

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 2021 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、大信会计师事务所（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、公司负责人郑武生、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）廖剑波声明：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

否

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.....	24
第五节	环境与社会责任.....	38
第六节	重要事项.....	45
第七节	股份变动及股东情况.....	59
第八节	优先股相关情况.....	62
第九节	债券相关情况.....	250
第十节	财务报告.....	63

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
西电电力	指	贵州西电电力股份有限公司
茶园电厂	指	贵州金元茶园发电有限责任公司
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
远中能源	指	盐城远中能源有限公司
抱日新能源	指	盐城经济技术开发区抱日新能源科技有限公司
报告期、本报告期、本年度	指	2021 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	郑武生

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	重庆市北部新区黄环北路10号1栋 重庆市九龙坡区杨家坪前进支路15号 重庆市高新技术产业开发区九龙园盘龙村113号
公司办公地址	重庆市两江新区黄环北路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	大信会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市海淀区知春路1号学院国际大厦15层
	签字会计师姓名	付勇、罗晓龙

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2021年	2020年	本期比上年同期增减 (%)	2019年
营业收入	4,438,095,725.56	3,678,237,668.73	20.66	4,067,543,739.51
归属于上市公司股东的净利润	52,778,613.50	26,333,315.94	100.43	111,066,867.39
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,469,992.06	-18,594,638.97	118.66	104,328,547.65
经营活动产生的现金流量净额	540,394,467.44	89,203,288.17	505.80	428,735,177.64

	2021年末	2020年末	本期末比上年同期末增减(%)	2019年末
归属于上市公司股东的净资产	5,125,279,399.73	5,070,866,292.89	1.07	5,096,921,877.18
总资产	10,428,354,486.12	9,566,445,462.86	9.01	9,162,082,178.88

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2021年	2020年	本期比上年同期增减(%)	2019年
基本每股收益(元/股)	0.07	0.03	133.33	0.14
稀释每股收益(元/股)	0.07	0.03	133.33	0.14
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.0044	-0.0238	118.49	0.1336
加权平均净资产收益率(%)	1.04	0.52	0.52	2.2
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	0.07	-0.37	0.44	2.06

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、2021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	987,066,621.54	988,921,405.52	1,132,934,468.14	1,329,173,230.36
归属于上市公司股东的净利润	16,488,418.09	23,730,334.22	40,135,939.47	-27,576,078.28
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	16,909,038.12	12,278,266.16	33,024,390.38	-58,741,702.60
经营活动产生的现金流量净额	-64,267,716.12	168,603,750.06	17,710,194.26	418,348,239.24

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	2021 年金额	附注 (如适用)	2020 年金额	2019 年金额
非流动资产处置损益	-6,564,830.21		25,604,332.02	14,644,228.86
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	37,434,580.96		30,439,178.21	23,444,553.11
债务重组损益	20,684,737.89			1,562,800.00
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	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	360,719.88		18,910,140.25	82,750.38
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	2,241,723.18		-3,669,411.98	160,683.99
减：所得税影响额	9,965,774.31		15,459,411.10	2,681,546.95
少数股东权益影响额（税后）	6,035,493.16		10,896,872.49	1,186,691.93
合计	49,308,621.44		44,927,954.91	6,738,319.74

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

适用 不适用

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	240,986,348.19	257,224,299.74	16,237,951.55	0
嘉兴融能能源新技术投资企业（有限合伙）	4,000,000.00	4,000,000.00	0	0
重庆同兴垃圾处理有限公司	24,100,000.00	24,100,000.00	0	0
合计	269,086,348.19	285,324,299.74	16,237,951.55	0

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

2021 年是远达环保“十四五”规划开局起步、经营发展取得显著成效的一年。一年来，公司围绕“能源环保+环保能源”发展定位，着力抓经营、促改革、强管理、控风险，以实现高质量发展为目标，抢抓新机遇、构筑新跑道，取得了较好的成绩。全年，公司经营呈现强劲恢复、持续提升态势，主要指标均实现大幅增长，全面完成各项重点工作任务。

（一）围绕发展定位，推进产业结构持续优化

公司“十四五”发展规划明确了“能源环保+环保能源”发展定位，在做好传统环保业务的基础上，围绕做强做优“能源+生态”新产业新业态新模式，明确了大力加强风电、光伏、垃圾发电、综合智慧能源“四大件”发展工作。服务国家“3060”战略和国家电投集团“2023 碳达峰”目标，积极推进 CCUS 产业培育和发展。

（二）坚持巩固拓新，新旧业务共同发力推动业绩实现增长

1. 传统业务开发稳中有进。烟气治理领域，中标 7 台 60 万千瓦 W 型火焰炉机组超净改造项目。完成 24 个项目 58 台（套）脱硫/脱硝/除尘装置 168 小时试运（竣工验收），其中脱硫 24 台（套）、脱硝 25 台（套）、除尘 9 台（套）。特许经营电量达到 1,804 亿千瓦时，同比增加 224 亿千瓦时；产品制造领域，催化剂产量增长 100%，市场订单创建厂以来最高值，中标越南沿海一期项目，实现独立开发催化剂海外项目“零”突破；中标山西铝业烧成窑项目，实现超低温催化剂在铝行业示范应用。工业废水治理领域，中标大唐海口燃机、大连甘井子、通辽二厂项目，废水“零排放”业务中标额同比增长 200%。污水处理领域，完成财信环境水务资产并购，实现市政污水处理规模翻番，加上海里项目、牡丹江项目进展顺利，水务运营规模增至 58 万吨/天。

2. 新业务发展动能集聚。分散式污水处理领域，中标湖北襄州美丽乡村项目，海南定安、陵水河、江苏盐城亭湖二期分散式污水治理项目。土壤修复领域，中标民兴路三期项目。新能源及综合智慧能源领域，建成江苏盐城分散式污水处理+光伏“红色百年”特色行动项目。催化剂零碳工厂示范项目开工。积极推进江苏无锡、中原润城等综合智慧能源项目。

（三）紧盯产业需求，聚力科技创新成效显著

在催化剂制造领域，完成模块化脱硝装置、低温脱硝催化剂、燃气机组烟气脱硝催化剂（55 孔）开发及示范应用。山东淄博镁法脱硫示范项目投入试运，陶瓷管除尘脱硝一体化催化剂具备示范应用条件。水处理领域，完成含油废水移动式一体化处理样机试制。碳捕集及综合应用领域，重点聚焦燃煤燃气机组、钢铁水泥等领域，结合不同规模、不同碳浓度的应用场景，开展细分领域 CCUS 碳减排技术研发。同时，完成国家电投集团全产业板块环保需求调研；对燃煤电厂 CCUS 潜力的经济性评估、全国重点省份碳排放强度进行了分析；协助国家电投集团推动贵州、海南、西藏碳达峰、碳中和标杆省建设。全力推进白城、长兴岛全流程 CCUS 示范项目。依托国家电投集团内外资源，形成 CCUS 全产业链技术研发能力。推动环保科技创新资源整合，借助“国家电投技术信息平台”实现信息互通、资源共享。

（四）持续强本固基，保持安全生产局面稳定

开展安全生产三年专项行动，确定年度行动项 529 项，安全质量环保工作重点 52 项，“零死亡、零事故”专项任务 60 项，完成率均为 100%。深化安健环体系建设，深入开展双重预防机制建设，编制并推广使用安全风险管控清单、全员隐患排查治理清单。完成第一轮全覆盖安全生产尽职督察、建党 100 周年安全生产专项检查。持续强化承包商安全管控，完成 15 个新开工项目安全生产审查验证。丰富安全教育方式，编制推广 15 类安全生产事故伤害教育视频。严格执行安全生产“一岗双责”，监督推动三级单位领导班子成员赴现场检查指导安全工作 367 次，项目平均覆盖率 268%。

二、报告期内公司所处行业情况

报告期内，公司所处环保行业，业务聚焦烟气治理、水处理、固（危）废等细分领域，并有序向新能源及生态治理行业拓展。

目前我国环保行业已形成充分竞争的市场格局，行业发展呈现以下特点：

一是污染防治攻坚战已进入深化阶段。国家“十四五”规划提出，扎实做好碳达峰、碳中和各项工作，优化产业结构和能源结构，坚持源头防治、综合施策，强化多污染物协同控制和区域协同治理，全面提升环境基础设施水平。

二是烟气治理行业竞争已进入白热化阶段。由于当前能源结构发生较大变化，燃煤发电机组利用小时数普遍较低，传统燃煤电厂烟气治理业务市场竞争激烈，行业利润率下滑。

三是电力环保行业未来的服务模式转型升级成为迫切需要。电力能源系统未来将形成以“可再生能源+储能”为主的电力供给体系，将打造生态环境大数据，配合智慧能源要求的智慧环保体系，市场前景广阔。

四是技术创新驱动和项目运营能力成为关键竞争力。当前环保行业正处于深度变革期，随着监管趋严，行业标准提升，大批项目投入运营，行业竞争格局面临重塑，环保企业将逐步由投资转向技术和运营为核心，技术驱动能力和项目运营能力将占据更显著的位置，坚持科技创新是环保企业未来发展的战略关键举措。

三、报告期内公司从事的业务情况

报告期内，公司主要业务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，上述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，大气业务贡献的营业收入、利润总额占公司业务总体的比例超过 80%。

报告期内，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、运营管理及区位发展能力、大数据分析 & 集约化管理能力以及客户维护能力 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，公司催化剂业务市场向好，中标首次突破 3 万方，为公司历史新高，海外业务实现零突破，首次实现与海外客户的直接签约。竞争优势主要体现在：产品类型丰富、工艺精细。公司催化剂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 16-22 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%。同时，报告期内通过降本增效开发的新配方，比原有成本降低约 10%，催化剂制造成本在国内处于领先水平；同时通过质量标准提升，提升产品美誉度，加大市场服务，大大提升了品牌影响力，全年市场订单饱满。报告期内完成了 25 孔超低温脱硝催化剂配方及生产技术开发，160℃脱硝率达 90%以上，该技术在国内属领先水平。

报告期内，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。按照“一厂一策”的原则，为电厂提供量身定做节水改造和废水零排放技术方案，“无软化低温闪蒸浓缩+高温旁路干燥”、“膜法浓缩+MVR 结晶工艺”、“塔式浓缩+循环流化床”等技术路线已在各项目成功运用。

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 2.8 亿千瓦，累计建成 362 个工程 751 套环保装置，工程质量得到业主方的认可。截止目前，工程公司共取得国家优质工程金奖、银奖 7 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 4415 万千瓦（其中：脱硫 2085 万千瓦，脱硝 2066 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，脱硫脱硝特许经营装机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。公司拥有合川电厂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，新增授权专利 37 件，其中发明专利 14 件。获国家、省部级科技奖励 11 项。其中，“脱硝催化剂再生液及其再生方法”获第二十二届中国专利奖优秀奖。主持编制的行业标准《燃煤电厂烟气脱硝尿素水解技术规程》已发布实施。完成《露天煤矿排土场植被恢复技术规程》等 3 项国家电投集团技术标准编制。牵头启动建设重庆市碳捕集与利用技术创新中心，参与申请共建国家能源液态阳光 CCUS 重点实验室。参与编制国家电投集团技术标准体系规划纲要（2022 年-2025 年）。

五、报告期内主要经营情况

截止 2021 年 12 月 31 日，公司实现营业收入 44.38 亿元，同比增加 20.66%；实现利润总额 1.05 亿元，同比增加 39.76%；归属于母公司的净利润 0.53 亿元，同比增加 100.43%。

（一）工程业务情况

2021 年，公司工程业务加强传统市场开拓，强化工程成本管控，工程产值和毛利率实现增长。实现营业收入 12.99 亿元，同比增长 56.12%，实现利润总额-0.01 亿元，同比减亏 1.65 亿元。

（二）烟气特许经营业务情况

2021 年，公司坚定推进能源保供部署，有序开展生产运营，特许经营电量增加 224 亿千瓦时，但受大宗原材料价格上涨影响，特许经营业务运营成本增加，公司特许经营业务全年实现营业收入 21.94 亿元，同比上升 11.77%；实现利润总额 2.13 亿元，同比下降 14.80%。

（三）脱硝催化剂业务情况

2021 年，疫情后催化剂市场需求量有所回升，但材料价格上涨导致催化剂销售毛利偏低，公司催化剂业务实现营业收入 3.24 亿元，同比增加 56.52%；实现利润总额 210 万元，同比增加 607 万元。

（四）水务业务情况

2021 年，因并购财信实业水处理项目，公司水务运营项目利润不断增长。公司水务业务（含工程及运营）实现营业收入 5.51 亿元，同比增长 49.72%；实现利润总额 3536 万元，同比增长 174.27%。

（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	4,438,095,725.56	3,678,237,668.73	20.66
营业成本	3,836,810,392.10	3,155,883,769.39	21.58
销售费用	37,282,977.66	32,065,718.88	16.27

管理费用	303,216,600.94	288,298,362.79	5.17
财务费用	99,260,364.55	80,066,323.74	23.97
研发费用	69,627,714.53	66,923,822.52	4.04
经营活动产生的现金流量净额	540,394,467.44	89,203,288.17	505.80
投资活动产生的现金流量净额	-462,185,042.38	-708,015,677.24	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-84,756,600.08	614,955,626.12	不适用

营业收入变动原因说明：主要原因系疫情后环保工程产值上升，以及新增并购财信项目导致营业收入增加。

营业成本变动原因说明：主要原因系因收入增长导致工程项目以及运营项目成本增加。

销售费用变动原因说明：主要原因系疫情后投标费用增加以及社保减免优惠政策到期销售人员人工成本增加所致。

管理费用变动原因说明：主要因系疫情后社保减免优惠政策到期导致管理人员人工成本增加。

财务费用变动原因说明：主要原因系本年度并购财信项目引起带息负债规模上升所致。

研发费用变动原因说明：主要因系疫情后社保减免优惠政策到期导致研发人员人工成本增加。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要原因系本年度应收账款回款情况较好导致销售商品、提供劳务收到的现金增加所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要原因系上年度公司收购茶园脱硫脱硝特许经营资产所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要原因系上年度公司发行资产支持证券收购茶园项目脱硫脱硝特许经营资产，以及本年度偿还银行借款现金支出增加所致。

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、节能、除尘器制造及核环保收入等。报告期内，公司主营业务收入 43.69 亿元，环保工程收入占主营收入比例为 34.21%，脱硫脱硝除尘特许经营电价收入占比 48.67%，其他占比 17.12%。公司主营业务成本 38.32 亿元，环保工程成本占主营成本比例为 33.79%，脱硫脱硝除尘特许经营电价成本占比 49.19%，其他占比 17.02%。

(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	1,494,606,017.65	1,294,890,793.71	13.36	19.84	6.75	增加 10.62 个百分点
脱硫脱硝除尘特许经营	2,126,237,154.17	1,885,225,950.39	11.34	10.89	18.70	减少 5.83 个百分点
其他	747,972,872.31	652,202,500.57	12.80	64.54	86.30	减少 10.19 个百分点
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 (%)

西南地区	1,317,008,393.10	1,182,536,264.76	10.21	76.59	79.40	减少 1.41 个百分点
华南地区	105,668,500.43	114,309,400.46	-8.18	-39.72	-31.41	减少 13.11 个百分点
华东地区	962,802,089.03	831,272,997.01	13.66	7.95	10.47	减少 1.97 个百分点
华中地区	668,620,199.56	622,849,187.37	6.85	13.42	16.38	减少 2.37 个百分点
西北地区	237,861,447.74	237,058,846.79	0.34	53.22	69.98	减少 9.83 个百分点
东北地区	459,286,841.50	365,413,644.16	20.44	2.58	-0.63	增加 2.57 个百分点
华北地区	481,380,424.83	373,913,339.83	22.32	-17.49	-25.90	增加 8.81 个百分点
其他地区	136,188,147.94	104,965,564.29	22.93	351.20	303.11	增加 9.20 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

1. 上表为各业务板块抵消后的数据；

2. 上表中的“其他”行业包括公司的催化剂销售、水务运营、除尘器制造、节能及核环保业务等。

(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	30,961	28,575	5,471	61.25	53.29	115.99

产销量情况说明

疫情后脱硝催化剂市场需求上升，公司脱硝催化剂产量及销量同比增加。

(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	1,294,890,793.71	33.79	1,212,965,926.91	38.49	6.75	
脱硫脱硝除尘特许经营	材料及动力费、设备折	1,885,225,950.39	49.19	1,588,287,154.71	50.40	18.70	

	旧、检 修维护 费、人 工成本 等						
其他	材料及 动力 费、设 备折 旧、特 许经营 权摊 销、人 工成本 等	652,202,500.57	17.02	350,089,542.18	11.11	86.30	

成本分析其他情况说明

上表中的“其他”包括公司的催化剂销售、水务、除尘器制造、节能及核环保业务

(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

前五名客户销售额 89,231.55 万元，占年度销售总额 20.11%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 89,231.55 万元，占年度销售总额 20.11 %。

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

前五名供应商采购额 39,250.61 万元，占年度采购总额 10.23%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 26,829.97 万元，占年度采购总额 6.99%。

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	75,890,506.94
本期资本化研发投入	10,696,579.18
研发投入合计	86,587,086.12

研发投入总额占营业收入比例 (%)	1.95
研发投入资本化的比重 (%)	12.35

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	195
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	8.34%
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	55
本科	111
专科	22
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)	25
30-40 岁 (含 30 岁, 不含 40 岁)	70
40-50 岁 (含 40 岁, 不含 50 岁)	82
50-60 岁 (含 50 岁, 不含 60 岁)	18
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增长 505.8%，主要是本年度应收账款回款情况较好导致销售商品、提供劳务收到的现金增加所致。

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。其中：“取得子公司及其他营业单位支付的现金净额”同比增长 4.5 亿元，主要是本年度并购财信项目所致；“取得投资收益所收到的现金”同比增长 170.48%，主要是本年度收到国家电投集团财务公司 2019-2020 年度分红收益导致增加。

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
应收票据	110,781,554.33	1.06	511,658,858.07	5.35	-78.35	
其他应收款	204,706,084.05	1.96	116,962,120.32	1.22	75.02	
合同资产	801,161,112.70	7.68	555,893,766.04	5.81	44.12	
在建工程	38,181,923.12	0.37	367,525,806.10	3.84	-89.61	
无形资产	1,478,763,806.38	14.18	497,893,414.71	5.20	197.00	
商誉	2,030,092.97	0.02	17,090,163.86	0.18	-88.12	
短期借款	559,996,831.06	5.37	908,300,498.54	9.49	-38.35	
应付票据	71,093,507.23	0.68	134,421,636.70	1.41	-47.11	
其他应付款	429,537,233.81	4.12	128,501,621.01	1.34	234.27	
一年内到期的非流动负债	223,933,453.89	2.15	148,304,900.00	1.55	51.00	
其他流动负债	9,221,729.50	0.09	26,275,041.77	0.27	-64.90	
长期借款	1,083,522,558.60	10.39	365,831,917.80	3.82	196.18	
应付债券	204,021,234.86	1.96	334,332,181.82	3.49	-38.98	
预计负债	32,248,808.90	0.31	10,029,438.76	0.10	221.54	
递延收益	35,502,674.88	0.34	59,977,511.09	0.63	-40.81	
递延所得税负债	66,054,145.90	0.63	42,909,492.18	0.45	53.94	

其他说明

- (1) 应收票据变动原因：主要系本年度将应收银行承兑汇票重分类至应收款项融资列报。
- (2) 其他应收款变动原因：主要本年度并购财信项目增加的往来款项。
- (3) 合同资产变动原因：主要系本年度未达到收款节点的应收款项增加所致。
- (4) 在建工程变动原因：主要系本年度沁阳特许经营项目以及海里污水处理项目转固导致减少。
- (5) 无形资产变动原因：主要系本年度并购财信项目导致污水处理特许经营权增加所致。
- (6) 商誉变动原因：主要系本年度控股子公司环保工程公司其包含商誉的资产组可回收金额评估价值低于账面价值导致商誉减值。
- (7) 短期借款变动原因：主要系本年度归还流动资金借款导致短期借款余额减少。
- (8) 应付票据变动原因：主要系本年度支付到期银行承兑汇票导致减少。
- (9) 其他应付款变动原因：主要系本年度公司收购财信实业水务项目应付的股权收购款导致增加。
- (10) 一年内到期的非流动负债变动原因：主要系本年度一年内到期偿还的长期借款增加所致。
- (11) 其他流动负债变动原因：主要系本年度待转销项税减少所致。
- (12) 长期借款变动原因：主要系本年度合并财信项目导致长期借款余额增加所致。
- (13) 应付债券变动原因：主要系本年度归还应付债券本金导致应付债券余额减少。
- (14) 预计负债变动原因：主要系本年度执行企业会计准则第 14 号解释计提的污水处理设备恢复性大修理费增加所致。
- (15) 递延收益变动原因：主要系本年度海里污水处理项目转固后将收到的政府补助冲减了资产成本导致减少。

(16) 递延所得税负债变动原因：主要系本年度并购财信项目资产评估增值导致递延所得税负债增加所致。

2. 境外资产情况

适用 不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

项目	期末账面价值(元)	受限原因
货币资金	32,896,334.68	汇票保证金、保函保证金
应收款项融资	33,929,310.00	质押票据
固定资产	611,989,955.52	抵押借款、资产支持证券抵押
无形资产	50,617,271.59	借款抵押
合计	729,432,871.79	

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

在“碳达峰、碳中和”战略目标的导向下，传统燃煤电厂逐步从电量供应主体转变为电力供应主体，辅助服务市场参与系统调节，形成“保供应、促转型、促发展、提效率”的新型电力市场体系。2021年10月29日，国家发展改革委、国家能源局下发《关于开展全国煤电机组改造升级的通知》，要求“现役机组灵活性改造应改尽改，纯凝工况调峰能力的一般要求为最小发电出力达到35%额定负荷，采暖热机组在供热期运行时要通过热电解耦力争实现单日6h最小发电出力达到40%额定负荷的调峰能力”。为此，全国传统燃煤电厂11亿千瓦装机总量必将在新一轮的电力能源结构转化中逐年下降，预计“十四五”期间燃煤电厂装机总量将以0.5亿千瓦/年的速度逐年下降，每年年发电利用小时数也随着深度调峰改造的需要不断降低。受到煤电行业产能过剩、建设趋缓以及新能源大力发展等因素的影响，传统燃煤电厂脱硫脱硝工程业务、特许经营业务发展空间有限，近几年，电力环保工程业务出现明显的毛利率下滑趋势；电力环保运营业务暂时保持平稳，能够持续提供稳定的现金流，行业集中度高、龙头效应明显，但新增投资市场缩小、空间下降。

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：根据国家发改委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污水处理费用。

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、催化剂等设备供应商, 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运行材料、备品备件等供应商, 检修维护等合作单位。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, 通过招标进行石膏销售, 争取获得更好的销售价格。在产业链上游管理方面, 与运行材料、备品备件等供应商, 检修维护等合作单位做好沟通和管理, 采取市场竞价, 降低维护及采购成本, 并做好供应商精细化管理。

3..产品销售订单情况

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
白音华坑口新建第二批辅机脱硫岛及烟气提水系统C总包项目	2020年9月	2021年3月	17483.9758	石灰石-石膏湿法	S02 浓度 4860mg/Nm ³ ; 粉尘浓度为 25mg/Nm ³ ; 烟气脱硫装置脱硫率 ≥99.59%	S02 浓度 ≤20mg/Nm ³ ; 粉尘浓度 ≤5mg/Nm ³	土建工程完成 44.8%; 安装工程完成 2%	2406	否
黔东火电 1#2# 脱硫脱硝超低排放改造EPC项目	2021年4月	2021年4月	14790	石灰石-石膏湿法, SCR	S02 浓度 8626mg/Nm ³ ; NO _x 浓度 750mg/Nm ³ ; 烟尘浓度 50mg/Nm ³	S02 浓度 35mg/Nm ³ ; NO _x 浓度 50mg/Nm ³ ; 烟尘浓度 10mg/Nm ³	1#脱硫 2021 年 11 月 14 日完成 168 试运; 2#脱硫 2021 年 11 月 23 日完成 168 试运; 1#脱硝 2021 年 6 月 26 日完成 168 试运; 2#脱硝 2021 年 7 月 9 日完成 168 试运	13298	是

华能集团 2021 年脱硝 催化剂采购	2021 年 3 月	2021 年 5 月	4400. 00	SCR	-	-	预计 3800 方, 报 告期内确认销售 3012 方。实现销 售占比 79%	3172	是
信发聊城信 源催化剂项 目	2021 年 5 月	2021 年 9 月	1,250 .00	SCR	-	-	共 966.66 方, 报 告期内确认 807.5 方, 完成 83.5%	908	是
邹平四电催 化剂项目	2021 年 7 月	2021 年 8 月	1,200 .00	SCR	-	-	共 882 方, 报 告期内确认 756 方, 完成 86%	910	是

4. 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
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

单位：元

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	257,224,299.74	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	4,000,000.00	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	236,630,271.88	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	9,098,060.85	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	7,466,966.07	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	30,705,712.28	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	14,797,668.51	长期股权投 资	发起设 立

注：报告期内，公司持有的国家电投集团财务有限公司为金融企业，中电投先融期货股份有限公司为“新三板”金融企业。

1. 重大的股权投资

√适用 □不适用

报告期内，公司通过注资全资子公司远达水务，由远达水务通过并购方式完成收购财信实业100%股权。（该事项详见2021年4月24日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。此次收购交易价格64800万元，水处理运营提升至58万吨/天。预计年均可新增利润3474万元。

财信实业成立于2015年6月16日，注册地址为重庆市荣昌区昌州街道塘坡村一社，注册资本3500万元，法定代表人张明镜，营业范围：从事水环境治理，环境污染治理及相关配套设施运营管理；环保设备的研发、生产、销售；环保处理技术的开发和技术咨询服务；销售：建筑、装饰材料，化工产品（不含危险化学品）及原料，电器设备；环保试剂生产、生活污水、工业污水的处理及其设计、施工、调试、运营。财信实业水务资产包含13子公司，项目主要分布在重庆、四川、贵州及河南。

报告期内，依据远达水务与财信环境签署的《重庆财信实业有限公司100%股权的转让协议》有关条款，达到了财信环境对嘉泽环保回购条件。按照《企业国有产权操作规则》，远达水务所属财信实业公司拟以公开挂牌竞价方式转让贵州省嘉泽环保有限公司100%股权，挂牌底价为5762.57万元。财信环境保证参与竞价。公司第九届董事会第二十次（临时）会议审议通过了《关于审议财信实业全资子公司贵州省嘉泽环保有限公司100%股权转让的议案》。（以上事项详见2021年12月25日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。

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

项目名称	期初余额（元）	期末余额（元）	对当期利润的影响金额（元）
国家电投财务有限公司	240,986,348.19	257,224,299.74	13,917,238.64
嘉兴融能能源新技术投资企业（有限合伙）	4,000,000.00	4,000,000.00	
重庆同兴垃圾处理有限公司	24,100,000.00	24,100,000.00	1,500,000.00
合计	269,086,348.19	285,324,299.74	15,417,238.64

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

单位：元

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
□□□□□□□□ □□□□□□□□	环保工程总承包	250,000,000.00	2,368,101,661.81	800,079,163.07	1,497,438.63
□□□□□□□□ □□□□□□□□	□□□□□□□□□□ □□□□	350,000,000.00	4,270,652,145.00	3,080,486,562.16	127,031,851.25
□□□□□□□□ □□□□□□□□	□□□□□□□□□□ □□□□□□□□	128,000,000.00	653,958,906.09	413,172,689.73	1,390,648.08
□□□□□□□□ □□□□□□	□□□□□□□□□□ □□□□□□□□□□ □□□□□□□□□□	676,510,000.00	2,446,619,230.79	578,110,461.33	22,499,410.34
□□□□□□□□ □□□□□□□□	□□□□□□□□□□ □□□□□□□□	111,111,100.00	691,137,165.09	23,353,007.31	-46,292,608.22

(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

报告期内，境外新冠疫情还在蔓延，受发达国家货币政策转向、全球供应链危机、全球通胀压力高企及能源紧缺危机影响，国际经济形势将更趋复杂和不确定性。我国经济增速继续保持世界领先地位，同时也面临需求收缩、供给冲击、预期转弱三重压力。2022年，国家经济工作会

强调稳字当头、稳中求进。能源转型强调先立后破、稳扎稳打，要求全力保障能源安全、加快能源绿色低碳发展、加快推进能源科技创新、全方位拓展能源国际合作。2022 年，国内生态环境治理将继续坚持“提气、降碳、强生态，增水、固土、防风险”，推动污染防治攻坚战在关键领域、关键指标上实现新突破，推进生态环境治理体系和治理能力现代化，形成“大环保”格局。因此，环保产业整体持续向上的态势将保持不变，发展空间依然巨大。

1. 大气治理业务

近年来，我国大气污染物排放标准不断趋严，监管力度不断加大，激励政策不断推进，大气污染治理市场仍有空间。未来 5 年，大气污染治理特别是非电治理领域仍是我国环保重点的攻坚方向。进入“十四五”，非电行业烟气治理需求将持续释放并提速，重点行业 VOCs 污染治理和无组织排放管控持续快速推进，机动车船尾气治理进一步强化，室内环境标准不断趋严，绿色能源迅速崛起，工业重点行业的碳捕集、封存、综合利用工程试点、示范在加快推进。随着“一带一路”及“区域全面经济伙伴关系”的持续推进，中国与广大发展中国家的合作将会更加密切。当前大气污染治理形势依然严峻，体现在：一是细颗粒物（PM2.5）和臭氧污染协同治理、温室气体和大气污染物协同治理，传统污染物与非常规污染物协同治理的任务仍然艰巨。二是大气污染治理产业集中度不高，行业竞争加剧、企业创新能力不足、国际竞争能力不强等问题仍然存在。三是同时源头减排和结构减排，给末端治理带来挑战。

2. 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。2021 年是“十四五”规划开局之年，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。

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，难以达到水处理高效精准运行，因此发展智慧水务势在必行。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长期备受关注。“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。

3. 固（危）废行业

“十四五”发展目标及相关政策标准的相继出台，“无废城市”试点建设工作持续推进，“大宗固体废弃物综合利用示范”有序开展，“生活垃圾分类处理”、“塑料污染治理”等工作扎实推进，固体废物处理利用行业和市场得到进一步规范化发展，固体废物减量化和循环利用水平得到进一步提高。尽管如此，通过全国人大常委会《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》执法检查及中央生态环境保护督察等工作的开展，仍反映出我国固体废物处理利用行业存在着配套政策标准名录制修订工作相对滞后，部分固体废物分类模糊、收集转运困难、处置利用能力和技术存在短板，污染防治和规范化环境管理工作亟待加强等问题。此外，“十四五”规划、“双碳”战略的实施，也对未来五年内固体废物处理利用行业的发展提出了新要求。

未来行业发展主要体现在：一是“无废城市”建设持续推进，助力实现“碳达峰、碳中和”随着“无废城市”试点工作的开展以及《“十四五”时期“无废城市”建设工作方案》的印发，“无废城市”建设工作将持续推进，助力城市绿色低碳转型，实现“碳达峰、碳中和”。在总结推广“无废城市”建设试点经验的基础上，分步骤、因地制宜地推动地级城市开展“无废城市”建设，聚焦“双碳”目标推动城市固体废物精细化管理和减污降碳协同治理。二是加快完善固体废物综合利用标准体系。大力推进固体废物综合利用，坚持标准先行。继续推动大宗固体废物、建筑垃圾、危险废物等固体废物综合利用的发展，建立健全固体废物综合利用技术、资源化产品以及固体废物资源化过程碳减排核算方法标准体系等。三是固体废物利用处置行业的发展离不开

技术与装备的创新，固体废物利用处置行业企业应通过引进高精尖人才，与高校、科研院所等加强合作，发展创新固体废物资源化利用装备技术和绿色低碳技术，提高固体废物综合利用率，提升经济、生态、社会三方面的综合效益；加大固体废物源头减量、资源化利用和无害化处置先进技术的推广应用力度，推动固体废物处理利用行业减污降碳协同增效。

4、风电、光伏行业

根据中国电力企业联合会 2022 年 1 月 27 日发布的《2021-2022 年度全国电力供需形势分析预测报告》，我国风电、太阳能发电装机 2021 年底分别为 3.3 亿千瓦、3.1 亿千瓦；综合考虑国内外经济形势、电能替代等带动电气化水平稳步提升、上年基数前后变化等因素，并结合多种方法对全社会用电量的预测，以及电力供需形势分析预测专家的预判，预计 2022 年全年全社会用电量 8.7 万亿千瓦时-8.8 万亿千瓦时，同比增长 5%-6%，各季度全社会用电量增速总体呈逐季上升态势。在新能源快速发展带动下，预期 2022 年底风电、光伏发电装机容量分别达到 3.8 亿千瓦、4 亿千瓦，即风电、光伏 2022 年新增规模约为 50GW、90GW。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

以习近平生态文明思想为指导，践行“3060”碳达峰碳中和国家战略，紧密围绕国家电投“2035 一流战略”，坚持“能源环保+环保能源”发展定位，实施“投资运营+工程技术服务”双核驱动，多措并举，巩固拓展工程服务类业务，做强做大运营类资产规模，优化资产结构和盈利结构，全面提升公司核心竞争力，建成国内领先的生态能源环保企业。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

一、经营计划编制的总体原则

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，积极抢占市场。二是坚持“重点突出、上下联动”原则，更加突出统领性、导向性和前瞻性，突出战略服务导向，有效推进公司高质量发展目标。三是坚持“存量提效，增量增效”原则，充分发掘企业潜能，提升企业效益。四是坚持“协调平衡、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、2022 年预算安排情况

—营业收入：46.25 亿元，同比增加 1.88 亿元。

—营业成本：39.15 亿元，同比增加 0.83 亿元。

—利润总额：1.60 亿元，同比增加 0.55 亿元。

—净利润：1.10 亿元，同比增加 0.49 亿元。

—资产负债率：47.95%，同比增加 1.43 个百分点。

—资产总额：110.70 亿元，同比增加 6.42 亿元。

其中：新增固定资产投资 1.19 亿元。

科技开发与数字化 4,361 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

一是围绕“环保能源+能源环保”发展定位，围绕光伏、风电、综合智慧能源、垃圾发电等投资领域，通过“新建+并购”方式，促进公司业务结构转型升级；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。三是加快构建危废业务发展平台，为公司效益增长提供新动力。四是围绕光伏、风电、垃圾发电及综合智慧能源“四大件”业务开发，提前谋划和布局，创新商业模式，推动公司高质量发展。

(二) 加强市场营销，支撑公司发展

一是坚持轻资产发展模式，围绕服务国家电投集团主业，高质量完成国家电投集团生态环保任务。二是继续抓好做实 W 型火焰炉、小型煤电机组超低排放改造任务。三是着力打造平台建

设，高效高质量完成 CCUS 有关任务，着力打造碳捕集工程、产品应用等全流程服务能力。四是积极关注海外疫情变化，拓宽海外市场订单。

（三）深入实施创新驱动发展，推动高质量发展

坚持创新驱动发展，以先进环保技术创新为核心，管理创新及商业模式创新为手段，实施重大创新项目为载体，体制机制创新为保障，通过全面创新和协同创新，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）强化成本费用控制，不断提高盈利水平

扩大公司 SDSJ 双对标管理范围，将降成本、控费用作为存量“提质增效”的常态化管理手段，聚焦关键领域的关键指标，强弱项、补短板，持续提升管理水平，降低经营成本，促进经营质量效益双提升。

（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. 疫情风险

由于国内外疫情形势依然严峻，公司工程业务若因疫情持续反复，可能影响项目正常施工，由此导致项目成本增加、收入确认和回款滞后，对公司正常经营产生不利影响。

应对措施：持续加强疫情防控，结合当地政府及公司关于常态化疫情防控工作的各项决策部署，不定期发布公司常态化疫情防控措施，提示全体员工继续绷紧疫情防控这根弦。对各单位常态化疫情防控工作体系、机制建立情况及措施落实情况进行检查指导，严格执行常态化疫情防控各项措施，防止因疫情防控不当对生产经营造成影响。

2. 科技研发风险

随着生态环境治理广度和深度的延伸，公司在非电行业和环保新兴行业等市场需要持续提升科技研发能力。

应对措施：明确公司重点技术需求，不断优化升级既有业务技术，着力打造自主核心技术。一是紧跟公司战略发展方向，积极发挥科技创新的驱动作用，助力公司在环保新兴行业中的进一步发展。二是树立研发的优先地位，跟进国内外相关领域技术发展动态，尝试与国内外技术先进企业合作“市场+技术”模式。三是研究提出科技研发激励机制，调动科技人员积极性、创造力。

3. 改革与业务拓展风险

公司推进“能源环保+环保能源”战略，需对现有业务与新业务间各项资源进行合理的再分配，公司当前的资源配置可能不足以匹配战略转型目标，技术、团队、业绩等多方面存在瓶颈。业务拓展意味着管理资源的再分配以及人员思想观念的转变，打通战略转型所需的信息、营销、沟通渠道需要投入充分的资源。

应对措施：面对传统煤电烟气治理工程市场持续萎缩、盈利水平持续降低的客观局势，公司以“能源环保+环保能源”为发展定位，加强新业务领域的行业政策、市场趋势等研判，创新商业模式和盈利模式，及时抓住有利发展机遇。围绕公司做强做优做大目标，以“投资运营+工程技术服务”双核驱动业务发展模式，有计划引进和培养一支高素质的工程建设、投资运营管理人才队伍。

4. 应收账款风险

公司应收款项余额较高，受工程特性影响，回款周期较长，可能对公司现金流、资产周转效率产生一定影响。

应对措施：公司高度重视应收账款回收工作，公司领导负责整体协调，清收办公室持续跟踪督导款项回收，定期摸排梳理应收账款风险情况，建立预警机制，实行应收账款风险动态管理。严格执行款项回收考核的有关制度，奖惩结合，正向激励相关人员，加大款项回收，降低资金回收风险。提升经营活动全过程管理，加强项目工程进度节点的控制和控制收款力度分析，如质量、

工期等是否按合同规定，对于有影响款项回收的不良趋势应及时采取控制措施，降低资金回收风险。

5. 市场竞争风险

当前环保行业细分领域较多，竞争日益激烈且趋于同质化、白热化，对于土壤治理、固危废等新兴业务领域，公司进入时间短，需要持续提升技术能力和市场能力。

应对措施：巩固提升传统燃煤烟气治理业务，确保优势地位不动摇。在新兴环保业务领域中，聚焦某个细分市场，加强系统化的市场调研和资源整合，加强市场营销队伍专业化建设，在不断强化责任、风险意识并完善市场开发机制的同时，提高项目开发的纵横协调及全局管控、综合应变能力。

(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，完善了公司治理相关制度。

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一次股东大会，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》中对规范关联交易作出了具体的规定，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八次会议，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，并妥善保存。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，独立董事认真履行职责，对公司的利润分配、会计政策变更、推进董事候选人、聘任高管、内部控制、关联交易、对外担保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，公司监事会共召开了四次会议，对公司利润分配、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，并妥善保存。

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，有较强的社会责任感，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

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
2020 年年度股东大会	2021 年 5 月 17 日	http : //www. sse. com. cn	2021 年 5 月 18 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
郑武生	董事长	男	55	2016-06-23	2022-10-16	0	0	0	无	93.07	否
龙怀能	副董事长	男	59	2019-10-17	2022-10-16	0	0	0	无	0	是
吴连成	董事	男	57	2021-04-24	2022-10-16	0	0	0	无	0	是
赵新炎	董事	男	59	2018-12-28	2022-10-16	0	0	0	无	0	是
周博潇	董事	男	59	2016-12-29	2022-10-16	0	0	0	无	0	是
郭枫	董事	男	48	2021-04-24	2022-10-16	0	0	0	无	0	是
王智	独立董事	男	53	2016-01-06	2022-10-16	0	0	0	无	5	否
李理	独立董事	女	50	2019-10-17	2022-10-16	0	0	0	无	5	否
林衍	独立董事	男	56	2019-10-17	2022-10-16	0	0	0	无	5	否
宋蔚蔚	独立董事	女	46	2019-10-17	2022-10-16	0	0	0	无	5	否
王理	监事会主席	男	54	2019-10-17	2022-10-16	0	0	0	无	0	是

祝明	监事	男	57	2021-08-15	2022-10-16	0	0	0	无	78.05	否
吕淑娟	职工监事	女	48	2019-10-17	2022-10-16	0	0	0	无	54.17	否
彭双群	副总经理 (代行总经理职责)	男	51	2017-07-17	2022-10-16	0	0	0	无	78.39	否
刘智春	副总经理	男	59	2021-04-12	2022-10-16	0	0	0	无	27	否
魏斌	副总经理	男	50	2015-01-13	2022-10-16	0	0	0	无	75.13	否
刘红萍	财务总监	女	46	2018-06-26	2022-10-16	0	0	0	无	77.18	否
夏渐强	总法律顾问	男	49	2019-10-17	2022-10-16	0	0	0	无	61.11	否
凌娟	董事会秘书	女	46	2020-07-28	2022-10-16	0	0	0	无	56.13	否
陈来红	董事	男	59	2017-08-04	2021-04-24	0	0	0	无	0	是
张俊才	董事	男	58	2016-12-29	2021-04-24	0	0	0	无	0	是
张腾	监事	男	60	2017-09-15	2022-10-16	0	0	0	无	0	否
夏刚	董事、总经理	男	52	2017-08-04	2021-04-13	0	0	0	无	59.76	否
岳钢	副总经理	男	58	2013-12-05	2021-04-13	0	0	0	无	46.32	否
黄青华	副总经理	女	49	2011-10-29	2021-02-08	0	0	0	无	42.63	否
关越	副总经理	男	53	2016-06-07	2021-02-08	0	0	0	无	43.97	否

江浩	副总经理	男	54	2021-04-12	2022-01-04	0	0	0	无	29.9	否
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	842.81	/

姓名	主要工作经历
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。现任公司董事长、党委书记。
龙怀能	曾任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。现任重庆城市建设投资（集团）有限公司工程部副部长，公司副董事长。
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。
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，现任国家电力投资集团有限公司专职董事。
周博潇	曾任国家电力投资集团公司煤炭与物流部副主任。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。现任国家电力投资集团有限公司专职董事。
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。
林 衍	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。
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	曾任中电投远达环保（集团）股份有限公司审计与内控部副主任，现任国家电投集团远达环保股份有限公司总审计师、审计部主任。
彭双群	曾任高新产业部光伏产业处处长、高新产业部环保与综合产业处处长，国家电投集团高新产业部环保与综合产业处处长，公司总经理，现任公司副总经理（代行总经理职责），党委委员
刘智春	曾任国家电投集团贵州金元股份有限公司副总经理、党委委员，国家电投集团四川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。
魏 斌	曾任重庆市能源投资集团有限公司产权法律事务部部长。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，现任公司财务总监、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。
陈来红	曾任中电投物流有限责任公司党组成员、副总经理，中电投物流有限责任公司党组副书记（主持党组工作）、副总经理，中电投物流有限责任公司党组书记、副总经理。现任国家电力投资集团公司专职董事。
张俊才	曾任国家电投集团黄河公司党组成员、副总经理，国家电力投资集团公司专职董事，现已退休。
张 腾	曾任中电投江西核电有限公司副总经理，国家电力投资集团公司专职监事，现已退休。
夏 刚	曾任中国电力投资集团公司人力资源部副主任，国家电投集团人力资源部副总经理（副主任），吉林电力股份有限公司副总经理（代行总经理职责）兼吉林省能源交通总公司副总经理，公司总经理、党委副书记。
岳 钢	曾任重庆九龙电力股份有限公司副总经理、中电投河南分公司总工程师、公司副总经理、党委委员。
黄青华	曾任公司董事、副总经理、党委委员、董事会秘书、总法律顾问。
关 越	曾任中国电力投资集团公司煤炭与综合产业部综合与交通处处长、交通与高新产业管理处处长、煤炭与物流部物流处处长、国家电力投资集团公司煤炭与物流部物流处处长，电力协调产业部经营管理高级经理，公司副总经理、党委委员。
江 浩	曾任国家电投集团贵州金元股份有限公司副总经理、党委委员，国家电投集团四川电力有限公司副总经理、党委委员，公司副总经理、党委委员。

其它情况说明

适用 不适用

(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
黄青华	国家电力投资集团有限公司	专职董事
关越	国家电力投资集团有限公司	专职董事
龙怀能	重庆城市建设投资（集团）有限公司	工程部副部长
赵新炎	国家电力投资集团有限公司	专职董事
周博潇	国家电力投资集团有限公司	专职董事
吴连成	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
陈来红	国家电力投资集团有限公司	专职董事
张俊才	国家电力投资集团有限公司	专职董事
王 理	重庆城市建设投资（集团）有限公司	财务部副部长
张 腾	国家电力投资集团有限公司	专职董事

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
夏 刚	五凌电力有限公司	董事长
岳 钢	国家电投集团重庆分公司	副总经理
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
王 智	重庆大学	材料学院教授（博导）
王 智	常州市建筑科学研究院集团股份有限公司	独立董事
李 理	重庆索通律师事务所	高级合伙律师、副主任
林 衍	重庆大学	环境与生态学院环境科学系副教授
林 衍	重庆杰润科技有限公司	技术顾问
宋蔚蔚	重庆理工大学	会计学院教授
宋蔚蔚	重庆川仪自动化股份有限公司	独立董事

(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	2021 年度，公司实际支付董事、监事、高管人员的报酬总额为 842.81 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	2021 年度，公司董事、监事、高管人员领取的报酬总额为 842.81 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
陈来红	董事	离任	工作调动
张俊才	董事	离任	工作调动
夏刚	董事兼总经理	离任	工作调动
岳钢	副总经理	离任	工作调动
黄青华	副总经理	离任	工作调动
关越	副总经理	离任	工作调动
郭枫	董事	选举	董事增补
吴连成	董事	选举	董事增补
江浩	副总经理	聘任	工作调动
刘智春	副总经理	聘任	工作调动

(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
第九届董事会第十三次会议	2021/3/11	<p>一、通过了《公司 2020 年总经理工作报告》</p> <p>二、通过了《关于审议 2020 年度公司董事会工作报告的议案》，并提请股东大会审议。</p> <p>三、通过了《关于审议 2020 年度公司独立董事履职报告的议案》，并提请股东大会审议。</p> <p>四、通过了《关于审议 2020 年度公司财务决算报告的议案》，并提请股东大会审议。</p> <p>五、通过了《关于审议公司 2020 年年报及摘要的议案》，并提请股东大会审议。</p> <p>六、通过了《关于审议公司 2020 年度利润分配的预案》，并提请股东大会审议。</p> <p>七、通过了《关于审议〈公司 2020 年度内部控制评价报告〉的议案》</p> <p>八、通过了《关于审议公司〈2020 年度内部控制审计报告〉的议案》</p> <p>九、通过了《关于审议公司计提减值准备的议案》</p> <p>十、通过了《关于审议 2021 年度公司财务预算的议案》，并提请股东大会审议。</p> <p>十一、通过了《关于审议 2021 年公司与关联方日常关联交易预计情况的议案》，并提请股东大会审议。</p> <p>十二、通过了《关于审议 2021 年度向金融机构借款额度的议案》。</p> <p>十三、通过了《关于预计 2021 年度公司及所属子公司提供融资担保的议案》，并提请股东大会审议。</p>

		<p>十四、通过了《关于审议续聘大信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2021 年度财务审计机构的议案》，并提请股东大会审议。</p> <p>十五、通过了《关于审议续聘大信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2021 年度内部控制审计机构的议案》，并提请股东大会审议。</p> <p>十六、通过了《关于修订公司〈总经理办公会议事规则〉的议案》。</p> <p>十七、通过了《关于制订公司 2021 年-2023 年股东分红回报规划的议案》，并提请股东大会审议。</p>
第九届董事会第十四次（临时）会议	2021/4/12	<p>一、通过了《关于公司副总经理彭双群先生代行总经理职责的议案》。</p> <p>二、通过了《关于聘任江浩先生、刘智春先生为公司副总经理的议案》。</p>
第九届董事会第十五次（临时）会议	2021/4/23	<p>一、通过了《关于审议公司 2021 年第一季度报告的议案》</p> <p>二、通过了《关于审议公司全资子公司远达水务收购财信实业 100%股权的议案》</p> <p>三、通过了《关于公司向全资子公司远达水务增资的议案》</p> <p>四、通过了《关于审议公司为全资子公司远达水务提供并购贷款融资担保的议案》，并提请股东大会审议。</p> <p>五、通过了《关于推荐吴连成先生、郭枫先生为公司第九届董事会董事候选人的议案》，并提请股东大会审议。</p> <p>六、通过了《关于召开公司 2020 年度股东大会的通知》</p>
第九届董事会第十六次（临时）会议	2021/6/16	<p>一、通过了《关于审议公司控股子公司远达工程出售所属核安环保、山东核环保、山东核盾股权的议案》</p> <p>二、通过了《关于审议公司控股子公司远达装备开展应收账款保理融资的议案》。</p> <p>三、通过了《关于公司增补第九届董事会专门委员会委员的议案》</p>
第九届董事会第十七次会议	2021/8/26	<p>一、通过了《关于审议公司 2021 年半年度报告及摘要的议案》</p> <p>二、通过了《于审议公司控股子公司远达工程开展应收账款转让融资的议案》</p> <p>三、通过了《关于审议公司会计政策变更的议案》</p>
第九届董事会第十八次（临时）会议	2021/10/12	<p>一、通过了《关于审议公司与经理层成员签署岗位聘任协议及综合业绩考核责任书的议案》</p> <p>二、通过了《关于审议公司参股投资国家电投集团零碳中和有限责任公司 10%股权的议案》</p>
第九届董事会第十九次（临时）会议	2021/10/26	通过了《关于审议公司 2021 年第三季度报告的议案》。
第九届董事会第二十次（临时）会议	2021/12/24	<p>一、通过了《关于审议公司部分子公司开展应收账款转让融资的议案》</p> <p>二、通过了《关于审议财信实业全资子公司贵州省嘉泽环保有限公司 100%股权转让的议案》。</p> <p>三、通过了《关于审议公司〈董事会授权管理办法〉的议案》</p> <p>四、通过了《关于审议公司〈董事长专题会议事规则〉的议案》</p>

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
郑武生	否	8	6	2	0	0	否	1
龙怀能	否	8	6	2	0	0	否	1
吴连成	否	8	5	1	0	0	否	1
赵新炎	否	8	6	2	0	0	否	1
郭枫	否	8	5	1	0	0	否	1
周博潇	否	8	6	2	0	0	否	1
王智	是	8	5	2	1	0	否	1
宋蔚蔚	是	8	6	2	0	0	否	1
林衍	是	8	5	2	1	0	否	1
李理	是	8	5	2	1	0	否	1

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	8
其中：现场会议次数	6
通讯方式召开会议次数	2
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
审计委员会	宋蔚蔚 赵新炎 郭枫 李理
提名委员会	王智 郑武生 吴连成 林衍
薪酬与考核委员会	李理 郑武生 周博潇 王智
战略委员会	郑武生 龙怀能 林衍

(2). 报告期内审计委员会委员会召开八次会议

召开日期	会议内容
2021年1月20日	审议公司2020年度业绩快报的基本情况

2021 年 2 月 26 日	1. 会计师事务所汇报公司 2020 年财务报告、内部控制报告审计情况 2. 审议《2020 年度公司内部控制评价报告》 3. 关于审议公司 2020 年年报及摘要的议案 4. 关于审议公司计提大额减值准备的议案 5. 2021 年公司与关联方日常关联交易预计情况的议案 6. 2021 年度向金融机构借款额度的议案 7. 关于预计 2021 年度公司及所属子公司提供融资担保的议案 8. 续聘大信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2021 年度财务审计机构的议案 9. 续聘大信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2021 年度内部控制审计机构的议案
2021 年 4 月 16 日	审议关于公司 2021 年第一季度报告的议案
2021 年 6 月 7 日	1. 关于审议公司控股子公司远达工程出售所属核安环保、山东核环保、山东核盾股权的议案 2. 关于审议公司控股子公司远达装备开展应收账款保融资的议案
2021 年 8 月 16 日	1. 关于审议公司 2021 年半年度报告及摘要的议案 2. 关于审议公司控股子公司远达工程开展应收账款转让融资的议案 3. 关于审议公司会计政策变更的议案
2021 年 9 月 29 日	关于审议公司参股投资国家电投集团零碳中和有限责任公司 10%股权的议案
2021 年 10 月 26 日	关于审议公司 2021 年第三季度报告的议案
2021 年 12 月 2 日	1. 关于审议公司子公司开展应收账款转让融资的议案 2. 关于审议《公司 2021 年度财务报告审计计划》及《公司 2021 年度内部控制审计计划》的议案

(3). 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	92
主要子公司在职员工的数量	2,219
在职员工的数量合计	2,311
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	932
销售人员	83
技术人员	626
财务人员	114
行政人员	556

合计	2,311
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	7
硕士研究生	167
大学本科	1,047
大学专科	768
中专及以下	322
合计	2,311

(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2021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

根据公司发展需要和人力资源规划，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，组织开展了领导干部党性教育、纪检监察暨巡察、法律实务、风险内控合规、燃煤电厂碳捕集技术研究现状及发展、公文写作、保密知识、国际化人才英语培训、经营管理后备人才培养等20个专项培训，并举办沙漠土壤化、碳捕集等“本部大讲堂”，公司系统共计2200余人次参加；持续开展生产技能人员持证上岗培训和考试，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2021年3月11日召开第九届董事会第十三次会议审议通过了2020年度利润分配预案，并在2020年年度股东大会对分配预案审议后，确定了2020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	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	<input checked="" type="checkbox"/> 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	<input checked="" type="checkbox"/> 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

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。考核指标分为资产经营、发展指标和保障性指标三部分。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

公司持续推进内控制度及流程的优化工作，不断完善和优化内部控制制度和管理流程。报告期内，公司制（修）订《公司总经理办公会议事规则》、《公司规划管理办法》、《公司物资管理规定》等 52 项制度，同时梳理管理流程 120 多个，涉及“三重一大”、财务、战略、物资采购等多个领域。同时，更新完善了公司《内控自我评价标准》及《合规手册》等相关内容，使内控管理标准与内控制度保持一致。报告期内不存在重大缺陷情况。

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

报告期内，公司依据已建立的内部控制管理制度，“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，公司对子公司管理控制有效。

报告期内，公司对新增公司加强了管控力度。公司全资子公司水务公司收购财信实业 100% 股权，财信实业包括 13 家公司，现已完成 10 家项目公司资料移交并签署移交确认书。目前，正

逐步完成其他项目的资料移交工作。同时，已按计划对新收购公司进行管理整合。主要管控措施如下：

（一）优化组织架构，完善法人治理结构

财信实业为水务公司全资子公司，项目公司按照运营项目部模式集中管理、独立核算。财信实业接受水务公司直接管理，负责该区域增量市场开拓、项目公司日常生产管理、指导培训、监督及考核。项目公司负责生产、安全、物资现场管理、款项回收及与政府对接协调等工作。

财信实业设执行董事 1 人，执行董事为公司法定代表人；设职工监事 1 人，由职工代表大会选举产生。公司经理层 3 人，设总经理 1 人，副总经理 1 人，财务负责人 1 人；公司设综合部 3 人、计划财务部 4 人、生产运营部 5 人。项目公司按原有管理模式，暂不做调整。

（二）建立绩效考评机制，强化队伍建设

通过制订项目公司岗位职责、岗位层级、岗位晋升、薪酬管理、绩效考评、收款奖励等管理办法，规范人力资源管理及绩效考评工作流程；根据项目公司实际情况，对项目经理等管理人员进行适当调整，解决管理失位的情况；针对项目公司人才梯队建设滞后的情况，结合项目公司实际重新梳理岗位设置，规范定岗定员。加大关键岗位骨干人才培养力度，执行关键岗位轮换、交流制度，引领骨干员工全面发展。

（三）做好经营策划，确保经营目标实现

全面复核项目公司经营情况，结合收购项目以前年度经营指标及公司 JYKJ 管理要求，准确下达 2022 年经营考核指标。全面梳理项目公司款项支付及收款情况，统筹做好资金使用及收款计划，有针对性解决个别回款难度较大的项目公司正常生产经营款项支付问题。

（四）开展安全标准化建设，提升运营管理水平

结合公司管理实际，修订发布生产运行、操作规程、重大事项汇报、上游企业及管网巡查、项目公司权力清单等管理制度，规范项目公司生产管理流程。通过建立生产、化验等标准化手册，统一生产运营记录模板，规范原始记录要求及格式，做好生产日报、周报、月报统计管理工作，开展小指标对标管理，用分析数据指导生产运营。严格按照国家法律法规要求做好国控污染源数据系统、在线仪表自动监控平台维护及数据填报，严格履行设备检修、停运报备、报批手续。建立设备管理、维护保养、设备分级、运维服务评价等管理制度，以厂为单位建立设备台账，做好设备检修计划管理，采用统一调度、区域协同等方式，集中检修力量执行设备大修计划，确保设备完好率。建立健全安全管理制度，加大安全培训力度及项目公司监督整改机制，提高安全管理意识，促进安全管理工作提升。

（五）加强文化宣贯，促进文化融合。

以文化融合促进企业整合，一方面加大企业文化的宣贯力度，通过印发《企业文化手册》、制作企业文化展板、组织企业文化知识培训等形式，深化员工对企业精神的理解和认同。另一方面在沿袭集团公司“和文化”的基础上，深入开展企业文化调研，多方听取意见建议，结合公司发展定位，稳妥融入具有行业服务特色的子公司文化，通过加强企业文化的融合贯通，优势互补，按照协调统一、循序渐进的原则，推动企业管理与文化融合，促进企业可持续发展。

十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

大信会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2021 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

(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

(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 浓度 13.0mg/L，氨氮出口浓度 0.4mg/L；凤凰污水厂 COD 浓度 12.7mg/L，氨氮出口浓度 0.45mg/L

排放总量：什家河污水厂 COD 排放总量 163.5 吨/年，氨氮排放总量 4.9 吨/年；凤凰污水厂 COD 排放总量 43.88 吨/年，氨氮排放总量 1.54 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 1095 吨/年，氨氮排放总量 109.5 吨/年。

(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：COD、氨氮、总氮、总磷、BOD5 悬浮物等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总氮、总磷。

排放方式：经中水回用系统排放

排放口数量：2 个

排放口分布情况：大凌河西支和中水回用出口

排放浓度：COD 浓度 30.76mg/L，氨氮出口浓度 1.07mg/L

排放总量：COD 排放总量 2782 吨/年，氨氮排放总量 301 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 912.5 吨/年，氨氮排放总量 91.25 吨/年。

(3) 昌图远达水务有限公司水处理项目排污信息

污染名称：COD、氨氮、总氮、总磷、BOD5 悬浮物等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总氮、总磷。

排放方式：流经湿地后直接排放

排放口数量：2 个

排放口分布情况：一二期及提标改造出口、三期出口

排放浓度：COD 出口浓度 30.76mg/L，氨氮出口浓度 1.07mg/L

排放总量：COD 排放总量 224.45 吨/年，氨氮排放总量 7.8 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 1095 吨/年，氨氮排放总量 146 吨/年。

(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 20.0mg/L，氨氮出口浓度 0.2mg/L，总磷出口浓度 0.4mg/L，总氮出口浓度 15mg/L

排放总量：巴南界石污水厂 COD 排放总量 50.29 吨/年，氨氮排放总量 0.91 吨/年，总磷排放总量 1.19 吨/年，总氮 27.84 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 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。

(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、总氮、总磷、悬浮物、PH、流量。

排放方式：消毒池消毒处理后直接排放

排放口数量：1 个

排放口分布情况：清镇市卫城镇姚家寨污水处理厂排放口。

排放浓度：姚家寨污水厂 COD 浓度 18.4mg/L，氨氮出口浓度 0.80mg/L。

排放总量：姚家寨污水厂 COD 排放总量 45.19 吨/年，氨氮排放总量 1.96 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 273.75 吨/年，氨氮排放总量 27.375 吨/年。

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

排放方式：二氧化氯消毒处理后直接排放。

排放口数量：1 个

排放口分布情况：农创园污水厂排放口。

排放浓度：COD 浓度 60mg/L，氨氮出口浓度 8(15)mg/L，总氮 20mg/L，总磷 1mg/L。

2021 年排放总量：COD 排放总量 17.12 吨/年，氨氮排放总量 0.38 吨/年，总排放总量氮 8.67 吨/年，总磷排放总量 0.58 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 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，总氮 146 吨/年，总磷 7.3 吨/年。

(7) 荣县瑞信环保科技有限公司污水处理项目排污信息

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

排放方式：紫外线消毒处理后直接排放

排放口数量：1 个

排放口分布情况：荣县污水厂一个污水排放口

排放浓度：COD 浓度 30mg/L，氨氮出口浓度 1.5(3)mg/L；总磷 0.3mg/L；总氮 10mg/L；PH：6-9

排放总量：COD 排放总量 114.17 吨/年，氨氮排放总量 0.89 吨/年；总磷排放总量 0.78 吨/年，总氮排放总量 63.74 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；

《四川省岷江、沱江流域水污染排放标准》(DB51/2311-2016)》

核定的排放总量：COD 排放总量 383.25 吨/年，氨氮排放总量 19.1625 吨/年；总磷排放总量 3.8325 吨/年。总氮排放总量 127.75/年 (根据各单位自身情况更改)

(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、总氮、总磷、氨氮、PH。

排放方式：消毒池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排放口。

排放浓度：双桥工业园区污水处理厂出水水质执行《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 B 标准：COD 出口限值浓度 60.0mg/L，氨氮出口限值浓度 8mg/L，总氮出口限值浓度 20mg/L，总磷出口限值浓度 1mg/L，PH 出口限：6-9mg/L；

排放总量：COD 为 219 吨/年，NH₃-N:29.2 吨/年，TP 为 3.65 吨/年，总氮为 73 吨/年，BOD 为 73 吨/年，SS 为 73 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)一级 B 标准。

(9) 宣汉财信环境污染防治有限公司污水处理项目排污信息

污染名称：大气污染物无组织排放（氨（氨气）、臭气浓度、硫化氢）、化学需氧量（COD）、氨氮、总氮、总磷、5 日生化需氧量（BOD₅）、悬浮物、PH、总铬、烷基汞、石油类、动植物油、总镉、总砷、阴离子表面活性剂、粪大肠杆菌、总铅、六价铬、总汞、色度等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮、PH 值。

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：宣汉县柳池工业园区污水处理厂总排口

排放浓度：COD 浓度≤50mg/L，氨氮浓度≤5(8)mg/L，总磷浓度≤0.5mg/L，总氮浓度≤15mg/L，PH 值 6-9。

排放总量：COD 排放总量 91.25 吨/年，氨氮排放总量 9.125 吨/年，总磷（以 P 计）排放总量 0.9125 吨/年，总氮（以 N 计）排放总量 27.375 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 91.25 吨/年，氨氮排放总量 9.125 吨/年，总磷（以 P 计）排放总量 0.9125 吨/年，总氮（以 N 计）排放总量 27.375 吨/年。

(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、PH、动植物油、石油类、粪大肠等，目前在线监测指标主要是：COD、氨氮、总磷、总氮、PH、SS、流量

排放方式：二氧化氯消毒处理后直接排放名山河。

排放口数量：2 个(名山项目 1 个、永兴项目 1 个)

排放口分布情况：名山项目工业污水处理厂排放口和永兴项目工业污水处理厂排放口

排放浓度：

名山项目污水厂 COD 出口浓度 12.68mg/L，氨氮出口浓度 0.237mg/L；总氮出口浓度 7.96mg/L；总磷出口浓度 0.164mg/L；

永兴项目污水厂 COD 出口浓度 15.21mg/L，氨氮出口浓度 0.158mg/L；总氮出口浓度 9.45mg/L；总磷出口浓度 0.175mg/L；

排放总量：

名山项目污水厂 COD 排放总量 71.3402 吨/年，氨氮排放总量 1.3334 吨/年；总氮排放总量 44.7846 吨/年；总磷排放总量 0.9227 吨/年；（2021 年度水量 5626200 吨/年）

永兴项目污水厂 COD 排放总量 14.3264 吨/年，氨氮排放总量 0.1488 吨/年；总氮排放总量 8.9000 吨/年；总磷排放总量 0.1648 吨/年；（2021 年度水量 941905.8 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

《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

核定的排放总量：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。（名山项目）

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。（永兴项目）

（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：水温、悬浮物、总铜、化学需氧量、六价铬、五日生化需氧量、氰化物、总汞、总铬、流量、总氮、总镍、石油类、动植物油类、总铅、氟化物、pH 值、氨氮、总磷、硫化物等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮、pH、流量等

排放方式：间断排放，排放期间流量不稳定且无规律，但不属于冲击性排放。

排放口数量：1 个

排放口分布情况：永川凤凰湖工业园区污水处理厂厂内（重庆市永川区凤凰湖工业园区污水处理厂入河排污口 DW001）

排放浓度：重庆市永川区凤凰湖工业园区污水处理厂入河排污口 COD 全年出口平均浓度为：23.21mg/L、氨氮全年出口平均浓度为：1.93mg/L、总磷全年出口平均浓度为：0.0834 mg/L、总氮全年出口平均浓度为：9.48 mg/L、pH 全年平均出口浓度为：6.98 mg/L。

排放总量：重庆市永川区凤凰湖工业园区污水处理厂入河排污口 2021 年全年总处理水量为：7329473 吨，COD 全年排放总量为：170.12 吨/年、氨氮全年排放总量 14.15 吨/年、总磷全年排放总量为：0.61 吨/年、总氮全年排放总量为：69.48 吨/年、pH 全年排放总量为：51.16 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，污水综合排放标准 GB8978-1996，总磷：《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）

核定的排放总量：COD 排放总量为：547.5 吨/年，氨氮排放总量为：73 吨/年、总磷排放总量为：2.7375 吨/年、总氮排放总量为：182.5 吨/年。

（12）重庆渝弘环境科技有限公司排污信息

污染名称：总镍，乙腈，粪大肠菌群数/（MPN/L），总锌，氯化物（以 Cl⁻计），总有机碳，五日生化需氧量，pH 值，色度，悬浮物，氟化物（以 F⁻计），六价铬，氨氮（NH₃-N），急性毒性，化学需氧量，阴离子表面活性剂，甲醛，总铬，流量，总余氯（以 Cl⁻计），水温，总铜，总氰化物，总氮（以 N 计），总磷（以 P 计），石油类，动植物油。目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、TN、TP。

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：重庆渝弘环境科技有限公司污水排放口

排放浓度：总镍 0.05mg/L，乙腈（/mg/L，未明确要求），粪大肠菌群数/（MPN/L）1000 个/L，总锌 1mg/L，氯化物（以 Cl⁻计）（/mg/L，未明确要求），总有机碳（/mg/L，未明确要求），五日生化需氧量 10mg/L，pH 值 6-9，色度 30，悬浮物 10mg/L，氟化物（以 F⁻计）（/mg/L，未明确要求），六价铬 0.05mg/L，氨氮（NH₃-N）5mg/L，急性毒性（/mg/L，未明确要求），化学需氧量 50mg/L，阴离子表面活性剂 0.5mg/L，甲醛 1mg/L，总铬 0.1mg/L，流量（/mg/L，未明确要求），总余氯（以 Cl⁻计）（/mg/L，未明确要求），水温（/mg/L，未明确要求），总铜 0.5mg/L，总氰化物 0.5mg/L，总氮（以 N 计）15mg/L，总磷（以 P 计）0.3mg/L，石油类 1mg/L，动植物油 1mg/L。

排放总量：重庆渝弘环境科技有限公司 2021 年 COD 排放总量 125.95 吨/年，氨氮排放总量 0.7 吨/年；TP 排放总量 0.68 吨/年；TN 排放总量 46.17 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，其中 TP 小于等于 0.3mg/L。

核定的排放总量：C COD 排放总量 365 吨/年，氨氮排放总量 36.5 吨/年；TP 排放总量 2.19 吨/年；TN 排放总量 109.5 吨/年。

（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。

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：柘城第一污水处理厂排放口和柘城第三污水处理厂两个污水排放口。

排放浓度：柘城第一污水处理厂 COD 浓度 20mg/L，氨氮出口浓度 0.7mg/L，总磷出口浓度

0.2mg/L，总氮出口浓度 11mg/L；柘城第三污水处理厂 COD 浓度 25/L，氨氮出口浓度 0.5mg/L，总磷出口浓度 0.1mg/L，总氮出口浓度 10mg/L。

排放总量：柘城第一污水处理厂 COD 排放总量 156 吨/年，氨氮排放总量 8.4 吨/年，总磷排放总量 2.4 吨/年，总氮排放总量 134 吨/年；柘城第三污水处理厂 COD 排放总量 72 吨/年，氨氮排放总量 2.2 吨/年，总磷排放总量 0.8 吨/年，总氮排放总量 48.1 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

柘城第一污水处理厂核定的排放总量：COD 排放总量 730 吨/年，氨氮排放总量 73 吨/年，总磷排放总量 7.3 吨/年，总氮排放总量 219 吨/年

柘城第三污水处理厂 COD 排放总量 547.5 吨/年，氨氮排放总量 54.7 吨/年，总磷排放总量 5.5 吨/年，总氮排放总量 164 吨/年。

(14) 远达催化剂及子公司重庆远达催化剂综合利用有限公司、安徽远达催化剂有限公司属于重点排污单位，名录类别均为土壤。根据区生态环境局要求，公司制定了土壤自行监测方案、土壤隐患排查制度、土壤隐患排查报告，并按时将土壤监测数据、报告等资料报生态环境完成备案。

土壤监测点的结果中：砷、镉、六价铬、铜、铅、汞、镍、四氯化碳、氯仿、氯甲烷、监测结果均符合《土壤环境质量建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》GB 36600·2018 表 1 中筛选值第二类用地标准限值要求；钒监测结果符合《土壤环境质量建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》GB 36600·2018 表 2 中筛选值第二类用地标准限值要求；《土壤环境质量建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》GB 36600·2018 中无 pH 限值要求。

执行依据：《土壤环境质量建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》GB 36600·2018。

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，数据实时上传到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》）。截至目前，财信环境已缴纳全部罚款。

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

（四）在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

公司的光伏补能智慧能源项目充分利用太阳能清洁能源，可减少碳排放，符合国家“碳达峰、碳中和”战略。昌图公司在污水处理厂污水处理池及设备设施上空新建光伏发电系统，目前已完成基础建设。

二、社会责任工作情况

适用 不适用

公司秉承“奉献绿色能源，服务社会公众”的企业宗旨，坚持以市场为导向，以安全生产为基础，以经济效益为中心，提升企业核心竞争力，努力构建“安全、效益、环保、和谐”企业，切实履行作为央企控股科技环保上市公司的经济、社会、环境责任，推动企业持续健康发展。

报告期内，公司贯彻落实“常态化”疫情防控和“正常化”安全生产工作，做细做实疫情防控措施，实现疫情防控和安全生产稳定、受控；积极推进复工复产，确保工程施工、产品制造及生产运行稳定；坚持“安全第一，预防为主、综合治理”，完成安全“零事故”、环保“零事件”年度目标；从集约化、专业化、精细化管控入手，在工程建设、生产运营、装备制造、技术服务于一体的综合环境服务能力明显提升；积极开拓非电烟气治理业务，高炉炼钢烟气综合治理、固危废处置场烟气综合治理等取得较好成效；积极开展水环境综合治理、固（危）废处理、矿山修复、土壤修复等业务，为践行“绿水青山就是金山银山”贡献公司力量；脱硫脱硝特许经营项目合格投运率100%、全年实现达标排放，未发生超标排放及环境污染事件，保持“零死亡、零事故、零问责”；特许经营业务持续开展“双对标、双激励”，深入推进精细化运行，还原剂（吸收剂）耗量、电耗、水耗等能耗物耗进一步降低，生产指标行业领先。

报告期内，公司不断深化文化浸润，聚人心，促发展。先后组织开展了“奋斗百年路 启航新征程”庆祝建党100周年主题红歌赛、“凝心聚力 乒出风采”乒乓球比赛、“百年风采 书画年华”职工书法绘画摄影大赛等丰富多彩的群众性文化活动，积极营造奋发向上的良好企业氛围。组织开展公司第三届职工创新大赛、“安全零死亡 建功创一流”专项劳动竞赛等，积极推动职工创新创效、队伍建设。2021年，远达环保获评“重庆市企业文化建设先进单位”、“重庆市能源系统产业工人队伍建设改革示范单位”荣誉，涌现出“重庆市劳动模范”“中国电力优秀青年科技人才”等先进个人。

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

2021 年，为深入贯彻乡村振兴战略，加快推进农村人居环境整治，远达环保所属水务公司积极布局农村水环境治理工作，并将农村生活污水治理作为重点推进方向。水务公司持续耕耘重点区域农村污水项目，2021 年有序推进海南陵水河流域敏感区 8 个行政村 24 个自然村污水治理项目、海南定安县雷鸣镇北斗等 8 个行政村农村生活污水治理工程、湖北襄州区“美丽乡村补短板强弱项”建设项目农村生活污水治理项目 3 个污水治理业务。

远达环保认真贯彻落实党中央脱贫攻坚决策部署，2021 年积极开展消费扶贫工作，完成消费扶贫金额近 45 万元，购买了四川美姑、陕西延川、河南商城、河北张北等定点扶贫县的农产品，圆满完成全年消费扶贫任务。

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存款金额和比例，确保不干涉九龙电力资金管理的独立性。	2010年9月15日	否	是
其他承诺	分红	上市公司	公司充分考虑和听取股东（特别是中小股东）、独立董事的意见，坚持优先采用现金分红的利润分配方式。若进行现金分红，公司每年以现金方式分配的利润应不少于当年实现的公司可供分配利润的10%，且任意连续三年以现金方式累计分配的利润原则上应不少于该三年实现的公司年均可分配利润的30%。原则上公司应按年度将可供分配的利润进行分配，也可以根据公司当期的经营利润情况及资金需求状况进行中期利润分配。	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

(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：万元 币种：人民币

	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）
境内会计师事务所报酬	85
境内会计师事务所审计年限	7

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	大信会计师事务所（特殊普通合伙）	19.8

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

√适用 □不适用

报告期内，经公司第九届董事会第十三次会议、2020 年年度股东大会审议通过，续聘大信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2021 年度内部控制审计机构及财务审计机构。（该事项详见 2021 年 3 月 13 日、5 月 18 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。

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:元 币种:人民币

报告期内:									
起诉(申请)方	应诉(被申请人)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
国家电投集团远达水务有限公司	天津滨海鼎昇环保科技有限公司	无	工程诉讼	公司于2015年4月17日向天津市高级人民法院就2012年承接天津滨海鼎昇环保科技有限公司的天津渤天化工有限责任公司中水回用项目提起诉讼请求(该事项详见2015年5月6日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》)	9,589.45	2018年6月,经专业机构鉴定并出具报告后,8月,天津市高级人民法院组织合议庭开庭,对案件的整个过程重新进行了审理和梳理。9月26日,法院作出一审判决,10月,水务公司收到天津高院寄送的鼎昇公司的上诉状,案件启动二审程序。2020年8月,收到最高人民法院作出的二审判决,维持原判,驳回鼎昇环保上诉请求。	判决	二审维持一审判决。判决内容主要是鼎昇公司向水务公司支付工程款87161298元及利息,水务公司享有建设工程价款优先受偿权。	2021年4月16日收到最高院邮寄的鼎昇公司的再审申请书。4月29日已向最高院邮寄对该案的再审意见。2021年8月2日收到最高人民法院的民事裁定书,驳回鼎昇公司的再审申请。
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	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,汉沽建安工程公司向重庆仲裁	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	目前案件尚在审理之中	-	-

				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。		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。目前尚未收到裁决。			
河南九龙环保有限公司	河南中孚电力有限公司	无	诉讼	河南中孚电力有限公司脱硝特许经营由我司所属河南九龙环保有限公司实施, 该项目于2013年5月投产。2018年以来, 受宏观经济形势影响, 中孚电力经营情况不佳, 拖欠河南九龙合同款, 截止2019年5月31日, 欠款金额为86,699,435.64元	86,699,435.64	2019年6月28日向郑州市中级人民法院提起诉讼, 2019年9月24日达成和解协议。和解协议履行期间, 中孚于2020年12月11日被郑州市中级人民法院裁定受理破产重整, 河南九龙公司按要求向中孚申报了剩余债权。	达成和解协议	根据中孚电力《重整计划》方案, 确认河南九龙公司的债权为6831.78万元, 2021年12月20日至2025年12月20日每年支付1364.35万元, 小额10万元债权与第一年付款同时支付。	目前已收到中孚电力2021年付款1374.35万元。
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	新疆电昌吉热电二期有限责任公司	无	应收款项纠纷	昌吉热电公司长期拖欠特许经营公司脱硫款项, 多次协商无果。2018年3月, 特许经营公司向新疆维吾尔自治区高级人民法院提起诉讼: 要求昌吉热电支付脱硫收入及滞纳金、最低保证上网电量补偿款及滞纳金、脱硫增容技改及旁路挡板封堵技改后运营增加成本、技改工程费用等合计5149.37万元。公司已于2018年12月	5,149.37	2018年12月14日一审判决要求电厂支付欠款和违约金等2512万元及相关利息。针对法院一审驳回的关于2017年最低保证上网电量补偿款902.47万元及滞纳金部分, 2015年和2016年最低保证上网电量补偿逾期支付利息的上浮50%部分请求。公司已对昌吉二期电厂的房产和土地实施财产保全, 保全金	判决	判令昌热二期电厂欠款、违约金、诉讼费2512万元及相关逾期支付利息; 驳回公司关于2017年最低保证上网电量补偿902.47万元及滞纳金请求、2015年和2016年最低保证上网电量补偿逾期支付利息的上浮50%部分请求。二审维持原判。	2021年1月26日, 双方就资产回购案和脱硫欠款案两案合审, 达成执行和解: 两案合计支付5000万元(其中脱硫欠款案1767万元, 资产回购案3233万元, 含税费、执行费), 于2021年1月、3月两次付清。2021年1月29日, 昌二电厂已按计划支付首笔

				30 日提起上诉。2019 年 11 月 12 日二审开庭审理、11 月 26 日判决, 维持一审判决。根据二审判决, 公司于 2020 年 1 月 19 日向新疆高院申请强制执行, 3 月 9 日立案。该案已移交昌吉州中院并由昌吉州呼图壁县人民法院承办。		额 5149 万元。			款 2500 万元, 法院支付我方 240 万元, 划扣 10 万元执行费。2021 年 3 月 30 日, 双方完成资产移交, 3 月 31 日, 昌二电厂支付 2239 万元, 截至报告期内, 累计已收款 4990 万元。
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	新疆华电昌吉热电二期有限责任公司	无	其他诉讼	昌吉热电公司列入新疆维吾尔自治区 2018 年第二批关停计划内机组。根据特许经营公司与昌吉热电公司签订的特许经营合同约定, 机组关停, 昌吉热电公司应于 2 个月内支付脱硫资产价款 (评估价 3,675.66 万元), 但昌吉热电公司逾期未支付, 公司于 2018 年 12 月提请诉讼。	3,675.66	2019 年 1 月 3 日, 本案在新疆昌吉州中级人民法院立案, 2019 年 5 月 16 日一审判决: 判令昌吉热电公司支付脱硝设施款 3675.66 万元及相关资金占用费。一审判决后, 昌吉热电公司提起上诉, 新疆高院 2019 年 7 月 26 日二审开庭审理, 9 月 26 日判决维持原判。公司已对昌热二期电厂的电网电费、替代电量交易收入实施财产保全, 保全金额 3713 万元。	判决	判令昌吉热电公司支付脱硝设施款 3675.66 万元及相关资金占用费。并要求昌热二期电厂 1 个月内支付案款。2019 年 11 月, 公司向新疆高院申请强制执行, 昌吉中院于受理立案并于 12 月上旬移交昌吉州呼图壁县人民法院, 呼图壁法院已向昌热二期电厂送达《执行通知书》和《报告财产令》, 并启动网络查控程序, 查找被执行人财产。	

(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十三次会议、2020 年度股东大会审议通过了《关于审议 2021 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、节能、生态修复、物资采购等方面合同金额为 8.48 亿元；脱硫、脱硝特许经营业务收入金额 17.82 亿元，脱硫、脱硝特许经营关联支出金额 7.20 亿元；水务业务合同金额 2346.53 万元；信息化建设合同发生 1032 万元。上述事项在股东大会审议的额度范围内。报告期内，国家电投集团给公司的委托贷款余额 2 亿元，公司在财务公司贷款余额最高为 2.3 亿元人民币、开展票据业务最高余额为 1000 万元、日存款余额最高余额为 4.84 亿元；与融合云链发生供应链金融 1 亿元，上述事项在股东大会审议的额度范围内。	该事项详见 2021 年 3 月 13 日、7 月 3 日、11 月 26 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》。

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

根据第九届董事会第十六次（临时）会议决议，公司控股子公司远达工程向国核铀业出让所持有的核安环保 100%股权，山东核环保 50%股权，山东核盾 100%股权。交易对价合计为 3,775.055 万元。该事项详见 2021 年 6 月 17 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》。报告期内，上述股权已完成交割。

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值	转让资产的评估价值	转让价格	关联交易结算方式	转让资产获得的收益
-----	------	--------	--------	----------	-----------	-----------	------	----------	-----------

国家电投集团江苏电力有限公司	集团兄弟公司	股权转让	出售盐城经济开发区日能科技有限公司100%股权	评估	722.496	738.90	738.90	现金转账	16.404
国家电投集团江苏电力有限公司	集团兄弟公司	股权转让	出售盐城中源能源有限公司100%股权	评估	1,831.861	1,752.84	1,752.84	现金转账	-79.021

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三)共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

公司第九届董事会第十八次（临时）会议通过了《关于审议公司参股投资国家电投集团零碳中和有限责任公司10%股权的议案》，公司作为发起人之一出资3000万元，参股投资国家电投集团零碳中和有限责任公司（以下简称“零碳中和”）10%股权。该事项详见2021年10月13日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》。报告期内零碳中和公司已注册成立。

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	12	0.35%-1.4%	3.63	76.84	76.92	3.55
合计	/	/	/	3.63	76.84	76.92	3.55

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	15	3.8%-4.56%	0.2	4.3	4.2	0.3
国家电力投资集团有限公司	控股公司	2	3.465%-4.65%	2	0.07	0.07	2
国核商业保理股份有限公司	同一控制人	0.7	6.48	0	0.7	0	0.7
合计	/	/	/	2.2	5.07	4.27	3

2. 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

3. 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
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）										0				
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）										0				
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										3.88				
报告期末对子公司担保余额合计（B）										4.48				
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）										4.48				
担保总额占公司净资产的比例（%）										8.04				
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）										4.48				
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）										4.48				

(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. 公司控股子公司国家电投集团远达环保工程有限公司于 2020 年 2 月向国家开发银行重庆市分行借款 10000 万元，借款期限 1 年，借款利率 3.4%，报告期内归还 10000 万元，已全额归还。

2. 报告期内，公司控股子公司国家电投集团远达环保工程有限公司于 2021 年 2 月向中国建设银行南坪支行借款 10000 万元，借款期限 1 年，借款利率 3.45%。

3. 公司控股子公司国家电投集团远达水务有限公司于 2021 年 6 月向中国银行股份有限公司大渡口支行借款 19440 万元，借款期限 7 年，借款利率 4.10%，报告期内已还款 1000 万元，剩余借款余额 18440 万元。

4. 公司控股孙公司朝阳海里远达水务有限公司与中国建设银行股份有限公司朝阳分行签订固定资产贷款合同，借款 17400 万元，借款期限 14 年，借款利率 4.65%。报告期内，已提款 14734 万元。

5. 报告期内，公司控股子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司于 2021 年 5 月向中国建

设银行杨家坪支行借款 5000 万元，借款期限 1 年，借款利率 3.75%。

6. 报告期内，公司与国家电投集团财务有限公司签订循环额度贷款合同，借款总额 30,000 万元，借款期限 1 年，借款利率 3.8%，报告期内提款 20,000 万元，已全额归还。

7. 2020 年公司向重庆农村商业银行借款 14,000 万元（详见 2020 年度报告），报告期内已全额归还。

8. 2020 年公司向中国建设银行杨家坪支行借款 11,000 万元（详见 2020 年度报告），报告期内已全额归还。

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，根据公司第九届董事会第十三次会议审议通过了《关于修订公司〈总经理办公会议事规则〉的议案》，公司已完成修订《总经理办公会议事规则》并发布（该事项详见 2021 年 3 月 13 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。

2. 报告期内，根据公司业务发展，公司向全资子公司远达水务增资 25920 万元，远达水务通过并购贷款筹资剩余资金，收购财信实业 100% 股权。公司为远达水务并购财信实业股权项目的贷款融资提供担保，担保总额不超过 4 亿元，担保期限 3 年，远达水务以应收账款等资产提供反担保。（上述事项详见 2021 年 4 月 24 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）截至目前，已完成对财信实业的股权交割，正在办理管理权移交工作。

3. 报告期内，公司及下属子公司自 2021 年 1 月 1 日起至 12 月 31 日，实际收到各项政府补助资金共计人民币 5228 万元。（该事项详见 2021 年 6 月 23 日、2022 年 1 月 30 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）

4. 报告期内，为确保正常经营运转，防范经营风险，充分利用国家给予的融资优惠政策，公司全资子公司水务公司向重庆银行两江分行申请流动资金贷款，贷款金额 6000 万元。公司与重庆银行两江分行签订《保证合同》，为水务公司流动资金贷款提供担保，担保金额为人民币 6000 万元，保证期限从合同生效日起至主合同履行期限届满之日起两年。水务公司以其所持有的不低于贷款额度的应收账款质押给公司作为反担保。（该事项详见 2021 年 2 月 9 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。

5. 报告期内，公司控股子公司装备制造公司为盘活应收账款，增强资产流动性，与盐城市亭湖区农业农村局签订了《农村生活污水处理设施建设（环保工程）工程》合同项下的应收账款向国核商业保理股份有限公司申请办理公开型有追索权融资保理业务。融资额度不超过 7000 万元。截至目前，公司已完成保理业务的相关手续，全额收到保理款项。（以上事项详见 2021 年 6 月 17 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。

6. 报告期内，公司监事会监事张腾先生因工作另有安排，向公司提出书面辞职申请，辞去公司第九届监事会监事职位。辞职申请自公司监事会收到之日起生效。根据《公司法》等法律法规及《公司章程》的规定，经公司职工代表大会民主选举，决定选举祝明先生出任公司第九届监事会职工监事，任期同第九届监事会。（该事项详见 2021 年 8 月 6 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）

7. 报告期内，公司第九届董事会第十七次会议审议通过了《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《关于修订印发〈企业会计准则第 21 号—租赁〉的通知》（财会〔2018〕35 号）（以下简称“新租赁准则”）准则，自 2021 年 8 月 28 日起执行新租赁准则。（该事项详见 2021 年 8 月 6 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）

8. 报告期内，为建立健全市场化经营机制，建立以契约为核心的权责体系，规范与业绩考核紧密挂钩的激励约束和聘任退出机制，充分激发经理层的积极性和主动性，公司拟与经理层分别签署 2021 年-2023 年《岗位聘任协议》及《任期综合业绩考核责任书》（以上事项详见 2021 年 10 月 13 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。

9. 报告期内，公司收到大信会计师事务所（特殊普通合伙）（以下简称“大信所”）送达的《关于更换国家电投集团远达环保股份有限公司签字注册会计师的函》。大信所作为公司 2021 年度财务及内部控制审计机构，原指派张亚东先生、石英女士作为签字注册会计师，为公司提供审计服务。鉴于原签字注册会计师张亚东先生、石英女士工作调整，为了按时完成公司 2021 年

度审计工作，更好地配合公司 2021 年度信息披露工作，指派付勇先生、罗晓龙先生作为签字注册会计师继续为公司提供审计服务。（以上事项详见 2022 年 1 月 8 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。

10.报告期内，公司控股子公司远达工程公司与上海中电投电力设备有限公司、国家电投集团山西铝业有限公司、中电投电力工程有限责任公司、国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司、贵州黔西中水发电有限公司、贵州金元黔西发电有限责任公司、中电（普安）发电有限责任公司、贵州黔东电力有限公司、通辽第二发电有限责任公司、通辽霍林河坑口发电有限责任公司、山东电力工程咨询院有限公司、大连发电有限责任公司、贵州西电电力股份有限公司、江苏常熟发电有限公司、江苏阚山发电有限公司、内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司、中电国瑞物流有限公司签订了脱硫、脱硝、除尘、生态修复等环保工程合同。（该事项详见 2021 年 7 月 3 日、11 月 26 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。

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）：

(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)	47,367
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	51,222

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

单位：股

前十名股东持股情况							
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	5,800,000	5,800,000	0.74	0	未知		未知
崔建国	4,411,986	5,116,386	0.66	0	未知		未知
黄志成	0	3,576,200	0.46	0	未知		未知
崔中琼	3,200,320	3,200,320	0.41	0	未知		未知
刘国平	2,293,057	2,293,057	0.29	0	未知		未知
李蕃	0	2,283,200	0.29	0	未知		未知
董灿	0	2,190,000	0.28	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	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	5,800,000		人民币普通股	5,800,000			
崔建国	5,116,386		人民币普通股	5,116,386			
黄志成	3,576,200		人民币普通股	3,576,200			
崔中琼	3,200,320		人民币普通股	3,200,320			
刘国平	2,293,057		人民币普通股	2,293,057			
李蕃	2,283,200		人民币普通股	2,283,200			
董灿	2,190,000		人民币普通股	2,190,000			

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；招标投标服务及代理；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 54.35%、上海电力股份有限公司 60.36%、吉林电力股份有限公司 28.15%、国家电投集团东方能源股份有限公司 54.54%、内蒙古电投能源股份有限公司 58.39% 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

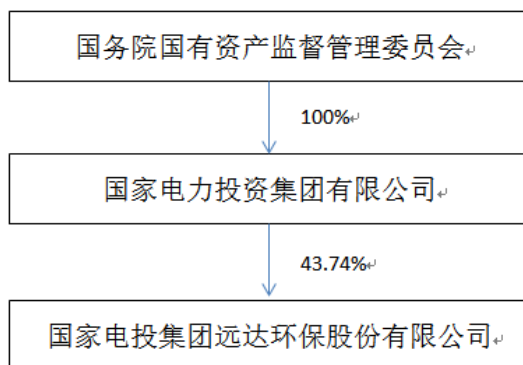
适用 不适用

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 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

大信审字（2022）第 8-00003 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“贵公司”）的财务报表，包括 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2021 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，以及财务报表附注。

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，公允反映了贵公司 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2021 年度的合并及母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，我们独立于贵公司，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

1. 事项描述

如财务报表附注五（四十七）所述，远达环保 2021 年度营业收入 44.38 亿元，其中环保工程收入 14.95 亿元，占比 33.68%；脱硫(脱硝)电价收入 21.26 亿元，占比 47.91%。

(1) 根据远达环保会计政策三(二十四), 环保工程收入属于在某一时段内履行的履约义务。对于在某一时段内履行的履约义务, 企业应当在该段时间内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收入的确认。

(2) 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的经营成果产生重大影响。

因此我们将环保工程收入履约进度和脱硫(脱硝)电价收入确认为关键审计事项。

2. 审计应对

(1) 对于属于在某一时段内履行的履约义务, 我们执行的主要审计程序如下:

①对远达环保 EPC 合同已实现合同履约成本和预计总成本相关的内部控制的设计及有效执行进行评估和测试;

②检查项目的总承包合同、分包合同和采购合同等资料, 重新计算履约进度;

③对远达环保合同项目进行毛利率分析, 并与同类可比企业进行比较分析, 评估管理层作出判断的经验和能力;

④对远达环保未完工和已经完工的项目进行函证, 确认项目的发生认定以及已实现项目工作量的准确性;

⑤对远达环保重大项目进行盘点, 评估已经实现合同履约成本与实际建造完工情况是否存在重大差异, 进而判断合同履约进度确认的准确性。

(2) 脱硫(脱硝)电价收入关联方交易的准确性和截止性, 我们执行的主要审计程序如下:

①对远达环保脱硫(脱硝)电价收入相关的内部控制的设计和有效执行进行评估和测试;

②检查远达环保与脱硫(脱硝)电价收入相关的服务合同、定价和结算相关条款, 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;

③对远达环保脱硫(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;

④函证远达环保脱硫(脱硝)电价收入, 确认脱硫(脱硝)电价收入准确性和截止性。

(二) 应收账款坏账准备

1. 事项描述

如财务报表附注五(三)所述, 远达环保 2021 年 12 月 31 日应收账款 18.36 亿元, 坏账准备 2.27 亿元, 应收账款净额占资产总额的 15.42%。对于应收账款管理层依据账龄划分信用风险组合, 参照历史信用损失经验计算迁移率, 并根据前瞻性估计予以调整, 对比分析可比企业数据确

定预期信用损失。由于应收账款坏账准备的确认涉及管理层的重大判断，我们将应收账款的坏账准备确认为关键审计事项。

2. 审计应对

(1) 了解与应收账款及应收账款坏账准备相关的内部控制，评价相关内部控制的设计并测试相关内部控制执行的有效性；

(2) 复核以前年度已计提坏账准备的应收账款的后续实际核销或转回情况，评价管理层过往预测的准确性；

(3) 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，评估预期信用损失计算的模型与方法是否符合会计准则的要求；

(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，并实施独立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

贵公司管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括贵公司 2021 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并不涵盖其他信息，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

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，管理层负责评估贵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贵公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督贵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：

（一）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。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）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。

（四）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，就可能导致对贵公司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贵公司不能持续经营。

（五）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。

（六）就贵公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、恰当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。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）。

在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。

（此页为国家电投集团远达环保股份有限公司“大信审字〔2022〕第 8-00003 号”审计报告签章页）

大信会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：

（项目合伙人）

中国 · 北京

中国注册会计师：

二〇二二年三月二十五日

二、财务报表

合并资产负债表

2021 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	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	440,515,335.08	454,711,854.13
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	110,781,554.33	511,658,858.07
应收账款	七、5	1,608,479,430.00	1,581,950,835.06

应收款项融资	七、6	241,446,269.69	
预付款项	七、7	189,040,645.55	172,734,497.29
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	204,706,084.05	116,962,120.32
其中：应收利息		2,174.99	
应收股利		1,500,000.00	2,913,445.26
买入返售金融资产			
存货	七、9	386,047,065.25	421,437,002.45
合同资产	七、10	801,161,112.70	555,893,766.04
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	18,357,200.00	
其他流动资产	七、13	204,055,882.67	168,354,572.49
流动资产合计		4,204,590,579.32	3,983,703,505.85
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14	28,000,000.00	28,000,000.00
其他债权投资			
长期应收款	七、16	54,026,273.94	
长期股权投资	七、17	298,698,679.59	319,645,505.11
其他权益工具投资	七、18	285,324,299.74	269,086,348.19
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20	52,219,002.98	51,858,283.10
固定资产	七、21	3,665,983,344.64	3,802,549,662.75
在建工程	七、22	38,181,923.12	367,525,806.10
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	12,433,113.11	
无形资产	七、26	1,478,763,806.38	497,893,414.71
开发支出	七、27	9,484,574.19	7,314,486.54
商誉	七、28	2,030,092.97	17,090,163.86
长期待摊费用	七、29	71,811,757.23	63,548,209.48
递延所得税资产	七、30	158,621,575.35	158,230,077.17
其他非流动资产	七、31	68,185,463.56	
非流动资产合计		6,223,763,906.80	5,582,741,957.01
资产总计		10,428,354,486.12	9,566,445,462.86
流动负债：			
短期借款	七、32	559,996,831.06	908,300,498.54
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	71,093,507.23	134,421,636.70
应付账款	七、36	1,796,267,819.47	1,488,590,630.20
预收款项	七、37		72,371.73
合同负债	七、38	248,040,739.80	327,426,440.64
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	38,941,769.48	41,600,216.60
应交税费	七、40	42,663,562.42	43,971,238.35
其他应付款	七、41	429,537,233.81	128,501,621.01
其中：应付利息			7,589,218.06
应付股利		9,546,260.60	14,446,259.85
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	223,933,453.89	148,304,900.00
其他流动负债	七、44	9,221,729.50	26,275,041.77
流动负债合计		3,419,696,646.66	3,247,464,595.54
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	1,083,522,558.60	365,831,917.80
应付债券	七、46	204,021,234.86	334,332,181.82
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	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			
预计负债	七、50	32,248,808.90	10,029,438.76
递延收益	七、51	35,502,674.88	59,977,511.09
递延所得税负债	七、30	66,054,145.90	42,909,492.18
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,431,462,952.70	813,792,275.08
负债合计		4,851,159,599.36	4,061,256,870.62
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	114,055,308.34	101,876,844.68
专项储备	七、58	20,685,804.99	19,565,457.94
盈余公积	七、59	231,046,317.15	211,145,791.62
一般风险准备			
未分配利润	七、60	989,514,320.49	968,300,549.89
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		5,125,279,399.73	5,070,866,292.89
少数股东权益		451,915,487.03	434,322,299.35
所有者权益（或股东权益）合计		5,577,194,886.76	5,505,188,592.24
负债和所有者权益（或股东权益）总计		10,428,354,486.12	9,566,445,462.86

公司负责人：郑武生 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：廖剑波

母公司资产负债表

2021 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	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		8,392,906.23	40,057,870.35
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			30,550,000.00
应收账款	十七、1	24,056,986.86	13,476,355.72
应收款项融资		17,946,652.19	
预付款项			
其他应收款	十七、2	3,281,954.45	2,591,918.40
其中：应收利息		1,723,917.98	1,960,005.52
应收股利			
存货		101,502.91	97,126.79
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		225,809,251.88	397,119,785.45
流动资产合计		279,589,254.52	483,893,056.71
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	十七、3	4,354,311,592.52	4,107,942,920.23
其他权益工具投资		261,224,299.74	244,986,348.19
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		225,552,808.66	246,580,132.63
在建工程		1,866,364.40	527,206.97
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		4,464,679.28	5,444,005.94
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		8,012,724.66	6,828,666.06
递延所得税资产		32,271.15	172,182.50
其他非流动资产		173,000,000.00	193,000,000.00
非流动资产合计		5,037,642,765.41	4,814,659,487.52
资产总计		5,317,232,019.93	5,298,552,544.23
流动负债：			

短期借款		37,093,445.67	261,980,000.00
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		47,278,413.43	5,375,226.76
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		1,877,643.22	1,385,566.48
应交税费		440,587.28	2,182,508.54
其他应付款		3,676,234.48	8,227,322.45
其中：应付利息			4,549,408.80
应付股利		459,554.57	459,553.82
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债			
流动负债合计		90,366,324.08	279,150,624.23
非流动负债：			
长期借款		210,941,472.55	210,131,917.80
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		38,836,745.68	34,777,257.79
其他非流动负债			
非流动负债合计		250,489,951.66	245,620,909.02
负债合计		340,856,275.74	524,771,533.25
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		106,683,319.80	94,504,856.14
专项储备			
盈余公积		231,046,317.15	211,145,791.62
未分配利润		804,229,034.65	633,713,290.63
所有者权益（或股东权益）合计		4,976,375,744.19	4,773,781,010.98
负债和所有者权益（或股东权益）总计		5,317,232,019.93	5,298,552,544.23

公司负责人：郑武生 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：廖剑波

合并利润表

2021 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2021 年度	2020 年度
一、营业总收入		4,438,095,725.56	3,678,237,668.73
其中:营业收入	七、61	4,438,095,725.56	3,678,237,668.73
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		4,375,328,879.50	3,650,620,135.52
其中:营业成本	七、61	3,836,810,392.10	3,155,883,769.39
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	29,130,829.72	27,382,138.20
销售费用	七、63	37,282,977.66	32,065,718.88
管理费用	七、64	303,216,600.94	288,298,362.79
研发费用	七、65	69,627,714.53	66,923,822.52
财务费用	七、66	99,260,364.55	80,066,323.74
其中:利息费用		100,384,870.33	74,303,304.26
利息收入		5,187,265.61	3,834,089.97
加:其他收益	七、67	36,343,880.96	29,916,695.21
投资收益(损失以“-”号填列)	七、68	36,067,993.74	18,895,651.05
其中:对联营企业和合营企业的投资收益		-9,796,425.52	16,070,514.41
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	360,719.88	18,910,140.25
信用减值损失(损失以“-”号填列)	七、71	11,791,366.36	-54,857,690.62
资产减值损失(损失以“-”号填列)	七、72	-29,460,000.02	12,476,689.99
资产处置收益(损失以“-”号填列)	七、73	-15,799,321.56	25,609,345.65
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		102,071,485.42	78,568,364.74
加:营业外收入	七、74	3,774,579.62	994,359.44
减:营业外支出	七、75	442,156.44	4,143,925.21

四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		105,403,908.60	75,418,798.97
减：所得税费用	七、76	44,097,402.24	34,783,678.56
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		61,306,506.36	40,635,120.41
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		61,306,506.36	40,635,120.41
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）		52,778,613.50	26,333,315.94
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		8,527,892.86	14,301,804.47
六、其他综合收益的税后净额		12,178,463.66	11,383,829.39
（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		12,178,463.66	11,383,829.39
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益			
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			
（5）现金流量套期储备			
（6）外币财务报表折算差额			
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		73,484,970.02	52,018,949.80
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额			
		64,957,077.16	37,717,145.33
（二）归属于少数股东的综合收益总额			
		8,527,892.86	14,301,804.47
八、每股收益：			

(一) 基本每股收益(元/股)		0.07	0.03
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.07	0.03

公司负责人：郑武生 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：廖剑波

母公司利润表

2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021 年度	2020 年度
一、营业收入	十七、4	219,778,572.71	151,624,482.96
减：营业成本	十七、4	203,245,842.34	132,177,005.10
税金及附加		2,611,915.98	1,566,582.52
销售费用		1,012,263.81	515,137.09
管理费用		68,891,605.70	62,130,858.89
研发费用			
财务费用		-6,773,216.15	-739,583.30
其中：利息费用		18,877,798.07	17,064,888.29
利息收入		23,151,477.22	19,220,737.14
加：其他收益		51,028.24	212,202.40
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	247,740,647.13	214,492,992.28
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-6,780,927.71	14,492,992.28
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）		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）			30,505.00
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		199,141,836.40	170,710,182.34
加：营业外收入		3,330.29	1.00
减：营业外支出			329.44
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		199,145,166.69	170,709,853.90
减：所得税费用		139,911.35	
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		199,005,255.34	170,709,853.90
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		199,005,255.34	170,709,853.90
（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		12,178,463.66	11,383,829.39

(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		12,178,463.66	11,383,829.39
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		12,178,463.66	11,383,829.39
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		211,183,719.00	182,093,683.29
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：郑武生 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：廖剑波

合并现金流量表
2021年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020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		3,256,922,367.91	2,593,590,931.24
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			

回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		28,661,596.20	17,843,398.34
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	199,786,064.61	226,028,656.16
经营活动现金流入小计		3,485,370,028.72	2,837,462,985.74
购买商品、接受劳务支付的现金		1,846,887,428.42	1,765,538,005.24
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		573,982,064.00	552,658,232.91
支付的各项税费		218,729,057.82	187,270,786.98
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	305,377,011.04	242,792,672.44
经营活动现金流出小计		2,944,975,561.28	2,748,259,697.57
经营活动产生的现金流量净额		540,394,467.44	89,203,288.17
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		87,597,366.00	
取得投资收益收到的现金		25,801,214.48	9,539,045.26
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		30,538,952.20	48,809,503.59
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			
投资活动现金流入小计		189,819,706.75	58,348,548.85
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		199,801,540.72	717,664,226.09
投资支付的现金		1,620,000.00	48,700,000.00
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		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		652,004,749.13	766,364,226.09
投资活动产生的现金流量净额		-462,185,042.38	-708,015,677.24
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		15,900,000.00	77,310,000.00

其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		15,900,000.00	77,310,000.00
取得借款收到的现金		1,901,600,764.92	1,413,297,696.44
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	30,019,920.00	550,000,000.00
筹资活动现金流入小计		1,947,520,684.92	2,040,607,696.44
偿还债务支付的现金		1,704,207,324.84	1,093,262,174.50
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		113,893,804.14	102,509,372.55
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		2,480,636.75	14,700,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	214,176,156.02	229,880,523.27
筹资活动现金流出小计		2,032,277,285.00	1,425,652,070.32
筹资活动产生的现金流量净额		-84,756,600.08	614,955,626.12
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		-6,547,175.02	-3,856,762.95
加：期初现金及现金等价物余额		414,166,175.42	418,022,938.37
六、期末现金及现金等价物余额		407,619,000.40	414,166,175.42

公司负责人：郑武生 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：廖剑波

母公司现金流量表

2021年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020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		228,190,716.59	70,921,263.84
收到的税费返还		25,600.74	
收到其他与经营活动有关的现金		9,603,404.32	7,573,838.25
经营活动现金流入小计		237,819,721.65	78,495,102.09
购买商品、接受劳务支付的现金		137,226,749.74	59,946,991.65
支付给职工及为职工支付的现金		53,826,966.64	48,255,559.84
支付的各项税费		16,693,047.63	5,084,185.28
支付其他与经营活动有关的现金		24,911,181.12	26,671,204.29
经营活动现金流出小计		232,657,945.13	139,957,941.06
经营活动产生的现金流量净额		5,161,776.52	-61,462,838.97

二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		632,000,000.00	516,000,000.00
取得投资收益收到的现金		292,269,731.06	255,066,417.15
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			30,505.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		23,085,017.25	
投资活动现金流入小计		947,354,748.31	771,096,922.15
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,750,705.10	1,761,695.60
投资支付的现金		705,300,000.00	729,200,000.00
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		707,050,705.10	730,961,695.60
投资活动产生的现金流量净额		240,304,043.21	40,135,226.55
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		616,980,000.00	569,980,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		616,980,000.00	569,980,000.00
偿还债务支付的现金		842,714,564.63	481,776,183.97
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		51,396,219.22	75,604,369.10
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		894,110,783.85	557,380,553.07
筹资活动产生的现金流量净额		-277,130,783.85	12,599,446.93
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			
		-31,664,964.12	-8,728,165.49
加: 期初现金及现金等价物余额		40,057,870.35	48,786,035.84
六、期末现金及现金等价物余额			
		8,392,906.23	40,057,870.35

公司负责人: 郑武生 主管会计工作负责人: 刘红萍 会计机构负责人: 廖剑波

合并所有者权益变动表
2021 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

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	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		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
加：会计政策变更											-3,075,331.58		-3,075,331.58	-1,579,774.75	-4,655,106.33
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		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 “一 ”号 填 列)						12,178,463 .66	1,120,347 .05	19,900,525 .53		24,289,102 .18		57,488,438.4 2	19,172,962 .43	76,661,400.8 5
(一) 综 合 收 益 总 额						12,178,463 .66				52,778,613 .50		64,957,077.1 6	8,527,892. 86	73,484,970.0 2
(二) 所 有 者 投 入 和 减 少 资 本													11,155,977 .06	11,155,977.0 6
1. 所 有 者 投 入 的 普 通 股													15,900,000 .00	15,900,000.0 0
2. 其 他 权 益 工 具 持 有 者 投 入 资 本														
3. 股 份 支														

2021 年年度报告

付计入所有者权益的金额															
4. 其他														- 4,744,022.94	- 4,744,022.94
(三) 利润分配														- 8,588,985.79	- 9,169,622.54
1. 提取盈余公积														19,900,525.53	- 19,900,525.53
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配														- 8,588,985.79	- 9,169,622.54
4. 其他															
(四) 所有者权益															

内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留															

2021 年年度报告

存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备							1,120,347.05					1,120,347.05	69,729.26	1,190,076.31
1. 本期提取							3,359,783.46					3,359,783.46	69,729.26	3,429,512.72
2. 本期使用							2,239,436.41					2,239,436.41		2,239,436.41
(六) 其他														
四、本期末余额	780,816,890.00				2,989,160,758.76	114,055,308.34	20,685,804.99	231,046,317.15		989,514,320.49		5,125,279,399.73	451,915,487.03	5,577,194,886.76

项目	2020 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	90,493,015.29	20,863,232.97	194,074,806.23		1,021,513,173.93		5,096,921,877.18	352,222,490.85	5,449,144,368.03	

2021 年年度报告

加：会计政策变更										-		-	-	-
										23,434,110.09		23,434,110.09	1,461,364.35	24,895,474.44
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	90,493,015.29	20,863,232.97	194,074,806.23			998,079,063.84		5,073,487,767.09	350,761,126.50	5,424,248,893.59
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					11,383,829.39	-1,297,775.03	17,070,985.39			-29,778,513.95		-2,621,474.20	83,561,172.85	80,939,698.65
（一）综合收益总额					11,383,829.39					26,333,315.94		37,717,145.33	14,301,804.47	52,018,949.80
（二）所													72,464,042.88	72,464,042.88

2021 年年度报告

有者投入和减少资本															
1. 所有者投入的普通股														77,310,000.00	77,310,000.00
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														4,845,957.12	4,845,957.12
														-	-
														17,070,985.39	17,070,985.39
														56,111,829.89	56,111,829.89
														39,040,844.50	39,040,844.50
														3,121,423.92	3,121,423.92
1. 提取盈余公积															

2. 提取一般风险准备																			
3. 对所有者（或股东）的分配														-	-	-	-		
4. 其他														39,040,844.50	39,040,844.50	3,121,423.92	42,162,268.42		
(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）																			

2021 年年度报告

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							- 1,297,775 .03					- 1,297,775.03	-83,250.58	- 1,381,025.61
1. 本期提取							1,309,627 .94					1,309,627.94	501,547.29	1,811,175.23
2. 本期使用							2,607,402 .97					2,607,402.97	584,797.87	3,192,200.84
(六) 其他														
四、本期	780,816,89 0.00				2,989,160,75 8.76		101,876,84 4.68	19,565,45 7.94	211,145,79 1.62		968,300,549. 89	5,070,866,29 2.89	434,322,29 9.35	5,505,188,59 2.24

期末 余额													
----------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

公司负责人：郑武生 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：廖剑波

母公司所有者权益变动表

2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

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	-28,489,511.32	-8,588,985.79

2021 年年度报告

1. 提取盈余公积								19,900,525.53	-	19,900,525.53	
2. 对所有者（或股东）的分配									-	-	
3. 其他									8,588,985.79	8,588,985.79	
（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	

项目	2020 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		83,121,026.75	194,074,806.23	519,115,266.62	4,630,728,172.19	
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											

2021 年年度报告

二、本年期初余额	780,816,890.00				3,053,600,182.59		83,121,026.75		194,074,806.23	519,115,266.62	4,630,728,172.19
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							11,383,829.39		17,070,985.39	114,598,024.01	143,052,838.79
（一）综合收益总额							11,383,829.39			170,709,853.90	182,093,683.29
（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									17,070,985.39	-56,111,829.89	-39,040,844.50
1. 提取盈余公积									17,070,985.39	17,070,985.39	
2. 对所有者（或股东）的分配										-39,040,844.50	-39,040,844.50
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											

2021 年年度报告

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		94,504,856.14		211,145,791.62	633,713,290.63	4,773,781,010.98

公司负责人：郑武生 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：廖剑波

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

(一) 企业注册地、组织形式和总部地址。

国家电投集团远达环保股份有限公司(以下简称“公司”或“本公司”)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,公司公开发行的6,000万元人民币普通股获准在上交所上市交易。

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

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

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

经中国证券监督管理委员会证监许可[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批复》核准,公司向第一大股东中电投集团发行股票177,372,636股。

2013年7月17日,原九龙电力完成了相关工商变更登记手续,取得了重庆市工商局换发的《企业法人营业执照》,公司名称正式变更为“中电投远达环保(集团)股份有限公司”,英文名称正式变更为“CPI YUANDA ENVIRONMENTAL—PROTECTION (GROUP) CO., LTD.”。经公司申请,并经上海证券交易所核准,公司证券简称自2013年7月24日变更为“中电远达”,证券代码保持不变,仍为“600292”。

截至2013年12月31日,中电投集团持有本公司股份279,784,833.00股,占公司股本总数的54.66%,系公司的控股股东。

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

中电投集团自2014年11月28日起通过上海证券交易所交易系统减持公司股票共计17,999,905股,占公司总股本的2.997%。本次减持后,中电投集团持有公司股票261,784,928股,占总股本的43.59%。

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

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

公司控股股东国家电力投资集团公司于2015年9月24日至9月30日通过上海证券交易所交易系统累计增持了公司股票1,212,900股,占公司总股本的0.15%。本次增持后,国家电力投资集团公司股票341,533,307股,占总股本的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.”。经公司申请,并经上海证券交易所核准,公司证券简称自 2016 年 5 月 12 日变更为“远达环保”,证券代码保持不变,仍为“600292”。

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

(二)公司属环保行业,主要从事废气、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。

(三)财务报告的批准报出者和财务报告批准报出日。

本财务报表于 2022 年 3 月 29 日经公司第九届董事会第二十一次会议批准报出。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

本期纳入合并财务报表范围的主体共 44 户,合并范围主体的具体信息详见本附注“九、在其他主体中的权益”。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础,根据实际发生的交易和事项,按照财政部颁布的《企业会计准则-基本准则》和具体会计准则等规定(以下合称“企业会计准则”),并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

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

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

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

本公司以一年 12 个月作为正常营业周期,并以营业周期作为资产和负债的流动性划分标准。

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

同一控制下企业合并形成的长期股权投资合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，本公司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。合并方以发行权益性工具作为合并对价的，按发行股份的面值总额作为股本。长期股权投资的初始投资成本与合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，应当调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

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，合并成本为购买方在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之和。非同一控制下企业合并中所取得的被购买方符合确认条件的可辨认资产、负债及或有负债，在购买日以公允价值计量。购买方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，体现为商誉价值。购买方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，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期营业外收入。

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

1. 合并财务报表范围

本公司将全部子公司（包括本公司所控制的单独主体）纳入合并财务报表范围，包括被本公司控制的企业、被投资单位中可分割的部分以及结构化主体。

2. 统一母子公司的会计政策、统一母子公司的资产负债表日及会计期间

子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，在编制合并财务报表时，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

3. 合并财务报表抵销事项

合并财务报表以本公司和子公司的财务报表为基础，已抵销了本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易。子公司所有者权益中不属于本公司的份额，作为少数股东权益，在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司持有本公司的长期股权投资，视为本公司的库存股，作为股东权益的减项，在合并资产负债表中股东权益项目下以“减：库存股”项目列示。

4. 合并取得子公司会计处理

对于同一控制下企业合并取得的子公司，视同该企业合并于自最终控制方开始实施控制时已经发生，从合并当期的期初起将其资产、负债、经营成果和现金流量纳入合并财务报表；对于非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整。

5. 处置子公司的会计处理

在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，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或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

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

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

9. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

1. 外币业务折算

本公司对发生的外币交易，采用与交易发生日即期汇率折合本位币入账。资产负债表日外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算，因该日的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，除符合资本化条件的外币专门借款的汇兑差额在资本化期间予以资本化计入相关资产的成本外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动(含汇率变动)处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

本公司的子公司、合营企业、联营企业等，若采用与本公司不同的记账本位币，需对其外币财务报表折算后，再进行会计核算及合并财务报表的编报。资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。折算产生的外币

财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目其他综合收益下列示。外币现金流量应当采用现金流量发生日的即期汇率。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。处置境外经营时，与该境外经营有关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

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、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 及 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。本公司在计量金融工具发生信用减值时，评估信用风险是否显著增加考虑了以下因素：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 2. 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

存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。主要包括原材料、周转材料、在产品、产成品（库存商品）、合同履约成本等。

2. 发出存货的计价方法

原材料采用实际成本核算，发出时按月加权平均法结转成本；库存商品收入及发出按实际成本核算。

工程施工按实际发生的与工程有关的成本费用核算，当能可靠计量与工程相关的经济利益，且该利益能够流入公司时，按完工百分比法结转成本；当无法可靠计量与工程相关的经济利益，则区别以下两种情况进行会计处理：合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际合同成本予以确认，合同成本在其发生的当期确认为合同费用；合同成本不可能收回的，应在发生时立即确认为合同费用，不确认合同收入。

3. 存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，并按单个存货项目计提存货跌价准备，但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备。

4. 存货的盘存制度

本公司的存货盘存制度为永续盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品和包装物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

合同资产以预期信用损失为基础计提减值。本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注五、12

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

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

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。

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

详见附注五、42 租赁。

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：

资产类别	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

详见附注五、42 租赁。

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法规规定。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)
财政部于 2018 年发布了《关于修订印发〈企业会计准则第 21 号—租赁〉的通知》（财会[2018]35 号）（以下简称“新租赁准则”）准则，本公司按要求自 2021 年 1 月 1	经公司第九届董事会第十七次会议审议通过	详见附注五、44（3）首次执行新租赁准则。

日起执行新租赁准则，对会计政策相关内容进行调整。		
财政部于 2021 年发布了《关于印发〈企业会计准则解释第 14 号〉的通知》(财会[2021]1 号)，本公司按要求自 2021 年 1 月 1 日起执行，对会计政策相关内容进行调整。	经公司第九届董事会第二十一次会议审议通过	详见附注五、44 (3) 关于公司执行《企业会计准则解释第 14 号》对期初数调整情况说明。

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3). 2021 年起首次执行新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

√适用 □不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 1 月 1 日	调整数
流动资产:			
货币资金	454,711,854.13	454,711,854.13	
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	511,658,858.07	511,658,858.07	
应收账款	1,581,950,835.06	1,581,950,835.06	
应收款项融资			
预付款项	172,734,497.29	172,514,405.55	-220,091.74
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	116,962,120.32	116,962,120.32	
其中: 应收利息			
应收股利	2,913,445.26	2,913,445.26	
买入返售金融资产			
存货	421,437,002.45	421,437,002.45	
合同资产	555,893,766.04	555,893,766.04	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	168,354,572.49	168,354,572.49	
流动资产合计	3,983,703,505.85	3,983,483,414.11	-220,091.74

非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	28,000,000.00	28,000,000.00	
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	319,645,505.11	319,645,505.11	
其他权益工具投资	269,086,348.19	269,086,348.19	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	51,858,283.10	51,858,283.10	
固定资产	3,802,549,662.75	3,802,549,662.75	
在建工程	367,525,806.10	367,525,806.10	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		9,262,826.81	9,262,826.81
无形资产	497,893,414.71	497,893,414.71	
开发支出	7,314,486.54	7,314,486.54	
商誉	17,090,163.86	17,090,163.86	
长期待摊费用	63,548,209.48	63,548,209.48	
递延所得税资产	158,230,077.17	159,003,463.14	773,385.97
其他非流动资产			
非流动资产合计	5,582,741,957.01	5,592,778,169.79	10,036,212.78
资产总计	9,566,445,462.86	9,576,261,583.90	9,816,121.04
流动负债：			
短期借款	908,300,498.54	908,300,498.54	
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	134,421,636.70	134,421,636.70	
应付账款	1,488,590,630.20	1,488,590,630.20	
预收款项	72,371.73	72,371.73	
合同负债	327,426,440.64	327,426,440.64	
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	41,600,216.60	41,600,216.60	
应交税费	43,971,238.35	43,971,238.35	
其他应付款	128,501,621.01	128,501,621.01	
其中：应付利息	7,589,218.06	7,589,218.06	
应付股利	14,446,259.85	14,446,259.85	
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	148,304,900.00	149,894,963.00	1,590,063.00
其他流动负债	26,275,041.77	26,275,041.77	
流动负债合计	3,247,464,595.54	3,249,054,658.54	1,590,063.00
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	365,831,917.80	365,831,917.80	
应付债券	334,332,181.82	334,332,181.82	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		7,452,672.07	7,452,672.07
长期应付款	711,733.43	711,733.43	
长期应付职工薪酬			
预计负债	10,029,438.76	15,457,931.06	5,428,492.30
递延收益	59,977,511.09	59,977,511.09	
递延所得税负债	42,909,492.18	42,909,492.18	
其他非流动负债			
非流动负债合计	813,792,275.08	826,673,439.45	12,881,164.37
负债合计	4,061,256,870.62	4,075,728,097.99	14,471,227.37
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	2,989,160,758.76	2,989,160,758.76	
减：库存股			
其他综合收益	101,876,844.68	101,876,844.68	
专项储备	19,565,457.94	19,565,457.94	
盈余公积	211,145,791.62	211,145,791.62	
一般风险准备			
未分配利润	968,300,549.89	965,225,218.31	-3,075,331.58
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	5,070,866,292.89	5,067,790,961.31	-3,075,331.58
少数股东权益	434,322,299.35	432,742,524.60	-1,579,774.75
所有者权益（或股东权益）合计	5,505,188,592.24	5,500,533,485.91	-4,655,106.33
负债和所有者权益（或股东权益）总计	9,566,445,462.86	9,576,261,583.90	9,816,121.04

各项目调整情况的说明：

√适用 □不适用

关于公司执行《企业会计准则解释第 14 号》对期初数调整情况说明：

财政部于 2021 年 2 月和 2021 年 8 月先后发布了《企业会计准则解释第 14 号》（财会〔2021〕1 号）和《PPP 项目合同社会资本方会计处理实施问答和应用案例》，明确了社会资本方为使 PPP 项目资产保持一定的服务能力和或在移交给政府方之前保持一定的使用状态，社会资本方根据 PPP 项目合同而提供的服务不构成单项履约义务的，应该将预计发生的支出，按照《企业会计准则第 13 号—或有事项》的规定进行会计处理。要求企业自 2021 年 1 月 1 日起执行，执行日前开始实施且至解释第 14 号施行日尚未完成的有关 PPP 项目合同，未按照该解释进行会计处理的，应进行追溯调整，并将累计影响数调整期初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。

根据上述会计准则的相关规定，公司考虑目前 PPP 项目的主要设备在特许经营年限的运营期间对主要设备的磨损是平均发生的，因此公司在特许经营的运营期间内，以主要污水处理设备重置成本作为折现本金、5 年期贷款 LPR 利率 4.65% 作为折现率，计算设备恢复性大修义务预计负债，并对以前年度累计影响按特许经营期限追溯调整。对 2021 年期初资产负债表调整数：预计负债增加 542.85 万元，递延所得税资产增加 77.34 万元，未分配利润减少 307.53 万元，少数股东权益减少 157.98 万元。

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 1 月 1 日	调整数
流动资产：			
货币资金	40,057,870.35	40,057,870.35	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	30,550,000.00	30,550,000.00	
应收账款	13,476,355.72	13,476,355.72	
应收款项融资			
预付款项			
其他应收款	2,591,918.40	2,591,918.40	
其中：应收利息	1,960,005.52	1,960,005.52	
应收股利			
存货	97,126.79	97,126.79	
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	397,119,785.45	397,119,785.45	
流动资产合计	483,893,056.71	483,893,056.71	
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	4,107,942,920.23	4,107,942,920.23	
其他权益工具投资	244,986,348.19	244,986,348.19	
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	246,580,132.63	246,580,132.63	
在建工程	527,206.97	527,206.97	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	5,444,005.94	5,444,005.94	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	6,828,666.06	6,828,666.06	
递延所得税资产	172,182.50	172,182.50	
其他非流动资产	193,000,000.00	193,000,000.00	
非流动资产合计	4,814,659,487.52	4,814,659,487.52	
资产总计	5,298,552,544.23	5,298,552,544.23	
流动负债：			
短期借款	261,980,000.00	261,980,000.00	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	5,375,226.76	5,375,226.76	
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬	1,385,566.48	1,385,566.48	
应交税费	2,182,508.54	2,182,508.54	
其他应付款	8,227,322.45	8,227,322.45	
其中：应付利息	4,549,408.80	4,549,408.80	
应付股利	459,553.82	459,553.82	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债			
流动负债合计	279,150,624.23	279,150,624.23	
非流动负债：			
长期借款	210,131,917.80	210,131,917.80	
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	34,777,257.79	34,777,257.79	
其他非流动负债			
非流动负债合计	245,620,909.02	245,620,909.02	

负债合计	524,771,533.25	524,771,533.25	
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	94,504,856.14	94,504,856.14	
专项储备			
盈余公积	211,145,791.62	211,145,791.62	
未分配利润	633,713,290.63	633,713,290.63	
所有者权益（或股东权益）合计	4,773,781,010.98	4,773,781,010.98	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	5,298,552,544.23	5,298,552,544.23	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

(4). 2021 年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

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	销售收入	3%、6%、11%、9%、13%
城市维护建设税	实缴流转税额	1%、5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	15%、25%
教育费附加	实缴流转税额	3%
地方教育费附加	实缴流转税额	2%
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	15%
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	15%
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	15%
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	15%
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	25%
黑龙江长策新能源有限公司	25%
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%
----------------	-----

2. 税收优惠

√适用 □不适用

1. 公司控股子公司国家电投集团远达环保工程有限公司（以下简称“环保工程公司”）经重庆市地税局渝地税免[2007]456号文批复，认定为西部大开发鼓励类产业的企业。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。环保工程公司2021年度减按15%缴纳企业所得税。
2. 公司全资子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司（以下简称“特许经营公司”）系重庆市南岸区国家税务局认定的西部大开发鼓励类产业的企业，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，特许经营公司2021年度减按15%缴纳企业所得税。
3. 公司控股孙公司内蒙古远达首大环保有限责任公司（以下简称“内蒙远达”）根据财政部、国家税务总局、海关总署联合发布《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号），确认为西部大开发鼓励类产业的内资企业，2021年继续享受西部大开发政策，减按15%缴纳企业所得税。内蒙远达2021年度减按15%缴纳企业所得税。
4. 公司全资孙公司贵州远达烟气治理有限公司（以下简称“贵州远达烟气”）系贵州省习水县国家税务局认定的西部大开发鼓励类产业的企业，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。贵州远达烟气2021年度减按15%缴纳企业所得税。
5. 公司控股孙公司贵州省远达环保有限公司（以下简称“贵州远达环保”）系贵州省六盘水市国家税务局认定的西部大开发鼓励类产业的企业，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。贵州远达环保2021年度减按15%缴纳企业所得税。
6. 公司全资孙公司江西远达环保有限公司（以下简称“江西远达”）根据财政部、税务总局、国家发展改革委、生态环境部2019年第60号文件，对符合条件的从事污染防治的第三方企业减按15%的税率征收企业所得税。于2019年6月起享受减按15%缴纳企业所得税,2021年继续享受。
7. 公司全资孙公司河南九龙环保有限公司（以下简称“河南九龙”）根据财政部、税务总局、国家发展改革委、生态环境部2019年第60号文件，对符合条件的从事污染防治的第三方企业减按15%的税率征收企业所得税。于2021年起享受减按15%缴纳企业所得税。
8. 公司控股孙公司贵州远达金元环保有限公司（以下简称“贵州远达金元”）系贵州省贵阳市国家税务局认定的西部大开发鼓励类产业的企业，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），贵州远达金元公司2021年享受西部大开发政策，企业所得税按15%征收。
9. 公司全资子公司国家电投集团远达环保催化剂有限公司（以下简称“催化剂公司”）根据重庆市经济和信息化委员会[内]鼓励类确认[2013]469号文件，公司于2013年12月被确认为西部大开发鼓励类产业的内资企业，从2013年度起享受西部大开发所得税优惠，2021年度减按15%缴纳企业所得税。

10. 公司全资孙公司重庆和技环境检测有限公司（以下简称“和技环境”）根据重庆市经济和信息化委员会[内]鼓励类确认[2013]469号文件，确认为西部大开发鼓励类产业的内资企业，和技环境2021年享受西部大开发政策，减按15%缴纳企业所得税。
11. 公司全资孙公司重庆远达催化剂综合利用有限公司（以下简称“重庆综合利用”）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），重庆综合利用属设在西部地区的鼓励类产业，从2016年度起享受西部大开发所得税优惠，重庆综合利用2021年继续享受西部大开发政策，减按15%缴纳企业所得税。
12. 公司全资子公司国家电投集团远达水务有限公司（以下简称“水务公司”）系重庆市地方税务局认定的西部大开发鼓励类产业的企业，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），水务公司2021年继续享受西部大开发政策，企业所得税按15%征收。
13. 公司控股孙公司朝阳远达环保水务有限公司（以下简称“朝阳水务”）根据财政部、税务总局、国家发展改革委、生态环境部2019年第60号文件，对符合条件的从事污染防治的第三方企业减按15%的税率征收企业所得税。于2021年起享受减按15%缴纳企业所得税。
14. 公司控股孙公司凌源远达水务有限公司（以下简称“凌源水务”）根据财政部、税务总局、国家发展改革委、生态环境部2019年第60号文件，对符合条件的从事污染防治的第三方企业减按15%的税率征收企业所得税。于2021年起享受减按15%缴纳企业所得税。
15. 公司全资孙公司昌图水务有限公司（以下简称“昌图水务”）根据《企业所得税实施条例》第八十八条“企业从事符合条件的环境保护、节能节水项目的所得，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”，昌图水务2021年度企业所得税实施减半征收。
16. 公司控股子公司朝阳海里远达水务有限公司（以下简称“海里水务”）根据《企业所得税实施条例》第八十八条“企业从事符合条件的环境保护、节能节水项目的所得，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”，海里公司2021年度项目企业所得税实施企业所得税免征。
17. 公司孙公司贵州省成源环保有限公司、荣县瑞信环境科技有限公司、重庆市泽信环保有限公司、雅安德雅环境科技有限公司、重庆市财信纬联环保运营管理有限公司、重庆市威嘉环境污染治理有限公司、重庆市和润环保有限公司、重庆渝弘环境科技有限公司，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。主营业务符合《西部地区鼓励类产业目录》（2020年本）中《产业结构调整指导目录（2019年本）》中的鼓励类第四十三条环境保护与资源节约综合利用规定，享受西部大开发所得税优惠策。
18. 公司全资孙公司宣汉财信环境污染治理有限公司（以下简称“宣汉公司”）系税务局认定的小微企业，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），宣汉公司2021年企业所得税按20%征收。
19. 公司孙公司重庆市德灏环保科技有限公司是税务局认定的小微企业，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），德灏环保2021年企业所得税按20%征收。
20. 公司孙公司柘城财信大科环境有限公司，根据《企业所得税实施条例》第八十八条“企业从事符合条件的环境保护、节能节水项目的所得，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”，柘城大科2021年度项目企业所得税实施企业所得税免征。

21. 公司孙公司重庆财信翰洋环保工程有限公司，税务局认定的小微企业，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），瀚洋公司2021年企业所得税按20%征收。

22. 公司全资子公司国电投远达生态能源有限公司（以下简称“生态能源公司”）根据渝两江翼地税减备[2015]39号文件，生态能源公司自2015年10月11日起享受西部大开发所得税优惠，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），生态能源公司2021年度减按15%缴纳企业所得税。

23. 公司控股子公司国家电投集团远达环保装备制造有限公司（以下简称“装备公司”）根据《高新技术企业认定管理办法》（国科发火〔2016〕32号）和《高新技术企业认定管理工作指引》（国科发火〔2016〕195号）有关规定，装备公司被认定为江苏省2019年第四批高新技术企业，于2019年享受高新技术企业所得税优惠政策，2021年企业所得税继续按15%征收。

24. 公司控股子公司重庆远达渝地环境治理有限公司（以下简称“渝地公司”）系重庆市渝北区税务局认定的西部大开发鼓励类产业的企业，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），渝地公司2021年享受西部大开发政策，企业所得税按15%征收。

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	900.00	3,214.34
银行存款	407,618,100.40	414,162,961.08
其他货币资金	32,896,334.68	40,545,678.71
合计	440,515,335.08	454,711,854.13
其中：存放在境外的款项总额		

2、交易性金融资产

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

银行承兑票据		425,922,336.77
商业承兑票据	110,781,554.33	86,406,031.30
减：坏账准备		669,510.00
合计	110,781,554.33	511,658,858.07

(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	21,492,664.07	
合计	21,492,664.07	

(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

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额				账面价值	期初余额			
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备	
	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	110,781,554.33	100			110,781,554.33	512,328,368.07	100	669,510.00	0.13	511,658,858.07
其中：										
已到期未兑付的商业承兑汇票						4,300,000.00	0.84	669,510.00	15.57	3,630,490.00
无风险组合	110,781,554.33	100			110,781,554.33	508,028,368.07	99.16			508,028,368.07
合计	110,781,554.33	/	/	/	110,781,554.33	512,328,368.07	/	669,510.00	/	511,658,858.07

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

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	
已逾期未兑付的商业承兑汇票	669,510.00		669,510.00		0
合计	669,510.00		669,510.00		0

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

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	1,146,593,476.35
1 年以内小计	1,146,593,476.35
1 至 2 年	243,401,684.29
2 至 3 年	249,500,151.08
3 年以上	
3 至 4 年	48,499,804.82
4 至 5 年	34,157,046.64
5 年以上	113,608,215.19
合计	1,835,760,378.37

(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	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值
按单项计提坏账准备	100,000.00	0.01	100,000.00	100.00	0	102,988,767.23	5.59	36,908,682.90	35.84	66,080,084.33
其中：										
单项金额重大的应收账款	100,000.00	0.01	100,000.00	100.00	0	102,988,767.23	5.59	36,908,682.90	35.84	66,080,084.33
按组合计提坏账准备	1,835,660,378.37	99.99	227,180,948.37	12.38	1,608,479,430.00	1,737,788,354.40	94.41	221,917,603.67	12.77	1,515,870,750.73
其中：										

组合 1： 信用风险组合	1,320,891,205.36	71.95	227,180,948.37	17.20	1,093,710,256.99	1,339,280,540.09	72.76	221,917,603.67	16.57	1,117,362,936.42
组合 2： 电量款组合	514,769,173.01	28.04			514,769,173.01	398,507,814.31	21.65			398,507,814.31
合计	1,835,760,378.37	/	227,280,948.37	/	1,608,479,430.00	1,840,777,121.63	/	258,826,286.57	/	1,581,950,835.06

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：组合 1：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	734,014,998.99	19,383,226.15	2.64

1 至 2 年	167,477,003.56	13,900,591.29	8.30
2 至 3 年	245,641,071.78	41,292,264.18	16.81
3 至 4 年	37,248,220.22	16,094,955.95	43.21
4 至 5 年	26,973,561.77	26,973,561.77	100.00
5 年以上	109,536,349.04	109,536,349.03	100.00
合计	1,320,891,205.36	227,180,948.37	—

组合计提项目：组合 2：电量款组合

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	510,263,575.34	0	0
1 至 2 年	4,505,597.67	0	0
2 至 3 年			
3 至 4 年			
4 至 5 年			
合计	514,769,173.01	0	0

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

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

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	258,826,286.57	-12,051,104.89		7,766,436.78	-11,727,796.53	227,280,948.37

备						
合计	258,826,286.57	- 12,051,104.89		7,766,436.78	- 11,727,796.53	227,280,948.37

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	收回或转回金额	收回方式
兰州西固热电有限责任公司	13,378,550.66	转至信用风险组合计提坏账
国恒（宁波）能源发展有限公司	2,500,000.00	转至信用风险组合计提坏账
河南中孚电力有限公司	15,566,900.00	债务重组
新疆华电昌吉热电二期有限责任公司	233,983.05	现金收回
合计	31,679,433.71	/

(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	7,766,436.78

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
新疆华电昌吉热电二期有限责任公司	应收脱硫脱销款	5,129,249.19	和解协议	总经理办公会决议核销	否
大唐贵州野马寨发电有限公司	EPC 项目款	2,612,387.59	破产清算	党委会决议核销	否
宿迁龙净环保科技有限公司	催化剂销售	24,800.00	产品质量	领导批示	否
合计	/	7,766,436.78	/	/	/

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
天津滨海鼎昇环保科技工程有限公司	72,711,570.00	3.96	72,711,570.00
国家电投集团山西铝业有限公司	72,389,290.92	3.94	3,457,925.31
三菱日立电力系统有限公司	71,115,020.46	3.87	10,443,050.63
贵溪发电有限责任公司	57,186,994.10	3.44	0
中航国际成套设备有限公司	54,475,245.56	2.97	1,438,146.48
合计	327,878,121.04	18.18	88,050,692.42

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

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
招商财富鸿源重庆 2 号单一—资产管理计划	110,434,858.67	6.02	1,304,419.26
合计	110,434,858.67	6.02	1,304,419.26

(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	241,446,269.69	
合计	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	116,028,457.30	61.38	87,460,974.20	50.70
1 至 2 年	22,408,637.81	11.85	32,837,011.69	19.03
2 至 3 年	8,560,249.93	4.53	43,016,984.07	24.94
3 年以上	42,043,300.51	22.24	9,199,435.59	5.33
合计	189,040,645.55	100.00	172,514,405.55	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 (%)
海南佳业建设有限公司	13,321,220.84	7.05
盐城永吉建筑工程有限公司	9,041,248.99	4.78
海南中福源建设工程有限公司	8,761,467.85	4.63
上海霁青机械设备有限公司	6,062,850.00	3.21
常州亿晶光电科技有限公司	5,393,044.80	2.85
合计	42,579,832.48	22.52

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	2,913,445.26
其他应收款	203,203,909.06	114,048,675.06
合计	204,706,084.05	116,962,120.32

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	2,913,445.26
合计	1,500,000.00	2,913,445.26

(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	191,940,162.10
1 年以内小计	191,940,162.10
1 至 2 年	11,103,833.29
2 至 3 年	7,088,657.39
3 年以上	
3 至 4 年	1,816,086.40
4 至 5 年	5,698,879.59
5 年以上	5,258,248.25
合计	222,905,867.02

(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	150,160,968.75	68,532,320.74
备用金	3,960,697.86	2,186,397.50
保证金	59,210,990.27	63,600,700.02
押金	2,240.00	84,521.00
其他	9,570,970.14	82,591.00
坏账准备	-19,701,957.96	-20,437,855.20
合计	203,203,909.06	114,048,675.06

(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)	
2021年1月1日余额	20,257,705.20		180,150.00	20,437,855.20
2021年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段	119,284.64		-119,284.64	
本期计提	-2,124,274.77			-2,124,274.77
本期转回			60,865.36	60,865.36
本期转销				
本期核销				
其他变动	1,449,242.89			1,449,242.89
2021年12月31日余额	19,701,957.96			19,701,957.96

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	20,437,855.20	- 2,124,274.77	-60,865.36		1,449,242.89	19,701,957.96
合计	20,437,855.20	- 2,124,274.77	-60,865.36		1,449,242.89	19,701,957.96

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	97,806,076.73	1年以内	43.88	
中国电能成套设备有限公司	保证金	11,869,142.50	1-3年	5.32	946,841.73
贵州盘江电投发电有限公司	保证金	10,000,000.00	1年以内	4.49	649,000.00
招商财富资产管理有限公司	代收代付	4,588,227.05	1年以内	2.06	
华泰-首创-远达环保脱硫脱硝服务费收益权绿色资产支持专项计划	专项计划必备金	2,486,292.91	1年以内	1.12	
合计	/	126,749,739.19	/	56.87	1,595,841.73

(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	47,676,602.09	542,609.22	47,133,992.87	54,988,105.15	240,880.91	54,747,224.24
在产品	51,677,535.31		51,677,535.31	34,892,626.99		34,892,626.99
库存商品	130,347,698.95	336,081.26	130,011,617.69	186,820,269.63	1,039,659.38	185,780,610.25
合同履约成本	157,223,919.38		157,223,919.38	146,504,348.42	487,807.45	146,016,540.97
合计	386,925,755.73	878,690.48	386,047,065.25	423,205,350.19	1,768,347.74	421,437,002.45

(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	240,880.91	301,728.31				542,609.22
库存商品	1,039,659.38			703,578.12		336,081.26
合同履约成本	487,807.45			487,807.45		

合计	1,768,347.74	301,728.31		1,191,385.57		878,690.48
----	--------------	------------	--	--------------	--	------------

(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	703,309,764.15	28,638,053.51	674,671,710.64	511,391,562.64	17,032,993.41	494,358,569.23
销售商品	29,367,221.78	865,235.81	28,501,985.97	19,941,037.01	772,601.78	19,168,435.23
设计服务				81,132.08	5,971.32	75,160.76
咨询服务				3,667,125.52	109,647.05	3,557,478.47
土壤修复				38,734,122.35		38,734,122.35

污水处理费	101,694,926.71	3,707,510.62	97,987,416.09			
合计	834,371,912.65	33,210,799.95	801,161,112.70	573,814,979.60	17,921,213.56	555,893,766.04

(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	15,289,586.38			
合计	15,289,586.38			/

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	18,357,200.00	
合计	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
待抵扣进项税额	127,926,774.02	157,793,238.40
预缴所得税	12,874,271.51	2,275,689.80
预缴增值税	4,210,017.57	8,285,644.29
嘉泽股权	56,725,700.00	
委托贷款	1,620,000.00	
预缴其他税费	699,119.57	
合计	204,055,882.67	168,354,572.49

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
脱硫脱硝服务资产支持证券	28,000,000.00		28,000,000.00	28,000,000.00		28,000,000.00
合计	28,000,000.00		28,000,000.00	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			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
河南中孚债务重组应收款	36,612,911.45		36,612,911.45				
和润环保资产回购应收款	17,413,362.49		17,413,362.49				
合计	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			其他
一、合营企业											
二、联营企业											
中电投先融期货股份有限公司	255,341,359.54			-7,560,687.66			11,150,400.00			236,630,271.88	
重庆智慧特数大数据有限公司	9,069,766.66			28,294.19						9,098,060.85	
国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	9,735,210.88			-2,268,244.81						7,466,966.07	
国家电投集团两江远达节能环保有限公司	29,954,246.52			751,465.76						30,705,712.28	
重庆远康环保科技有限公司	15,544,921.51			-747,253.00						14,797,668.51	

有 限 公 司										
小计	319,645,505.11			-9,796,425.52			11,150,400.00			298,698,679.59
合计	319,645,505.11			-9,796,425.52			11,150,400.00			298,698,679.59

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	257,224,299.74	240,986,348.19
嘉兴融能能源新技术投资合伙企业（有限合伙）	4,000,000.00	4,000,000.00
重庆同兴垃圾处理有限公司	24,100,000.00	24,100,000.00
合计	285,324,299.74	269,086,348.19

(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	13,917,238.64	146,024,299.74			非交易性	
嘉兴融能能源新技术投资合伙企业（有限合伙）					非交易性	

重庆同兴垃圾处理有限公司	1,500,000.00	9,100,000.00			非交易性	
--------------	--------------	--------------	--	--	------	--

其他说明：

适用 不适用

19、其他非流动金融资产

适用 不适用

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	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、期初余额	14,587,856.19	37,270,426.91		51,858,283.10
二、本期变动	53,168.81	307,551.07		360,719.88
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	53,168.81	307,551.07		360,719.88
三、期末余额	14,641,025.00	37,577,977.98		52,219,002.98

(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	3,665,900,870.55	3,802,510,940.87
固定资产清理	82,474.09	38,721.88
合计	3,665,983,344.64	3,802,549,662.75

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	1,099,110,059.97	4,950,283,613.55	25,164,836.97	6,074,558,510.49
2. 本期增加金额	132,770,843.19	259,986,155.48	5,426,536.22	398,183,534.89
(1) 购置		28,896,748.58	2,771,550.10	31,668,298.68
(2) 在建工程转入	93,851,086.36	195,823,622.21	522,705.89	290,197,414.46
(3) 企业合并增加	29,052,483.18	22,278,335.91	1,489,503.43	52,820,322.52
(4) 其他	9,867,273.65	12,987,448.78	642,776.80	23,497,499.23
3. 本期减少金额	93,799,003.30	154,360,869.08	3,364,581.95	251,524,454.33
(1) 处置或报废	2,806,305.93	55,442,664.39	2,215,561.17	60,464,531.49
(2) 其他	90,992,697.37	98,918,204.69	1,149,020.78	191,059,922.84
4. 期末余额	1,138,081,899.86	5,055,908,899.95	27,226,791.24	6,221,217,591.05
二、累计折旧				
1. 期初余额	360,484,805.47	1,893,572,916.51	17,286,189.99	2,271,343,911.97
2. 本期增加金额	59,095,030.18	308,278,516.86	4,607,938.20	371,981,485.24
(1) 计提	54,705,598.71	301,247,923.57	2,980,593.54	358,934,115.82
(2) 企业合并增加	2,446,639.78	6,053,276.33	1,281,653.88	9,781,569.99
(3) 其他	1,942,791.69	977,316.96	345,690.78	3,265,799.43
3. 本期减少金额	6,290,542.65	78,423,037.04	3,295,097.02	88,008,676.71

(1) 处置或报废	0.00	33,031,368.55	608,740.67	33,640,109.22
(2) 其他	6,290,542.65	45,391,668.49	2,686,356.35	54,368,567.49
4. 期末余额	413,289,293.00	2,123,428,396.33	18,599,031.17	2,555,316,720.50
三、减值准备				
1. 期初余额			703,657.65	703,657.65
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
(2) 企业合并增加				
(3) 其他				
3. 本期减少金额			703,657.65	703,657.65
(1) 处置或报废			703,657.65	703,657.65
(2) 其他				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	724,792,606.86	2,932,480,503.62	8,627,760.07	3,665,900,870.55
2. 期初账面价值	738,625,254.50	3,056,710,697.04	7,174,989.33	3,802,510,940.87

(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	82,474.09	38,721.88
合计	82,474.09	38,721.88

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	38,181,923.12	367,507,371.61
工程物资		18,434.49
合计	38,181,923.12	367,525,806.10

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
在建工程	38,181,923.12		38,181,923.12	367,507,371.61		367,507,371.61
合计	38,181,923.12		38,181,923.12	367,507,371.61		367,507,371.61

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

适用 不适用

(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

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
工程物资				18,434.49		18,434.49
合计				18,434.49		18,434.49

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	9,262,826.81	9,262,826.81
2. 本期增加金额	5,607,499.41	5,607,499.41
(1) 新增租赁	5,607,499.41	5,607,499.41
(2) 企业合并增加		
3. 本期减少金额		
4. 期末余额	14,870,326.22	14,870,326.22
二、累计折旧		
1. 期初余额		
2. 本期增加金额	2,437,213.11	2,437,213.11
(1) 计提	2,437,213.11	2,437,213.11

3. 本期减少金额		
(1) 处置		
4. 期末余额	2,437,213.11	2,437,213.11
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	12,433,113.11	12,433,113.11
2. 期初账面价值	9,262,826.81	9,262,826.81

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件及其他	特许经营权	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	169,181,273.87	2,616,250.00	85,805,691.81	37,191,232.71	421,322,800.00	716,117,248.39
2. 本期增加金额	6,695,000.00	4,518,219.94		15,394,451.79	1,128,203,884.46	1,154,811,556.19
(1) 购置		60,267.53		8,985,227.68		9,045,495.21
(2) 内部研发				5,984,401.09		5,984,401.09
(3) 企业合并增加	6,695,000.00				938,020,995.30	944,715,995.30
(4) 汇率影响						

(5) 其他		4,457,952.41		424,823.02	190,182,889.16	195,065,664.59
3. 本期减少金额			4,457,952.41	83,319.89		4,541,272.30
(1) 处置						
(2) 失效且终止确认的部分						
(3) 其他			4,457,952.41	83,319.89		4,541,272.30
4. 期末余额	175,876,273.87	7,134,469.94	81,347,739.40	52,502,364.61	1,549,526,684.46	1,866,387,532.28
二、累计摊销						
1. 期初余额	27,210,470.72	2,616,250.00	76,825,889.48	21,333,156.22	90,238,067.26	218,223,833.68
2. 本期增加金额	5,277,517.87	2,254,454.49	3,523,800.50	6,347,495.81	155,703,710.39	173,106,979.06
(1) 计提	3,893,169.72	216,179.32	3,303,156.78	6,347,495.81	36,703,839.67	50,463,841.30
(2) 企业合并增加	55,791.65				118,999,870.72	119,055,662.37
(3) 汇率影响						
(4) 其他	1,328,556.50	2,038,275.17	220,643.72			3,587,475.39
3. 本期减少金额	61,494.30		2,038,275.17	1,607,317.37		3,707,086.84
(1) 处置						
(2) 失效且终止确认的部分						
(3) 其他	61,494.30		2,038,275.17	1,607,317.37		3,707,086.84

4. 期末余额	32,426,494.29	4,870,704.49	78,311,414.81	26,073,334.66	245,941,777.65	387,623,725.90
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	143,449,779.58	2,263,765.45	3,036,324.59	26,429,029.95	1,303,584,906.81	1,478,763,806.38
2. 期初账面价值	141,970,803.15		8,979,802.33	15,858,076.49	331,084,732.74	497,893,414.71

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 0.32%

(2). 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	
湿式氧化镁法多污染物协同		5,613,624.59				5,613,624.59

控制与资源化关键设备及集成示范						
燃煤电厂烟气CO ₂ 捕集中试平台能力建设		1,258,288.48				1,258,288.48
工业废水零排放工艺与示范	197,342.09	36,248.67				233,590.76
核电站放射性泄漏区高浓度事件废液处理技术研究：膜工艺关键技术研发		162,831.86				162,831.86
SGS 国产化研究	1,132,743.36					1,132,743.36
火电厂环保设施专家系统研究与开发	5,915,094.16			5,915,094.16		
基于蓝牙通讯的智能五防装置与移动两票系统的联动应用项目		733,980.58				733,980.58

催化剂全寿命管理研究项目		349,514.56				349,514.56
市场项目信息管理系统	69,306.93			69,306.93		
合计	7,314,486.54	8,154,488.74		5,984,401.09		9,484,574.19

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	其他	处置	其他	
国家电投集团远达环保工程有限公司	16,920,377.89					16,920,377.89
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	其他	处置	其他	
国家电投集团远达环保工程有限公司		15,060,070.89				15,060,070.89
合计		15,060,070.89				15,060,070.89

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

截止 2021 年 12 月 31 日，国家电投集团远达环保工程有限公司（以下简称：“工程公司”）的资产组的构成及账面金额如下表所示：

项目	金额（单位：元）
固定资产	116,548,696.85
在建工程	575,221.24
无形资产	10,784,695.86

开发支出	8,401,079.05
商誉	16,920,377.89
合计	153,230,070.89

(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：①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；②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。

工程公司资产组的可回收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。

(5). 商誉减值测试的影响

√适用 □不适用

经测算，工程公司业务资产组预计未来净现金流量的现值为 81,992,300.00 元，公允价值减去处置费用后的净额为 138,170,000.00 元，根据孰高原则，确定资产组的可回收金额为 138,170,000.00 元，工程公司资产组账面价值低于其资产组的可回收金额，故本期计提商誉资产组减值准备的金额为 15,060,070.89 元。

□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
办公楼装修费	7,251,011.64	107,030.42	2,107,589.89		5,250,452.17
催化剂摊销	55,428,602.11	52,552,761.82	44,093,935.12		63,887,428.81
阜新项目超滤膜、渗透膜	561,764.69		274,127.14		287,637.55
剂量片	306,831.04			306,831.04	

设备等维修及改造		3,414,010.97	1,050,408.01		2,363,602.96
污泥清淤费用		16,054.97	7,492.31		8,562.66
苗圃绿化费用		23,028.67	8,955.59		14,073.08
合计	63,548,209.48	56,112,886.85	47,542,508.06	306,831.04	71,811,757.23

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	306,434,337.06	46,138,673.75	320,254,892.25	48,414,430.00
内部交易未实现利润	379,730,994.75	93,695,380.41	404,851,653.79	97,164,396.91
预计负债	31,601,374.95	4,736,401.49	13,252,203.20	1,987,830.49
固定资产折旧	59,614,107.78	14,051,119.70	44,539,090.32	11,436,805.74
合计	777,380,814.54	158,621,575.35	782,897,839.56	159,003,463.14

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
投资性房地产公允价值计量	28,314,285.81	5,151,485.44	27,720,237.66	5,062,378.22
计入其他综合收益的金融资产公允价值变动	155,124,299.76	37,871,074.94	138,886,348.20	33,811,587.05
固定资产加速折旧	1,453,518.10	219,868.82	1,263,323.74	189,498.56
非同一控制企业合并资产评估增值	144,719,026.90	22,776,717.46	25,220,689.20	3,811,029.11
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	329,844,458.84	66,054,145.90	193,323,927.07	42,909,492.18

(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
预付长期资产购置款	1,400,000.00		1,400,000.00			
PPP 在建项目	66,785,463.56		66,785,463.56			
合计	68,185,463.56		68,185,463.56			

32、短期借款**(1). 短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
抵押借款	126,188,608.76	159,000,000.00
保证借款	63,092,155.12	128,000,000.00
信用借款	370,716,067.18	621,300,498.54
合计	559,996,831.06	908,300,498.54

(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
商业承兑汇票	12,909,179.90	12,573,564.47
银行承兑汇票	58,184,327.33	121,848,072.23
合计	71,093,507.23	134,421,636.70

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（含 1 年）	1,285,232,083.50	1,207,674,618.26
1 年以上	511,035,735.97	280,916,011.94
合计	1,796,267,819.47	1,488,590,630.20

(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
江苏德志建筑劳务有限公司	11,977,550.23	未办理结算
山东汇中环保工程有限公司	4,236,780.54	未办理结算
江苏意义环保工程有限责任公司	3,422,694.00	未办理结算
国家电投集团信息技术有限公司	3,205,891.00	未办理结算
天津天恒达环保工程有限公司	2,863,443.85	未办理结算
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	2,793,107.27	未办理结算
济南冶金化工设备有限公司	2,334,400.00	未办理结算
吉林省瀚凯市政工程有限公司	2,013,959.57	未办理结算
四川华铁钒钛科技股份有限公司	2,000,000.00	未办理结算
合计	34,847,826.46	/

其他说明

□适用 √不适用

37、预收款项**(1). 预收账款项列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年以内（含1年）		72,371.73
合计		72,371.73

(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
环保工程收入	238,961,550.51	324,575,105.67
销售收入	5,697,464.70	2,514,992.93
咨询服务收入	332,800.00	53,700.00
其他	3,048,924.59	282,642.04
合计	248,040,739.80	327,426,440.64

(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	41,221,186.37	565,401,917.95	568,054,646.67	38,568,457.65
二、离职后福利-设定提存计划	379,030.23	62,661,914.12	62,667,632.52	373,311.83
三、辞退福利		275,501.27	275,501.27	
合计	41,600,216.60	628,339,333.34	630,997,780.46	38,941,769.48

(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	9,932,292.00	367,365,127.67	372,427,419.67	4,870,000.00
二、职工福利费		30,444,307.71	30,444,307.71	
三、社会保险费	9,386,803.78	43,898,545.60	42,327,764.82	10,957,584.56
其中：医疗保险费	9,356,542.51	41,245,766.79	39,674,986.01	10,927,323.29
工伤保险费	18,694.33	2,360,656.09	2,360,656.09	18,694.33
其他	11,566.94	292,122.72	292,122.72	11,566.94
四、住房公积金	41,628.00	33,799,157.89	33,821,303.89	19,482.00
五、工会经费和职工教育经费	21,860,462.59	13,077,960.78	12,217,032.28	22,721,391.09
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		76,816,818.30	76,816,818.30	
合计	41,221,186.37	565,401,917.95	568,054,646.67	38,568,457.65

(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	297,645.10	48,013,804.97	48,015,152.17	296,297.90
2、失业保险费	55,396.13	1,479,219.75	1,479,303.95	55,311.93
3、企业年金缴费	25,989.00	13,168,889.40	13,173,176.40	21,702.00
合计	379,030.23	62,661,914.12	62,667,632.52	373,311.83

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	23,887,347.19	19,166,560.51
企业所得税	6,164,487.42	9,393,859.80
个人所得税	5,761,840.17	4,987,382.95
城市维护建设税	3,859,737.77	1,303,753.53
土地增值税		6,574,869.03
房产税	808,392.68	838,604.25
教育费附加	1,052,077.09	935,904.38
土地使用税	658,099.07	514,372.43
其他税费	471,581.03	255,931.47
合计	42,663,562.42	43,971,238.35

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
应付利息		7,589,218.06
应付股利	9,546,260.60	14,446,259.85
其他应付款	419,990,973.21	106,466,143.10
合计	429,537,233.81	128,501,621.01

其他说明：

□适用 √不适用

应付利息**(1). 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
分期付息到期还本的长期借款利息		4,646,689.54
企业债券利息		524,133.34
短期借款应付利息		2,418,395.18
合计		7,589,218.06

重要的已逾期未支付的利息情况：

□适用 √不适用

其他说明：

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	9,546,260.60	14,446,259.85
合计	9,546,260.60	14,446,259.85

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	350,067,081.98	8,393,254.31
保证金	69,923,891.23	98,072,888.79
合计	419,990,973.21	106,466,143.10

(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
重庆市财政局	3,000,000.00	未达到付款条件
江西赣江海螺水泥有限责任公司	2,914,100.00	未达到付款条件
国核自仪系统工程有限公司	2,543,900.00	未达到付款条件
北京先进博昌科技有限公司	2,453,000.00	未达到付款条件
黑龙江恒泰建设集团有限公司	2,398,417.64	未达到付款条件
中国能源建设集团黑龙江省火电第一工程有限公司	1,709,972.00	未达到付款条件
上海禹洪水处理设备有限公司	1,702,400.00	未达到付款条件
中国能源建设集团东北电力第二工程有限公司	1,471,105.00	未达到付款条件
上海森豪市政工程有限公司	1,308,250.00	未达到付款条件
合计	19,501,144.64	——

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	89,133,433.12	23,300,000.00
1年内到期的应付债券	132,115,678.38	125,004,900.00
1年内到期的租赁负债	2,684,342.39	1,590,063.00
合计	223,933,453.89	149,894,963.00

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	9,221,729.50	26,275,041.77
合计	9,221,729.50	26,275,041.77

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	526,848,860.03	123,700,000.00
抵押借款	4,500,000.00	
保证借款	223,476,309.06	
信用借款	328,697,389.51	242,131,917.80
合计	1,083,522,558.60	365,831,917.80

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 0.75%-4.9875%。

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资产支持证券	204,021,234.86	334,332,181.82
合计	204,021,234.86	334,332,181.82

(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资产支持证券	550,000,000.00	2020-03-27	5年	550,000,000.00	334,332,181.82		12,732,595.32	14,537,326.74	125,004,900.00	204,021,234.86
合计	/	/	/	550,000,000.00	334,332,181.82		12,732,595.32	14,537,326.74	125,004,900.00	204,021,234.86

(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	13,843,772.21	10,815,473.34
减：未确认融资费用	1,757,633.69	1,772,738.27
减：一年内到期的租赁负债	2,684,342.39	1,590,063.00
合计	9,401,796.13	7,452,672.07

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

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
产品质量保证	8,096,296.77	6,854,360.40	对完工的工程项目计提产品质量保证费
预计亏损合同	1,933,141.99	1,753,104.84	
污水处理厂设备重置成本	5,428,492.30	23,641,343.66	计提大修及更新改造费用
合计	15,457,931.06	32,248,808.90	/

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。

注2：本公司2021年执行《企业会计准则解释第14号》，按照准则规定对子公司水务公司所运行的污水处理厂PPP项目计提了大修及更新改造费用。

51、递延收益

递延收益情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	59,977,511.09	38,276,366.45	62,751,202.66	35,502,674.88	政府补贴形成
合计	59,977,511.09	38,276,366.45	62,751,202.66	35,502,674.88	/

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
BSP 成果转化项目	99,999.66			99,999.66			资产相关
十一五科技支撑计划	471,000.00			471,000.00			资产相关
国家地方联合工程中心	249,999.84			249,999.84			收益相关
退役去污标准研究	241,377.00			173,822.54		67,554.46	收益相关
湿式氧化镁法开发	4,444,848.30			2,367,693.87		2,077,154.43	收益相关
脱硝还原剂制备	308,306.32			28,173.46		280,132.86	收益相关
重庆市重点实验室项目	200,000.00			200,000.00			收益相关
科技工作	6,422.00			6,422.00			收益

者调查服务							相关
脱硫技术侵权风险	192,600.00	40,000.00		232,600.00			收益相关
垃圾热解气化研发		150,000.00				150,000.00	资产相关
英才计划碳捕集		160,000.00				160,000.00	资产相关
茶园新区拆迁补助款	2,200,000.00					2,200,000.00	收益相关
市政务你资源化利用技术研究	285,000.00			20,000.00		265,000.00	资产相关
抗疫特别国债项目	39,430,000.00	18,050,000.00			-57,480,000.00		资产相关
荣昌县财政局政府补助		12,717,275.43		263,570.48		12,453,704.95	资产相关
双桥工业园区污水处理项目		7,159,091.02		310,351.77		6,848,739.25	资产相关
重点产业	1,083,333.33			200,000.00		883,333.33	资产

振兴和技术改造项目							相关
工业和信息化专项资金	272,391.00			43,043.60		229,347.40	资产相关
燃煤电厂烟气PM2.5脱除装备开发与产业化	20,000.00			5,000.00		15,000.00	资产相关
远达脱硝催化剂研发检测服务中心	700,000.00			200,000.00		500,000.00	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	20,000.00			10,000.00		10,000.00	资产相关
新型燃煤电厂烟气	32,000.00			16,000.00		16,000.00	资产相关

脱硝催化剂国产化研究							
催化剂关键原材料制备技术及基于原材料的配方研究	335,425.00			134,170.00		201,255.00	资产相关
土地补偿款	9,354,808.64			239,355.44		9,115,453.20	与资产相关
工业废水零排放	30,000.00					30,000.00	与收益相关
合计	59,977,511.09	38,276,366.45		5,271,202.66	-57,480,000.00	35,502,674.88	—

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					税后 归属 于少 数股 东	期末 余额
		本期所得税 前发生额	减： 前期 计入 其他 综	减： 前期 计入 其他 综	减：所得 税费用	税后归属于 母公司		

			合 收 益 当 期 转 入 损 益	合 收 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	104,620,716 .64	16,237,951 .55			4,059,487 .89	12,178,463 .66		116,799,180 .30
其中：重新计量设定受益计划变动额								

权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	104,620,716.64	16,237,951.55			4,059,487.89	12,178,463.66		116,799,180.30
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	- 2,743,871.96							- 2,743,871.96
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
其他债权投资公允								

价值变动								
金 融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其 他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								

外币财务报表折算差额							
固定资产转换为投资性房地产	91,033.04						91,033.04
其他综合收益合计	101,876,844.68	16,237,951.55			4,059,487.89	12,178,463.66	114,055,308.34

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	19,565,457.94	3,359,783.46	2,239,436.41	20,685,804.99
合计	19,565,457.94	3,359,783.46	2,239,436.41	20,685,804.99

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	211,145,791.62	19,900,525.53		231,046,317.15
合计	211,145,791.62	19,900,525.53		231,046,317.15

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	968,300,549.89	1,021,513,173.93
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-3,075,331.58	-23,434,110.09
调整后期初未分配利润	965,225,218.31	998,079,063.84
加：本期归属于母公司所有者的净利润	52,778,613.50	26,333,315.94
减：提取法定盈余公积	19,900,525.53	17,070,985.39
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	8,588,985.79	39,040,844.50
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	989,514,320.49	968,300,549.89

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-3,075,331.58 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	4,368,816,044.13	3,832,319,244.67	3,619,176,303.62	3,151,342,623.80
其他业务	69,279,681.43	4,491,147.43	59,061,365.11	4,541,145.59
合计	4,438,095,725.56	3,836,810,392.10	3,678,237,668.73	3,155,883,769.39

(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	环保工程	脱硫脱硝电价收入	催化剂销售	其他	其他业务收入
合同类型					
在 某一时点 确认			316,643,564.82	431,329,307.49	69,279,681.43
在 某一时段 内确认	1,494,606,017.65	2,126,237,154.17			
合计	1,494,606,017.65	2,126,237,154.17	316,643,564.82	431,329,307.49	69,279,681.43

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

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	7,112,148.76	6,897,296.45
教育费附加	6,396,170.49	6,188,314.31
房产税	7,873,126.83	7,068,403.36
土地使用税	4,278,432.98	3,937,386.99
印花税	2,885,116.84	2,814,530.92
其他	585,833.82	476,206.17
合计	29,130,829.72	27,382,138.20

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	22,907,045.26	19,539,551.00
差旅费	4,939,402.53	4,528,823.86

业务经费		1,566,096.86
销售服务费		9,141.06
业务招待费	1,539,709.90	1,832,317.06
材料及低值易耗品	15,447.88	9,240.00
折旧费	26,582.71	47,542.30
广告费	13,815.52	72,555.90
办公费	197,750.39	280,125.99
其他	7,643,223.47	4,180,324.85
合计	37,282,977.66	32,065,718.88

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	208,635,138.66	193,082,011.30
折旧费	14,306,417.76	15,451,044.74
各项摊销	10,659,312.16	10,399,485.27
差旅费	7,574,902.63	6,500,726.32
房租水电及物业管理费	16,070,398.45	12,312,330.83
中介服务费、咨询费	15,765,264.87	15,939,152.85
车辆使用费	2,225,633.72	3,131,906.16
办公费	5,193,342.40	7,516,559.93
业务招待费	2,210,665.63	1,849,210.43
广告宣传费		1,354,323.52
会议费	483,424.11	869,610.47
信息费	3,299,131.17	3,499,335.65
其他	16,792,969.38	16,392,665.32
合计	303,216,600.94	288,298,362.79

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
材料费	5,124,345.12	10,848,255.35
折旧及摊销	9,059,883.03	13,926,645.24
技术服务、咨询服务	892,166.40	1,014,426.76
差旅费	398,129.36	530,026.51
图书文献专利费		299,423.63
薪酬	40,259,757.31	32,619,447.38
检修维护费	5,020,203.41	2,968,600.71
设备费		141,884.07
其他	8,873,229.90	4,575,112.87
合计	69,627,714.53	66,923,822.52

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	100,384,870.33	74,303,304.26
减：利息收入	5,187,265.61	3,834,089.97
汇兑损失	4,501,821.38	10,511,079.51
减：汇兑收益	5,535,405.43	3,818,326.07
手续费支出	5,140,294.96	3,457,515.94
其他支出	-43,951.08	-553,159.93
合计	99,260,364.55	80,066,323.74

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
增值税返还	28,446,945.63	12,453,793.48
湿式氧化镁法开发	2,367,693.87	291,515.01
稳岗补贴	1,319,566.91	2,731,562.25
燃煤电厂烟气 SCR 脱硝催化剂再生技术与成套设备开发	680,170.00	200,000.00
十一五科技支撑计划	471,000.00	942,000.00
双桥工业园区污水处理项目	310,351.77	
进项税加计抵减额	309,535.59	
荣昌县财政局政府补助-荣昌污水处理厂项目	263,570.48	
国家地方联合工程中心	250,000.02	500,000.04
工业振兴专项资金	243,043.60	243,043.58
脱硫技术侵权风险	232,600.00	
重庆市重点实验室项目	200,000.00	
退役去污标准研究	173,822.54	
代扣个人所得税手续费返还	170,334.17	464,906.97
BSP 成果转化项目	100,000.02	200,000.04
高企创新专项收入	100,000.00	
债务重组收益		3,168,295.00
远达脱硝催化剂研发检测服务中心		134,170.00
催化剂关键原材料制备技术及基于原材料的配方研究		16,000.00
土地补偿确认递延收益		239,355.46
高企创新专项收入		530,300.00
重庆市财政局首台套财政补贴		2,630,000.00
工业废水零排放奖励金		390,081.19
脱硝优化与自动控制技术		162,359.19
小微企业发展专项补助		1,500,000.00
重庆市科学技术局基于复杂煤质的催化剂开发及产业化款项		540,000.00
工业园区配套建设补助金		1,000,000.00
板桥项目补助金		306,600.00
核电站放射膜工艺研究		651,856.88

其他小额项目政府补助汇总	705,246.36	620,856.12
合计	36,343,880.96	29,916,695.21

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	-9,796,425.52	16,070,514.41
处置长期股权投资产生的投资收益	9,217,332.98	-88,308.62
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	15,417,238.64	2,913,445.26
其他债权投资在持有期间取得的利息收入	545,109.75	
债务重组收益	20,684,737.89	
合计	36,067,993.74	18,895,651.05

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	360,719.88	18,910,140.25
合计	360,719.88	18,910,140.25

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	12,051,104.89	-669,510.00
应收账款坏账损失	-926,461.84	-53,311,552.74
其他应收款坏账损失	666,723.31	-876,627.88
合计	11,791,366.36	-54,857,690.62

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	889,657.26	-601,612.35
二、商誉减值损失	-15,060,070.89	
三、合同资产减值损失	-15,289,586.39	13,078,302.34
合计	-29,460,000.02	12,476,689.99

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	-15,799,321.56	25,609,345.65
合计	-15,799,321.56	25,609,345.65

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	1,090,700.00	542,583.00	1,090,700.00
其他	2,683,879.62	451,776.44	2,683,879.62
合计	3,774,579.62	994,359.44	3,774,579.62

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
收到重庆经济技术开发区经济发展补助		60,000.00	与收益相关
淮南市科学技术局创新团队政府补助		30,000.00	与收益相关
内蒙公司收呼和浩特市科技局高新技术企业政策兑现费		300,000.00	与收益相关
重庆市南岸区经济和信息化委员会中小微补助		7,183.00	与收益相关
重庆市科学技术奖励		50,000.00	与收益相关
污泥资源化利用技术研究奖励	20,000.00	20,000.00	与收益相关
电机工程学会奖金	55,000.00	47,500.00	与收益相关
重庆经济技术开发区经济发展局防疫补贴		18,800.00	与收益相关
其他小额补提项目汇总		9,100.00	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		
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	1,090,700.00	542,583.00	

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	10,170.13	477,672.09	10,170.13
其中：固定资产处置损失	10,170.13	477,672.09	10,170.13
无形资产处置损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠		1,600,000.00	
盘亏损失		243,541.31	
赔偿金、违约金及罚款支出	271,425.33	1,416,158.59	271,425.33
其他	160,560.98	406,553.22	160,560.98
合计	442,156.44	4,143,925.21	442,156.44

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	41,548,033.13	32,904,825.53
递延所得税费用	2,549,369.11	1,878,853.03
合计	44,097,402.24	34,783,678.56

(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	105,403,908.60
按法定/适用税率计算的所得税费用	26,350,977.15
子公司适用不同税率的影响	-23,838,386.58
调整以前期间所得税的影响	-942,717.67
非应税收入的影响	-1,869,117.28
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	18,884,647.89
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-642,302.72
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	31,592,851.69
研发费用加计扣除的影响（负数列示）	-5,983,732.92
其他影响	545,182.68
所得税费用	44,097,402.24

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	89,821,056.43	90,784,551.43
收回的投标保证金	75,330,828.34	70,230,083.84
收到增值税留抵退税	3,783,942.09	11,213,459.19
收到退回银行保证金	6,402,894.22	5,225,547.40
收到的政府补贴	20,267,872.88	44,740,924.33
收到的银行存款利息	4,179,470.65	3,834,089.97
合计	199,786,064.61	226,028,656.16

(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
支付的银行票据保证金	11,002,123.22	4,908,587.18
支付的销售费用	4,725,986.57	5,894,487.36
支付的往来款	123,538,351.14	98,318,925.85

支付的投标保证金	71,724,246.85	60,337,103.35
支付的日常管理费用及研发费用	93,984,580.14	72,244,733.70
项目借支	401,723.12	1,088,835.00
合计	305,377,011.04	242,792,672.44

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

□适用 不适用

(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
发行华泰首创资产支持证券收到认购款		550,000,000.00
华泰-首创-远达环保 脱硫脱硝服务费收益权返还款	30,019,920.00	
合计	30,019,920.00	550,000,000.00

(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
注销归还投资		3,726,709.32
融资租赁本金及利息		123,634,884.17
河北智诚退回各股东撤资款	4,702,400.00	
根据股权并购协议水务公司代支付的欠款	40,008,731.65	
归还华泰首创债券本金	150,084,219.02	88,000,000.00
华泰-首创-脱硫脱硝服务费、顾问费	17,980,805.35	14,518,929.78
保理手续费支出	1,400,000.00	
合计	214,176,156.02	229,880,523.27

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	61,306,506.36	40,635,120.41
加：资产减值准备	29,460,000.02	-12,476,689.99
信用减值损失	-11,791,366.36	54,857,690.62

固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	358,934,115.82	336,665,047.68
使用权资产摊销	2,437,213.11	
无形资产摊销	38,064,781.86	26,235,982.96
长期待摊费用摊销	50,095,147.91	46,354,554.93
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）	15,799,321.56	-25,609,345.65
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-12,393.40	577,172.09
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-360,719.88	-18,910,140.25
财务费用（收益以“-”号填列）	99,260,364.55	74,303,304.26
投资损失（收益以“-”号填列）	-36,067,993.74	-18,895,651.05
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	381,887.79	-733,150.19
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	2,167,481.32	2,612,003.22
存货的减少（增加以“-”号填列）	36,279,594.46	189,122,178.49
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	168,352,914.18	-335,368,594.86
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-273,912,388.12	-270,166,194.50
其他		
经营活动产生的现金流量净额	540,394,467.44	89,203,288.17
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	407,619,000.40	414,166,175.42
减：现金的期初余额	414,166,175.42	418,022,938.37
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	-6,547,175.02	-3,856,762.95

(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	453,600,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	3,016,791.59
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	
取得子公司支付的现金净额	450,583,208.41

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	60,378,660.68
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	14,496,486.61
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	45,882,174.07

(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	407,619,000.40	414,166,175.42
其中：库存现金	900.00	3,214.34
可随时用于支付的银行存款	407,618,100.40	414,162,961.08
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	407,619,000.40	414,166,175.42
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	32,896,334.68	40,545,678.71

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
其他货币资金	32,896,334.68	银行保证金
应收款项融资	33,929,310.00	质押票据
固定资产	611,989,955.52	抵押借款
无形资产	50,617,271.59	抵押借款
合计	729,432,871.79	/

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	0.02	6.50	0.13
其中：美元	0.02	6.50	0.13
欧元			
港币			
应收账款	42,973.09	6.50	279,325.07
其中：美元	42,973.09	6.50	279,325.07
欧元			
港币			
长期借款	247,095,200.00	0.055415	13,692,780.51
其中：日元	247,095,200.00	0.055415	13,692,780.51
欧元			
港币			

(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
增值税返还	28,446,945.63	其他收益	28,446,945.63
湿式氧化镁法开发	2,367,693.87	其他收益	2,367,693.87
稳岗补贴	1,319,566.91	其他收益	1,319,566.91
燃煤电厂烟气 SCR 脱硝催化剂再生技术与成套设备开发	680,170.00	其他收益	680,170.00
十一五科技支撑计划	471,000.00	其他收益	471,000.00
双桥工业园区污水处理项目	310,351.77	其他收益	310,351.77
进项税加计抵减额	309,535.59	其他收益	309,535.59
荣昌县财政局政府补助-荣昌污水处理厂项目	263,570.48	其他收益	263,570.48
国家地方联合工程中心	250,000.02	其他收益	250,000.02
工业振兴专项资金	243,043.60	其他收益	243,043.60

脱硫技术侵权风险	232,600.00	其他收益	232,600.00
重庆市重点实验室项目	200,000.00	其他收益	200,000.00
退役去污标准研究	173,822.54	其他收益	173,822.54
代扣个人所得税手续费返还	170,334.17	其他收益	170,334.17
BSP 成果转化项目	100,000.02	其他收益	100,000.02
高企创新专项收入	100,000.00	其他收益	100,000.00
其他小额项目政府补助汇总	705,246.36	其他收益	705,246.36
污泥资源化利用技术研究奖励	20,000.00	营业外收入	20,000.00
电机工程学会奖金	55,000.00	营业外收入	55,000.00
乡村污水处理一体化装置研发及示范项目	300,000.00	营业外收入	300,000.00
南昌市新建区政府补助奖励	548,200.00	营业外收入	548,200.00
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	营业外收入	100,000.00
重庆市知识产权局专利补助款	50,000.00	营业外收入	50,000.00
以工代训补助	7,500.00	营业外收入	7,500.00
中国电机工程学会-2020 年电力奖奖金	10,000.00	营业外收入	10,000.00

(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

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
重庆财	2021 年 5 月	591,274,300.00	100.00	受让股	2021 年 5 月	购买方实际取	99,416,599.56	24,194,889.95

信 实 业 有 限 公 司	31 日			权 取 得	31 日	得 对 被 购 买 方 控 制 权		
---------------------------------	---------	--	--	-------------	---------	---	--	--

(2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	重庆财信实业有限公司
--现金	591,274,300.00
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	
合并成本合计	591,274,300.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	593,306,529.90
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-2,032,229.90

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	重庆财信实业有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	1,008,459,490.33	887,329,116.45
货币资金	5,043,930.49	5,043,930.49
应收款项	82,091,978.79	82,091,978.79
存货	1,113,380.11	1,113,380.11
固定资产	43,099,443.23	40,446,391.95
无形资产	830,265,054.05	711,787,731.45
长期应收款	17,413,362.49	17,413,362.49
其他资产	29,432,341.17	29,432,341.17
负债：	399,296,699.40	379,376,004.94
借款	285,649,900.00	285,649,900.00
应付款项	50,100,504.70	50,100,504.70
递延所得税 负债	19,920,694.46	
预计负债	14,861,733.79	14,861,733.79
其他负债	28,763,866.45	28,763,866.45
净资产	609,162,790.93	507,953,111.51
减：少数股 东权益	15,856,261.03	15,414,005.36

取得的净资产	593,306,529.90	492,539,106.15
--------	----------------	----------------

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

评估定价。

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

根据《企业会计准则解释第 14 号》计提的特许经营权涉及的设备重置成本 14,861,733.79 元。

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

(5). 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

适用 不适用

(6). 其他说明

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

单位:元 币种:人民币

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例(%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例(%)	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
盐城远中能源有限公司	17,528,400.00	100%	股权转让	2021年3月31日	签订股权转让协议以及收到股权转让款50%以上	-790,208.29	0	0	0	0	无	0
盐城经济技术开发区抱日新能源	7,389,000.00	100%	股权转让	2021年3月31日	签订股权转让协议以及收到股权转让款50%以上	164,038.46	0	0	0	0	无	0

科技 有限公司												
国家 电投 集团 远达 核安 环保 有限 公司	15,624,600.00	100%	股 权 转 让	2021 年 6 月 30 日	签订股权 转让协议 以及收到 股权转让 款 50%以 上	10,108,924.29	0	0	0	0	无	0
中电 投山 东核 环保 有限 公司	16,717,450.00	50%	股 权 转 让	2021 年 6 月 30 日	签订股权 转让协议 以及收到 股权转让 款 50%以 上	-412,405.09	0	0	0	0	无	0
山东 核盾 辐射 监测 技术 有限 公司	5,408,500.00	100%	股 权 转 让	2021 年 6 月 30 日	签订股权 转让协议 以及收到 股权转让 款 50%以 上	164,141.99	0	0	0	0	无	0

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

本期本公司全资子公司国家电投集团远达水务有限公司新设成立子公司牡丹江渝达水务有限公司。

本期本公司完成对控股孙公司河北中电智诚能源科技有限公司减资，减资后本公司不再持有河北中电智诚能源科技有限公司股份。

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	
国家电投集团远达环保工程有限公司	重庆	重庆	工业	94.13%		收购
山东远知环保有限公司	山东	山东	工业		40.00%	设立
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	重庆	重庆	服务	100.00%		设立
河南九龙环保有限公司	河南	河南	服务		100.00%	设立
内蒙古远达首大环保有限公司	内蒙古	内蒙古	服务		51.00%	设立
贵州远达烟气治理有限公司	贵州	贵州	工业		100.00%	设立
贵州省远达环保有限公司	贵州	贵州	工业		70.00%	设立
江西远达环保有限公司	江西	江西	服务		100.00%	设立
贵州远达金元环保有限公司	贵州	贵州	工业		70.00%	设立
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	重庆	重庆	工业	100.00%		设立
重庆和技环境检测有限公司	重庆	重庆	服务		100.00%	收购
重庆远达催化剂综合利用有限公司	重庆	重庆	工业		100.00%	设立

安徽远达 催化剂有 限公司	安徽	安徽	工业		100.00%	设立
国家电投 集团远达 水务有限 公司	重庆	重庆	工业	100.00%		设立
朝阳远达 环保水务 有限公司	辽宁	辽宁	服务		51.00%	设立
牡丹江渝 达水务有 限公司	辽宁	辽宁	服务		100.00%	设立
凌源远达 水务有限 公司	辽宁	辽宁	服务		51.00%	设立
昌图远达 水务有限 公司	辽宁	辽宁	服务		100.00%	设立
朝阳海里 远达水务 有限公司	辽宁	辽宁	服务		90.00%	设立
贵州务川 远达环保 有限公司	贵州	贵州	工业		100.00%	设立
重庆财信 实业有限 公司	重庆	重庆	服务		100.00%	收购
贵州省成 源环保有 限公司	贵州	贵州	服务		100.00%	收购
宣汉财信 环境污染 治理有限 公司	四川	四川	服务		100.00%	收购
荣县瑞信 环境科技 有限公司	四川	四川	服务		100.00%	收购
重庆市泽 信环保有 限公司	重庆	重庆	服务		100.00%	收购
雅安德雅 环境科技 有限公司	四川	四川	服务		95.00%	收购
重庆市德 灏环保科 技有限公 司	重庆	重庆	服务		100.00%	收购
重庆市财 信纬联环	重庆	重庆	服务		100.00%	收购

保运营管理 有限公司						
重庆市威 嘉环境污 染治理有 限公司	重庆	重庆	服务		100.00%	收购
重庆市和 润环保有 限公司	重庆	重庆	服务		100.00%	收购
柘城财信 大科环境 有限公司	河南	河南	服务		85.00%	收购
重庆财信 翰洋环保 工程有限 公司	重庆	重庆	服务		100.00%	收购
重庆渝弘 环境科技 有限公司	重庆	重庆	服务		100.00%	收购
国电投远 达生态能 源有限公 司	重庆	重庆	服务	100.00%		设立
黑龙江久 略新能源 有限公司	黑龙江	黑龙江	工业		100.00%	设立
密山市杨 东木风力 发电有限 公司	黑龙江	黑龙江	工业		100.00%	设立
密山市柳 东毛风力 发电有限 公司	黑龙江	黑龙江	工业		100.00%	设立
黑龙江长 策新能源 有限公司	黑龙江	黑龙江	工业		100.00%	设立
密山市向 西化风力 发电有限 公司	黑龙江	黑龙江	工业		100.00%	设立
密山市庆 西康风力 发电有限 公司	黑龙江	黑龙江	工业		100.00%	设立
国家电投 集团远达 环保装备	江苏	江苏	工业	45.90%		收购

制造有限公司						
沈阳远达环保工程有限公司	辽宁	辽宁	工业	32.00%	7.53%	设立
重庆远达渝地环境治理有限公司	重庆	重庆	工业	51.00%		设立

(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
国家电投集团远达环保工程有限公司	5.87%	87,899.65		44,992,374.48
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	54.10%	-25,641,708.48		23,460,026.49

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
国家电投集团远达环保工	2,05	315,	2,36	1,55	17,7	1,56	2,31	299,	2,61	1,80	17,7	1,81
	2,58	520,	8,10	0,23	92,3	8,02	8,10	674,	7,77	1,22	72,2	8,99
	1,19	462.	1,66	0,18	13.8	2,49	1,15	332.	5,48	6,20	60.0	8,46
	9.58	23	1.81	4.91	3	8.74	3.74	04	5.78	1.58	8	1.66

程有限公司												
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	478,538,002.44	212,599,162.65	691,137,165.09	585,094,573.31	82,689,584.47	667,784,157.78	483,437,000.10	219,698,858.62	703,135,858.72	621,284,096.68	12,206,146.51	633,490,243.19

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
国家电投集团远达环保工程有限公司	1,350,908,087.12	1,689,142.90	9,714,531.01	-74,233,852.55	889,244,200.94	-158,621,880.36	-158,621,880.36	-146,510,438.17

国家电投集团远达环保装备制造有限公司	274,850,215.80	-46,292,608.22	-46,292,608.22	-35,690,088.84	316,429,853.28	2,439,567.34	2,439,567.34	-32,837,777.97
--------------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	--------------	--------------	----------------

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
中电投先融期货股份有限公司	重庆	重庆	金融	16.00		权益法
重庆智慧思特大数	重庆	重庆	服务	40.00		权益法

据有限公司						
国家电投集团两江远达节能环保有限公司	重庆	重庆	服务	40.00		权益法
国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	贵州	贵州	服务		40.00	权益法
重庆远康环保科技有限公司	重庆	重庆	服务		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	重庆智慧思特大数据有限公司	国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	中电投先融期货股份有限公司	重庆智慧思特大数据有限公司	国家电投集团贵溪智慧能源有限公司
流动资产	4,173,034,816.66	18,665,705.43	27,396,592.85	5,619,624,851.35	17,377,067.37	24,013,946.85
非流动资产	109,956,326.32	17,279,020.11	74,382,906.97	53,259,666.75	12,750,586.11	78,689,609.00
资产合计	4,282,991,142.98	35,944,725.54	101,779,499.82	5,672,884,518.10	30,127,653.48	102,703,555.85
流动负债	2,793,978,317.20	12,278,484.07	43,112,084.65	4,078,224,217.41	6,532,147.49	38,365,528.66

非流动负债	11,086,402.10	0.00	40,000,000.00			40,000,000.00
负债合计	2,805,064,719.30	12,278,484.07	83,112,084.65	4,078,224,217.41	6,532,147.49	78,365,528.66
少数股东权益						
归属于母公司股东权益	1,477,926,423.68	23,666,241.47	18,667,415.17	1,594,660,300.69	23,595,505.99	24,338,027.19
按持股比例计算的净资产份额	236,468,227.79	9,466,496.59	7,466,966.07	255,145,648.11	9,438,202.40	9,735,210.88
调整事项	162,044.09	-368,435.74	0.00	195,711.43	-368,435.74	
- 商誉				195,711.43		
-		-368,435.74			-368,435.74	

内部交易未实现利润						
- - 其他	162,044.09					
对联营企业权益投资的账面价值	236,630,271.88	9,098,060.85	7,466,966.07	255,341,359.54	9,069,766.66	9,735,210.88
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业	2,832,080,719.77	13,538,434.20	38,436,862.52	6,991,305,139.86	7,228,283.89	49,665,497.78

收入						
净利润	- 47,043,877.0 1	70,735.48	- 5,670,612.0 2	70,497,182.8 7	609,764.35	2,581,501.5 5
终止经营的净利润						
其他综合收益						
综合收益总额	- 47,043,877.0 1	70,735.48	- 5,670,612.0 2	70,497,182.8 7	609,764.35	2,581,501.5 5
本年度收到的来自联营企业的股利	11,150,400.0 0			6,625,600.00		

(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		

一净利润		
一其他综合收益		
一综合收益总额		
联营企业:		
投资账面价值合计	45,503,380.79	45,499,18.03
下列各项按持股比例计算的合计数		
一净利润	-20,479.69	9,324,416.84
一其他综合收益		
一综合收益总额	-20,479.69	9,324,416.84

(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

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末公允价值			合计
	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	
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			285,324,299.74	285,324,299.74
(四) 投资性房地产		52,219,002.98		52,219,002.98
1. 出租用的土地使用权		37,577,977.98		37,577,977.98
2. 出租的建筑物		14,641,025.00		14,641,025.00
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				
持续以公允价值计量的资产总额		52,219,002.98	285,324,299.74	337,543,302.72
(六) 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				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用

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。

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

适用 不适用

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。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

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	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

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

本企业子公司的情况详见附注九、在其他主体中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用 不适用

本企业重要的合营或联营企业的情况详见附注九、在其他主体中的权益。

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

适用 不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
重庆智慧思特大数据有限公司	本企业参股单位

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
白山热电有限责任公司	集团兄弟公司
北京国电智能节能环保科技有限公司	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（北京）产品认证中心有限公司	集团兄弟公司
电能（北京）工程监理有限公司	集团兄弟公司
东北电力开发公司	集团兄弟公司
抚顺发电有限责任公司	集团兄弟公司
阜新发电有限责任公司	集团兄弟公司
阜新通达电力建筑安装有限公司	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

贵州西电电力股份有限公司	集团兄弟公司
贵州西电电力股份有限公司黔北发电总厂	集团兄弟公司
贵州西电电力股份有限公司习水发电厂	集团兄弟公司
贵州鸭溪发电有限公司	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
国核工程有限公司	集团兄弟公司
国核信息科技有限公司	集团兄弟公司
国核自仪系统工程技术有限公司	集团兄弟公司
国家电力投资集团公司物资装备分公司	集团兄弟公司
国家电力投资集团江西电力工程有限公司贵溪分公司	集团兄弟公司
国家电力投资集团信息技术有限公司	集团兄弟公司
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	集团兄弟公司
国家电投集团保险经纪有限公司	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
国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	集团兄弟公司
国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	集团兄弟公司
国家电投集团公司物资装备分公司	集团兄弟公司
国家电投集团广西北部湾（钦州）热电有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团贵州金元股份有限公司纳雍发电总厂	集团兄弟公司
国家电投集团贵州金元股份有限公司习水发电厂	集团兄弟公司
国家电投集团贵州金元绥阳产业有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	集团兄弟公司
国家电投集团河南电力有限公司平顶山发电分公司	集团兄弟公司
国家电投集团河南电力有限公司沁阳发电分公司	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工程有限公司南昌分公司	集团兄弟公司
国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	集团兄弟公司
国家电投集团江西电力有限公司景德镇发电厂	集团兄弟公司
国家电投集团江西电力有限公司新昌发电分公司	集团兄弟公司

国家电投集团江西中电电力工程有限责任公司贵溪分公司	集团兄弟公司
国家电投集团江西中电电力工程有限责任公司景德镇分公司	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
国家电投集团科学技术研究院有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团南阳热电有限公司	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科技工程有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	集团兄弟公司
国家电投集团宁夏能源铝业中卫热电有限公司	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
国家电投集团平东热电有限公司	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
国家电投集团石家庄东方能源股份有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团物资装备分公司	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
国家电投集团新疆能源化工有限责任公司乌苏热电分公司	集团兄弟公司
国家电投集团新乡豫新发电有限责任公司	集团兄弟公司
国家电投集团信息技术有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团永川发电有限公司	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
国家电投集团重庆狮子滩发电有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团重庆永川发电有限公司	集团兄弟公司
国投新疆能源化工集团有限公司乌苏热电分公司	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
黄冈大别山发电有限责任公司	集团兄弟公司
黄河鑫业有限公司	集团兄弟公司
吉林电力股份有限公司白城发电公司	集团兄弟公司
吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	集团兄弟公司
吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	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
江苏盩山发电有限公司	集团兄弟公司
江西昌源实业有限公司	集团兄弟公司
江西核电有限公司	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
煤矿建设工程管理分公司	集团兄弟公司
南阳热电有限责任公司	集团兄弟公司
内蒙古北联电能源开发有限责任公司 桦尖露天煤矿	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
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	集团兄弟公司
内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限责 任公司赤峰新城热电分公司	集团兄弟公司
宁东铝业分公司	集团兄弟公司
平顶山平东热电有限公司	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
青海黄河上游水电开发有限责任公 司机关	集团兄弟公司
青海黄河上游水电开发有限责任公 司西宁发电分公司	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
青铜峡铝业股份有限公司宁东铝业分 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
上海电力股份有限公司技能培训中心	集团兄弟公司
上海电力股份有限公司吴泾热电厂	集团兄弟公司
上海发电设备成套设计研究院	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
上海明华电力技术工程有限公司	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
上海斯耐迪工程咨询有限公司	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
石家庄东方热电热力工程有限公司	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
通化热电有限责任公司	集团兄弟公司
通辽第二发电有限责任公司	集团兄弟公司
通辽发电总厂	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
芜湖发电有限责任公司	集团兄弟公司
西电电力股份有限公司	集团兄弟公司
新疆天池能源有限责任公司南露天煤 矿	集团兄弟公司
新疆盐湖制盐有限责任公司	集团兄弟公司
新乡豫新发电有限责任公司	集团兄弟公司
盐城热电有限责任公司	集团兄弟公司
云南滇能（集团）控股公司	集团兄弟公司

中电国瑞物流有限公司	集团兄弟公司
中电神头发电有限责任公司	集团兄弟公司
中电投财务有限公司	集团兄弟公司
中电投电力工程有限公司	集团兄弟公司
中电投贵溪智慧能源有限公司	集团兄弟公司
中电投河南电力检修工程有限公司	集团兄弟公司
中电投河南电力检修公司	集团兄弟公司
中电投河南电力有限公司	集团兄弟公司
中电投河南电力有限公司沁阳发电分公司	集团兄弟公司
中电投华北电力工程有限公司	集团兄弟公司
中电投科学技术研究院有限公司	集团兄弟公司
中电投融和资产管理有限公司	集团兄弟公司
中电投石家庄高新热电有限公司	集团兄弟公司
中电投信息技术有限公司	集团兄弟公司
中国电力投资集团公司	集团兄弟公司
中国电力投资集团公司物资装备分公司	集团兄弟公司
中国电能成套设备有限公司	集团兄弟公司
重庆松溉发电有限公司	集团兄弟公司
重庆中电自能科技有限公司	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	上期发生额
安徽淮南平圩发电有限责任公司	水电汽费		306,434.04
朝阳燕山湖发电有限公司	脱硫水电费、服务费	43,127,775.34	38,877,831.72
大连发电有限责任公司	脱硫水电费、服务费	10,674,372.35	11,833,576.43
电能易购（北京）科技有限公司	办公用品、劳保款	5,489,602.83	
贵溪发电有限责任公司	水电汽费及人员借用	69,573,047.33	67,751,687.66
贵州金元茶园发电有限责任公司	水电气、材料等	152,830,607.45	97,941,629.98
贵州省习水鼎泰能源开发有限公司	水电汽费	28,279,526.13	23,778,983.63
国电投河南电力工程有限公司	日常维护	3,656,266.80	3,933,324.28
国电投集团乌苏能源有限公司	脱硫水电费、服务费		9,949,502.85
国核电力规划设计研究院有限公司	技术服务费		60,000.00
国核电力规划设计研究院有限公司	软科学研究项目委托		75,471.70

国核电力规划设计研究院重庆有限公司	技术服务费		100,000.00
国核信息科技有限公司	信息服务费		368,700.00
国家电力投资集团公司物资装备分公司	采购备品备件	78,565.35	57,460.86
国家电力投资集团公司物资装备分公司	总包配送	71,480,117.93	
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	培训费	86,320.75	
国家电力投资集团有限公司人才开发中心	接收劳务		6,280.00
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	备品备件、物资款	15,044,150.50	62,048,932.16
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	采购备品备件	292,709.13	
国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	安全台历款		1,044.25
国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	技术服务费	44,639.96	1,258,822.35
国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	设备	158,490.56	942,000.00
国家电投集团河南电力有限公司技术信息中心	技术服务费		90,566.04
国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	脱硫脱硝水电汽	30,494,690.85	27,167,370.01
国家电投集团河南电力有限公司平顶山发电分公司	脱硫脱硝水电汽	33,745,060.20	38,451,292.77
国家电投集团河南电力有限公司沁阳发电分公司	脱硫脱硝水电汽	38,531,033.23	25,681,355.54
国家电投集团江西电力工程有限公司贵溪分公司	日常维护费及等级检修	13,856,064.62	13,782,904.03
国家电投集团江西电力工程有限公司景德镇分公司	日常维护费及等级检修		8,364,525.20
国家电投集团江西电力工程有限公司南昌分公司	日常维护费及等级检修	5,298,338.18	5,203,041.37
国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	水电汽费	4,493,945.15	5,365,751.87
国家电投集团江西电力有限公司景德镇发电厂	脱硫脱硝运营服务费	39,118,291.98	40,127,489.05
国家电投集团江西电力有限公司新昌发电分公司	水电汽费及人员借用	45,896,085.70	45,939,727.30

国家电投集团江西中电电力工程有限责任公司景德镇分公司	维护费	5,511,659.28	
国家电投集团江西中业兴达电力实业有限公司景德镇分公司	石灰石粉	14,827,310.31	14,400,773.36
国家电投集团南阳热电有限责任公司	脱硫脱硝水电汽	9,795,810.71	10,240,546.66
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	脱硫用电	33,611,847.84	18,115,690.89
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	脱硫用水	866,184.18	680,122.04
国家电投集团平顶山热电有限公司	脱硫脱硝水电汽	12,025,378.76	7,994,330.46
国家电投集团数字科技有限公司	信息系统服务款	268,692.89	
国家电投集团物资装备分公司	物资费	32,078.49	
国家电投集团新乡豫新发电有限责任公司	脱硫脱硝水电汽	14,559,383.63	17,438,590.01
国家电投集团信息技术有限公司	技术服务费	166,419.81	271,490.57
国家电投集团信息技术有限公司	信息化费用		166,509.44
国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	烟气脱硫委托运营		18,591,048.01
国家电投集团重庆合川发电有限公司	烟气脱硫委托运营服务	107,049.89	544,000.08
国家电投集团重庆合川发电有限公司	水电汽款、修理费等	143,904,493.72	84,332,132.30
山东核电设备制造有限公司	设备	8,829,203.00	1,065,392.97
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	设备	72,566.37	4,005,000.00
上海核工程研究设计院有限公司	技术服务费	455,618.69	
上海睦诚工程监理有限公司	技术服务费		156,656.60
石家庄东方热电热力工程有限公司	保洁服务		237,498.12
石家庄良村热电有限公司	脱硫水电费、服务费	19,624,445.15	22,357,907.96
通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	技术服务费	286,782.08	
中电投电力工程有限公司	技术服务费		787,500.00
中国电能成套设备有限公司	采购办公用品	143,567.65	3,567,298.12

中国电能成套设备有限公司	中标服务费	3,155,312.27	869,840.57
重庆中电自能科技有限公司	信息服务费	1,026,698.11	1,437,000.00

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
安徽淮南平圩发电有限责任公司	工程承包	7,199,595.30	30,737,925.01
北票发电有限责任公司	工程承包	4,314,220.76	4,732,122.65
朝阳燕山湖发电有限公司	脱硫电价补贴收入	75,754,397.37	74,568,088.19
赤峰热电厂有限责任公司	运行维护	2,760,506.04	2,070,379.53
大连发电有限责任公司	工程承包	15,888,379.89	
大连发电有限责任公司	脱硫电价补贴收入	33,643,410.87	36,865,720.20
大连发电有限责任公司	脱硝催化剂		2,858,407.08
阜新发电有限公司	节水运营	1,180,000.00	1,180,000.00
阜新发电有限责任公司	检测服务	75,471.70	
贵溪发电有限责任公司	脱硫脱硝电价补贴收入	195,080,952.82	205,432,419.70
贵州金元茶园发电有限责任公司	工程承包		6,113,793.94
贵州金元茶园发电有限责任公司	脱硫脱硝电价补贴收入	262,047,251.58	148,577,125.43
贵州金元茶园发电有限责任公司	检测服务		-58,490.57
贵州金元黔西发电有限责任公司	脱硝催化剂	8,932,247.76	606,194.69
贵州黔东电力有限公司	EPC 工程收入	132,978,838.52	
贵州黔东电力有限公司	检测服务		207,547.16
贵州黔东电力有限公司	脱硝催化剂	5,644,519.76	5,477,479.65
贵州黔西中水发电有限公司	EPC 工程收入	46,526,414.85	
贵州黔西中水发电有限公司	脱硝催化剂	4,284,971.68	
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	脱硫脱硝电价补贴收入	90,309,380.42	71,591,734.23
贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	工程承包	2,201,289.55	434,063.90
贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	技术服务		56,603.77
贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	检测服务	5,823,630.74	249,056.62

贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	商品销售款		272,238.94
贵州西电电力股份有限公司习水发电厂	检测服务		28,301.89
贵州西电电力股份有限公司习水发电厂	脱硝催化剂		170,265.49
贵州鸭溪发电有限公司	EPC 工程收入	-2,531,200.60	
国电投集团乌苏能源有限公司	脱硫脱硝电价补贴收入		68,833,974.10
国电投南阳热电有限责任公司	脱硫脱硝电价补贴收入	32,963,038.31	29,121,006.90
国电投新乡豫新发电有限责任公司	脱硫脱硝电价补贴收入	44,289,396.54	49,532,973.87
国核电力规划设计研究院有限公司	EPC 工程收入	2,033,214.67	1,730,252.58
国核铀业发展有限责任公司	借调服务	47,600.74	88,422.61
国家电力投资集团有限公司	技术服务		311,320.75
国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	运行维护	2,693,396.31	2,412,264.25
国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	技术服务	169,811.32	169,811.32
国家电投集团贵州金元股份有限公司纳雍发电总厂	EPC 工程收入	9,757,556.30	45,540,145.44
国家电投集团贵州金元股份有限公司纳雍发电总厂	除尘器	986,112.94	16,628,506.19
国家电投集团贵州金元股份有限公司纳雍发电总厂	技术服务		188,679.25
国家电投集团贵州金元股份有限公司习水发电厂	工程承包		52,316.04
国家电投集团贵州金元绥阳产业有限公司	脱硝催化剂	830,522.12	
国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司	污水处理	67,308,360.94	31,949,086.43
国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	工程承包		1,085,325.68
国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	脱硫脱硝电价补贴收入	97,821,519.37	82,150,364.33
国家电投集团河南电力有限公司平顶山发电分公司	脱硫脱硝电价补贴收入	140,291,468.45	150,248,209.07

国家电投集团河南电力有限公司沁阳发电分公司	脱硫脱硝电价补贴收入	146,697,383.09	83,383,779.62
国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	EPC 工程收入	-542,775.55	43,241,845.88
国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	脱硫电价补贴收入	7,104,047.33	11,966,369.08
国家电投集团江西电力有限公司景德镇发电厂	脱硫脱硝电价补贴收入	139,170,749.92	135,901,311.62
国家电投集团江西电力有限公司新昌发电分公司	脱硫脱硝电价补贴收入	148,198,394.75	152,114,501.93
国家电投集团科学技术研究院有限公司	大数据试点项目技术服务		885,849.03
国家电投集团科学技术研究院有限公司	技术服务		16,037.74
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	EPC 工程收入	9,750,425.70	3,279,889.63
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	脱硝催化剂	202,300.88	3,418,141.59
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	烟气脱硫	103,098,041.62	57,283,497.55
国家电投集团宁夏能源铝业中卫热电有限公司	脱硝催化剂		38,230.09
国家电投集团平顶山热电有限公司	脱硫脱硝电价补贴收入	27,591,042.94	33,331,101.75
国家电投集团山西铝业有限公司	EPC 工程收入	61,540,284.26	29,411,624.14
国家电投集团山西铝业有限公司	运行维护	15,802,161.63	19,943,167.42
国家电投集团石家庄东方能源股份有限公司	EPC 工程收入		-20,388.35
国家电投集团四川电力有限公司	EPC 工程收入	648,584.91	
国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	EPC 工程收入	8,404,291.76	-12,286.76
国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	EPC 工程收入		-172,566.15
国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	委托运营收入	22,627,818.42	19,197,299.94
国家电投集团重庆合川发电有限公司	EPC 工程收入	1,499,430.68	
国家电投集团重庆合川发电有限公司	电价补贴收入	217,842,879.66	149,751,256.72
国家电投集团重庆合川发电有限公司	脱硝催化剂	4,053,086.01	2,759,096.46

海口中电环保发电有限公司老城环保发电厂	工程承包	70,047.17	70,047.17
淮沪电力有限公司	脱硝催化剂	10,156,327.42	
淮南平圩第二发电有限责任公司	EPC 工程收入	4,655,265.64	629,729.74
吉林电力股份有限公司白城发电公司	运行维护	5,348,638.39	6,546,980.37
吉林电力股份有限公司科技开发分公司	脱硝催化剂		4,864,712.39
吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	EPC 工程收入	141,509.43	
吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	EPC 工程收入		597,858.24
吉林松花江热电有限公司	工程承包		17,307,598.06
江苏常熟发电有限公司	EPC 工程收入	785,143.60	15,667,954.47
江苏常熟发电有限公司	脱硝催化剂	5,966,725.69	5,973,451.33
江苏阚山发电有限公司	脱硝催化剂	3,109,452.73	124,297.34
辽宁东方发电有限公司	EPC 工程收入	5,510,517.50	
辽宁清河电力有限责任公司	检测服务	113,207.54	
内蒙古大板发电有限责任公司	运行维护	6,745,539.83	6,971,807.07
内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司	EPC 工程收入	32,429,144.26	10,919,684.68
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	EPC 工程收入	-249,583.32	0.01
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	脱硝催化剂		3,280,265.49
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	运行维护	15,355,983.19	14,198,598.94
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司扎哈淖尔分公司	EPC 工程收入	-1,298,553.52	40,158,625.58
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司扎哈淖尔分公司	脱硝催化剂		3,840,707.96
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司扎哈淖尔分公司	运行维护	13,609,966.75	18,692,991.61
内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限责任公司铝电分公司	EPC 工程收入	26,580,812.26	41,967,270.90
平顶山姚孟发电有限责任公司	工程承包		3,034,108.78
青海黄河上游水电开发有限责任公司	技术服务		471,698.11

青海黄河上游水电开发有限责任公司西宁发电分公司	EPC 工程收入		-128,030.00
青铜峡铝业发电有限责任公司	脱硝催化剂		38,495.58
山东电力工程咨询院有限公司	除尘器	653,097.34	5,877,876.11
山东电力工程咨询院有限公司	工程承包	46,919,258.50	
山东电力工程咨询院有限公司	借调服务	60,156.15	134,028.69
山东核电有限公司	EPC 工程收入	783,018.87	
山东核电有限公司	SRTF 服务	4,392,847.77	8,078,521.42
山东核电有限公司	个人剂量服务	1,235,093.38	2,472,450.96
上海电力股份有限公司吴泾热电厂	EPC 工程收入	-14,916.46	-1,639,524.48
上海电力股份有限公司吴泾热电厂	检测服务	184,905.66	94,339.62
上海电力股份有限公司吴泾热电厂	脱硝催化剂	658,340.71	3,806,335.65
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	检测服务		61,320.75
上海核工程研究设计院有限公司	EPC 工程收入	63,160,937.40	28,344,966.34
上海能源科技发展有限公司	EPC 工程收入	408,690.84	
上海上电漕泾发电有限公司	脱硝催化剂	1,584,741.53	10,278,508.38
上海上电电力工程有限公司	固定资产出租	257,142.86	
上海外高桥第三发电有限责任公司	脱硝催化剂		7,414,213.43
上海外高桥发电有限责任公司	EPC 工程收入	3,251,206.25	1,367,711.30
上海外高桥发电有限责任公司	配件	6,849.56	
上海外高桥发电有限责任公司	脱硝催化剂		6,866,120.26
上海长兴岛热电有限责任公司	脱硝催化剂		224,557.52
上海中电投电力设备有限公司	EPC 工程收入	24,061,000.99	
石家庄良村热电有限公司	EPC 工程收入	1,402,321.81	
石家庄良村热电有限公司	脱硫电价补贴收入	68,246,650.13	66,344,980.51
石家庄良村热电有限公司	脱硝催化剂		3,105,256.65

四川中电福溪电力开发有限公司	EPC 工程收入	99,082.19	6,378,068.81
天津国核电力工程管理有限公司	EPC 工程收入		1,496,008.72
通化热电有限责任公司	EPC 工程收入		601,364.22
通化热电有限责任公司	工程承包	14,455,980.71	3,366,564.77
通辽第二发电有限责任公司	EPC 工程收入	3,631,004.54	
通辽第二发电有限责任公司	检测服务	89,622.64	
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	EPC 工程收入	43,324,832.34	6,658,636.56
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	运行维护	9,431,112.65	8,683,328.73
通辽热电有限责任公司	工程承包	5,988,604.18	29,789,048.27
通辽热电有限责任公司	运行维护	5,327,433.48	3,690,993.67
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	EPC 工程收入	43,562,557.42	-3,722,576.97
长春吉电能源科技有限公司	检测服务	131,792.45	
中电(普安)发电有限责任公司	EPC 工程收入	74,227,940.94	
中电(普安)发电有限责任公司	脱硝催化剂	6,717,243.19	
中电(商丘)热电有限公司	工程承包		92,566.40
中电国瑞供应链管理有限公司	脱硝催化剂	4,461,738.06	
中电国瑞物流有限公司	脱硝催化剂	5,046,309.72	
中电投电力工程有限公司	EPC 工程收入	1,881,241.71	30,249,844.54
中电投电力工程有限公司	除尘器	2,225.75	242,607.64
中电投贵溪智慧能源有限公司	EPC 工程收入		5,791,911.27
中国国际新能源海南有限公司老城开发区	工程承包	70,047.17	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	935,834.86	935,834.86
上海上电电力工程有限公司	房屋出租	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	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
中电投融和融资租赁有限公司	设备租赁		2,863,399.63
国家电投集团新乡豫新发电有限责任公司	房屋租赁	404,894.12	
国家电投集团平顶山热电有限公司	房屋租赁	109,900.42	
国家电投集团南阳热电有限责任公司	房屋租赁	294,630.63	

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

(7). 关键管理人员报酬

适用 不适用

单位：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	842.81	685.57

(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	安徽淮南平圩发电有限责任公司	591,598.57	15,618.34	1,309,781.77	39,162.60
应收账款	白山热电有限责任公司	1,212,107.60	1,212,107.60	1,325,890.20	502,550.67
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	朝阳燕山湖发电有限公司	31,361,571.63	204,301.82	31,361,571.63	204,301.82
应收账款	赤峰热电厂有限责任公司	45,000.00	45,000.00	1,539,753.00	86,462.11
应收账款	大连发电有限责任公司	21,853,740.13	37,843.46	19,251,839.22	7,948.37
应收账款	阜新发电有限责任公司	80,000.00	2,112.00	1,025,770.00	159,712.39
应收账款	贵溪发电有限责任公司	57,186,994.10		32,832,478.37	
应收账款	贵州金元茶园发电有限责任公司	3,619,360.37	60,510.40	25,152,633.60	350,744.13
应收账款	贵州金元黔西发电有限责任公司	547,078.85	14,442.88	4,753,682.65	142,135.11

应收账款	贵州黔东电力有限公司	34,081,249.09	899,744.98	42,203.62	1,261.89
应收账款	贵州黔西中水发电有限公司	7,913,917.06	291,933.83	2,598,233.62	77,687.19
应收账款	贵州省习水鼎泰能源开发有限公司	37,655,951.59	2,019,299.83	24,838,320.65	3,731,884.19
应收账款	贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	1,667,840.31	262,487.35	1,817,509.46	286,215.88
应收账款	贵州鸭溪发电有限公司	42,960.00	42,960.00	3,372,698.90	2,766,189.12
应收账款	国电投集团乌苏能源有限公司			28,168,484.09	
应收账款	国电投南阳热电有限责任公司	5,003,919.00		9,535,380.81	
应收账款	国电投新乡豫新发电有限责任公司	5,531,815.37		6,988,977.91	
应收账款	国核电力规划设计研究院有限公司	13,146,199.68	888,658.34	13,146,199.68	731,403.33
应收账款	国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司			1,302,340.00	1,021,624.34
应收账款	国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司			116,330.00	3,478.27
应收账款	国家电投集团东北电力有限公司抚顺	18,689.19	3,207.20	6,689.19	1,041.51

	热电分公司				
应收账款	国家电投集团贵州金元股份有限公司纳雍发电总厂	19,834,972.80	558,021.89	37,809,532.64	1,217,027.87
应收账款	国家电投集团贵州金元绥阳产业有限公司	855,437.79	22,583.56	1,256,971.85	299,076.08
应收账款	国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司	28,514,145.35	756,761.66	33,864,776.73	1,012,556.82
应收账款	国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	1,930,230.17	6,261.46	4,769,574.11	14,702.52
应收账款	国家电投集团河南电力有限公司平顶山发电分公司	5,464,188.87		20,081,703.14	
应收账款	国家电投集团河南电力有限公司沁阳发电分公司	18,296,712.96		17,228,512.17	
应收账款	国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	10,558,695.15	243,947.10	18,526,822.41	525,168.29
应收账款	国家电投集团江西电力有限公司景德镇发电厂	24,159,763.25		18,057,277.54	
应收账款	国家电投集团江西电力有限公司新昌	48,238,620.55	2,379.30	14,149,576.32	7,442.46

	发电分公司				
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	1,164,715.11	939,000.00	28,076.10
应收账款	国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	72,316,263.31	563,417.85	85,608,744.50	2,962,162.03
应收账款	国家电投集团宁夏能源铝业中卫热电有限公司	43,200.00	3,369.22	39,376.99	1,177.37
应收账款	国家电投集团平顶山热电有限公司	6,032,006.72		19,860,325.01	
应收账款	国家电投集团山西铝业有限公司	75,413,611.23	3,553,165.95	73,867,164.01	3,077,275.22
应收账款	国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	1,249,772.97	32,994.01	0.27	0.01
应收账款	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	5,770,760.50	152,348.07	16,145,015.44	722,654.85
应收账款	国家电投集团重庆合川发电有限公司	30,897,419.08	184,569.05	25,718,192.56	423,447.77
应收账款	国家电投集团重庆狮子滩发电有限公司			90,000.00	6,624.00
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	74,250.00	2,220.08
应收账款	淮沪电力有限公司	859,831.26	22,699.55		

应收账款	淮沪煤电有限公司田集发电厂			314,192.50	23,124.57
应收账款	淮南平圩第二发电有限责任公司	542,098.52	44,994.18	6,826,199.62	2,313,021.16
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	18,925.94
应收账款	黄河鑫业有限公司	344,199.07	9,086.86	1,842,301.17	286,846.29
应收账款	吉林电力股份有限公司白城发电公司			10,733.94	320.94
应收账款	吉林电力股份有限公司二道江发电公司			76,400.00	5,623.04
应收账款	吉林电力股份有限公司科技开发分公司			63,241.26	1,890.91
应收账款	吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司			520,000.00	15,548.00
应收账款	吉林吉长电力有限公司			25,749.00	1,895.13
应收账款	吉林松花江热电有限公司	5,748,249.59	2,735,697.72	6,086,958.59	2,532,890.48
应收账款	江苏常熟发电有限公司			5,204,047.27	155,601.01
应收账款	江苏阚山发电有限公司	40,422.89	1,067.16	140,456.00	4,199.63
应收账款	江西核电有限公司			168,000.00	26,157.60
应收账款	江西中电投新昌发			2,379.30	2,379.30

	电有限公司				
应收账款	辽宁东方发电有限公司	6,072,000.00	160,300.80		
应收账款	内蒙古大板发电有限责任公司	814,833.85	32,963.71	1,294,963.85	38,719.42
应收账款	内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司	14,153,682.54	373,657.22		
应收账款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	10,633,001.14	896,586.87	16,550,555.90	1,156,915.27
应收账款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司扎哈淖尔分公司	6,643,374.09	176,822.72	22,077,211.07	660,108.63
应收账款	内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林浩特热电公司	52,824.80	1,394.57		
应收账款	内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限责任公司赤峰新城热电分公司	14,282,182.40	14,282,182.40	14,282,182.40	5,822,845.76
应收账款	平顶山平东热电有限公司	1,203.00	1,203.00	1,203.00	1,116.62
应收账款	平顶山姚孟发电有限责任公司	934,574.69	77,569.70	6,054,411.80	301,385.53
应收账款	青海黄河上游水电开发有限责任公司西宁发电分公司	386.70	167.09	386.70	60.21

应收账款	青铜峡铝业发电有限责任公司	11,265,286.81	2,069,175.34	13,711,694.73	1,044,502.12
应收账款	青铜峡铝业股份有限公司	9,877,187.03	1,938,723.73	9,877,187.03	715,827.23
应收账款	青铜峡铝业股份有限公司宁东铝业分公司	10,405,348.20	2,836,427.41	10,405,348.20	1,022,022.71
应收账款	山东电力工程咨询院有限公司	2,970,241.29	78,414.37	224,566.28	6,714.53
应收账款	山东核电有限公司	1,680,576.00	44,367.21	22,943,575.36	3,832,927.70
应收账款	山东鲁电国际贸易有限公司	567,143.20	79,149.36	567,143.20	36,749.57
应收账款	上海电力股份有限公司吴泾热电厂			289,000.00	117,825.30
应收账款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司			65,000.00	1,943.50
应收账款	上海能源科技发展有限公司	3,608,954.59	95,276.40		
应收账款	上海上电漕泾发电有限公司	4,963,784.99	2,925,621.60	5,405,469.41	1,763,196.50
应收账款	上海上电电力工程有限公司			46,071.43	1,377.54
应收账款	上海外高桥第三发电有限责任公司			3,910,523.19	116,924.64
应收账款	上海外高桥发电有限责任公司	3,024,677.45	168,929.62	645,840.00	17,926.10
应收账款	上海吴泾发电有限责任公司	96,000.00	2,534.40		

应收账款	上海长兴岛热电有限责任公司			100,601.77	3,007.99
应收账款	石家庄良村热电有限公司	14,087,284.97	1,443,731.09	10,589,548.66	578,817.32
应收账款	四川中电福溪电力开发有限公司	13,532,729.15	1,028,191.32	13,532,729.15	490,657.16
应收账款	天津国核电力工程管理有限公司	7,087,731.00	1,416,964.57	8,705,131.00	765,111.63
应收账款	通化热电有限责任公司	9,441,639.70	833,966.30	12,087,490.99	639,546.73
应收账款	通辽第二发电有限责任公司	274,380.00	29,305.60	274,380.00	42,720.97
应收账款	通辽发电总厂	855,000.00	369,445.50	1,395,000.00	217,201.50
应收账款	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	16,171,679.55	435,807.60	7,851,416.28	507,608.78
应收账款	通辽热电有限责任公司	2,227,984.95	166,485.41	2,142,236.85	64,052.88
应收账款	芜湖发电有限责任公司	501,769.91	84,347.52	553,539.82	40,740.53
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	盐城热电有限责任公司	1,073,000.00	28,327.20	5,133,586.00	230,309.47
应收账款	盐城远中能源有限公司	789,999.98	20,856.00		
应收账款	云南滇能陆良协联热电有限公司	22,954,440.33	16,233,087.58	25,844,832.33	25,844,832.33
应收账款	扎鲁特旗扎哈淖尔	2,432,444.86	64,216.54	20,382,837.10	609,446.83

	煤业有限公司				
应收账款	长春吉电能源科技有限公司	139,700.00	3,688.08		
应收账款	中电(普安)发电有限责任公司	24,583,500.34	649,004.41		
应收账款	中电(商丘)热电有限公司	335,829.81	8,865.91	1,015,829.81	70,194.05
应收账款	中电国际新能源海南有限公司老城开发区			74,250.00	2,220.08
应收账款	中电国瑞供应链管理有限公司	58,002.59	1,531.27		
应收账款	中电神头发电有限责任公司	1,144,119.56	1,144,119.56	1,144,119.56	1,061,971.78
应收账款	中电投北部湾(广西)热电有限公司	1,233,554.69	1,233,554.69		
应收账款	中电投北部湾(广西)热电有限公司钦州热电厂			1,459,428.38	777,755.14
应收账款	中电投电力工程有限公司	7,307,518.34	1,228,393.83	39,421,760.99	1,747,905.22
应收账款	中电投贵溪智慧能源有限公司			7,007,988.70	361,814.94
应收账款	中电投河南电力有限公司沁阳发电分公司	127,897.44	55,264.48	127,897.44	19,913.63
应收账款	中国国际新能源海南有限公	74,250.00	1,960.20		

	司老城开发区				
合同资产	安徽淮南平圩发电有限责任公司	3,044,329.57	80,370.30	11,275,381.83	337,133.92
合同资产	白山热电有限责任公司			1,036,587.70	76,292.85
合同资产	大连发电有限责任公司	5,885,172.88	155,368.56	57,168.14	1,709.33
合同资产	贵州金元茶园发电有限责任公司	611,379.39	50,744.49	611,379.39	18,280.24
合同资产	贵州金元黔西发电有限责任公司	891,587.61	23,537.91	1,637.17	48.95
合同资产	贵州黔东电力有限公司	36,415,311.95	961,364.24	273,873.98	8,188.83
合同资产	贵州黔西中水发电有限公司	428,497.17	11,312.33		
合同资产	贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	1,378,257.69	103,199.47	511,739.54	37,664.03
合同资产	国核电力规划设计研究院有限公司	4,868,952.44	128,540.34	2,835,737.77	84,788.56
合同资产	国家电投集团贵州金元股份有限公司纳雍发电总厂	14,512,419.62	597,788.80	20,333,401.72	607,968.71
合同资产	国家电投集团贵州金元绥阳产业有限公司	83,052.21	2,192.58		
合同资产	国家电投集团河南电力有限公司开封	421,560.76	70,864.36	421,560.76	31,026.87

	发电分公司				
合同资产	国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	7,222,487.84	190,673.68	9,398,468.55	352,385.27
合同资产	国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	13,458,968.52	219,307.42	3,394,933.88	101,508.52
合同资产	国家电投集团宁夏能源铝业中卫热电有限公司			3,823.01	114.31
合同资产	国家电投集团山西铝业有限公司	6,566,703.82	173,360.98	7,817,769.67	233,751.31
合同资产	国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	3.05	0.08	1,045,495.24	31,260.31
合同资产	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	64,712.83	1,708.42	64,712.83	1,934.91
合同资产	国家电投集团重庆合川发电有限公司	96,568.88	8,015.22	1,655,457.88	49,498.19
合同资产	淮沪电力有限公司	1,015,632.74	26,812.70		
合同资产	吉林电力股份有限公司白城发电公司			119,266.06	3,566.06
合同资产	吉林电力股份有限公司科技开发分公司			486,471.24	14,545.49
合同资产	吉林吉长电力有限公司			76,001.00	5,593.67

合同资产	吉林松花江热电有限公司	28,113.21	2,333.40	973,308.21	29,101.91
合同资产	江苏常熟发电有限公司	552,593.96	14,588.48	3,321,406.17	99,310.05
合同资产	江苏阚山发电有限公司	310,945.27	8,208.96		
合同资产	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	2,289,177.01	60,434.27	2,857,081.40	55,412.46
合同资产	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司扎哈淖尔分公司			8,070,646.70	241,312.34
合同资产	内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林浩特热电公司	406,344.65	10,727.50		
合同资产	内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限责任公司铝电分公司	26,474,587.41	698,929.11	14,746,511.44	440,920.69
合同资产	平顶山姚孟发电有限责任公司	2,832,846.85	476,201.56	2,832,846.85	208,497.53
合同资产	山东电力工程咨询院有限公司			1,074,336.38	32,122.66
合同资产	上海上电漕泾发电有限公司	140,242.61	3,702.40	933,749.34	27,919.11
合同资产	上海外高桥第三发电有限责任公司			722,967.72	21,616.73
合同资产	上海外高桥发电有限责任公司	137,523.34	3,630.62	5,352.99	160.05

合同资产	上海长兴岛热电有限责任公司			898.23	26.86
合同资产	石家庄良村热电有限公司	661,592.92	17,466.06	310,525.66	9,284.72
合同资产	四川中电福溪电力开发有限公司	99,082.19	2,615.77		
合同资产	通化热电有限责任公司	1,270,852.67	33,550.51	317,482.97	9,492.74
合同资产	通辽第二发电有限责任公司	3,423,457.37	90,379.27		
合同资产	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	7,491,688.19	197,780.57	6,532,348.93	195,317.24
合同资产	通辽热电有限责任公司	20,930,834.85	761,878.05	15,168,672.10	453,543.30
合同资产	芜湖发电有限责任公司	398,230.09	66,942.48	796,460.18	58,619.47
合同资产	中电(普安)发电有限责任公司	8,352,206.49	220,498.25		
合同资产	中电(商丘)热电有限公司	60,343.19	10,143.69	2,493,353.19	183,510.79
合同资产	中电国瑞供应链管理有限公司	446,173.81	11,778.99		
合同资产	中电国瑞物流有限公司	65,229.11	1,722.05		
合同资产	中电投电力工程有限公司	1,026,756.58	172,597.78	19,990,221.24	708,233.05
其他应收款	安徽淮南平圩发电有限责任公司	205,000.00	14,454.50	5,000.00	404.00
其他应收款	北京宝之谷农业科	1,400,331.00	90,881.48		

	技开发有限公司				
其他应收款	北票发电有限责任公司	50,000.00	14,745.00	50,000.00	4,040.00
其他应收款	朝阳燕山湖发电有限公司	10,000.00	10,000.00	10,000.00	10,000.00
其他应收款	赤峰热电厂有限责任公司			545.20	44.05
其他应收款	电能易购(北京)科技有限公司	1,922,163.49	115,495.34		
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	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	贵州黔西中水发电有限公司	150,000.00	150,000.00	150,000.00	
其他应收款	贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	265,910.57	265,910.57	265,910.57	250,253.29
其他应收款	国核铀业发展有限责任公司			93,727.97	7,573.22
其他应收款	国家电投集团财务有限公司	2,246.32	145.79	4,527.00	365.78
其他应收款	国家电投集团贵州金元股份有限公司习水发电厂	873,383.90	873,383.90		
其他应收款	国家电投集团江苏电力有限公司	369,450.00	23,977.31		
其他应收款	国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙	70,000.00	4,543.00		

	源物资装 备分公司				
其他应收款	国家电投 集团宁夏 能源铝业 有限公司 临河发电 分公司	118,875.34		712,472.22	
其他应收款	国家电投 集团平顶 山热电有 限公司	300,000.00	300,000.00	300,000.00	300,000.00
其他应收款	国家电投 集团山西 铝业有限 公司	403,500.00	179,759.25	403,500.00	146,914.35
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		
其他应收款	国家电投 集团远达 核安环保 有限公司	1,866,814.57	121,156.27		
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	12,100.00	12,100.00
其他应收款	吉林电力 股份有限 公司四平 第一热电 分公司	15,000.00	15,000.00	15,000.00	15,000.00
其他应收款	吉林电力 股份有限 公司松花 江第一热 电分公司	20,000.00	20,000.00	20,000.00	20,000.00
其他应收款	江苏常熟 发电有限 公司	360.00	241.49	360.00	194.65
其他应收款	辽宁东方 发电有限 公司			200,000.00	200,000.00
其他应收款	内蒙古霍 煤鸿骏铝 电有限责 任公司	503,250.00	124,603.43	423,676.03	48,583.62
其他应收款	内蒙古霍 煤鸿骏铝	474,460.88	139,427.02	402,496.16	100,513.69

	电有限责任公司扎哈淖尔分公司				
其他应收款	平顶山平东热电有限公司	130,000.00	130,000.00	130,000.00	130,000.00
其他应收款	山东电力工程咨询院有限公司			76,351.54	6,169.20
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	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	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	30,500.00	30,500.00	30,500.00	30,500.00
其他应收款	通辽热电有限责任公司	343,413.58	148,472.75	343,413.58	116,537.88
其他应收款	通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	192,789.00	33,326.64	420,889.00	96,585.68
其他应收款	中电国瑞物流有限公司	100,000.00	6,490.00	140,000.00	11,312.00
其他应收款	中电投电力工程有限公司	35,000.00	2,271.50	41,000.00	28,902.70
其他应收款	中电投贵州金元集团股份有限公司习水发电厂			873,383.90	873,383.90
其他应收款	中电投山东核环保有限公司	7,109.00	461.37		
其他应收款	中电投协鑫滨海发电有限公司			23,000.00	23,000.00
其他应收款	中国电能成套设备有限公司	12,089,037.66	1,036,480.87	7,429,177.86	710,968.83

其他应收款	中国电能成套设备有限公司北京分公司	11,327.00	11,327.00	11,327.00	11,327.00
其他应收款	中国电能成套设备有限公司上海分公司	593,596.12	137,799.52	1,969,348.12	159,123.33
预付账款	国家电投集团平顶山热电有限公司			220,091.74	
预付账款	中电投电力工程有限公司	624,988.56			
预付账款	中国电能成套设备有限公司	6,316.63		35,273.12	

(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	安徽淮南平圩发电有限责任公司		821,149.26
应付账款	北京融和云链科技有限公司	3,101,283.38	
应付账款	阜新通达电力建筑安装有限公司	2,500.00	2,500.00
应付账款	国电投河南电力工程有限公司	703,663.56	698,963.11
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	国核信息科技有限公司		225,750.00
应付账款	国核自仪系统工程技术有限公司	2,359,000.72	3,235,999.12
应付账款	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	41,069,692.60	44,801,887.08
应付账款	国家电投集团保险经纪有限公司	63,302.22	63,302.22

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	国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	4,293,392.00	4,356,183.26
应付账款	国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司	7,498,633.13	
应付账款	国家电投集团江西电力工程有限公司贵溪分公司	10,130,188.55	2,948,302.96
应付账款	国家电投集团江西电力工程有限公司景德镇分公司		4,854,584.26
应付账款	国家电投集团江西电力工程有限公司南昌分公司	5,177,655.21	1,530,829.47
应付账款	国家电投集团江西中电电力工程有限责任公司贵溪分公司	2,470,287.25	517,977.92
应付账款	国家电投集团江西中电电力工程有限责任公司景德镇分公司	1,627,718.84	
应付账款	国家电投集团江西中业兴达电力实业有限公司景德镇分公司	5,577,861.80	14,360,084.78
应付账款	国家电投集团科技技术研究院有限公司		215,787.07
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	84,205.85
应付账款	国家电投集团平顶山热电有限公司	134,563.20	134,563.20
应付账款	国家电投集团数字科技有限公司	233,605.00	
应付账款	国家电投集团物资装备分公司	430,916.51	
应付账款	国家电投集团信息技术有限公司	3,552,676.00	30,000.00
应付账款	国家电投集团重庆合川发电有限公司	37,369,798.29	
应付账款	山东核电设备制造有限公司	6,621,983.23	
应付账款	山东核电有限公司		93,018.82

应付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	2,362,127.50	2,291,927.50
应付账款	上海核工程研究设计院有限公司		558,737.00
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	通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	124,689.00	
应付账款	中电投东北能源科技有限公司		150,000.00
应付账款	中电投河南电力检修公司	126,000.00	126,000.00
应付账款	中电投华北电力工程有限公司		457,834.00
应付账款	中国电能成套设备有限公司	3,650,033.86	174,664.93
应付账款	重庆中电自能科技有限公司	137,910.00	594,527.00
预收账款	国家电投集团南阳热电有限公司	159,302.22	
预收账款	江苏常熟发电有限公司	2,970,364.00	
预收账款	辽宁清河发电有限责任公司	199,511.58	
预收账款	平顶山姚孟发电有限责任公司	2,291.45	
预收账款	上海外高桥发电有限责任公司		880,210.75
预收账款	中国电能成套设备有限公司	1,941.52	
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	贵州黔西中水发电有限公司	441.24	
合同负债	贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂		211,688.59
合同负债	国家电投集团南阳热电有限公司		159,302.22
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	国家电投集团四川电力有限公司	166,914,627.60	687,500.00
合同负债	淮南平圩第二发电有限责任公司	2,702.69	490,269.55
合同负债	黄河鑫业有限公司	76,923.08	
合同负债	霍林河露天煤业股份有限公司		2,653,310.09

合同负债	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司		150,000.00
合同负债	辽宁东方发电有限公司	22,651.15	14,018.00
合同负债	辽宁清河发电有限责任公司		199,511.58
合同负债	内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司	7,257,495.30	8,431,263.62
合同负债	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司扎哈淖尔分公司	500,400.09	
合同负债	内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限责任公司铝电分公司		709,998.04
合同负债	平顶山姚孟发电有限责任公司		2,291.45
合同负债	山东电力工程咨询院有限公司		6,207,477.87
合同负债	上海电力股份有限公司吴泾热电厂		365,097.50
合同负债	上海核工程研究设计院有限公司		51,261,122.24
合同负债	上海外高桥发电有限责任公司	11.30	40,977.69
合同负债	上海中电投电力设备有限公司	1,387,610.62	
合同负债	石家庄良村热电有限公司	356,457.44	
合同负债	天津国核电力工程管理有限公司	639,801.42	639,801.42
合同负债	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	234,521.03	
合同负债	扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	2,308,758.33	29,023,609.14
合同负债	中电国瑞物流有限公司		446,906.10
合同负债	中电投贵溪智慧能源有限公司	548,914.33	548,914.33
合同负债	中电投电力工程有限公司	1,157,522.12	
合同负债	西北电力工程承包有限公司	893,805.31	
其他应付	中电国瑞物流有限公司	100,000.00	
其他应付款	北票发电有限责任公司	17,500.00	
其他应付款	大连发电有限责任公司	8,231.56	

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	国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	14,391.73	23,226.06
其他应付款	国家电投集团江西电力工程有限公司贵溪分公司	187,448.25	779,055.10
其他应付款	国家电投集团江西电力工程有限公司南昌分公司	298,172.36	328,904.36
其他应付款	国家电投集团江西中电电力工程有限责任公司贵溪分公司	157,209.60	178,032.00
其他应付款	国家电投集团江西中电电力工程有限责任公司景德镇分公司	198,606.50	
其他应付款	国家电投集团科技技术研究院有限公司	7,029.90	
其他应付款	国家电投集团信息技术有限公司		316,785.00
其他应付款	淮沪煤电有限公司田集发电厂		85,684.75
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. 装备公司与陕西丰源集团股份有限公司未决诉讼

2017年8月，装备公司与陕西丰源集团股份有限公司（以下简称“丰源公司”）签订《府谷新府山3*58MW锅炉烟气脱硫脱硝除尘一体化项目合同》，合同价款为1409.80万元；后双方又于2018年8月签订了增效补充协议，合同价款为350.00万元；后发生部分增量，费用为7.03万元。丰源公司以装备公司延迟履行下游分包商款项影响工程进度为由，向府谷县人民法院起诉要求装备公司承担违约责任，赔偿金额为527.94万元，并申请保全。但丰源公司未按约支付装备公司工程款，且私自与装备公司下游分包商北京慧宇公司签订建设工程合同。

装备公司已向府谷县人民法院提交管辖权异议书，请求案件移交亭湖区人民法院合并审理。2021年8月，府谷法院以建设工程合同专属管辖为由，驳回装备公司的异议申请，随后装备公司提起上诉，二审裁定将案件移交至陕西省榆林市碑林区人民法院，等待一审开庭，暂未接到开庭通知。

2. 装备公司与山东汇中环保工程有限公司未决诉讼

2017年9月23日，装备公司与山东汇中环保工程有限公司签订《山西七一华富生物质发电有限公司锅炉烟气脱硫脱硝工程分包合同》，合同价款1550万元。期间，装备公司未能全部收回业主山西七一华富的合同款（装备公司已起诉山西七一华富），根据合同支付条款约定（收到业主相应款项后予以支付），装备公司仍有447.4352万元未能支付给山东汇中环保工程有限公司。为此，山东汇中向盐城市亭湖区人民法院起诉，要求装备公司支付本金447.4352万元及延期支付质保金利息161.3817万元。一审法院驳回山东汇中的诉讼请求。山东汇中不服提起上诉，二审判决：发回重审。重审一审已于2021年10月13日开庭，等待一审判决。

(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

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	16,397,154.69
经审议批准宣告发放的利润或股利	16,397,154.69

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

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定经营分部。公司的经营分部是指同时满足下列条件的组成部分：

- (1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- (2) 管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
- (3) 能够通过分析取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

(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	水务、节能及其他	分部间抵销	合计
一、营业收入	1,924,965,131.74	1,350,908,087.12	323,587,578.43	1,183,300,591.62	344,665,663.35	4,438,095,725.56
二、营业成本	1,644,996,738.91	1,262,246,926.19	281,879,128.73	1,000,014,543.67	352,326,945.40	3,836,810,392.10
三、对联营和合营企业的投资收益	526,011.57	5,923,087.00		-9,796,425.52	6,449,098.57	-9,796,425.52
四、信用减值损失	5,459.88	5,398,259.00	276,401.79	6,111,245.69		11,791,366.36
五、资产减值损失		710,077.07	-281,203.02	-14,828,803.18	15,060,070.89	-29,460,000.02
六、利润总额	191,079,642.01	7,140,563.33	2,096,758.63	181,591,250.28	276,504,305.65	105,403,908.60
七、所得税费用	33,748,433.41	5,451,420.43	377,004.75	5,428,809.46	908,265.81	44,097,402.24
八、净利润	157,331,208.60	1,689,142.90	1,719,753.88	176,162,440.82	275,596,039.84	61,306,506.36
九、资产总额	4,270,652,145.00	2,368,101,661.81	653,958,906.09	8,662,480,461.70	5,526,838,688.48	10,428,354,486.12
十、负债总额	1,190,165,582.84	1,568,022,498.74	240,786,216.36	2,950,559,903.53	1,098,374,602.11	4,851,159,599.36

(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

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	24,056,986.86
1 年以内小计	24,056,986.86
1 至 2 年	
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	
合计	24,056,986.86

(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	13,476,355.72	100.00			13,476,355.72
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	13,476,355.72	100.00			13,476,355.72

合计	24,056,986.86	/	/	24,056,986.86	13,476,355.72	/	/	13,476,355.72
----	---------------	---	---	---------------	---------------	---	---	---------------

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 组合 2: 电量款组合

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	24,056,986.86		
合计	24,056,986.86		

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

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

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
国家电投集团重庆合川发电有限公司	24,056,986.86	100.00	
合计	24,056,986.86	/	

(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	1,960,005.52
应收股利		
其他应收款	1,558,036.47	631,912.88
合计	3,281,954.45	2,591,918.40

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	1,960,005.52
合计	1,723,917.98	1,960,005.52

(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	1,558,036.47
1 年以内小计	1,558,036.47
1 至 2 年	
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	128,730.00
合计	1,686,766.47

(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	1,686,766.47	688,730.00
备用金		631,912.88
合计	1,686,766.47	1,320,642.88

(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)	
2021年1月1日余额	688,730.00			688,730.00
2021年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回	560,000.00			560,000.00
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2021年12月31日	128,730.00			128,730.00

余额				
----	--	--	--	--

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

(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	893,325.13	1年以内	52.96	
重庆大数据人工智能创新中心有限公司	往来款	113,340.00	1年以内	6.72	
合计	/	1,006,665.13	/	59.68	

(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

	期末余额	期初余额
--	------	------

项目	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	4,077,509,111.80		4,077,509,111.80	3,813,209,111.80		3,813,209,111.80
对联营、合营企业投资	276,802,480.72		276,802,480.72	294,733,808.43		294,733,808.43
合计	4,354,311,592.52		4,354,311,592.52	4,107,942,920.23		4,107,942,920.23

(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	291,075,083.61	259,200,000.00		550,275,083.61		
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		
国电投生态能源有限公司	33,030,226.43			33,030,226.43		
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装备制造有限公司	64,856,217.66			64,856,217.66		
沈阳远达环保工程有限公司	16,000,000.00			16,000,000.00		
重庆远达渝地环境治理有限公司	10,200,000.00	5,100,000.00		15,300,000.00		
合计	3,813,209,111.80	264,300,000.00		4,077,509,111.80		

(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	255,341,359.54			-7,560,687.66			11,150,400.00			236,630,271.88
国家电投集团两江远达节能环保有限公司	29,954,246.52			751,465.76						30,705,712.28
重庆智慧思大数据	9,438,202.37			28,294.19						9,466,496.56

限 公 司											
小计	294,733,808.43			-6,780,927.71			11,150,400.00			276,802,480.72	
合计	294,733,808.43			-6,780,927.71			11,150,400.00			276,802,480.72	

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	215,527,051.99	203,245,842.34	147,943,461.96	132,177,005.10
其他业务	4,251,520.72		3,681,021.00	
合计	219,778,572.71	203,245,842.34	151,624,482.96	132,177,005.10

(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
合同类型			
在某一时点确认		4,251,520.72	4,251,520.72
在某一时段内确认	215,527,051.99		215,527,051.99
合计	215,527,051.99	4,251,520.72	4,251,520.72

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	240,604,336.20	200,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	-6,780,927.71	14,492,992.28

其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	13,917,238.64	
合计	247,740,647.13	214,492,992.28

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	-6,564,830.21	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
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）	37,434,580.96	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益	20,684,737.89	
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
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	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	360,719.88	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	2,241,723.18	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	9,965,774.31	
少数股东权益影响额	6,035,493.16	
合计	49,308,621.44	

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	1.04	0.07	0.07
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.07	0.0044	0.0044

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：郑武生

董事会批准报送日期：2022年3月31日

修订信息

适用 不适用

第十节 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