

公司代码：600292

公司简称：远达环保

国家电投集团远达环保股份有限公司 2022 年年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证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、致同会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人陈斌、主管会计工作负责人刘红萍及会计机构负责人（会计主管人员）李伟声明：保证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

鉴于公司2022年度归属于母公司净利润为负，从公司经营发展的实际情况考虑，提议公司2022年度利润分配预案为：不派发现金股利，不转增，不送股。

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年度报告的真实性、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	3
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.....	8
第四节	公司治理.....	28
第五节	环境与社会责任.....	43
第六节	重要事项.....	51
第七节	股份变动及股东情况.....	65
第八节	优先股相关情况.....	69
第九节	债券相关情况.....	70
第十节	财务报告.....	70

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) 载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
	(三) 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

一、 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		
远达环保、本公司、公司、母公司	指	国家电投集团远达环保股份有限公司
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
城投集团	指	重庆市城市建设投资（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	国家电投集团远达环保催化剂有限公司
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	国家电投集团远达水务有限公司
远达生态	指	国电投远达生态能源有限公司
装备制造公司	指	国家电投集团远达环保装备制造有限公司
大数据公司	指	重庆智慧思特大数据有限公司
沈阳远达	指	沈阳远达环保工程有限公司
财务公司	指	国家电投集团财务有限公司
山东远知	指	山东远知环保有限公司
朝阳海里	指	朝阳海里远达水务有限公司
财信实业	指	重庆财信实业有限公司
财信环境	指	重庆财信环境资源股份有限公司
报告期、本报告期、本年度	指	2022 年年度
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
国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会

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	国家电投集团远达环保股份有限公司
公司的中文简称	远达环保
公司的外文名称	SPIC YUANDA ENVIRONMENTAL—PROTECTION CO., LTD .
公司的外文名称缩写	SPICYD
公司的法定代表人	陈斌

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	重庆市两江新区黄环北路 10 号 1 栋	重庆市两江新区黄环北路 10 号 1 栋
电话	023-65933055	023-65933055
传真	023-65933000	023-65933000

电子信箱	lingjuan@spic.com.cn	denglichun@spic.com.cn
------	----------------------	------------------------

三、基本情况简介

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	401122
公司办公地址	重庆市两江新区黄环北路10号1栋
公司办公地址的邮政编码	401122
公司网址	http://www.zdydep.com
电子信箱	ydhb_dm@spic.com.cn

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《上海证券报》、《证券时报》
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	重庆市两江新区黄环北路10号1栋

五、公司股票简况

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	远达环保	600292	九龙电力、中电远达

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	致同会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市朝阳区建外大街22号赛特广场5层
	签字会计师姓名	叶聿稳，苗青

七、近三年主要会计数据和财务指

（一）要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2022年	2021年		本期比上年同期增减(%)	2020年
		调整后	调整前		
营业收入	4,136,789,129.94	4,442,738,575.47	4,438,095,725.56	-6.89	3,678,237,668.73
扣除与主营业务无关的业务收入和不具备商业实质的收入后的营业收入	4,063,501,534.40	4,373,458,894.04	4,368,816,044.13	-7.09	3,619,176,303.62
归属于上市公司	-28,121,234.06	55,513,761.19	52,778,613.50	-150.66	26,333,315.94

司股东的净利润					
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-65,507,317.38	6,205,139.75	3,469,992.06	-1,155.69	-18,594,638.97
经营活动产生的现金流量净额	291,913,496.71	540,394,467.44	540,394,467.44	-45.98	89,203,288.17
	2022年末	2021年末		本期末比上年同期末增减(%)	2020年末
		调整后	调整前		
归属于上市公司股东的净资产	5,073,601,219.88	5,128,014,547.42	5,125,279,399.73	-1.06	5,070,866,292.89
总资产	10,395,973,698.16	10,431,089,633.81	10,428,354,486.12	-0.34	9,566,445,462.86

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2022年	2021年		本期比上年同期增减(%)	2020年
		调整后	调整前		
基本每股收益(元/股)	-0.04	0.07	0.07	-157.14	0.03
稀释每股收益(元/股)	-0.04	0.07	0.07	-157.14	0.03
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	-0.0839	0.0079	0.0044	-1,162.02	-0.0238
加权平均净资产收益率(%)	-0.55	1.09	1.04	减少1.64个百分点	0.52
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	-1.28	0.12	0.07	减少1.40个百分点	-0.37

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明:

适用 不适用

九、2022 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	901,232,039.76	921,324,380.23	1,059,513,768.34	1,254,718,941.61
归属于上市公司股东的净利润	25,363,874.64	9,063,331.40	6,666,269.68	-69,214,709.78
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	18,715,307.74	5,148,115.50	-9,653,730.45	-79,717,010.17
经营活动产生的现金流量净额	-138,917,199.28	28,200,188.10	2,404,088.84	400,226,419.05

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

十、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	2022 年金额	2021 年金额	2020 年金额
非流动资产处置损益	- 14,622,626.00	-6,564,830.21	25,604,332.02
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	53,257,710.34	37,434,580.96	30,439,178.21
债务重组损益	9,440.00	20,684,737.89	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		10,607,847.46	
对外委托贷款取得的损益	92,723.26	545,109.75	
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	152,392.12	360,719.88	18,910,140.25
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	9,455,050.26	2,241,723.18	-3,669,411.98
其他符合非经常性损益定义的损益项目	182,909.16		
减：所得税影响额	5,305,799.57	9,965,774.31	15,459,411.10
少数股东权益影响额（税后）	5,835,716.25	6,035,493.16	10,896,872.49
合计	37,386,083.32	49,308,621.44	44,927,954.91

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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

十一、 采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
国家电投财务有限公司	257,224,299.74	249,874,417.23	-7,349,882.51	0.00
重庆同兴垃圾处理有限公司	24,100,000.00	24,100,000.00	0.00	0.00
嘉兴融能能源新技术投资企业(有限合伙)	4,000,000.00	2,000,000.00	-2,000,000.00	0.00
合计	285,324,299.74	275,974,417.23	-9,349,882.51	0.00

十二、 其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2022年，远达环保坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为引领，在公司董事会的正确领导下，坚持稳中求进工作总基调，面对新形势，立足新定位，融入新格局，扎实做好“一稳两保”工作，安全生产总体稳定，生产经营基本平稳，改革发展压实推进，疫情防控有力有序，顺利完成各项重点工作任务，为公司转型发展奠定了坚实基础。

（一）全力抓好开源节流，经营业绩维持整体平稳

聚焦推进市场营销，努力实现项目落地。2022年，公司获取国家电投集团外订单18.23亿元，占比接近80%，创历史新高。烟气治理工程业务实现印度区域独立开发首单突破，催化剂产品通过代销方式首次远销欧洲、南美市场，土壤修复业务取得亿元级订单突破，沈阳远达运维业务同比增长16.30%。高盐矿井水处理（江苏徐矿项目）、核电淡水处理（广东廉江项目）、垃圾焚烧发电烟气净化（黑龙江克山项目）、新能源EPC（禹州风电项目）实现“零”突破。完成建设上海长兴岛10万吨级燃煤燃机CCUS示范项目，四川甘孜“兴川1+N”光伏示范项目，以及高寒、高海拔地区草原生态修复项目进入实施阶段。推动沙源地生态综合治理工作，“光伏+”沙漠生态综合治理技术支撑能力初步形成。

深入实施挖潜增效，大力开展“两金”压降。聚焦环保工程、特许经营、水处理三大业务板块，从效能提升、成本压降和政策争取3个维度，统筹推进11个类别30项措施，实现提质增效专项行动贡献2,237万元。积极开展债务优化，全力争取财税政策优惠，获得最低年利率2.4%的流动贷款。公司领导带头，着力推动工程项目和特许经营结算争议解决，回收合同款41.9亿元，其中陈欠款11.4亿元，“两金”净额较年初降低7.98个百分点。经营性净现金流2.92亿元，持续保持较好水平。

（二）合力推进转型升级，项目开发取得积极突破

加大开发力度，投资并购实现新进展。新兴产业方面，建成投运催化剂公司低碳工厂示范项目、江苏宜兴综合智慧能源项目，标志着公司在新能源及综合智慧能源领域取得突破。安徽催化剂屋顶光伏项目通过投资决策，重庆旗铝油基岩屑协同处置项目环境影响评价报告书已报送重庆市生态环境局审批，待取得环评批复后履行投资决策程序。废旧锂电池回收利用项目完成立项。传统产业方面，四川雅安名山污水处理厂改扩建项目、海南文昌月亮湾污水处理 PPP 项目通过投资决策。正在重点跟进重庆公司、贵州金元、中煤集团等新建“大火电”机组环保岛特许经营项目。并购投资方面，完成江西宁都 150MW 光伏项目 30% 股权并购落地，实现新能源领域投资突破。全面完成财信 12 家项目公司的管理权交割，超额完成年度预期投资收益目标。

（三）积极应对困难挑战，安全生产保持稳定局面

持续强化责任落实，加大安全风险管控。公司落实国务院安全生产 15 条重要举措；严格督导检查，各级领导班子成员带头开展“全覆盖”安全督导检查 327 人次；强化隐患排查治理，48 个项目开工前重大动火作业履行审批备案程序，促使安全生产由结果考核向过程管理转变；开展以防触电、防高坠和防燃爆为重点的“三防”专项整治，整改完成 620 项问题隐患；实施承包商专项治理，完成 39 个项目进场准入和审查验证，以及 65 家承包商安全生产绩效考评。

持续提升生产效能，实现“5 个零”目标。78 个在建工程项目、61 个生产运维项目、4 个产品设备制造车间保持安全“零事故”、质量“零事故”、环保“零事件”、生产“零超排”和工程“零拖期”。脱硫脱硝特许经营项目运营绩效持续保持行业领先水平，特许经营项目实现二维码数字化、智能操作票、智能助手管理。

（四）牢牢把握创新驱动，科创能力实现稳步提升

新技术开发及示范取得突破。在合川原燃煤烟气碳捕集中试装置基础上，模拟开展燃气烟气碳捕集试验，拓展形成兼具燃煤、燃气烟气碳捕集试验能力。上海长兴岛 CCUS 示范项目关键技术指标达到国内领先、国际先进水平。初步确定以加氢制甲醇为主的 CO₂ 资源化利用技术攻关方向。国家重点研发计划课题“湿式氧化镁法多污染物协同控制与资源化关键设备及集成示范”完成并通过验收，垃圾气化炉、纳米超高耐磨损催化剂等完成技术示范。光伏组件、风机叶片回收项目通过立项审批。

2023 年，紧扣国务院《关于进一步提高上市公司质量的意见》、国资委《提高央企控股上市公司质量工作方案》要求，立足“先进环保低碳技术提供商、能源生态融合发展集成商、绿能低碳生态科技产业运营商”战略定位，坚持市场导向，强化创新驱动，狠抓投资运营，着力巩固“原赛道”，加快构筑“新赛道”，统筹并举实现高质量发展。

（一）持续融入国家电投集团“2035 一流战略”和新发展格局，逐步完成公司产业转型发展。紧扣国家电投集团赋予远达环保“一平台（环保产业平台）”“一中心（环保产业创新中心）”“两单位（能源生态融合发展技术总成和专业服务单位）”职责定位，围绕推动远达环保“创新驱动、转型升级”，落实“绿能、低碳、生态、科技”产业定位，聚焦“能源环保+环保能源”，确立“绿能生态融合发展”突破方向，明确“新能源+生态环保”、碳捕集及绿氢转化、“三回收”等新兴产业发展路径，打造成为国内一流的生态环保领军企业、国内创新型能源生态融合发展领军企业、国内绿能低碳生态科技领航上市公司。

（二）坚持统筹发力“双赛道”，在传统市场和新业务领域均实现新的突破。

1. 传统产业方面，要做精做优烟气治理、水处理业务，巩固好“原赛道”，为公司转型发展提供基础和支撑。一是全力抢抓未来两三年国内“大火电”建设机遇，持续抢抓火电环保岛建设、运营优质项目（包括烟气治理、“水岛”等），快速改善公司经营业绩，确保转型发展平稳有序推进。重点关注烟气领域核心技术迭代升级，实现新技术新装备新产品的推广应用；加快设计技经能力、工程建设和运营项目精细化管理水平提升；积极提升国内国际、集团内外、电与非电市场份额。二是拓展非电行业及市政水处理工程、运营业务，布局海水淡化业务。强化废水零

排放关键技术集成和成套工艺能力，进一步拓展非电行业废水零排放市场、水环境治理等市场空间。提升存量水务项目运管水平，择优开发条件成熟的水处理投资运营项目。

2. 新兴产业方面，要创新发展“能源生态融合”业务，高质量构筑“新赛道”，加快远达环保“绿能、低碳、生态、科技”转型发展。

一是统筹开展“新能源+生态环保”融合业务。聚焦国家电投集团新能源发展和县域综合智慧能源开发需求，全面提升公司“绿能生态融合”技术服务、工程总承包、投资及运维能力，结合沙戈荒治理、矿山及土壤修复、水环境治理、固废垃圾处理等生态环保业务，开发新能源投资运营、EPC 总承包及运维服务业务。积极推动绿电交通、绿电转化相关产业项目落地。远达环保开展新能源及综合智慧能源业务，重点突出能源与生态相融合，发挥远达环保独特优势，与兄弟单位优势互补，为国家电投集团提供更多增值服务，实现远达环保能源生态融合发展技术总和专业服务单位的定位。

二是加快打通碳捕集及绿氢转化产业链，开展碳资产服务。一是聚焦国家电投集团火电产业低碳转型和绿电转化需求，持续做好 CCUS 碳捕集及资源化利用技术的突破和迭代升级，发掘、培育和抢占国家电投集团内外 CCUS 市场，培育咨询设计、EPC 总承包、投资运营、CO₂吸收剂及绿氢转化催化剂制造能力，推动 CCUS 业务由试验示范向商业化推广转变。二是依托公司现有技术基础，研究开展碳监测核查、碳规划、碳交易、双碳培训等碳资产服务业务。

三是积极稳妥布局“三回收”等工业固危废业务。一是废旧电池回收利用业务，以动力电池资源再利用为切入点，形成电池回收利用循环全产业链，逐步拓展全国市场。同时，围绕新能源配套储能电站的发展要求，加快开展储能电池集成组装（PACK）的专项研究和论证，具备条件时开展相关业务，适时向储能电站 EPC 总承包及投资运营等上下游延伸。二是废旧光伏组件、风机叶片回收业务，加快开展技术研究，掌握核心技术，开发移动式拆解装备，争取尽快落地示范项目；深入开展市场调研，争取锁定光伏组件、风机叶片回收市场，适时开展收储工作；根据集团公司光伏、风电产业区域分布情况，适时投资建设生产线或者采取其他方式开展处置业务。三是含碳废弃物协同处理业务，利用燃煤机组协同处置油基岩屑、市政污泥、餐厨垃圾及生活垃圾等含碳废弃物，助力燃煤机组降低能耗和碳排放量，努力推进相关投资运营示范项目建设。

二、报告期内公司所处行业情况

2022 年疫情起伏，环保行业也经历了艰难的一年，项目竞争压力大、实施难、回款难，环保行业的收入水平和业务增速持续下滑，处于历史较低水平。报告期内，公司业务继续聚焦烟气治理、水处理等细分领域，并有序向新能源及生态治理行业拓展。远达环保全资子公司特许经营公司并购宁都宜山新能源有限公司 30% 股权，与国家电投江西公司、江西山升共同向宁都宜山注资，投资宁都县光伏发电产业园一期石上镇 150MW 光伏发电项目，是公司首个落地参股新能源项目。

在煤电脱硫脱硝特许经营业务方面，电规总院发布《未来三年电力供需形势分析》，建议加快推进煤电建设，保障未来三年 1.4 亿千瓦煤电按期投产，预计能为公司脱硫脱硝特许经营业务市场拓展带来一定空间。

2007 年国家发改委下发《关于开展火电厂烟气脱硫特许经营试点工作的通知》（发改办环资〔2007〕1570 号文）以来，燃煤电厂环保装置实施特许经营的模式已成功推广了 15 年，在此期间，相关部委还先后发布了《关于在燃煤电厂推行环境污染第三方治理的指导意见》（发改环资〔2015〕3191 号）及《关于推进环境污染第三方治理的实施意见》（环规财函〔2017〕172 号）以此进一步明确相关政策指导意见、加强第三方治理的规范化管理，保障了公司特许经营业务的持续开展，作为基石业务为公司提供了持续稳定的现金流。但总体来看，特许经营业务增长速度放缓，脱硫脱硝除尘特许经营业务的市场已经处于成熟期。

在水处理业务方面，我国水污染治理行业起步较晚，大型企业较少，小规模企业较多，市场竞争激烈，市场集中度较低。公司水务业务日处理量也仅为 63 万吨，处理能力仍然偏弱，但依托在行业内积累的水污染治理业务资源，业务范围已延伸到技术研发、运营服务等方面。业务类型涵盖燃煤电厂水处理、工业废水处理、市政污水处理及智慧水务。市场方面，已经与 40 家以上燃煤电厂建立合作关系，承接了凝结水精处理、锅补水处理、脱硫废水零排放、全厂节水及废水综合治理等业务。在东北、华北、西南等地均有市政污水处理业务。技术方面，已有燃煤电厂脱硫废水烟气蒸发零排放、工业废水零排放、基于 MVR 蒸发结晶的 SCR 催化剂再生含砷废水污染物零排放、燃煤电厂废水零排放 MVR 模块化系统及预处理系统、污水处理厂智慧管理系统、燃煤电厂水系统智慧运营管理系统、市政污水处理高效沉淀及过滤、低碳氮比市政污水生化处理、乡村污水一体化装置、无动力厌氧一体化污水处理、分散式污水一体化处理装备、市政污泥燃料化技术及应用。水务业务依托现有电厂水处理技术体系，开展电厂节水改造和零排放技术推广。

三、报告期内公司从事的业务情况

报告期内，公司主要业务仍然集中在脱硫脱硝除尘工程总承包、脱硫脱硝特许经营、脱硝催化剂制造及再生、除尘器设备制造及安装、以及水务工程及运营等业务，前四项业务均为大气治理产业链的业务。目前，公司的主要业绩贡献仍来自于大气治理领域，受益于收购的财信水务项目，水务业务日处理量和盈利能力也获得较大提升。

公司在大气环保领域的利润贡献主要来自于特许经营业务，竞争优势主要体现在：市场占有率、运营管理及区位优势、大数据分析及集约化管理能力以及客户维护能力等 4 个方面。目前公司运营管理的特许经营项目 25 个，涵盖了 10-100 万千瓦各等级机组，遍及东北、西北、西南、华北、华中等区域，为脱硫脱硝特许经营积累了丰富的运营管理经验；同时，公司利用点多面广的优势进行区域市场发展，具有较大的区位优势，可实现市场开发效率的提升及新增项目管控的进一步集约化。特许经营公司建立了大数据实时检测及数据分析平台，可实时进行生产监控、故障诊断、指导生产，实现后台技术资源的集约共享；成立了 6 个区域服务中心，提供技术服务、检修维护、备件供应、人员培训等保障，可对生产运营中存在的问题快速响应，基本实现了特许经营的专业化、区域化、集约化和精细化管理。

报告期内，脱硝催化剂行业发展逐步走向规范，逐步摆脱低价中标的局面，对远达催化剂业务形成了一定利好。催化剂公司积极出击主动扩大市场占有率，全年市场订单共计中标 124 个项目，中标方量 3.61 万方，包括大唐、山西同煤等大客户订单。公司催化剂业务主要产品技术包含燃煤电厂脱硝催化剂、非电领域中低温脱硝催化剂、再生催化剂以及性能检测和喷氨优化。公司现有产品 16、18、20、22 孔薄壁式蜂窝燃煤电厂脱硝催化剂。相比市场厚壁催化剂，具有开孔率高、比表面积高、脱硝效率高、同样烟气体积用量小、SO₂ 转化率低、专有配方抗磨损强度高特点，且薄壁催化剂每方体积密度低约 20kg，成本节约 5%。除常规孔型外，公司研制了 25 孔超低温脱硝催化剂配方及生产技术，160℃脱硝率达 90%以上，该技术在国内属领先水平。目前已在山西铝业氧化铝烧成窑低温烟气脱硝项目上投用，现场各项指标性能完全满足项目使用要求，NO_x 排放达超低排放要求。报告期内，公司已完成 55 孔高孔数脱硝催化剂生产技术开发，扩大了催化剂业务蜂窝式脱硝催化剂的孔型范围，从 13 孔覆盖到常规的 16-22 孔型，以及高孔数的 25、30、35、40 以及 55 孔，并实现了首个燃气发电机组脱硝项目的生产，拓宽了公司催化剂业务供货范围。

公司水务业务已积累了丰富水污染治理业务技术资源。包括燃煤电厂脱硫废水烟气蒸发零排放、工业废水零排放、基于 MVR 蒸发结晶的 SCR 催化剂再生含砷废水污染物零排放、燃煤电厂废水零排放 MVR 模块化系统及预处理系统、污水处理厂智慧管理系统、燃煤电厂水系统智慧运营管理系统、市政污水处理高效沉淀及过滤、低碳氮比市政污水生化处理、乡村污水一体化装置、无动力厌氧一体化污水处理、分散式污水一体化处理装备、市政污泥燃料化技术方面的研发及应

用,对公司水务业务拓展奠定了技术支撑。通过收购财信环境水务资产包,增加水务运营规模 32.9 万吨/天,进一步提升了公司水务运营资产,并支撑了水务板块 2022 年利润的大幅增长。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

目前公司基本形成以工程建设、投资运营、产品制造、技术服务四大价值链为核心,以技术进步和科技创新为支撑的产业架构体系,以环保、节能和水务为主营业务,业务范围涵盖脱硫脱硝除尘工程总承包、脱硫脱硝特许经营、脱硝催化剂制造与服务、水处理工程与运营、除尘设备制造、节能服务、环保物联网大数据服务等多个领域,覆盖全国多个地区,并拓展到海外市场。

1. 较强的工程服务能力。截止本报告期,公司已累计签约脱硫、脱硝、除尘 EPC 项目装机容量超过 2.93 亿千瓦,累计建成 380 个工程 783 套环保装置。截止目前,工程公司共获得国家优质工程金奖、银奖 11 项;全国市政金杯示范工程奖、中国建设工程鲁班奖、中国安装工程优质奖等奖项。

2. 规模化运营能力。截止本报告期,公司已投运脱硫脱硝除尘特许经营装机容量 4081 万千瓦(其中:脱硫 1883 万千瓦,脱硝 1934 万千瓦,除尘 264 万千瓦),形成了华北、华中、西北、东北、西南五个区域中心,脱硫脱硝特许经营规模居五大发电集团前列。

3. 具备完善的脱硝催化剂制造产业链。脱硝催化剂具备设计、生产、催化剂再生、废弃催化剂回收处置的全过程服务能力,取得危废经营许可。

4. 领先的技术研发及创新创造能力。公司拥有“国家地方联合工程研究中心”、“国家级企业技术中心”、“院士工作站”、“博士后工作站”等多个国家、省部级科研平台,是中国烟气脱硝产业技术创新战略联盟的牵头单位。公司拥有全国最大、亚洲第二的合川原烟气净化综合实验基地、国内唯一的催化剂性能检测中心和活性焦脱硫脱硝中试实验基地,可进行烟气脱硫、脱硝、除尘、脱汞、二氧化碳捕集等自主知识产权技术的开发,同时还建成了国内首个万吨级二氧化碳捕集及液化装置,以及水处理综合实验室,搭建了公司环保科技创新、工程示范的重要承载平台。

报告期内,新增专利 42 件,其中发明专利 11 件。新增国际专利授权 1 件(印度),实现了公司国际专利零突破。获得国家、省部级科技奖励 8 项,其中“耐磨损 SCR 脱硝催化剂及其制备方法”获第二十三届中国专利奖优秀奖,公司连续三届获得该奖项。“燃煤电厂烟气治理复杂系统多相流模拟方法及应用”获得集团公司科技进步一等奖,“不可再生废弃脱硝催化剂回用技术开发与应用”获得集团公司科技进步二等奖。公司主持修订的行业标准《火电厂烟气脱硝(SCR)装置检修规程》(DL/T 322-2022)发布实施,编制的《火力发电厂高盐废水蒸发结晶处理技术设计规范》的 3 项集团公司企业标准完成报批稿。

五、报告期内主要经营情况

2022 年,公司实现营业收入 41.37 亿元,同比下降 6.89%;实现利润总额 0.2 亿元,同比下降 81.39%;归属于上市公司股东净利润-0.28 亿元,同比下降 150.66%。主要业务板块情况如下:

(一) 工程业务情况

2022 年,受疫情持续及传统烟气治理工程业务市场萎缩影响,公司工程业务产值及毛利率同比大幅下滑。实现营业收入 8.07 亿元,同比下滑 37.8%,实现利润总额-1.71 亿元,同比增亏 1.69 亿元。

(二) 脱硫脱硝特许经营业务情况

2022 年,公司坚决落实国家能源保供部署,有序推进生产运营,公司特许经营业务全年实现营业收入 22.55 亿元,同比增长 2.56%;实现利润总额 2.22 亿元,同比增加 0.06 亿元。

(三) 脱硝催化剂业务情况

2022 年，脱硝催化剂行业持续发挥基地合作优势，克服疫情及限电等不利因素，保持了经营效益平稳，公司脱硝催化剂产量 3.27 万立方米，同比增加 5.56%；销量 3.36 万立方米，同比增加 17.61%，实现营业收入 3.74 亿元，同比增长 15.7%；实现利润总额 336 万元，同比增加 127 万元。

（四）水务业务情况

2022 年，受益于财信环境水务资产并购，公司水处理业务运营项目收益大幅增长，实现营业收入 6.17 亿元，同比增长 12.09%；实现利润总额 5,258 万元，同比增长 1,722 万元。

（一）主营业务分析

1. 利润表及现金流量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	4,136,789,129.94	4,442,738,575.47	-6.89
营业成本	3,597,361,110.92	3,837,806,378.42	-6.27
销售费用	29,904,242.84	37,282,977.66	-19.79
管理费用	306,061,805.86	303,216,600.94	0.94
财务费用	89,724,700.58	99,260,364.55	-9.61
研发费用	94,223,898.00	69,627,714.53	35.33
经营活动产生的现金流量净额	291,913,496.71	540,394,467.44	-45.98
投资活动产生的现金流量净额	-145,772,990.41	-462,185,042.38	-68.46
筹资活动产生的现金流量净额	-7,291,992.93	-84,756,600.08	-91.40

营业收入变动原因说明：主要原因系疫情引起工程业务产值下滑导致营业收入减少。

营业成本变动原因说明：主要原因系工程业务成本减少所致。

销售费用变动原因说明：主要原因系差旅费、招待费等费用减少所致。

管理费用变动原因说明：主要原因系山东海阳项目前期在建投入转费用导致管理费用增加所致。

财务费用变动原因说明：主要原因系汇兑收益增加所致。

研发费用变动原因说明：主要原因系研发项目投入增加所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要原因系采购商品及劳务支付的现金增加所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要原因系上年度并购财信项目增加投资所致。

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

2. 收入和成本分析

适用 不适用

公司主营业务收入主要包括环保工程、脱硫脱硝除尘特许经营、催化剂销售、水务运营收入等。报告期内，公司主营业务收入 40.63 亿元，环保工程收入占主营收入比例为 27.07%，脱硫脱硝除尘特许经营电价收入占比 55.79%，其他占比 17.14%。公司主营业务成本 35.90 亿元，环保工程成本占主营成本比例为 30.55%，脱硫脱硝除尘特许经营电价成本占比 53.1%，其他占比 16.35%。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位:元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
环保工程	1,100,033,104.92	1,096,646,109.35	0.31	-26.40	-15.31	-13.05
脱硫脱硝	2,212,378,125.57	1,906,441,226.12	13.83	3.82	1.07	2.35
催化剂销售	281,208,282.09	261,747,831.13	6.92	-11.19	-6.45	-4.71
水处理运营	345,859,132.22	229,559,718.12	33.63	37.13	41.99	-2.27
其他	124,022,889.60	95,772,311.39	22.78	-30.76	-54.55	40.42
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
东北地区	474,137,113.94	381,476,799.77	24.29	3.23	4.40	3.85
华北地区	487,867,851.59	438,297,345.23	11.31	1.35	17.22	-11.01
华东地区	810,631,118.74	730,850,444.34	10.92	-15.81	-12.08	-2.74
华南地区	158,716,451.54	175,982,946.32	-9.81	50.20	53.95	-1.63
华中地区	784,658,420.99	672,702,038.23	16.64	16.55	7.83	9.30
西北地区	197,668,201.86	147,574,160.88	33.94	-16.90	-37.75	33.61
西南地区	1,141,710,276.66	1,026,793,662.07	11.19	-13.31	-13.17	0.98
其他地区	8,112,099.08	16,489,799.27	-50.81	-94.04	-84.29	-73.73

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减 (%)	销售量比上年增减 (%)	库存量比上年增减 (%)

脱硝催化 剂	立方米	32,682	33,608	3,667	5.56	17.61	-32.97
-----------	-----	--------	--------	-------	------	-------	--------

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

□适用 √不适用

(4). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
环保工程	设备采购成本、建安分包成本、设计成本等	1,096,646,109.35	30.55	1,294,890,793.71	33.78	-15.31	
脱硫脱硝	材料及动力费、设备折旧、检修维护费、人工成本等	1,906,441,226.12	53.10	1,886,221,936.71	49.21	1.07	
催化剂销售	材料及动力费、设备折旧、人工成本等	261,747,831.13	7.29	279,805,898.34	7.30	-6.45	

水处理运营	材料及动力费、设备折旧、特许经营权摊销、人工成本等	229,559,718.12	6.39	161,674,975.35	4.22	41.99	
其他	材料及动力费、设备折旧、人工成本等	95,772,311.39	2.67	210,721,626.88	5.50	-54.55	

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

适用 不适用

前五名客户销售额 89,541.81 万元，占年度销售总额 22.04%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 89,541.81 万元，占年度销售总额 22.04%。

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

适用 不适用

B. 公司主要供应商情况

适用 不适用

前五名供应商采购额 51,148.17 万元，占年度采购总额 14.25%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 44,462.30 万元，占年度采购总额 12.38%。

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

适用 不适用

3. 费用

□适用 √不适用

4. 研发投入**(1). 研发投入情况表**

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	102,140,470.26
本期资本化研发投入	41,639,262.49
研发投入合计	143,779,732.75
研发投入总额占营业收入比例（%）	3.48
研发投入资本化的比重（%）	28.96

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	381
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	16.92%
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	7
硕士研究生	102
本科	253
专科	19
高中及以下	0
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下（不含30岁）	76
30-40岁（含30岁，不含40岁）	160
40-50岁（含40岁，不含50岁）	107
50-60岁（含50岁，不含60岁）	38
60岁及以上	0

(3). 情况说明

□适用 √不适用

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

□适用 √不适用

5. 现金流

√适用 □不适用

公司经营活动现金流量主要由“销售商品收到现金”、“税费返还收到现金”、“收到其他与经营活动有关的现金”、“购买商品支付现金”、“支付给职工现金”、“支付税费”以及“支付其他与经营活动有关的现金”组成。经营活动产生的现金流量净额同比减少 45.98%，主要是本年度购买商品、接受劳务支付的现金增加所致。

公司投资活动现金流量主要由“取得投资收益收到现金”、“处置固定资产、无形资产和其他长期资产所收回的现金净额”、“购建固定资产支付现金”、“投资支付现金”组成。投资活动产生的现金流量净额同比增加 3.16 亿元，主要是上年并购财信项目所致。

公司筹资活动现金流量主要由“吸收投资收到现金”、“取得借款收到现金”、“收到的其他与筹资活动有关的现金”、“偿还债务支付现金”、“分配股利收到现金”、“支付其他筹资活动现金”组成。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	600,691,539.28	5.78	440,515,335.08	4.22	36.36	
应收票据	75,615,289.37	0.73	110,781,554.33	1.06	-31.74	
合同资产	1,102,183,651.25	10.60	801,161,112.70	7.68	37.57	
一年内到期的非流动资产	23,967,074.70	0.23	18,357,200.00	0.18	30.56	
其他流动资产	69,832,564.56	0.67	204,055,882.67	1.96	-65.78	
债权投资		0.00	28,000,000.00	0.27	-100.00	
商誉	169,785.97	0.00	2,030,092.97	0.02	-91.64	
长期待摊费用	94,050,650.93	0.90	71,811,757.23	0.69	30.97	
短期借款	794,282,345.78	7.64	559,996,831.06	5.37	41.84	
其他应付款	286,863,884.28	2.76	429,537,233.81	4.12	-33.22	
其他流动负债	18,102,508.25	0.17	9,221,729.50	0.09	96.30	
应付债券	98,094,053.38	0.94	204,021,234.86	1.96	-51.92	

其他说明

货币资金变动原因：主要变动原因系年末应收款项回款较多导致银行存款余额增加所致。

应收票据变动原因：主要变动原因系报告期内商业汇票到期收回以及背书转让导致减少所致。

合同资产变动原因：主要变动原因系报告期内未达到收款节点的应收款项增加所致。

一年内到期的非流动资产变动原因：主要变动原因系一年内到期的长期应收款重分类增加所致。

其他流动资产变动原因：主要变动原因系报告期内增值税进项留抵退税导致减少。

债权投资变动原因：主要变动原因系报告期将债权投资重分类至非流动金融资产。

商誉变动原因：主要变动原因系报告期内对远达工程公司计提商誉减值准备导致减少。

长期待摊费用变动原因：主要变动原因系报告期内脱销催化剂换装增加所致。

短期借款变动原因：主要变动原因系公司为补充营运资金增加银行借款所致。

其他应付款变动原因：主要变动原因系报告期内支付财信项目股权收购款导致减少。

其他流动负债变动原因：主要变动原因系公司所属单位环保工程公司预收工程款增加的待转销项税。

应付债券变动原因：主要变动原因系报告期内偿还 ABS 本金导致减少。

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	受限原因
货币资金	44,127,936.35	保证金
货币资金	10,096,089.16	冻结
应收账款	69,779,413.26	质押借款
应收款项融资	44,505,719.79	质押票据
合同资产	50,103,212.31	质押借款
投资性房地产	38,066,926.06	抵押借款
固定资产	987,863,445.24	抵押借款
无形资产	525,797,251.84	抵押借款
合 计	1,770,339,994.01	

4. 其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

1. 行业政策影响

烟气治理领域迎来政策机遇。国家提出“双碳”目标后，我国能源结构转型加速。火电装机增量由“十一五”期间年均 6,400 万千瓦降至“十三五”期间年均 3,600 万千瓦，总体呈下降趋势，也导致公司烟气治理业务，特别是电力烟气工程业务持续萎缩。2022 年夏天多地持续高

温，水电出力不足，电力供应紧张。为稳经济、保民生，火电发挥了电力供应“压舱石”作用。国家能源局在接受记者提问我国能源转型和保障能源供应稳定如何取得平衡问题时，能源局提到加强煤电产能建设。从目前政策形势看，预计在“十四五”甚至更长一定时期，火电将迎来一定的发展机会，这对公司传统脱硫脱硝除尘业务扭转下滑趋势提供了机遇。

水处理领域中污泥处理市场有望启动。2022年9月27日，国家发改委、住建部、生态环境部发布“关于印发《污泥无害化处理和资源化利用实施方案》的通知”，对于实施污泥无害化处理，推进资源化利用做出详细安排。文件要求，到2025年，全国新增污泥（含水率80%的湿污泥）无害化处置设施规模不少于2万吨/日，城市污泥无害化处置率达到90%以上，地级及以上城市达到95%以上。同时，这份方案还对优化污泥处理结构，加强污泥处理设施建设做出了细致的安排，并规定4方面的保障措施。特别是对于“钱从哪来”的问题，《方案》提出了完善计费机制、拓宽融资渠道等2条保障手段。污泥拥有污染物和资源的双重属性，我国污泥处理处置以能源化为手段，通过污泥协同掺烧等措施，解决污泥的最终出路难题。

2. 主要经营模式和上下游情况

公司的业务范围主要集中在大气污染治理领域。占主导的业务模式包括脱硫脱硝除尘工程总承包业务及脱硫脱硝特许经营业务。具体的业务模式为：

(1) 脱硫脱硝除尘工程总承包业务经营模式：公司通过参与项目投标签订合同，为业主提供脱硫脱硝除尘工程总承包服务，包括工程设计、设备和材料采购、施工、调试、试运行，最后竣工交付业主，从而获得工程建设收益。

(2) 脱硫脱硝特许经营业务经营模式：根据国家发展和改革委员会和环保部的相关规定，火电厂将脱硫、脱硝业务以合同形式特许给公司，由公司承担脱硫、脱硝设施的投资、建设、运行、维护及日常管理，并完成合同规定的脱硫、脱硝达标排放标准，公司获得脱硫、脱硝电价补贴及脱硫副产物所带来的收益。

(3) 水务运营业务经营模式：公司采取PPP模式（政府和社会资本合作），BOT模式（建造、运营、移交）等方式进行运营管理。一般根据项目情况，公司以独资或与政府合资方式在当地成立项目公司负责运营水务项目，政府向项目公司授予特许经营权利，签订特许经营协议，授权项目公司代替政府建设、运营或管理水务基础设施并向公众提供相应公共服务，政府根据协议约定向项目公司支付水处理费用。

3. 上下游情况：

(1) 工程总承包业务：公司目前业务主要依托于向火电企业、铝业等非电企业提供脱硫、脱硝、除尘、技术咨询等工程类服务业务，公司的下游环节主要为火电及铝业等非电企业达标排放做设计及工程建设。上游环节主要包括相关脱硫、脱硝、除尘设备、催化剂等供应商；提供工程施工、设备安装等合作单位。对于下游产业链，公司重点做好火电企业环保工程业务，保证工程投运后达到业主排放要求。在产业链上游管理方面，深化与设备供应商、施工单位的合作，通过设计整合，招投标方式降低工程成本。做好设备供应商、施工单位的管理，通过对上游供应商进行阶段性评估，淘汰不合格供应商，确保工程质量。

(2) 特许经营业务：公司目前特许经营业务主要向火电企业提供脱硫脱硝服务，收取脱硫脱硝电价补贴，公司的下游环节主要服务于火电企业，以及销售脱硫副产物石膏。上游环节主要包括相关脱硫脱硝设备、钢铁等供应商；提供检修维护的合作单位。对于下游产业链，公司重点做好电厂环保运行服务工作，保证实现达标排放；对于脱硫副产物石膏的销售，加强中间商和石膏直接需求企业的沟通，通过招标确定石膏销售价格，争取获得更好的销售价格。在产业链上游管理方面，与检修维护方进一步做好沟通和管理，降低维护成本；在设备采购方面，采取招投标方式，市场竞价，降低采购成本，并做好供应商精细化管理。

4. 产品重大订单情况

产品名称	中标时间	合同签订时间	合同金额(万元)	治理工艺	入口污染物指标	出口污染物指标	报告期内完工进度	报告期内确认的收入(万元)	是否完成验收
大冶特钢炼钢事业部2022年除尘改造项目设备(制作/采购)及安装施工承包	2022年6月	2022年7月	10469.89	除尘改造	粉尘约10g/Nm3	排放粉尘≤8mg/Nm3	在建	-	否
鸭溪电厂3、4号机组超低排放改造工程脱硫系统改造	2022年5月	2022年6月	8591.2656	脱硫改造	12500mg/NM3	35mg/NM3	完工消缺中	-	否
上海长兴岛热电二氧化碳捕集与利用EPC总包合同	2022年6月	2022年6月	8038	碳捕集	CO2浓度12%	CO2浓度1.2%	在建	-	否
海南省文昌市月亮湾污水处理工程PPP项目	2022.9.19	2022.12.15	10465.96	水务工程	COD(mg/L)为300; BOD(mg/L)为180; SS(mg/L)为200	CODcr(mg/L)≤50; BOD5(mg/L)≤10; SS(mg/L)≤10	在建	-	否
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	2022.3.25	2022.5.31	15198.88	水务工程	TDS为3393mg/L, SO42-为1753mg/L, pH值为6~9。	TDS≤1600mg/L, SO42-≤650mg/L, pH值为6~9。并预留未来提标TDS≤1000mg/L的条件。	在建	-	否
大唐南京特许托克托#1#5#9#10机组项目	2022年6月	2022年7月	1,454.79	SCR	SO2浓度2100/1255mg/Nm3; NOX浓度400/350mg/Nm3; 粉尘浓	NOx浓度40/50mg/Nm3	1069.7方, 报告期内确认814.2方, 完	979.92	否

					度为 37/46g/Nm ³ ; 烟气脱硝 率≥90% /85.72%		成 76.11%		
华润西江发 电厂项目	2022 年 10 月	2022 年 10 月	1,578 .62	SCR	S02 浓度 5757mg/Nm ³ ; NOX 浓度 350mg/Nm ³ ; 粉尘浓度为 11.13g/Nm ³ ; 烟气脱硝 率≥88%	Nox 浓度 42mg/Nm ³	1172 方, 报 告期内 确认 1172 方, 完 成 100%	1397.0 1	否

5. 项目运营情况

项目名称	开发建设周期	投资规模 (万元)	资金来源	报告期内 已投入金 额(万 元)	利息 资本 化金 额 (万 元)	是否 开始 运营	运营 期限	收费标 准	运营期 间
宁都宜山新能源 有限公司一期 150MW 并购 30%股 权项目	并购	3,690.00	自筹	3690.00	0	是	25 年	经营期 平均电 价 0.4116 元/kWh	已投运
牡丹江江南新城 区污水处理厂建 设 PPP 项目	新建	6,924.03	自筹+ 贷款	5,335.00	0	否	25 年	1.6447 元/吨~ 2.5939 元/吨	尚未投 运

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

被投资企业名称	投资成本	占该公司股权比例 (%)	报告期末账面余额	会计核算科目	股份来源
国家电投集团财务有限公司	111,200,000.00	1.47	249,874,417.23	其他权益工具	发起设立
同兴垃圾发电有限公司	15,000,000.00	14.85	24,100,000.00	其他权益工具	发起设立
嘉兴融能能源新技术投资企业(有限合伙)	4,000,000.00	2	2,000,000.00	其他权益工具	发起设立
中电投先融期货股份有限公司	208,737,052.00	16	246,790,071.00	长期股权投资	收购
重庆智慧思特大数据有限公司	20,000,000.00	40	10,138,638.10	长期股权投资	发起设立
国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	8,000,000.00	40	7,536,408.66	长期股权投资	发起设立
国家电投集团两江远达节能环保有限公司	24,000,000.00	40	30,124,687.80	长期股权投资	发起设立
国家电投集团远达中新节能环保有限公司	1,250,000.00	50	0	长期股权投资	发起设立
重庆远康环保科技有限公司	15,000,000.00	30	12,431,880.66	长期股权投资	发起设立
宁都宜山新能源有限公司	36,900,000.00	30	36,991,507.94	长期股权投资	收购

注：报告期内，嘉兴融能能源新技术投资企业(有限合伙)退回资本金 200 万元。

1. 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营投	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目(如适用)	资金来源	合作方(如适用)	投资期限(如有)	截至资产负债表日的进展情况	预计收益(如有)	本期损益影响	是否涉诉	披露日期(如有)	披露索引(如有)
---------	------	---------	------	------	------	------	-----------	------	----------	----------	---------------	----------	--------	------	----------	----------

		资 业 务														
宁都 宜山 新能源有 限公司	太阳 能发 电	否	收购	36,900,000.00	30.00%	否	长期 股权 投资	自有 资金	国家电 投集团 江西电 力有限 公司		已成 立		91,507.94	否	2022 年6 月30 日	该事 项详 见临 2022- 034号 公告
合计	/	/	/	36,900,000.00	/	/	/	/	/	/	/		91,507.94	/	/	/

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	285,324,299.74		-9,349,882.51					275,974,417.23
债券							28,000,000.00	28,000,000.00
合计	285,324,299.74		-9,349,882.51				28,000,000.00	303,974,417.23

证券投资情况

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

4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

适用 不适用

(六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

(七) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

公司名称	主营业务	注册资本	资产总额	净资产	归属于母公司所有者净利润
国家电投集团远达环保工程有限公司	环保工程总承包	250,000,000.00	2,250,803,234.38	637,700,526.76	-147,383,772.00
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	脱硫脱硝节能减排项目投资、运营	350,000,000.00	4,297,676,777.41	3,082,744,045.03	124,773,311.90
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	催化剂及其原材料的研发及设计、生产、销售	128,000,000.00	718,115,652.20	416,530,726.62	3,240,013.39
国家电投集团远达水务有限公司	污水处理投资、设计、建设、工程技术咨询、环境影响评价、运营及服务	676,510,000.00	2,462,774,584.23	613,961,491.81	24,020,820.49
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	环境污染防治专用设备设计、制造、安装	111,111,100.00	552,327,868.42	-17,439,706.81	-62,781,426.25

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

适用 不适用

1. 水处理行业

水务行业是重要市政公用事业，是实现社会进步和经济发展的重要基础性行业。水务行业发展主要体现三个方面：一是国家政策引导，进一步明确行业发展方向；二是国家财政加强，继续扩大基础设施投资；三是国家标准制定，逐步完善技术标准体系。随着政策释放的红利，公司所从事的水务业务领域仍有较大的市场空间，电站“零排放”方面，在环保压力下，黄河流域、长江大保护涉及的区域内的火电厂必须实施“零排放”改造。市政水务方面，新建工业园区、开发区在配套污水处理厂方面仍有一定的需求，老旧城市污水处理厂提标、扩容项目的投资并购和EPC工程订单仍有一些机会。农村污水治理在个别省市仍处于大力推进的状态。

智慧水务：当前我国水务管网漏损率高，水处理效能低下，运营管理上存在以现有能量消灭潜在能量、以药物去除污染物等不可持续问题，且在技术调控、能量消耗、药剂添加等方面有大水漫灌、粗放经营现象，难以保障水处理单元高效精准运行，因此发展智慧水务势在必行。国家“十四五”规划提出，加快数字化发展，建设数字中国。《中华人民共和国数据安全法》等国家

层面及地方层面相继出台的相关政策，不断促进数字化发展。水务行业作为重要的城市基本服务行业之一，进行数字化转型是必然的，智慧水务迎来发展黄金期。

污泥无害化处理：作为污水治理的终端环节和水污染防治的重难点，市政污泥的处理处置，受到国家长期的关注。“十三五”期间水环境系统化治理稳步提升、污水处理规模超预期增长，从而带来污水处理量及污泥产生量的增加，因此“十四五”期间污泥无害化处理设施的建设市场存在较大需求，预计整体投资市场在 300 亿左右。由于政策的监管力度加强，快速减量化的处理技术在行业里的关注度提高，污泥干化焚烧的处理处置方式明显增加。

2. 固（危）废行业

《国民经济和社会发展第十四个五年规划和 2035 年远景目标纲要》明确要求，要深入打好污染防治攻坚战，建立健全环境治理体系，推进精准、科学、依法、系统治污，协同推进减污降碳，不断改善空气、水环境质量，有效管控土壤污染风险。《重庆市“十四五”规划及 2035 年远景目标纲要》把修复长江生态环境摆在压倒性位置，强调山水林田湖草等生态要素协同治理，要实行最严格的环境保护制度和最严厉的法治，深入打好污染防治攻坚战，筑牢长江上游重要生态屏障。

国家和地方政府陆续发布文件，指导环境保护工作。在环境修复领域有“土十条”、《土壤污染防治法》、《关于加强矿山地质环境恢复和综合治理的指导意见》、《重庆市地票管理办法》等文件，固危废领域有《工业固体废物资源综合利用评价管理暂行办法》、《国家工业固体废物资源综合利用产品目录》、《关于推进大宗固体废弃物综合利用产业集聚发展的通知》

《“十四五”土壤、地下水和农村生态环境保护规划》、《土壤污染防治资金管理办法》、《关于下达 2022 年重点区域生态保护和修复专项（第一批）中央基建投资预算的通知》、《关于下达 2022 年土壤污染防治资金预算的通知》等文件，为行业发展指明了方向和提供了资金保障。

重庆市政府也出台了相应的政策，2022 年 1 月，重庆市人民政府发布《重庆市生态环境保护“十四五”规划（2021-2025 年）》、《重庆市固体废物（含危险废物）集中处置设施建设规划》（2021-2025 年），从国家层面的宏观政策支持，地方政府对环境治理和生态系统建设的具体措施计划来看，公司拓展环境修复、固危废处理等核心业务领域，符合国家发展形势，拥有良好发展环境，存在快速发展机会。

3. 新能源行业

2022 年 6 月，发改委等九部门印发“十四五”可再生能源发展规划的通知。提到可再生能源发电目标：十四五期间，可再生能源发电量增量在全社会用电量增量中的占比超过 50%，风电和太阳能发电量实现翻倍；在此基础上，各省“十四五”能源规划目标相继出台，20 个省到 2025 年，光伏新增 280GW+，风电新增 160GW+。可以预见“十四五”期间可再生能源的发展空间巨大。

2021 年 10 月 26 日，国务院印发《2030 年前碳达峰行动方案》，《方案》中明确提到要“加快建设新型电力系统”。为了构建新能源占比逐渐提高的新型电力系统，需大力推动“新能源+储能”、支持分布式新能源合理配置储能系统，并积极发展源网荷储一体化和多能互补。2022 年国家能源局公布上半年我国光伏发电新增装机 3087.8 万千瓦。其中，分布式光伏新增装机 1965.3 万千瓦，约占 2/3，而分布式能源是构建用户端综合智慧能源的重要组成部分。由此可见，“十四五”及以后，对于用户端的综合智慧能源市场正在快速推进中，提供了市场机遇。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

贯彻落实习近平新时代中国特色社会主义思想 and 党的二十大精神，牢牢把握“双碳”目标和“美丽中国”建设机遇，融入国家电投集团“2035 一流战略”，围绕“绿能、低碳、生态、科技”转型方向，聚焦“能源环保+环保能源”产业定位，坚持市场导向，强化创新驱动，用好上市平台，狠抓投资运营，做精做优烟气治理、水处理传统产业，着力巩固“原赛道”；统筹开展新能源+生态环保融合业务，加快打通碳捕集及绿氢转化产业链，积极稳妥布局废旧电池、光伏组件、风机叶片回收利用等工业固危废业务，加快构筑“新赛道”，不断优化产业结构和资本结构，建成国内一流的生态环保领军企业、国内创新型能源生态融合发展领军企业、国内绿能低碳生态科技领航上市公司。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

根据公司 2023 年度生产经营和发展计划，结合国家宏观经济政策，对 2023 年主要财务指标进行了测算，编制了公司 2023 年度财务预算。具体如下：

一、预算编制的总体原则

一是坚持“创新驱动、市场导向”原则，围绕补短板、强弱项，不断强化技术创新、管理创新和商业模式创新，实施“投资运营+工程服务”双核驱动。二是坚持“重点突出，上下联动”原则，突出统领性、导向性和前瞻性，突出战略服务导向，强化整体协同，有效推进公司高质量发展目标。三是坚持“存量提质，增量增效”原则，充分发掘企业潜能，提升企业效益。四是坚持“标本兼治，风险可控”原则，把握好投资与融资平衡、规模与质量平衡，加强资产负债率的控制和资本结构的优化，确保公司健康可持续发展。

二、2023 年预算安排情况

—营业收入：45.9 亿元，同比增加 4.53 亿元。

—营业成本：38.63 亿元，同比增加 2.66 亿元。

—利润总额：1.47 亿元，同比增加 1.27 亿元。

—净利润：0.99 亿元，同比增加 1.38 亿元。

—资产负债率：48.64%，同比增加 1.81 个百分点。

—资产总额：109.6 亿元，同比增加 5.64 亿元。

其中：新增固定资产投资 3.51 亿元。

其中：科技开发与数字化 1,566 万元。

三、力争完成预算目标拟采取的措施

(一) 聚焦新业务发展，筑牢稳增长基础

一是全面提升能源生态融合技术能力，在已形成的生态环保技术能力基础上，推动生态融合发展。二是全力推动一批“短、平、快”的新能源项目落地实施，尽快形成产能，为公司增量发展提供有力支撑。三是积极推进含碳废弃物处置业务，加快技术迭代升级，实现含碳废弃物处置业务规模化发展。四是稳妥推进废旧电池回收利用项目示范，创新商业模式，推动产业结构不断优化。

(二) 加强市场营销，支撑公司发展

一是抓住国内新一轮火电建设新机遇，聚焦火电环保设施 EPC 和 BOT 两类业务，推进新建火电机组环保设施市场开发。二是深度参新建煤电机组“三废”治理工作，稳定提升市场占有率。三是稳妥推进境外市场开发，持续拓展烟气治理市场，寻求水处理等市场拓展空间。四是全力推进新能源建设市场拓展，调动各方资源扩大“朋友圈”，积极寻求市场机会。五是发挥水环境治理、土壤修复等生态治理业务现有项目区域效应，扩大市场拓展空间。

(三) 紧扣市场和发展需求，着力增强创新动力

坚持创新驱动发展，以公司产业规划为指引，以支撑项目落地、助推新产业孵化为目标，建立战略性储备技术清单，制定核心关键技术创新路线图，大力推进关键技术研发及示范，培育公司发展新动能，持续挖掘内生动力，推动公司实现高质量发展。

(四) 深化成本费用控制，不断夯实盈利基础

充分发挥“双对标双激励”管理工具的作用，紧紧围绕降成本、控费用，聚焦关键领域、关键指标、关键环节，强弱项、补短板，持续提升管理水平，实现存量“提质增效”，改善资产运营质量。

(五) 强化风险管控，保障公司持续健康发展

一是加强项目投资风险防范，准确把握经济可行性和风险可控性判断，从源头注重投资项目风险和收益管理。二是强化资金保障，拓展融资渠道，优化改善融资方式，按投资进度安排好资金供应，保障资金流动性安全充裕，防范资金风险。三是强化资产管理，提升资产运营效益，不断优化资产结构，保障公司持续健康发展。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 改革与业务转型风险。公司正处于传统业务市场萎缩、新型业务尚未形成支撑的新旧动能转换期，整体应对风险能力还需增强，距离建成绿能低碳生态科技领航上市公司战略目标尚有一定距离。

风险应对措施：一是把握政策调整契机，继续做精做优公司传统业务。利用“双碳”目标中煤炭、煤电在推动能源绿色低碳发展中的支撑作用，积极跟踪新建火电项目烟气治理业务，同时抢抓非电市场；持续开展工业水处理及农村分散式污水处理业务。二是履行好能源生态融合发展“技术总成+专业服务”使命，创新发展能源生态融合新兴产业，确立“绿能生态融合发展”突破方向，明确“新能源+生态环保”、碳捕集及绿氢转化、“三回收”等新兴产业发展路径。

2. 市场竞争风险。近年来，受火电企业大面积亏损、环保业务市场低价竞争局面进一步加剧等因素综合影响，公司传统业务市场持续萎缩，外部市场竞争激烈。

风险应对措施：一是坚持以市场为导向，客户为中心，聚焦客户关切，发挥公司多年在工程建设和项目运营方面积累的优势，强化与重点客户的合作，推动项目落地。二是抢抓新建火电机组环保设施建设、非电行业烟气处理等市场机遇。三是稳健有序地推进新兴业务市场开发，推动能源生态融合发展项目落地。四是全力提升协同营销效率，实现市场与技术、市场与生产等多方面的相互促进，进一步提高公司市场竞争力。

3. 客户信用风险。受宏观经济影响，客户经营困难，资金紧张，履约能力下降，导致部分账款回款困难，客户违约风险增加。

风险应对措施：一是全力以赴推动账款清收，加大重点、难点项目款项催收力度，积极创造收款条件。二是动态跟踪客户经营状况，针对不同类型的客户，采取相应的应对措施。三是进一步完善信用管理机制，进一步提升企业应收账款的管理能力。

4. 投资风险。一是公司新能源业务自主开发能力还有待提高，项目管理经验、专业技术等不足可能导致新建项目投资收益未达预期。二是对于未来重大投资并购的管理融合及重大风险，后续跟踪解决仍然是公司重点关注的风险。

风险应对措施：一是加强综合能力建设，补齐投资短板。总结以往项目经验和不足，提升项目开发、建设、运营等系统能力，保障投资效益，降低经营风险。同时创新发展能源生态融合新兴产业，巩固拓展传统优势产业，提高项目开发质量和效率，全面推动新能源领域重点项目有效落地。二是强化投资合规管理，防范违规行为。严格按公司投资管控要求开展工作，积极推进重点项目，狠抓项目落地，控制项目风险。

5. 安全生产风险。公司安全生产管理“点多、面广、线长”，影响安全生产的因素较多，安全管理“穿透力”不足，易导致安全事故发生，造成公司损失。

风险应对措施：一是深化双重预防机制建设，细化完善基层单位风险管控职责清单和岗位隐患排查治理清单，实施高风险作业日报告、会商机制，开展安全生产检查和“四防”专项整治行动，强化安全意识和问题整改。二是对承包商实行“等同化”管理，严格承包商“准入、选择、使用、评价”全过程管理，建立实施承包商甄别机制，确保外包工程施工安全。

(五)其他

适用 不适用

七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

报告期内，公司遵照《公司法》、《证券法》和《上市公司治理准则》等法律法规，切实按照国家有关部门和证券监管机构的要求，先后修订公司章程、股东大会议事规则、董事会议事规则、监事会议事规则，通过调整战略委员会和审计委员会职责，不断完善公司法人治理，强化风险管控，提高公司决策效率，增强投资者保护意识。

公司法人治理的实际情况符合中国证监会《上市公司治理准则》的有关要求，具体内容如下：

1、**股东与股东大会：**公司能够积极维护所有股东，特别是中小股东的合法权益，确保全体股东享有平等地位，充分行使自己的权利。报告期内公司共召开了4次股东大会，其召集、召开程序、出席股东大会的人员资格及股东大会的表决程序均符合《公司法》、《上市公司股东大会规则》、《公司章程》及其他相关法律、法规的规定，股东大会均提供网络投票，均有律师出席见证并出具法律意见书。

2、**控股股东与上市公司：**公司具有独立的业务及自主经营能力，与控股股东在人员、资产、财务、机构和业务方面做到了五独立，公司董事会、监事会及内部机构都独立运作。公司在《公司章程》中对规范关联交易做出了具体的规定，公司控股股东通过股东大会行使出资人的权利，无非经营性资金占用情况。

3、**董事与董事会：**报告期内，公司董事会共召开了10次会议，公司董事会会议能够按照有关规定召集、召开，记录完整、准确，并妥善保管。公司董事勤勉尽责，较好地履行了董事职责，保证了董事会的科学决策，为推动公司实现可持续性发展起到了积极的促进作用。报告期内，经公司股东大会审议通过，公司完成董事会换届选举，成立公司第十届董事会。报告期内，独立董事认真履行职责，对公司的利润分配、会计政策变更、董事会换届、推荐董事候选人、聘任高管、内部控制、关联交易、聘任会计师事务所等方面发表了独立意见，有效维护了股东特别是中小股东的权利。

4、**监事与监事会：**公司监事能够本着严谨负责的态度行使监督职能，对公司财务和公司董事、高级管理人员履职情况进行了有效监督。报告期内，经公司股东大会审议通过，公司完成监事会换届选举，成立公司第十届监事会，并经职工代表大会完成新一届职工监事的选举。报告期内，公司监事会共召开了5次会议，对公司定期报告、利润分配、会计政策变更、内部控制等进行了有效监督；公司监事会会议能够按照有关规定召集、召开，记录完整、准确，并妥善保管。

5、**相关利益者：**公司能够充分尊重和维护相关利益者的合法权益，有较强的社会责任意识，在经济交往中，做到诚实守信，公平交易，实现股东、员工、社会等各方面利益的协调平衡，共同推动公司和谐、健康的发展。

6、**信息披露管理：**公司严格按照有关法律、法规的要求，依法履行信息披露义务，真实、准确、完整、及时地披露公司信息；公司设立了投资者咨询专线，在上交所投资者互动平台解答投资者提问，确保了所有股东平等地获得公司信息，增强了公司透明度。

7、**内幕信息知情人登记管理：**公司建立了内幕信息知情人登记管理制度并严格按照规定开展内幕信息知情人登记管理工作。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

报告期内，根据中国证监会和中国银保监会联合印发的《关于规范上市公司与企业集团财务公司业务往来的通知》（证监发〔2022〕48号）文件要求，公司对存在关联关系的财务公司的业务往来进行梳理，按照《上海证券交易所上市公司自律监管指引第5号—交易与关联交易》有关规定，经2021年年度股东大会会议审议通过，公司与国家电投集团财务公司续签《金融服务协议》，通过协议约定存、贷款额度及优惠价格等，有利于公司获得资金支持、低成本便利融资及紧急资金流动性保障。通过建立风险处置预案、编制风险持续评估报告、以及由会计师事务所出具《涉及财务公司关联交易的存款、贷款等金融业务的专项说明报告》等措施，保障上市公司的财务独立。

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划

适用 不适用

三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2021 年年度股东大会	2022 年 4 月 20 日	http://www.sse.com.cn	2022 年 4 月 21 日	通过
2022 年第一次（临时）股东大会	2022 年 6 月 16 日	http://www.sse.com.cn	2022 年 6 月 17 日	通过
2022 年第二次（临时）股东大会	2022 年 7 月 15 日	http://www.sse.com.cn	2022 年 7 月 16 日	通过
2022 年第三次（临时）股东大会	2022 年 10 月 26 日	http://www.sse.com.cn	2022 年 10 月 27 日	通过

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
陈斌	董事长	男	54	2022-07-15	2025-10-25	0	0	0		22.60	否
苏琦	副董事长	男	42	2022-10-26	2025-10-25	0	0	0		0	是
彭双群	董事兼总经理	男	52	2022-06-16	2025-10-25	0	0	0		74.89	否
吴连成	董事	男	57	2021-04-24	2025-10-25	0	0	0		0	是
刘向杰	董事	男	57	2022-10-26	2025-10-25	0	0	0		0	是
章艺	董事	男	55	2022-10-26	2025-10-25	0	0	0		0	是
郭枫	董事	男	48	2021-04-24	2025-10-25	0	0	0		0	是
廖成林	独立董事	男	64	2022-04-20	2025-10-25	0	0	0		5.36	否
林衍	独立董事	男	57	2019-10-17	2025-10-25	0	0	0		8	否
章朝晖	独立董事	女	56	2022-04-20	2025-10-25	0	0	0		5.36	否
宋蔚蔚	独立董事	女	47	2019-10-17	2025-10-25	0	0	0		8	否
王理	监事会主席	男	55	2019-10-17	2025-10-25	0	0	0		0	是
祝明	职工监事	男	58	2021-08-15	2025-10-25	0	0	0		66.9	否
吕淑娟	职工监事	女	49	2019-10-17	2025-10-25	0	0	0		52.82	否
刘智春	副总经理	男	59	2021-04-12	2025-10-25	0	0	0		60.48	否
刘红萍	总会计师	女	47	2018-06-26	2025-10-25	0	0	0		64.72	否
张晓辉	副总经理	男	43	2022-10-26	2025-10-25	0	0	0		29.90	否
夏渐强	总法律顾问	男	50	2019-10-17	2025-10-25	0	0	0		58.43	否
凌娟	董事会秘书	女	47	2020-07-28	2025-10-25	0	0	0		53.58	否
郑武生	董事长	男	56	2016-06-23	2022-07-15	0	0	0		82.17	否
龙怀能	副董事长	男	60	2019-10-17	2022-10-26	0	0	0		0	是
赵新炎	董事	男	60	2018-12-28	2022-10-26	0	0	0		0	是

周博潇	董事	男	60	2016-12-29	2022-10-26	0	0	0		0	是
王智	独立董事	男	54	2016-01-06	2022-04-20	0	0	0		2.64	否
李理	独立董事	女	51	2019-10-17	2022-04-20	0	0	0		2.64	否
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	598.49	/

姓名	主要工作经历
陈斌	曾任国家电投集团云南国际电力投资有限公司副总经理、党组成员；国家电力投资集团有限公司专职董事（总部部门正职级）。现任公司董事长、党委书记。
苏琦	曾任重庆渝富置业有限公司副总经理；重庆工业博物馆置业有限公司副总经理、重庆工业博物馆副馆长。现任重庆渝泓土地开发有限公司党总支委员、副总经理。
彭双群	曾任国家电力投资集团公司电力协同产业部节能环保产业管理高级经理；国家电投集团远达环保股份有限公司助理总经理（挂职）、总经济师、副总经理。现任公司董事、总经理、党委副书记。
吴连成	曾任中电投宁夏青铜峡能源铝业集团有限公司总经理、党委委员。现任国家电力投资集团有限公司专职董事。
刘向杰	曾任中电投蒙东能源集团有限责任公司副总经理，兼任内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司党委书记；国家电投重庆公司监事、纪委书记、工会主席；国家电投集团重庆电力有限公司副总经理。现任国家电力投资集团公司专职董事。
章艺	曾任中国电力战略规划部总经理，中国电力规划与发展部总经理、改革办公室主任。现任国家电力投资集团公司专职董事。
郭枫	曾任国家电投集团资本控股公司董事会秘书（总经理助理级）兼证券事务部（董事会办公室）总经理，国家电力投资集团有限公司专职董事。现任电投融和新能源发展有限公司副总经理。
廖成林	曾任重庆大学经济与工商管理学院市场学系教授、博士生导师。现任重庆大学奖惩委员会监审委员、重庆能投物流有限公司独立董事、重庆永荣矿业有限公司独立董事、重庆登康口腔护理用品股份有限公司独立董事。
林衍	曾任重庆大学资源及环境科学学院环境科学系/煤矿灾害动力学与控制国家重点实验室教师。现任重庆大学环境与生态学院环境科学系副教授。
章朝晖	曾任中豪律师事务所合伙人、中豪（北京）律师事务所执行主任。现任北京高文律师事务所合伙人。
宋蔚蔚	现任重庆理工大学会计学院教授。
王理	曾任重庆市城市建设投资（集团）有限公司财务部副部长。现任重庆市城市建设投资（集团）有限公司财务部副部长。
祝明	曾任贵州金元纪检监察部主任、审计与内控部主任、机关纪委书记、巡察办主任、纪委副书记。现任公司党委委员、纪委书记、工会主席。
吕淑娟	曾任国家电投集团远达环保股份有限公司审计部主任。现任公司总审计师兼审计部主任。
刘智春	曾任重庆合川发电有限责任公司总经理，国家电投集团重庆电力有限公司副总经理、安全总监、党委委员，国家电投集团重庆电力有限公司副总经理、党委委员。现任公司副总经理、党委委员。

刘红萍	曾任国家电投先融期货有限公司首席风险官，国家电力投资集团公司重庆分公司审计与监察部主任、监察部主任、财务部主任。现任公司总会计师、党委委员。
张晓辉	曾任国家电力投资集团有限公司电力市场营销中心处长。现任公司副总经理、党委委员。
夏渐强	曾任国家电投集团远达环保股份有限公司政策与法律部副主任、重庆远达水务有限公司党总支书记、沙坪坝生态文明建设平台公司筹备组组长。现任公司总法律顾问、法律事务部主任。
凌娟	曾任公司资本运营部（董事会秘书办公室）主任。现任公司董事会秘书、资本运营部（董事会秘书办公室）主任。
郑武生	曾任中电投江西电力有限公司党组书记、副总经理，国家电投科学技术研究院党委书记、副总经理（副院长）、院务委员，公司董事长、党委书记。
龙怀能	曾重庆市诚投再生能源发展有限公司总经理、党支部书记、董事长，公司副董事长。现任重庆城市建设投资（集团）有限公司工程部副部长。
赵新炎	曾任中国电力国际发展有限公司副总裁；国家核电技术公司资本运营总监；曾担任武汉凯迪电力股份有限公司副董事长、上海电力股份有限公司董事，国家电力投资集团有限公司专职董事。退休。
周博潇	曾任国家电力投资集团公司煤炭与物流部副主任，国家电力投资集团公司专职董事。退休。
王智	曾任重庆大学化学学院党委副书记、副教授、教授（博导）。现任重庆大学材料学院教授（博导）。
李理	曾任重庆索通律师事务所律师。现任重庆索通律师事务所高级合伙律师、副主任。

其它情况说明

√适用 □不适用

报告期内，公司原董事长郑武生先生因工作调动辞去第九届董事会董事长及专门委员会委员职务，公司董事会选举陈斌先生为公司董事长。王智先生、李理女士辞去公司第九届董事会独立董事及专门委员会委员职务；增补廖成林先生、章朝晖女士为公司第九届董事会独立董事。魏斌先生、江浩先生辞去公司副总经理职务。公司股东大会选举彭双群先生为公司董事，董事会聘任彭双群先生为公司总经理，张晓辉先生为公司副总经理，刘红萍女士为公司总会计师。（以上事项详见 2022 年 1 月 21 日、3 月 19 日、3 月 31 日、4 月 21 日、5 月 31 日、6 月 17 日、7 月 16 日《上海证券报》、《证券时报》）。

报告期内，根据公司 2022 年第三次（临时）股东大会通过的关于公司监事会换届选举暨选举第十届监事会监事的议案、关于公司董事会换届选举暨选举第十届董事会非独立董事的议案，关于公司董事会换届选举暨选举第十届董事会独立董事的议案，公司已完成董事会、监事会换届，成立远达环保第十届董事会、第十届监事会，并聘任了新一届高级管理人员（该事项详见 2022 年 10 月 28 日《上海证券报》、《证券时报》）。

(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况**1. 在股东单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务
吴连成	国家电力投资集团有限公司	专职董事
刘向杰	国家电力投资集团有限公司	专职董事
章 艺	国家电力投资集团有限公司	专职董事
郭 枫	国家电力投资集团有限公司	专职董事
王 理	重庆市城市建设投资(集团)有限公司财务部 副部长	财务部副部长

2. 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务
苏 琦	重庆渝泓土地开发有限公司	党总支委员、副总经理
廖成林	重庆大学	奖惩委员会监审委员
廖成林	重庆能投物流有限公司	独立董事
廖成林	重庆永荣矿业有限公司	独立董事
廖成林	重庆登康口腔护理用品股份有限公司	独立董事
林 衍	重庆大学	环境与生态学院环境科学系副教授
章朝晖	北京高文律师事务所	合伙人
宋蔚蔚	重庆理工大学	会计学院教授
宋蔚蔚	重庆建设汽车系统股份有限公司	独立董事
宋蔚蔚	重庆三峡油漆股份有限公司	独立董事
王 理	重庆城投建信基础设施建设股权投资 基金管理有限公司	董事长
王 理	重庆建工集团股份有限公司	监事

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司独立董事报酬由股东大会决定，高级管理人员报酬由董事会决定。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	董事会授权薪酬委员会根据股东大会下达的年度预算目标完成情况进行考核后予以确定。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	2022 年度，公司实际支付董事、监事、高管人员的报酬总额为 598.49 万元。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	2022 年度，公司董事、监事、高管人员领取的报酬总额为 598.49 万元。

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
郑武生	董事长	离任	工作调动
龙怀能	副董事长	离任	换届离任
赵新炎	董事	离任	换届离任

周博潇	董事	离任	换届离任
王 智	独立董事	离任	连续担任 6 年
李 理	独立董事	离任	工作原因
陈 斌	董事长	选举	董事增补
苏 琦	副董事长	选举	换届新增
刘向杰	董事	选举	换届新增
章 艺	董事	选举	换届新增
廖成林	独立董事	选举	董事增补
章朝晖	独立董事	选举	董事增补
张晓辉	副总经理	聘任	工作需要
刘红萍	总会计师	聘任	工作需要

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第九届董事会第二十一次会议	2022/3/29	<ol style="list-style-type: none"> 1. 审议通过了《公司 2021 年度总经理工作报告》 2. 审议通过了《关于公司 2021 年度董事会工作报告的议案》 3. 审议通过了《关于 2021 年度独立董事履职报告的议案》 4. 审议通过了《关于 2021 年度公司财务决算报告的议案》 5. 审议通过了《关于公司 2021 年年报及摘要的议案》 6. 审议通过了《关于公司 2021 年度利润分配的预案》 7. 审议通过了《关于〈公司 2021 年度内部控制评价报告〉的议案》 8. 审议通过了《关于公司〈2021 年度内部控制审计报告〉的议案》 9. 审议通过了《关于公司 2021 年特许经营资产报废的议案》 10. 审议通过了《关于公司会计政策变更的议案》 11. 审议通过了《关于 2022 年度公司财务预算的议案》 12. 审议通过了《关于 2022 年公司与关联方日常关联交易预计情况的议案》 13. 审议通过了《关于 2022 年度向金融机构借款的议案》 14. 审议通过了《关于公司 2022 年内部审计工作计划的议案》 15. 审议通过了《关于公司与国家电投集团财务有限公司续签〈金融服务协议〉的议案》 16. 审议通过了《关于公司与经理层成员签署 2022 年度综合业绩责任书的议案》 17. 审议通过了《关于推荐廖成林先生、章朝晖女士为公司第九届董事会独立董事候选人的议案》 18. 审议通过了《关于调整独立董事津贴的议案》

		<p>19. 审议通过了《关于聘任张晓辉先生为公司副总经理的议案》</p> <p>20. 审议通过了《关于审议公司“十四五”发展规划的议案》</p> <p>21. 审议通过了《关于修订公司章程的议案》</p> <p>22. 审议通过了《关于修订公司董事会议事规则的议案》</p> <p>23. 审议通过了《关于修订公司股东大会议事规则的议案》</p> <p>24. 审议通过了《关于修订公司〈信息披露制度〉的议案》</p> <p>25. 审议通过了《关于召开公司 2021 年度股东大会的议案》</p>
第九届董事会第二十二次（临时）会议	2022/4/27	<p>1. 审议通过了《关于审议公司 2022 年第一季度报告的议案》</p> <p>2. 审议通过了《关于选举董事会专门委员会委员的议案》</p>
第九届董事会第二十三次（临时）会议	2022/5/30	<p>1. 审议通过了《关于聘任彭双群先生为公司总经理的议案》</p> <p>2. 审议通过了《关于推荐彭双群先生为公司董事候选人的议案》</p> <p>3. 审议通过了《关于召开公司 2022 年第一次（临时）股东大会的议案》</p>
第九届董事会第二十四次（临时）会议	2022/6/29	<p>1. 审议通过了《关于推荐陈斌先生为公司董事候选人的议案》</p> <p>2. 审议通过了《关于聘任刘红萍女士为公司总会计师的议案》</p> <p>3. 审议通过了《关于公司全资子公司特许经营公司并购宁都宜山新能源有限公司 30%股权暨关联交易的议案》</p> <p>4. 审议通过了《关于召开公司 2022 年第二次（临时）股东大会的议案》</p>
第九届董事会第二十五次（临时）会议	2022/7/15	<p>1. 审议通过了《关于选举陈斌先生为公司董事长的议案》</p> <p>2. 审议通过了《关于选举董事会专门委员会委员的议案》</p> <p>3. 审议通过了《关于审议〈国家电投集团远达环保股份有限公司全级次决策事项清单〉的议案》</p>
第九届董事会第二十六次（临时）会议	2022/8/25	<p>1. 审议通过了公司 2022 年半年度报告及摘要的议案。</p> <p>2. 审议通过了《修订公司〈审计委员会实施细则〉的议案》</p> <p>3. 审议通过了《公司关于在国家电投集团财务有限公司存款的风险应急处置预案》的议案。</p> <p>4. 审议通过了关于国家电投集团财务有限公司为公司提供金融服务的风险评估报告的议案。</p>
第九届董事会第二十七次（临时）会议	2022/10/10	<p>1. 审议通过了《关于公司董事会换届选举暨推荐第十届董事会董事候选人的议案》</p> <p>2. 审议通过了《关于审议聘请致同会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2022 年度财务及内部控制审计机构的议案》</p> <p>3. 审议通过了《关于审议公司会计政策变更的议案》</p> <p>4. 审议通过了《关于审议公司部分子公司开展应收账款转让业务的议案》</p> <p>5. 审议通过了《关于修订公司〈募集资金管理办法〉的议案》</p> <p>6. 审议通过了《关于修订公司〈投资者关系管理办法〉的议案》</p>

		7. 审议通过了《关于修订公司〈总经理办公会议事规则〉的议案》 8. 审议通过了《关于召开公司 2022 年第三次（临时）股东大会的议案》
第九届董事会第二十八次（临时）会议	2022/10/17	审议通过了《关于公司全资子公司水务公司盘活利用 C17-1 号土地事宜的议案》
第十届董事会第一次（临时）会议	2022/10/26	1. 审议通过了《关于审议公司 2022 年三季度报告的议案》 2. 审议通过了《关于选举陈斌先生为公司第十届董事会董事长的议案》 3. 审议通过了《关于选举苏琦先生为公司第十届董事会副董事长的议案》 4. 审议通过了《关于公司全资子公司水务公司盘活利用闲置土地事宜的议案》 5. 审议通过了《关于聘任刘智春先生、张晓辉先生为公司副总经理的议案》 6. 审议通过了《关于聘任刘红萍女士为公司总会计师的议案》 7. 审议通过了《关于聘任夏渐强先生为公司总法律顾问的议案》 8. 审议通过了《关于聘任凌娟女士为公司董事会秘书的议案》 9. 审议通过了《关于聘任吕淑娟女士为公司总审计师的议案》 10. 审议通过了《关于聘任邓立春先生为公司证券事务代表的议案》 11. 审议通过了《关于董事会专门委员会更名的议案》 12. 审议通过了《关于选举公司第十届董事会专门委员会委员的议案》 13. 审议通过了《关于修订公司《审计与风险委员会实施细则》的议案》 14. 审议通过了《关于修订公司《战略与投资委员会议事规则》的议案》 15. 审议通过了《关于公司所属子公司工程公司、催化剂公司科研项目立项的议案》
第十届董事会第二次（临时）会议	2022/12/2	审议通过了《关于审议公司全资子公司水务公司投资建设月亮湾污水处理工程 PPP 项目的议案》

六、董事履行职责情况

（一）董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
陈斌	否	6	5	1	0	0	否	1
苏琦	否	2	2	0	0	0	否	1

彭双群	否	7	6	1	0	0	否	4
吴连成	否	10	9	1	0	0	否	2
刘向杰	否	2	2	0	0	0	否	0
郭枫	否	10	8	1	1	0	否	1
章艺	否	2	1	0	1	0	否	0
廖成林	是	9	8	1	0	0	否	2
林衍	是	10	9	1	0	0	否	4
章朝晖	是	9	8	1	0	0	否	3
宋蔚蔚	是	10	9	1	0	0	否	4
郑武生	否	4	3	0	1	0	否	3
龙怀能	否	8	7	1	0	0	否	3
赵新炎	否	8	6	1	1	0	否	1
周博潇	否	8	6	1	1	0	否	1
王智	是	1	1	0	0	0	否	1
李理	是	1	0	0	1	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	10
其中：现场会议次数	9
通讯方式召开会议次数	1
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

七、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

(1). 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计与风险委员会	宋蔚蔚、刘向杰、郭枫、章朝晖
提名委员会	廖成林、陈斌、苏琦、林衍
薪酬与考核委员会	章朝晖、吴连成、刘向杰、宋蔚蔚
战略与投资委员会	陈斌、彭双群、廖成林、吴连成、章艺

(2). 报告期内审计与风险委员会召开 8 次会议

召开日期	会议内容
2022/01/17	1. 关于审议公司 2021 年度财务报告预计情况的议案 2. 会计师事务所会计师介绍此次年报重要审计事项
2022/03/16	1. 会计师事务所汇报公司 2021 年财务报告、内部控制报告审计情况 2. 审议《2021 年度公司内部评价报告》 3. 关于审议公司 2021 年年报及摘要的议案 4. 关于审议公司 2021 年度特许经营资产报废的议案 5. 2022 年公司与关联方日常关联交易预计情况的议案

	6. 2022 年度向金融机构借款额度的议案 7. 关于审议 2022 年审计工作计划的议案 8. 关于审议公司会计政策变更的议案 9. 关于与国家电投集团财务有限公司续签《金融服务协议》的议案
2022/04/20	关于审议公司 2022 年第一季度报告的议案
2022/06/16	关于公司全资子公司特许经营公司并购宁都宜山新能源有限公司 30% 股权暨关联交易的议案
2022/08/12	1. 关于审议公司 2022 年半年度报告及摘要的议案 2. 关于审议《国家电投集团远达环保股份有限公司关于在国家电投集团财务有限公司存款的风险应急处置预案》的议案 3. 关于审议《国家电投集团远达环保股份有限公司关于国家电投集团财务有限公司的风险评估报告》的议案
2022/09/29	1. 关于审议聘请致同会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2022 年度财务及内部控制审计机构的议案 2. 关于审议公司会计政策变更的议案 3. 关于审议公司部分子公司开展应收账款转让业务的议案
2022/10/20	1. 关于审议公司 2022 年三季度报告的议案 2. 关于修订公司《审计与风险委员会实施细则》的议案 3. 会计师事务所汇报 2022 年年度报告财务及内部控制审计计划
2022/12/28	关于审议公司全资子公司水务公司投资建设投资建设月亮湾污水处理工程 PPP 项目风险评估报告的议案

(3). 报告期内战略与投资委员会召开 3 次会议

召开日期	会议内容
2022/03/17	关于审议公司“十四五”发展规划的议案
2022/06/23	关于公司全资子公司特许经营公司并购宁都宜山新能源有限公司 30% 股权暨关联交易的议案
2022/11/28	关于审议公司全资子公司水务公司投资建设月亮湾污水处理工程 PPP 项目的议案

(4). 报告期内薪酬与考核委员会召开 1 次会议

召开日期	会议内容
2022/03/17	1. 审议经营班子成员 2021 年年薪发放情况 2. 关于调整独立董事津贴的议案 3. 关于审议公司与经理层成员签署 2022 年度综合业绩责任书的议案

(5). 报告期内提名委员会召开 6 次会议

召开日期	会议内容
2022/03/17	1. 关于推荐廖成林先生、章朝晖女士为公司独立董事候选人的议案 2. 关于聘任张晓辉先生为公司副总经理的议案
2022/05/25	1. 关于聘任彭双群先生为公司总经理的议案 2. 关于推荐彭双群先生为公司董事候选人的议案
2022/06/30	1. 审议关于推荐陈斌先生为公司董事候选人的议案。 2. 审议关于聘任刘红萍女士为公司总会计师的议案
2022/07/08	关于选举陈斌先生为公司董事长的议案
2022/09/28	关于公司董事会换届选举暨推荐第十届董事会董事候选人的议案
2022/10/21	1. 关于选举陈斌先生为公司第十届董事会董事长的议案

	2. 关于选举苏琦先生为公司第十届董事会副董事长的议案 3. 关于聘任彭双群先生为公司总经理的议案 4. 关于聘任刘智春先生、张晓辉先生为公司副总经理的议案 4. 关于聘任刘红萍女士为公司总会计师的议案 5. 关于聘任夏渐强先生为公司总法律顾问的议案 6. 关于聘任凌娟女士为公司董事会秘书的议案
--	---

(6). 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况**(一) 员工情况**

母公司在职员工的数量	93
主要子公司在职员工的数量	2,159
在职员工的数量合计	2,252
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	864
销售人员	94
技术人员	618
财务人员	112
行政人员	564
合计	2,252
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	7
硕士研究生	162
大学本科	1,102
大学专科	688
中专及以下	293
合计	2,252

(二) 薪酬政策

适用 不适用

公司严格执行公司关于薪酬管理的相关规定和制度，按照工资总额管理办法核定各所属单位2022年工资总额；日常工作中，加强各所属单位工资发放标准和进度监控，严格控制人工成本，确保薪酬发放可控在控；各所属单位建立本单位工资管理分配制度及绩效考核管理等相关办法，并结合公司下达的工资总额，实施考核和分配。

(三) 培训计划√适用 不适用

根据公司业务发展的需要，从本部和所属单位两个层面，按照管理、技术和技能三类人员，结合不同业务板块，分类分级进行培训。按照公司培训计划，组织开展了投资并购管理、公文写作、保密知识、人力资源管理、财务管理、物资管理、市场开发、碳减排、法治、安全环保等 30 个专项培训；组织开展十九届六中全会精神培训，选派 3 人参加“双碳领跑者”高级研修班、进阶培训班等；组织开展能源生态融合发展专项培训，充分调研各新兴产业领域培训需求，按照大讲堂+专项培训设计针对性课程，公司系统 150 余人参训；组织开展劳动争议、CO₂ 加氢制甲醇、动力电池、储能电池回收利用、光伏+项目板下经济等大讲堂培训，公司系统共计 1080 余人次参加；持续开展生产技能人员持证上岗培训和考试，项目管理人员和运行值班员调考，应持证上岗人员全部实现持证上岗。

(四) 劳务外包情况 适用 不适用**十、利润分配或资本公积金转增预案****(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况**√适用 不适用

根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》（证监发[2012]37 号）的要求，公司根据实际经营情况，于 2022 年 3 月 29 日召开第九届董事会第二十一次会议审议通过了 2021 年度利润分配预案，并在 2021 年年度股东大会对分配预案审议后，确定了 2021 年度利润分配方案。报告期内，公司严格按《公司章程》制定的分红规定落实分红政策，利润分配方案已执行完毕。

(二) 现金分红政策的专项说明√适用 不适用

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	√是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	√是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	√是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	√是 <input type="checkbox"/> 否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	√是 <input type="checkbox"/> 否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划 适用 不适用**(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况**√适用 不适用

单位：元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	0.21
每 10 股转增数（股）	0
现金分红金额（含税）	16,397,154.69
分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	52,778,613.5
占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	31.07

以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0
合计分红金额（含税）	16,397,154.69
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	31.07

十一、 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

（三） 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

（四） 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

公司高级管理人员年度薪酬标准按照年度综合目标考核情况确定。考核指标分为经营绩效指标、创新驱动指标、重点任务指标和保障性指标四部分。根据具体考核结果兑现年度考核薪酬。

十二、 报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

报告期内，按照上交所《上市公司章程指引》（2022年修订）、国资委《中央企业公司章程指引（试行）》以及中共中央印发的《关于中央企业在完善公司治理中加强党的领导的意见》和《中国共产党国有企业基层组织工作条例（试行）》的有关规定精神及公司实际情况，经公司第九届董事第二十一次会议审议，完成公司章程的修订，修订内容包括党委、股东大会表决程序、董事会职权、董事会授权、信息披露等内容。并对照章程修订内容，完成对《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》相关内容的修订，进一步健全了公司法人治理制度体系。

报告期内，董事会战略委员会更名为董事会战略与投资委员会，增加投资管理等主要职责权限；董事会审计委员会更名为董事会审计与风险委员会，增加风险管理、内部控制等主要职责权限。公司根据职责权限，经公司第十届董事会第一次（临时）会议审议通过，修订了《战略与投资委员会实施细则》和《审计与风险委员会实施细则》，进一步落实董事会专门委员会决策咨询职责，保证了公司的科学决策。公司根据国资委《担保管理实施办法》，修订了《融资担保管理规定》，通过合理确定担保规模，完善担保风险防范措施，落实风险管控责任，严禁对无产权关系的企业提供担保等保障条款，落实重大担保事项管理权。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十三、 报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

公司依据已建立内部控制管理制度，“三会”管理办法等制度体系，组织开展对子公司的管控。根据企业业务特点，将企业细分为前期类、科技类和经营类（工程、生产、制造），不同类企业设置不同的考核指标，不断增强对子公司管控的精准度和有效性。在绩效考核方面，设置更加积极、更具挑战性的业绩目标，确保任务落实落地。

报告期内，在法人治理方面，公司指导所属三级单位共召开股东会十余次、董事会二十余次、监事会十余次。根据公司干部的职务变动，对公司派出的董、监事 8 人次进行了调整。制定了所属单位董事会评价主要内容和评分标准，对 2022 年公司已设立董事会企业运行情况进行摸底，为 2023 年提升所属单位董事会运行效率和规范管理打下基础。组织公司所属企业开展法人治理规范化专项自查，并按“一企一策”对存在问题的企业开展指导、督促，立行立改。持续跟进对被投资企业“三会”决议执行情况的跟踪，对执行不到位的，及时进行了督促整改。

十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

致同会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2022 年度内部控制进行了审计，公司内部控制审计报告详见上海证券交易所网站：www.sse.com.cn。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、 上市公司治理专项行动自查问题整改情况

公司严格遵守证监会、交易所相关监管规则以及《公司章程》等规范文件，治理规范，暂不存在自查问题整改情况。

十六、 其他

适用 不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：万元）	4,811.58

（一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

适用 不适用

1. 排污信息

适用 不适用

公司下属朝阳远达环保水务有限公司、凌源远达水务有限公司、昌图远达水务有限公司、海里公司、财信实业下属 10 家单位等 2022 年度被列为环境保护部门重点排污单位。

1. 污水处理项目排污信息

（1）朝阳远达环保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。

排放方式：生化消毒处理后直接排放

排放口数量：2 个

排放口分布情况：什家河污水厂排放口和凤凰新城两个污水排放口

排放浓度：什家河污水厂 COD 出口浓度 11.59mg/L，氨氮出口浓度 0.24mg/L；凤凰污水厂 COD 出口浓度 10.51mg/L，氨氮出口浓度 0.19mg/L

排放总量：截止到 12 月 31 日什家河污水厂 COD 排放总量 178.9 吨，氨氮排放总量 3.75 吨；凤凰污水厂 COD 排放总量 44.13 吨，氨氮排放总量 0.79 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 348.57 吨/年，氨氮排放总量 32.85 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

(2) 凌源远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。

排放方式：生化消毒处理后直接排放

排放口数量：1 个

排放口分布情况：大凌河西支污水排放口

排放浓度：COD 浓度 13.7mg/L，氨氮出口浓度 0.83mg/L；排放总量：截止到 12 月 31 日 COD 排放总量 191.12 吨，氨氮排放总量 11.58 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 697.5 吨/年，氨氮排放总量 69.75 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

(3) 昌图远达水务有限公司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。

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：提标改造湿地东出口、滨湖新区污水厂

排放浓度：提标改造湿地东出口 COD 浓度 28.48mg/L，氨氮出口浓度 1.88mg/L；滨湖新区污水厂 COD 浓度 29.44mg/L，氨氮出口浓度 1.5mg/L

排放总量：提标改造湿地东出口 COD 排放总量 1233.13 吨/年，氨氮排放总量 151.46 吨/年；滨湖新区污水厂排放总量 1092.48 吨/年，氨氮排放总量 75.5 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：COD 排放总量 1460 吨/年，氨氮排放总量 146 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

(4) 重庆市威嘉环境污染治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、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：紫外线消毒处理后排放至花溪河

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排放口

排放浓度：目前巴南界石污水厂 COD 出口浓度 18.0mg/L，氨氮出口浓度 0.15mg/L，总磷出口浓度 0.4mg/L，总氮出口浓度 12mg/L

排放总量：截止到 12 月 31 日巴南界石污水厂 COD 排放总量 152.53 吨，氨氮排放总量 0.198 吨，总磷排放总量 3.7 吨，总氮 98.44 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

(5) 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。

排放方式：生化消毒处理后直接排放

排放口数量：1 个

排放口分布情况：污水厂排放口

排放浓度：COD 出口浓度 12.58mg/L，氨氮出口浓度 0.62mg/L；总磷出口浓度 0.07mg/L；总氮出口浓度 6.7mg/L；

排放总量：截止到 12 月 31 日 COD 排放总量 34.1 吨，氨氮排放总量 1.67 吨，总磷排放总量 0.19 吨，总氮排放总量 18.2 吨；SS 排放总量 10.26 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 273.75 吨/年，氨氮排放总量 43.8 吨/年，总磷排放总量 2.7375 吨/年，总氮排放总量 82.125 吨/年，SS 排放总量 54.75 吨。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

（6）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：二氧化氯消毒处理后排放至嘉陵江

排放口数量：1 个

排放口分布情况：重庆市合川区草街街道农创园污水处理厂排放口

排放浓度：目前污水厂 COD 出口浓度 35.2mg/L，氨氮出口浓度 3.98mg/L，总磷出口浓度 0.77mg/L，总氮出口浓度 14.86mg/L

排放总量：截止到 12 月 31 日合川污水厂 COD 排放总量 61.19 吨，氨氮排放总量 6.92 吨，总磷排放总量 1.34 吨，总氮 25.83 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

（7）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：紫外线消毒处理后排放至越溪河

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排放口

排放浓度：目前荣县污水厂 COD 出口浓度 11.47mg/L，氨氮出口浓度 0.07mg/L，总磷出口浓度 0.09mg/L，总氮出口浓度 6.23mg/L

排放总量：截止到 12 月 31 日荣县污水厂 COD 排放总量 143.41 吨，氨氮排放总量 0.885 吨，总磷排放总量 1.12 吨，总氮排放总量 78.46 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，以及四川省沱江、岷江排放标准。

核定的排放总量：COD 排放总量 383.25 吨/年，氨氮排放总量 19.1625 吨/年，总磷排放总量 3.8325 吨/年，总氮排放总量 127.75 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

（8）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：接触消毒处理后直接排放

排放口数量：1 个

排放口分布情况：双桥工业园区污水处理厂污水排放口

排放浓度：目前双桥泽信污水厂 COD 出口浓度 17.07mg/L，氨氮出口浓度 0.20mg/L，总磷出口浓度 0.14mg/L，总氮出口浓度 11.94mg/L。

排放总量：双桥泽信污水厂 COD 排放总量 27.98 吨，氨氮排放总量 0.33 吨，总磷排放总量 0.23 吨，总氮 19.57 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 219 吨/年，氨氮排放总量 29.2 吨/年，总磷排放总量 3.65 吨/年，总氮排放总量 73 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

(9) 宣汉财信环境治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、总氮、总磷、PH，水温。

排放方式：生化消毒处理后直接排放

排放口数量：1 个

排放口分布情况：宣汉后河

排放浓度：COD 浓度 16mg/L，氨氮出口浓度 0.23mg/L，总氮浓度 9.14mg/L，总磷浓度 0.12mg/L，PH 浓度 7.7

排放总量：截止到 12 月 31 日宣汉污水厂 COD 排放总量 5.30 吨，氨氮排放总量 0.076 吨，总氮排放总量 3.02 吨，总磷排放总量 0.039 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 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

(10) 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

排放方式：生化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排放口和永兴片区工业污水厂排放口

排放浓度：名山片区工业污水厂 COD 出口浓度 9.72mg/L，氨氮出口浓度 0.16mg/L；总氮出口浓度 9.093mg/L；总磷出口浓度 0.153mg/L；

永兴片区工业污水厂 COD 出口浓度 10.317mg/L，氨氮出口浓度 0.214mg/L；总氮出口浓度 7.419mg/L；总磷出口浓度 0.182mg/L；

排放总量：截止到 12 月 31 日名山片区工业污水厂 COD 排放总量 56.219 吨，氨氮排放总量 0.925 吨；总氮排放总量 52.593 吨；总磷排放总量 0.885 吨；截止到 12 月 31 日永兴片区工业污水厂 COD 排放总量 12.54 吨，氨氮排放总量 0.26 吨；总氮排放总量 9.018 吨；总磷排放总量 0.221 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；《四川省岷江、沱江流域水污染物排放标准》DB 51/2311-2016 表 1 标准。(其中名山片区氨氮出水执行标准 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 10.95 吨/年，总氮排放总量 54.75 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

(11) 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：紫外线消毒处理后间歇排放至永川区临江河

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排放口

排放浓度：目前永川纬联污水厂 COD 出口浓度 21.24mg/L，氨氮出口浓度 0.27mg/L，总磷出口浓度 0.1215mg/L，总氮出口浓度 5.75mg/L。

排放总量：截止到 2022 年 12 月 31 日永川纬联污水厂 COD 排放总量 152.55 吨，氨氮排放总量 14.61 吨，总磷排放总量 0.66 吨，总氮 56.06 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、污水综合排放标准 GB8978-1996、《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

（12）重庆渝弘环境科技有限公司排污信息

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：二氧化氯发生器消毒处理后连续不稳定排放至池水河

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排放口

排放浓度：目前荣昌板桥工业园区污水处理厂 1-12 月平均 COD 出口浓度 20.70mg/L，氨氮出口浓度 0.34mg/L，总磷出口浓度 0.13mg/L，总氮出口浓度 9.00mg/L

排放总量：截止到 12 月 31 日荣昌板桥工业园区污水处理厂 COD 排放总量 155.66 吨，氨氮排放总量 2.56 吨，总磷排放总量 0.98 吨，总氮 67.68 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（总磷 \leq 0.3mg/l）

核定的排放总量：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

（13）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：生化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排放口和柘城县第三污水处理厂排放口

排放浓度：柘城县第一污水处理厂 COD 浓度 10.47mg/L，氨氮出口浓度 0.47mg/L，总磷出口浓度 0.13mg/L，总氮出口浓度 10.3mg/L；柘城第三污水处理厂 COD 出口浓度 16.42mg/L，氨氮出口浓度 0.67mg/L，总磷出口浓度 0.16mg/L，总氮出口浓度 10.85mg/L。

排放总量：截止到 12 月 31 日柘城县第一污水处理厂 COD 排放总量 135.90 吨，氨氮排放总量 6.1 吨，总磷排放总量 1.68 吨，总氮 133 吨；柘城第三污水处理厂 COD 排放总量 115.76 吨，氨氮排放总量 5.05 吨，总磷排放总量 1.04 吨，总氮 83.30 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，总氮排放量 219 吨/年。柘城第三污水处理厂 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，总氮排放量 164.25 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：详见报告期内因环境问题受到行政处罚的情况。

（14）朝阳海里远达水务有限公司

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。

排放方式：生化消毒处理后直接排放

排放口数量：1 个

排放口分布情况：大凌河下游

排放浓度：COD 浓度 8.3mg/L，氨氮出口浓度 0.6mg/L；排放总量：截止到 12 月 31 日 COD 排放总量 90.11 吨，氨氮排放总量 6.55 吨，总氮排放总量 113.54 吨，总磷排放总量 2.18 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 547.5 吨/年，氨氮排放总量 54.75 吨/年，总氮排放总量 164.25 吨/年，总磷排放总量 5.48 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

2. 防治污染设施的建设和运行情况

适用 不适用

上述企业水处理设施包括了生产运营设施及辅助设施，均已建成投运。上述企业均根据相关标准和环保要求，以改善水环境为目标，通过定期对该类设备进行维护保养、更新改造，以确保设备的正常运行，保证设备设施处于良好状态，并满足相关排放标准。

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

适用 不适用

4. 突发环境事件应急预案

适用 不适用

公司所属重点排污单位均已建立突发环境事件应急预案，并报各地所属环保局备案，根据各类因素对环境安全可能造成的危害程度、影响范围和发展态势，进行分级预警，规范应急处置程序，明确应急处置职责，做到防范未然。

5. 环境自行监测方案

适用 不适用

公司所属企业贯彻落实《中华人民共和国环境保护法》，遵守国家和属地的环保法律法规要求、行业技术规范、政府管理规定，在项目投资、日常运营等各个环节做好环保管理工作。

什家河污水处理厂、凤凰新城污水处理厂、凌源污水处理厂、昌图污水处理厂、荣昌板桥污水厂、永川凤凰湖污水厂等 16 个污水厂进、出水 COD、氨氮全部采用第三方进行自动监测，数据时时上传到各省市的国家重点监控企业自行监测信息发布平台公示。安徽远达催化剂有限公司采用第三方监测公司进行监测，监测数据上传至全国污染源监测信息管理与共享平台。重庆远达催化剂综合利用有限公司，根据第三方自行监测数据结果，及时在重庆市企业自行监测数据信息发布平台公示。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2022 年 1 月 4 日，远达水务新收购项目柘城大科收到河南省柘城县人民法院送达的《刑事附带民事判决书》（（2021）豫 1424 刑初 484 号），因柘城大科以篡改、伪造监测数据的方式排放污染物，柘城县人民法院以环境污染罪追究柘城大科刑事附带民事责任。上述案件所涉事项发生在 2020 年 6 月，系水务公司收购财信实业之前，由原财信实业母公司重庆财信环境资源股份有限公司（以下简称“财信环境”）对柘城大科实际控制。上述案件柘城大科罚款共计 517,319.62 元，财信环境明确承担由此案件带来的所有损失，未对公司造成不利财务影响。在远达水务收购前，柘城大科已实现达标排放；远达水务收购后，规范了柘城大科的安全生产管

理，严格达标排放，上述案件不影响公司正常生产经营。（以上事项详见 2022 年 1 月 6 日《上海证券报》、《证券时报》）。

7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

1. 健全环保体系。完善了《生态环境保护管理工作规定》，建立生态环境保护责任制；明确公司相关部门、三级单位职责，提出公司各部门、各岗位生态环保职责以及到位标准，设立生态环保防灾目标与原则；落实生态环保基本要求、建设项目生态环保管理要求以及生产过程生态环保管理要求，为公司生态环保管理工作提供保障。

2. 守护生态环境。远达环保具有生态环保先发优势，具备投资运营、工程技术服务能力，拥有相关技术、人才储备，围绕火电、非电产业链以及县域生态治理，在气、水、固多个领域，开展生态环保综合治理服务。

3. 持续节能减排。抓住国家“双碳”目标背景下能源行业转型发展机遇，将先进节能环保技术融入综合智慧能源不同应用场景，开展新能源及综合智慧能源工程总承包、投资运营。依托远达催化剂公司，建成投运了催化剂综合智慧能源及零碳示范工厂，打造了重庆市首个“零碳工业园”示范工程，实现清洁发电系统、综合智慧能源系统、绿电替代、低浓度二氧化碳捕集系统等有机整合，项目可年减排二氧化碳 4465 吨。

4. 光伏发电。催化剂公司 2022 年投资建设了屋顶光伏综合智慧能源项目，装机容量为 2047kWp，投资金额约 1360 万元，全年可以发电约 135 万度电。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	4,465
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	综合智慧能源及零碳示范工厂

具体说明

适用 不适用

公司抓住国家“双碳”目标背景下能源行业转型发展机遇，将先进节能环保技术融合综合智慧能源不同应用场景，开展新能源及综合智慧能源工程总承包、投资运营。依托远达催化剂公司，建成投运了催化剂综合智慧能源及零碳示范工厂，打造了重庆市首个“零碳工业园”示范工程，实现清洁发电系统、综合智慧能源系统、绿电替代、低浓度二氧化碳捕集系统等有机整合，项目可年减排二氧化碳 4465 吨。

二、社会责任工作情况

(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

适用 不适用

公司编制了 2022 年度 ESG 报告，详见上海证券交易所网站：www.sse.com.cn。

(二) 社会责任工作具体情况

√适用 □不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	0.496	资助贫困学生，远达环保团委开展“映山红”爱心助学活动，资助贫困学生、留守儿童
其中：资金（万元）	0.14	
物资折款（万元）	0.356	
惠及人数（人）	30	

具体说明

□适用 √不适用

三、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

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	48.36	
其中：资金（万元）	48.36	采购了陕西延川、四川美姑、河南商城等贫困县农产品
物资折款（万元）	0	
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	线下消费帮扶	

具体说明

□适用 √不适用

第六节 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	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与再融资相关的承诺	解决关联交易	国家电力投资集团公司 (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帐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	2010年9月15日	否	是

			存款金额和比例，确保不干涉九龙电力资金管理的独立性。			
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。	2021 年-2023 年	是	是

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

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、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

（一）公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

（二）公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

（三）与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

公司就更换年审会计师事务所事项与前任会计师事务所大信会计师事务所进行了充分沟通，大信会计师事务所已明确知悉本事项并表示无异议。公司已聘任的致同会计师事务所为公司 2022 年财务及内部控制审计机构，致同会计师事务所与前任会计师事务所已按照《中国注册会计师审计准则第 1153 号-前任注册会计师和后任会计师的沟通》要求进行了沟通及配合相关工作。

（四）其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	大信会计师事务所（特殊普通合伙）	致同会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	850,000	850,000
境内会计师事务所审计年限	8	1
境内会计师事务所注册会计师姓名	/	叶聿稳，苗青
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	/	1

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	致同会计师事务所（特殊普通合伙）	198,000

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

大信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司提供审计服务已达到 8 年，根据财政部会同国资委、证监会研究起草《国有企业、上市公司选聘会计师事务所管理办法（征求意见稿）》相关规定，国有企业连续聘用同一会计师事务所原则上不超过 8 年，为确保上市公司审计工作的客观性，综合考虑公司业务发展及整体审计工作需要，公司已聘任致同会计师事务所（特殊普通合伙）为公

司 2022 年度财务及内部控制审计机构。（以上事项详见 2022 年 10 月 11 日《上海证券报》、《证券时报》）

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

七、面临退市风险的情况

(一) 导致退市风险警示的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、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
柘城县检察院	柘城财信大科环境有限公司、楚百磊、史耀彬	无	刑事附带民事诉讼	2020年6月28日,因柘城第一污水处理厂出水在线仪表取样管未连接出水水样,直接连接到塑料瓶里进行取样,涉嫌违法犯罪。2021年10月25日,县检察院向县人民法院	61.731962	否	1.2022年1月22日柘城大科完成罚款支付。 2.2022年1月20日,	柘城大科犯污染环境罪,处罚金、生态环境损害修复费、鉴定费、评估费用共	已执行

				以污染环境罪对柘城大科以及涉事人楚百磊、史耀彬提起公诉。2022年1月4日，公司收到柘城县人民法院对该案件送达的《刑事附带民事判决书》。（该事项详见2022年1月6日《上海证券报》、《证券时报》）			财信环境在商丘日报刊登致歉信。	1962 万元；楚百磊、史耀彬犯污染环境罪，判处有期徒刑一年六个月，缓刑二年，并处罚金人民币 50000 元；	
天津市汉沽建安工程公司	国家电投集团远达水务有限公司	无	工程诉讼	因水务公司与鼎昇公司的建设工程施工合同纠纷，致水务公司鼎昇环保项目土建分包商汉沽建安公司施工的土建工程停工，土建工程量未进行最终结算。2015年11月30日，汉沽建安公司向重庆仲裁委员会提出与水务公司渤天化项目建设工程施工合同纠纷的仲裁申请，汉沽建安公司请求裁决：解除《天津渤天化工有限责任公司中水回用项目土建施工分包合同》，支付工程款、承兑汇票贴息、税务罚款、及赔偿损失，裁决对已完工程享有优先受偿权。	1,398.09	2017年8月30日，收到窝工损失正式鉴定报告，因该案与渤天化项目总包合同纠纷相关，经对方申请后中止审理。2020年8月18日收到总包纠纷二审判决后，该案于2020年9月17日恢复审理，因汉沽建安主张逾期利息，仲裁庭要求其提交增加诉求申请休庭，12月17日本案再次开庭，双方进行了举证质证及辩论。2021年2月，水务公司收到仲裁委同意汉沽建安公司提出对分包工程进行鉴定的决定书。2021年8月2日，本案第四次开庭，双方按要求提交鉴定材料。2022年7月27日、9月29日，本案第五次、第六次开庭，汉沽公司补充提交施工蓝图等鉴定材料，水务公司进行质	目前案件尚在审理之中	-	-

						证。目前该案仍在鉴定过程中。			
--	--	--	--	--	--	----------------	--	--	--

(三) 其他说明

适用 不适用

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

适用 不适用

十一、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

十二、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
公司第九届董事会第二十一次会议、2021 年度股东大会审议通过了《关于审议 2022 年公司与关联方日常关联交易预计情况的议案》。公司与国家电力投资集团公司所属企业脱硫、脱硝（含催化剂、设备采购）、除尘、核环保工程、水务工程、节能、生态修复、物资采购等方面合同金额为 7.54 亿元；脱硫、脱硝特许经营业务收入金额 15.58 亿元，脱硫、脱硝特许经营关联支出金额 7.30 亿元；信息化建设合同发生 1802 万元。上述事项在股东大会审议的额度范围内。	该事项详见 2022 年 3 月 31 日、8 月 19 日《上海证券报》、《证券时报》。
报告期内，公司第九届董事会第二十一次会议审议通过了《关于审议公司与国家电投集团财务有限公司续签〈金融服务协议〉的议案》，公司已与财务公司续签《金融服务协议》。	该事项详见 2022 年 3 月 31 日《上海证券报》、《证券时报》

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)资产或股权收购、出售发生的关联交易**1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

□适用 √不适用

(三)共同对外投资的重大关联交易**1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
<p>报告期内，公司第九届董事会第二十四次（临时）会议审议通过了《关于公司全资子公司特许经营公司并购宁都宜山新能源有限公司 30%股权暨关联交易的议案》，公司全资子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司拟并购江西山升新能源有限公司所持有的宁都宜山新能源有限公司 30%股权。收购完成后，宁都宜山的股权结构变更为国家电投集团江西电力有限公司持股 60%、特许经营公司持股 30%，江西山升持股 10%。交易对价为 0 元。该项目已于 2022 年 7 月 20 日完成股权工商变更登记。</p>	<p>该事项详见 2022 年 6 月 30 日《上海证券报》、《证券时报》</p>

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	10	0.35%-1.4%	3.55	72.87	71.51	4.91
合计	/	/	/	3.55	72.87	71.51	4.91

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	11	4.20%-4.56%	0.3	0.7	0.8	0.2
国家电力投资集团有限公司	控股公司	3	3.05%-4.45%	2	0.07	0.07	2
合计	/	/	/	2.3	0.77	0.87	2.2

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	票据业务	5	0.1

4. 其他说明

□适用 √不适用

(六)其他

□适用 √不适用

十三、重大合同及其履行情况**(一) 托管、承包、租赁事项****1、 托管情况**

□适用 √不适用

2、 承包情况

适用 不适用

3、 租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
重庆市威嘉环境治理有限公司、贵州省成源环保有限公司、重庆市泽信环保有限公司、重庆市和润环保有限公司、重庆市财信纬联环保运营管理有限公司	全资子公司	重庆市财信环保投资股份有限公司	0.4795	2018.3.26	2018.3.29	2023.3.10	连带责任担保	无	否	否		无	否	无
重庆财信实业有限公司	全资子公司	重庆市财信环保投资股份有限公司	0.05	2021.3.4	2020.6.29	2025.6.10	连带责任担保	宣汉财信环境治理有限公司100%股权	否	否		有	否	无
宣汉财信环境治理有限公司	全资子公司	重庆市财信环保投资股份有限公司	0.15	2020.6.23	2020.6.29	2025.6.10	连带责任担保	应收账款	否	否		有	否	无
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							0.6795							

报告期末担保余额合计 (A) (不包括对子公司的担保)	0.6795
公司及其子公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	2.5179
报告期末对子公司担保余额合计 (B)	5.0641
公司担保总额情况 (包括对子公司的担保)	
担保总额 (A+B)	5.7436
担保总额占公司净资产的比例 (%)	10.39
其中:	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)	0
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额 (D)	3.81
担保总额超过净资产50%部分的金额 (E)	0
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	3.81
担保情况说明	上述三笔对外担保均为子公司国家电投集团远达水务有限公司收购财信环境100%股权遗留问题,截至2023年3月,上述对外担保已解除。(该事项详见2023年3月17日、2023年3月24日《上海证券报》、《证券时报》)。

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况**1. 委托理财情况****(1) 委托理财总体情况**

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况**(1) 委托贷款总体情况**

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3. 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

1. 公司于 2020 年 3 月发行脱硫脱硝收益权资产支持证券，募集资金 5.5 亿元（详见 2020 年年度报告），报告期内归还 1.32 亿元，剩余债券本金 2.05 亿元。

2. 公司于 2022 年 4 月向中国进出口银行重庆分行借款 10,000 万元，借款期限 2 年，借款利率 3%。

3. 公司于 2022 年 12 月向中国进出口银行重庆分行借款 18,000 万元，借款期限 1 年，借款利率 2.4%

4. 公司控股子公司国家电投集团远达水务有限公司于 2022 年 8 月向中国建设银行股份有限公司重庆杨家坪支行借款 17440 万元，借款期限 6 年，借款利率 3.35%，报告期内归还 1250 万元。

十四、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

1. 报告期内，公司第九届董事会第二十一次会议审议通过了《关于修订公司章程的议案》《关于修订公司董事会议事规则的议案》《关于修订公司股东大会议事规则的议案》《关于修订公司〈信息披露制度〉的议案》，第九届董事会第二十六次会议审议通过了公司《修订公司〈审计委员会实施细则〉的议案》第九届董事会第二十七次（临时）会议审议通过公司《修订〈募集资金管理办法〉》、《修订〈投资者关系管理办法〉》、《修订〈总经理办公会议事规则〉》的议案；公司第九届监事会第十一次会议审议通过了《关于修订公司监事会议事规则的议案》；公司第十届董事会第一次会议审议通过了修订《公司〈董事会审计与风险委员会实施细则〉》、修订《公司〈战略与投资委员会实施细则〉》的议案。公司已完成修订上述规章制度并发布（该事项详见2022年3月31日、8月27日、10月11日《上海证券报》、《证券时报》）。

2. 报告期内，为达到国家排放要求，提升脱硫脱硝特许经营设备运行效率，公司下属全资子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司对部分特许经营项目实施了技术改造，技改拆除的部分资产经鉴定已不具备使用条件且无修复价值。经公司第九届董事会第二十一次会议审议通过，根据相关会计制度的要求，该公司将上述不具备使用条件的资产进行报废，报废资产原值为3,712.15万元，截止2021年12月31日报废资产净值为1,743.00万元。（该事项详见2022年3月31日《上海证券报》、《证券时报》）。

3. 报告期内，公司第九届董事会第二十一次会议、第九届董事会第二十七次（临时）会议审议通过了《关于审议公司会计政策变更的议案》。公司将根据财政部下发的《关于印发〈企业会计准则解释第14号〉的通知》（财会[2021]1号），《关于印发〈企业会计准则解释第15号〉的通知》（财会〔2021〕35号），自2021年1月1日起执行新准则。（该事项详见2022年3月31日《上海证券报》、《证券时报》）。

4. 报告期内，公司第九届董事会第二十六次会议审议通过了《公司关于在国家电投集团财务有限公司存款的风险应急处置预案》及《关于国家电投集团财务有限公司为公司提供金融服务的风险评估报告》的议案。（该事项详见2022年8月27日《上海证券报》、《证券时报》）。

5. 报告期内，经公司第九届董事会第四次（临时）会议审议通过，公司全资子公司水务公司为盘活南岸区茶园新区长江工业园C17-1号地块，拟通过闲置土地使用权评估作价出资成立全资子公司，后续水务公司通过公开挂网拍卖该公司100%股权，实现土地资产的盘活（以上事项详见2022年10月18日《上海证券报》、《证券时报》）。已完成股权工商变更登记。

6. 报告期内，经第十届董事会第二次（临时）会议审议通过，为进一步拓展水务市场，公司全资子公司水务公司拟投入资本金2500万元，在海南省文昌市成立项目公司，投资月亮湾污水处理工程PPP项目（该事项详见2022年10月18日《上海证券报》、《证券时报》）。现项目公司已成立，正在开展前期工作。

第七节 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、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

□适用 √不适用

二、证券发行与上市情况**(一) 截至报告期内证券发行情况**

□适用 √不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

□适用 √不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

□适用 √不适用

(三) 现存的内部职工股情况

□适用 √不适用

三、股东和实际控制人情况**(一) 股东总数**

截至报告期末普通股股东总数(户)	42,899
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	42,324

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

单位：股

前十名股东持股情况							
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	
国家电力投资集团有限公司	0	341,533,307	43.74	0	无		国有法人
重庆市城市建设投资（集团）有限公司	0	66,982,819	8.58	0	无		国有法人
阿拉丁环保集团有限公司	0	12,000,000	1.54	0	未知		未知
陈宣炳	8,826,500	8,856,400	1.13	0	未知		未知
崔建国	5,162,986	6,145,686	0.79	0	未知		未知
崔中琼	3,200,320	3,707,520	0.47	0	未知		未知
李岩岩	0	2,992,700	0.38	0	未知		未知
董灿	0	2,950,000	0.38	0	未知		未知
王依定	2,396,350	2,876,776	0.37	0	未知		未知
刘国平	2,293,057	2,293,057	0.29	0	未知		未知
前十名无限售条件股东持股情况							
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				
国家电力投资集团有限公司	341,533,307	人民币普通股	341,533,307				
重庆市城市建设投资（集团）有限公司	66,982,819	人民币普通股	66,982,819				
阿拉丁环保集团有限公司	12,000,000	人民币普通股	12,000,000				
陈宣炳	8,856,400	人民币普通股	8,856,400				
崔建国	6,145,686	人民币普通股	6,145,686				
崔中琼	3,707,520	人民币普通股	3,707,520				
李岩岩	2,992,700	人民币普通股	2,992,700				

董灿	2,950,000	人民币普通股	2,950,000
王依定	2,876,776	人民币普通股	2,876,776
刘国平	2,293,057	人民币普通股	2,293,057

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

适用 不适用

名称	国家电力投资集团有限公司
单位负责人或法定代表人	钱智民
成立日期	2003 年 03 月 31 日
主要经营业务	项目投资；电源、电力、热力、铝土矿、氧化铝、电解铝的开发、建设、经营、生产及管理（不在北京地区开展）；电能设备的成套、配套、监造、运行及检修；销售电能及配套设备；煤炭（不在北京地区开展实务煤的交易、储运活动）；铁路运输；施工总承包；专业承包；工程建设与监理；招投标服务及代理；技术开发、技术咨询、技术服务；电力及相关技术的科技开发；电力及相关业务的咨询服务；物业管理；货物进出口；技术进出口；代理进出口。（企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；铁路运输以及依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期末，国家电投分别直接或间接持有中国电力国际发展有限公司 61.01%、上海电力股份有限公司 57.46%、国家电投集团远达环保股份有限公司 43.74%、吉林电力股份有限公司 34%，内蒙古电投能源股份有限公司 58.39%、国家电投集团产融控股股份有限公司 54.54%等境内外上市公司的股权。

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

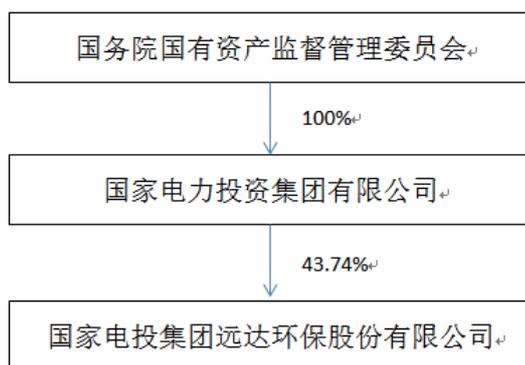
适用 不适用

4 报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

适用 不适用

4 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用

6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%以上

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司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

第十节 财务报告

一、审计报告

适用 不适用

审计报告

致同审字（2023）第 110A005551 号

国家电投集团远达环保股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了国家电投集团远达环保股份有限公司（以下简称 远达环保公司）财务报表，包括 2022 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2022 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了远达环保公司 2022 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2022 年度的合并及公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于远达环保公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

（一）收入确认

相关信息披露详见财务报表附注三、23、五、48 及附注十三、4。

1. 事项描述

远达环保公司 2022 年度营业收入 41.37 亿元，其中环保工程收入 11.00 亿元，占比 26.59%；脱硫脱硝电价收入 22.12 亿元，占比 53.48%。2022 年度营业收入中，关联交易收入 25.33 亿元，其中环保工程收入 5.93 亿元，脱硫脱硝电价收入 15.58 亿元。

远达环保公司的环保工程收入属于在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度的确认涉及管理层的重大判断和估计，进而可能影响远达环保公司收入的确认。另外环保工程收入和脱硫脱硝电价收入涉及关联方交易，其准确性和是否计入正确的会计期间会对远达环保公司的经营成果产生重大影响。

因此我们将环保工程收入和脱硫脱硝电价收入认定为关键审计事项。

2. 审计应对

(1) 了解及评价与收入确认有关的内部控制设计的合理性，并对关键内部控制运行有效性进行测试；

(2) 检查主要客户合同，识别合同的关键条款，分析履约义务的识别、交易价格的分摊、在某一时段内或某一时点履行履约义务的判断和区分、相关商品或服务的控制权转移时点的确定等是否符合行业惯例和远程环保公司的经营模式；

(3) 抽样检查环保工程项目本年发生的合同履行成本相关的支持性文件，以及脱硫脱硝电价收入相关的结算电量的电费结算单；

(4) 根据重要环保工程项目已发生的合同履行成本与合同预计总成本，重新计算履约进度及当期确认的收入，测试其准确性，并对毛利率执行分析程序，评估其合理性；

(5) 查看重要环保工程项目工程形象进度，询问工程管理部门，并与账面记录进行比较，评估合同履行进度确认的合理性；

(6) 检查环保工程及脱硫脱硝电价收入相关的服务合同中定价和结算的相关条款，对比分析关联方与非关联方定价政策是否具有公允性和一贯性；

(7) 将脱硫脱硝电价收入相关的结算电量与客户上网结算电量进行比较，确认结算电量的准确性，并重新计算脱硫脱硝电价收入，确认其准确性；

(8) 对环保工程项目合同基础条款、工程形象进度及脱硫脱硝电价收入进行函证，确认环保工程合同履行进度的合理性，以及脱硫脱硝电价收入的真实性与准确性；

(9) 针对资产负债表日前后确认的环保工程项目合同履行成本及脱硫脱硝电价收入，核对相关支持性文件，确认相关收入是否被记录在恰当的会计期间。

(二) 应收账款坏账准备的计提

相关信息披露详见财务报表附注三、9、五、3 及附注十三、1。

1. 事项描述

远达环保公司 2022 年 12 月 31 日应收账款余额 17.07 亿元，坏账准备 1.51 亿元，应收账款净额占资产总额的 14.97%。

针对每个信用风险特征组合类别，管理层采用预期信用损失模型进行估计并计提坏账准备。管理层对预期信用损失的估计会考虑所有合理且有依据的信息，包括客户的历史违约率及其他具体因素（如客户类型、历史回款及坏账核销情况等），并结合预期宏观经济环境等因素考虑前瞻性信息。同时，管理层关注应收账款的回款情况，尤其是单项金额重大或长账龄的应收账款，以识别额外的违约或者减值迹象，并判断是否需要计提额外的坏账准备。对于不同的信用风险特征组合类别的划分、预期信用损失率的估计等，都涉及重大的管理层判断和估计，存在较大的估计不确定性。

因此，我们将应收账款坏账准备的计提作为关键审计事项。

2. 审计应对

（1）了解及评价与应收账款坏账准备的计提有关的内部控制设计的合理性，并对关键内部控制运行有效性进行测试；

（2）评估管理层对应收账款组合的划分及风险特征的判断是否合理，评估预期信用损失模型的适当性；

（3）参考历史回款、结算和账龄情况，并结合当前状态以及对未来的预测等，评估不同组合估计的预期信用损失率的合理性；

（4）复核坏账准备的计算过程，重新计算坏账准备的金额，确定应收账款坏账准备金额的准确性；

（5）对重要应收账款与管理层讨论其可收回性，并实施函证程序以及检查重要应收账款期后回款情况，评价管理层计提应收账款坏账准备的合理性。

四、其他信息

远达环保公司管理层对其他信息负责。其他信息包括远达环保公司 2022 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

远达环保公司管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估远达环保公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算远达环保公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督远达环保公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

(1) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对远达环保公司的持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致远达环保公司不能持续经营。

(5) 评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(6) 就远达环保公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

致同会计师事务所
(特殊普通合伙)

中国注册会计师 叶聿稳
(项目合伙人)

中国注册会计师 苗青

中国·北京

二〇二三年 三 月二十八日

二、财务报表

合并资产负债表

2022 年 12 月 31 日

编制单位：国家电投集团远达环保股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	600,691,539.28	440,515,335.08
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	75,615,289.37	110,781,554.33
应收账款	七、5	1,556,177,332.08	1,608,479,430.00
应收款项融资	七、6	216,756,562.30	241,446,269.69
预付款项	七、7	225,214,773.36	189,040,645.55
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、8	174,299,199.14	204,706,084.05
其中：应收利息			2,174.99
应收股利			1,500,000.00
买入返售金融资产			
存货	七、9	279,113,553.76	386,047,065.25
合同资产	七、10	1,102,183,651.25	801,161,112.70
持有待售资产	七、11		
一年内到期的非流动资产	七、12	23,967,074.70	18,357,200.00
其他流动资产	七、13	69,832,564.56	204,055,882.67
流动资产合计		4,323,851,539.80	4,204,590,579.32
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14		28,000,000.00
其他债权投资			
长期应收款	七、16	37,905,321.63	54,026,273.94

长期股权投资	七、17	344,013,194.16	298,698,679.59
其他权益工具投资	七、18	275,974,417.23	285,324,299.74
其他非流动金融资产	七、19	28,000,000.00	
投资性房地产	七、20	52,371,395.10	52,219,002.98
固定资产	七、21	3,417,045,279.63	3,669,630,208.23
在建工程	七、22	45,263,230.32	38,181,923.12
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	11,893,462.56	12,433,113.11
无形资产	七、26	1,534,734,232.19	1,478,763,806.38
开发支出	七、27	9,826,224.36	9,484,574.19
商誉	七、28	169,785.97	2,030,092.97
长期待摊费用	七、29	94,050,650.93	71,811,757.23
递延所得税资产	七、30	145,080,724.69	157,709,859.45
其他非流动资产	七、31	75,794,239.59	68,185,463.56
非流动资产合计		6,072,122,158.36	6,226,499,054.49
资产总计		10,395,973,698.16	10,431,089,633.81
流动负债：			
短期借款	七、32	794,282,345.78	559,996,831.06
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	67,989,745.75	71,093,507.23
应付账款	七、36	1,867,785,805.59	1,796,267,819.47
预收款项	七、37		
合同负债	七、38	219,126,443.51	248,040,739.80
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	48,562,999.49	38,941,769.48
应交税费	七、40	38,237,165.79	42,663,562.42
其他应付款	七、41	286,863,884.28	429,537,233.81
其中：应付利息			
应付股利		7,070,355.39	9,546,260.60
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	212,435,278.96	223,933,453.89
其他流动负债	七、44	18,102,508.25	9,221,729.50
流动负债合计		3,553,386,177.40	3,419,696,646.66
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	1,068,684,262.96	1,083,522,558.60
应付债券	七、46	98,094,053.38	204,021,234.86
其中：优先股			
永续债			

租赁负债	七、47	8,489,408.95	9,401,796.13
长期应付款	七、48	711,733.43	711,733.43
长期应付职工薪酬	七、49	3,733,785.98	
预计负债	七、50	37,480,472.96	32,248,808.90
递延收益	七、51	32,712,514.69	35,502,674.88
递延所得税负债		64,689,422.45	66,054,145.90
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,314,595,654.80	1,431,462,952.70
负债合计		4,867,981,832.20	4,851,159,599.36
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	780,816,890.00	780,816,890.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	2,989,160,758.76	2,989,160,758.76
减：库存股			
其他综合收益	七、57	104,757,112.34	114,055,308.34
专项储备	七、58	20,089,062.20	20,685,804.99
盈余公积	七、59	244,677,071.01	231,046,317.15
一般风险准备			
未分配利润	七、60	934,100,325.57	992,249,468.18
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		5,073,601,219.88	5,128,014,547.42
少数股东权益		454,390,646.08	451,915,487.03
所有者权益（或股东权益）合计		5,527,991,865.96	5,579,930,034.45
负债和所有者权益（或股东权益）总计		10,395,973,698.16	10,431,089,633.81

公司负责人：陈斌 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：李伟

母公司资产负债表

2022 年 12 月 31 日

编制单位：国家电投集团远达环保股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		57,826,748.13	8,392,906.23
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十七、1		24,056,986.86
应收款项融资		55,064,544.93	17,946,652.19
预付款项		73,933.44	
其他应收款	十七、2	2,459,735.45	3,281,954.45
其中：应收利息			1,723,917.98
应收股利			

存货		151,005.11	101,502.91
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		573,826,440.68	225,809,251.88
流动资产合计		689,402,407.74	279,589,254.52
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资		4,371,050,944.41	4,354,311,592.52
其他权益工具投资		251,874,417.23	261,224,299.74
其他非流动金融资产			
投资性房地产		9,178,025.00	9,178,025.00
固定资产		207,131,636.45	225,552,808.66
在建工程		2,004,778.12	1,866,364.40
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		3,469,383.32	4,464,679.28
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		7,960,027.58	8,012,724.66
递延所得税资产		385,811.07	32,271.15
其他非流动资产		153,000,000.00	173,000,000.00
非流动资产合计		5,006,055,023.18	5,037,642,765.41
资产总计		5,695,457,430.92	5,317,232,019.93
流动负债：			
短期借款		227,246,227.21	37,093,445.67
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		23,048,988.30	47,278,413.43
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		3,034,871.00	1,877,643.22
应交税费		186,412.89	440,587.28
其他应付款		5,046,489.43	3,676,234.48
其中：应付利息			
应付股利		473,649.36	459,554.57
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		4,046,150.96	
其他流动负债			
流动负债合计		262,609,139.79	90,366,324.08
非流动负债：			
长期借款		305,290,539.96	210,941,472.55
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		36,999,275.05	38,836,745.68
其他非流动负债			
非流动负债合计		343,001,548.44	250,489,951.66
负债合计		605,610,688.23	340,856,275.74
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		780,816,890.00	780,816,890.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		3,053,600,182.59	3,053,600,182.59
减：库存股			
其他综合收益		100,243,934.37	106,683,319.80
专项储备			
盈余公积		244,677,071.01	231,046,317.15
未分配利润		910,508,664.72	804,229,034.65
所有者权益（或股东权益）合计		5,089,846,742.69	4,976,375,744.19
负债和所有者权益（或股东权益）总计		5,695,457,430.92	5,317,232,019.93

公司负责人：陈斌 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：李伟

合并利润表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度
一、营业总收入		4,136,789,129.94	4,442,738,575.47
其中：营业收入	七、61	4,136,789,129.94	4,442,738,575.47
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		4,146,526,888.50	4,376,324,865.82
其中：营业成本	七、61	3,597,361,110.92	3,837,806,378.42
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	29,251,130.30	29,130,829.72

销售费用	七、63	29,904,242.84	37,282,977.66
管理费用	七、64	306,061,805.86	303,216,600.94
研发费用	七、65	94,223,898.00	69,627,714.53
财务费用	七、66	89,724,700.58	99,260,364.55
其中：利息费用		102,531,484.52	100,384,870.33
利息收入		8,585,935.95	5,187,265.61
加：其他收益	七、67	53,390,619.50	36,343,880.96
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	19,259,817.14	36,067,993.74
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		9,614,514.57	-9,796,425.52
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	152,392.12	360,719.88
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	505,576.72	11,791,366.36
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-38,155,354.79	-29,460,000.02
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	-60,422.35	-15,799,321.56
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		25,354,869.78	105,718,349.01
加：营业外收入	七、74	10,338,733.25	3,774,579.62
减：营业外支出	七、75	15,395,886.64	442,156.44
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		20,297,716.39	109,050,772.19
减：所得税费用	七、76	59,553,208.27	45,009,118.14
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		-39,255,491.88	64,041,654.05
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-39,255,491.88	64,041,654.05
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）		-28,121,234.06	55,513,761.19
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-11,134,257.82	8,527,892.86
六、其他综合收益的税后净额		-9,446,094.29	12,178,463.66
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-5,512,411.88	12,178,463.66

(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		-5,512,411.88	12,178,463.66
(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		-3,785,784.12	
(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		-3,785,784.12	
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-147,898.29	
七、综合收益总额		-48,701,586.17	76,220,117.71
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		-37,419,430.06	67,692,224.85
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		-11,282,156.11	8,527,892.86
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		-0.04	0.07
(二) 稀释每股收益(元/股)		-0.04	0.07

司负责人：陈斌 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：李伟

母公司利润表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度
一、营业收入	十七、4	206,279,085.08	219,778,572.71
减：营业成本	十七、4	187,114,247.45	203,245,842.34
税金及附加		2,416,881.59	2,611,915.98
销售费用		652,416.42	1,012,263.81
管理费用		66,778,462.84	68,891,605.70
研发费用			
财务费用		-6,765,500.13	-6,773,216.15
其中：利息费用		13,313,870.37	18,877,798.07
利息收入		19,504,149.44	23,151,477.22
加：其他收益		172,259.55	51,028.24

投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	180,282,146.17	247,740,647.13
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		11,819,351.89	-6,780,927.71
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
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）		-305,808.18	560,000.00
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）		136,231,174.45	199,141,836.40
加：营业外收入		0.77	3,330.29
减：营业外支出			
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		136,231,175.22	199,145,166.69
减：所得税费用		-76,363.40	139,911.35
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		136,307,538.62	199,005,255.34
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		136,307,538.62	199,005,255.34
（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		-6,439,385.43	12,178,463.66
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-5,512,411.88	12,178,463.66
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		-5,512,411.88	12,178,463.66
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		-926,973.55	
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		-926,973.55	
六、综合收益总额		129,868,153.19	211,183,719.00
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：陈斌 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：李伟

合并现金流量表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年度	2021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		3,190,483,755.48	3,256,922,367.91
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		120,886,976.13	28,661,596.20
收到其他与经营活动有关的现金	七、78（1）	256,941,180.62	199,786,064.61
经营活动现金流入小计		3,568,311,912.23	3,485,370,028.72
购买商品、接受劳务支付的现金		2,149,351,103.55	1,846,887,428.42
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		575,962,712.13	573,982,064.00
支付的各项税费		220,057,358.40	218,729,057.82
支付其他与经营活动有关的现金	七、78(2)	331,027,241.44	305,377,011.04
经营活动现金流出小计		3,276,398,415.52	2,944,975,561.28
经营活动产生的现金流量净额		291,913,496.71	540,394,467.44
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		2,000,000.00	87,597,366.00
取得投资收益收到的现金		12,243,139.31	25,801,214.48
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		109,417.00	30,538,952.20
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			45,882,174.07
收到其他与投资活动有关的现金	七、78(3)	57,625,700.00	
投资活动现金流入小计		71,978,256.31	189,819,706.75
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		112,481,246.72	199,801,540.72
投资支付的现金		38,070,000.00	1,620,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		67,200,000.00	450,583,208.41
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		217,751,246.72	652,004,749.13
投资活动产生的现金流量净额		-145,772,990.41	-462,185,042.38
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		16,150,000.00	15,900,000.00
其中:子公司吸收少数股东投资收到的现金		16,150,000.00	15,900,000.00
取得借款收到的现金		1,548,629,362.02	1,901,600,764.92
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78(5)	30,089,920.00	30,019,920.00
筹资活动现金流入小计		1,594,869,282.02	1,947,520,684.92
偿还债务支付的现金		1,317,700,654.72	1,704,207,324.84
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		106,917,028.61	113,893,804.14
其中:子公司支付给少数股东的股利、利润		3,810,037.48	2,480,636.75
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78(6)	177,543,591.62	214,176,156.02
筹资活动现金流出小计		1,602,161,274.95	2,032,277,285.00
筹资活动产生的现金流量净额		-7,291,992.93	-84,756,600.08
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		138,848,513.37	-6,547,175.02
加：期初现金及现金等价物余额		407,619,000.40	414,166,175.42
六、期末现金及现金等价物余额		546,467,513.77	407,619,000.40

公司负责人：陈斌 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：李伟

母公司现金流量表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年度	2021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		155,847,368.91	228,190,716.59
收到的税费返还			25,600.74
收到其他与经营活动有关的现金		34,972,134.94	9,603,404.32
经营活动现金流入小计		190,819,503.85	237,819,721.65
购买商品、接受劳务支付的现金		144,674,957.88	137,226,749.74
支付给职工及为职工支付的现金		55,333,804.20	53,826,966.64
支付的各项税费		12,596,587.56	16,693,047.63
支付其他与经营活动有关的现金		50,428,084.41	24,911,181.12
经营活动现金流出小计		263,033,434.05	232,657,945.13
经营活动产生的现金流量净额		-72,213,930.20	5,161,776.52
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		296,000,000.00	632,000,000.00
取得投资收益收到的现金		194,622,479.56	292,269,731.06
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			23,085,017.25
投资活动现金流入小计		490,622,479.56	947,354,748.31
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		486,333.89	1,750,705.10
投资支付的现金		626,120,000.00	705,300,000.00
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		626,606,333.89	707,050,705.10

投资活动产生的现金流量净额		-135,983,854.33	240,304,043.21
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		346,980,000.00	616,980,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		346,980,000.00	616,980,000.00
偿还债务支付的现金		56,980,000.00	842,714,564.63
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		32,368,373.57	51,396,219.22
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		89,348,373.57	894,110,783.85
筹资活动产生的现金流量净额		257,631,626.43	-277,130,783.85
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		8,392,906.23	40,057,870.35
六、期末现金及现金等价物余额			
		57,826,748.13	8,392,906.23

公司负责人：陈斌 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：李伟

合并所有者权益变动表

2022 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2022 年度												少数股东权益	所有者权益合计	
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本 (或股本)	其他权益 工具			资本公积	减： 库存股	其他综合收 益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	其他			小计
	优先 股	永续 债	其他												
一、上年年末余额	780,816,890.00				2,989,160,758.76		114,055,308.34	20,685,804.99	231,046,317.15		989,514,320.49		5,125,279,399.73	451,915,487.03	5,577,194,886.76
加：会计政策变更											2,735,147.69		2,735,147.69		2,735,147.69
前期差错更正															
一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	780,816,890.00				2,989,160,758.76		114,055,308.34	20,685,804.99	231,046,317.15		992,249,468.18		5,128,014,547.42	451,915,487.03	5,579,930,034.45

2022 年年度报告

三、 本期 增减 变动 金额 (减 少以 “－ ”号 填 列)						- 9,298,196 .00	- 596,742. 79	13,630,75 3.86		- 58,149,14 2.61		- 54,413,327 .54	2,475,159 .05	- 51,938,168 .49
(一) 综 合 收 益 总 额						- 9,298,196 .00				- 28,121,23 4.06		- 37,419,430 .06	- 11,282,15 6.11	- 48,701,586 .17
(二) 所 有 者 投 入 和 减 少 资 本													17,130,00 0.00	17,130,000 .00
1. 所 有 者 投 入 的 普 通 股													17,130,00 0.00	17,130,000 .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								13,630,753.86		-30,027,908.55		-16,397,154.69		-3,320,037.48		-19,717,192.17
1. 提取盈余公积								13,630,753.86		-13,630,753.86						
2. 提取一般风险准备																
3. 对所有者(或股东)的分配										-16,397,154.69		-16,397,154.69		-3,320,037.48		-19,717,192.17
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														

2022 年年度报告

留存收益													
6. 其他													
(五) 专项储备						-					-	-	-
						596,742.79					596,742.79	52,647.36	649,390.15
1. 本期提取						3,215,221.51					3,215,221.51	425,919.66	3,641,141.17
2. 本期使用						3,811,964.30					3,811,964.30	478,567.02	4,290,531.32
(六) 其他													
四、本期期末余额	780,816,890.00				2,989,160,758.76	104,757,112.34	20,089,062.20	244,677,071.01	934,100,325.57		5,073,601,219.88	454,390,646.08	5,527,991,865.96

项目	2021 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
优先股		永续债	其他											
一、上年	780,816,890.00				2,989,160,758.76	101,876,844.68	19,565,457.94	211,145,791.62		968,300,549.89		5,070,866,292.89	434,322,299.35	5,505,188,592.24

2022 年年度报告

年末余额													
加：会计政策变更									- 3,075,331.58	- 3,075,331.58	- 1,579,774.75	- 4,655,106.33	
期差错更正													
一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	780,816,890.00			2,989,160,758.76	101,876,844.68	19,565,457.94	211,145,791.62	965,225,218.31	5,067,790,961.31	432,742,524.60	5,500,533,485.91		
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					12,178,463.66	1,120,347.05	19,900,525.53	27,024,249.87	60,223,586.11	19,172,962.43	79,396,548.54		
（一）综合收益总额					12,178,463.66			55,513,761.19	67,692,224.85	8,527,892.86	76,220,117.71		

2022 年年度报告

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							1,120,34 7.05					1,120,347. 05	69,729.26	1,190,076. 31
1. 本 期 提 取							3,359,78 3.46					3,359,783. 46	69,729.26	3,429,512. 72
2. 本 期 使 用							2,239,43 6.41					2,239,436. 41		2,239,436. 41

2022 年年度报告

(六) 其他													
四、本期期末余额	780,816,890.00			2,989,160,758.76	114,055,308.34	20,685,804.99	231,046,317.15	992,249,468.18	5,128,014,547.42	451,915,487.03	5,579,930,034.45		

公司负责人：陈斌 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：李伟

母公司所有者权益变动表
2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2022 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、上年年末余额	780,816,890.00				3,053,600,182.59		106,683,319.80		231,046,317.15	804,229,034.65	4,976,375,744.19
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		106,683,319.80		231,046,317.15	804,229,034.65	4,976,375,744.19
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							-6,439,385.43		13,630,753.86	106,279,630.07	113,470,998.50
（一）综合收益总额							-6,439,385.43			136,307,538.62	129,868,153.19

(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								13,630,753.86	-	-	
1. 提取盈余公积								13,630,753.86	-	-	
2. 对所有者(或股东)的分配									16,397,154.69	16,397,154.69	
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											

2022 年年度报告

四、本期期末余额	780,816,890.00				3,053,600,182.59		100,243,934.37		244,677,071.01	910,508,664.72	5,089,846,742.69
----------	----------------	--	--	--	------------------	--	----------------	--	----------------	----------------	------------------

项目	2021 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、上年年末余额	780,816,890.00				3,053,600,182.59		94,504,856.14		211,145,791.62	633,713,290.63	4,773,781,010.98
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		94,504,856.14		211,145,791.62	633,713,290.63	4,773,781,010.98
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							12,178,463.66		19,900,525.53	170,515,744.02	202,594,733.21
（一）综合收益总额							12,178,463.66			199,005,255.34	211,183,719.00
（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									19,900,525.53	-	-
1. 提取盈余公积									19,900,525.53	-	
2. 对所有者(或股东)的分配										8,588,985.79	8,588,985.79
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		106,683,319.80		231,046,317.15	804,229,034.65	4,976,375,744.19

公司负责人：陈斌 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：李伟

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

国家电投集团远达环保股份有限公司(以下简称“本公司”)是一家在重庆市注册的股份有限公司,原名为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,本公司公开发行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。

本公司原注册资本为人民币16,725万元。2004年10月,本公司根据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,本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,占本公司总股本的64.13%;流通股股份12,000万股,占本公司总股本的35.87%。

2006年1月,本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股流通股将获得本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,本公司总股本仍为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,占本公司总股本的52.65%;无限售条件股份15,840万股,占本公司总股本的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,本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的过户手续办理完毕,中电投集团成为本公司第一大股东。

经中国证券监督管理委员会证监许可[2011]971号《关于核准重庆九龙电力股份有限公司非公开发行股票的批复》核准,本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,取得了重庆市工商局换发的《企业法人营业执照》,本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.。经本公司申请,并经上海证券交易所核准,本公司证券简称自2013年7月24日变更为“中电远达”,证券代码保持不变,仍为“600292”,中电投集团持有本公司股份279,784,833股,占本公司总股本的54.66%,系本公司的控股股东。

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的批复》(证监许可[2014]711号)核准,本公司非公开发行股份88,755,741股,本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，占本公司总股本的 2.997%。本次减持后，中电投集团持有本公司股票 261,784,928 股，占本公司总股本的 43.585%。

2015 年经国务院批准，中电投集团与国家核电重组成立国家电力投资集团公司，承接中电投集团全部股权及债权债务关系。

本公司于 2015 年 7 月 10 日每 10 股转增 3 股，转增后本公司控股股东国家电力投资集团有限公司持有本公司股票为 340,320,407 股，占本公司总股本的 43.59%。

公司控股股东国家电力投资集团有限公司于 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，占本公司总股本的 0.15%。本次增持后，国家电力投资集团有限公司股票 341,533,307 股，占本公司总股本的 43.74%。

2016 年 4 月 21 日，原中电投远达环保（集团）股份有限公司完成了相关工商变更登记手续，取得了重庆市工商局换发的《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.。经本公司申请，并经上海证券交易所核准，本公司证券简称自 2016 年 5 月 12 日变更为“远达环保”，证券代码保持不变，仍为“600292”。

注册地址及办公地址：重庆市北部新区黄环北路 10 号 1 栋。法定代表人为陈斌。

本公司及子公司业务性质和主要经营活动：废气、废水、固废治理，对节能减排项目进行投资；节能环保技术的研发、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。

本财务报表及财务报表附注业经本公司第十届董事会第四次会议于 2023 年 3 月 29 日批准。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

本报告期合并财务报表范围及变化情况详见附注八、合并范围的变动，及附注九、1 在子公司中的权益。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本财务报表按照财政部发布的企业会计准则及其应用指南、解释及其他有关规定（统称“企业会计准则”）编制。此外，本公司还按照中国证监会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号—财务报告的一般规定》（2014 年修订）披露有关财务信息。

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

公司具体会计政策和会计估计详见以下附注。

1. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2022 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2022 年的合并及公司经营成果和合并及公司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. 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

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本。购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的

其他综合收益，购买日对这部分其他综合收益不作处理，在处置该项投资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；因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在处置该项投资时转入处置期间的当期损益。购买日之前持有的股权投资采用公允价值计量的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时转入留存收益。

在合并财务报表中，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收益计划净负债或净资产变动而产生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。

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

（1）合并范围

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。子公司，是指被本公司控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分、结构化主体等）。

（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。

子公司的所有者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所有者权益项下单独列示；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等，在丧失控制权时转入当期损益，由于被投资方重新计量设定收益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

（1）合营安排的分类

合营安排分为共同经营和合营企业。未通过单独主体达成的合营安排，划分为共同经营。单独主体，是指具有单独可辨认的财务架构的主体，包括单独的法人主体和不具备法人主体资格但法律认可的主体。通过单独主体达成的合营安排，通常划分为合营企业。相关事实和情况变化导致合营方在合营安排中享有的权利和承担的义务发生变化的，合营方对合营安排的分类进行重新评估。

（2）共同经营的会计处理

本公司为共同经营参与方，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：确认单独所持有的资产或负债，以及按份额确认共同持有的资产或负债；确认出售享有的共同经营产出份额所产生的收入；按份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按份额确认共同经营发生的费用。

本公司为对共同经营不享有共同控制的参与方，如果享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债，则参照共同经营参与方的规定进行会计处理；否则，按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

（3）合营企业的会计处理

本公司为合营企业合营方，按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理；本公司为非合营方，根据对该合营企业的影响程度进行会计处理。

8. 现金及现金等价物的确定标准

现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

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。

10. 金融工具

√适用 □不适用

1. 金融工具的分类及重分类

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) 金融资产

本公司将同时符合下列条件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。

本公司将同时符合下列条件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本公司管理金融资产的业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；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。

对于非交易性权益工具投资，本公司可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，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除分类为以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，本公司将其分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能消除或减少会计错配，本公司可以将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。

本公司改变管理金融资产的业务模式时，将对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，且自重分类日起采用未来适用法进行相关会计处理，不对以前已经确认的利得、损失（包括减值损失或利得）或利息进行追溯调整。

(2) 金融负债

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；金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；以摊余成本计量的金融负债。所有的金融负债不进行重分类。

2. 金融工具的计量

本公司金融工具初始确认按照公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。金融工具的后续计量取决于其分类。

(1) 金融资产

①以摊余成本计量的金融资产。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金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

②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（除属于套期关系的一部分金融资产外），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。

③以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资。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，其他利得或损失均计入其他综合收益。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。

④指定为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。初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。除获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关利得和损失均计入其他综合收益，且后续不转入当期损益。

（2）金融负债

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。该类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和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。初始确认后，对于该类金融负债以公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，交易性金融负债公允价值变动形成的利得或损失（包括利息费用）计入当期损益。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的，由企业自身信用风险变动引起的该金融负债公允价值的变动金额，计入其他综合收益，其他公允价值变动计入当期损益。如果对该金融负债的自身信用风险变动的影响计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失计入当期损益。

②以摊余成本计量的金融负债。初始确认后，对此类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

3. 本公司对金融工具的公允价值的确认方法

如存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值；如不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。本公司利用初始确认日后可获得的关于被投资方业绩和经营的所有信息，判断成本能否代表公允价值。

4. 金融资产和金融负债转移的确认依据和计量方法

（1）金融资产

本公司金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：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，且本公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬；③该金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有报酬的，但未保留对该金融资产的控制。

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报酬的，且保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入被转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认相关负债。

金融资产转移整体满足终止确认条件的，将以下两项金额的差额计入当期损益：①被转移金融资产在终止确认日的账面价值；②因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为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）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，先按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，然后将以下两项金额的差额计入当期损益：①终止确认部分在终止确认日的账面价值；②终止确认部分收到的对价，与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为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）之和。

针对本公司指定为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。

（2）金融负债

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本公司将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

详见附注五 10、12

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

1. 预期信用损失的确定方法

本公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产（含应收款项）、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（含应收款项融资）、租赁应收款、合同资产进行减值会计处理并确认损失准备。

本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否显著增加，将金融工具发生信用减值的过程分为三个阶段，对于不同阶段的金融工具减值采用不同的会计处理方法：

（1）第一阶段，金融工具的信用风险自初始确认后未显著增加的，本公司按照该金融工具未来 12 个月的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额（即未扣除减值准备）和实际利率计算利息收入；（2）第二阶段，金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但未发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额和实际利率计算利息收入；（3）第三阶段，初始确认后发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按照其摊余成本（账面余额减已计提减值准备）和实际利率计算利息收入。

（1）较低信用风险的金融工具计量损失准备的方法

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司可以不用与其初始确认时的信用风险进行比较，而直接做出该工具的信用风险自初始确认后未显著增加的假定。

如果金融工具的违约风险较低，债务人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

（2）应收款项、合同资产、租赁应收款计量损失准备的方法

①不包含重大融资成分的应收款项、合同资产。对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的不含重大融资成分的应收款项和合同资产，本公司采用简化方法，即始终按整个存续期预期信用损失计量损失准备。

根据金融工具的性质，本公司以单项金融资产或金融资产组合为基础评估信用风险是否显著增加。本公司根据信用风险特征将应收票据、应收账款和合同资产划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

应收账款组合 1：信用风险组合

应收账款组合 2：电量款组合

合同资产组合 1：信用风险组合

合同资产组合 2：其他组合

对于划分为组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况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。对于划分为组合的应收票据和合同资产，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况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。

②包含重大融资成分的应收款项、合同资产和租赁应收款。

对于包含重大融资成分的应收款项、合同资产，本公司按照一般方法，即“三阶段”模型计量损失准备。

13. 应收款项融资

适用 不适用

详见附注五 10、12

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

对于除上述以外的金融资产，如：债权投资、其他债权投资、其他应收款、除租赁应收款以外的长期应收款等，本公司按照一般方法，即“三阶段”模型计量损失准备。本公司根据款项性质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：

其他应收款组合 1：往来款、保证金、代垫款项

其他应收款组合 2：小金额备用金、出口退税等无风险

预期信用损失的会计处理方法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，应当作为减值损失或利得计入当期损益，并根据金融工具的种类，抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值或计入预计负债（贷款承诺或财务担保合同）或计入其他综合收益（以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资）。

15. 存货

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、合同履约成本等。

(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、库存商品等发出时采用加权平均法计价。

(3) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

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。

(4) 存货的盘存制度

本公司存货盘存制度采用永续盘存制。

(5) 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。

16. 合同资产

(1). 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。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

对于合同资产，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合同资产划分组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

合同资产组合 1：信用风险组合 合同资产组合 2：其他组合

对于划分为组合的合同资产，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。

17. 持有待售资产

适用 不适用

18. 债权投资**(1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

√适用 □不适用

对于债权投资和其他债权投资，本公司按照投资的性质，根据交易对手和风险敞口的各种类型，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。

19. 其他债权投资**(1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

□适用 √不适用

20. 长期应收款**(1). 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

√适用 □不适用

详见附注五、14

21. 长期股权投资

√适用 □不适用

(1) 初始投资成本确定

对于企业合并取得的长期股权投资，如为同一控制下的企业合并，应当在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本；非同一控制下的企业合并，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本；以支付现金取得的长期股权投资，初始投资成本为实际支付的购买价款；以发行权益性证券取得的长期股权投资，初始投资成本为发行权益性证券的公允价值；通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照《企业会计准则第 12 号——债务重组》的有关规定确定；非货币性资产交换取得的长期股权投资，初始投资成本按照《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》的有关规定确定。

(2) 后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。本公司对联营企业的权益性投资，其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的，无论以上主体是否对这部分投资具有重大影响，本公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定处理，并对其余部分采用权益法核算。

(3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

对被投资单位具有共同控制，是指对某项安排的回报产生重大影响的活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等；对被投资单位具有重大影响，是指当持有被投资单位 20% 以上至 50% 的表决权资本时，具有重大影响。或虽不足 20%，但符合下列条件之一时，具有重大影响：在被投资单位的董事会或类似的权力机构中派有代表；参与被投资单位的政策制定过程；向被投资单位派出管理人员；被投资单位依赖投资公司的技术或技术资料；与被投资单位之间发生重要交易。

22. 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

(1) 投资性房地产所在地有活跃的房地产交易市场。

(2) 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，从而对投资性房地产的公允价值作出合理的估计。

采用公允价值模式计量的，不对投资性房地产计提折旧或进行摊销。公司以投资性房地产为基础估计其期末公允价值。对于投资性房地产的期末公允价值发生大幅变动时，以资产负债表日投资性房地产的公允价值为基础调整其账面价值，投资性房地产的期末公允价值与期初公允价值之间的差额计入当期损益，同时考虑递延所得税资产或递延所得税负债的影响。

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

23. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

固定资产指为生产商品、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。同时满足以下条件时予以确认：与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；该固定资产的成本能够可靠地计量。

(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	8-35	0-5	12.50-2.71
机器设备房屋及建筑物	直线法	6-20	0-5	16.67-4.75
运输设备	直线法	4-18	0-5	25.00-5.28

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

适用 不适用

融资租入固定资产为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。融资租入固定资产初始计价为租赁期开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值较低者作为入账价值；融资租入固定资产后续计价采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提折旧及减值准备。

24. 在建工程

适用 不适用

本公司在建工程分为自营方式建造和出包方式建造两种。在建工程在工程完工达到预定可使用状态时，结转固定资产。预定可使用状态的判断标准，应符合下列情况之一：固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或实质上已经全部完成；已经试生产或试运行，并且其结果表明

资产能够正常运行或能够稳定地生产出合格产品，或者试运行结果表明其能够正常运转或营业；该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生；所购建的固定资产已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符。本公司在建工程在工程完工达到预定可使用状态时，结转固定资产。

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

(2) 资本化金额计算方法

资本化期间，是指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间。借款费用暂停资本化的期间不包括在内。在购建或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，应当暂停借款费用的资本化。

借入专门借款，按照专门借款当期实际发生的利息费用，减去将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确定；占用一般借款按照累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率计算确定，资本化率为一般借款的加权平均利率；借款存在折价或溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或溢价金额，调整每期利息金额。

实际利率法是根据借款实际利率计算其摊余折价或溢价或利息费用的方法。其中实际利率是借款在预期存续期间的未来现金流量，折现为该借款当前账面价值所使用的利率。

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

(1) 使用权资产确认条件

使用权资产是指本公司作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

在租赁期开始日，使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：租赁负债的初始计量金额；在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；本公司作为承租人发生的初始直接费用；本公司作为承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。本公司作为承租人按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》对拆除复原等成本进行确认和计量。后续就租赁负债的任何重新计量作出调整。

(2) 使用权资产的折旧方法

本公司采用直线法计提折旧。本公司作为承租人能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

√适用 □不适用

(1) 无形资产的计价方法

本公司无形资产按照成本进行初始计量。购入的无形资产，按实际支付的价款和相关支出作为实际成本。投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。自行开发的无形资产，其成本为达到预定用途前所发生的支出总额。

本公司无形资产后续计量方法分别为：使用寿命有限无形资产采用直线法摊销，并在年度终了，对无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整；使用寿命不确定的无形资产不摊销，但在年度终了，对使用寿命进行复核，当有确凿证据表明其使用寿命是有限的，则估计其使用寿命，按直线法进行摊销。

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	50	直线法
专利权	20	直线法
非专利技术	10-12	直线法
特许经营权	30	直线法
软件及其他	2-10	直线法

(2) 使用寿命不确定的判断依据

本公司将无法预见该资产为公司带来经济利益的期限，或使用期限不确定的无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。使用寿命不确定的判断依据为：来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为公司带来经济利益的期限。

每年年末，对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

(2). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，满足确认为无形资产条件的转入无形资产核算。划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段的具体标准：研究是指为获得并理解新的科学或技术知识进行的独创性的有计划调查。开发是指在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或者设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等。

30. 长期资产减值

√适用 □不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、采用成本模式计量的生产性生物资产、油气资产、无形资产等长期资产于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。

可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试时，商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

31. 长期待摊费用

√适用 □不适用

本公司长期待摊费用是指已经支出，但受益期限在一年以上（不含一年）的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

32. 合同负债

(1). 合同负债的确认方法

√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。

33. 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益，企业会计准则要求或允许计入资产成本的除外。本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。本公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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

(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时，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。

(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，应当按照有关设定提存计划的规定进行处理；除此外，根据设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

34. 租赁负债

√适用 □不适用

(1) 租赁的识别

在合同开始日，本公司作为承租人或出租人评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则本公司认定合同为租赁或者包含租赁。

(2) 本公司作为承租人

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。

使用权资产的会计政策见附注三、28。

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低于较低的租赁。

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。

除新冠肺炎疫情直接引发的合同变更采用简化方法外，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。

(3) 本公司作为出租人

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

除新冠肺炎疫情直接引发的合同变更采用简化方法外，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。

除新冠肺炎疫情直接引发的合同变更采用简化方法外，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。。

35. 预计负债

适用 不适用

当与或有事项相关的义务是公司承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，同时其金额能够可靠地计量时确认该义务为预计负债。本公司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，如所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同，

最佳估计数按照该范围内的中间值确定；如涉及多个项目，按照各种可能结果及相关概率计算确定最佳估计数。

资产负债表日应当对预计负债账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能真实反映当前最佳估计数，应当按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

36. 股份支付

适用 不适用

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。履约义务是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品的承诺。交易价格是指本公司因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及本公司预期将退还给客户的款项。履约义务是在某一时段内履行、还是在某一时点履行，取决于合同条款及相关法律规定。如果履约义务是在某一时段内履行的，则本公司按照履约进度确认收入。否则，本公司于客户取得相关资产控制权的某一时点确认收入。收入确认方法 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，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、设备安装控制权均在客户验收时转移至客户。由不可单独区分的项目设计、设备安装、工程建造组合按照履约进度确认收入。 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。由于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、脱硝服务的组合在与客户结算时确认收入。 1. 脱硫（脱硝）特许经营合同 本公司与客户之间的脱硫（脱硝）特许经营合同通常仅包含特许经营的履约义务。本公司特许经营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，在与客户结算时确认收入：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. 工程类 EPC 合同 本公司与客户之间的工程类 EPC 合同通常包含项目设计、设备安装、工程建造等履约义务，客户在企业履约的同时即取得并消耗企业履约所带来的经济利益，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。对于工程类 EPC 合同，采用投入法确定提供服务的履约进度。 可变对价 本公司部分与客户之间的合同存在现金折扣和价保等，形成可变对价。本公司按照期望值或最有可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。 质保义务 根据合同约定、法律规定等，本公司为所建造的资产等提供质量保证。对于为向

客户保证所销售的商品符合既定标准的保证类质量保证，本公司按照附注五、三十五进行会计处理。对于为向客户保证所销售的商品符合既定标准之外提供了一项单独服务的服务类质量保证，本公司将其作为一项单项履约义务，按照提供商品和服务类质量保证的单独售价的相对比例，将部分交易价格分摊至服务类质量保证，并在客户取得服务控制权时确认收入。在评估质量保证是否在向客户保证所销售商品符合既定标准之外提供了一项单独服务时，本公司考虑该质量保证是否为法定要求、质量保证期限以及本公司承诺履行任务的性质等因素。合同变更 本公司与客户之间的建造合同发生合同变更时： 1. 如果合同变更增加了可明确区分的建造服务及合同价款，且新增合同价款反映了新增建造服务单独售价的，本公司将该合同变更作为一份单独的合同进行会计处理； 2. 如果合同变更不属于上述第 1 种情形，且在合同变更日已转让的建造服务与未转让的建造服务之间可明确区分的，本公司将其视为原合同终止，同时，将原合同未履约部分与合同变更部分合并为新合同进行会计处理； 3. 如果合同变更不属于上述第 1 种情形，且在合同变更日已转让的建造服务与未转让的建造服务之间不可明确区分，本公司将该合同变更部分作为原合同的组成部分进行会计处理，由此产生的对已确认收入的影响，在合同变更日调整当期收入。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

本公司的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（“合同取得成本”）是指不取得合同就不会发生的成本。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，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）、明确由用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。本公司对合同取得成本、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收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。取得合同的增量成本形成的资产的摊销年限不超过一年的，在发生时计入当期损益。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，本公司将超出部分计提减值准备并确认为资产减值损失： 1. 因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价； 2. 为转让该相关商品估计将要发生的成本。

40. 政府补助

适用 不适用

(1) 政府补助的类型及会计处理

政府补助是指本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产（但不包括政府作为所有者投入的资本）。政府补助为货币性资产的，应当按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，应当按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

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，计入营业外收支。

政府文件明确规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，确认为与资产相关的政府补助。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确认为递延收益。确认为递延收益的金额，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。

除与资产相关的政府补助之外的政府补助，确认为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

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

(2) 政府补助确认时点

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。按照应收金额计量的政府补助，在期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时予以确认。除按照应收金额计量的政府补助外的其他政府补助，在实际收到补助款项时予以确认。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

(1) 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，确定该计税基础为其差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

(2) 递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。如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，则减记递延所得税资产的账面价值。

(3) 对与子公司及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

1. 租入资产的会计处理

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产和租赁负债，并在租赁期内分别确认折旧费用和利息费用。本公司在租赁期内各个期间采用直线法，将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额计入当期费用。

(1) 使用权资产

使用权资产，是指承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。在租赁期开始日，使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：①租赁负债的初始计量金额；②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；③承租人发生的初始直接费用；④承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

本公司使用权资产折旧采用年限平均法分类计提。对于能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内计提折旧；对于无法合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照《企业会计准则第8号——资产减值》的相关规定来确定使用权资产是否已发生减值并进行会计处理。

(2) 租赁负债

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：①固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；②取决于指数或比率的可变租赁付款额；③根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项；④购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；⑤行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；

本公司采用租赁内含利率作为折现率；如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入财务费用。该周期性利率是指公司所采用的折现率或修订后的折现率。

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。

当本公司对续租选择权、终止租赁选择权或者购买选择权的评估结果发生变化的，则按变动后的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，并相应调整使用权资产的账面价值。当实质租赁付款额、担保余值预计的应付金额或者取决于指数或比率的可变租赁付款额发生变动的，则按变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。

2. 出租资产的会计处理

(1) 经营租赁会计处理

本公司在租赁期内各个期间采用直线法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期收益。

(2) 融资租赁会计处理

本公司在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入。本公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始入账价值中。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

44. 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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
因执行企业会计准则解释第15号,对试运行销售相关的收入和成本分别进行会计处理,计入当期损益,不再将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出。	经公司第九届董事会第二十七次(临时)会议审议通过	影响2021年归母净利润2,735,147.69元、2022年年初未分配利润2,735,147.69元。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2022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

45. 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当期允许抵扣的进项税后的余额计算)	3、6、9、11、13
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股份有限公司	25%
国家电投集团远达环保工程有限公司	15%
山东远知环保有限公司	25%
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	15%
河南九龙环保有限公司	15%
内蒙古远达首大环保有限公司	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%
江西远达环保有限公司	15%
贵州远达金元环保有限公司	15%
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	15%
重庆和技环境检测有限公司	20%
重庆远达催化剂综合利用有限公司	15%
安徽远达催化剂有限公司	25%
国家电投集团远达水务有限公司	15%
朝阳远达环保水务有限公司	15%
凌源远达水务有限公司	15%
昌图远达水务有限公司	25%
贵州务川远达环保有限公司	25%
朝阳海里远达水务有限公司	25%
牡丹江渝达水务有限公司	25%
重庆财信实业有限公司	25%
贵州省成源环保有限公司	20%
宣汉财信环境污染治理有限公司	20%
荣县瑞信环境科技有限公司	15%
重庆市泽信环保有限公司	20%
雅安德雅环境科技有限公司	15%
重庆市德灏环保科技有限公司	20%
重庆市财信纬联环保运营管理有限公司	15%
重庆市威嘉环境污染治理有限公司	15%
重庆市和润环保有限公司	20%
柘城财信大科环境有限公司	25%
重庆财信翰洋环保工程有限公司	20%
重庆渝弘环境科技有限公司	15%
国电投远达生态能源有限公司	15%
黑龙江久略新能源有限公司	20%
黑龙江长策新能源有限公司	20%
密山市杨东木风力发电有限公司	25%
密山市柳东毛风力发电有限公司	25%
密山市向西化风力发电有限公司	25%
密山市庆西康风力发电有限公司	25%
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	15%

沈阳远达环保工程有限公司	25%
重庆远达渝地环境治理有限公司	15%
江苏远智达新动力有限公司	20%
重庆远达碳基环保科技有限公司	15%

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、国家电投集团远达环保催化剂有限公司、国家电投集团远达水务有限公司、国电投远达生态能源有限公司、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、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、重庆远达催化剂综合利用有限公司、重庆渝弘环境科技有限公司、重庆远达碳基环保科技有限公司、荣县瑞信环境科技有限公司、雅安德雅环境科技有限公司、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 2022 年度享受上述企业所得税优惠政策。

2、根据《中华人民共和国所得税法实施条例》，企业从事污水处理项目的所得，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。子公司朝阳海里远达水务有限公司 2022 年度免征企业所得税，子公司柘城财信大科环境有限公司、昌图远达水务有限公司 2022 年度企业所得税减半征收。

3、根据财政部、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[2019]13 号），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；对年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 50% 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《关于实施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 2021 年第 12 号），对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，在《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〔2019〕13 号）第二条规定的优惠政策基础上，再减半征收企业所得税。根据财政部、税务总局《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告 2022 年第 13 号）对小型微利企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。子公司重庆市泽信环保有限公司、重庆市德灏环保科技有限公司、重庆市和润环保有限公司、重庆和技环境检测有限公司、重庆财信翰洋环保工程有限公司、黑龙江长策新能源有限公司、黑龙江久略新能源有限公司、宣汉财信环境污染治理有限公司、贵州省成源环保有限公司、江苏远智达新动力有限公司 2022 年度享受上述企业所得税优惠政策。

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》（2019 年第 60 号），对符合条件的从事污染防治的第三方企业自 2019 年 1 月 1 日起至 2021 年 12 月 31 日止起减按 15% 的税率征收企业所得税。根据财务部、税务总局《关于延长部分税收优惠政策执行期限的公告》（财政部 税务总局公告 2022 年第 4 号），执行期限延长至 2023 年 12 月 31 日。子公司朝阳远达环保水务有限公司、凌源远达水务有限公司、河南九龙环保有限公司 2022 年度享受上述企业所得税优惠政策。

5、根据财政部、国家税务总局《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》（财税〔2015〕78 号），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。自 2015 年 7 月 1 日起可享受增值税即征即退 70% 的优惠政策。子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司、内蒙古远达首大环保有限责任公司、河南九龙环保有限公司、江西远达环保有限公司、贵州省远达环保有限公司 2022 年度享受增值税即征即退优惠政策。

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 日至 2025 年 2 月 28 日，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。子公司重庆市和润环保有限公司、重庆市财信纬联环保运营管理有限公司、凌源远达水务有限公司、朝阳远达环保水务有限公司、昌图远达水务有限公司、荣县瑞信环境科技有限公司、宣汉财信环境污染治理有限公司选择适用享受免征增值税政策，2022 年 3 月起免征增值税。子公司国家电投集团远达水务有限公司、重庆市泽信环保有限公司、重庆市威嘉环境污染治理有限公司、重庆财信翰洋环保工程有限公司、重庆渝弘环境科技有限公司、牡丹江渝达水务有限公司、雅安德雅环境科技有限公司、贵州省成源环保有限公司选择享受增值税即征即退优惠政策。

7、根据财政部、税务总局《关于明确生活性服务业增值税加计抵减政策的公告》（财政部税务总局公告 2019 年第 87 号），2019 年 10 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日，允许生活性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 15%，抵减应纳税额。根据财政部、税务总局《关于促进服务业领域困难行业纾困发展有关增值税政策的公告》（财政部 税务总局公告 2022 年第 11 号），执行期限延长至 2022 年 12 月 31 日。子公司朝阳海里远达水务有限公司 2022 年度享受上述增值税优惠政策。

8、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。子公司柘城财信大科环境有限公司、昌图远达水务有限公司、朝阳海里远达水务有限公司、朝阳远达环保水务有限公司、凌源远达水务有限公司 2022 年度享受上述环境保护税优惠政策。

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。子公司重庆财信实业有限公司、江苏远智达新动力有限公司、黑龙江久略新能源有限公司、黑龙江长策新能源有限公司 2022 年享受上述税收优惠政策。

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
库存现金	720.30	900.00

银行存款	546,466,793.47	407,618,100.40
其他货币资金	54,224,025.51	32,896,334.68
合计	600,691,539.28	440,515,335.08

其他说明

- (1) 截至 2022 年 12 月 31 日，本公司存在抵押、冻结等对变现有限制的货币资金包括银行承兑汇票保证金 7,002,571.57 元，资产支持专项计划保证金 22,654,958.68 元，保函保证金 14,470,406.10 元和法院诉讼冻结资金 10,096,089.16 元，合计 54,224,025.51 元。
- (2) 截至 2022 年 12 月 31 日，本公司在国家电投集团财务有限公司存款余额 490,758,233.30 元。

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
商业承兑票据	75,615,289.37	110,781,554.33
合计	75,615,289.37	110,781,554.33

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
商业承兑票据	3,500,000.00	
合计	3,500,000.00	

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

适用 不适用

(5). 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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

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
1 年以内	
其中: 1 年以内分项	
1 年以内	1,333,353,511.72
1 年以内小计	1,333,353,511.72
1 至 2 年	82,958,883.06
2 至 3 年	93,712,493.27
3 年以上	
3 至 4 年	118,489,866.61
4 至 5 年	33,743,585.89
5 年以上	44,804,299.28
合计	1,707,062,639.83

(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

	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面	账面余额	坏账准备	账面

类别					价值						价值	
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	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	100,000.00	0.01	100,000.00	100.00			100,000.00	0.01	100,000.00	100.00		
其中：												
单项金额重大的应收账款	100,000.00	0.01	100,000.00	100.00			100,000.00	0.01	100,000.00	100.00		
按组合计提坏账准备	1,706,962,639.83	99.99	150,785,307.75	8.83	1,556,177,332.08	1,835,660,378.37	99.99	227,180,948.37	12.38	1,608,479,430.00		
其中：												
信用风险组合	1,056,818,458.27	61.90	150,785,307.75	14.27	906,033,150.52	1,320,891,205.36	71.95	227,180,948.37	17.20	1,093,710,256.99		

电 量 款 组 合	650,144, 181.56	38. 09			650,144, 181.56	514,769, 173.01	28. 04			514,769, 173.01
合 计	1,707,06 2,639.83	100 .00	150,885 ,307.75	8.8 4	1,556,17 7,332.08	1,835,76 0,378.37	100 .00	227,280 ,948.37	12. 38	1,608,47 9,430.00

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
新疆华电昌吉热电二期有限责任公司	100,000.00	100,000.00	100.00	预计无法收回
合计	100,000.00	100,000.00	100.00	/

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		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	683,209,330.16	23,172,744.29	3.39
1 至 2 年	82,958,883.06	6,230,212.12	7.51
2 至 3 年	93,712,493.27	13,372,772.78	14.27
3 至 4 年	118,489,866.61	41,483,302.29	35.01
4 至 5 年	33,743,585.89	21,821,976.99	64.67
5 年以上	44,704,299.28	44,704,299.28	100.00
合计	1,056,818,458.27	150,785,307.75	/

按组合计提坏账的确认标准及说明:

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备,请参照其他应收款披露:

□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	227,280,948.37	- 1,985,396.15		74,410,244.47		150,885,307.75
合计	227,280,948.37	- 1,985,396.15		74,410,244.47		150,885,307.75

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

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	74,410,244.47

其中重要的应收账款核销情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
天津滨海鼎昇环保科技有限公司	工程款	72,711,570.00	对方无可执行财产，法院裁定终止执行	董事会决议	否
国家电投集团广西北部湾（钦州）热电有限公司	工程款	1,233,554.69	破产重整	总经理办公会决议	是
重庆市江津区白沙毛巾床单有限责任公司	工程款	255,129.78	对方无可执行财产，法院裁定终止执行	党委会决议	否
广州市杰清环保科技有限公司	工程款	209,990.00	对方无可执行财产，法院裁定终止执行	党委会决议	否
合计	/	74,410,244.47	/	/	/

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情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	100,014,385.19	5.86	523,734.81
华电新疆乌苏能源有限公司	76,153,578.31	4.46	
国家电投集团江西电力有限公司	73,252,144.01	4.29	
国家电投集团山西铝业有限公司	66,054,320.65	3.87	4,028,273.94
贵溪发电有限责任公司	65,779,101.34	3.85	
合计	381,253,529.50	22.33	4,552,008.75

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

6、 应收款项融资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收银行承兑汇票	221,496,589.30	241,446,269.69
减：其他综合收益-公允价值变动	4,740,027.00	
合计	216,756,562.30	241,446,269.69

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、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	151,164,265.58	67.12	116,028,457.30	61.38
1 至 2 年	26,765,922.91	11.88	22,408,637.81	11.85
2 至 3 年	17,244,617.47	7.66	8,560,249.93	4.53
3 年以上	30,039,967.40	13.34	42,043,300.51	22.24
合计	225,214,773.36	100.00	189,040,645.55	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：
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

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
四川泰鑫盛达建筑工程有限公司	28,419,073.87	12.62
无锡佳音节能环保有限公司	24,783,780.00	11.00
江苏德志建筑劳务有限公司	6,963,088.56	3.09
上海霁青机械设备有限公司	4,509,900.00	2.00
朝阳市住房和城乡建设局	6,000,000.00	2.66
合计	70,675,842.43	31.37

其他说明

适用 不适用

8、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		2,174.99
应收股利		1,500,000.00
其他应收款	174,299,199.14	203,203,909.06
合计	174,299,199.14	204,706,084.05

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		2,174.99
合计		2,174.99

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(4). 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
重庆同兴垃圾处理有限公司		1,500,000.00
合计		1,500,000.00

(5). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

(6). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(7). 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
1年以内	
其中：1年以内分项	
1年以内	68,162,718.75
1年以内小计	68,162,718.75
1至2年	101,296,364.02
2至3年	11,192,143.05
3年以上	
3至4年	4,923,247.66
4至5年	1,192,859.12
5年以上	8,713,643.93
合计	195,480,976.53

(8). 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	126,730,995.50	150,160,968.75
备用金	2,451,069.41	3,960,697.86
保证金	58,672,532.34	59,210,990.27
其他	7,626,379.28	9,573,210.14
合计	195,480,976.53	222,905,867.02

(9). 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)	
2022年1月1日余额	19,701,957.96			19,701,957.96
2022年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段	-7,439,448.82		7,439,448.82	

一转回第二阶段				
一转回第一阶段				
本期计提	828,353.44		651,465.99	1,479,819.43
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2022年12月31日 余额	13,090,862.58		8,090,914.81	21,181,777.39

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

(10). 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	19,701,957.96	1,479,819.43				21,181,777.39
合计	19,701,957.96	1,479,819.43				21,181,777.39

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(12). 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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	坏账准备 期末余额
重庆财信环境资源股份有限公司	往来款	98,567,078.05	2年以内	50.42	44,996.25
中国电能成套设备有限公司	保证金	12,837,435.22	1年以内	6.57	938,172.01

贵州盘江电投发电有限公司	保证金	10,000,000.00	1年以内	5.12	650,000.00
国家税务总局重庆两江新区税务局	其他	6,213,305.75	1年以内	3.18	
电能易购(北京)科技有限公司	往来款	4,577,396.01	2年以内	2.34	370,195.41
合计	/	132,195,215.03	/	67.63	2,003,363.67

(13). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(15). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

9、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	45,644,246.12	792,763.79	44,851,482.33	47,676,602.09	542,609.22	47,133,992.87
在产品	62,346,467.34		62,346,467.34	51,677,535.31		51,677,535.31

库存商品	64,420,937.59	205,672.89	64,215,264.70	130,347,698.95	336,081.26	130,011,617.69
发出商品	4,963,001.63		4,963,001.63			
合同履约成本	102,737,337.76		102,737,337.76	157,223,919.38		157,223,919.38
合计	280,111,990.44	998,436.68	279,113,553.76	386,925,755.73	878,690.48	386,047,065.25

(2). 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	542,609.22	250,154.57				792,763.79
库存商品	336,081.26	-	130,408.37			205,672.89
合计	878,690.48	119,746.20				998,436.68

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

10、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	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
环保工程	1,029,240,817.14	58,559,297.04	970,681,520.10	703,309,764.16	28,638,053.52	674,671,710.64
销售商品	67,558,317.07	2,725,592.79	64,832,724.28	29,367,221.78	865,235.81	28,501,985.97
污水处理费	149,164,858.17	8,101,211.71	141,063,646.46	101,694,926.71	3,707,510.62	97,987,416.09
减： 列示于其他非流动资产的合同资产	- 77,004,698.88	- 2,610,459.29	- 74,394,239.59			
合计	1,168,959,293.50	66,775,642.25	1,102,183,651.25	834,371,912.65	33,210,799.95	801,161,112.70

(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). 本期合同资产计提减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
坏账准备	36,175,301.59			
合计	36,175,301.59			/

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	23,967,074.70	18,357,200.00
合计	23,967,074.70	18,357,200.00

期末重要的债权投资和其他债权投资：

□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
合同取得成本	1,100,897.14	
待抵扣进项税额	53,334,558.20	127,926,774.02
预缴所得税	8,256,910.59	12,874,271.51
预缴增值税	7,121,115.72	4,210,017.57
预缴其他税费	19,082.91	699,119.57
嘉泽股权		56,725,700.00
委托贷款		1,620,000.00
合计	69,832,564.56	204,055,882.67

14、债权投资**(1). 债权投资情况**

√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
脱硫脱硝服务费收益权绿色资产支持专项计划				28,000,000.00		28,000,000.00
合计				28,000,000.00		28,000,000.00

(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

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

其他说明

□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

(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

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

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

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	折现率区间
河南中孚债务重组应收款	39,745,433.84		39,745,433.84	50,256,511.45		50,256,511.45	
和润环保资产回购应收款	22,126,962.49		22,126,962.49	22,126,962.49		22,126,962.49	
减：1年内到期的长期应收款	-		-	-		-	
	23,967,074.70		23,967,074.70	18,357,200.00		18,357,200.00	
合计	37,905,321.63		37,905,321.63	54,026,273.94		54,026,273.94	/

(2). 坏账准备计提情况

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

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

17、长期股权投资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	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		
一、合营企业										

小计											
二、联营企业											
中电投融货先期股份有限公司	236,630,271.88			10,159,799.12						246,790,071.00	
宁都山新源有限公司		36,900,000.00		91,507.94						36,991,507.94	
国家电投两江远节能环保有限公司	30,705,712.28			618,975.52			1,200,000.00			30,124,687.80	
重庆远康环保科技有限公司	14,797,668.51			-2,365,787.85						12,431,880.66	
重庆智慧思特大数据有限公司	9,098,060.85			1,040,577.25						10,138,638.10	
国家电投集团贵溪智慧能源	7,466,966.07			69,442.59						7,536,408.66	

有 限 公 司											
国 家 电 投 集 团 远 达 中 新 节 能 环 保 有 限 公 司										0.00	
小 计	298,698,679.59	36,900,000.00		9,614,514.57			1,200,000.00			344,013,194.16	
合 计	298,698,679.59	36,900,000.00		9,614,514.57			1,200,000.00			344,013,194.16	

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	期末余额	期初余额
国家电投集团财务有限公司	249,874,417.23	257,224,299.74
重庆同兴垃圾处理有限公司	24,100,000.00	24,100,000.00
嘉兴融能能源新技术投资合伙企业（有限合伙）	2,000,000.00	4,000,000.00
合计	275,974,417.23	285,324,299.74

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因

国家电投集团财务有限公司	8,129,694.05	138,674,417.23			非交易性	
重庆同兴垃圾处理有限公司	1,413,445.26	9,100,000.00			非交易性	
合计	9,543,139.31	147,774,417.23				

其他说明：

适用 不适用

19、其他非流动金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
债务工具投资	28,000,000.00	
合计	28,000,000.00	

其他说明：

适用 不适用

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	土地使用权	房屋、建筑物	在建工程	合计
一、期初余额	37,577,977.98	14,641,025.00		52,219,002.98
二、本期变动	488,948.08	-336,555.96		152,392.12
加：外购				
存货\固定资产\在建工程转入				
企业合并增加				
减：处置				
其他转出				
公允价值变动	488,948.08	-336,555.96		152,392.12
三、期末余额	38,066,926.06	14,304,469.04		52,371,395.10

(2) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

适用 不适用

其他说明

□适用 √不适用

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	3,417,044,839.26	3,669,547,734.14
固定资产清理	440.37	82,474.09
合计	3,417,045,279.63	3,669,630,208.23

其他说明：

□适用 √不适用

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	合计
一、账面原值：				
1. 期初余额	1,138,081,899.86	5,059,741,652.02	27,226,791.24	6,225,050,343.12
2. 本期增加金额	205,640,208.33	57,808,033.32	39,905,304.39	303,353,546.04
(1) 购置	2,954,520.27	6,923,367.09	1,631,485.35	11,509,372.71
(2) 在建工程转入	45,328,882.25	43,367,891.09		88,696,773.34
(3) 企业合并增加				
(4) 其他增加	157,356,805.81	7,516,775.14	38,273,819.04	203,147,399.99
3. 本期减少金额		304,496,260.41	706,239.75	305,202,500.16
(1) 处置或报废		87,532,871.07	706,239.75	88,239,110.82
(2) 其他减少		216,963,389.34		216,963,389.34
4. 期末余额	1,343,722,108.19	4,813,053,424.93	66,425,855.88	6,223,201,389.00
二、累计折旧				

1. 期初余额	413,289,293.00	2,123,614,284.81	18,599,031.17	2,555,502,608.98
2. 本期增加金额	88,953,617.47	291,296,638.72	37,065,681.64	417,315,937.83
(1) 计提	51,497,295.85	289,180,480.73	4,453,757.57	345,131,534.15
(2) 其他增加	37,456,321.62	2,116,157.99	32,611,924.07	72,184,403.68
3. 本期减少金额		165,968,855.24	693,141.83	166,661,997.07
(1) 处置或报废		72,908,547.51	693,141.83	73,601,689.34
(2) 其他减少		93,060,307.73		93,060,307.73
4. 期末余额	502,242,910.47	2,248,942,068.29	54,971,570.98	2,806,156,549.74
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) 处置或报废				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	841,479,197.72	2,564,111,356.64	11,454,284.90	3,417,044,839.26
2. 期初账面价值	724,792,606.86	2,936,127,367.21	8,627,760.07	3,669,547,734.14

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

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
报废固定资产	440.37	82,474.09
合计	440.37	82,474.09

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	45,263,230.32	38,181,923.12
合计	45,263,230.32	38,181,923.12

其他说明：

适用 不适用

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
新昌液氨改尿素项目	8,084,508.65		8,084,508.65	21,458.80		21,458.80
密山市杨东木风力发电项目	4,727,318.48		4,727,318.48	4,189,505.73		4,189,505.73

国家电投江西景德镇电厂液氨改尿素项目	4,717,207.69		4,717,207.69	19,964.00		19,964.00
密山市庆西康风力发电项目	3,268,537.58		3,268,537.58	2,957,110.45		2,957,110.45
密山市向西化分力发电项目	2,507,948.96		2,507,948.96	2,506,767.23		2,506,767.23
密山市柳东毛风力发电项目	2,507,853.10		2,507,853.10	2,506,672.97		2,506,672.97
海阳绿色工业服务项目				14,677,162.95		14,677,162.95
其他项目	19,449,855.86		19,449,855.86	11,303,280.99		11,303,280.99
合计	45,263,230.32		45,263,230.32	38,181,923.12		38,181,923.12

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源

新昌液氨改尿素项目	37,309,300.00	21,458.80	8,063,049.85			8,084,508.65	21.67	21.67				自由资金
密山市杨东木风力发电项目	700,000,000.00	4,189,505.73	537,812.75			4,727,318.48	0.68	0.68				自由资金
国家电投江西景德镇电厂液氨改尿素项目	36,004,500.00	19,964.00	4,697,243.69			4,717,207.69	13.10	13.10				自由资金

密山市庆西康风力发电项目	700,000,000.00	2,957,110.45	311,427.13			3,268,537.58	0.47	0.47				自由资金
海阳绿色工业服务项目		14,677,162.95	2,678,397.36		17,355,560.31	0.00						
合计	1,473,313,800.00	21,865,201.93	16,287,930.78		17,355,560.31	20,797,572.40	/	/			/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

工程物资**(4). 工程物资情况**

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

□适用 √不适用

25、使用权资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	14,870,326.22	14,870,326.22
2. 本期增加金额	2,616,581.91	2,616,581.91
(1) 租入	1,472,237.53	1,472,237.53
(2) 租赁负债调整	1,144,344.38	1,144,344.38
3. 本期减少金额		
4. 期末余额	17,486,908.13	17,486,908.13
二、累计折旧		
1. 期初余额	2,437,213.11	2,437,213.11
2. 本期增加金额	3,156,232.46	3,156,232.46
(1) 计提	3,156,232.46	3,156,232.46
3. 本期减少金额		
(1) 处置		
4. 期末余额	5,593,445.57	5,593,445.57
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	11,893,462.56	11,893,462.56
2. 期初账面价值	12,433,113.11	12,433,113.11

26、无形资产

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	特许经营权	软件及其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	175,876,273.87	7,134,469.94	81,347,739.40	1,549,526,684.46	52,502,364.61	1,866,387,532.28
2. 本期增加金额				123,381,200.43	1,249,488.58	124,630,689.01
(1) 购置					330,070.67	330,070.67
(2) 内部研发					919,417.91	919,417.91
(3) 企业合并增加						
(4) 其他				123,381,200.43		123,381,200.43

增加						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额	175,876,273.87	7,134,469.94	81,347,739.40	1,672,907,884.89	53,751,853.19	1,991,018,221.29
二、累计摊销						
1. 期初余额	32,426,494.29	4,870,704.49	78,311,414.81	245,941,777.65	26,073,334.66	387,623,725.90
2. 本期增加金额	3,607,226.01	211,965.89	600,888.36	59,564,647.95	4,675,534.99	68,660,263.20
(1) 计提	3,607,226.01	211,965.89	600,888.36	59,564,647.95	4,675,534.99	68,660,263.20
3. 本期减少金额						

(1) 处 置						
4. 期 末 余 额	36,033,720 .30	5,082,670 .38	78,912,303 .17	305,506,425. 60	30,748,869 .65	456,283,989. 10
三、减值准备						
1. 期 初 余 额						
2. 本 期 增 加 金 额						
(1) 计 提						
3. 本 期 减 少 金 额						
(1) 处 置						
4. 期 末 余 额						
四、账面价值						

1. 期末账面价值	139,842,553.57	2,051,799.56	2,435,436.23	1,367,401,459.29	23,002,983.54	1,534,734,232.19
2. 期初账面价值	143,449,779.58	2,263,765.45	3,036,324.59	1,303,584,906.81	26,429,029.95	1,478,763,806.38

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.64%

(1). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、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	
燃气烟气 CO2 有机胺化学吸收技术及装备研究		2,789,263.86				2,789,263.86
燃煤电厂烟气 CO2 捕集中试平台能力建设	1,258,288.48	664,133.79				1,922,422.27

SGS 国产化研究	1,132,743.36	-0.01				1,132,743.35
晶硅光伏组件紫外光无损拆解技术研究		1,126,016.96				1,126,016.96
光芬顿生物法处理生活垃圾填埋场渗滤液浓缩液工艺研究		1,108,141.59				1,108,141.59
湿式氧化镁法多污染物协同控制与资源化关键设备及集成示范	5,613,624.59	1,287,873.26			6,895,837.47	5,660.38
其他项目	1,479,917.76	1,345,553.33		919,417.91	164,077.23	1,741,975.95
合计	9,484,574.19	8,320,982.78	0.00	919,417.91	7,059,914.70	9,826,224.36

28、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称 或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
国家电投集团远达环保工程有限公司	16,920,377.89					16,920,377.89
国家电投集团远达水务有限公司	169,785.97					169,785.97

合计	17,090,163.86				17,090,163.86
----	---------------	--	--	--	---------------

(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	15,060,070.89	1,860,307.00				16,920,377.89
合计	15,060,070.89	1,860,307.00				16,920,377.89

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

截至 2022 年 12 月 31 日，国家电投集团远达环保工程有限公司的资产组的构成及账面金额如下表所示：

项 目	金 额
固定资产	111,432,916.51
在建工程	309,734.51
无形资产	9,694,768.82
开发支出	4,210,058.58
商誉	1,860,307.00
合 计	127,507,785.42

(4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法

√适用 □不适用

本公司于每年年度终了对企业合并所形成的商誉按以下步骤进行减值测试：A、对不包含商誉的资产组或者资产组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值比较，确认相应的减值损失；B、对包含商誉的资产组或者资产组合进行减值测试，比较相关资产组或者资产组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组合的可收回金额低于其账面价值，就其差额确认减值损失。

国家电投集团远达环保工程有限公司资产组的可收回金额等于资产组预计未来现金流量的现值或者公允价值减去处置费用的净额孰高者。资产组预计未来现金流量现值=明确的预测期期间的净现金流量现值+明确的预测期之后的净现金流量现值；资产组公允价值=企业自有现金流量折现值-基准日营运资金；处置费用是指可以直接归属于资产处置的增量成本，包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用等，但是财务费

用和所得税费用等不包括在内。经测算国家电投集团远达环保工程有限公司业务资产组预计未来净现金流量的现值为 12,499.93 万元，公允价值减去处置费用后的净额为 12,346.93 万元，根据孰高原则，确定资产组的可收回金额为 12,499.93 万元。故本期计提商誉资产组减值准备的金额为 1,860,307.00 元。

(5). 商誉减值测试的影响

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

29、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	63,887,428.81	65,488,776.42	40,589,531.09		88,786,674.14
办公楼装修费	5,250,452.17		1,805,643.58		3,444,808.59
其他	2,673,876.25	1,075,063.89	1,929,771.94		1,819,168.20
合计	71,811,757.23	66,563,840.31	44,324,946.61		94,050,650.93

30、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	226,465,010.50	35,258,492.45	306,434,337.06	46,138,673.75
内部交易未实现利润	393,553,090.71	89,439,164.22	379,730,994.75	93,695,380.41
固定资产折旧	58,228,825.03	13,331,416.08	63,260,971.35	13,139,403.80
应收款项融资公允价值变动	4,717,557.00	806,344.59		
辞退福利	270,114.79	54,022.96		
预计负债	37,166,036.29	6,191,284.39	31,601,374.95	4,736,401.49
合计	720,400,634.32	145,080,724.69	781,027,678.11	157,709,859.45

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	134,906,856.40	21,293,655.31	144,719,026.90	22,776,717.46
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
投资性房地产公允价值计量	28,466,677.93	7,116,669.48	28,314,285.81	5,151,485.44
计入其他综合收益的金融资产公允价值变动	147,774,417.25	36,033,604.31	155,124,299.76	37,871,074.94
固定资产加速折旧	1,371,837.03	210,494.11	1,453,518.10	219,868.82
固定资产转换为投资性房地产	233,328.27	34,999.24	233,328.27	34,999.24
合计	312,753,116.88	64,689,422.45	329,844,458.84	66,054,145.90

(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

(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

31、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付	1,400,000.00		1,400,000.00	1,400,000.00		1,400,000.00

长期资产购置款						
PP P 在建项目				66,785,463.5 6		66,785,463.5 6
工程质量保证金	77,004,698.8 8	2,610,459.2 9	74,394,239.5 9			
合计	78,404,698.8 8	2,610,459.2 9	75,794,239.5 9	68,185,463.5 6	0.0 0	68,185,463.5 6

32、短期借款

(1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	2,033,999.98	
抵押借款	119,304,178.01	126,188,608.76
保证借款	73,115,470.97	63,092,155.12
信用借款	599,828,696.82	370,716,067.18
合计	794,282,345.78	559,996,831.06

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

□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

34、衍生金融负债

□适用 √不适用

35、应付票据**(1). 应付票据列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	65,483,474.30	58,184,327.33
商业承兑汇票	2,506,271.45	12,909,179.90
合计	67,989,745.75	71,093,507.23

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	1,117,018,572.13	1,285,232,083.50
1 年以上	750,767,233.46	511,035,735.97
合计	1,867,785,805.59	1,796,267,819.47

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√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
北京信实德电气设备有限公司	11,745,333.03	未到付款期
辽宁家亿能源科技有限公司	10,372,757.52	未到付款期
朝阳市住房和城乡建设局	10,332,380.17	未到付款期
浙江皓月水务科技有限公司	9,453,817.76	未到付款期
湖南楚湘建设工程集团有限公司	8,585,469.43	未到付款期
北京先进博昌科技有限公司	7,301,746.82	未到付款期
盐城海科新能源有限公司	7,251,267.50	未到付款期
合计	65,042,772.23	/

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

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

38、合同负债**(1). 合同负债情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
环保工程	216,713,064.02	238,961,550.51
催化剂销售	1,738,095.14	5,697,464.70
其他	675,284.35	3,381,724.59
合计	219,126,443.51	248,040,739.80

(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

其他说明：

□适用 √不适用

39、应付职工薪酬**(1). 应付职工薪酬列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	38,568,457.65	551,097,122.28	544,089,478.59	45,576,101.34
二、离职后福利-设定提存计划	373,311.83	80,934,233.14	80,611,224.61	696,320.36
三、辞退福利		2,593,790.19	303,212.40	2,290,577.79
合计	38,941,769.48	634,625,145.61	625,003,915.60	48,562,999.49

(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	4,870,000.00	356,112,009.27	352,987,644.25	7,994,365.02
二、职工福利费		29,223,340.40	29,223,340.40	
三、社会保险费	10,957,584.56	43,520,615.76	42,601,304.23	11,876,896.09
其中：医疗保险费	10,938,890.23	41,103,256.09	40,194,866.52	11,847,279.80
工伤保险费	18,694.33	2,417,359.67	2,406,437.71	29,616.29
四、住房公积金	19,482.00	37,101,296.04	37,101,296.04	19,482.00
五、工会经费和职工教育经费	22,721,391.09	12,505,581.53	9,541,614.39	25,685,358.23
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		72,634,279.28	72,634,279.28	
合计	38,568,457.65	551,097,122.28	544,089,478.59	45,576,101.34

(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	296,297.90	50,803,958.40	50,491,661.94	608,594.36
2、失业保险费	55,311.93	1,692,581.30	1,681,869.23	66,024.00
3、企业年金缴费	21,702.00	28,437,693.44	28,437,693.44	21,702.00
合计	373,311.83	80,934,233.14	80,611,224.61	696,320.36

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	20,172,888.43	23,887,347.19

企业所得税	9,245,600.05	6,164,487.42
个人所得税	4,728,667.33	5,761,840.17
城市维护建设税	1,120,969.08	3,859,737.77
教育费附加	953,794.16	1,052,077.09
土地使用税	836,789.11	658,099.07
房产税	723,181.32	808,392.68
其他税费	455,276.31	471,581.03
合计	38,237,165.79	42,663,562.42

41、其他应付款

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
应付股利	7,070,355.39	9,546,260.60
其他应付款	279,793,528.89	419,990,973.21
合计	286,863,884.28	429,537,233.81

其他说明：

适用 不适用

应付利息

(1). 分类列示

适用 不适用

应付股利

(2). 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
普通股股利	7,070,355.39	9,546,260.60
合计	7,070,355.39	9,546,260.60

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：

上市公司股东未领取的普通股股利

其他应付款

(1). 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
往来款	219,603,815.36	350,067,081.98
保证金	60,189,713.53	69,923,891.23
合计	279,793,528.89	419,990,973.21

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√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	74,166,584.40	未到付款期限
合计	74,166,584.40	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	101,822,539.80	89,133,433.12
1 年内到期的长期应付款	106,773,992.02	132,115,678.38
1 年内到期的租赁负债	3,838,747.14	2,684,342.39
合计	212,435,278.96	223,933,453.89

44、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	18,102,508.25	9,221,729.50
合计	18,102,508.25	9,221,729.50

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

45、长期借款**(1). 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	535,913,723.00	526,848,860.03
抵押借款		4,500,000.00
保证借款	267,480,000.00	223,476,309.06
信用借款	265,290,539.96	328,697,389.51
合计	1,068,684,262.96	1,083,522,558.60

其他说明，包括利率区间：

√适用 □不适用

公司长期借款利率区间为：0.95%-5.53%。

46、应付债券**(1). 应付债券**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
脱硫脱硝服务费收益权绿色资产支持专项计划	204,868,045.40	336,136,913.24
减：一年内到期的应付债券	106,773,992.02	132,115,678.38
合计	98,094,053.38	204,021,234.86

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
------	----	------	------	------	------	------	---------	-------	------	------

脱硫脱硝服务费收益权绿色资产支持专项计划	100.00	2020年3月27日	5年	550,000,000.00	336,136,913.24		8,822,979.88	8,098,047.72	131,993,800.00	204,868,045.40
合计	/	/	/	550,000,000.00	336,136,913.24		8,822,979.88	8,098,047.72	131,993,800.00	204,868,045.40

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、 租赁负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	13,843,810.22	13,843,772.21
减：未确认融资费用	1,515,654.13	1,757,633.69
减：一年内到期的租赁负债	3,838,747.14	2,684,342.39
合计	8,489,408.95	9,401,796.13

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
专项应付款	711,733.43	711,733.43
合计	711,733.43	711,733.43

其他说明：

□适用 √不适用

长期应付款**(1). 按款项性质列示长期应付款**

□适用 √不适用

专项应付款**(2). 按款项性质列示专项应付款**

√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	3,733,785.98	

合计	3,733,785.98	
----	--------------	--

(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	期初余额	期末余额	形成原因
污水处理厂设备重置成本	23,641,343.66	28,883,805.82	计提大修及更新改造费用
产品质量保证	6,854,360.40	6,281,411.24	对完工的工程项目计提产品质量保证费
预计亏损合同	1,753,104.84	2,006,683.90	
未决诉讼		308,572.00	
合计	32,248,808.90	37,480,472.96	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注1：本公司对完工的工程项目计提产品质量保证费。计提方法为：通过168小时试运行半年以内的工程项目不计提产品质量保证费；通过168小时试运行6个月至1年的工程项目按合同收入的1%计提产品质量保证费；通过168小时试运行1年以上的项目按合同收入的0.5%计提产品质量保证费。待工程项目最终经甲方验收通过后，将已计提未使用完的预计负债全额冲回。

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	35,502,674.88	2,220,000.00	5,010,160.19	32,712,514.69	政府补助形成
合计	35,502,674.88	2,220,000.00	5,010,160.19	32,712,514.69	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
荣昌污水处理厂项目	12,453,704.95			988,389.38		11,465,315.57	与资产相关
土地补偿款	11,315,453.20			2,439,355.44		8,876,097.76	与资产相关
双桥工业园区污水处理项目补贴	6,848,739.25			504,201.72		6,344,537.53	与资产相关
湿式氧化镁法开发	2,077,154.43					2,077,154.43	与资产相关

低成本一体化		1,500,000.00			450,000.00	1,050,000.00	与资产相关
退役去污标准研究	67,554.46					67,554.46	与资产相关
脱硝还原剂制备	280,132.86					280,132.86	与资产相关
垃圾热解气化研发	150,000.00					150,000.00	与资产相关
英才计划碳捕集	160,000.00	120,000.00				280,000.00	与资产相关
烟气脱硝优化		600,000.00				600,000.00	与资产相关
市政污泥资源化利用技术研究项目	265,000.00			20,000.00		245,000.00	与资产相关

工业 振兴 专项 资金	883,333.33			200,000.00		683,333.33	与 资 产 相 关
远达 脱硝 催化 剂研 发检 测服 务中 心	500,000.00			200,000.00		300,000.00	与 资 产 相 关
工业 和信 息化 专项 资金	229,347.40			43,043.65		186,303.75	与 收 益 相 关
催化 剂关 键原 材料 制备 技术 及基 于原 材料 的配 方研 究	201,255.00			134,170.00		67,085.00	与 资 产 相 关
工业 废水 零排 放	30,000.00					30,000.00	与 资 产 相 关
燃煤 电厂 烟气 PM2. 5脱 除装	15,000.00			5,000.00		10,000.00	与 资 产 相 关

备开发与产业化							
新型燃煤电厂烟气脱硝催化剂国产化研究	16,000.00			16,000.00		0.00	与资产相关
燃煤电厂烟气SCR脱硝催化剂再生技术与成套设备开发	10,000.00			10,000.00		0.00	与资产相关
合计	35,502,674.88	2,220,000.00	0.00	4,560,160.19	450,000.00	32,712,514.69	

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

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	780,816,890.00						780,816,890.00

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）	2,966,199,817.15			2,966,199,817.15
其他资本公积	22,960,941.61			22,960,941.61
合计	2,989,160,758.76			2,989,160,758.76

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	减：前期计入其他综合收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	

			当期 转入 损益	当期 转入 留存 收益				
一、不能重分类进损益的其他综合收益	116,799,180.30	-7,349,882.51			-1,837,470.63	-5,512,411.88		111,286,768.42
其中：其他权益工具投资公允价值变动	116,799,180.30	-7,349,882.51			-1,837,470.63	-5,512,411.88		111,286,768.42

二、将重分类进损益的其他综合收益	- 2,743,871.96	- 4,740,027.00			- 806,344.59	- 3,785,784.12	- 147,898.29	- 6,529,656.08
其中： 权益法下可转损益的其他综合收益	- 2,834,905.00							- 2,834,905.00
固定资产转换为投资性	91,033.04							91,033.04

房 地 产								
应 收 款 项 融 资 公 允 价 值 变 动		- 4,740,027 .00			- 806,344.5 9	- 3,785,784 .12	- 147,898 .29	- 3,785,784. 12
其 他 综 合 收 益 合 计	114,055,30 8.34	- 12,089,90 9.51			- 2,643,815 .22	- 9,298,196 .00	- 147,898 .29	104,757,11 2.34

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	20,685,804.99	3,215,221.51	3,811,964.30	20,089,062.20
合计	20,685,804.99	3,215,221.51	3,811,964.30	20,089,062.20

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	231,046,317.15	13,630,753.86		244,677,071.01
合计	231,046,317.15	13,630,753.86		244,677,071.01

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	989,514,320.49	968,300,549.89
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	2,735,147.69	-3,075,331.58
调整后期初未分配利润	992,249,468.18	965,225,218.31
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-28,121,234.06	55,513,761.19
减：提取法定盈余公积	13,630,753.86	19,900,525.53
应付普通股股利	16,397,154.69	8,588,985.79
期末未分配利润	934,100,325.57	992,249,468.18

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 2,735,147.69 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	4,063,501,534.40	3,590,167,196.11	4,373,458,894.04	3,833,315,230.99
其他业务	73,287,595.54	7,193,914.81	69,279,681.43	4,491,147.43
合计	4,136,789,129.94	3,597,361,110.92	4,442,738,575.47	3,837,806,378.42

(2). 营业收入扣除情况表

单位：万元 币种：人民币

项目	本年度	具体扣除情况	上年度	具体扣除情况
营业收入金额	413,678.912994		444,273.857547	
营业收入扣除项目合计金额	7,328.759554		6,927.968143	
营业收入扣除项目合计金额占营业收入的比重 (%)	1.77%		1.56%	/
一、与主营业务无关的业务收入				
1. 正常经营之外的其他业务收入。如出租固定资产、无形资产、包装物，销售材料，用材料进行非货币性资产交换，经营受托管理业务等实现的收入，以及虽计入主营业务收入，但属于上市公司正常经营之外的收入。	7,328.759554	副产品销售、材料销售、委托运营服务收入、租赁收入	6,927.968143	副产品销售、租赁收入、材料销售、采购服务费收入
2. 不具备资质的类金融业务收入，如拆出资金利息收入；本会计年度以及上一会计年度新增的类金融业务所产生的收入，如担保、商业保理、小额贷款、融资租赁、典当等业务形成的收入，为销售主营产品而开展的融资租赁业务除外。				
3. 本会计年度以及上一会计年度新增贸易业务所产生的收入。				
4. 与上市公司现有正常经营业务无关的关联交易产生的收入。				
5. 同一控制下企业合并的子公司期初至合并日的收入。				
6. 未形成或难以形成稳定业务模式的业务所产生的收入。				
与主营业务无关的业务收入小计	7,328.759554		6,927.968143	
二、不具备商业实质的收入				

1. 未显著改变企业未来现金流量的风险、时间分布或金额的交易或事项产生的收入。				
2. 不具有真实业务的交易产生的收入。如以自我交易的方式实现的虚假收入，利用互联网技术手段或其他方法构造交易产生的虚假收入等。				
3. 交易价格显失公允的业务产生的收入。				
4. 本会计年度以显失公允的对价或非交易方式取得的企业合并的子公司或业务产生的收入。				
5. 审计意见中非标准审计意见涉及的收入。				
6. 其他不具有商业合理性的交易或事项产生的收入。				
不具备商业实质的收入小计				
三、与主营业务无关或不具备商业实质的其他收入				
营业收入扣除后金额	406,350.153440		437,345.889404	

(3). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	环保工程	脱硫脱硝电价收入	催化剂销售	水处理运营	其他	合计
在 某一时点 确认		2,212,378,125.57	281,208,282.09	345,859,132.22	100,029,402.38	2,939,474,942.26
在 某一时段 内确认	1,100,033,104.92				23,993,487.22	1,124,026,592.14
合计	1,100,033,104.92	2,212,378,125.57	281,208,282.09	345,859,132.22	124,022,889.60	4,063,501,534.40

合同产生的收入说明：

□适用 √不适用

(4). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	6,607,941.66	7,112,148.76
教育费附加	5,993,761.42	6,396,170.49
房产税	7,871,571.04	7,873,126.83
土地使用税	4,453,313.78	4,278,432.98
印花税	3,272,495.03	2,885,116.84
其他	1,052,047.37	585,833.82
合计	29,251,130.30	29,130,829.72

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	22,988,547.31	22,907,045.26
差旅费	4,205,418.22	4,939,402.53
业务招待费	902,960.49	1,539,709.90
办公费	120,701.66	197,750.39
其他	1,686,615.16	7,699,069.58

合计	29,904,242.84	37,282,977.66
----	---------------	---------------

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	222,475,670.42	208,635,138.66
折旧费	14,440,712.28	14,306,417.76
中介服务费、咨询费	13,838,202.20	15,765,264.87
租赁水电及物业管理费	13,675,314.29	16,070,398.45
各项摊销	10,086,885.83	10,659,312.16
差旅费	7,091,163.45	7,574,902.63
办公费	4,300,742.92	5,193,342.40
信息费	2,893,636.13	3,299,131.17
车辆使用费	2,265,724.53	2,225,633.72
业务招待费	1,836,980.10	2,210,665.63
其他	13,156,773.71	17,276,393.49
合计	306,061,805.86	303,216,600.94

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	57,938,828.72	40,259,757.31
材料费	17,388,955.52	5,124,345.12
折旧及摊销	6,152,950.22	9,059,883.03
检维修维护费	2,080,263.35	5,020,203.41
技术服务、咨询服务	757,124.79	892,166.40
其他	9,905,775.40	9,271,359.26
合计	94,223,898.00	69,627,714.53

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
利息费用	102,531,484.52	100,384,870.33
减：利息收入	8,585,935.95	5,187,265.61
汇兑损失	2,075,702.84	4,501,821.38
减：汇兑收益	8,373,418.06	5,535,405.43
手续费支出	2,177,274.02	5,140,294.96
其他支出	-100,406.79	-43,951.08
合计	89,724,700.58	99,260,364.55

67、其他收益

√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
增值税即征即退	43,159,795.64	28,446,945.63
土地补偿款	2,439,355.44	239,355.44
稳岗补贴	1,867,675.17	1,319,566.91
荣昌污水处理厂项目	988,389.38	263,570.48
支持制造强省建设项目补贴资金	630,000.00	
双桥工业园区污水处理项目补贴	504,201.72	310,351.77
2022年第二批中小微企业发展专项资金	500,000.00	
燃煤电厂烟气SCR脱硝催化剂再生技术与成套设备开发	10,000.00	680,170.00
湿式氧化镁法开发		2,367,693.87
其他小额项目政府补助汇总	3,291,202.15	2,716,226.86
合计	53,390,619.50	36,343,880.96

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	9,614,514.57	-9,796,425.52
处置长期股权投资产生的投资收益		9,217,332.98
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	9,543,139.31	15,417,238.64
债权投资在持有期间取得的利息收入	92,723.26	545,109.75
债务重组收益	9,440.00	20,684,737.89
合计	19,259,817.14	36,067,993.74

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
按公允价值计量的投资性房地产	152,392.12	360,719.88
合计	152,392.12	360,719.88

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
应收票据坏账损失		-926,461.84
应收账款坏账损失	1,985,396.15	12,051,104.89

其他应收款坏账损失	-1,479,819.43	666,723.31
合计	505,576.72	11,791,366.36

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-119,746.20	889,657.26
二、商誉减值损失	-1,860,307.00	-15,060,070.89
三、合同资产减值损失	-33,564,842.30	-15,289,586.39
四、其他非流动资产减值损失	-2,610,459.29	
合计	-38,155,354.79	-29,460,000.02

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	-60,422.35	-15,799,321.56
合计	-60,422.35	-15,799,321.56

74、营业外收入

营业外收入情况

√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	计入当期非经常性损益的金额
政府补助	50,000.00	1,090,700.00	50,000.00
其他	10,288,733.25	2,683,879.62	10,288,733.25
合计	10,338,733.25	3,774,579.62	10,338,733.25

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
辽宁省规升巨企业奖励	50,000.00		与收益相关
污泥资源化利用技术研究奖励		20,000.00	与收益相关
电机工程学会奖金		55,000.00	与收益相关
乡村污水处理一体化装置研发及示范项目		300,000.00	与收益相关

南昌市新建区政府 补助奖励		548,200.00	与收益相关
沈阳市浑南区财政 事务服务中心 2019 年规上工业企业实 现倍增目标奖励款		100,000.00	与收益相关
重庆市知识产权局 专利补助款		50,000.00	与收益相关
以工代训补助		7,500.00	与收益相关
中国电机工程学会- 2020 年电力奖奖金		10,000.00	与收益相关
合计	50,000.00	1,090,700.00	

其他说明：

适用 不适用

75、营业外支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损 益的金额
非流动资产处置损 失合计	14,562,203.65	10,170.13	14,562,203.65
其中：固定资产处 置损失	14,562,203.65	10,170.13	14,562,203.65
赔偿金、违约金及 罚款支出	363,417.87	271,425.33	363,417.87
其 他	470,265.12	160,560.98	470,265.12
合计	15,395,886.64	442,156.44	15,395,886.64

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	45,564,173.02	41,548,033.13
递延所得税费用	13,989,035.25	3,461,085.01
合计	59,553,208.27	45,009,118.14

(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	20,297,716.39
按法定/适用税率计算的所得税费用	5,074,429.10
子公司适用不同税率的影响	-13,166,622.46

调整以前期间所得税的影响	2,896,881.83
非应税收入的影响	-4,877,703.47
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	7,072,168.52
研究开发费加成扣除的纳税影响	-993,840.38
利用以前年度未确认可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异的纳税影响	-1,241,335.98
未确认可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异的纳税影响	64,789,231.11
所得税费用	59,553,208.27

其他说明：

适用 不适用

77、其他综合收益

适用 不适用

详见附注七、57

78、现金流量表项目

(1). 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
收回的往来款	167,042,299.13	89,821,056.43
收回的投标保证金	68,318,550.60	75,330,828.34
收到退回银行保证金	8,896,117.35	6,402,894.22
收到的银行存款利息	5,970,221.58	20,267,872.88
收到的政府补贴	6,713,991.96	4,179,470.65
收到增值税留抵退税		3,783,942.09
合计	256,941,180.62	199,786,064.61

(2). 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
支付的往来款	147,908,382.38	123,538,351.14
支付的投标保证金	73,661,063.31	71,724,246.85
支付的日常费用	104,136,655.60	98,710,566.71
支付的银行票据保证金	4,934,908.75	11,002,123.22
项目借支	386,231.40	401,723.12
合计	331,027,241.44	305,377,011.04

(3). 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
嘉泽公司处置款	57,625,700.00	
合计	57,625,700.00	

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(5). 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
脱硫脱硝服务费收益权绿色资产支持专项计划	30,089,920.00	30,019,920.00
合计	30,089,920.00	30,019,920.00

(6). 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
归还脱硫脱硝服务费收益权绿色资产支持专项计划	173,821,541.77	150,084,219.02
租赁负债付款额	2,345,049.85	
保理手续费支出	1,377,000.00	1,400,000.00
根据股权并购协议水务公司代支付的欠款		40,008,731.65
脱硫脱硝服务费收益权绿色资产支持专项计划服务费、顾问费		17,980,805.35
河北智诚退回各股东撤资款		4,702,400.00
合计	177,543,591.62	214,176,156.02

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	-39,255,491.88	64,041,654.05
加：资产减值准备	38,155,354.79	29,460,000.02
信用减值损失	-505,576.72	-11,791,366.36
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	345,131,534.15	359,120,004.30

使用权资产摊销	3,156,232.46	2,437,213.11
无形资产摊销	68,660,263.20	38,064,781.86
长期待摊费用摊销	44,324,946.61	50,095,147.91
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）	60,422.35	15,799,321.56
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	14,562,203.65	-12,393.40
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-152,392.12	-360,719.88
财务费用（收益以“-”号填列）	103,908,484.52	99,260,364.55
投资损失（收益以“-”号填列）	-19,259,817.14	-36,067,993.74
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	13,435,479.35	1,293,603.69
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	553,555.90	2,167,481.32
存货的减少（增加以“-”号填列）	106,813,765.29	36,279,594.46
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-240,110,782.11	163,710,064.27
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-147,564,685.59	-273,102,290.28
其他		
经营活动产生的现金流量净额	291,913,496.71	540,394,467.44
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	546,467,513.77	407,619,000.40
减：现金的期初余额	407,619,000.40	414,166,175.42
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	138,848,513.37	-6,547,175.02

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	67,200,000
取得子公司支付的现金净额	67,200,000

(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	546,467,513.77	407,619,000.40
其中：库存现金	720.30	900.00
可随时用于支付的银行存款	546,466,793.47	407,618,100.40
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	546,467,513.77	407,619,000.40

其他说明：

□适用 √不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	44,127,936.35	保证金
货币资金	10,096,089.16	冻结
应收账款	69,779,413.26	质押借款
应收款项融资	44,505,719.79	质押票据
合同资产	50,103,212.31	质押借款
投资性房地产	38,066,926.06	抵押借款
固定资产	987,863,445.24	抵押借款
无形资产	525,797,251.84	抵押借款
合计	1,770,339,994.01	/

82、外币货币性项目**(1). 外币货币性项目**

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	0.20	6.9646	1.28
其中：美元	0.20	6.9646	1.28
应收账款	4,101,788.79	6.9646	28,567,318.20
其中：美元	4,101,788.79	6.9646	28,567,318.20
合同资产	2,730,934.19	6.9646	19,019,864.27

其中：美元	2,730,934.19	6.9646	19,019,864.27
长期借款	234,740,440.00	0.052358	12,290,539.96
其中：日元	234,740,440.00	0.052358	12,290,539.96

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

适用 不适用

83、套期

适用 不适用

84、政府补助

(1). 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
增值税即征即退	43,159,795.64	其他收益	43,159,795.64
土地补偿款	2,439,355.44	其他收益	2,439,355.44
稳岗补贴	1,867,675.17	其他收益	1,867,675.17
荣昌污水处理厂项目	988,389.38	其他收益	988,389.38
支持制造强省建设项目补贴资金	630,000.00	其他收益	630,000.00
双桥工业园区污水处理项目补贴	504,201.72	其他收益	504,201.72
2022年第二批中小微企业发展专项资金	500,000.00	其他收益	500,000.00
招商引资专项奖	450,400.00	其他收益	450,400.00
科技创新普惠奖励	364,000.00	其他收益	364,000.00
进项税加计抵减	352,631.42	其他收益	352,631.42
技术改造补助资金款	339,600.00	其他收益	339,600.00
工业振兴专项资金	200,000.00	其他收益	200,000.00
远达脱硝催化剂研发检测服务中心	200,000.00	其他收益	200,000.00
工能局2021年奖励金	200,000.00	其他收益	200,000.00
老二郎项目奖励补助	150,000.00	其他收益	150,000.00
催化剂关键原材料制备技术及基于原材料的配方研究	134,170.00	其他收益	134,170.00
2021年度经开区知识产权资助奖励	107,000.00	其他收益	107,000.00
财政补贴	50,000.00	营业外收入	50,000.00
燃煤电厂烟气SCR脱硝催化剂再生技术与成套设备开发	10,000.00	其他收益	10,000.00
其他小额政府补助项目	610,491.57	其他收益	610,491.57

合计	53,257,710.34		53,257,710.34
----	---------------	--	---------------

(2). 政府补助退回情况

适用 不适用

85、其他

适用 不适用

八、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

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

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

报告期内新设子公司重庆远达碳基环保科技有限公司、重庆远广生态环保科技有限公司、江苏远智达新动力有限公司、海南远达水务有限公司。

6、 其他

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
国家电投集团远达水务有限公司	重庆市	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	重庆市	工业	94.13		收购
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	重庆市	重庆市	工业	100		设立
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	江苏省	江苏省	工业	45.9		收购
国电投远达生态能源有限公司	重庆市	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	重庆市	工业	51		设立
沈阳远达环保工程有限公司	辽宁省	辽宁省	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	重庆市	服务	100		设立
贵州务川远达环保有限公司	贵州省	贵州省	工业		65	设立
朝阳远达环保水务有限公司	辽宁省	辽宁省	服务		51	设立

昌图远达水务有限公司	辽宁省	辽宁省	服务		100	设立
朝阳海里远达水务有限公司	辽宁省	辽宁省	服务		90	设立
牡丹江渝达水务有限公司	辽宁省	辽宁省	服务		100	设立
重庆财信实业有限公司	重庆市	重庆市	服务		100	收购
贵州省成源环保有限公司	贵州省	贵州省	服务		100	收购
宣汉财信环境污染治理有限公司	四川省	四川省	服务		100	收购
荣县瑞信环境科技有限公司	四川省	四川省	服务		100	收购
重庆市泽信环保有限公司	重庆市	重庆市	服务		100	收购
雅安德雅环境科技有限公司	四川省	四川省	服务		95	收购
重庆市德灏环保科技有限公司	重庆市	重庆市	服务		100	收购
重庆市财信纬联环保运营管理有限公司	重庆市	重庆市	服务		100	收购
重庆市威嘉环境污染治理有限公司	重庆市	重庆市	服务		100	收购
重庆市和润环保有限公司	重庆市	重庆市	服务		100	收购
柘城财信大科环境有限公司	河南省	河南省	服务		85	收购

重庆财信翰洋环保工程有限公司	重庆市	重庆市	服务		100	收购
重庆渝弘环境科技有限公司	重庆市	重庆市	服务		100	收购
凌源远达水务有限公司	辽宁省	辽宁省	服务		51	设立
重庆远广生态环保科技有限公司	重庆市	重庆市	服务		100	设立
山东远知环保有限公司	山东省	山东省	工业		40	设立
重庆远达催化剂综合利用有限公司	重庆市	重庆市	工业		100	设立
安徽远达催化剂有限公司	安徽省	安徽省	工业		51	设立
重庆和技环境检测有限公司	重庆市	重庆市	服务		100	收购
黑龙江久略新能源有限公司	黑龙江省	黑龙江省	工业		100	设立
密山市杨东木风力发电有限公司	黑龙江省	黑龙江省	工业		100	设立
密山市柳东毛风力发电有限公司	黑龙江省	黑龙江省	工业		100	设立
黑龙江长策新能源有限公司	黑龙江省	黑龙江省	工业		100	设立
密山市向西化风力发电有限公司	黑龙江省	黑龙江省	工业		100	设立
密山市庆西康风力发电有限公司	黑龙江省	黑龙江省	工业		100	设立
重庆远达碳基环保科技有限公司	重庆市	重庆市	服务		51	设立

江苏远智达新动力有限公司	江苏省	江苏省	服务		51	设立
江西远达环保有限公司	江西省	江西省	服务		100	设立
河南九龙环保有限公司	河南省	河南省	服务		100	设立
贵州远达金元环保有限公司	贵州省	贵州省	工业		70	设立
贵州远达烟气治理有限公司	贵州省	贵州省	工业		100	设立
内蒙古远达首大环保有限责任公司	内蒙古	内蒙古自治区	服务		51	设立
贵州省远达环保有限公司	贵州省	贵州省	工业		70	设立

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

2020年3月，子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司和江西远达环保有限公司作为原始权益人发行了资产支持专项计划，该资产支持专项计划总规模为5.50亿元，并且设置了优先级资产支持证券和次级资产支持证券，其中优先级资产支持证券总规模为5.22亿元，次级规模为0.28亿元，原始权益人以自有资金认购全部次级。重庆远达烟气治理特许经营有限公司和江西远达环保有限公司以向燃煤电厂提供烟气脱硫、脱硝服务收入作为偿还资产支持专项计划的主要来源，并将其特定脱硫脱硝装置作为抵押；同时，本公司作为差额支付承诺人承诺，在专项计划账户内资金余额不足以支付专项计划税费、相关费用和当期应付的优先级资产支持证券的预期收益和本金，差额支付承诺人承担差额补足义务。资产支持专项计划在优先级资产支持证券预期到期日，在扣除专项计划税费、相关费用并分配完毕优先级资产支持证券的预期收益及本金后，专项计划账户内仍有剩余资金的，专项计划账户中的可分配资金在退还差额补足承诺人支付的差额补足款后，剩余可分配资金100%向重庆远达烟气治理特许经营有限公司和江西远达环保有限公司进行分配。

由于本公司承担了资产支持专项计划可变回报的全部收益和风险，同时本公司对资产支持专项计划的相关经营活动具有主导作用。根据《企业会计准则第33号——合并财务报表（2014年修订）》的相关规定，本公司对于资产支持专项计划具有控制权，将其纳入合并报表范围。

(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
内蒙古远达首大环保有限责任公司	49.00%	19,904,965.14		110,401,811.47
朝阳远达环保水务有限公司	49.00%	6,062,807.99		85,980,467.09
贵州远达金元环保有限公司	30.00%	4,538,263.67		57,388,411.44
国家电投集团远达环保工程有限公司	5.87%	-8,651,427.42		36,280,384.73
贵州省远达环保有限公司	30.00%	8,129,809.66	3,000,000.00	27,702,288.70
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	54.10%	-33,964,751.59		-9,536,881.38

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(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

内蒙古远达首大环保有限责任公司	130,628,545.25	260,664,575.01	391,293,120.26	95,941,370.18	70,041,930.72	165,983,300.90	103,159,182.28	274,468,356.60	377,627,538.88	102,699,206.06	90,129,386.60	192,828,592.66
朝阳远达环保水务有限公司	36,841,747.81	214,389,269.97	251,231,017.78	27,556,446.14	48,204,230.64	75,760,676.78	29,148,351.98	216,928,641.34	246,076,993.32	19,751,064.50	63,228,665.36	82,979,729.86
贵州远达	9,765,808.19	397,255,689.79	407,021,497.98	215,726,793.19		215,726,793.19	46,861,395.17	421,725,796.50	468,587,191.67	1,941,438.12	290,478,594.32	292,420,032.44

金元环保有限公司												
国家电投集团远达环保工程有限公司	1,878,844,145.75	371,959,088.63	2,250,803,234.38	1,592,436,245.43	20,666,462.19	1,613,102,707.62	2,052,581,199.58	315,520,462.23	2,368,101,661.81	1,550,230,184.91	17,792,313.83	1,568,022,498.74
贵州省远达环保	69,018,827.75	54,037,781.99	123,056,609.74	30,642,887.43		30,642,887.43	64,327,230.66	48,676,764.25	113,003,994.91	37,589,939.97		37,589,939.97

有限公司												
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	326,721,159.30	225,606,709.12	552,327,868.42	483,744,774.14	86,022,801.09	569,767,575.23	478,538,002.44	212,599,162.65	691,137,165.09	585,094,573.31	82,689,584.47	667,784,157.78

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
内蒙	132,460,280.07	40,622,377.84	40,510,873.14	46,852,675.40	110,254,317.91	22,495,034.96	22,495,034.96	18,744,839.59

古远达首大环保有限责任公司								
朝阳远达环保水务有限公司	47,478,954.44	12,373,077.54	12,373,077.54	13,864,601.76	44,520,536.95	11,449,501.37	11,449,501.37	26,935,694.61
贵州	216,417,827.17	15,127,545.56	15,127,545.56	106,313,398.17	226,139,352.34	14,896,909.12	14,896,909.12	81,310,925.02

远达金元环保有限公司								
国家电投集团远达环保工程有限公司	860,197,630.17	- 161,346,910.01	- 161,481,747.62	- 927,283,608.59	1,350,908,087.12	1,689,142.90	8,025,388.11	- 74,233,852.55

贵州省远达环保有限公司	151,495,746.58	27,108,807.37	26,999,667.37	41,782,957.73	153,745,250.51	29,615,434.98	29,615,434.98	9,153,009.82
国家电投集团远达环保装备制造有限	107,079,799.94	-62,781,426.25	-62,803,896.25	39,699,666.39	274,850,215.80	- 46,292,608.22	- 46,292,608.22	- 35,690,088.44

公 司								
--------	--	--	--	--	--	--	--	--

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

适用 不适用

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

适用 不适用

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

	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)	

合营企业或联营企业名称				直接	间接	对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
中电投先融期货股份有限公司	重庆市	重庆市	金融	16.00		权益法
国家电投集团两江远达节能环保有限公司	重庆市	重庆市	服务	40.00		权益法
宁都宜山新能源有限公司	江西省	江西省	发电		30.00	权益法

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：

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). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额			期初余额/ 上期发生额		
	中电投先融期货股份有限公司	宁都宜山新能源有限公司	国家电投集团两江远达节能环保有限公司	中电投先融期货股份有限公司	宁都宜山新能源有限公司	国家电投集团两江远达节能环保有限公司

					公司	
流动资产	2,979,810,525.38	74,223,416.97	449,957,260.09	4,173,034,816.66		486,017,594.52
非流动资产	741,612,319.96	638,087,088.49	15,553,134.23	109,956,326.32		21,548,112.27
资产合计	3,721,422,845.34	712,310,505.46	465,510,394.32	4,282,991,142.98		507,565,706.79
流动负债	2,165,241,803.58	212,367,501.40	361,042,280.97	2,793,978,317.20		419,216,039.42
非流动负债	14,545,452.73	386,624,778.66	25,479,584.38	11,086,402.10		7,592,829.37
负债合计	2,179,787,256.31	598,992,280.06	386,521,865.35	2,805,064,719.30		426,808,868.79
净资产	1,541,635,589.03	113,318,225.40	78,988,528.97	1,477,926,423.68		80,756,838.00
按持股比例计算的净资产份额	246,661,694.24	33,995,467.62	31,595,411.59	236,468,227.79		32,302,735.20
调整事项	128,376.76	2,996,040.32	-1,470,723.79	162,044.09		-1,597,022.92
—其他	128,376.76	2,996,040.32	-1,470,723.79	162,044.09		-1,597,022.92
对联营企业权益投资的账面价值	246,790,071.00	36,991,507.94	30,124,687.80	236,630,271.88		30,705,712.28
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	446,536,461.57	439,964.60	39,330,878.43	2,832,080,719.77		351,954,726.87
净利润	63,709,165.35	305,026.46	1,231,690.97	-47,043,877.01		1,878,664.42
终止经营的净利润						
其他综合收益						
综合收益总额	63,709,165.35	305,026.46	1,231,690.97	-47,043,877.01		1,878,664.42
本年度收到的来自联营企业的股利			1,200,000.00	11,150,400.00		

(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

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	30,106,927.42	31,362,695.43
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-1,255,768.01	-2,987,203.62
--其他综合收益		
--综合收益总额	-1,255,768.01	-2,987,203.62

(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、与金融工具相关的风险

适用 不适用

十一、公允价值的披露

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）交易性金融资产				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（3）衍生金融资产				

2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			275,974,417.23	275,974,417.23
(四) 投资性房地产		52,371,395.10		52,371,395.10
1. 出租用的土地使用权		38,066,926.06		38,066,926.06
2. 出租的建筑物		14,304,469.04		14,304,469.04
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
(六) 其他非流动金融资产			28,000,000.00	28,000,000.00
持续以公允价值计量的资产总额		52,371,395.10	303,974,417.23	356,345,812.33
(七) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				

二、非持续的公允价值计量				
（一）持有待售资产				
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				

1、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

2、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

投资性房地产按照现行资产评估准则及有关规定，由专业评估机构按照估值模型计算得出。

3、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

列入第三层次公允价值计量的项目主要为本公司及所属企业持有的未上市股权投资。对于持有的重大的未上市股权投资，本公司及所属企业聘请专业评估机构依据资产评估准则及有关规定进行评估并考虑流动性折扣等因素确定其公允价值。

4、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

5、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

6、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

7、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

8、其他

适用 不适用

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

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(%)
国家电力投资集团有限公司	北京市	投资	3,500,000.00	43.74	43.74

本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

适用 不适用

本企业子公司的情况详见附注

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

重要的联营企业情况详见附注九、3

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
重庆智慧思特大数据有限公司	本公司联营企业
重庆远康环保科技有限公司	本公司联营企业
国家电投集团远达中新节能环保有限公司	本公司联营企业

其他说明

□适用 √不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
安徽淮南平圩发电有限责任公司	集团兄弟公司
北京宝之谷农业科技开发有限公司	集团兄弟公司
北京融和云链科技有限公司	集团兄弟公司
北票发电有限责任公司	集团兄弟公司
朝阳燕山湖发电有限公司	集团兄弟公司
赤峰热电厂有限责任公司	集团兄弟公司
大连发电有限责任公司	集团兄弟公司
电能易购（北京）科技有限公司	集团兄弟公司
阜新发电有限责任公司	集团兄弟公司
贵溪发电有限责任公司	集团兄弟公司
贵州金元茶园发电有限责任公司	集团兄弟公司
贵州金元黔西发电有限责任公司	集团兄弟公司
贵州黔东电力有限公司	集团兄弟公司
贵州黔西中水发电有限公司	集团兄弟公司
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	集团兄弟公司
贵州西能电力建设有限公司	集团兄弟公司

贵州鸭溪发电有限公司	集团兄弟公司
国电投河南电力工程有限公司	集团兄弟公司
国电投核安科技（重庆）有限公司	集团兄弟公司
国电投南阳热电有限责任公司	集团兄弟公司
国电投新乡豫新发电有限责任公司	集团兄弟公司
国核电力规划设计研究院有限公司	集团兄弟公司
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	集团兄弟公司
国核自仪系统工程有限公司	集团兄弟公司
国家电力投资集团有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团（北京）新能源投资有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团财务有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团电能能源科技有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团贵州金元股份有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团河南电力有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团江西电力工程有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团江西电力有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团江西中业兴达电力实业有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团内蒙古能源有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团平顶山热电有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团山西铝业有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团数字科技有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团四川电力有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团重庆合川发电有限公司	集团兄弟公司
淮沪电力有限公司	集团兄弟公司

淮南平圩第二发电有限责任公司	集团兄弟公司
黄河大通发电有限公司	集团兄弟公司
吉林电力股份有限公司	集团兄弟公司
吉林松花江热电有限公司	集团兄弟公司
江苏常熟发电有限公司	集团兄弟公司
江苏阚山发电有限公司	集团兄弟公司
辽宁东方发电有限公司	集团兄弟公司
辽宁清河发电有限责任公司	集团兄弟公司
绿动未来能源有限公司	集团兄弟公司
内蒙古大板发电有限责任公司	集团兄弟公司
内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司	集团兄弟公司
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	集团兄弟公司
平顶山姚孟发电有限责任公司	集团兄弟公司
青铜峡铝业发电有限责任公司	集团兄弟公司
青铜峡铝业股份有限公司	集团兄弟公司
山东电力工程咨询院有限公司	集团兄弟公司
山东核电设备制造有限公司	集团兄弟公司
山东核电有限公司	集团兄弟公司
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	集团兄弟公司
上海核工程研究设计院股份有限公司	集团兄弟公司
上海能源科技发展有限公司	集团兄弟公司
上海上电漕泾发电有限公司	集团兄弟公司
上海上电电力工程有限公司	集团兄弟公司
上海外高桥发电有限责任公司	集团兄弟公司
上海长兴岛热电有限责任公司	集团兄弟公司
上海中电投电力设备有限公司	集团兄弟公司
石家庄良村热电有限公司	集团兄弟公司
四川中电福溪电力开发有限公司	集团兄弟公司
天津国核电力工程管理有限公司	集团兄弟公司
通辽第二发电有限责任公司	集团兄弟公司

通辽霍林河坑口发电有限责任公司	集团兄弟公司
通辽热电有限责任公司	集团兄弟公司
通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	集团兄弟公司
芜湖发电有限责任公司	集团兄弟公司
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	集团兄弟公司
长春吉电能源科技有限公司	集团兄弟公司
中电（普安）发电有限责任公司	集团兄弟公司
中电国瑞供应链管理有限公司	集团兄弟公司
中国电能成套设备有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团东北电力有限公司	集团兄弟公司
内蒙古电投能源股份有限公司	集团兄弟公司
贵州西电电力股份有限公司	集团兄弟公司
上海电力能源科技有限公司	集团兄弟公司
内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限责任公司	集团兄弟公司
上海电力股份有限公司	集团兄弟公司
云南滇能陆良协联热电有限公司	集团兄弟公司

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
贵州金元茶园发电有限责任公司	采购脱硫脱硝水汽	150,414,708.36			152,830,607.45
国家电力投资集团有限公司	采购材料	132,506,074.38			145,701,602.58
国家电投集团重庆合川发电有限公司	采购脱硫脱硝水汽	125,187,225.52			144,011,543.61

贵溪发电有限责任公司	采购脱硫脱硝水电汽	61,765,596.24			69,573,047.33
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	49,811,005.32			28,279,526.13
国家电投集团江西电力有限公司	采购脱硫脱硝水电汽	42,925,227.13			45,896,085.70
国家电投集团河南电力有限公司沁阳发电分公司	采购脱硫脱硝水电汽	41,102,868.10			38,531,033.23
国家电投集团江西电力有限公司景德镇发电厂	采购脱硫脱硝水电汽	39,690,726.12			39,118,291.98
国家电投集团河南电力有限公司平顶山发电分公司	采购脱硫脱硝水电汽	35,006,989.75			33,745,060.20
朝阳燕山湖发电有限公司	采购脱硫脱硝水电汽	34,876,547.06			36,089,846.28
国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	采购脱硫脱硝水电汽	31,615,147.85			30,494,690.85
国家电投集团江西电力工程有限公司	采购维护修理服务	23,003,408.76			25,060,532.28
石家庄良村热电有限公司	采购脱硫脱硝水电汽	21,995,489.35			19,624,445.15
国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	采购脱硫脱硝水电汽	18,851,143.08			21,764,947.35
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司	采购脱硫脱硝水电汽	18,108,131.87			34,478,032.02
国电投新乡豫新发电有限责任公司	采购脱硫脱硝水电汽	17,164,551.15			14,559,383.63
国家电投集团江西中业兴达电力实业有限公司	采购材料	16,694,518.49			14,827,310.31

国家电投集团平顶山热电有限公司	采购脱硫脱硝水电汽	11,049,538.76			12,025,378.76
国电投南阳热电有限责任公司	采购脱硫脱硝水电汽	10,825,170.17			9,795,810.71
大连发电有限责任公司	采购脱硫脱硝水电汽	9,855,626.65			10,674,372.35
中国电能成套设备有限公司	接受环保工程劳务	7,424,506.47			3,298,879.92
电能易购(北京)科技有限公司	采购材料	7,278,800.03			1,282,031.40
国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	采购脱硫脱硝水电汽	3,874,307.58			4,493,945.15
国电投河南电力公司	采购脱硫脱硝水电汽	3,593,717.21			
国电投河南工程运维有限公司	日常维护	3,593,717.21			
北京宝之谷农业科技开发有限公司	接受环保工程劳务	2,721,397.99			
国家电投集团电能能源科技有限公司	接受环保工程劳务	1,576,307.33			
国家电投集团产融控股股份有限公司	劳务派遣	1,377,555.40			
国家电投集团东方新能源股份有限公司	采购脱硫脱硝水电汽	1,299,580.53			
国核自仪系统工程有限责任公司	接受环保工程劳务	1,039,458.41			
安徽淮南平圩发电有限责任公司	采购水电汽费	1,032,420.86			
国家电投集团数字科技有限公司	接受技术服务	808,268.57			1,339,740.24
国家电投集团保险经纪有限公司	接受技术服务	656,978.59			

国家电投集团共享服务有限公司	接受技术服务	471,698.11			
国家电投集团内蒙古能源有限公司	接受环保工程劳务	320,000.00			
山东电力工程咨询院有限公司	咨询费	235,849.06			
重庆中电自能科技有限公司	接受环保工程劳务	134,000.00			1,026,698.11
中电华创电力技术研究有限公司	接受技术服务	80,188.68			
国电投核安科技（重庆）有限公司	接受技术服务	66,037.74			
国家电投集团重庆狮子滩发电有限公司	接受环保工程劳务	11,000.00			
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	采购设备	4,575.57			203,130.52
国电投河南电力工程有限公司	采购维护修理服务				3,656,266.80
山东核电设备制造有限公司	采购设备				8,829,203.00
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	采购设备				72,566.37
上海核工程研究设计院股份有限公司	接受技术服务				455,618.69
通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	接受环保工程劳务				286,782.08

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	415,611,534.47	384,810,370.91
国家电投集团江西电力有限公司	提供脱硫脱硝服务	276,516,753.67	294,473,192.00
贵州金元茶园发电有限责任公司	提供脱硫脱硝服务、提供工程劳务	216,417,827.17	262,047,251.58
国家电投集团重庆合川发电有限公司	提供脱硫脱硝服务、销售催化剂	205,823,141.49	223,395,396.35
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	159,214,883.94	90,309,380.42
贵溪发电有限责任公司	提供脱硫脱硝服务	159,024,213.71	195,080,952.82
上海能源科技发展有限公司	提供工程劳务	92,290,920.84	2,292,158.30
贵州鸭溪发电有限公司	提供工程劳务、提供技术服务、销售催化剂	88,827,503.58	141,509.43
石家庄良村热电有限公司	提供脱硫脱硝服务、提供工程劳务	75,927,717.00	68,246,650.13
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司	提供工程劳务、提供技术服务、销售催化剂	71,171,443.67	113,050,768.20
朝阳燕山湖发电有限公司	提供脱硫脱硝服务	65,445,320.54	75,754,397.37
上海长兴岛热电有限责任公司	提供工程劳务	57,624,975.81	
国电投新乡豫新发电有限责任公司	提供脱硫脱硝服务	57,616,222.68	44,289,396.54
国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司	提供污水处理服务	53,267,196.81	63,498,453.73
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	提供工程劳务	52,929,779.08	52,755,944.99
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	提供工程劳务、销售催化剂	47,173,324.80	35,587,318.98
吉林松花江热电有限公司	提供工程劳务	46,342,898.03	15,802,161.63
国电投南阳热电有限责任公司	提供脱硫脱硝服务	39,750,292.67	32,963,038.31
国家电投集团平顶山热电有限公司	提供脱硫脱硝服务	35,745,236.61	27,591,042.94
大连发电有限责任公司	提供脱硫脱硝服务、提供工程劳务、销售催化剂	34,832,341.28	49,582,382.03
国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	提供脱硫脱硝服务	31,072,349.51	22,627,818.42

长春吉电能源科技有限公司	销售催化剂	29,136,045.37	131,792.45
绿动未来能源有限公司	提供工程劳务	23,036,015.68	
江苏阚山发电有限公司	提供工程劳务、销售催化剂	20,207,563.49	3,109,452.73
江苏常熟发电有限公司	提供工程劳务、销售催化剂	19,461,225.62	6,751,869.29
国家电投集团山西铝业有限公司	提供工程劳务	16,770,195.35	77,991,030.80
贵州西能电力建设有限公司	提供工程劳务、提供技术服务、销售催化剂	16,469,559.32	
中电国瑞供应链管理有限公司	销售催化剂	15,702,355.52	9,508,047.78
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	提供工程劳务	10,987,681.89	43,562,557.42
内蒙古大板发电有限责任公司	提供工程劳务	6,856,605.95	6,745,539.83
贵州金元黔西发电有限责任公司	提供工程劳务、销售催化剂	6,625,162.83	8,144,681.03
通辽第二发电有限责任公司	提供工程劳务	6,377,705.32	3,631,004.54
国家电投集团东北电力有限公司	提供工程劳务、销售催化剂	6,279,186.88	2,693,396.31
吉林电力股份有限公司	提供工程劳务	6,243,553.97	5,490,147.82
内蒙古电投能源股份有限公司	提供工程劳务	5,420,112.20	
通辽热电有限责任公司	提供工程劳务	5,324,588.59	11,316,037.66
阜新发电有限责任公司	销售催化剂、提供污水处理服务	4,794,132.75	1,180,000.00
国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	提供工程劳务	4,618,009.77	8,404,291.76
贵州西电电力股份有限公司	提供工程劳务、销售催化剂	4,266,070.92	7,383,123.18
辽宁东方发电有限公司	提供工程劳务、提供技术服务	4,083,185.85	5,510,517.50
中电（普安）发电有限责任公司	提供工程劳务、提供技术服务	3,367,589.63	80,945,184.13
黄河大通发电有限公司	销售催化剂	3,044,247.80	
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	提供工程劳务	2,975,748.02	
国家电投集团（北京）新能源投资有限公司	提供技术服务	2,641,509.43	
国家电投集团内蒙古能源有限公司	提供技术服务	2,313,775.76	
国核电力规划设计研究院有限公司	提供工程劳务	2,312,108.10	2,033,214.67
青铜峡铝业发电有限责任公司	提供工程劳务、提供技术服务、销售催化剂	2,305,639.49	

上海外高桥发电有限责任公司	提供工程劳务	2,271,264.60	3,258,055.81
贵州黔西中水发电有限公司	提供工程劳务、销售催化剂	2,142,703.86	3,905,770.65
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	提供工程劳务	2,027,392.59	61,540,284.26
芜湖发电有限责任公司	提供技术服务、销售催化剂	1,648,756.05	
辽宁清河发电有限责任公司	提供工程劳务	1,434,500.00	
淮南平圩第二发电有限责任公司	提供工程劳务、提供技术服务	1,282,569.42	4,655,265.64
上海吴泾发电有限责任公司	销售催化剂	1,049,842.48	
平顶山姚孟发电有限责任公司	提供技术服务	896,226.42	
国家电投集团贵州金元股份有限公司	提供工程劳务、提供技术服务、销售催化剂	732,126.00	10,743,669.24
国家电投集团贵州金元绥阳产业有限公司	销售催化剂	652,615.46	839,127.84
国家电投四川甘孜州兴川能源投资开发有限公司	提供工程劳务	648,584.91	
国家电投集团两江远达节能环保有限公司	提供工程劳务	583,091.95	
上海上电漕泾发电有限公司	提供工程劳务	553,614.88	1,584,741.53
北票发电有限责任公司	提供工程劳务	528,790.33	4,314,220.76
贵州黔东电力有限公司	提供工程劳务、销售催化剂	463,553.48	132,978,838.52
黄冈大别山发电有限责任公司	提供技术服务	358,490.57	
中电(商丘)热电有限公司	提供技术服务	358,490.57	
中电神头发电有限责任公司	提供技术服务	358,490.57	
淮南平圩第三发电有限责任公司	提供技术服务	358,490.56	
四川中电福溪电力开发有限公司	提供技术服务、提供工程劳务	358,490.56	99,082.19
中电(洪泽)热电有限公司	提供技术服务	179,245.28	
海口中电第二环保发电有限公司	提供技术服务	132,075.47	
琼海中电环保发电有限公司	提供工程劳务	130,188.68	
黄河西宁热电有限责任公司	提供技术服务	92,452.83	88,607.59
安徽淮南平圩发电有限责任公司	提供工程劳务		7,199,595.30

赤峰热电厂有限责任公司	提供工程劳务		2,760,506.04
国核铀业发展有限责任公司	提供技术服务		47,600.74
国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	提供技术服务		169,811.32
国家电投集团四川电力有限公司	提供工程劳务		648,584.91
淮沪电力有限公司	销售催化剂		10,156,327.42
辽宁清河电力检修有限责任公司	提供技术服务		113,207.54
内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司	提供工程劳务		32,429,144.26
内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限责任公司	提供工程劳务		26,580,812.26
山东电力工程咨询院有限公司	提供工程劳务、提供技术服务		47,176,401.36
山东核电有限公司	提供工程劳务、提供技术服务		6,410,960.02
上海电力股份有限公司	提供工程劳务、提供技术服务		4,079,536.16
上海电力能源科技有限公司	提供工程劳务		51,549,020.81
上海核工程研究设计院股份有限公司	提供工程劳务		63,160,937.40
上海中电投电力设备有限公司	提供工程劳务		24,061,000.99
海口中电环保发电有限公司	提供工程劳务		70,047.17

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

适用 不适用

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
重庆中电自能科技有限公司	房屋出租	1,497,335.78	935,834.86
上海上电电力工程有限公司	房屋出租	257,142.83	257,142.86

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	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
国电投南阳热电有限责任公司	房屋租赁	255,011.86						76,117.80	84,474.13		1,978,973.75
国家电投集团平顶山热电有限公司	房屋租赁							21,282.40	25,431.54		739,102.78
石家庄良村热电有限公司	房屋租赁	108,282.57	113,787.17								
国电投新乡豫新发电有限责任公司	房屋租赁							104,604.36	116,087.99		2,719,591.03
中国电能成套设备有限公司	房屋租赁	43,577.98									

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				
国家电投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/1/25	2022/2/24	
国家电投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/5/16	2023/5/15	
国家电投集团财务有限公司	10,000,000.00	2022/9/26	2022/12/25	
国家电投集团财务有限公司	10,000,000.00	2022/3/28	2022/4/27	
国家电投集团财务有限公司	10,000,000.00	2022/4/24	2022/9/23	

(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	598.49	842.81

(8). 其他关联交易适用 不适用**6、 关联方应收应付款项****(1). 应收项目**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	贵州省习水鼎泰能源开发有	100,014,385.19	523,734.81	37,655,951.59	2,019,299.83

	限责任公司				
应收账款	国家电投集团江西电力有限公司	73,252,144.01		82,957,078.95	246,326.40
应收账款	国家电投集团山西铝业有限公司	66,054,320.65	4,028,273.94	75,413,611.23	3,553,165.95
应收账款	贵溪发电有限责任公司	65,779,101.34		57,186,994.10	
应收账款	贵州鸭溪发电有限公司	57,142,454.71	1,937,129.21	42,960.00	42,960.00
应收账款	国家电投集团河南电力有限公司	50,966,827.30	67,107.58	25,819,029.44	61,525.94
应收账款	朝阳燕山湖发电有限公司	39,261,015.25	204,301.82	43,055,428.27	204,301.82
应收账款	大连发电有限责任公司	27,609,400.64	42,784.28	21,853,740.13	37,843.46
应收账款	国家电投集团宁夏能源铝业有限公司	26,188,224.92	265,194.62	32,674,889.03	1,122,668.18
应收账款	国家电投集团贵州金元股份有限公司	19,869,948.03	1,021,093.14	19,834,972.80	558,021.89
应收账款	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	19,122,046.77	648,237.38	16,171,679.55	435,807.60
应收账款	通辽热电有限责任公司	19,104,893.75	849,554.97	2,227,984.95	166,485.41
应收账款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	16,963,982.63	575,400.38	17,276,375.23	1,073,409.59
应收账款	国家电投集团贵州遵义产业	16,694,631.13	565,948.00	22,986,647.77	606,847.50

	发展有限公司				
应收账款	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	14,902,989.85	14,303,227.77	15,445,232.86	14,312,886.93
应收账款	贵州黔东电力有限公司	14,799,437.76	502,089.78	34,081,249.09	899,744.98
应收账款	吉林松花江热电有限公司	12,720,300.79	460,581.87	5,748,249.59	2,735,697.72
应收账款	贵州西能电力建设有限公司	12,524,160.40	424,569.04		
应收账款	石家庄良村热电有限公司	12,073,605.32	22,735.41	14,087,284.97	1,443,731.09
应收账款	上海能源科技发展有限公司	11,016,551.34	1,355,325.97	12,829,483.66	1,614,387.94
应收账款	青铜峡铝业股份有限公司	10,574,483.13	6,006,871.46	20,282,535.23	4,775,151.14
应收账款	中电(普安)发电有限责任公司	8,332,996.91	598,133.03	24,583,500.34	649,004.41
应收账款	四川中电福溪电力开发有限公司	6,940,737.35	1,335,104.55	13,532,729.15	1,028,191.32
应收账款	绿动未来能源有限公司	6,385,212.24	216,458.69		
应收账款	云南滇能陆良协联热电有限公司	6,050,832.33	6,050,832.33	22,954,440.33	16,233,087.58
应收账款	国电投新乡豫新发电有限责任公司	6,009,470.77		5,531,815.37	
应收账款	中电国瑞供应链管理有限公司	6,005,938.70	203,601.32	58,002.59	1,531.27

应收账款	国核电力规划设计研究院有限公司	4,938,550.07	850,898.98	13,146,199.68	785,170.34
应收账款	天津国核电力工程管理有限公司	4,904,635.10	2,258,585.71	7,087,731.00	1,416,964.57
应收账款	国家电投集团平顶山热电有限公司	4,800,640.39	22,995.07	6,033,209.72	1,203.00
应收账款	贵州金元茶园发电有限责任公司	4,752,626.09	69,534.66	3,619,360.37	60,510.40
应收账款	国电投南阳热电有限责任公司	4,711,313.39		5,003,920.03	
应收账款	江苏常熟发电有限公司	3,714,951.40	125,936.85		
应收账款	贵州黔西中水发电有限公司	3,652,441.23	126,112.79	7,913,917.06	291,933.83
应收账款	长春吉电能源科技有限公司	3,569,385.02	114,898.49	139,700.00	3,688.08
应收账款	通辽第二发电有限责任公司	3,536,276.72	119,879.78	274,380.00	29,305.60
应收账款	辽宁东方发电有限公司	3,237,600.00	132,180.89	6,072,000.00	160,300.80
应收账款	上海上电漕泾发电有限公司	3,195,082.00	2,641,644.26	4,963,784.99	2,925,621.60
应收账款	国家电投集团重庆合川发电有限公司	2,800,000.00	102,573.75	30,897,419.08	184,569.05
应收账款	国家电投集团(北京)新能源投资有限公司	2,800,000.00	94,920.00		
应收账款	内蒙古霍林河露天	2,704,775.42		14,153,682.54	373,657.22

	煤业股份有限公司				
应收账款	山东电力工程咨询院有限公司	2,459,703.47	92,621.36	3,055,143.95	84,461.29
应收账款	上海外高桥发电有限责任公司	2,357,419.25	79,916.51	3,024,677.45	
应收账款	国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	1,866,381.97	63,270.35	1,249,772.97	32,994.01
应收账款	山东核电有限公司	1,680,576.00	1,680,576.00	1,680,576.00	44,367.21
应收账款	淮沪电力有限公司	1,536,464.00	85,904.38	859,831.26	22,699.55
应收账款	贵州西电电力股份有限公司	1,222,358.46	41,437.95	1,667,840.31	44,030.98
应收账款	青铜峡铝业发电有限责任公司	820,960.11	27,830.54	11,265,286.81	2,069,175.34
应收账款	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	13,561.78	459.74	5,770,760.50	152,348.07
应收账款	扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司			2,432,444.86	64,216.54
应收账款	江苏阡山发电有限公司	1,479,802.89	50,165.32	40,422.89	1,067.16
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	1,216,721.28	1,302,340.00	1,164,715.11
应收账款	阜新发电有限责任公司	1,180,000.00	40,002.00	80,000.00	2,112.00
应收账款	盐城热电有限责任公司	1,073,000.00	36,374.70	1,073,000.00	28,327.20
应收账款	贵州金元黔西发电	936,078.85	31,733.07	547,078.85	14,442.88

	有限责任公司				
应收账款	通辽发电总厂	855,000.00	552,928.50	855,000.00	369,445.50
应收账款	内蒙古大板发电有限责任公司	814,833.85	49,636.79	814,833.85	32,963.71
应收账款	盐城远中能源有限公司	789,999.98	26,781.00	789,999.98	20,856.00
应收账款	中电神头发电有限责任公司	708,222.12	708,222.12	1,144,119.56	1,144,119.56
应收账款	国家电投集团四川电力有限公司	550,000.00	18,645.00		
应收账款	安徽淮南平圩发电有限责任公司	503,598.57	37,820.38	591,598.57	15,618.34
应收账款	芜湖发电有限责任公司	483,546.90		501,769.91	84,347.52
应收账款	山东鲁电国际贸易有限公司	452,906.00	158,562.39	567,143.20	79,149.36
应收账款	平顶山姚孟发电有限责任公司	445,335.21	15,096.86	934,574.69	77,569.70
应收账款	国家电投集团贵州金元绥阳产业有限公司	131,979.00	4,474.09	855,437.79	22,583.56
应收账款	淮南平圩第二发电有限责任公司	56,860.54	1,927.57	542,098.52	44,994.18
应收账款	吉林电力股份有限公司	56,400.00	19,745.64	56,400.00	
应收账款	国核电力规划设计研究院重庆有限公司	49,371.30	1,673.69		

应收账款	黄冈大别山发电有限责任公司	46,421.24	46,421.24	46,421.24	46,421.24
应收账款	赤峰热电厂有限责任公司			45,000.00	45,000.00
应收账款	国家电投集团内蒙古能源有限公司	14,603.77	495.07		
应收账款	上海吴泾发电有限责任公司	13,390.83		96,000.00	2,534.40
应收账款	国家电投集团东北电力有限公司	6,689.19	4,325.90	18,689.19	3,207.20
应收账款	青海黄河上游水电开发有限责任公司	386.70	250.08	386.70	167.09
应收账款	北票发电有限责任公司			1,237,869.03	32,679.74
应收账款	国家电投集团广西北部湾（钦州）热电有限公司			1,233,554.69	1,233,554.69
应收账款	盐城经济技术开发区抱日新能源科技有限公司			1,000,000.00	26,400.00
应收账款	黄河鑫业有限公司			344,199.07	9,086.86
应收账款	中电（商丘）热电有限公司			335,829.81	8,865.91
应收账款	海口中电环保发电有限公司老城环保发电厂			74,250.00	1,960.20
应收账款	中电国际新能源海			74,250.00	1,960.20

	南有限公司				
应收款项融资	国家电投集团重庆合川发电有限公司	10,911,390.00			
应收款项融资	贵州西电电力股份有限公司			1,500,000.00	
预付账款	国核自仪系统工程技术有限公司	496,551.08			
预付账款	国家电力投资集团有限公司	320,370.95			
预付账款	中国电能成套设备有限公司	6,316.63		6,316.63	
预付账款	上海能源科技发展有限公司			624,988.56	
应收股利	重庆同兴垃圾处理有限公司			1,500,000.00	
其他应收款	中国电能成套设备有限公司	12,837,435.22	938,172.01	12,936,532.81	1,253,727.77
其他应收款	电能易购(北京)科技有限公司	4,649,255.00	374,866.24	2,151,889.63	140,546.59
其他应收款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	1,660,524.67	107,934.10	978,010.88	264,030.45
其他应收款	国电投核安科技(重庆)有限公司	829,070.14	213,236.84	1,866,814.57	121,156.27
其他应收款	通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	1,307,874.00	70,900.31	192,789.00	33,326.64
其他应收款	国家电力投资集团有限公司	607,700.00	154,482.50	600,000.00	38,940.00

其他应收款	石家庄良村热电有限公司	600,000.00	600,000.00	600,000.00	600,000.00
其他应收款	国家电投集团平顶山热电有限公司	430,000.00	308,450.00	430,000.00	430,000.00
其他应收款	国家电投集团山西铝业有限公司	403,500.00	215,509.35	403,500.00	179,759.25
其他应收款	国家电投集团江苏电力有限公司	369,450.00	95,022.54	369,450.00	23,977.31
其他应收款	国家电投集团远达中新节能环保有限公司	345,657.82	345,657.82	345,657.82	229,817.04
其他应收款	通辽热电有限责任公司	343,413.58	177,915.19	343,413.58	148,472.75
其他应收款	盐城经济技术开发区抱日新能源科技有限公司	290,000.00	18,850.00		
其他应收款	山西神头发电有限责任公司	285,000.00	285,000.00	285,000.00	285,000.00
其他应收款	贵州省习水鼎泰能源开发有限公司	265,910.57	265,910.57	265,910.57	265,910.57
其他应收款	安徽淮南平圩发电有限责任公司	205,000.00	53,193.50	205,000.00	14,454.50
其他应收款	国家电投集团宁夏能源铝业有限公司	192,672.89	12,523.74	59,437.67	
其他应收款	贵州黔西中水发电有限公司	150,000.00	150,000.00	150,000.00	150,000.00
其他应收款	扎鲁特旗扎哈淖尔	120,000.00	7,800.00		

	煤业有限公司				
其他应收款	贵溪发电有限责任公司	86,300.00	86,300.00	86,300.00	86,300.00
其他应收款	上海能源科技发展有限公司	50,000.00	2,275.00	35,000.00	2,271.50
其他应收款	吉林电力股份有限公司	35,000.00	35,000.00	35,000.00	35,000.00
其他应收款	国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	23,000.00	23,000.00	23,000.00	23,000.00
其他应收款	重庆远康环保科技有限公司	12,476.01		13,188.21	
其他应收款	贵州黔东电力有限公司	10,000.00	10,000.00	10,000.00	10,000.00
其他应收款	中电投山东核环保有限公司	7,109.00	1,828.43	7,109.00	461.37
其他应收款	国家电投集团财务有限公司	3,428.20	222.83	2,246.32	145.79
其他应收款	国家电投集团重庆电力有限公司	3,197.98		4,427.89	
其他应收款	江苏常熟发电有限公司	360.00	312.88	360.00	241.49
其他应收款	北京宝之谷农业科技开发有限公司			1,400,331.00	90,881.48
其他应收款	贵州西电电力股份有限公司			873,383.90	873,383.90
其他应收款	中电国瑞供应链管理有限公司			100,000.00	6,490.00
其他应收款	国家电投集团内蒙古能源有限公司			70,000.00	4,543.00

其他应收款	北票发电 有限责任公司			50,000.00	14,745.00
其他应收款	通辽霍林 河坑口发 电有限责 任公司			30,500.00	30,500.00
其他应收款	国家电投 集团重庆 白鹤电力 有限公司			12,100.00	12,100.00
其他应收款	朝阳燕山 湖发电有 限公司			10,000.00	10,000.00
合同资产	上海能源 科技发展 有限公司	52,856,372.94	1,791,831.04	9,613,557.82	611,839.81
合同资产	上海长兴 岛热电有 限责任公 司	35,114,332.06	1,190,375.86		
合同资产	国家电投 集团内蒙 古白音华 煤电有限 公司	25,510,749.58	1,836,593.46	26,474,587.41	698,929.11
合同资产	山东电力 工程咨询 院有限公 司	18,951,838.93	1,229,975.42	23,631,876.45	623,881.54
合同资产	国家电投 集团山西 铝业有限 公司	16,745,776.55	821,248.42	6,566,703.82	173,360.98
合同资产	国家电投 集团江西 电力有限 公司	12,192,349.79	681,130.51	7,222,487.84	190,673.68
合同资产	国家电投 集团贵州 金元股份 有限公司	11,693,997.11	587,313.69	14,512,419.62	597,788.79
合同资产	贵州鸭溪 发电有限 公司	11,648,933.69	394,898.85		
合同资产	扎鲁特旗 扎哈淖尔 煤业有限 公司	11,471,811.59	388,894.41		

合同资产	中电（普安）发电有限责任公司	10,689,581.23	652,853.72	8,352,206.49	220,498.25
合同资产	国核电力规划设计研究院有限公司	10,504,977.41	460,100.11	4,868,952.44	128,540.34
合同资产	四川中电福溪电力开发有限公司	6,691,073.99	230,501.38	99,082.19	2,615.77
合同资产	国家电投集团两江远达节能环保有限公司	6,341,779.70	443,604.18	9,230,932.11	243,696.61
合同资产	内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司	6,037,785.56	204,680.93		
合同资产	贵州金元黔西发电有限责任公司	5,764,534.17	195,417.71	891,587.61	23,537.91
合同资产	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	4,984,331.34	171,368.39	64,712.83	1,708.42
合同资产	青铜峡铝业股份有限公司	4,953,759.50	167,932.45		
合同资产	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	4,723,544.14	229,965.78	2,289,177.01	60,434.27
合同资产	江苏常熟发电有限公司	4,636,908.50	157,191.20	552,593.96	14,588.48
合同资产	绿动未来能源有限公司	4,480,168.80	151,877.72		
合同资产	国家电投集团重庆合川发电有限公司	4,448,602.11	150,807.61	96,568.88	49,498.19
合同资产	通辽热电有限责任公司	3,892,587.87	131,958.73	20,930,834.83	761,878.05

合同资产	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	3,819,784.85	129,490.71	7,491,688.19	197,780.57
合同资产	通辽第二发电有限责任公司	3,515,742.65	119,183.68	3,423,457.37	90,379.27
合同资产	吉林松花江热电有限公司	3,140,313.21	106,456.62	28,113.21	2,333.40
合同资产	安徽淮南平圩发电有限责任公司	3,044,329.39	103,202.77	3,044,329.39	80,370.30
合同资产	大连发电有限责任公司	2,874,461.77	79,427.85	631,150.86	155,368.56
合同资产	长春吉电能源科技有限公司	2,546,397.48	84,678.98		
合同资产	青铜峡铝业发电有限责任公司	2,334,546.22	79,141.12		
合同资产	天津国核电力工程管理有限公司	2,052,695.90	69,586.39		
合同资产	国家电投集团宁夏能源铝业有限公司	2,037,411.80	69,068.26	8,307,099.38	219,307.42
合同资产	国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司	1,721,122.12	58,346.04	5,527,497.58	145,925.94
合同资产	淮南平圩第二发电有限责任公司	473,406.94	16,048.49	4,167,698.78	110,027.25
合同资产	贵州黔东电力有限公司			36,415,311.95	961,364.24
合同资产	北票发电有限责任公司			3,961,033.69	104,571.29
合同资产	平顶山姚孟发电有			2,832,846.85	476,201.56

	限责任公司				
合同资产	辽宁清河发电有限责任公司	1,434,500.00	48,629.55		
合同资产	中电国瑞供应链管理有限公司	1,063,239.47	51,738.49	511,402.92	16,810.52
合同资产	江苏阚山发电有限公司	999,527.57	33,883.99	310,945.27	9,297.26
合同资产	辽宁东方发电有限公司	922,800.00	31,282.92		
合同资产	阜新发电有限责任公司	816,794.00	27,689.32		
合同资产	国家电投集团东北电力有限公司	746,000.00	25,289.40		
合同资产	国核电力规划设计研究院重庆有限公司	745,913.09	25,286.45		
合同资产	上海外高桥发电有限责任公司	610,887.10	20,709.07	137,523.34	3,630.62
合同资产	吉林电力股份有限公司	610,524.41	20,696.78		
合同资产	贵州西电电力股份有限公司	568,739.53	19,280.27	1,378,257.68	103,369.91
合同资产	上海上电漕泾发电有限公司	553,614.88	18,767.54	140,242.61	3,702.40
合同资产	贵州西能电力建设有限公司	505,187.60	17,125.86		
合同资产	中电神头发电有限责任公司	435,897.44	14,776.92		
合同资产	黄河鑫业有限公司	344,199.07	11,668.35		

合同资产	黄河大通发电有限公司	344,000.00	11,661.60		
合同资产	芜湖发电有限责任公司	258,053.10		398,230.09	66,942.48
合同资产	贵州黔西中水发电有限公司	242,125.50	25,862.14	428,497.17	11,312.33
合同资产	国家电投集团四川电力有限公司	137,500.00	4,661.25		
合同资产	山东鲁电国际贸易有限公司	114,237.20	3,872.64		
合同资产	上海吴泾发电有限责任公司	103,006.37			
合同资产	国家电投集团河南电力有限公司	24,000.00	813.60	421,560.76	70,864.36
合同资产	国家电投集团贵州金元绥阳产业有限公司	14,508.00	2,062.78	83,052.21	3,439.82
合同资产	国家电投集团内蒙古能源有限公司	11,196.23	379.55		
合同资产	淮沪电力有限公司			1,015,632.74	26,812.70
合同资产	石家庄良村热电有限公司			661,592.92	17,466.06
合同资产	贵州金元茶园发电有限责任公司			611,379.39	50,744.49
合同资产	中电(商丘)热电有限公司			60,343.19	10,143.69
合同资产	国家电投集团协鑫滨海发电有限公司			3.05	0.08

其他非流动资产	贵州黔东电力有限公司	14,790,000.00	501,381.00		
其他非流动资产	中电(普安)发电有限责任公司	7,370,737.27	249,867.99		
其他非流动资产	上海能源科技发展有限公司	2,637,979.27	89,427.50		
其他非流动资产	绿动未来能源有限公司	1,021,924.84	34,643.25		
其他非流动资产	江苏闾山发电有限公司	965,500.00	32,730.45		
其他非流动资产	江苏常熟发电有限公司	810,210.91	27,466.15		
其他非流动资产	贵州西能电力建设有限公司	560,000.00	18,984.00		

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	国家电力投资集团有限公司	93,874,255.40	50,010,277.67
应付账款	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	13,616,113.22	
应付账款	国家电投集团重庆合川发电有限公司	11,600,673.10	37,369,798.29
应付账款	国家电投集团江西电力工程有限公司	10,432,226.92	19,107,677.49
应付账款	中国电能成套设备有限公司	6,461,147.90	3,650,033.86
应付账款	国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	4,293,896.00	4,293,392.00
应付账款	国家电投集团数字科技有限公司	3,774,081.00	6,992,172.00
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	国家电投集团江西电力有限公司	3,309,111.44	

应付账款	国家电投集团江西中业兴达电力实业有限公司	2,625,722.06	5,577,861.80
应付账款	国核自仪系统工程 有限公司	2,543,900.00	2,359,000.72
应付账款	国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司	1,283,062.28	14,997,266.26
应付账款	国核电力规划设计研究院重庆有限公司	1,257,422.20	1,257,422.20
应付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	1,253,000.00	2,362,127.50
应付账款	电能易购(北京)科技有限公司	647,224.77	
应付账款	国家电投集团电能能源科技有限公司	608,075.80	608,075.80
应付账款	国家电投集团共享服务有限公司	471,698.11	
应付账款	重庆中电自能科技有限公司	349,717.00	137,910.00
应付账款	安徽淮南平圩发电有限责任公司	334,954.25	
应付账款	山东鲁电国际贸易有限公司	126,800.00	
应付账款	国电投河南电力工程有限公司	126,000.00	829,663.56
应付账款	通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	124,689.00	124,689.00
应付账款	中电华创电力技术研究有限公司	85,000.00	
应付账款	山东核电设备制造有限公司		6,621,983.23
应付账款	北京融和云链科技有限公司		3,101,283.38
应付账款	国家电投集团平顶山热电有限公司		134,563.20
应付账款	国家电投集团宁夏能源铝业科技工程有限公司		84,204.85
应付账款	国家电投集团保险经纪有限公司		63,302.22
合同负债	上海长兴岛热电有限责任公司	13,248,480.00	
合同负债	上海能源科技发展有限公司	5,320,353.98	1,157,522.12

合同负债	内蒙古电投能源股份有限公司	3,661,873.35	
合同负债	辽宁清河发电有限责任公司	1,797,511.58	199,511.58
合同负债	扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	1,592,798.59	2,308,758.33
合同负债	国家电投集团宁夏能源铝业有限公司	1,449,864.05	
合同负债	淮沪煤电有限公司田集发电厂	1,431,265.48	
合同负债	上海中电投电力设备有限公司	1,387,610.62	1,387,610.62
合同负债	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	1,280,897.33	234,521.03
合同负债	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	1,106,829.84	
合同负债	盐城经济技术开发区抱日新能源科技有限公司	1,046,520.01	
合同负债	国家电力投资集团有限公司	800,000.00	
合同负债	国家电投集团河南电力有限公司	534,870.29	
合同负债	电能易购(北京)科技有限公司	10,634.75	
合同负债	平顶山姚孟发电有限责任公司	2,291.45	2,291.45
合同负债	国家电投集团四川电力有限公司		166,914,627.60
合同负债	内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司		7,257,495.30
合同负债	江苏常熟发电有限公司		2,970,364.00
合同负债	贵州金元黔西发电有限责任公司		2,321,707.20
合同负债	天津国核电力工程管理有限公司		639,801.42
合同负债	国家电投集团贵溪智慧能源有限公司		548,914.33
合同负债	国家电投集团山西铝业有限公司		548,519.46
合同负债	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司		500,400.09
合同负债	石家庄良村热电有限公司		356,457.44
合同负债	国电投南阳热电有限责任公司		159,302.22
合同负债	黄河鑫业有限公司		76,923.08

合同负债	辽宁东方发电有限公司		22,651.15
合同负债	淮南平圩第二发电有限责任公司		2,702.69
合同负债	中国电能成套设备有限公司		1,941.52
合同负债	贵州黔西中水发电有限公司		441.24
合同负债	上海外高桥发电有限责任公司		11.30
其他应付款	嘉兴融能能源新技术投资合伙企业（有限合伙）	3,000,000.00	
其他应付款	国家电投集团江西电力工程有限公司	818,924.38	1,109,744.71
其他应付款	国家电力投资集团有限公司	800,000.00	
其他应付款	国电投河南电力工程有限公司	210,235.00	210,235.00
其他应付款	盐城热电有限责任公司	50,000.00	
其他应付款	北票发电有限责任公司	17,500.00	17,500.00
其他应付款	国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	12,897.85	14,391.73
其他应付款	大连发电有限责任公司	8,231.56	8,231.56
其他应付款	中电国瑞供应链管理有限公司		100,000.00
其他应付款	重庆中电自能科技有限公司		6,500.00

7、 关联方承诺

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

十三、 股份支付

1、 股份支付总体情况

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、股份支付的修改、终止情况

□适用 √不适用

5、其他

□适用 √不适用

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

□适用 √不适用

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

√适用 □不适用

(1) 未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响

原告	被告	案由	标的额(万元)	案件进展情况
重庆旭洲建筑工程有限公司	国家电投集团远达环保工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	2,287.27	仲裁中
重庆市少云建筑安装工程有限公	国家电投集团远达环保工程有限	建设工程施工合同纠纷	2,003.71	仲裁中
潍坊特钢集团有限公司	国家电投集团远达环保装备制造	建设工程施工合同纠纷	1,964.80	审理中
天津市汉沽建安工程有限公司	国家电投集团远达水务有限公司	建设工程施工合同纠纷	1,294.77	仲裁中
姜皇名	国家电投集团远达环保工程有限	民间借贷纠纷	800.00	一审
重庆银盾建设工程有限公司	国家电投集团远达环保工程有限	建设工程施工合同纠纷	568.70	一审
陕西丰源集团股份	国家电投集团远达环保装备制造	建设工程合同纠纷	527.94	一审
其他	重庆远达烟气治理特许经营有限	票据无法承兑后背书人承担背书担保责任	1,187.20	一审

(2) 为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

截至 2022 年 12 月 31 日, 本公司为子公司贷款提供保证, 贷款余额 50640.75 万元。

截至 2022 年 12 月 31 日，国家电投集团远达水务有限公司所属子公司为重庆财信环境资源股份有限公司提供保证涉及金额 6795 万元，该担保事项系国家电投集团远达水务有限公司收购重庆财信实业有限公司股权的遗留事项，截止 2023 年 3 月对外担保事项已全部解除。

(3) 截至 2022 年 12 月 31 日，本公司不存在其他应披露的或有事项。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十五、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

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、债务重组

适用 不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

5、 终止经营

适用 不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

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。集团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) 特许经营；
- (2) 环保工程及服务；
- (3) 催化剂；
- (4) 污水处理；
- (5) 节能及其他。

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	特许经营	环保工程及服务	催化剂	污水处理	节能及其他	分部间抵销	合计
营业收入	1,998,638,422.33	860,197,630.17	374,386,474.57	617,192,462.53	425,021,537.19	-138,647,396.85	4,136,789,129.94
其中： 主营业收入	1,959,980,884.66	848,540,412.98	349,792,673.50	616,187,934.23	414,585,947.16	-125,586,318.13	4,063,501,534.40
营业成本	1,701,427,240.59	878,744,730.67	333,067,135.52	471,008,236.09	370,805,630.66	-157,691,862.61	3,597,361,110.92
其中： 主营业务成本	1,701,305,447.89	878,744,730.67	326,110,112.84	471,008,236.09	370,690,531.23	-157,691,862.61	3,590,167,196.11
营业利润	212,775,966.40	-162,908,996.74	3,194,467.16	43,380,925.21	73,673,139.11	144,760,631.36	25,354,869.78
资产总额	4,297,676,777.41	2,250,803,234.38	713,351,626.26	2,462,774,584.23	6,423,892,076.50	-5,752,524,600.62	10,395,973,698.16
负债总额	1,214,932,732.38	1,613,102,707.62	296,820,899.64	1,848,813,092.42	1,223,450,522.42	-1,329,138,122.28	4,867,981,832.20
补充信息：							

1. 资本性支出	177,309,557.85	357,947.38	16,718,960.26	138,416,442.61	6,330,366.15	- 147,658,165.16	191,475,109.09
2. 折旧和摊销费用	345,424,853.35	14,300,158.24	18,021,856.38	84,063,173.51	35,670,690.33	- 36,207,755.39	461,272,976.42
3. 折旧和摊销以外的非现金费用							
4. 资产减值损失		- 19,762,369.21	- 1,876,796.73	- 8,118,186.37	- 6,537,695.48	- 1,860,307.00	- 38,155,354.79

(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

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

□适用 √不适用

(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						24,056,986.86	100.00			24,056,986.86
其中：										
组合 1：信用风险组合										
组合 2：电量款组合						24,056,986.86	100.00			24,056,986.86
合计		/		/		24,056,986.86	/		/	24,056,986.86

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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□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

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

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		1,723,917.98
其他应收款	2,459,735.45	1,558,036.47
合计	2,459,735.45	3,281,954.45

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		1,723,917.98
合计		1,723,917.98

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(4). 应收股利

适用 不适用

(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(6). 坏账准备计提情况

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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	2,456,534.81
1 年以内小计	2,456,534.81
1 至 2 年	3,200.64
5 年以上	434,538.18
合计	2,894,273.63

(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	2,894,273.63	1,686,766.47
合计	2,894,273.63	1,686,766.47

(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)	
2022年1月1日余额	128,730.00			128,730.00
2022年1月1日余额在本期				

--转入第二阶段				
--转入第三阶段	-128,730.00		128,730.00	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提			305,808.18	305,808.18
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2022年12月31日 余额			434,538.18	434,538.18

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	
按单项计提坏账准备						
按组合计提坏账准备						
组合1：往来款、保证金、代垫款项	128,730.00	305,808.18				434,538.18
组合2：小额备用金等无风险款项						
组合3：关联方组合						
合计	128,730.00	305,808.18				434,538.18

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

(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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国家电投集团远达环保工程有限公司	往来款	2,036,513.74	1 年以内	70.36	
合计	/	2,036,513.74	/	70.36	

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

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	4,083,629,111.80		4,083,629,111.80	4,077,509,111.80		4,077,509,111.80
对联营、合营企业投资	287,421,832.61		287,421,832.61	276,802,480.72		276,802,480.72
合计	4,371,050,944.41		4,371,050,944.41	4,354,311,592.52		4,354,311,592.52

(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	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	2,730,217,078.23			2,730,217,078.23		
国家电投集团远达水务有限公司	550,275,083.61			550,275,083.61		
国家电投集团远达环保工程有限公司	458,721,659.36			458,721,659.36		
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	209,108,846.51			209,108,846.51		
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	64,856,217.66	1,020,000.00		65,876,217.66		
国电投生态能源有限公司	33,030,226.43			33,030,226.43		
重庆远达渝地环境治理有限公司	15,300,000.00	5,100,000.00		20,400,000.00		
沈阳远达环保工程有限公司	16,000,000.00			16,000,000.00		
合计	4,077,509,111.80	6,120,000.00		4,083,629,111.80		

(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	本期增减变动							期末余额	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		

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	236,630,271.88			10,159,799.12						246,790,071.00
国家电投集团两江远达节能环保有限公司	30,705,712.28			618,975.52			1,200,000.00			30,124,687.80
重庆智慧思特大数有限公司	9,466,496.56			1,040,577.25						10,507,073.81
国家电投集团远达中新节能环保有限公司										
小计	276,802,480.72			11,819,351.89			1,200,000.00			287,421,832.61
合计	276,802,480.72			11,819,351.89			1,200,000.00			287,421,832.61

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	201,360,308.39	187,114,247.45	215,527,051.99	203,245,842.34
其他业务	4,918,776.69		4,251,520.72	
合计	206,279,085.08	187,114,247.45	219,778,572.71	203,245,842.34

(2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	脱硫脱硝电价收入	其他业务收入	合计
商品类型			
在某一时刻确认	201,360,308.39	4,918,776.69	206,279,085.08
合计	201,360,308.39	4,918,776.69	206,279,085.08

合同产生的收入说明：

□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、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	160,333,100.23	240,604,336.20
权益法核算的长期股权投资收益	11,819,351.89	-6,780,927.71
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	8,129,694.05	13,917,238.64
合计	180,282,146.17	247,740,647.13

6、其他

□适用 √不适用

十八、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-14,622,626.00	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	53,257,710.34	
债务重组损益	9,440.00	
对外委托贷款取得的损益	92,723.26	
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	152,392.12	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	9,455,050.26	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	182,909.16	
减：所得税影响额	5,305,799.57	
少数股东权益影响额	5,835,716.25	
合计	37,386,083.32	

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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

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	-0.55	-0.04	-0.04
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-1.28	-0.08	-0.08

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

董事长：陈斌

董事会批准报送日期：2023年3月31日

修订信息

适用 不适用