,938.66	3,518,554,187.99

生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	376,600,866.16	387,120,612.75
无形资产	七、26	1,868,951,123.02	1,923,468,381.20
其中：数据资源			
开发支出		25,022,347.16	24,180,484.64
其中：数据资源			
商誉	七、27	12,720,022.06	12,720,022.06
长期待摊费用	七、28	103,548,265.57	136,381,535.39
递延所得税资产	七、29	312,720,835.38	359,542,315.86
其他非流动资产	七、30	994,589,732.92	1,018,247,258.74
非流动资产合计		52,682,372,549.32	52,934,183,870.48
资产总计		66,172,733,216.54	63,565,728,689.31
流动负债：			
短期借款	七、31	8,045,125,862.97	7,524,525,362.17
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七、35	19,866,771.53	205,082,490.67
应付账款	七、36	3,625,584,580.04	3,818,739,972.91
预收款项	七、37	29,381.88	
合同负债	七、38	286,950,186.97	297,822,966.99
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	94,280,310.11	123,655,990.96
应交税费	七、40	414,850,951.77	445,957,145.02
其他应付款	七、41	4,261,520,705.34	6,697,435,054.96
其中：应付利息			
应付股利	七、41	247,978,289.46	229,362,149.70
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	1,703,305,797.96	2,349,442,730.94
其他流动负债	七、44	8,202,947.26	16,010,679.47
流动负债合计		18,459,717,495.83	21,478,672,394.09
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	23,078,764,213.61	18,578,112,752.58
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	299,469,572.86	303,353,010.73
长期应付款	七、48	2,439,876,705.75	2,248,344,726.00
长期应付职工薪酬	七、49	1,318,654.87	1,318,654.87
预计负债	七、50	66,552,625.16	59,639,224.76

递延收益	七、51	16,164,605.19	17,018,583.54
递延所得税负债	七、29	55,184,475.49	56,444,890.62
其他非流动负债	七、52	119,165,100.30	168,329,807.22
非流动负债合计		26,076,495,953.23	21,432,561,650.32
负债合计		44,536,213,449.06	42,911,234,044.41
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	4,380,206,201.00	4,380,206,201.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	8,193,175,454.98	8,193,175,454.98
减：库存股			
其他综合收益	七、57	164,403,477.81	163,773,871.68
专项储备	七、58	90,803,681.51	37,138,701.63
盈余公积	七、59	468,503,139.51	468,503,139.50
一般风险准备			
未分配利润	七、60	4,695,122,662.22	3,772,769,422.66
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		17,992,214,617.03	17,015,566,791.45
少数股东权益		3,644,305,150.45	3,638,927,853.45
所有者权益（或股东权益）合计		21,636,519,767.48	20,654,494,644.90
负债和所有者权益（或股东权益）总计		66,172,733,216.54	63,565,728,689.31

公司负责人：姚小彦

主管会计工作负责人：黄樱

会计机构负责人：徐天敬

母公司资产负债表

2026 年 6 月 30 日

编制单位：国家电投集团水电股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		1,368,215,896.06	62,625,370.11
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九、1	16,861,989.81	20,640,859.98
应收款项融资			
预付款项			
其他应收款	十九、2	73,267,727.62	102,840,320.90
其中：应收利息			
应收股利	十九、2	69,735,600.00	100,000,000.00
存货		175,168.44	134,159.04
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			

一年内到期的非流动资产		63,250.01	69,575.01
其他流动资产		194,090,076.96	251,432,733.63
流动资产合计		1,652,674,108.90	437,743,018.67
非流动资产：			
债权投资		69,000,000.00	69,000,000.00
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十九、3	23,604,368,071.96	23,551,337,058.85
其他权益工具投资		252,260,454.03	252,260,454.03
其他非流动金融资产			
投资性房地产		8,132,678.00	8,132,678.00
固定资产		180,346,487.59	190,266,423.58
在建工程		5,806,013.98	3,040,923.89
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		896,177.11	1,139,741.66
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		4,164,510.26	5,258,023.40
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计		24,124,974,392.93	24,080,435,303.41
资产总计		25,777,648,501.83	24,518,178,322.08
流动负债：			
短期借款		6,983,996.05	6,983,108.04
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		48,727,936.65	70,177,675.83
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		4,641,266.59	3,803,124.70
应交税费		54,840.08	4,822,043.77
其他应付款		1,227,268,416.60	3,608,819,936.37
其中：应付利息			
应付股利		459,554.57	459,554.57
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		4,301,146.18	2,045,774.07
其他流动负债			
流动负债合计		1,291,977,602.15	3,696,651,662.78
非流动负债：			
长期借款		3,761,491,638.27	158,301,842.76
应付债券			
其中：优先股			
永续债			

租赁负债			
长期应付款		711,733.43	711,733.43
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		37,264,633.17	37,264,633.17
其他非流动负债			
非流动负债合计		3,799,468,004.87	196,278,209.36
负债合计		5,091,445,607.02	3,892,929,872.14
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		4,380,206,201.00	4,380,206,201.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		14,944,511,237.18	14,944,511,237.18
减：库存股			
其他综合收益		103,597,965.91	103,597,965.91
专项储备			
盈余公积		251,038,089.31	251,038,089.31
未分配利润		1,006,849,401.41	945,894,956.54
所有者权益（或股东权益）合计		20,686,202,894.81	20,625,248,449.94
负债和所有者权益（或股东权益）总计		25,777,648,501.83	24,518,178,322.08

公司负责人：姚小彦 主管会计工作负责人：黄樱 会计机构负责人：徐天敬

合并利润表
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入	七、61	6,054,966,955.69	5,910,124,990.17
其中：营业收入	七、61	6,054,966,955.69	5,910,124,990.17
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		4,472,451,295.38	4,702,560,436.30
其中：营业成本	七、61	3,643,278,422.68	3,813,549,000.96
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	107,952,868.52	92,061,540.77

销售费用	七、63	9,135,060.46	10,218,372.81
管理费用	七、64	252,454,427.89	222,452,651.26
研发费用	七、65	18,587,834.52	27,928,237.84
财务费用	七、66	441,042,681.31	536,350,632.66
其中：利息费用		435,689,576.38	533,698,104.85
利息收入		5,601,642.75	5,253,368.11
加：其他收益	七、67	29,519,257.42	38,821,457.43
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	8,722,860.47	83,194,442.64
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-2,094,881.10	22,050,614.81
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		382,858,800.00	
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-2,416,086.51	-56,463,991.80
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-11,047,081.74	10,126,825.98
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	167,080.78	944,984.96
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,607,461,690.73	1,284,188,273.08
加：营业外收入	七、74	8,998,892.08	5,185,718.19
减：营业外支出	七、75	11,689,073.32	8,013,096.82
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,604,771,509.49	1,281,360,894.45
减：所得税费用		297,439,701.77	301,214,787.45
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	七、76	1,307,331,807.72	980,146,107.00
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,307,331,807.72	980,146,107.00
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）		1,189,545,817.82	533,103,502.91
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		117,785,989.90	447,042,604.09
六、其他综合收益的税后净额			410,920.61
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			408,965.37
1.不能重分类进损益的其他综合收益			95,318.16

(1) 重新计量设定受益计划变动额			95,318.16
(2) 权益法下不能转损益的其他综合收益			
(3) 其他权益工具投资公允价值变动			
(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
2.将重分类进损益的其他综合收益			313,647.21
(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			313,647.21
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			1,955.24
七、综合收益总额		1,307,331,807.72	980,557,027.61
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		1,189,545,817.82	533,512,468.28
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		117,785,989.90	447,044,559.33
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.27	0.12
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.27	0.12

公司负责人：姚小彦

主管会计工作负责人：黄樱

会计机构负责人：徐天敬

母公司利润表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	十九、4	58,155,987.67	114,441,878.76
减：营业成本	十九、4	53,769,466.30	112,840,671.04
税金及附加		1,138,409.32	14,788,142.68
销售费用			
管理费用		45,106,730.90	43,251,728.81
研发费用			
财务费用		11,077,661.23	-2,262,750.85
其中：利息费用		15,965,284.32	3,687,328.03
利息收入		4,293,359.75	6,858,451.59
加：其他收益		54,803.10	72,795.26
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	381,009,500.11	10,484,233.71
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-1,849,299.89	2,136,513.77

以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）			-16,349.91
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		328,128,023.13	-43,635,233.86
加：营业外收入		19,000.00	84,948.60
减：营业外支出			97,074.36
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		328,147,023.13	-43,647,359.62
减：所得税费用			-4,087.48
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		328,147,023.13	-43,643,272.14
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		328,147,023.13	-43,643,272.14
（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			8,368.09
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			8,368.09
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			8,368.09
六、综合收益总额		328,147,023.13	-43,634,904.05

七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：姚小彦 主管会计工作负责人：黄樱 会计机构负责人：徐天敬

合并现金流量表
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		5,890,158,137.69	5,484,594,040.39
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		27,893,427.43	76,022,545.49
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	660,131,839.61	752,872,856.32
经营活动现金流入小计		6,578,183,404.73	6,313,489,442.20
购买商品、接受劳务支付的现金		1,803,596,432.28	1,911,635,899.92
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		746,316,837.16	667,154,803.08
支付的各项税费		1,021,919,023.98	871,683,531.37
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	1,017,988,677.95	613,268,555.13

经营活动现金流出小计		4,589,820,971.37	4,063,742,789.50
经营活动产生的现金流量净额		1,988,362,433.36	2,249,746,652.70
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		323,126,979.65	12,089,791.98
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,131,342.02	6,430,964.37
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			2,487,747,320.99
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	262,678.66	547,898,829.19
投资活动现金流入小计		324,521,000.33	3,054,166,906.53
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,277,700,685.49	1,874,229,854.36
投资支付的现金		2,437,663,591.37	
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			565,917,057.97
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	126,182,652.76	240,739,504.51
投资活动现金流出小计		3,841,546,929.62	2,680,886,416.84
投资活动产生的现金流量净额		-3,517,025,929.29	373,280,489.69
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		20,550,000.00	15,813,800.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		20,550,000.00	15,813,800.00
取得借款收到的现金		19,405,928,073.88	13,726,708,851.86
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	1,715,523,907.91	331,554,224.68
筹资活动现金流入小计		21,142,001,981.79	14,074,076,876.54
偿还债务支付的现金		15,419,302,837.60	15,705,647,419.08
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,097,862,709.47	398,406,455.25
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	1,816,113,309.62	840,754,762.06
筹资活动现金流出小计		18,333,278,856.69	16,944,808,636.39
筹资活动产生的现金流量净额		2,808,723,125.10	-2,870,731,759.85
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额			
加：期初现金及现金等价物余额		719,815,335.36	1,311,905,933.10

六、期末现金及现金等价物余额		1,999,874,964.53	1,064,201,315.64
----------------	--	------------------	------------------

公司负责人：姚小彦 主管会计工作负责人：黄樱 会计机构负责人：徐天敬

母公司现金流量表
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		69,479,539.86	179,521,790.91
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		3,230,463.15	14,803,703.07
经营活动现金流入小计		72,710,003.01	194,325,493.98
购买商品、接受劳务支付的现金		72,602,101.38	155,235,239.02
支付给职工及为职工支付的现金		35,582,304.84	27,442,665.10
支付的各项税费		9,710,318.22	17,911,727.83
支付其他与经营活动有关的现金		11,099,371.46	30,937,641.59
经营活动现金流出小计		128,994,095.90	231,527,273.54
经营活动产生的现金流量净额		-56,284,092.89	-37,201,779.56
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		60,000,000.00	195,000,000.00
取得投资收益收到的现金		417,294,136.12	30,962,631.68
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		477,294,136.12	225,962,631.68
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		639,490.54	419,654.20
投资支付的现金		2,437,663,591.37	135,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		2,438,303,081.91	135,419,654.20
投资活动产生的现金流量净额		-1,961,008,945.79	90,542,977.48
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			

取得借款收到的现金		3,603,699,800.00	100,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		3,603,699,800.00	100,000,000.00
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		280,802,837.22	4,020,776.00
支付其他与筹资活动有关的现金		13,398.15	
筹资活动现金流出小计		280,816,235.37	104,020,776.00
筹资活动产生的现金流量净额		3,322,883,564.63	-4,020,776.00
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		1,305,590,525.95	49,320,421.92
加：期初现金及现金等价物余额		62,625,370.11	26,101,347.32
六、期末现金及现金等价物余额		1,368,215,896.06	75,421,769.24

公司负责人：姚小彦

主管会计工作负责人：黄樱

会计机构负责人：徐天敬

合并所有者权益变动表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	4,380,206,201.00				8,193,175,454.98	-	163,773,871.68	37,138,701.63	468,503,139.50		3,772,769,422.66		17,015,566,791.45	3,638,927,853.45	20,654,494,644.90
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	4,380,206,201.00				8,193,175,454.98		163,773,871.68	37,138,701.63	468,503,139.50		3,772,769,422.66		17,015,566,791.45	3,638,927,853.45	20,654,494,644.90
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							629,606.13	53,664,979.88	0.01		922,353,239.56		976,647,825.58	5,377,297.00	982,025,122.58
（一）综合收益总额							629,606.13				1,189,545,817.82		1,190,175,423.95	117,888,106.56	1,308,063,530.51
（二）所有者投入														20,550,000.00	20,550,000.00

和减少资本																
1. 所有者投入的普通股															20,550,000.00	20,550,000.00
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											267,192,578.26		267,192,578.26		140,117,996.33	407,310,574.59
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											267,192,578.26		267,192,578.26		140,117,996.33	407,310,574.59
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																

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							53,664,979.88					53,664,979.88	7,057,186.77	60,722,166.65	
1．本期提取							68,512,034.55					68,512,034.55	8,564,853.79	77,076,888.34	
2．本期使用							-14,847,054.67					-14,847,054.67	-1,507,667.02	-16,354,721.69	
（六）其他								0.01				0.01		0.01	
四、本期期末余额	4,380,206,201.00				8,193,175,454.98	164,403,477.81	90,803,681.51	468,503,139.51		4,695,122,662.22		17,992,214,617.03	3,644,305,150.45	21,636,519,767.48	

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

一、上年期末余额	780,816,890.00				11,076,501,666.03		177,715,771.02	45,219,245.23	466,885,707.88		3,857,127,577.24		16,404,266,857.40	15,119,929,576.42	31,524,196,433.82
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	780,816,890.00				11,076,501,666.03		177,715,771.02	45,219,245.23	466,885,707.88		3,857,127,577.24		16,404,266,857.40	15,119,929,576.42	31,524,196,433.82
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					-1,009,129,856.79		408,965.37	1,999,596.51			391,935,837.64		-614,785,457.27	-6,045,472,482.16	-6,660,257,939.43
（一）综合收益总额							408,965.37				533,103,502.91		533,512,468.28	447,044,559.35	980,557,027.61
（二）所有者投入和减少资本					-1,009,129,856.79			-16,568,027.58			-141,167,665.27		-1,166,865,549.64	-6,455,331,357.89	-7,622,196,907.53
1．所有者投入的普通股														15,813,800.00	15,813,800.00
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					-1,009,129,856.79			-16,568,027.58			-141,167,665.27		-1,166,865,549.64	-6,471,145,157.89	-7,638,010,707.53
（三）利润分配														-54,598,082.58	-54,598,082.58
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																54,598,082.58	-	54,598,082.58
4. 其他																		
（四）所有 者权益内部 结转																		
1. 资本公积 转增资本 （或股本）																		
2. 盈余公积 转增资本 （或股本）																		
3. 盈余公积 弥补亏损																		
4. 设定受益 计划变动额 结转留存收 益																		
5. 其他综合 收益结转留 存收益																		
6. 其他																		
（五）专项 储备								18,567,624. 09						18,567,624.09		17,412,398.98		35,980,023.07
1. 本期提取								27,564,780. 96						27,564,780.96		21,149,450.64		48,714,231.60
2. 本期使用								8,997,156.8 8						8,997,156.88		3,737,051.65		12,734,208.53
（六）其他																		
四、本期期 末余额	780,816, 890.00				10,067,371 ,809.24		178,124,7 36.39	47,218,841. 74	466,885,70 7.88		4,249,063,41 4.88		15,789,481,40 0.13	9,074,457,094 .26		24,863,938,49 4.39		

公司负责人：姚小彦

主管会计工作负责人：黄樱

会计机构负责人：徐天敬

母公司所有者权益变动表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	4,380,206,201.00				14,944,511,237.18		103,597,965.91		251,038,089.31	945,894,956.54	20,625,248,449.94
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	4,380,206,201.00				14,944,511,237.18		103,597,965.91		251,038,089.31	945,894,956.54	20,625,248,449.94
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）										60,954,444.87	60,954,444.87
（一）综合收益总额										328,147,023.13	328,147,023.13
（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										-267,192,578.26	-267,192,578.26
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-267,192,578.26	-267,192,578.26
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	4,380,206,201.00				14,944,511,237.18		103,597,965.91		251,038,089.31	1,006,849,401.41	20,686,202,894.81

项目	2025 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	780,816,890.00				3,053,600,182.59		116,175,346.32		249,420,657.69	931,338,071.99	5,131,351,148.59
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	780,816,890.00				3,053,600,182.59		116,175,346.32		249,420,657.69	931,338,071.99	5,131,351,148.59
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							8,368.09			-43,643,272.14	-43,634,904.05
（一）综合收益总额							8,368.09			-43,643,272.14	-43,634,904.05
（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. 对所有者（或股东）的分配											
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	780,816,890.00				3,053,600,182.59		116,183,714.41		249,420,657.69	887,694,799.85	5,087,716,244.54

公司负责人：姚小彦

主管会计工作负责人：黄樱

会计机构负责人：徐天敬

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

国家电投集团水电股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）是一家在重庆市注册的股份有限公司，原名为国家电投集团远达环保股份有限公司、重庆九龙电力股份有限公司（以下简称“九龙电力”），系经重庆市体改委渝改企发[1994]51号文批准，由当时的四川省电力公司（重庆直辖后根据川渝电网分家的有关文件将其股份转由重庆市电力公司持有）、重庆市建设投资公司等八家单位于1994年6月30日共同发起，并向南桐矿务局等单位定向募集设立的股份有限公司。2000年10月，公司公开发行6,000.00万元人民币普通股获准在上海证券交易所上市交易。

公司原注册资本为人民币16,725万元。2004年10月，公司根据2004年第一次临时股东大会决议，以2004年6月30日股本16,725万股为基数，以资本公积每10股转增10股，转增股本后，公司的注册资本变更为33,450.00万元，其中：非流通股股份21,450万股，占公司总股本的64.13%；流通股股份12,000万股，占公司总股本的35.87%。

2006年1月，公司实施股权分置改革，方案为：实施股权登记日登记在册的流通股股东每持有10股流通股将获得公司非流通股股东支付的3.2股股票，非流通股股东共应向流通股股东支付股票3,840万股。实施股权分置改革后，公司总股本仍为33,450万股，所有股份均为流通股，其中：有限售条件股份17,610万股，占公司总股本的52.65%；无限售条件股份15,840万股，占公司总股本的47.35%。截至2009年1月21日，所有限售股全部解禁。

根据国务院批准的中国电力投资集团公司（以下简称“中电投集团”）组建方案，2006年1月6日，公司原第一大股东重庆市电力公司持有国有法人股（8,858.20万股）行政划拨至中电投集团，中电投集团成为公司第一大股东。

经中国证券监督管理委员会《关于核准重庆九龙电力股份有限公司非公开发行股票批复》（证监许可[2011]971号）核准，公司向第一大股东中电投集团发行股票177,372,636股。

2013年7月17日，原九龙电力完成了相关工商变更登记手续，取得了重庆市工商管理局换发的《企业法人营业执照》，公司名称正式变更为中电投远达环保（集团）股份有限公司，英文名称正式变更为CPI YUANDA ENVIRONMENTAL-PROTECTION (GROUP) CO.,LTD.。经公司申请，并经上海证券交易所核准，公司证券简称自2013年7月24日变更为“中电远达”，证券代码保持不变，仍为“600292”，中电投集团持有公司股份279,784,833股，占公司总股本的54.66%，系公司的控股股东。

2014年8月，经中国证券监督管理委员会《关于核准中电投远达环保（集团）股份有限公司非公开发行股票批复》（证监许可[2014]711号）核准，公司非公开发行股份88,755,741股，公司注册资本变更为600,628,377.00元，中电投集团持股比例由54.66%变更为46.58%，仍为控股股东。

中电投集团自2014年11月28日起通过上海证券交易所交易系统减持公司股票共计17,999,905股，占公司总股本的2.997%。本次减持后，中电投集团持有公司股票261,784,928股，占公司总股本的43.585%。

2015年经国务院批准，中电投集团与国家核电技术有限公司重组成立国家电力投资集团公司（已更名为“国家电力投资集团有限公司”，以下简称“国家电投集团”），承接中电投集团全部股权及债权债务关系。

公司于2015年7月10日每10股转增3股，转增后公司控股股东国家电投集团持有公司股票340,320,407股，占公司总股本的43.59%。

公司控股股东国家电投集团于2015年9月2日至9月30日通过上海证券交易所交易系统累计增持了公司股票1,212,900股，占公司总股本的0.15%。本次增持后，国家电投集团持有公司股票341,533,307股，占公司总股本的43.74%。

2016年4月21日，公司完成了相关工商变更登记手续，取得了重庆市工商管理局换发的《企业法人营业执照》，公司名称正式变更为国家电投集团远达环保股份有限公司，英文名称正式变更为SPIC YUANDA ENVIRONMENTAL-PROTECTION CO.,LTD.。经公司申请，并经上海

证券交易所核准，公司证券简称自 2016 年 5 月 12 日变更为“远达环保”，证券代码保持不变，仍为“600292”。

2025 年 9 月 30 日，本公司收到中国证券监督管理委员会出具的《关于同意国家电投集团远达环保股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可〔2025〕2191 号），同意公司向中国电力国际发展有限公司发行 2,016,793,893 股股份购买五凌电力有限公司 63%的股权、向湖南湘投国际投资有限公司发 1,184,427,480 股股份购买五凌电力有限公司 37%的股权、向国家电投集团广西电力有限公司发行 398,167,938 股股份购买国家电投集团广西长洲水电开发有限公司 64.93%的股权，并向不超过 35 名符合条件的特定投资者发行股份募集配套资金。

国家电投集团广西长洲水电开发有限公司和五凌电力有限公司分别于 2025 年 10 月 28 日和 2025 年 10 月 30 日完成工商信息变更登记，成为本公司的控股子公司。2025 年 11 月 7 日，致同会计师事务所（特殊普通合伙）对本公司发行股份购买资产部分进行了验资，并出具了报告文号为致同验字（2025）第 110C000349 号的验资报告。截至 2025 年 11 月 7 日，本公司新增股本人民币 3,599,389,311.00 元，股本总额变更为人民币 4,380,206,201.00 元。本次发行股份涉及的新增股份于 2025 年 11 月 12 日完成股份登记。本次变更后，中国电力持有公司股票 2,016,793,893 股，占公司总股本的 46.04%，变更为本公司的控股股东。本公司实际控制人仍为国家电投集团。

2026 年 1 月 4 日，公司完成了相关工商变更登记手续，取得了重庆市工商管理局换发的《企业法人营业执照》，公司名称正式变更为国家电投集团水电股份有限公司，英文名称正式变更为 SPICHydropower Co., Ltd.。经公司申请，并经上海证券交易所核准，公司证券简称自 2026 年 1 月 13 日变更为“电投水电”，证券代码保持不变，仍为“600292”。

本公司经营范围为：开展水力发电及流域水电站新能源一体化综合开发运营业务，具体包括水力发电业务、太阳能发电业务，废气、废水、固废治理，对节能减排项目进行投资，节能环保技术研发、转让及咨询服务，节能环保产品制造、销售，节能减排工程项目管理等。

本公司注册地址：重庆市两江新区黄环北路 10 号 1 栋；办公地址：重庆市两江新区黄山大道中段 64 号 15 幢 1-1，法定代表人为姚小彦。

本财务报表及财务报表附注业经本公司第十一届董事会第六次会议于 2026 年 8 月 28 日批准。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2、持续经营

☒适用 ☐不适用

本公司自报告期末起 12 个月内不存在对本公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

☒适用 ☐不适用

本公司根据自身生产经营特点，确定固定资产折旧、无形资产摊销、研发费用资本化条件以及收入确认政策，具体会计政策详见相关附注。

1、遵循企业会计准则的声明

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

2、 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、 营业周期

√适用 □不适用

本公司的营业周期为 12 个月。

4、 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5、 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的应收款项核销	单项核销金额占各类应收款项坏账准备总额的 1%以上
账龄超过 1 年的重要预付款项	单项金额占预付款项余额的 5%以上
期末重要的其他权益工具投资	单项金额占合并资产总额的 0.5%以上
重要的在建工程	单项在建工程项目余额占在建工程余额的 2%以上
账龄超过 1 年的重要应付账款、其他应付款	单项金额占应付账款余额的 0.5%以上
重要的合营企业或联营企业	长期股权投资金额占合并长期股权投资金额 5%以上
重要的资本化研发项目	单项资本化研发项目占利润总额的 2%以上
重要的或有事项	单项金额超过合并营业利润的 2%以上

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用□不适用

(1) 同一控制下的企业合并

对于同一控制下的企业合并，合并方在合并中取得的被合并方的资产、负债，按合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。合并对价的账面价值（或发行股份面值总额）与合并中取得的净资产账面价值的差额调整资本公积（股本溢价），资本公积（股本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

通过多次交易分步实现同一控制下的企业合并

在个别财务报表中，以合并日持股比例计算的合并日应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为该项投资的初始投资成本；初始投资成本与合并前持有投资的账面价值加上合并日新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

在合并财务报表中，合并方在合并中取得的被合并方的资产、负债，按合并日在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量；合并前持有投资的账面价值加上合并日新支付对价的账面价值之和，与合并中取得的净资产账面价值的差额，调整资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并方在取得被合并方控制权之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他所有者权益变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

(2) 非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。在购买日，取得的被购买方的资产、负债及或有负债按公允价值确认。

对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，按成本扣除累计减值准备进行后续计量；对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，经复核后计入当期损益。

通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并

合并成本为购买日支付的对价与购买日之前已经持有的被购买方的股权在购买日的公允价值之和。对于购买日之前已经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之间的差额计入当期投资收益；购买日之前已经持有的被购买方的股权涉及其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日当期收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益以及原指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资相关的其他综合收益除外。

（3）企业合并中有关交易费用的处理

为进行企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

7、 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用□不适用

（1）控制的判断标准

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

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

（2）合并财务报表的编制方法

合并财务报表以本公司和子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由本公司编制。在编制合并财务报表时，本公司和子公司的会计政策和会计期间要求保持一致，公司间的重大交易和往来余额予以抵销。

在报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，视同该子公司以及业务自同受最终控制方控制之日起纳入本公司的合并范围，将其自同受最终控制方控制之日起的经营成果、现金流量分别纳入合并利润表、合并现金流量表中。

在报告期内因非同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，将该子公司以及业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表，将其现金流量纳入合并现金流量表。

子公司的股东权益中不属于本公司所拥有的部分，作为少数股东权益在合并资产负债表中股东权益项下单独列示；子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额，其余额仍冲减少数股东权益。

（3）购买子公司少数股东股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资成本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，以及在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的股权投资而取得的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，均调整合并资产负债表中的资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

（4）丧失子公司控制权的处理

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，剩余股权按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量；处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产账面价值的份额与商誉之和，形成的差额计入丧失控制权当期的投资收益。

与原有子公司的股权投资相关的其他综合收益在丧失控制权时采用与原有子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，与原有子公司相关的涉及权益法核算下的其他所有者权益变动在丧失控制权时转入当期损益。

8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用□不适用

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司合营安排分为共同经营和合营企业。

（1）共同经营

共同经营是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- A、确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；
- B、确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；
- C、确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- D、按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- E、确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

（2）合营企业

合营企业是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司按照长期股权投资有关权益法核算的规定对合营企业的投资进行会计处理。

9、 现金及现金等价物的确定标准

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

10、 外币业务和外币报表折算

√适用□不适用

（1）外币业务

本公司发生外币业务，按交易发生日的即期汇率折算为记账本位币金额。

资产负债表日，对外币货币性项目，采用资产负债表日即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益；对以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算；对以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，根据非货币性项目的性质计入当期损益或其他综合收益。

(2) 外币财务报表的折算

资产负债表日，对境外子公司外币财务报表进行折算时，资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益项目除“未分配利润”外，其他项目采用发生日的即期汇率折算。

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。

现金流量表所有项目均按照现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列示“汇率变动对现金及现金等价物的影响”项目反映。

由于财务报表折算而产生的差额，在资产负债表股东权益项目下的“其他综合收益”项目反映。

处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中所有者权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

11、 金融工具

√适用□不适用

金融工具是指形成一方的金融资产，并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。

(1) 金融工具的确认和终止确认

本公司于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

金融资产满足下列条件之一的，终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且符合下述金融资产转移的终止确认条件。

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

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。

(2) 金融资产分类和计量

本公司在初始确认时根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产分为以下三类：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

以摊余成本计量的金融资产

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：①本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

初始确认后，对于该类金融资产采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

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，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：①本公司管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为

目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将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。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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，为消除或显著减少会计错配，本公司将部分本应以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

但是，对于非交易性权益工具投资，本公司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。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行方的角度符合权益工具的定义。

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。满足条件的股利收入计入损益，其他利得或损失及公允价值变动计入其他综合收益。终止确认时，将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。

管理金融资产的业务模式，是指本公司如何管理金融资产以产生现金流量。业务模式决定本公司所管理金融资产现金流量的来源是收取合同现金流量、出售金融资产还是两者兼有。本公司以客观事实为依据、以关键管理人员决定的对金融资产进行管理的特定业务目标为基础，确定管理金融资产的业务模式。

本公司对金融资产的合同现金流量特征进行评估，以确定相关金融资产在特定日期产生的合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。其中，本金是指金融资产在初始确认时的公允价值；利息包括对货币时间价值、与特定时期未偿付本金金额相关的信用风险、以及其他基本借贷风险、成本和利润的对价。此外，本公司对可能导致金融资产合同现金流量的时间分布或金额发生变更的合同条款进行评估，以确定其是否满足上述合同现金流量特征的要求。

仅在本公司改变管理金融资产的业务模式时，所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，否则金融资产在初始确认后不得进行重分类。

（3）金融负债分类和计量

本公司的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、以摊余成本计量的金融负债。对于未划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的，相关交易费用计入其初始确认金额。

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和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。对于此类金融负债，按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

以摊余成本计量的金融负债

其他金融负债采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

金融负债与权益工具的区分

金融负债，是指符合下列条件之一的负债：①向其他方交付现金或其他金融资产的合同义务。②在潜在不利条件下，与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务。③将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的非衍生工具合同，且企业根据该合同将交付可变数量的自身权益工具。④将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的衍生工具合同，但以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产的衍生工具合同除外。

权益工具，是指能证明拥有某个企业在扣除所有负债后的资产中剩余权益的合同。如果本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。

如果一项金融工具须用或可用本公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本公司自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是本公司的金融负债；如果是后者，该工具是本公司的权益工具。

（4）金融工具的公允价值

金融资产和金融负债的公允价值确定方法。公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。

本公司以公允价值计量相关资产或负债，假定出售资产或者转移负债的有序交易在相关资产或负债的主要市场进行；不存在主要市场的，本公司假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行。主要市场（或最有利市场）是本公司在计量日能够进入的交易市场。本公司采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

存在活跃市场的金融资产或金融负债，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。

以公允价值计量非金融资产的，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。

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，优先使用相关可观察输入值，只有在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。

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

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

（5）金融资产减值

本公司以预期信用损失为基础，对下列项目进行减值会计处理并确认损失准备：①以摊余成本计量的金融资产；②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收款项和债权投资；③《企业会计准则第14号——收入》定义的合同资产；④租赁应

收款；⑤财务担保合同（以公允价值计量且其变动计入当期损益、金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的除外）。

预期信用损失的计量

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

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。

本公司对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本公司按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。未来 12 个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后 12 个月内（若金融工具的预计存续期少于 12 个月，则为预计存续期）可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

在计量预期信用损失时，本公司需考虑的最长期限为企业面临信用风险的最长合同期限（包括考虑续约选择权）。

本公司对于处于第一阶段和第二阶段以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

应收票据、应收账款和合同资产

对于应收票据、应收账款、合同资产，无论是否存在重大融资成分，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。

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对应收票据和应收账款划分组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

A、应收票据

Y 应收票据组合 1：银行承兑汇票

Y 应收票据组合 2：商业承兑汇票

B、应收账款

Y 环保板块

Y 应收账款组合 1：信用风险组合

Y 应收账款组合 2：电量款组合

Y 发电板块

Y 应收账款组合 1：应收标杆电费

Y 应收账款组合 2：应收可再生能源补贴

Y 应收账款组合 3：应收其他

C、合同资产

Y 合同资产组合 1: 环保工程组合

Y 合同资产组合 2: 应收新能源补贴款组合

Y 合同资产组合 3: 污水处理组合

Y 合同资产组合 4: 销售商品组合

对于划分为组合的应收票据、合同资产, 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, 编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表, 计算预期信用损失。

其他应收款

本公司依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合, 在组合基础上计算预期信用损失, 确定组合的依据如下:

Y 其他应收款组合 1: 往来款、保证金、代垫款项等

Y 其他应收款组合 2: 备用金等无风险款项

Y 其他应收款组合 3: 其他低风险款项

对划分为组合的其他应收款, 本公司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。

长期应收款

对于长期应收款, 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整个存续期预期信用损失率, 计算预期信用损失。

信用风险显著增加的评估

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。

在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时, 本公司考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息, 包括前瞻性信息。本公司考虑的信息包括: ①债务人未能按合同到期日支付本金和利息的情况; ②已发生的或预期的金融工具的外部或内部信用评级(如有)的严重恶化; ③已发生的或预期的债务人经营成果的严重恶化; ④现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化, 并将对债务人对本公司的还款能力产生重大不利影响。

根据金融工具的性质, 本公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估信用风险是否显著增加。以金融工具组合为基础进行评估时, 本公司可基于共同信用风险特征对金融工具进行分类, 例如逾期信息和信用风险评级。

已发生信用减值的金融资产

本公司在资产负债表日评估以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资是否已发生信用减值。当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时, 该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息: ①发行方或债务人发生重大财务困难; ②债务人违反合同, 如偿付利息或本金违约或逾期等; ③本公司出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑, 给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步; ④债务人很可能破产或进行其他财务重组; ⑤发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。

预期信用损失准备的列报

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，本公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

核销

如果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，则直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。这种情况通常发生在本公司确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。但是，按照本公司收回到期款项的程序，被减记的金融资产仍可能受到执行活动的影响。

已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

(6) 金融资产转移

金融资产转移，是指将金融资产让与或交付给该金融资产发行方以外的另一方（转入方）。

本公司已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

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

(7) 金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且目前可执行该种法定权利，同时本公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

12、 应收票据

☒ 适用 ☐ 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☒ 适用 ☐ 不适用

详见五、11 金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐ 适用 ☒ 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

☐ 适用 ☒ 不适用

13、 应收账款

☐ 适用 ☐ 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☒ 适用 ☐ 不适用

详见五、11 金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐适用 ☒不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

☒适用 ☐不适用

详见五、11 金融工具

14、 应收款项融资

☒适用 ☐不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☐适用 ☒不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐适用 ☒不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

☐适用 ☒不适用

15、 其他应收款

☒适用 ☐不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☒适用 ☐不适用

详见五、11 金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐适用 ☒不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

☒适用 ☐不适用

详见五、11 金融工具

16、 存货

☒适用 ☐不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

☒适用 ☐不适用

(1) 存货的分类

本公司存货分为原材料、在产品、库存商品、发出商品、备品备件及其他等。

(2) 发出存货的计价方法

本公司存货取得时按实际成本计价。原材料、在产品、周转材料、库存商品、发出商品、备品备件及其他等发出时采用加权平均法计价。

(3) 存货的盘存制度

本公司存货盘存制度采用永续盘存制。

(4) 低值易耗品的摊销方法

本公司低值易耗品领用时采用一次转销法摊销。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

☒适用 ☐不适用

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

资产负债表日，存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备。本公司通常按照单个存货项目计提存货跌价准备，资产负债表日，以前减记存货价值的影响因素已经消失的，存货跌价准备在原已计提的金额内转回。

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

☐适用 ☒不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

☐适用 ☒不适用

17、 合同资产

☒适用 ☐不适用

合同资产的确认方法及标准

☒适用 ☐不适用

本公司将已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产列示。合同资产以预期信用损失为基础计提减值。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☒适用 ☐不适用

详见五、11 金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐适用 ☒不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

☐适用 ☒不适用

18、 持有待售的非流动资产或处置组

☐适用 ☒不适用

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

☐适用 ☒不适用

终止经营的认定标准和列报方法

☐适用 ☒不适用

19、 长期股权投资

☒适用 ☐不适用

长期股权投资包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，为本公司的联营企业。

（1）初始投资成本确定

形成企业合并的长期股权投资：同一控制下企业合并取得的长期股权投资，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份额作为投资成本；非同一控制下企业合并取得的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的投资成本。

对于其他方式取得的长期股权投资：支付现金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；发行权益性证券取得的长期股权投资，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

（2）后续计量及损益确认方法

对子公司的投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件；对联营企业和合营企业的投资，采用权益法核算。

采用成本法核算的长期股权投资，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，被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为投资收益计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的投资成本；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，对长期股权投资的账面价值进行调整，差额计入投资当期的损益。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积（其他资本公积）。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，并按照本公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，在转换日，按照原股权的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原股权分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资的，与其相关的原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按权益法核算时转入留存收益。

因处置部分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，处置后的剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日改按《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》进行会计处理，公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。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；原股权投资相关的其他所有者权益变动转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，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；处置后的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，改按《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

因其他投资方增资而导致本公司持股比例下降、从而丧失控制权但能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，按照新的持股比例确认本公司应享有的被投资单位因增资扩股而增加净资产的份额，与应结转持股比例下降部分所对应的长期股权投资原账面价值之间的差额计入当期损益；然后，按照新的持股比例视同自取得投资时即采用权益法核算进行调整。

本公司与联营企业之间发生的未实现内部交易损益按照持股比例计算归属于本公司的部分，在抵销基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。

(3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

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。在判断是否存在共同控制时，首先判断是否由所有参与方或参与方组合集体控制该安排，其次再判断该安排相关活动的决策是否必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。如果所有参与方或一组参与方必须一致行动才能决定某项安排的相关活动，则认为所有参与方或一组参与方集体控制该安排；如果存在两个或两个以上的参与方组合能够集体控制某项安排的，不构成共同控制。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

当本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含 20%）以上但低于 50% 的表决权股份时，一般认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确证据表明该种情况下不能参与被投资单位的生产经营决策，不形成重大影响；本公司拥有被投资单位 20%（不含）以下的表决权股份时，一般不认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确证据表明该种情况下能够参与被投资单位的生产经营决策，形成重大影响。

(4) 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、合营企业及联营企业的投资，计提资产减值的方法见五、27 长期资产减值。

20、 投资性房地产

(1) 如果采用公允价值计量模式的

选择公允价值计量的依据

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。本公司投资性房地产包括已出租的建筑物。

本公司投资性房地产所在地有活跃的房地产交易市场，而且本公司能够从房地产交易市场上取得同类或类似房地产的市场价格及其他相关信息，从而能够对投资性房地产的公允价值作出合理估计，因此本公司对投资性房地产采用公允价值模式进行后续计量，公允价值的变动计入当期损益。

确定投资性房地产的公允价值时，参照活跃市场上同类或类似房地产的现行市场价格；无法取得同类或类似房地产的现行市场价格的，参照活跃市场上同类或类似房地产的最近交易价格，并考虑交易情况、交易日期、所在区域等因素，从而对投资性房地产的公允价值作出合理的估计；或基于预计未来获得的租金收益和有关现金流量的现值确定其公允价值。

21、 固定资产

(1) 确认条件

√适用 □不适用

本公司固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业，并且该固定资产的成本能够可靠地计量时，固定资产才能予以确认。

本公司固定资产按照取得时的实际成本进行初始计量。

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本公司且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；不符合固定资产资本化后续支出条件的固定资产日常修理费用，在发生时按照受益对象计入当期损益或计入相关资产的成本。对于被替换的部分，终止确认其账面价值。

(2) 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	直线法	5-45	0-5	20.00-2.11
机器设备	直线法	5-35	0-5	20.00-2.71
运输设备	直线法	4-20	0-5	25.00-4.75
电子设备及其他	直线法	5-35	0-5	20.00-2.71

22、 在建工程

√适用□不适用

本公司在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产。在建工程计提资产减值方法见五、27 长期资产减值。

23、 借款费用

√适用□不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则

本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。

借款费用同时满足下列条件的，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。

(2) 借款费用资本化期间

本公司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。在符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之后所发生的借款费用，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在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化；正常中断期间的借款费用继续资本化。

(3) 借款费用资本化率以及资本化金额的计算方法

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

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

24、 生物资产

☐适用 ☒不适用

25、 油气资产

☐适用 ☒不适用

26、 无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

☒适用 ☐不适用

本公司无形资产包括土地使用权、专利权、非专利技术、特许经营权、软件等。无形资产按照成本进行初始计量，并于取得无形资产时分析判断其使用寿命。使用寿命为有限的，自无形资产可供使用时起，采用能反映与该资产有关的经济利益的预期实现方式的摊销方法，在预计使用年限内摊销；无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销；使用寿命不确定的无形资产，不作摊销。

使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

类别	使用寿命（年）	摊销方法
土地使用权	20-70	直线法
专利权	3-30	直线法
非专利技术	5-12	直线法
特许经营权	30	直线法
软件及其他	2-10	直线法

本公司于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，与以前估计不同的，调整原先估计数，并按会计估计变更处理。

资产负债表日预计某项无形资产已经不能给企业带来未来经济利益的，将该项无形资产的账面价值全部转入当期损益。

无形资产计提资产减值方法见五、27 长期资产减值。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

☒适用 ☐不适用

本公司将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

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

或出售该无形资产；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出计入当期损益。

本公司研究开发项目在满足上述条件，通过前期项目的初步论证，形成项目立项后，进一步细化技术可行性及经济可行性研究，进入开发阶段。

已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定用途之日转为无形资产。

27、 长期资产减值

☒适用 ☐不适用

对子公司、合营企业及联营企业的长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、无形资产、商誉等（存货、按公允价值模式计量的投资性房地产、递延所得税资产、金融资产除外）的资产减值，按以下方法确定：

于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本公司将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到预定用途的无形资产无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

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

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

就商誉的减值测试而言，对于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。相关的资产组或资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本公司确定的报告分部。

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，首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，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，确认商誉的减值损失。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

28、 长期待摊费用

☒适用 ☐不适用

本公司将已发生且受益期在一年以上的各项费用确认为长期待摊费用。本公司发生的长期待摊费用按实际成本计价，并按预计受益期限平均摊销。对不能使以后会计期间受益的长期待摊费用项目，其摊余价值全部计入当期损益。

29、 合同负债

☒适用 ☐不适用

本公司将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。

30、 职工薪酬**(1) 短期薪酬的会计处理方法**

√适用 □不适用

本公司在职工提供服务的会计期间，将实际发生的职工工资、奖金、按规定的基准和比例为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费和住房公积金，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2) 离职后福利的会计处理方法

√适用□不适用

离职后福利计划包括设定提存计划和设定受益计划。其中，设定提存计划，是指向独立的基金缴存固定费用后，企业不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划，是指除设定提存计划以外的离职后福利计划。

设定提存计划包括基本养老保险、失业保险以及企业年金计划等。在职工提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(3) 辞退福利的会计处理方法

√适用□不适用

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

实行职工内部退休计划的，在正式退休日之前的经济补偿，属于辞退福利，自职工停止提供服务日至正常退休日期间，拟支付的内退职工工资和缴纳的社会保险费等一次性计入当期损益。正式退休日期之后的经济补偿（如正常养老退休金），按照离职后福利处理。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用□不适用

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，按照上述关于设定提存计划的有关规定进行处理。

31、 预计负债

√适用□不适用

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本公司将其确认为预计负债：①该义务是本公司承担的现时义务；②该义务的履行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。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。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。本公司于资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，并对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。如果清偿已确认预计负债所需支出全部或部分预期由第三方或其他方补偿，则补偿金额只能在基本确定能收到时，作为资产单独确认。确认的补偿金额不超过所确认负债的账面价值。

32、 股份支付

□适用 √ 不适用

33、 优先股、永续债等其他金融工具

□适用 √ 不适用

34、 收入**(1) 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策**

√适用 □不适用

(1) 一般原则

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时确认收入。

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

满足下列条件之一时，本公司属于在某一时段内履行履约义务；否则，属于在某一时点履行履约义务：①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。③本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司会考虑下列迹象：①本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务。②本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。③本公司已将该商品的实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。④本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。⑤客户已接受该商品或服务。⑥其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

本公司已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产，合同资产以预期信用损失为基础计提减值

（参见附注五、11、（5））。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项列示。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债。

同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，净额为借方余额的，根据其流动性在“合同资产”或“其他非流动资产”项目中列示；净额为贷方余额的，根据其流动性在“合同负债”或“其他非流动负债”项目中列示。

(2) 具体方法

本公司主要从事电力销售、脱硫脱硝、环保工程、水处理运营、催化剂销售等业务。

①电力销售

本公司与客户订立的发电及电力销售合同通常包括一项履约义务。

本公司认为电力销售收入在相关商品的控制权转移至客户时（通常是在向省级电网公司供电时）确认，即视为已履行履约义务。本公司主营电力销售业务，客户通常为各电厂所在地的省级电网公司。电力收入于电力供应至各电厂所在地的省级电网公司时确认，本公司根据经电网公司确认的月度实际上网电量按合同上网电价（含可再生能源补贴）确认电费收入。

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

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

上网电价依据：保障性收购部分，发电价格依据相关主管部门对发电项目上网电价的批复确定；市场化交易部分，发电价格按照实际交易价格加可再生能源电价补贴确定；发电收入=上网电量*上网电价（不含税）。

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

②脱硫脱硝

本公司与客户之间的脱硫脱硝特许经营合同，通常包含提供脱硫、脱硝服务等多项承诺。

对于其中可单独区分的脱硫、脱硝服务，本公司将其分别作为单项履约义务。

对于不可单独区分的脱硫、脱硝服务组成的组合，由于客户能够从每一个组合或每一个组合与其他易于获得的资源一起使用中受益，且这些组合彼此之间不可明确区分，故本公司将上述一个组合构成单项履约义务。

上述可单独区分的脱硫、脱硝服务以及由不可单独区分的脱硫、脱硝服务的组合，本公司依据实际脱硫脱硝电量与脱硫脱硝电价确认收入。

③环保工程

本公司与客户之间的工程类合同通常包含项目设计、设备安装、工程建造等多项承诺。

对于其中可单独区分的项目设计、设备安装和工程建造，本公司将其分别作为单项履约义务。对于不可单独区分的项目设计、设备安装、工程建造组成的组合，由于客户能够从每一个组合或每一个组合与其他易于获得的资源一起使用中受益，且这些组合彼此之间不可明确区分，故本公司将上述一个组合确认构成单项履约义务。

对于可单独区分的项目设计、工程建造本公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入；设备安装控制权在客户验收时转移至客户同时确认收入。对于工程EPC合同，由于不可单独区分项目设计、设备安装、工程建造，本公司将其作为组合确认为在某时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入。

④水处理运营

本公司与客户之间的水处理运营特许经营合同通常仅包含污水处理的履约义务。本公司按照约定的处理单价和双方确认的结算处理量确认水处理运营收入。

⑤催化剂销售

本公司与客户之间的催化剂销售合同通常仅包含转让商品的履约义务。本公司转让商品的履约义务不满足在某一时段内履行的三个条件，所以本公司通常在综合考虑了下列因素的基础上，在到货签收完成时点确认收入：取得商品的现时收款权利、商品所有权上的主要风险和报酬的转移、商品的法定所有权的转移、商品实物资产的转移、客户接受该商品。

(2) 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

☐适用 ☒不适用

35、 合同成本

☒适用 ☐不适用

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。

为取得合同发生的增量成本是指本公司不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。该成本预期能够收回的，本公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。本公司为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出于发生时计入当期损益。

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，本公司将其作为合同履约成本确认为一项资产：①该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；②该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源；③该成本预期能够收回。

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

当与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：①本公司因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；②为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“存货”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“其他流动资产”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

36、 政府补助

☒适用 ☐不适用

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。

对于货币性资产的政府补助，按照收到或应收的金额计量。对于非货币性资产的政府补助，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额 1 元计量。

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；除此之外，作为与收益相关的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值，或者确认为递延收益在相关资产使用期限内按照合理、系统的方法分期计入损益。与收益相关的政府补助，用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，则计入递延收益，于相关成本费用或损失确认期间计入当期损益或冲减相关成本。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。本公司对相同或类似的政府补助业务，采用一致的方法处理。与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

已确认的政府补助需要返还时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

37、 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用□不适用

所得税包括当期所得税和递延所得税。除由于企业合并产生的调整商誉，或与直接计入所有者权益的交易或者事项相关的递延所得税计入所有者权益外，均作为所得税费用计入当期损益。

本公司根据资产、负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税。

各项应纳税暂时性差异均确认相关的递延所得税负债，除非该应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：①商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易除外）；②对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非该可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：①该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易除外）；②对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

资产负债表日，本公司对递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影响。

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

资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债在同时满足下列条件时以抵销后的净额列示：①本公司内该纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产和当期所得税负债的法定权利；②递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对本公司内同一纳税主体征收的所得税相关。

38、 租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

在租赁期开始日，本公司对所有租赁确认使用权资产和租赁负债，简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外。

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额采用租赁内含利率计算的现值进行初始计量，无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。租赁付款额包括：固定付款额及实质固定付款额，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；购买选择权的行权价格，前提是承租人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承租人将行使终止租赁选择权；以及根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项。后续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。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。

短期租赁

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

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

低价值资产租赁

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。

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

对于低价值资产租赁，本公司根据每项租赁的具体情况选择采用上述简化处理方法。

租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：①该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；②增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本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。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

本公司作为出租人时，将实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁确认为融资租赁，除融资租赁之外的其他租赁确认为经营租赁。

融资租赁

融资租赁中，在租赁期开始日本公司按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。本公司作为出租人按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。本公司作为出租人取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

应收融资租赁款的终止确认和减值按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》和《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》的规定进行会计处理。

经营租赁

经营租赁中的租金，本公司在租赁期内各个期间按照直线法确认当期损益。发生的与经营租赁有关的初始直接费用应当资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。取得的与经营租赁有关的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。

租赁变更

经营租赁发生变更的，本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。

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：①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；②增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁发生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：①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；②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《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》关于修改或重新议定合同的规定进行会计处理。

39、 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

本公司在确定金融资产的分类时涉及的重大判断包括业务模式及合同现金流量特征的分析等。

本公司在金融资产组合的层次上确定管理金融资产的业务模式，考虑的因素包括评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式、以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。

本公司在评估金融资产的合同现金流量是否与基本借贷安排相一致时，存在以下主要判断：本金是否可能因提前还款等原因导致在存续期内的时间分布或者金额发生变动；利息是否仅包括货币时间价值、信用风险、其他基本借贷风险以及与成本和利润的对价。例如，提前偿付的金额是否仅反映了尚未支付的本金及以未偿付本金为基础的利息，以及因提前终止合同而支付的合理补偿。

应收账款预期信用损失的计量

本公司通过应收账款违约风险敞口和预期信用损失率计算应收账款预期信用损失，并基于违约概率和违约损失率确定预期信用损失率。在确定预期信用损失率时，本公司使用内部历史信用损失经验等数据，并结合当前状况和前瞻性信息对历史数据

进行调整。在考虑前瞻性信息时，本公司使用的指标包括经济下滑的风险、外部市场环境、技术环境和客户情况的变化等。本公司定期监控并复核与预期信用损失计算相关的假设。

非流动资产减值损失

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

淹没赔偿拨备计价

公司就有关兴建若干水力发电厂时导致的淹没所作出的赔偿计提拨备。拨备使用可反映对货币时间价值及反映该等赔偿特定风险的税前折现率计算预期所需支付赔偿金额的现值。

在确定淹没赔偿拨备的最佳估计时，公司管理层需作出主观假设和判断，包括估计赔偿款支付的时间和持续支付的年期、每单位面积的赔偿金额及其增长率、以及所应用可反映货币时间价值与该赔偿特定风险的折现率。假设或判断之变化可能导致不同的拨备金额影响。

递延所得税资产

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

40、重要会计政策和会计估计的变更

(1) 重要会计政策变更

☐适用 ☒不适用

(2) 重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

(3) 2026 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

☐适用 ☒不适用

41、其他

☐适用 ☒不适用

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

☒适用 ☐不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额（应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除	3%、6%、9%、13%

	当期允许抵扣的进项税后的余额计算)	
城市维护建设税	实际缴纳的流转税额	1%、5%、7%
教育费附加	实际缴纳的流转税额	3%
地方教育费附加	实际缴纳的流转税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	25%
土地使用税	应税土地面积	征收率
房产税	房产原值或租金收入	1.2%、12%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
国家电投集团远达环保工程有限公司	15
国电投远达催化剂有限公司	15
国电投远达水务有限公司	15
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	15
重庆远达渝地环境治理有限公司	15
荣县瑞信环境科技有限公司	15
重庆市威嘉环境污染治理有限公司	15
重庆市财信纬联环保运营管理有限公司	15
雅安德雅环境科技有限公司	15
重庆渝弘环境科技有限公司	15
重庆远达催化剂综合利用有限公司	15
内蒙古远达首大环保有限责任公司	15
贵州远达烟气治理有限公司	15
贵州省远达环保有限公司	15
贵州远达金元环保有限公司	15
国家电投集团广西长洲水电开发有限公司	15
贵州清水江水电有限公司	15
新平风能风之子风电有限公司	15
湖南五凌电力科技有限公司	15
江西远达环保有限公司	15
河南九龙环保有限公司	15
五凌电力有限公司	15
国电投远达绿碳科技（重庆）有限公司	20
重庆市德灝环保科技有限公司	20
宣汉财信环境污染治理有限公司	20
重庆市和润环保有限公司	20
贵州省成源环保有限公司	20
重庆市泽信环保有限公司	20
国电投远达环保能源有限公司	20
重庆和技环境检测有限公司	20
湖南鼎海新能源有限公司	20
娄底双峰中电新能源有限公司	20
保靖县凌建能源有限公司	20
湖南景合新能源有限公司	20
五凌（泸溪）电力有限公司	20
临澧核创新能源有限公司	20
新化云伊新能源有限公司	20

湖南威鸿能源发展有限公司	20
怀化溆浦县中电新能源有限公司	20

2、 税收优惠

√适用□不适用

(1) 根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财政部公告 2020 年第 23 号), 自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日, 对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。子公司国家电投集团远达环保工程有限公司、国电投远达催化剂有限公司、国电投远达水务有限公司、重庆远达烟气治理特许经营有限公司、重庆远达渝地环境治理有限公司、荣县瑞信环境科技有限公司、重庆市威嘉环境污染治理有限公司、重庆市财信纬联环保运营管理有限公司、雅安德雅环境科技有限公司、重庆渝弘环境科技有限公司、重庆远达催化剂综合利用有限公司、内蒙古远达首大环保有限责任公司、贵州远达烟气治理有限公司、贵州省远达环保有限公司、贵州远达金元环保有限公司、国家电投集团广西长洲水电开发有限公司、贵州清水江水电有限公司、新平风能风之子风电有限公司 2026 年半年度享受上述企业所得税优惠政策。

(2) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条规定, 属于国家需要重点扶持的高新技术企业, 减按 15% 的税率征收企业所得税。湖南五凌电力科技有限公司于 2023 年 10 月 16 日取得高新技术企业证书, 证书编号为 GR202343003181, 有效期三年内按 15% 税率计算所得税。

(3) 根据《中华人民共和国所得税法实施条例》以及《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税[2008]46 号) 和《国家税务总局关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》(国税发[2009]80 号) 的规定, 企业从事污水处理项目、光伏发电等项目的所得, 自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起, 第一年至第三年免征企业所得税, 第四年至第六年减半征收企业所得税。从事污水处理项目的子公司牡丹江渝达水务有限公司 2026 年半年度享受免征企业所得税政策, 子公司朝阳海里水务有限公司、柘城财信大科环境有限公司 2026 年半年度享受企业所得税减半征收政策; 从事光伏发电项目的子公司海南远达水务有限公司 2026 年半年度享受免征企业所得税政策, 子公司道县清洁能源开发有限公司、江永清洁能源开发有限公司、江永晟华能源开发有限公司、黎平清水江新能源有限公司及五凌(邵阳县) 新能源有限公司 2026 年半年度享受企业所得税减半征收政策。

(4) 根据财政部、税务总局、国家发展改革委、生态环境部《关于从事污染防治的第三方企业所得税政策问题的公告》(2023 年第 38 号), 自 2024 年 1 月 1 日起至 2027 年 12 月 31 日, 对符合条件的从事污染防治的第三方企业减按 15% 的税率征收企业所得税。子公司江西远达环保有限公司、河南九龙环保有限公司 2025 年度享受上述企业所得税优惠政策。

(5) 根据财政部、税务总局《财政部税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》(财税〔2022〕13 号) 规定, 自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日, 对小型微利企业应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分, 减按 25% 计入应纳税所得额, 按 20% 的税率缴纳企业所得税。《财政部税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》(财政部税务总局公告 2023 年第 6 号) 规定, 自 2023 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日, 对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分, 减按 25% 计入应纳税所得额, 按 20% 的税率缴纳企业

所得税。根据《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号）规定，对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日。子公司国电投远达绿碳科技（重庆）有限公司、重庆市德灝环保科技有限公司、宣汉财信环境污染治理有限公司、重庆市和润环保有限公司、贵州省成源环保有限公司、重庆市泽信环保有限公司、国电投远达环保能源有限公司、重庆和技环境检测有限公司、湖南鼎海新能源有限公司、娄底双峰中电新能源有限公司、保靖县凌建能源有限公司、湖南景合新能源有限公司、五凌（泸溪）电力有限公司、临澧核创新能源有限公司、新化云伊新能源有限公司、湖南威鸿能源发展有限公司、怀化溆浦县中电新能源有限公司 2026 年半年度享受上述企业所得税优惠政策。

（6）根据财政部、税务总局《关于完善资源综合利用增值税政策的公告》（财税〔2021〕第 40 号），企业从事污水处理厂出水、工业排水（矿井水）、生活污水、垃圾处理厂渗透（滤）液等项目、垃圾处理、污泥处理处置劳务、污水处理劳务项目，自 2022 年 3 月 1 日起，可适用增值税即征即退政策，也可选择适用免征增值税政策。从事催化剂及其原材料粉体的研发、设计、回收、储存、再生、处理、提炼、检测、综合利用及其副产物的利用、销售；再生催化剂研发、设计、制造、检测、销售；催化剂再生技术服务，自 2022 年 3 月 1 日起，可适用增值税即征即退政策，也可选择适用免征增值税政策。提供的资源综合利用劳务符合第五类资源综合利用劳务第 5.3 项工业废气处理劳务规定的经治理、处理后符合《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）规定的技术要求或达到相应的国家或地方水污染物排放标准中的直接排放限值，可享受增值税即征即退政策。子公司河南九龙环保有限公司、重庆远达烟气治理特许经营有限公司、国电投远达水务有限公司、牡丹江渝达水务有限公司、重庆市泽信环保有限公司、雅安德雅环境科技有限公司、重庆市威嘉环境污染治理有限公司、重庆渝弘环境科技有限公司、重庆远达催化剂综合利用有限公司、安徽远达催化剂有限公司、内蒙古远达首大环保有限责任公司、江西远达环保有限公司、贵州省远达环保有限公司 2026 年半年度享受增值税即征即退优惠政策。子公司昌图县渝达水务有限公司、凌源一污水务有限公司、朝阳渝达水务有限公司、贵州省成源环保有限公司、宣汉财信环境污染治理有限公司、荣县瑞信环境科技有限公司、重庆市财信纬联环保运营管理有限公司、重庆市和润环保有限公司 2026 年半年度享受增值税免征优惠政策。

（7）根据财政部、税务总局《关于先进制造业企业增值税加计抵减政策的公告》（财税〔2023〕第 43 号），自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，允许先进制造业企业按照当期可抵扣进项税额加计 5% 抵减应纳增值税税额。子公司国电投远达催化剂有限公司、重庆远达催化剂综合利用有限公司 2026 年半年度享受上述优惠政策。

（8）据税收法律法规有关规定和《国务院办公厅转发发展改革委等部门关于加快推进合同能源管理促进节能服务产业发展意见的通知》（国办发〔2010〕25 号），节能服务公司实施符合条件的合同能源管理项目，将项目中的增值税应税货物转让给用能企业，暂免征收增值税。子公司国电投远达水务有限公司 2025 年度享受上述优惠政策。

（9）根据财政部、税务总局《关于进一步实施小微企业“六税两费”减免政策的公告》（2022 年第 10 号），自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，由省、自治区、直辖市人民政府根据本地区实际情况，以及宏观调控需要确定，对增值税小规模

模纳税人、小型微利企业和个体工商户可以在 50%的税额幅度内减征资源税、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加；根据财政部、税务总局《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号），自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税（不含水资源税）、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。子公司国电投远达绿碳科技（重庆）有限公司、重庆市德灏环保科技有限公司、宣汉财信环境污染防治有限公司、重庆市和润环保有限公司、贵州省成源环保有限公司、重庆市泽信环保有限公司、国电投远达环保能源有限公司、重庆和技环境检测有限公司、湖南鼎海新能源有限公司、娄底双峰中电新能源有限公司、保靖县凌建能源有限公司、湖南景合新能源有限公司、五凌（泸溪）电力有限公司、临澧核创新能源有限公司、新化云伊新能源有限公司、湖南威鸿能源发展有限公司、怀化溆浦县中电新能源有限公司 2026 年半年度享受上述税收优惠政策。

（10）根据《中华人民共和国环境保护税法》，依法设立的城乡污水集中处理、生活垃圾集中处理场所排放相应应税污染物，不超过国家和地方规定的排放标准的，暂予免征环境保护税。子公司凌源一水务有限公司、朝阳渝达水务有限公司、昌图县渝达水务有限公司、朝阳海里水务有限公司、贵州省成源环保有限公司、荣县瑞信环境科技有限公司、柘城财信大科环境有限公司 2026 年半年度享受上述优惠政策。

（11）根据国家税务总局《2023 年延续优化创新实施的税费优惠政策指引》三、生产、生活性服务业增值税加计抵减政策以及《财政部税务总局关于明确增值税小规模纳税人减免增值税等政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 1 号），允许生产性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 5%抵减应纳税额。生产性服务业纳税人，是指提供邮政服务、电信服务、现代服务、生活服务取得的销售额占全部销售额的比重超过 50%的纳税人。子公司重庆和技环境检测有限公司 2026 半年度享受上述优惠政策。

3、 其他

☐适用 ☒不适用

七、合并财务报表项目注释

1、 货币资金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行存款	279,544,707.94	126,962,104.46
其他货币资金	11,072,378.89	14,037,860.57
存放财务公司存款	1,758,975,938.17	660,114,972.97
合计	2,049,593,025.00	801,114,938.00

2、 交易性金融资产

☐适用 ☒不适用

3、 衍生金融资产

☐适用 ☒不适用

4、 应收票据

(1) 应收票据分类列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	7,011,871.08	18,724,183.76
商业承兑票据	40,746,079.95	96,640,948.95
合计	47,757,951.03	115,365,132.71

(2) 期末公司已质押的应收票据

☐适用 ☒不适用

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

☐适用 ☒不适用

(4) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(6) 本期实际核销的应收票据情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收票据核销情况：

☐适用 ☒不适用

应收票据核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、 应收账款

(1) 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	2,934,188,321.99	2,189,421,745.94
1 至 2 年	537,328,799.70	614,088,479.98
2 至 3 年	259,770,316.81	170,523,663.51
3 至 4 年	113,340,530.19	99,308,570.94
4 至 5 年	41,592,386.56	5,625,039.56
5 年以上	48,696,130.07	50,493,677.12
小计	3,934,916,485.32	3,129,461,177.05
减：坏账准备	208,295,965.26	203,039,568.77
合计	3,726,620,520.06	2,926,421,608.28

(2) 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面 价值	账面余额		坏账准备		账面 价值
	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	
按单项 计提坏 账准备	75,208,72 2.99	1.91	65,332,05 3.93	86.8 7	9,876,669 .06	76,108,856.7 6	2.4 3	65,926,072. 54	86. 62	10,182,784.2 2
按组合 计提坏 账准备	3,859,707 ,762.33	98.09	142,963,9 11.33	3.70	3,716,743 ,851.00	3,053,352,32 0.29	97. 57	137,113,49 6.23	4.4 9	2,916,238,82 4.06
其中：										
环保板 块	1,782,344 ,543.72	45.30	136,552,4 12.73	7.66	1,645,792 ,130.99	1,750,290,91 2.73	55. 93	131,000,45 7.66	7.4 8	1,619,290,45 5.07
发电板 块	2,077,363 ,218.61	52.79	6,411,498 .6	0.31	2,070,951 ,720.01	1,303,061,40 7.56	41. 64	6,113,038.5 7	0.4 7	1,296,948,36 8.99
合计	3,934,916 ,485.32	/	208,295,9 65.26	/	3,726,620 ,520.06	3,129,461,17 7.05	/	203,039,56 8.77	/	2,926,421,60 8.28

按单项计提坏账准备：

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
江苏鲲鹏环保工程技术有限公司	43,588,736.81	43,588,736.81	100	企业正在进行破产清算
POWER MECH PROJECTS	29,042,413.66	19,165,744.60	65.99	预计无法全额收回

LIMITED				
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	2,577,572.52	2,577,572.52	100	企业正在进行破产清算
合计	75,208,722.99	65,332,053.93	86.87	/

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☒适用 ☐不适用

组合计提项目：组合 1：环保板块-信用风险组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	230,518,056.08	9,773,965.58	4.24
1-2 年	329,461,597.50	27,806,558.83	8.44
2-3 年	188,818,242.87	28,983,600.28	15.35
3 年以上	122,036,378.39	69,988,288.04	57.35
合计	870,834,274.84	136,552,412.73	15.68

组合计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

组合计提项目：组合 2：环保板块-电量款组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	911,510,268.88		
合计	911,510,268.88		

按组合计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

组合计提项目：组合 1：发电板块-应收标杆电费

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	987,011,546.62		
合计	987,011,546.62		

按组合计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

组合计提项目：组合 2：发电板块-应收可再生能源补贴

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	448,559,020.01	3,559,466.39	0.79%
1 至 2 年	207,867,202.20	2,078,672.02	1%
2 至 3 年	70,952,073.94	709,520.74	1%
3 年以上	6,383,945.44	63,839.45	1%
合计	733,762,241.59	6,411,498.60	0.87%

按组合计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

组合计提项目：组合 3：应收其他

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	131,583,293.92		
1 至 2 年	66,946,559.53		
2 至 3 年	8,570,673.82		
合计	207,100,527.27		

组合计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(3) 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	203,039,568.77	5,256,396.49				208,295,965.26
合计	203,039,568.77	5,256,396.49				208,295,965.26

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(4) 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国网湖南省电力有限公司	1,438,441,437.90	593,247,545.04	2,031,688,982.94	38.08	11,402,143.39
湖南郴电国际发展股份有限公司	113,248,260.92	68,934,828.34	182,183,089.26	3.41	692,056.97
柘城县市政设施中心	0.00	156,186,572.56	156,186,572.56	2.93	12,858,119.36
中煤西安设计工程有限责任公司	115,281,000.00	33,223,412.47	148,504,412.47	2.78	6,296,587.09
广西电网有限责任公司	104,959,694.05	7,445,841.21	112,405,535.26	2.11	199,930.85
合计	1,771,930,392.87	859,038,199.62	2,630,968,592.49	49.31	31,448,837.66

6、 合同资产

(1) 合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
环保工程	461,037,619.82	25,291,798.93	435,745,820.89	750,944,589.68	45,623,825.83	705,320,763.85
应收新能源补贴款	662,182,373.38	6,621,823.73	655,560,549.65	617,330,504.01	6,173,305.04	611,157,198.97
污水处理	589,598,329.86	41,925,259.72	547,673,070.14	326,320,213.90	25,979,489.35	300,340,724.55
销售商品	48,849,117.35	3,349,935.51	45,499,181.84	47,541,290.49	2,836,420.35	44,704,870.14
减：列示于其他非流动资产的合同资产	78,024,579.62	2,369,561.05	-75,655,018.57	47,542,485.02	2,015,801.37	-45,526,683.65
合计	1,683,642,860.79	74,819,256.84	1,608,823,603.95	1,694,594,113.06	78,597,239.20	1,615,996,873.86

(2) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
其中：										
按组合计提坏账准备	1,683,642,860.79	100.00	74,819,256.84	4.44	1,608,823,603.95	1,694,594,113.06	100.00	78,597,239.20	4.64	1,615,996,873.86
其中：										
环保工程	383,013,040.20	22.75	22,922,237.88	5.98	360,090,802.32	703,402,104.66	41.51	43,608,024.46	6.20	659,794,080.20
应收新能源补贴款	662,182,373.38	39.33	6,621,823.73	1.00	655,560,549.65	617,330,504.01	36.43	6,173,305.04	1.00	611,157,198.97
污水处理	589,598,329.86	35.02	41,925,259.72	7.11	547,673,070.14	326,320,213.90	19.26	25,979,489.35	7.96	300,340,724.55
销售商品	48,849,117.35	2.90	3,349,935.51	6.86	45,499,181.84	47,541,290.49	2.80	2,836,420.35	5.97	44,704,870.14
合计	1,683,642,860.79	/	74,819,256.84	/	1,608,823,603.95	1,694,594,113.06	/	78,597,239.20	/	1,615,996,873.86

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：信用风险组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	1,337,373,378.74	39,087,193.75	2.92
1 至 2 年	228,564,826.85	17,343,662.29	7.59

2 至 3 年	100,381,966.08	14,038,369.49	13.98
3 至 4 年	16,907,924.12	4,142,441.41	24.50
4 至 5 年	414,765.01	207,589.89	50.05
合计	1,683,642,860.79	74,819,256.84	4.44

按组合计提坏账准备的说明

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(4) 本期合同资产计提坏账准备情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		计提	收回或转回	转销/核销	其他变动		
环保工程	43,608,024.46		20,685,786.58			22,922,237.88	
销售商品	2,836,420.35	3,785,403.38				6,621,823.73	
污水处理	25,979,489.35	15,945,770.37				41,925,259.72	
应收可再生能源补贴	6,173,305.04		2,823,369.53			3,349,935.51	
合计	78,597,239.20	19,731,173.75	23,509,156.11			74,819,256.84	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(5) 本期实际核销的合同资产情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的合同资产核销情况

☐适用 ☒不适用

合同资产核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

7、 应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	101,893,863.57	174,278,970.40

减：其他综合收益-公允价值变动	1,003,362.49	1,742,789.70
合计	100,890,501.08	172,536,180.70

(2) 期末公司已质押的应收款项融资

□适用 √不适用

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

□适用 √不适用

(4) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

□适用 √不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

□适用 √不适用

(8) 其他说明：

□适用 √不适用

8、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	136,496,534.40	84.68	61,231,148.32	69.96
1 至 2 年	12,357,202.61	7.67	13,897,904.93	15.88
2 至 3 年	6,946,496.39	4.31	6,913,596.39	7.9
3 年以上	5,381,365.23	3.34	5,482,161.34	6.26
合计	161,181,598.63	100.00	87,524,810.98	100

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

尚未达到结算条件

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	21,559,753.09	13.38%
电能易购（北京）科技有限公司	19,496,285.68	12.10%
中国人民财产保险股份有限公司北京市分公司	10,335,912.30	6.41%
梧州市财政局	8,535,865.00	5.30%
山东冠县光大复合材料有限公司	8,000,000.00	4.96%
合计	67,927,816.07	42.14%

其他说明

□适用 √不适用

9、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收股利	43,571,787.08	35,299,018.56
其他应收款	4,763,955,695.01	4,231,282,850.58
合计	4,807,527,482.09	4,266,581,869.14

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息

(1) 应收利息分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
委托贷款	348,697.16	366,217.99
减：坏账准备	348,697.16	366,217.99
合计	0	0

(2) 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	348,697.16	100	348,697.16	100	0	366,217.99	100	366,217.99	100	0
合计	348,697.16	/	348,697.16	/	0	366,217.99	/	366,217.99	/	0

按单项计提坏账准备：

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
应收利息	348,697.16	348,697.16	100	进入破产程序
合计				/

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	366,217.99			17,520.83		348,697.16
合计	366,217.99			17,520.83		348,697.16

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(6) 本期实际核销的应收利息情况

□适用 √不适用

其中重要的应收利息核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(1) 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
普通股股利	43,571,787.08	35,299,018.56
合计	43,571,787.08	35,299,018.56

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(5) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(6) 本期实际核销的应收股利情况

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况

□适用 √不适用

核销说明：
☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

其他应收款

(1) 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	676,433,470.88	3,740,909,972.29
1 至 2 年	3,835,638,002.69	250,643,729.51
2 至 3 年	91,327,640.34	95,670,385.44
3 年以上	214,841,586.40	198,224,712.16
合计	4,818,240,700.31	4,285,448,799.40

(2) 按款项性质分类情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
股权处置款	3,789,340,543.51	3,796,965,879.05
往来款	864,785,087.37	194,124,645.82
代垫关联方款项	61,485,906.55	172,777,010.57
保证金、押金	73,042,862.48	80,670,115.23
备用金	6,209,052.27	7,332,472.74
其 他	23,377,248.13	33,578,675.99
合计	4,818,240,700.31	4,285,448,799.40

(3) 坏账准备计提情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2026年1月1日余额	11,005,566.56	--	43,160,382.26	54,165,948.82
2026年1月1日余额在本期	11,005,566.56	--	43,160,382.26	54,165,948.82
本期转回	6,006.02			6,006.02
2026年6月30日余额	10,999,560.54		43,160,382.26	54,159,942.80

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：
☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：
☐适用 ☒不适用

(4) 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	54,165,948.82	119,056.48				54,285,005.30
合计	54,165,948.82	119,056.48				54,285,005.30

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(5) 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
湖南五凌电力新能源有限公司	3,776,176,679.47	78.37	股转款、往来款	2 年以内	
阳山县金顺力发电有限公司	94,382,919.43	1.96	往来款	2 年以内	
江西赣电融投新能源发展有限公司	58,000,950.00	1.20	往来款	1 年以内	
湖南新星凌新能源开发有限公司	54,211,841.66	1.13	股转款	2 年以内	
湖南五凌电力新能源有限公司贵州分公司	34,259,374.36	0.71	往来款	1 年以内	
合计	4,017,031,764.92	83.37	/	/	

(7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、存货

(1) 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	57,255,586.49	1,598,642.50	55,656,943.99	47,595,789.64	1,598,642.50	45,997,147.14
在产品	200,185.83	0.00	200,185.83	144,104.79	0.00	144,104.79
库存商品	97,517,471.83	0.00	97,517,471.83	61,013,010.36	0.00	61,013,010.36
发出商品	74,296,172.32	0.00	74,296,172.32	5,021,954.89	0.00	5,021,954.89
备品备件及其他	128,340,070.30	826,831.33	127,513,238.97	80,322,454.43	826,831.33	79,495,623.10
合计	357,609,486.77	2,425,473.83	355,184,012.94	194,097,314.11	2,425,473.83	191,671,840.28

(2) 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3) 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	1,598,642.50					1,598,642.50
在产品	0.00					0.00
库存商品	0.00					0.00
发出商品	0.00					0.00
备品备件及其他	826,831.33					826,831.33
合计	2,425,473.83					2,425,473.83

本期转回或转销存货跌价准备的原因

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

□适用 √不适用

(4) 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

□适用 √不适用

(5) 合同履行成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

11、持有待售资产

□适用 √不适用

12、一年内到期的非流动资产

□适用 √不适用

一年内到期的债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的其他债权投资

□适用 √不适用

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	354,599,792.44	337,090,698.62
待认证进项税额	188,500,000.00	51,272,785.83
预缴所得税	76,739,099.92	27,369,125.16
预缴增值税	2,706,083.15	23,176,089.71
短期债权投资	624,547.50	13,074,013.95
其 他	9,612,449.43	2,348,851.61
合 计	632,781,972.44	454,331,564.88

补偿性资产相关信息

□适用 √不适用

14、债权投资

(1) 债权投资情况

□适用 √不适用

债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

(2) 期末重要的债权投资

□适用 √不适用

(3) 减值准备计提情况

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据:

☐适用 ☒不适用

(4) 本期实际的核销债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

债权投资的核销说明:

☐适用 ☒不适用

15、 其他债权投资

(1) 其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2) 期末重要的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

(3) 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

(4) 本期实际核销的其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资的核销说明:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

16、 长期应收款

(1) 长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

(2) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明:

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(3) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的长期应收款核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

17、 长期股权投资
(1) 长期股权投资情况
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币												
被投资单位	期初 余额（账面价 值）	减值 准备 期初 余额	本期增减变动								期末 余额（账面价 值）	减值准 备期末 余额
			追加投资	减少 投资	权益法下确 认的投资损 益	其他综 合收益 调整	其他权 益变动	宣告发 放现金 股利或 利润	计提减 值准备	其他		
一、合营企业												
湖南华 润电力 鲤鱼江 有限公 司	139,545,371.32				-5,689,230.71						133,856,140.61	
小计	139,545,371.32				-5,689,230.71						133,856,140.61	
二、联营企业												
湖 南 核 电 有 限 公 司	67,864,316.72				-10,997.30						67,853,319.42	
湖 南 能 源 大 数 据 中 心 有 限 责 任 公 司	10,839,752.30				148,507.99						10,988,260.29	
湖 南 电 投 智 谷 智 慧 能	20,081,836.28				-239,513.71						19,842,322.57	

被投资单位	期初 余额（账面价 值）	减值 准备 期初 余额	本期增减变动								期末 余额（账面价 值）	减值准 备期末 余额
			追加投资	减少 投资	权益法下确 认的投资损 益	其他综 合收益 调整	其他权 益变动	宣告发 放现金 股利或 利润	计提减 值准备	其他		
源 有 限 公 司												
宁 都 宜 山 新 能 源 有 限 公 司	41,524,053.99				-1,516,308.33						40,007,745.66	
重 庆 同 兴 垃 圾 处 理 有 限 公 司	22,387,051.18				2,946,487.70						25,333,538.88	
上 电 平 南 新 能 源 有 限 公 司	14,297,251.05				2,906,695.89						17,203,946.94	
广 西 卓 洁 电 力 检 修 工 程 有 限 公 司	7,972,324.33				-99,104.18						7,873,220.15	
国 家 电 投 集 团 贵 溪 智 慧 能 源 有 限 公 司	9,527,082.28				1,283,138.94						10,810,221.22	

被投资单位	期初 余额（账面价 值）	减值 准备 期初 余额	本期增减变动								期末 余额（账面价 值）	减值准 备期末 余额
			追加投资	减少 投资	权益法下确 认的投资损 益	其他综 合收益 调整	其他权 益变动	宣告发 放现金 股利或 利润	计提减 值准备	其他		
重 庆 远 康 环 保 科 技 有 限 公 司	12,888,157.14				24,742.49						12,912,899.63	
中 电 投 先 融 期 货 股 份 有 限 公 司	236,646,672.80				-1,311,894.09						235,334,778.71	
重 庆 美 丽 两 江 环 境 科 技 有 限 公 司	30,098,292.92				359,063.50						30,457,356.42	
中 煤 远 达 （ 重 庆 ） 生 态 环 保 科 技 有 限 公 司	2,450,000.00		54,880,313.00								57,330,313.00	
重 庆 智 慧 思 特 大 数 据 有 限 公 司	13,124,921.70				-896,469.30						12,228,452.40	
小计	489,701,712.69		54,880,313.00		3,594,349.60						548,176,375.29	

被投资单位	期初 余额（账面价 值）	减值 准备 期初 余额	本期增减变动								期末 余额（账面价 值）	减值准 备期末 余额
			追加投资	减少 投资	权益法下确 认的投资损 益	其他综 合收益 调整	其他权 益变动	宣告发 放现金 股利或 利润	计提减 值准备	其他		
合计	629,247,084.01		54,880,313.00		-2,094,881.11						682,032,515.90	

(2) 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

18、 其他权益工具投资

(1) 其他权益工具投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期增减变动					期末 余额	本期确认 的股利收 入	累计计入 其他综合 收益的利 得	累计计入 其他综合 收益的损 失	指定为以 公允价值 计量且其 变动计入 其他综合 收益的原 因
		追加投资	减少投 资	本期计入 其他综合 收益的利 得	本期计入 其他综合 收益的损 失	其他					
国家电投 集团财务 有限公司	435,718,432.91						435,718,432.91				非交易性
其 他	272,788,225.26						272,788,225.26				非交易性
合计	708,506,658.17						708,506,658.17				/

(2) 本期存在终止确认的情况说明

☐适用 ☒不适用

19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
权益工具投资	219,101.52	219,101.52
合计	219,101.52	219,101.52

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、期初余额	29,839,886.07	0.00	0.00	29,839,886.07
二、本期变动				
公允价值变动	-1,045,347.00	0.00	0.00	-1,045,347.00
三、期末余额	28,794,539.07	0.00	0.00	28,794,539.07

(2) 未办妥产权证书的投资性房地产情况：

□适用 √不适用

(3) 转换为投资性房地产并采用公允价值计量模式的情况说明

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	43,757,039,432.42	44,184,071,570.52
固定资产清理	-6,549,828.69	3,130,118.56
合计	43,750,489,603.73	44,187,201,689.08

固定资产**(1) 固定资产情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备及其他	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	44,093,810,880.20	39,423,728,580.05	1,203,089,476.00	130,488,431.30	84,851,117,367.55

2.本期增加金额	121,033,466.63	834,271,783.58	745,460.18	66,413,571.17	1,022,464,281.56
(1) 购置	1,966,795.31	45,152,224.92	745,460.18	3,879,750.69	51,744,231.10
(2) 在建工程转入	119,066,671.32	789,119,558.66		62,533,820.48	970,720,050.46
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额	42,314,498.56	116,955,427.60	3,441,178.04	11,668,966.49	174,380,070.69
(1) 处置或报废	42,314,498.56	116,955,427.60	3,441,178.04	6,323,235.39	169,034,339.59
(2) 其他				5,345,731.10	5,345,731.10
4.期末余额	44,172,529,848.27	40,141,044,936.03	1,200,393,758.14	185,233,035.98	85,699,201,578.42
二、累计折旧					
1.期初余额	20,152,834,741.65	19,741,453,429.96	559,142,448.03	97,574,599.38	40,551,005,219.02
2.本期增加金额	582,313,526.70	775,278,547.88	3,658,211.14	24,786,780.05	1,386,037,065.77
(1) 计提	582,313,526.70	775,278,547.88	3,658,211.14	24,786,780.05	1,386,037,065.77
3.本期减少金额	39,354,572.70	63,748,733.87	3,061,623.04	4,755,787.19	110,920,716.80
(1) 处置或报废	39,354,572.70	63,748,733.87	3,061,623.04	4,755,787.19	110,920,716.80
4.期末余额	20,695,793,695.65	20,452,983,243.97	559,739,036.13	117,605,592.24	41,826,121,567.99
三、减值准备					
1.期初余额	1,125,201.18	114,915,049.00	168.03	159.80	116,040,578.01
2.本期增加金额	4,309,037.25	5,987,204.12		14,182.16	10,310,423.53
(1) 计提	4,309,037.25	5,987,204.12		14,182.16	10,310,423.53
3.本期减少金额	4,309,037.25	5,987,204.12		14,182.16	10,310,423.53
(1) 处置或报废	4,309,037.25	5,987,204.12		14,182.16	10,310,423.53
4.期末余额	1,125,201.18	114,915,049.00	168.03	159.80	116,040,578.01
四、账面价值					
1.期末账面价值	23,475,610,951.44	19,573,146,643.06	640,654,553.98	67,627,283.94	43,757,039,432.42
2.期初账面价值	23,939,850,937.37	19,567,360,101.09	643,946,859.94	32,913,672.12	44,184,071,570.52

(2) 暂时闲置的固定资产情况

☐适用 ☒不适用

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

☐适用 ☒不适用

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

☐适用 ☒不适用

(5) 固定资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

固定资产清理

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待清理固定资产	-6,549,828.69	3,130,118.56
合计	-6,549,828.69	3,130,118.56

22、在建工程

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	3,801,472,201.65	3,497,537,267.96
工程物资	16,704,737.01	21,016,920.03
合计	3,818,176,938.66	3,518,554,187.99

在建工程

(1) 在建工程情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
桃源抽水蓄能电站	966,891,073.00	0.00	966,891,073.00	853,291,993.33		853,291,993.33
安徽淮南平圩电厂四期2×1000MW 机组脱硫脱硝除尘特许经营项目	0.00	0.00	0.00	526,975,166.52		526,975,166.52

锦屏县九江风电场	376,978,680.64	0.00	376,978,680.64	319,746,094.85		319,746,094.85
湖南省辰溪县后塘风电场项目	0.00	0.00	0.00	249,198,979.75		249,198,979.75
湖南省永州市双牌县何家洞 70MW 风电场	272,653,025.12	0.00	272,653,025.12	209,875,449.51		209,875,449.51
祁东灵官风项目二期 100MW 风电项目	359,149,773.26	0.00	359,149,773.26	202,309,912.33		202,309,912.33
青海省投 3 × 660MW”上大压小“火电机组烟气脱硫脱硝除尘特许经营项目脱硫 EPC 总承包工程项目	123,850,740.48	0.00	123,850,740.48	110,140,004.77		110,140,004.77
国电投滨海 2×100 万千瓦扩建项目发电机组烟气治理特许经营项目	456,619,863.12	0.00	456,619,863.12	98,420,525.87		98,420,525.87
新化县槎溪沙坪风电项目	41,987,110.96	0.00	41,987,110.96	41,921,559.41		41,921,559.41
湖南宁远县乡村振兴分布式光伏项目（一期）项目	42,589,145.17	0.00	42,589,145.17	33,303,798.40		33,303,798.40
湖南东安县乡村振兴分布式光伏项目（一期）项目	16,432,939.09	0.00	16,432,939.09		0	0.00

国家电投揭 阳前詹电厂 2× 1000MW 燃 煤发电机组 烟气治理脱 硫脱硝特许 经营项目	118,525,861.08	0.00	118,525,861.08		0.00	0.00
其 他	1,039,512,535. 59	13,718,545. 86	1,025,793,989. 73	852,353,783.22		852,353,783.22
合 计	3,815,190,747. 51	13,718,545. 86	3,801,472,201. 65	3,497,537,267. 96	0.00	3,497,537,267. 96

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名 称	预算数	期初余 额	本期增 加金额	本期转 入固定 资产金 额	本期 其他 减少 金额	期 末 余 额	工 程 累 计 投 入 占 预 算 比 例 (%)	工 程 进 度	利 息 资 本 化 累 计 金 额	其 中： 本 期 利 息 资 本 化 金 额	本 期 利 息 资 本 化 率 (%)	资 金 来 源
桃源抽水蓄能电站	7,348,000,000.00	853,291,993.33	113,599,079.67		0	966,891,073.00	13.16	13.16	3,573,060.85	723,406.75	2.2	自有资金、借款
锦屏县九江风电场	645,470,200.00	319,746,094.85	57,232,585.79	0	0	376,978,680.64	58.40	58.4	5,729,029.30	3,573,865.70	0.03	自有资金、借款
湖南省辰溪县后塘风电场项目	297,226,600.00	249,198,979.75	20,625,662.17	269,824,641.92	0	0.00	0.00	100	4,004,184.09	1,609,397.36	2.39	自有资金、借款

湖南省 永州市 双牌县 何家洞 70MW 风电场	499,940,0 00.00	209,875,4 49.51	62,777,5 75.61	0	0	272,653,0 25.12	54. 54	54. 54	4,401,2 15.92	2,591,0 24.42	0. 75	自有 资金 、 借 款
祁东灵 官风项 目二期 100MW 风电项 目	776,000,0 00.00	202,309,9 12.33	156,839, 860.93	0	0	359,149,7 73.26	46. 28	50	8,852,0 36.45	4,512,0 63.80	2. 28	自有 资金 、 借 款
新化县 槎溪沙 坪风电 项目	336,830,0 00.00	41,921,55 9.41	65,551.5 5	0	0	41,987,11 0.96	12. 47	12. 47	0	0		自有 资金
湖南宁 远县乡 村振兴 分布式 光伏项 目（一 期）项 目	331,500,0 00.00	33,303,79 8.40	9,285,34 6.77	0	0	42,589,14 5.17	12. 85	12. 85	0	0		自有 资金
湖南东 安县乡 村振兴 分布式 光伏项 目（一 期）项 目	279,090,0 00.00	8,952,329 .74	7,480,60 9.35	0	0	16,432,93 9.09	5.8 9	10	0	0		自有 资金
安徽淮 南平圩 电厂四 期2× 1000M W 机组 脱硫脱 硝除尘 特许经 营项目	643,602,7 00.00	526,975,1 66.52	32,012,8 69.92	558,988, 036.44	0. 00	0.00	0.8 7	1.0 0	5,318,9 16.59	2,287,2 97.73	0. 03	贷 款 、 自 有 资 金

青海省 投 3× 660MW ”上大 压小 “火电 机组烟 气脱硫 脱硝除 尘特许 经营项 目	637,790,0 00.00	110,140,0 04.77	13,710,7 35.71			123,850,7 40.48	0.8 1	0.8 1	2,669,5 40.04	1,307,6 65.86	0. 03	贷 款 、 自 有 资 金
国电投 滨海 2 ×100 千万扩 建项目 发电机 组烟气 治理特 许经营 项目	569,250,0 00.00	98,420,52 5.87	358,199, 337.25			456,619,8 63.12	0.8 0	0.8 0	1,941,9 42.67	1,935,1 07.70	0. 03	贷 款 、 自 有 资 金
国家电 投揭阳 前詹电 厂 2× 1000M W 燃煤 发电机 组烟气 治理脱 硫脱硝 特许经 营项目	331,137,2 00.00	2,785,382 .36	115,740, 478.72			118,525,8 61.08	0.3 6	0.3 6	441,378 .22	441,378 .22	0. 02	贷 款 、 自 有 资 金
合计	12,695,83 6,700.00	2,656,921 ,196.84	947,569, 693.44	828,812, 678.36	0. 00	2,775,678 ,211.92	/	/	36,931, 304.13	18,981, 207.54	/	/

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
其他		13,718,545.86			
合计		13,718,545.86			/

(4) 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

☐适用 ☒不适用

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

(2) 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(3) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

24、油气资产

(1) 油气资产情况

☐适用 ☒不适用

(2) 油气资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

25、使用权资产

(1) 使用权资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	土地租赁款	合计
一、账面原值				
1.期初余额	183,656,131.66	47,612,841.67	199,707,331.29	430,976,304.62
2.本期增加金额	3,161,901.14	0.00	1,083,164.15	4,245,065.29
新增租赁	3,161,901.14	0.00	1,083,164.15	4,245,065.29
3.本期减少金额	2,416,922.02	0.00	0.00	2,416,922.02
租赁终止	2,416,922.02	0.00	0.00	2,416,922.02
4.期末余额	184,401,110.78	47,612,841.67	200,790,495.44	432,804,447.89
二、累计折旧				
1.期初余额	24,888,154.00	5,242,477.41	13,725,060.46	43,855,691.87
2.本期增加金额	7,243,626.24	1,908,983.38	4,000,920.90	13,153,530.52
(1)计提	7,243,626.24	1,908,983.38	4,000,920.90	13,153,530.52
3.本期减少金额	805,640.66	0.00	0.00	805,640.66
(1)租赁终止	805,640.66	0.00	0.00	805,640.66
4.期末余额	31,326,139.58	7,151,460.79	17,725,981.36	56,203,581.73
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	153,074,971.20	40,461,380.88	183,064,514.08	376,600,866.16
2.期初账面价值	158,767,977.66	42,370,364.26	185,982,270.83	387,120,612.75

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

26、无形资产

(1) 无形资产情况

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件及其他	特许经营权	合计
一、账面原值						
1.期初余额	445,725,000.30	11,571,040.32	101,280,831.33	481,614,645.95	1,757,965,057.64	2,798,156,575.54
2.本期增加金额				281,607.56	9,677,162.71	9,958,770.27
(1)购置				219,413.47	9,677,162.71	9,896,576.18
(2)内部研发				63,797.86		63,797.86
(3)其他				-1,603.77		-1,603.77
3.本期减少金额				750,649.56		750,649.56
(1)处置				750,649.56		750,649.56
4.期末余额	445,725,000.30	11,571,040.32	101,280,831.33	481,145,603.95	1,767,642,220.35	2,807,364,696.25
二、累计摊销						
1.期初余额	111,201,926.83	6,387,133.41	84,480,472.90	174,591,207.60	497,678,638.00	874,339,378.74
2.本期增加金额	4,793,645.44	321,058.18	1,035,964.80	22,153,599.41	36,171,760.62	64,476,028.45
(1)计提	4,793,645.44	321,058.18	1,035,964.80	22,153,924.04	36,171,760.62	64,476,353.08
(2)其他				-324.63		-324.63
3.本期减少金额				750,649.56		750,649.56
(1)处置				750,649.56		750,649.56
4.期末余额	115,995,572.27	6,708,191.59	85,516,437.70	195,994,157.45	533,850,398.62	938,064,757.63
三、减值准备						
1.期初余额	343,384.83			5,430.77		348,815.60
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	343,384.83			5,430.77		348,815.60
四、账面价值						
1.期末账面价值	329,386,043.20	4,862,848.73	15,764,393.63	285,146,015.73	1,233,791,821.73	1,868,951,123.02
2.期初账面价值	334,179,688.64	5,183,906.91	16,800,358.43	307,018,007.58	1,260,286,419.64	1,923,468,381.20

(2) 确认为无形资产的数据资源

☐适用 ☒不适用

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

☐适用 ☒不适用

(4) 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

27、商誉

(1) 商誉账面原值

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称 或形成商誉的事 项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并 形成的	其他	处置	其他	
国家电投集团远 达环保工程有限 公司	16,920,377.89					16,920,377.89
湖南中水投资有 限公司	12,720,022.06					12,720,022.06
湖南五华酒店有 限公司	3,340,473.34					3,340,473.34
国家电投集团远 达水务有限公司	169,785.97					169,785.97
合计	33,150,659.26	0.00	0.00	0.00	0.00	33,150,659.26

(2) 商誉减值准备

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称 或形成商誉的事 项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
国家电投集团远 达环保工程有限 公司	16,920,377.89					16,920,377.89

湖南五华酒店有限公司	3,340,473.34					3,340,473.34
国家电投集团远达水务有限公司	169,785.97					169,785.97
合计	20,430,637.20	0.00	0.00	0.00	0.00	20,430,637.20

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

资产组或资产组组合发生变化

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

(5) 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
催化剂摊销	107,907,794.66	2,113,977.64	32,312,183.51	0.00	77,709,588.79
装修费	9,691,795.34	382,862.54	1,536,568.83	169,599.49	8,368,489.56
永久征地长期待摊费用	7,624,822.53	0.00	264,071.93	0.00	7,360,750.60
提前进场费	2,209,408.29	0.00	74,141.07	0.00	2,135,267.22
其他	8,947,714.57	0.00	964,498.80	9,046.37	7,974,169.40
合计	136,381,535.39	2,496,840.18	35,151,464.14	178,645.86	103,548,265.57

29、递延所得税资产/ 递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	492,957,473.61	123,086,455.32	673,203,728.97	116,553,952.22
内部交易未实现利润	104,384,864.20	25,723,161.29	351,973,506.04	83,243,357.98
预计负债	66,552,625.16	16,221,554.24	59,639,224.76	11,018,400.97
固定资产折旧	46,551,112.67	6,982,666.90	48,777,098.14	7,316,564.72
应收款项融资公允价值变动	1,003,362.49	152,771.96	1,742,789.70	262,829.07
可抵扣亏损	51,155,250.49	12,764,069.46	214,646,081.01	53,661,520.24
长期应付款-淹没拨备	1,389,187,935.13	327,205,404.07	1,807,756,743.16	389,990,725.28
租赁负债	328,101,999.19	81,204,408.03	395,287,250.63	93,595,179.49
其 他	379,789,573.69	76,737,288.05	24,552,310.14	3,700,414.80
合计	2,859,684,196.63	670,077,779.32	3,577,578,732.55	759,342,944.77

(2) 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
投资性房地产公允价值计量	44,454,980.28	7,468,054.91	7,998,078.68	1,999,519.67
计入其他综合收益的金融资产公允价值变动	256,309,667.59	53,503,005.63	256,309,667.59	53,503,005.63
固定资产加速折旧	3,961.00	594.15	13,781.60	2,067.24
非同一控制企业合并资产评估增值	85,564,950.33	14,430,300.59	88,993,824.03	14,944,631.65
固定资产-淹没拨备	1,072,278,133.91	253,443,129.28	1,359,167,046.30	296,476,466.14
使用权资产	380,118,086.51	84,598,842.50	361,025,005.93	89,315,053.81
其他权益工具投资公允价值变动	19,101.52	4,775.39	19,101.52	4,775.39
合计	1,838,748,881.14	413,448,702.45	2,073,526,505.65	456,245,519.53

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	358,264,226.96	312,720,835.38	399,800,628.91	359,542,315.86
递延所得税负债	358,264,226.96	55,184,475.49	399,800,628.91	56,444,890.62

(4) 未确认递延所得税资产明细

☐适用 ☒不适用

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

30、其他非流动资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待抵扣进项税额	660,656,077.50	-	660,656,077.50	772,212,512.06	0.00	772,212,512.06
待抵扣进项税额	258,278,636.85	-	258,278,636.85	200,508,063.03	0.00	200,508,063.03
工程质保金	78,024,579.62	2,369,561.05	75,655,018.57	47,542,485.02	2,015,801.37	45,526,683.65
合计	996,959,293.97	2,369,561.05	994,589,732.92	1,020,263,060.11	2,015,801.37	1,018,247,258.74

补偿性资产相关信息

☐适用 ☒不适用

31、所有权或使用权受限资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货	49,718,060.47	49,718,060.47	质	保	81,299,602.64	81,299,602.64	质	保

币资金			押	函及汇票保证金、账户冻结			押	函及汇票保证金、账户冻结
应收票据					162,206.43	162,206.43	质押	附追索权的票据贴现
固定资产	15,225,983.07	10,419,722.10	抵押	抵押借款、售后回租	601,009,523.75	596,445,322.52	抵押	抵押借款、售后回租
无形资产	929,220,182.38	929,220,182.38	质押	质押借款	875,791,237.38	875,791,237.38	质押	质押借款
应收账款	500,525,567.25	500,325,636.40	质押	质押借款	212,057,076.22	212,057,076.22	质押	质押借款
合计	1,494,689,793.17	1,489,683,601.35	/	/	1,770,319,646.42	1,765,755,445.19	/	/

32、短期借款

(1) 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
抵押借款	12,007,033.33	12,009,206.67
信用借款	8,033,118,829.64	7,512,516,155.50
合计	8,045,125,862.97	7,524,525,362.17

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

33、交易性金融负债

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

34、衍生金融负债

☐适用 ☒不适用

35、应付票据

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		121,037,966.80
银行承兑汇票	19,866,771.53	84,044,523.87
合计	19,866,771.53	205,082,490.67

本期末已到期未支付的应付票据总额为0元。

36、应付账款

(1) 应付账款列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	2,780,722,388.66	2,726,467,767.99
1 年以上	844,862,191.38	1,092,272,204.92
合计	3,625,584,580.04	3,818,739,972.91

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
河南奥纳电力工程有限公司	35,437,519.12	未结算
江苏鲲鹏环保工程技术有限公司	22,732,097.55	未结算
重庆顺齐利环保科技发展有限公司	20,651,678.42	未结算
海南佳业建设有限公司	21,326,920.19	未结算
海南中福源建设工程有限公司	19,628,146.96	未结算
湖北开达结晶设备有限公司	19,383,005.56	未结算
合计	139,159,367.80	/

其他说明：

☐适用 ☒不适用

37、预收款项**(1) 预收账款项列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收款	29,381.88	
合计	29,381.88	

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

38、合同负债**(1) 合同负债情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
环保工程收入	250,390,994.50	285,397,295.11
咨询服务收入	32,142,997.15	1,940,473.74
销售收入	3,888,132.80	9,831,193.73
其他	528,062.52	654,004.41
合计	286,950,186.97	297,822,966.99

(2) 账龄超过 1 年的重要合同负债

□适用 √不适用

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

39、应付职工薪酬**(1) 应付职工薪酬列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	122,159,099.03	548,452,740.62	578,281,828.11	92,330,011.54
二、离职后福利-设定提存计划	1,235,375.93	117,504,722.02	116,789,799.38	1,950,298.57
三、辞退福利	261,516.00		261,516.00	
合计	123,655,990.96	665,957,462.64	695,333,143.49	94,280,310.11

(2) 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	27,713,200.00	384,988,151.08	412,701,351.08	

二、职工福利费		35,606,866.16	35,606,866.16	
三、社会保险费	17,464,559.39	65,970,414.83	62,444,119.11	20,990,855.11
其中：医疗保险费	17,464,421.41	61,029,586.30	57,503,290.58	20,990,717.13
工伤保险费	137.98	4,940,828.53	4,940,828.53	137.98
四、住房公积金	58,435.00	45,559,675.70	45,528,821.90	89,288.80
五、工会经费和职工教育经费	76,922,904.64	16,327,632.85	22,000,669.86	71,249,867.63
合计	122,159,099.03	548,452,740.62	578,281,828.11	92,330,011.54

(3) 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	827,016.54	68,552,139.54	68,524,404.90	854,751.18
2、失业保险费	386,657.39	5,156,239.48	5,156,239.48	386,657.39
3、企业年金缴费	21,702.00	43,796,343.00	43,109,155.00	708,890.00
合计	1,235,375.93	117,504,722.02	116,789,799.38	1,950,298.57

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
企业所得税	227,858,809.79	296,708,317.60
增值税	126,660,883.38	49,480,602.47
资源税	24,685,377.07	4,932,621.24
库区维护基金	17,384,933.36	1,955,009.50
城市维护建设税	6,851,667.62	4,719,280.50
教育费附加	5,554,798.91	3,763,195.58
个人所得税	2,232,007.56	49,788,899.48
房产税	799,025.46	742,866.83
土地使用税	532,694.58	2,559,406.37
其他税费	2,290,754.04	31,306,945.45
合计	414,850,951.77	445,957,145.02

41、其他应付款

(1) 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息	-	
应付股利	247,978,289.46	229,362,149.70
其他应付款	4,013,542,415.88	6,468,072,905.26
合计	4,261,520,705.34	6,697,435,054.96

(2) 应付利息

□适用 √不适用

(3) 应付股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	247,978,289.46	229,362,149.70
合计	247,978,289.46	229,362,149.70

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：
资金优先用于项目建设。

(4) 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付股权对价款/股权收购款	2,516,789,835.51	5,024,460,733.88
往来款	1,129,041,898.36	990,071,852.04
押金保证金	215,057,216.36	169,743,495.03
代收代付款/代垫款	54,404,989.10	125,233,147.89
工程设备款	52,972,994.76	117,343,756.12
其 他	45,275,481.79	41,219,920.30
合计	4,013,542,415.88	6,468,072,905.26

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
重庆财信环境资源股份有限公司	64,457,543.03	未到结算期
合计	64,457,543.03	/

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、一年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	1,585,939,655.29	2,239,291,614.64
一年内到期的长期应付款	80,234,745.97	87,081,838.52
一年内到期的租赁负债	12,148,385.25	20,558,095.19
一年内到期的其他长期负债	24,983,011.45	2,511,182.59
合计	1,703,305,797.96	2,349,442,730.94

44、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	8,202,947.26	16,010,679.47

合计	8,202,947.26	16,010,679.47
----	--------------	---------------

短期应付债券的增减变动：

☐适用 ☒不适用

45、长期借款

(1) 长期借款分类

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	3,585,889,620.24	4,153,148,879.09
信用借款	20,840,953,126.81	16,664,255,488.13
减：一年内到期的长期借款	1,348,078,533.44	2,239,291,614.64
合计	23,078,764,213.61	18,578,112,752.58

46、应付债券

(1) 应付债券

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

(3) 可转换公司债券的说明

☐适用 ☒不适用

转股权会计处理及判断依据

☐适用 ☒不适用

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

☐适用 ☒不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

☐适用 ☒不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

☐适用 ☒不适用

47、租赁负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	465,455,716.54	460,380,159.55
减：未确认融资费用	137,353,717.35	136,469,053.63
小计	328,101,999.19	323,911,105.92
减：一年内到期的租赁负债	28,632,426.33	20,558,095.19
合计	299,469,572.86	303,353,010.73

48、长期应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	2,439,164,972.32	2,247,632,992.57
专项应付款	711,733.43	711,733.43
合计	2,439,876,705.75	2,248,344,726.00

长期应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
售后回租融资款	673,309,409.44	526,958,087.93
其中：未确认融资费用	225,384,678.49	252,839,057.18
淹没拨备	1,416,806,139.34	1,389,187,935.13
其他长期应付款项	429,284,169.51	418,568,808.03
减：一年内到期长期应付款	-80,234,745.97	-87,081,838.52
合计	2,439,164,972.32	2,247,632,992.57

专项应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
重庆市财政局 拨脱硫项目财 政贴息款	711,733.43			711,733.43	脱硫改造财政贴 息
合计	711,733.43			711,733.43	/

49、长期应付职工薪酬

√适用 □不适用

(1) 长期应付职工薪酬表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、其他长期福利	1,318,654.87	1,318,654.87
合计	1,318,654.87	1,318,654.87

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

□适用 √不适用

计划资产：

□适用 √不适用

设定受益计划净负债（净资产）

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

50、预计负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
污水处理厂设备重置成本	51,297,854.03	47,658,147.47	
产品质量保证	12,855,515.75	10,185,579.95	
待执行的亏损合同	2,399,255.38	1,795,497.34	
合计	66,552,625.16	59,639,224.76	/

51、递延收益

递延收益情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	17,018,583.54		853,978.35	16,164,605.19	政府补助形成
合计	17,018,583.54		853,978.35	16,164,605.19	/

其他说明：

☒适用 ☐不适用

计入递延收益的政府补助详见附注十一、政府补助。

52、其他非流动负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同负债	22,107,451.28	52,318,188.10
关联方借款	119,165,100.30	118,522,801.71
小计	141,272,551.58	170,840,989.81
减：一年内到期的其他非流动负债	22,107,451.28	2,511,182.59
合计	119,165,100.30	168,329,807.22

53、股本

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	4,380,206,201.00						4,380,206,201.00

54、其他权益工具**(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况**

□适用 √不适用

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

55、资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	8,113,587,042.35			8,113,587,042.35
其他资本公积	79,588,412.63			79,588,412.63
合计	8,193,175,454.98			8,193,175,454.98

56、库存股

□适用 √不适用

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	166,850,565.48							166,850,565.48
权益法下不能转损益的	838,520.44							838,520.44

项目	期初 余额	本期发生金额						期末 余额
		本期所 得税前 发生额	减：前 期计入 其他综 合收益 当期转 入损益	减： ：前期 计入其 他综合 收益当 期转入 留存收 益	减：所 得税费 用	税后归 属于母 公司	税后归 属于少 数股东	
其他 综合收益								
其 他权益 工具投 资公允 价值变 动	166,012,045. 04							166,012,045. 04
二、 将重 分类进 损	- 3,076,693.80	725,321. 06	- 10,579.6 1		4,177.8 9	629,606. 13	102,116. 66	- 2,447,087.67

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
益的其他综合收益								
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	- 2,197,374.62							- 2,197,374.62
其他	-879,319.18	725,321.06	- 10,579.61		4,177.89	629,606.13	102,116.66	-249,713.05

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
其他综合收益合计	163,773,871.68	725,321.06	10,579.61	-	4,177.89	629,606.13	102,116.66	164,403,477.81

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	37,138,701.63	69,040,953.87	15,375,973.99	90,803,681.51
合计	37,138,701.63	69,040,953.87	15,375,973.99	90,803,681.51

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	468,503,139.50			468,503,139.50
合计	468,503,139.50			468,503,139.51

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	3,772,769,422.66	3,857,127,577.24
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		

调整后期初未分配利润	3,772,769,422.66	3,857,127,577.24
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,189,545,817.82	532,212,883.35
其他综合收益结转留存收益		302,312.14
减：提取法定盈余公积		1,583,841.38
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	267,192,578.26	34,043,164.83
转作股本的普通股股利		581,246,343.86
期末未分配利润	4,695,122,662.22	3,772,769,422.66

调整期初未分配利润明细：

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

61、营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	6,030,385,877.59	3,629,785,878.23	5,867,215,267.61	3,795,149,113.44
其他业务	24,581,078.10	13,492,544.45	42,909,722.56	18,399,887.52
合计	6,054,966,955.69	3,643,278,422.68	5,910,124,990.17	3,813,549,000.96

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	本期发生额		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
主营业务：				
其中：电力销售	4,118,013,325.64	1,944,659,810.76	4,118,013,325.64	1,944,659,810.76
脱硫脱硝电价收入	976,959,676.91	866,241,155.49	976,959,676.91	866,241,155.49
环保工程	482,701,290.49	456,648,360.64	482,701,290.49	456,648,360.64
催化剂销售	139,049,706.01	106,303,194.79	154,612,525.94	118,236,882.62
污水处理	177,515,273.08	134,635,124.11	177,515,273.08	134,635,124.11
设备销售	8,426,986.63	6,174,139.67	8,426,986.63	6,174,139.67
其 他	127,719,618.83	115,124,092.77	127,719,618.83	115,124,092.77
小 计	6,030,385,877.59	3,629,785,878.23	6,045,948,697.52	3,641,719,566.06
其他业务：				
租 金	16,757,593.37	6,549,803.00	16,757,593.37	6,549,803.00
其 他	7,823,484.73	6,942,741.45	7,823,484.73	6,942,741.45
小 计	24,581,078.10	13,492,544.45	24,581,078.10	13,492,544.45
合计	6,054,966,955.69	3,643,278,422.68	6,070,529,775.62	3,655,212,110.51

其他说明
☐适用 ☒不适用

(3) 履约义务的说明

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	电力销售	脱硫脱硝	环保工程	催化剂销售	污水处理	设备销售	其他	合计
在某一时点确认	4,118,013,325.64	976,959,676.91		139,049,706.01	177,515,273.08	8,426,986.63	100,590,327.22	5,520,555,295.49
在某一时段确认			482,701,290.49				51,710,369.71	534,411,660.20
合计	4,118,013,325.64	976,959,676.91	482,701,290.49	139,049,706.01	177,515,273.08	8,426,986.63	152,300,696.93	6,054,966,955.69

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

(5) 重大合同变更或重大交易价格调整

☐适用 ☒不适用

62、税金及附加

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
资源税	30,416,922.44	7,844,312.96
城市维护建设税	25,964,904.56	17,538,309.13
教育费附加	20,184,112.67	15,498,748.31
房产税	17,196,247.71	16,652,537.83
土地使用税	4,299,229.40	10,879,952.30
印花税	3,027,145.75	19,789,419.65
环境保护税	866,258.08	
其他	5,998,047.91	3,858,260.59
合计	107,952,868.52	92,061,540.77

63、销售费用

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	7,173,649.48	7,421,430.87
招标费	481,763.68	315,455.51
差旅费	976,106.80	1,106,364.14
业务招待费	48,486.10	590,806.59
咨询费	70,962.27	10,673.58
办公费	18,092.59	36,513.24
其他	365,999.54	737,128.88
合计	9,135,060.46	10,218,372.81

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	176,770,078.79	127,925,625.84
折旧摊销费	38,455,146.46	35,083,826.31
房屋水电及物业管理费	9,029,218.82	6,400,793.43
中介服务费、咨询费	8,823,559.10	22,574,821.35
差旅费	5,606,114.84	4,996,630.10
信息费	2,635,520.38	2,566,424.53
办公费	1,195,453.14	1,259,090.69
其他	9,939,336.36	21,645,439.01
合计	252,454,427.89	222,452,651.26

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	12,247,339.93	16,602,872.17
材料费	2,406,424.02	1,475,905.86
委外研发费用	1,095,242.71	5,067,808.96
折旧及摊销	729,164.87	2,568,612.40
其他	2,109,662.99	2,213,038.45
合计	18,587,834.52	27,928,237.84

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	454,137,891.35	533,698,436.85
减：利息收入	9,397,347.02	5,354,057.22
汇兑损益	-9,283,761.17	991,101.47
手续费及其他	5,585,898.15	7,015,151.56
合计	441,042,681.31	536,350,632.66

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退	27,097,541.33	34,659,196.58
个税手续费返还	988,919.89	1,010,572.71
荣昌污水处理厂项目	395,355.72	395,355.72
双桥工业园区污水处理项目补贴	252,100.86	252,100.86
稳岗补贴	145,107.64	
进项税加计抵减		1,232,149.01
其他小额政府补助汇总	640,231.98	1,272,082.55
合计	29,519,257.42	38,821,457.43

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置长期股权投资产生的投资收益	9,384,953.12	22,050,614.81
权益法核算的长期股权投资收益	-2,094,881.10	48,511,870.07
委贷收益	1,449,922.62	4,541,082.70
交易性金融资产持有期间取得的投资收益	-17,134.17	3,796.89
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		8,347,719.94
其他		-260,641.77
合计	8,722,860.47	83,194,442.64

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

□适用 √不适用

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-1,395,515.60	-53,055,349.64
其他应收款信用减值损失	-1,020,570.91	-3,408,642.16
合计	-2,416,086.51	-56,463,991.80

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	-736,658.21	11,181,567.56
二、固定资产减值损失	-10,310,423.53	
三、其他		-1,054,741.58
合计	-11,047,081.74	10,126,825.98

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得	138,300.84	740,444.97
终止租赁利得	28,779.94	204,539.99
合计	167,080.78	944,984.96

74、营业外收入

□适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得	290,507.76	1,453,495.15	290,507.76
违约金及罚款收入	5,582,081.30	131,285.25	5,582,081.30

非货币性资产交换利得			
与日常活动无关的政府补助	749,500.00	349,000.00	749,500.00
其他	2,376,803.02	3,251,937.79	2,376,803.02
合计	8,998,892.08	5,185,718.19	8,998,892.08

75、营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
赔偿金、违约金及罚款支出	8,993,559.00	5,982,014.29	8,993,559.00
非流动资产毁损报废损失	2,265,770.28	16,239.84	2,265,770.28
对外捐赠		226,800.00	
其他	429,744.04	1,788,042.69	429,744.04
合计	11,689,073.32	8,013,096.82	11,689,073.32

76、所得税费用**(1) 所得税费用表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	251,987,103.91	301,937,893.51
递延所得税费用	45,452,597.86	-723,106.06
合计	297,439,701.77	301,214,787.45

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	1,604,771,509.49
按法定/适用税率计算的所得税费用	251,791,645.66
子公司适用不同税率的影响	10,650,429.51
调整以前期间所得税的影响	11,629,840.33
非应税收入的影响	-379,690.91
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	2,439,444.89
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	22,171,441.83
研究开发费加成扣除的纳税影响（以“-”填列）	-863,409.54
所得税费用	297,439,701.77

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注

78、现金流量表项目**(1) 与经营活动有关的现金**

收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到往来款、代收代付款项等	509,975,340.74	617,515,054.22
收到押金、保证金	115,592,941.72	100,413,001.17
利息收入	4,060,547.25	5,277,947.60
政府补助其他收益等	1,952,276.96	1,591,863.70
其 他	28,550,732.94	28,074,989.63
合计	660,131,839.61	752,872,856.32

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付往来款、代收代付款等	799,455,224.37	371,028,201.03
支付押金、保证金	128,504,100.63	103,492,211.44
日常付现费用	67,134,520.19	119,102,544.65
其 他	22,894,832.76	19,645,598.01
合计	1,017,988,677.95	613,268,555.13

(2) 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收回集团内资金归集、拆借	262,678.66	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		547,898,829.19
合计	262,678.66	547,898,829.19

支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付股权转让款	124,887,620.00	232,457,275.01
转出集团内资金归集、拆借	1,295,032.76	
其他		8,282,229.50
合计	126,182,652.76	240,739,504.51

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
借入集团内资金归集、拆借款	1,714,018,358.72	331,554,224.68
其他	1,505,549.19	
合计	1,715,523,907.91	331,554,224.68

支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
偿付集团内资金归集、拆借款	1,803,043,487.79	826,485,406.19
支付租赁负债	13,056,423.68	14,269,355.87
其他	13,398.15	
合计	1,816,113,309.62	840,754,762.06

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	7,524,525,362.17	15,427,313,777.56	83,122,871.91	14,989,836,148.67		8,045,125,862.97
长期借款	20,817,404,367.22	5,592,182,655.04	474,457,320.96	2,156,878,951.67		24,727,165,391.55
其他应付款	990,152,784.13		1,505,549.19			991,658,333.32
其他非流动负债	118,522,801.71	1,505,549.19		863,250.60		119,165,100.30
长期应	526,958,087.93	121,000,000.00	266,660.44	4,072,835.69		644,151,912.68

付款					
租赁负债	323,911,105.92		1,212,201.76	5,629,587.99	319,493,719.69
合计	30,301,474,509.08	21,142,001,981.79	560,564,604.26	17,157,280,774.62	34,846,760,320.51

(4) 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,307,331,807.72	980,146,107.00
加：资产减值准备	11,047,081.74	-10,126,825.98
信用减值损失	2,416,086.51	56,463,991.80
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,367,183,165.97	1,717,359,581.01
使用权资产摊销	12,897,423.22	7,947,488.69
无形资产摊销	63,151,747.09	53,833,859.81
长期待摊费用摊销	36,228,031.83	34,594,014.45
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）	167,080.78	-60,939,641.40
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	1,168,288.52	-1,786,255.31
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	430,087,933.63	528,094,935.39
投资损失（收益以“-”号填列）	-8,722,860.47	-41,918,296.20
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	47,728,763.50	-62,112.36
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-1,260,415.13	-656,565.08
存货的减少（增加以“-”号填列）	-163,512,172.66	-43,370,130.31
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-849,163,746.67	-600,899,250.29

经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-268,385,782.22	-368,934,248.52
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,988,362,433.36	2,249,746,652.70
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	1,999,874,964.53	719,815,335.36
减：现金的期初余额	719,815,335.36	1,311,905,933.10
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	1,280,059,629.17	-247,704,617.46

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

☐适用 ☒不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

☐适用 ☒不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	1,999,874,964.53	719,815,335.36
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	1,999,874,964.53	719,815,335.36
二、期末现金及现金等价物余额	1,999,874,964.53	719,815,335.36

(5) 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

☐适用 ☒不适用

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	理由
货币资金	25,576,429.00	26,094,149.71	履约、保函保证金等
货币资金	24,141,631.47	53,190,052.93	资金冻结
货币资金		2,015,400.00	用于担保的定期存款或通知存款
合计	49,718,060.47	81,299,602.64	/

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

☐适用 ☒不适用

81、 外币货币性项目**(1) 外币货币性项目**

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
应收账款	-	-	
其中：美元	4,259,980.00	6.8175	29,042,413.63
长期借款			
其中：日元	3,630,000,000.00	0.042045	152,623,350.00

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(4) 境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的情况

□适用 √不适用

82、 租赁**(1) 作为承租人**

√适用 □不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

□适用 √不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

□适用 √不适用

售后租回交易及判断依据

□适用 √不适用

与租赁相关的现金流出总额12,862,570.23(单位：元 币种：人民币)

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
租赁收入	12,177,965.03	
合计	12,177,965.03	

作为出租人的融资租赁

□适用 √不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

☐适用 ☒不适用

未来五年未折现租赁收款额

☐适用 ☒不适用

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

☐适用 ☒不适用**83、数据资源**☐适用 ☒不适用**84、其他**☐适用 ☒不适用**八、研发支出****1、按费用性质列示**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	12,247,339.93	16,602,872.17
材料费	2,406,424.02	1,475,905.86
委外研发费用	2,000,903.09	5,067,808.96
折旧及摊销	729,164.87	2,568,612.40
其他	2,109,662.99	2,213,038.45
合计	19,493,494.90	27,928,237.84
其中：费用化研发支出	18,587,834.52	27,928,237.84
资本化研发支出	905,660.38	

2、符合资本化条件的研发项目开发支出☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	
五凌电力湖南区域现货辅助决策系统建设	6,075,471.70					6,075,471.70
五凌电力集中营销管理系统研究与建设一期	3,184,898.39					3,184,898.39
北斗与测量机器人技术在五强溪边坡外观变形自动化监测系统中的应用研究	2,758,595.2					2,758,595.20

集中式“水风光线”一体化无人机巡检系统研发及应用科研项目	2,435,381.54					2,435,381.54
年托口电厂一次调频主动在线测试系统子站建设项目	2,309,727.75					2,309,727.75
综合智慧能源与农业深度融合关键技术研究与应用	2,158,344.34					2,158,344.34
机组一次调频主动测试系统现场子站建设	1,506,377.10					1,506,377.10
洪江电厂雷电安全防护研究项目	1,505,273.70					1,505,273.70
五凌电力全域风电场CMS系统数据采集存储策略研究及应用	1,168,141.59					1,168,141.59
基于水电站复杂环境的单北斗高精度变形监测技术研究以及在五强溪、托口水电站的应用	1,014,475.47					1,014,475.47
五凌电力智慧交通安全管理系统研究	63,797.86			63,797.86		0.00
五凌电力集中营销管理系统研究与建设一期		905,660.38				905,660.38
合计	24,180,484.64	905,660.38		63,797.86		25,022,347.16

重要的资本化研发项目

□适用 √不适用

开发支出减值准备

☐适用 ☒不适用

3、 要的外购在研项目

☐适用 ☒不适用

九、合并范围的变更

1、 非同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

2、 同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

3、 反向购买

☐适用 ☒不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

☐适用 ☒不适用

6、 其他

☐适用 ☒不适用

十、在其他主体中的权益

1、 在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
国电投远达水务有限公司	重庆市	676,510,000.00	重庆市	工业	100		设立
国家电投集团远达环保工程有限公司	重庆市	665,627,300.00	重庆市	工业	97.80		收购
国电投远达催化剂有限公司	重庆市	128,000,000.00	重庆市	工业	100		设立
国电投远达环保能源有限公司	重庆市	50,000,000.00	重庆市	服务	100		设立
重庆远达渝地环境治理有限公司	重庆市	50,000,000.00	重庆市	工业	51		设立
沈阳远达环保工程有限公司	辽宁省沈阳市	50,000,000.00	辽宁省沈阳市	工业	32	8	设立
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	重庆市	350,000,000.00	重庆市	服务	100		设立
国电投远达绿碳科技（重庆）有限公司	重庆市	10,000,000.00	重庆市	服务	100		设立
五凌电力有限公司	湖南省长沙市	10,185,450,000.00	湖南省长沙市	工业	100		收购
国家电投集团广西长洲水电开发有限公司	广西省梧州市	901,518,034.05	广西省梧州市	工业	64.93		收购

(2) 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币				
子公司名称	少数股东持股比例（%）	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
湖南星凌新能源发展有限公司	45.30	3,594,278.56	34,820,873.75	943,370,454.85
国家电投集团广西长洲水电开发有限公司	35.07	89,421,512.31	105,210,000.00	574,955,159.83

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

☐适用 ☒不适用

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币												
子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
湖南星凌新能源发展有限公司	900,535,847.56	5,057,512,478.69	5,958,048,326.25	899,000,156.74	2,966,909,003.92	3,865,909,160.66	611,356,086.48	5,161,667,239.11	5,773,023,325.59	701,005,175.04	2,919,261,444.20	3,620,266,619.24

国家电投集团广西长洲水电开发有限公司	169,211,728.37	2,998,097,956.78	3,167,309,685.15	546,615,387.81	981,244,169.51	1,527,859,557.32	140,525,408.02	3,066,028,443.74	3,206,553,851.76	514,743,964.78	1,009,719,058.26	1,524,463,023.04
--------------------	----------------	------------------	------------------	----------------	----------------	------------------	----------------	------------------	------------------	----------------	------------------	------------------

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
湖南星凌新能源发展有限公司	238,490,992.13	7,339,230.44	7,339,230.44	202,738,781.82	340,651,401.26	81,436,059.2	81,436,059.2	119,773,549.54
国家电投集团广西长洲水电开发有限公司	500,794,119.2	254,980,075.03	254,980,075.03	311,226,052.94	429,176,421.62	206,985,667.27	206,985,667.27	266,088,844.76

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

☐适用 ☒不适用

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

☐适用 ☒不适用

2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

☐适用 ☒不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

☒适用 ☐不适用

(1) 重要的合营企业或联营企业

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
湖南华润电力鲤鱼江有限公司	湖南省	湖南省	火力发电		40.00	
中电投先融期货股份有限公司	重庆市	重庆市	金融	16.00		
宁都宜山新能源有限公司	江西省	江西省	发电		30.00	
湖南核电有限公司	湖南省	湖南省	核电		15.64	

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明:

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

1.公司持有中电投先融期货股份有限公司(以下简称“先融期货”)16%股权, 根据先融期货公司章程规定, 董事会成员中由本公司委派 1 名参与其经营决策, 据此判断对其具有重大影响。

2.公司持有湖南核电有限公司 (以下简称“湖南核电”)15.64%股权, 根据湖南核电公司章程规定, 董事会成员中由本公司委派 1 名参与其经营决策, 据此判断对其具有重大影响。

(2) 重要合营企业的主要财务信息

☒适用☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	湖南华润电力鲤鱼江有限公司	湖南华润电力鲤鱼江有限公司
流动资产	539,133,239.40	629,515,887.64
非流动资产	327,134,964.37	369,907,073.42
资产合计	866,268,203.77	999,422,961.06
流动负债	381,890,353.80	493,340,643.80
非流动负债	146,236,255.30	146,939,847.76

负债合计	528,126,609.10	640,280,491.56
少数股东权益	10,321,118.60	10,279,041.21
归属于母公司股东权益	338,121,299.88	348,863,428.29
按持股比例计算的净资产份额	133,856,140.61	139,545,371.32
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	133,856,140.61	139,545,371.32
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	600,447,271.69	651,470,706.99
财务费用		
所得税费用	1,826,134.93	
净利润	10,980,280.68	9,145,910.04
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	10,980,280.68	9,145,910.04
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

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额			期初余额/ 上期发生额		
	中电投先融期货股份有限公司	宁都宜山新能源有限公司	湖南核电有限公司	中电投先融期货股份有限公司	宁都宜山新能源有限公司	湖南核电有限公司
流动资产	3,670,687,108.30	72,528,726.30	126,630,972.44	4,177,111,686.50	54,616,071.27	133,457,241.73
非流动资产	123,862,593.06	541,268,676.50	485,701,536.83	128,341,702.87	587,508,294.03	508,483,388.88
资产合计	3,794,549,701.36	613,797,402.80	612,332,509.27	4,305,453,389.37	642,124,365.30	641,940,630.61
流动负债	2,313,070,603.63	3,432,393.76	34,714,471.07	2,813,397,231.55	34,508,986.34	52,994,508.54

非流动负债	11,338,854.42	478,838,165.40	124,932,971.56	13,796,739.39	471,437,285.96	136,345,139.21
负债合计	2,324,409,458.05	482,270,559.16	159,647,442.63	2,827,193,970.94	505,946,272.30	189,339,647.75
少数股东权益						
归属于母公司股东权益	1,470,140,243.31	131,526,843.64	452,685,066.64	1,478,259,418.43	136,178,093.00	452,600,982.86
按持股比例计算的净资产份额	235,222,438.93	39,458,053.09	70,799,944.42	236,521,506.95	40,853,427.90	90,520,196.57
调整事项	112,339.78	549,692.57	- 2,946,625.00	125,165.85	670,626.09	- 22,655,879.85
-- 商誉						
-- 内部交易						

未实现利润						
--其他	112,339.78	549,692.57	- 2,946,625.00	125,165.85	670,626.09	- 22,655,879.85
对联营企业权益投资的账面价值	235,334,778.71	40,007,745.66	67,853,319.42	236,646,672.80	41,524,053.99	67,864,316.72
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	21,833,049.67	17,021,294.19		31,242,225.88	30,178,123.38	
净利润	-8,094,127.62	- 5,054,361.09	-54,986.52	19,126,820.96	1,059,039.97	71,230,806.69

终止经营的净利润						
其他综合收益						
综合收益总额	-8,094,127.62	5,054,361.09 ⁻	-54,986.52	19,126,820.96	1,059,039.97	71,230,806.6 ₉
本年度收到的来自联营企业的股利					3,000,000.00	

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

☐适用 ☒不适用

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

☐适用 ☒不适用

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

☐适用 ☒不适用

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

☐适用 ☒不适用

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

☐适用 ☒不适用

4、 重要的共同经营

☐适用 ☒不适用

5、 在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

☐适用 ☒不适用

6、 其他

☐适用 ☒不适用

十一、政府补助

1、 报告期末按应收金额确认的政府补助

☐适用 ☒不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

☐适用 ☒不适用

2、 涉及政府补助的负债项目

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	17,018,583.54			853,978.35		16,164,605.19	与资产相关
合计	17,018,583.54			853,978.35		16,164,605.19	/

3、 计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	853,978.35	
与收益相关	15,844,006.85	4,277,145.71
合计	16,697,985.20	4,277,145.71

十二、与金融工具相关的风险

1、 金融工具的风险

☐适用 ☒不适用

2、 套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

3、 金融资产转移

(1) 转移方式分类

☐适用 ☒不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

☐适用 ☒不适用

(3) 继续涉入的转移金融资产

☐适用 ☒不适用

十三、公允价值的披露

1、 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）应收款项融资			100,890,501.08	100,890,501.08
（二）其他权益工具投资			708,506,658.17	708,506,658.17
（三）其他非流动金融资产			219,101.52	219,101.52
（四）投资性房地产		28,794,539.07		28,794,539.07
1.出租的建筑物		28,794,539.07		28,794,539.07
持续以公允价值计量的资产总额		28,794,539.07	809,616,260.77	838,410,799.84
持续以公允价值计量的负债总额				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

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

直接（即价格）或间接（即从价格推导出）地使用除第一层次中的资产或负债的市场报价之外的可观察输入值。

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

资产或负债使用了任何非基于可观察市场数据的输入值（不可观察输入值）。

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

☐适用 ☒不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

☐适用 ☒不适用

9、其他

☐适用 ☒不适用

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
中国电力国际发展有限公司	香港	电力生产销售	123.70 亿	46.04	46.04

企业最终控制方是国家电力投资集团有限公司。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

☒适用 ☐不适用

本企业子公司的情况详见附注“十、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

☒适用 ☐不适用

本企业重要的合营或联营企业详见附注“十、在其他主体中的权益”

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
湖南华润电力鲤鱼江有限公司	合营企业
湖南核电有限公司	联营企业
湖南能源大数据中心有限责任公司	联营企业
湖南电投智谷智慧能源有限公司	联营企业
重庆远康环保科技有限公司	联营企业
广西卓洁电力工程检修有限公司	联营企业
上电平南新能源有限公司	联营企业
国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	联营企业
贵州务川远达环保有限公司	联营企业
宁都宜山新能源有限公司	联营企业
重庆智慧思特大数据有限公司	联营企业

4、 他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中国电力国际发展有限公司	控股股东
中电国瑞供应链管理有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
电能易购（北京）科技有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团（北京）新能源投资有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团湖南能源发展有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团保险经纪有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
中电华创电力技术研究有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
玉溪凌沅新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
山西五凌清洁能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
五凌阿拉善右旗电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
宁夏旭卫新能源科技有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
五凌新巴尔虎左旗电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
青海黄河上游水电开发有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
五凌新平新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
永州双牌打鼓坪风力发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
广州凌瑞新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
关岭晟光能源开发有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
云南电投绿能科技有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
贵州黔东电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团江西电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团科学技术研究院有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团数字科技有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
南昌市新建区昌达电力培训中心有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
北京中和零碳能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
东方智慧（河北）新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
泗县汉舜风力发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
五凌托克逊电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制

中宁县佳阳新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
五凌布尔津电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
中宁县欣文新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
五凌清河电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
五凌（吴忠市红寺堡区）电力有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
新安县协鑫光伏电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
五凌乌海电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
理县华成水电开发有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
中宁县中禾能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
中卫天得新能源科技发展有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
五凌鄯善电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
新田林源电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
汝州协鑫光伏电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
清水河县明阳新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
剑河清川新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
来宾凌瑞新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
中电投丘北京泰新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
四川九源电力开发有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
宁夏中天恒瑞新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
五凌（镇远）绿色能源开发有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
陆川凌云新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
锡林浩特市明阳智慧能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
长子县朗晴协合风电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
湖南五凌电力新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
宁夏凌川清洁能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
静乐弘义能源开发有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
岚县金凌新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
阳春市相电新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
晋中市榆次区众凌新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
泗县汉风新能源科技有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
江陵县协鑫光伏电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
神池晋源新新能源开发有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
中宁县隆基光伏新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团通道风力发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
呼伦贝尔市宇涵新能源开发有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
静乐县新新能源发展有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
关岭拓能新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
蒲县远天风电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
岚县虎悦通大蛇头风力发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
连南瑶族自治县英利光伏电力开发有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
澄江凌云中汇富鸿新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
古浪县雍和新能源投资有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
平罗县阿特斯佳阳新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
五凌正合（阿拉善盟）能源有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
洛阳华美电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
锡林浩特市明阳风力发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制

高唐县嘉投新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
甘肃凌渭新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
民勤县凌风新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
湖南虹润风电开发有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
四川红叶电力有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国电投绿电能源（玉溪）有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
南宁凌桂新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
舟曲凌和新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
通海凌云新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
小金县鑫鸿电力开发有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
大姚瑞宏新能源开发有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
多伦县虹意新能源有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
海南凌瑞新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
临高凌智新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
五大连池市凌运能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
安宁安昆新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
五莲京科光伏发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
中国电能成套设备有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
曲靖滇能零碳能源开发有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
四川阿坝州兴川能源开发有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
彝良滇能洛泽河流域发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
中电投贵州金元集团云南会泽新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
彝良滇能熊家沟发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
宁都宜山新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国电投江苏综合能源供应有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
四川雅安龟都府电力有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
四川中兴电力发展有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
合肥汉禹新能源科技有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
湖南新星凌新能源开发有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
天柱凌安新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
中国电力国际发展有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团海南电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
中电投新疆能源化工集团吐鲁番有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
北京国能绿能科技有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
中电智慧综合能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
邯郸国源电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
江西国电投中业兴达电力实业有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国核自仪系统工程有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
山东电力工程咨询院有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国核信息科技有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国电投江西电力工程有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
湖南核电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团北京电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团湖北新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团广东电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制

国家电投集团河北电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团云南国际电力投资有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国核电力规划设计研究院有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
湖南威顿新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团财务有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国核电力技术服务有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
陆川县鑫安能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
北京金风慧能技术有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
通道湘电储能科技有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
重庆中电自能科技有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
湖南五凌电力工程有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
广西卓洁电力工程检修有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团广西电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
广西国电投博能售电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
贵州金元茶园发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团绿能科技发展有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
青海桥头发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
青海百河铝业有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
石家庄良村热电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
朝阳燕山湖发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
大连发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
江西中业兴达电力实业有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
电能易购(北京)科技有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
淮南平圩发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
北京能投融慧智慧能源发展有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
重庆合川发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
代县新华能能源开发有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
电能易招咨询有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
阜新发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
富源云伊电投新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
广东远慧新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
广西国电投海外能源投资有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
广西海风清洁能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
广西藤县启元新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
贵州黔西中水发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
贵州西电电力股份有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
贵州西能电力建设有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
贵州鸭溪发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国电投（儋州）能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国电投（揭阳）前詹发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国电投（内蒙古）新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国电投（山西）铝业有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国电投（遵义）产业发展有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国电投河南工程运维有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国电投核安科技（重庆）有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国电投冀芯（博野）新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制

国电投南阳热电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国电投天门清洁能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国电投新乡豫新发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国电投重庆新能源科技有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团电能能源科技有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团东北电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团共享服务有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团贵州金元股份有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团河南电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团江苏电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团南阳热电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团内蒙古能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团山西铝业有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团新乡豫新发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
黑龙江久略新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
淮沪电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
淮南平圩第二发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
淮南平圩第三发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
黄河大通发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
吉林电力股份有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
江苏常熟发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
江苏阚山发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
荆门协合风力发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
克山县绿展环保发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
廉江远慧新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
绿动未来能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
密山市北岭风力发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
南华云伊电智慧能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
内蒙古阿拉善治黄治沙新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
内蒙古白音华铝电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
内蒙古大板发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
内蒙古电投能源股份有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
平顶山姚孟发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
青铜峡铝业发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
三亚西元综合能源产业有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
山东核电设备制造有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
山东核电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
山东鲁电国际贸易有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
上海漕泾第二发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
上海核工程研究设计院股份有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制

上海能源科技发展有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
上海上电漕泾发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
上海上电电力工程有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
上海外高桥发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
上海长兴岛热电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
上海中电新能源置业发展有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
上海重型燃气轮机试验电站有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
石家庄绿燃新能源发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
四川中电福溪电力开发有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
宿州市埇桥区中城投清洁能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
天津国核电力工程管理有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
通辽第二发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
通辽热电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
芜湖发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
新余江电新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
阳山县金顺力发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
易门滇能智慧能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
长春吉电能源科技有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
中电（湖南）能源投资有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
中电（南涧）新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
中电（普安）发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
中电（营口）新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
中电投蒙东能源集团有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
中电投新疆能源化工集团哈密有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
中电（商丘）热电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
上海电力股份有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
上海核工程研究设计院有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团江西电力工程有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团江西中业兴达电力实业有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
淮南平圩电力生产技术服务有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团内蒙古新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
吉林松花江热电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
江苏远智达新动力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
青铜峡铝业股份有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
上海吴泾发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
盐城热电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
中电(普安)发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
中电投融和融资租赁有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投绿色能源股份有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
河南九龙环保有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国电投宁夏能源铝业有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
上电平南新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制

贵溪发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
重庆白鹤电厂电力有限公司	国家电力投资集团有限公司间接联营企业
辽宁东方发电有限公司	本公司实际控制人参股的企业

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
重庆合川发电有限公司	采购脱硫脱硝水电汽	92,139,905.58			60,650,852.50
国家电力投资集团有限公司	采购设备、采购材料	76,537,434.11			80,023,066.97
国家电投集团江西电力有限公司	接受劳务	65,895,613.78			133,194,929.77
国家电投集团河南电力有限公司	采购脱硫脱硝水电汽	56,131,759.71			61,069,680.89
贵州金元茶园发电有限责任公司	采购脱硫脱硝水电汽	53,375,534.67			60,780,418.16
广西卓洁电力工程检修有限公司	检修、委托运行	18,985,060.12			60,780,418.16
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	采购脱硫脱硝水电汽	15,712,212.48			21,639,518.36
贵州黔东电力有限公司	接受劳务	12,305,563.60			21,639,518.36
青海桥头发电有限责任公司	采购脱硫脱硝水电汽	11,689,012.96			26,891,539.77
朝阳燕山湖发电有限公司	采购脱硫脱硝水电汽	11,348,809.94			10,883,377.64
山东电力工程咨询院有限公司	接受劳务	10,525,296.63			10,883,377.64
国家电投集团财务有限公司	利息支出	10,513,478.38			
石家庄良村热电有限公司	采购脱硫脱硝水电汽	9,791,614.94			10,890,604.99

国电投新乡豫新发电有限责任公司	采购脱硫脱硝水电汽	8,550,067.42			8,459,923.88
国电投（遵义）产业发展有限公司	采购水电费、采购材料	7,958,468.24			8,459,923.88
国家电投集团江西电力工程有限公司	接受劳务	7,471,474.80			11,941,449.36
国核自仪系统工程有限公司	信息化费用	6,203,626.24			
国家电投集团广西电力有限公司	委托运行	6,069,564.51			3,152,035.41
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司	脱硫用电	5,907,996.33			8,775,402.88
国电投南阳热电有限责任公司	采购材料	5,905,703.19			4,884,377.72
电能易购（北京）科技有限公司	材料设备等	5,572,357.89			2,072,228.74
通道湘电储能科技有限公司	接受劳务	5,305,638.99			25,070,092.38
大连发电有限责任公司	采购脱硫脱硝水电汽	4,458,824.17			4,434,750.55
国家电投集团江西中业兴达电力实业有限公司	接受劳务	3,849,736.06			5,481,304.58
国家电投集团湖南能源发展有限公司	接受劳务	3,456,366.91			
国电投河南工程运维有限公司	日常维护	3,280,815.89			2,781,791.89
国电投江西电力工程有限公司	采购材料、采购脱硫脱硝、水电汽	3,085,924.26			5,838,604.14
中国电能成套设备有限公司	接受环保工程劳务、采购材料	1,797,808.02			5,840,088.69

北京金风慧能技术有限公司	接受劳务	1,306,671.08			15,749,927.30
江西国电投中业兴达电力实业有限公司	采购材料	1,164,123.58			
其他关联方		5,015,836.18			6,166,297.15

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
国家电投集团河南电力有限公司	提供脱硫脱硝服务、提供工程劳务	222,604,739.24	225,915,984.97
国家电力投资集团有限公司	销售催化剂	124,028,559.98	116,342,695.54
重庆合川发电有限公司	提供工程劳务、提供脱硫脱硝服务、销售催化剂	43,104,167.04	101,195,113.01
山东电力工程咨询院有限公司	提供工程劳务	35,265,762.92	41,269,454.89
国电投（遵义）产业发展有限公司	委托运营服务	29,993,936.56	32,377,995.66
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司	提供脱硫脱硝服务	29,570,789.11	35,779,108.23
国电投新乡豫新发电有限责任公司	提供脱硫脱硝服务	28,196,803.26	27,661,898.22
富源云伊电投新能源有限公司	环保工程	26,638,709.44	36,868,267.63
阜新发电有限责任公司	污水处理	23,428,570.44	590,000.00
国电投南阳热电有限责任公司	提供脱硫脱硝服务	18,093,362.23	17,554,881.47
国电投天门清洁能源有限公司	环保工程	16,648,826.48	18,963,873.33
廉江远慧新能源有限公司	工程承包	15,568,901.42	
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	提供脱硫脱硝服务	15,192,509.26	77,134,015.66
淮南平圩第三发电有限责任公司	提供工程劳务	10,254,046.09	3,861,428.32
上海漕泾第二发电有限公司	提供工程劳务	8,826,182.15	1,415,094.34
内蒙古白音华铝电有限公司	环保工程	8,044,672.27	5,186,887.29
五凌新平新能源有限公司	提供劳务	7,465,401.62	5,485,177.41
国家电投集团绿能科技发展有限公司	工程承包	5,800,806.96	10,301,657.48

内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	提供工程劳务	5,197,840.69	7,947,767.93
江苏常熟发电有限公司	提供工程劳务	4,688,258.41	4,902,945.68
国电投宁夏能源铝业有限公司	工程承包	4,030,280.62	
青海百河铝业有限责任公司	提供工程劳务、提供服务收入	3,672,894.35	1,879,245.28
上海外高桥发电有限责任公司	环保工程	3,402,725.64	
南华云伊电投智慧能源有限公司	提供工程劳务	3,359,776.22	1,783,018.87
国家电投绿色能源股份有限公司	环保工程	2,830,492.36	
内蒙古大板发电有限责任公司	提供工程劳务	2,696,185.84	-
淮南平圩第二发电有限责任公司	工程承包	2,692,732.59	7,274,932.49
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	提供工程劳务	2,483,790.06	-
中宁县中禾能源有限公司	提供劳务	2,300,878.76	
国家电投集团东北电力有限公司	提供工程劳务	2,122,641.54	-
通海凌云新能源有限公司	提供劳务	1,769,884.96	
长春吉电能源科技有限公司	销售催化剂	1,579,284.96	5,575,759.28
贵州黔东电力有限公司	环保工程	1,352,041.18	1,932,369.09
上海长兴岛热电有限责任公司	提供工程劳务、销售催化剂	1,149,843.52	1,089,709.66
中宁县隆基光伏新能源有限公司	提供劳务	1,088,940.96	
其他关联方		6,700,334.23	7,399,556.58

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

☐适用 ☒不适用

关联托管/承包情况说明

☐适用 ☒不适用

本公司委托管理/出包情况表：

☐适用 ☒不适用

关联管理/出包情况说明

☐适用 ☒不适用

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
国家电投集团广西电力有限公司	固定资产	5,942,847.78	9,203,554.27
广西卓洁电力工程检修有限公司	固定资产	645,229.16	616,773.30
广西国电投博能售电有限公司	固定资产	214,880.35	

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额					上期发生额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
国家电投集团河南电力有限公司	设备、房屋租赁			2,900,000.00	177,573.20		127,505.93			177,573.20	11,855,108.44

国电投新乡豫新发电有限责任公司	房屋租赁				33,332.78					33,332.78	
国电投南阳热电有限责任公司	房屋租赁				24,255.36					24,255.36	

关联租赁情况说明
☐适用 ☒不适用

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

☐适用 ☒不适用

本公司作为被担保方

☐适用 ☒不适用

关联担保情况说明

☐适用 ☒不适用

(5) 关联方资金拆借

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
国家电力投资集团有限公司	6,980,000.00	2025/12/19	2026/12/18	
国家电力投资集团有限公司	100,000,000.00	2025/5/15	2028/5/15	
国家电力投资集团有限公司	50,000,000.00	2025/8/18	2028/8/14	
国家电投集团财务有限公司	700,000,000.00	2026-03-26	2026-09-25	
国家电投集团财务有限公司	180,000,000.00	2026-02-26	2027-02-25	
国家电投集团财务有限公司	32,057,614.03	2026-03-19	2027-03-18	

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

☐适用 ☒不适用

(7) 关键管理人员报酬

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	246.86	201

(8) 其他关联交易

☐适用 ☒不适用

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1) 应收项目

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金	国家电投集团财务有限公司	1,540,030,055.48	-	660,114,972.97	-
应收票据	国家电投集团河南电力有限公司	6,665,719.81	-	31,636,612.26	-
应收账款	五凌新平新能源有限公司	13,804,635.00	-	5,776,150.00	-
应收账款	张家界凌胜新能源有限公司	0.00	-	7,832,435.38	-
应收账款	国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司	4,040,000.00	-	-	-
应收账款	永州双牌打鼓坪风力发电有限公司	3,167,966.26	-	2,925,000.00	-
应收账款	中宁县中禾能源有限公司	2,709,673.00	-	-	-
应收账款	新田林源电力有限公司	2,539,770.00	-	4,010,584.80	-
应收账款	晋中市榆次区众凌新能源有限公司	1,972,036.06	-	-	-
应收账款	岚县金陵新能源有限公司	1,789,500.00	-	-	-
应收账款	贵州黔东电力有限公司	1,498,225.59	-	-	-
应收账款	国家电投集团江西电力有限公司	33,254,782.16	-	1,111,134.82	45,061.68
应收账款	四川阿坝州兴川能源开发有限公司	1,185,828.00	-	-	-
应收账款	国家电投集团宁夏能源铝业有限公司	10,763,480.64	0.00	12,555,547.04	333,680.19
应收账款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	10,062,260.02	732,915.01	24,400,717.08	1,739,229.40
应收账款	重庆合川发电有限公司	0.00	0.00	21,218,531.10	30,441.58

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	山东鲁电国际贸易有限公司	3,063,904.27	129,909.54	3,335,512.23	158,537.02
应收账款	长春吉电能源科技有限公司	17,712,483.06	751,009.28	23,337,978.05	989,530.26
应收账款	国家电投集团（北京）新能源投资有限公司	3,979,800.00	529,375.12	3,979,800.00	529,375.12
应收账款	国家电力投资集团有限公司	1,819,962.48	77,166.41	-	-
应收账款	石家庄绿燃新能源发电有限公司	1,920,520.00	150,568.77	-	-
应收账款	国核电力规划设计研究院有限公司	7,990,373.79	1,741,508.83	7,990,373.79	1,086,754.48
应收账款	贵州黔西中水发电有限公司	14,718,025.96	1,734,747.98	20,932,348.42	2,758,643.98
应收账款	易门滇能智慧能源有限公司	2,720,136.98	259,948.15	2,720,136.98	229,579.56
应收账款	贵州鸭溪发电有限公司	22,372,659.60	7,600,149.39	22,372,659.60	4,095,600.51
应收账款	天津国核电力工程管理有限公司	4,211,980.00	2,474,372.92	4,211,980.00	2,474,372.92
应收账款	四川中电福溪电力开发有限公司	1,753,487.05	269,160.26	8,935,139.15	2,699,885.58
应收账款	上海长兴岛热电有限责任公司	2,238,216.00	188,905.43	2,238,216.00	188,905.43
应收账款	国家电投集团科学技术研究院有限公司	1,302,340.00	1,302,340.00	-	-
应收账款	内蒙古电投能源股份有限公司	8,201,608.53	1,477,030.05	10,570,120.63	2,057,315.51
应收账款	江苏阚山发电有限公司	1,081,444.05	91,273.88	-	-
应收账款	通辽第二发电有限责任公司	7,241,695.00	1,343,156.65	7,241,695.00	1,299,921.64

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	内蒙古大板发电有限责任公司	1,707,520.00	252,427.65	-	-
应收账款	贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	94,661,860.32	2,019,299.83	115,101,636.66	2,019,299.83
应收账款	国家电投集团内蒙古新能源有限公司	2,587,900.00	329,816.25	-	-
应收账款	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	9,272,040.16	1,477,301.15	22,086,194.21	4,732,671.67
应收账款	上海上电漕泾发电有限公司	3,768,875.22	2,764,944.39	4,270,657.22	3,266,726.39
应收账款	上海外高桥发电有限责任公司	2,419,789.25	615,978.78	-	-
应收账款	上海能源科技发展有限公司	53,688,966.79	5,791,999.65	42,530,977.06	5,209,131.11
应收账款	朝阳燕山湖发电有限公司	18,379,884.03	16,000.00	5,529,271.00	16,000.00
应收账款	中电（普安）发电有限责任公司	3,614,805.14	554,872.59	3,614,805.14	153,267.74
应收账款	南华云伊电投智慧能源有限公司	12,212,986.93	621,609.17	2,470,917.15	129,165.41
应收账款	山东电力工程咨询院有限公司	38,889,492.46	1,686,294.48	15,078,156.27	676,693.83
应收账款	国电投天门清洁能源有限公司	0.00	0.00	3,272,462.89	138,752.43
应收账款	内蒙古白音华铝电有限公司	20,921,400.80	887,067.39	21,316,998.47	1,125,615.46
应收账款	富源云伊电投新能源有限公司	29,428,205.74	1,247,755.92	-	-
应收账款	国家电投集团河南电力有限公司	213,846,297.25	2,363.20	216,066,494.81	14,124.89

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	国电投新乡豫新发电有限责任公司	30,810,577.99	-	43,871,560.85	-
应收账款	国电投南阳热电有限责任公司	23,389,464.19	-	20,426,086.14	-
应收账款	国家电投绿色能源股份有限公司	1,041,038.00	44,140.01	-	-
应收账款	大连发电有限责任公司	4,585,320.00	117,140.44	2,440,030.00	117,140.44
应收账款	广东远慧新能源有限公司	1,301,922.81	55,201.53	4,600,580.46	195,064.61
应收账款	国电投（儋州）能源有限公司	1,896,192.95	80,398.58	4,894,466.42	207,525.38
应收账款	廉江远慧新能源有限公司	10,587,552.29	448,912.22	-	-
应收账款	淮南平圩第二发电有限责任公司	3,465,699.12	146,945.64	3,465,699.12	146,945.64
应收账款	国电投（遵义）产业发展有限公司	56,843,570.82	2,410,167.40	-	-
应收账款	国家电投集团广西电力有限公司	6,408,052.46	-	10,665,169.13	-
应收账款	贵州金元茶园发电有限责任公司	103,424,775.49	-	55,576,112.36	-
应收账款	青海百河铝业有限责任公司	1,158,001.00	-	41,722,827.23	3,472,770.57
应收账款	青海桥头发电有限责任公司	27,025,593.41	-	21,715,083.11	-
应收账款	石家庄良村热电有限公司	3,225,004.05	-	6,046,325.59	-
应收账款	国电投（遵义）产业发展有限公司	0.00	0.00	30,733,982.95	1,303,120.88
应收账款	绿动未来能源有限公司	0.00		8,464,163.04	742,385.87
应收账款	国家电投集团贵州金元	0.00		3,762,329.38	323,615.98

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
	股份有限公司				
应收账款	上海重型燃气轮机试验电站有限责任公司	0.00		3,520,000.00	149,248.00
应收账款	国家电投集团绿能科技发展有限公司	0.00		3,500,000.00	148,400.00
应收账款	芜湖发电有限责任公司	0.00		3,321,818.83	146,217.39
应收账款	国电投（内蒙古）新能源有限公司	0.00		2,587,900.00	255,884.47
应收账款	中电投蒙东能源集团有限公司	0.00		2,012,704.82	174,395.58
应收账款	其他关联方	9,923,403.29	457,586.88	28,097,893.60	4,977,587.92
合同资产	长春吉电能源科技有限公司	4,123,710.40	201,307.87	3,945,251.20	167,278.65
合同资产	山东鲁电国际贸易有限公司	6,327,344.22	268,279.39	8,015,817.65	400,023.58
合同资产	上海能源科技发展有限公司	9,957,350.19	977,948.98	26,633,239.73	1,787,818.81
合同资产	易门滇能智慧能源有限公司	7,960,269.02	871,219.90	7,483,279.37	855,314.60
合同资产	三亚西元综合能源产业有限公司	1,596,258.62	125,858.93	-	-
合同资产	宿州市埇桥区中城投清洁能源有限公司	20,879,208.75	1,573,331.86	38,989,766.65	1,653,166.11
合同资产	南华云伊电投智慧能源有限公司	15,947,544.05	1,316,274.69	21,935,412.12	1,442,181.85
合同资产	山东电力工程咨询院有限公司	15,607,275.60	661,748.49	27,380,856.24	1,160,948.30
合同资产	上海上电漕泾发电有限公司	3,687,219.28	156,338.10	3,504,424.78	148,587.61

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
合同资产	内蒙古电投能源股份有限公司	1,757,907.06	74,535.26	-	-
合同资产	上海漕泾第二发电有限公司	18,675,577.38	791,844.48	8,420,089.67	357,011.80
合同资产	廉江远慧新能源有限公司	1,260,607.70	53,449.77	-	-
合同资产	国家电投集团绿能科技发展有限公司	4,927,193.11	208,912.99	-	-
合同资产	淮南平圩第三发电有限责任公司	7,228,529.56	306,489.65	6,858,894.55	290,817.13
合同资产	重庆合川发电有限公司	0.00	0.00	5,276,310.60	224,999.18
合同资产	国家电投集团河南电力有限公司	2,848,521.28	120,777.30	11,270,733.43	477,879.10
合同资产	国电投（遵义）产业发展有限公司	2,270,150.41	96,254.38	17,310,746.56	733,975.65
合同资产	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	0.00		16,132,094.19	1,213,704.81
合同资产	平顶山姚孟发电有限责任公司	0.00		4,440,396.76	188,272.82
合同资产	青海黄河上游水电开发有限责任公司	0.00		3,407,942.79	144,496.76
合同资产	重庆白鹤电厂电力有限公司	0.00		2,693,735.91	121,404.00
合同资产	其他关联方	7,011,362.83	562,859.34	14,022,940.34	1,087,854.82
其他应收款	湖南五凌电力新能源有限公司	3,810,436,053.83	-	3,744,626,721.77	-
其他应收款	湖南新星凌新能源开发有限公司	54,244,644.72	-	54,211,841.66	-
其他应收款	中国电力国际发展有限公司	41,027,638.98	-	-	-

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
其他应收款	国家电力投资集团有限公司	22,159,970.28	371,454.80	2,357,446.11	655,910.32
其他应收款	国家电投集团（北京）新能源投资有限公司	5,445,940.39	-	551,394.64	-
其他应收款	永州双牌打鼓坪风力发电有限公司	4,590,000.00	-	-	-
其他应收款	电能易购（北京）科技有限公司	9,369,636.10	453,574.71	7,821,224.49	382,893.89
其他应收款	剑河清川新能源有限公司	1,559,433.96	-	-	-
其他应收款	连南瑶族自治县英利光伏电力开发有限公司	1,558,600.00	-	-	-
其他应收款	国家电投集团通道风力发电有限公司	1,336,363.64	-	-	-
其他应收款	中国电能成套设备有限公司	14,879,371.07	809,722.38	13,827,246.12	700,482.41
其他应收款	北京能投融慧智慧能源发展有限公司	9,133,117.77	1,485,888.54	9,133,117.77	453,915.95
其他应收款	黑龙江久略新能源有限公司	3,582,527.25	664,558.80	3,582,527.25	178,051.60
其他应收款	阳山县金顺力发电有限公司	0.00		129,510,800.22	--
其他应收款	小金县鑫鸿电力开发有限公司	0.00		68,309,214.78	--
其他应收款	内蒙古明阳风力发电有限责任公司	0.00		4,500,000.00	--
其他应收款	关岭晟光能源开发有限公司	0.00		2,851,858.35	--
其他应收款	其他关联方	4,369,233.50	1,918,581.66	12,553,477.62	3,437,819.68

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收款项融资	国电投（遵义）产业发展有限公司	0.00		31,308,135.21	--
应收款项融资	国家电投集团河南电力有限公司	0.00		5,772,934.02	--
应收款项融资	贵州鸭溪发电有限公司	0.00		2,000,000.00	--
应收款项融资	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	0.00		1,410,614.81	--
应收款项融资	青海百河铝业有限责任公司	0.00		494,001.00	--
预付账款	国家电力投资集团有限公司	22,022,241.38	-	9,089,030.26	-
预付账款	电能易购（北京）科技有限公司	20,920,052.49	50,580.35	4,945,790.62	-
预付账款	中电国瑞供应链管理有限公司	4,522,254.30	-	-	-
预付账款	北京国能绿能科技有限公司	1,740,000.00	-	-	-
预付账款	中国电能成套设备有限公司	1,167,155.19	172.33	-	-
预付账款	其他关联方	70,000.00		2,852,587.54	--
其他非流动资产	国核电力规划设计研究院重庆有限公司	30,682,522.05	-	-	-
其他非流动资产	富源云伊电投新能源有限公司	3,880,005.48	164,512.23	-	-
其他非流动资产	青海百河铝业有限责任公司	8,908,897.62	377,737.26	8,908,897.62	377,737.26
其他非流动资产	上海能源科技发展有限公司	2,555,752.21	108,363.89	-	-
其他非流动资产	山东电力工程咨询院有限公司	0.00	0.00	1,962,368.41	83,204.42
其他非流动资产	山东鲁电国际贸易有限公司	1,044,646.02	44,292.99	-	-

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
	公司				
其他非流动资产	国家电力投资集团有限公司	7,559,715.50	-	13,996,323.16	-
其他非流动资产	中电国瑞供应链管理有限公司	0.00		4,522,254.30	--
其他非流动资产	国电投天门清洁能源有限公司	0.00		3,906,847.65	165,650.34
其他非流动资产	其他关联方	1,614,167.19	68,440.69	6,709,659.73	175,915.15
应收股利	合肥汉禹新能源科技有限公司	22,530,837.09	-	22,530,837.09	-
应收股利	山西五凌清洁能源有限公司	465,985.02	-	465,985.02	-
应收股利	五凌（镇远）绿色能源开发有限公司	273,332.44	-	273,332.44	-
应收股利	湖南新星凌新能源开发有限公司	8,272,768.52	-	-	-
应收股利	上电平南新能源有限公司	0.00		12,028,864.01	--

(2) 应付项目

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
短期借款	贵州黔东电力有限公司	789,082,327.20	-
短期借款	国家电投集团财务有限公司	912,482,213.74	1,400,000,000.00
短期借款	国家电力投资集团有限公司	0.00	6,983,108.04
应付股利	四川九源电力开发有限责任公司	9,336,304.86	9,336,304.86
应付股利	国家电投集团（北京）新能源投资有限公司	27,675,988.10	27,675,988.10
应付股利	湖南核电有限公司	41,698,394.61	41,698,394.61
应付票据	中电投新疆能源化工集团吐鲁番有限公司	3,960,000.00	-

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	电能易购（北京）科技有限公司	72,301,994.32	4,667,473.57
应付账款	国核电力规划设计研究院重庆有限公司	27,386,693.76	-
应付账款	国家电投集团数字科技有限公司	15,956,852.71	4,120,227.62
应付账款	通道湘电储能科技有限公司	11,255,859.88	-
应付账款	中电智慧综合能源有限公司	10,306,179.31	10,306,179.31
应付账款	邯郸国源电力有限公司	8,084,562.70	8,084,562.70
应付账款	国家电投集团湖南能源发展有限公司	5,000,000.00	5,000,000.00
应付账款	国家电力投资集团有限公司	71,793,502.52	76,256,760.62
应付账款	国核自仪系统工程有限公司	5,883,961.17	7,582,831.23
应付账款	国家电投集团江西电力有限公司	7,648,053.72	12,842,805.08
应付账款	国电投江西电力工程有限公司	16,556,440.10	7,274,874.99
应付账款	贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	21,618,343.81	45,849,488.16
应付账款	山东核电设备制造有限公司	1,875,693.95	-
应付账款	长春吉电能源科技有限公司	8,445,060.00	8,445,060.00
应付账款	中国电能成套设备有限公司	1,849,479.18	3,936,990.99
应付账款	上海上电电力工程有限公司	3,348,465.00	3,348,465.00
应付账款	国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	1,787,900.00	-
应付账款	国核电力规划设计研究院有限公司	10,365,258.87	66,527,964.93
应付账款	国电投河南工程运维有限公司	1,471,918.30	4,591,700.09
应付账款	国家电投集团河南电力有限公司	0.00	6,103,762.52
应付账款	广西卓洁电力工程检修有限公司	3,851,720.35	8,422,752.26
应付账款	朝阳燕山湖发电有限公司	1,462,839.11	-
应付账款	贵溪发电有限责任公司	6,838,459.77	-

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	国家电投集团江西中业兴达电力实业有限公司	2,191,635.85	-
应付账款	国家电投集团绿能科技发展有限公司	32,153,620.00	32,153,620.00
应付账款	青海桥头发电有限责任公司	8,337,682.42	5,343,514.93
应付账款	重庆合川发电有限公司	0.00	40,700,074.40
应付账款	中电国瑞供应链管理有限公司	0.00	21,627,950.00
应付账款	国电投（遵义）产业发展有限公司	96,254.38	15,496,265.66
应付账款	国家电投集团广西电力有限公司	0.00	13,018,691.25
应付账款	重庆远康环保科技有限公司	0.00	3,834,263.52
应付账款	江西国电投中业兴达电力实业有限公司	0.00	3,132,213.44
应付账款	广西藤县启元新能源有限公司	0.00	2,509,771.38
应付账款	其他关联方	3,699,688.25	11,641,750.88
合同负债	国家电投集团通道风力发电有限公司	1,176,363.65	-
合同负债	富源云伊电投新能源有限公司	16,483,592.67	3,019,030.73
合同负债	贵州黔西中水发电有限公司	5,312,923.16	-
合同负债	贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	2,995,103.07	2,995,103.07
合同负债	国电投天门清洁能源有限公司	2,623,921.63	20,036,329.28
合同负债	国家电投集团江西电力有限公司	1,089,988.27	-
合同负债	国家电投集团山西铝业有限公司	1,694,840.05	-
合同负债	淮南平圩第二发电有限责任公司	1,352,888.01	4,045,620.60
合同负债	内蒙古白音华铝电有限公司	3,578,752.41	3,588,291.88
合同负债	内蒙古电投能源股份有限公司	9,661,121.78	9,661,121.78
合同负债	青海百河铝业有限责任公司	24,741,247.10	20,377,491.94
合同负债	山东电力工程咨询院有限公司	1,650,817.12	3,840,587.83
合同负债	上海外高桥发电有限责任公司	16,755,747.90	8,077,965.11

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
合同负债	广东远慧新能源有限公司	2,898,477.99	2,955,940.50
合同负债	山东鲁电国际贸易有限公司	2,766,305.33	-
合同负债	阜新发电有限责任公司	1,104,424.78	8,289,690.28
合同负债	国电投（揭阳）前詹发电有限公司	0.00	35,138,454.41
合同负债	宿州市埇桥区中城投清洁能源有限公司	0.00	14,364,607.92
合同负债	国家电力投资集团有限公司	0.00	7,634,549.38
合同负债	廉江远慧新能源有限公司	0.00	3,601,752.45
合同负债	国家电投集团绿能科技发展有限公司	0.00	1,855,901.24
合同负债	其他关联方	3,479,452.78	14,338,845.76
其他应付款	国家电投集团江西电力有限公司	301,108,866.00	384,940,766.00
其他应付款	中国电力国际发展有限公司	369,988,644.45	2,407,386,465.47
其他应付款	国家电投集团北京电力有限公司	183,745,480.80	183,745,480.80
其他应付款	国家电投集团（北京）新能源投资有限公司	175,519,127.20	163,175,004.58
其他应付款	北京中和零碳能源有限公司	124,495,589.25	4,020,005.29
其他应付款	湖南核电有限公司	77,526,826.91	149,344,370.11
其他应付款	国家电投集团湖北新能源有限公司	62,352,990.00	62,352,990.00
其他应付款	国家电投集团湖南能源发展有限公司	41,259,032.40	41,259,032.40
其他应付款	国家电投集团广东电力有限公司	29,447,415.22	29,500,123.74
其他应付款	国家电投集团海南电力有限公司	23,335,060.00	23,335,060.00
其他应付款	四川九源电力开发有限责任公司	22,178,059.09	11,898,998.94
其他应付款	国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司	13,888,070.00	13,888,070.00
其他应付款	理县华成水电开发有限责任公司	11,295,295.02	-
其他应付款	国家电投集团河北电力有限公司	10,636,696.15	10,487,858.65
其他应付款	中电国瑞供应链管理有限责任公司	8,847,842.92	8,847,842.92

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
其他应付款	国家电投集团云南国际电力投资有限公司	8,516,505.10	8,516,505.10
其他应付款	山东电力工程咨询有限公司	3,000,888.86	-
其他应付款	湖南五凌电力新能源有限公司	53,898,092.48	632,289,974.78
其他应付款	国核电力规划设计研究院有限公司	1,865,340.07	-
其他应付款	贵州黔东电力有限公司	18,910,000.00	-
其他应付款	关岭晟光能源开发有限公司	2,835,334.69	-
其他应付款	五凌新巴尔虎左旗电力有限公司	2,224,835.31	-
其他应付款	中宁县隆基光伏新能源有限公司	1,922,963.28	-
其他应付款	国电投江西电力工程有限公司	0.00	7,259,874.99
其他应付款	国家电投集团广西电力有限公司	0.00	304,819,636.37
其他应付款	东方智慧（河北）新能源有限公司	0.00	3,456,266.07
其他应付款	其他关联方	4,974,128.48	19,925,978.24
长期借款	国家电力投资集团有限公司	0.00	150,000,000.00
租赁负债	国家电投集团河南电力有限公司	4,795,405.78	7,348,580.43
租赁负债	国电投新乡豫新发电有限责任公司	993,911.89	1,144,053.50
租赁负债	国电投南阳热电有限责任公司	849,703.13	832,402.18
租赁负债	石家庄良村热电有限公司	1,063,099.58	-
其他非流动负债	东方智慧（河北）新能源有限公司	118,910,475.30	118,522,801.71
一年内到期的非流动负债	国家电投集团河南电力有限公司	2,422,128.00	2,378,363.41
一年内到期的非流动负债	国电投新乡豫新发电有限责任公司	299,076.81	293,044.76
一年内到期的非流动负债	国电投南阳热电有限责任公司	217,605.37	213,216.49
一年内到期的非流动负债	石家庄良村热电有限公司	46,874.48	-
一年内到期的非流动负债	国家电力投资集团有限公司	0.00	1,496,566.66

(3) 其他项目

□适用 √ 不适用

7、 关联方承诺

☐适用 ☒不适用

8、 其他

☐适用 ☒不适用

十五、股份支付

1、 各项权益工具

(1) 明细情况

☐适用 ☒不适用

(2) 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

☐适用 ☒不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

4、 本期股份支付费用

☐适用 ☒不适用

5、 股份支付的修改、终止情况

☐适用 ☒不适用

6、 其他

☐适用 ☒不适用

十六、承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

☒适用 ☐不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额
已开出未到期的信用证金额 39,864,208.49 元

2、 或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

☒适用 ☐不适用

1.五凌电力有限公司与清远和风新能源科技有限公司的增资扩股协议纠纷，标的金额 6,370.90 万元，目前双方均提起上诉，待二审法院受理。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

☐适用 ☒不适用

3、 其他

☐适用 ☒不适用

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

☐适用 ☒不适用

2、利润分配情况

☐适用 ☒不适用

3、销售退回

☐适用 ☒不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

☐适用 ☒不适用

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

☐适用 ☒不适用

(2) 未来适用法

☐适用 ☒不适用

2、重要债务重组

☐适用 ☒不适用

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

☐适用 ☒不适用

(2) 其他资产置换

☐适用 ☒不适用

4、年金计划

☐适用 ☒不适用

5、终止经营

☐适用 ☒不适用

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

☒适用 ☐不适用

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本公司的经营业务划分为五个报告分部。这些报告分部是以公司日常内部管理要求的财务信息为基础确定的。公司的管理层定期评价这些报告分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。

本公司报告分部包括：（1）电力销售；（2）特许经营；（3）环保工程及服务；（4）其他。

分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些会计政策及计量基础与编制财务报表时的会计政策及计量基础保持一致。

（2）报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	电力销售	特许经营	环保工程及服务	其他	分部间抵销	合计
营业收入	4,136,813,450.20	599,753,310.12	761,244,905.26	696,610,539.42	139,455,249.31	6,054,966,955.69
其中：主营业务收入	4,118,013,325.64	598,649,743.04	756,263,658.97	691,695,352.79	134,236,202.85	6,030,385,877.59
营业成本	1,958,988,604.55	553,048,546.70	676,350,812.51	589,876,823.81	134,986,364.89	3,643,278,422.68
其中：主营业务成本	1,944,659,810.76	553,008,049.00	676,073,353.47	589,194,780.55	133,150,115.55	3,629,785,878.23
营业利润	1,568,328,004.73	313,371.53	62,205,396.44	359,473,718.03	382,858,800.00	1,607,461,690.73
资产总额	54,079,225,969.16	4,088,797,924.65	3,110,797,458.39	24,048,683,741.63	19,154,771,877.29	66,172,733,216.54
负债总额	34,466,245,344.98	2,086,433,558.80	1,546,364,827.24	6,497,177,318.04	60,007,600.00	44,536,213,449.06

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

(4) 其他说明
☐适用 ☒不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项
☐适用 ☒不适用

8、 其他
☐适用 ☒不适用

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1) 按账龄披露
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	16,861,989.81	20,640,859.98
合计	16,861,989.81	20,640,859.98

(2) 按坏账计提方法分类披露
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按 单 项 计 提 坏 账 准 备										
其中：										
按 组 合 计 提 坏 账 准 备	16,861,989.81	100.00			16,861,989.81	20,640,859.98	100.00			20,640,859.98
其中：										
电 量 款 组 合	16,861,989.81	100.00			16,861,989.81	20,640,859.98	100.00			20,640,859.98
合 计	16,861,989.81	/	0	/	16,861,989.81	20,640,859.98	/	0	/	20,640,859.98

按单项计提坏账准备：
☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：电量款组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
电量款组合	16,861,989.81		
合计	16,861,989.81		

按组合计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(3) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(4) 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

应收账款核销说明：

□适用 √不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	-	
应收股利	69,735,600.00	100,000,000.00
其他应收款	3,532,127.62	2,840,320.90
合计	73,267,727.62	102,840,320.90

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息

(1) 应收利息分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
委托贷款	125,062.50	142,583.33
减：坏账准备	125,062.50	142,583.33
合计		

(2) 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	125,062.50	100	125,062.50	100		142,583.33	100	142,583.33	100	
合计	125,062.50	/	125,062.50	/		142,583.33	/	142,583.33	/	

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
委托贷款	125,062.50	125,062.50	100	进入破产程序
合计				/

按单项计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

原子公司国家电投集团远达环保装备制造有限公司进入破产程序，不再纳入公司合并报表范围，基于谨慎性原则按单项计提坏账准备。

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(5) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(6) 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(1) 应收股利

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
国电投远达催化剂有限公司	10,000,000.00	60,000,000.00
重庆远达烟气治理特许经营有限公司		40,000,000.00
国家电投集团广西长洲水电开发有限公司	59,735,600.00	
合计	69,735,600.00	100,000,000.00

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(6) 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(1) 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	798,069.28	71,130.22
1 至 2 年	228,878.31	263,955.16
2 至 3 年	15,714.86	188,015.07
3 年以上	2,489,465.17	2,317,220.45
合计	3,532,127.62	2,840,320.90

(2) 按款项性质分类情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	778,424.80	697,828.60
其 他	2,753,702.82	2,142,492.30
合计	3,532,127.62	2,840,320.90

(3) 坏账准备计提情况

☐适用 ☒不适用

(4) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(5) 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末 余额合计数的比例 (%)	款项的性质	账龄	坏账准备 期末余额
国家电投集团 远达环保工程 有限公司	2,036,229.74	57.65	往来款	4 年以内	
山东远知环保 有限公司	506,584.46	14.34	往来款	1 至 2 年	
电能易购（北 京）科技有限 公司	243,384.38	6.89	其他	1 年以内	
中国人寿财产 保险股份有限 公司长春中心 支公司	221,132.36	6.26	其他	1 年以内	
国家电力投资 集团有限公司 北京教育咨询 发展中心	157,700.00	4.46	其他	1 年以内	
合计	3,165,030.94	89.61	/	/	

(7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

3、 长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	23,269,017,171.43		23,269,017,171.43	23,269,017,171.43		23,269,017,171.43
对联营、合营企业投资	335,350,900.53		335,350,900.53	282,319,887.42		282,319,887.42
合计	23,604,368,071.96		23,604,368,071.96	23,551,337,058.85		23,551,337,058.85

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
国电投远达水务有限公司	685,275,083.61						685,275,083.61	
国家电投集团远达环保工程有限公司	1,473,822,336.48						1,473,822,336.48	
国电投远达催化剂有限公司	209,108,846.51						209,108,846.51	
国电投远达环保能源有限公司	53,030,226.43						53,030,226.43	
重庆远达渝地环境治理有限公司	20,400,000.00						20,400,000.00	

沈阳远达环保工程有限公司	16,000,000.00									16,000,000.00	
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	1,715,116,401.11									1,715,116,401.11	
国电投远达绿碳科技（重庆）有限公司	1,500,000.00									1,500,000.00	
五凌电力有限公司	18,050,852,639.09									18,050,852,639.09	
国家电投集团广西长洲水电开发有限公司	1,043,911,638.20									1,043,911,638.20	
合计	23,269,017,171.43									23,269,017,171.43	

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初 余额（账面价 值）	减值准 备期初 余额	本期增减变动								期末余额（账 面价值）	减值准 备期末 余额
			追加投资	减少 投资	权益法下确 认的投资损 益	其他 综合 收益 调整	其他 权益 变动	宣告发 放现金 股利或 利润	计提减 值准备	其他		
一、合营企业												
小计												
二、联营企业												
中 电 投 先 融 期 货 股 份 有 限 公 司	236,646,672.80				-1,311,894.09						235,334,778.71	

投资单位	期初 余额（账面价 值）	减值准 备期初 余额	本期增减变动								期末余额（账 面价值）	减值准 备期末 余额
			追加投资	减少 投资	权益法下确 认的投资损 益	其他 综合 收益 调整	其他 权益 变动	宣告发 放现金 股利或 利润	计提减 值准备	其他		
重 庆 美 丽 两 江 环 境 科 技 有 限 公 司	30,098,292.92				359,063.50						30,457,356.42	
中 煤 远 达 （ 重 庆）生 态 环 保 科 技 有 限 公 司	2,450,000.00		54,880,313.00								57,330,313.00	
重 庆 智 慧 思 特 大 数 据 有 限 公 司	13,124,921.70				-896,469.30						12,228,452.40	
小计	282,319,887.42	0.00	54,880,313.00	0.00	-1,849,299.89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	335,350,900.53	
合计	282,319,887.42	0.00	54,880,313.00	0.00	-1,849,299.89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	335,350,900.53	

(3) 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

4、营业收入和营业成本**(1) 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	57,766,077.94	53,769,466.30	114,055,829.52	112,840,671.04
其他业务	389,909.73		386,049.24	
合计	58,155,987.67	53,769,466.30	114,441,878.76	112,840,671.04

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	母公司		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
主营业务：	57,766,077.94	53,769,466.30	57,766,077.94	53,769,466.30
其中：脱硫脱硝	57,766,077.94	53,769,466.30	57,766,077.94	53,769,466.30
其他业务：	389,909.73		389,909.73	
其中：租金	389,909.73		389,909.73	
市场或客户类型				
合同类型				
按商品转让的时间分类				
按合同期限分类				
按销售渠道分类				
合计	58,155,987.67	53,769,466.30	58,155,987.67	53,769,466.30

其他说明

□适用 √不适用

(3) 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5) 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-1,849,299.89	2,136,513.77
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	382,858,800.00	8,347,719.94
合计	381,009,500.11	10,484,233.71

6、其他

□适用 √不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	151,674.24	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	2,182,296.20	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	1,449,922.62	
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-3,424,274.70	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		

项目	金额	说明
减：所得税影响额	232,372.09	
少数股东权益影响额（税后）	135,109.25	
合计	-7,862.98	

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

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

2、净资产收益率及每股收益

☒适用 ☐不适用

报告期利润	加权平均净资产 收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	6.81	0.27	0.27
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.81	0.27	0.27

3、境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

4、其他

☐适用 ☒不适用

法定代表人：姚小彦

董事会批准报送日期：2026 年 8 月 28 日

修订信息

☐适用 ☒不适用