

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 2020 年半年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、董事长郑武生、财务总监刘红萍及财务经营部主任廖剑波声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

报告期内，公司不进行利润分配和资本公积金转增股本。

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、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请查阅第四节经营情况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、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	公司业务概要.....	6
第四节	经营情况的讨论与分析.....	8
第五节	重要事项.....	13
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	23
第七节	优先股相关情况.....	25
第八节	董事、监事、高级管理人员情况.....	25
第九节	公司债券相关情况.....	25
第十节	财务报告.....	25
第十一节	备查文件目录.....	150

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
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
环保工程、环保工程公司	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	指	国家电投集团远达水务有限公司
节能公司	指	国家电投集团重庆远达节能技术服务有限公司
装备制造公司	指	国家电投集团装备制造科技有限公司
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
茶园电厂	指	贵州金元茶园发电有限责任公司
重庆地产集团	指	重庆地产集团有限公司
报告期、本报告期、本年度	指	2020 年半年度
上交所	指	上海证券交易所
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
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	ydhb_dm@spic.com.cn	denglichun@spic.com.cn

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	重庆市两江新区黄环北路10号1栋
公司注册地址的邮政编码	401122
公司办公地址	重庆市两江新区黄环北路10号1栋

公司办公地址的邮政编码	401122
公司网址	http://www.zdydep.com
电子信箱	ydhb_dm@spic.com.cn

四、 信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》
登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	重庆市两江新区黄环北路10号1栋

五、 公司股票简况

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、 其他有关资料

适用 不适用

七、 公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
营业收入	1,604,595,876.54	1,891,894,572.04	-15.19
归属于上市公司股东的净利润	28,350,597.07	36,675,628.71	-22.70
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	26,563,967.27	33,388,800.45	-20.44
经营活动产生的现金流量净额	-194,711,903.91	-174,902,527.34	不适用
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	5,084,456,509.80	5,096,921,877.18	-0.24
总资产	9,431,484,334.04	9,162,082,178.88	2.94

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.04	0.05	-20.00
稀释每股收益(元/股)	0.04	0.05	-20.00
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.03	0.04	-25.00
加权平均净资产收益率(%)	0.56	0.74	减少0.18个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	0.52	0.68	减少0.16个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

报告期内，受新冠肺炎疫情疫情影响，环保工程项目延迟复工，工程产值下降，导致公司收入、利润下滑。

八、 境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

九、 非经常性损益项目和金额

√适用□不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
非流动资产处置损益	-12,943.28	
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	6,123,605.09	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,456,848.12	
少数股东权益影响额	-1,086,344.79	
所得税影响额	-780,839.10	
合计	1,786,629.80	

十、 其他

□适用 √不适用

第三节 公司业务概要

一、 报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

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、水务工程及运营、脱硝催化剂制造及再生、除尘器设备制造及安装等业务，在大气治理领域仍保持在行业前列。

公司主要业务的经营模式介绍如下：

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

4. 脱硝催化剂制造业务：公司通过参与项目投标签订合同，开展设计、组织生产、指导安装，通过性能测试后并获得催化剂产品销售收入。从业主方获取失活脱硝催化剂，进行恢复催化活性的化学处理，反售业主方获得销售收入。

5. 除尘器设备制造及安装业务：公司通过参与项目投标签订合同，开展设计、组织生产、安装、调试、试运行，通过性能测试后并获得除尘器产品销售及安装收入。

2019 年 4 月份，生态环境部大气环境司表示，我国在燃煤电厂的超低排放改造进程已经基本饱和，接下来将会把改造重心逐步倾斜至钢铁等非电行业领域。根据规划，2020 年底之前，将推动重点区域钢铁企业 3.4 亿吨产能改造，占总目标产能 45%；据产能分布情况来看，改造任务最多的三个省份分别为河北、江苏和山东省；炼焦行业与工业厂房改造行业或迎来较大市场需求。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

适用 不适用

三、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、核电站中低放废物处理、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 2.4 亿千瓦，遍及全国 27 个省市及多个国家，在印度、印度尼西亚、巴基斯坦、土耳其、越南、阿联酋、摩洛哥、苏丹等国家拥有工程业务；累计建成 323 个工程 633 套环保装置，装机容量超过 25290 万千瓦，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，脱硫脱硝特许经营规模居五大发电集团前列。

3. 具备核环保业务的市场开发及综合服务能力。公司拥有一支集核环保技术研发、工程设计、设备集成、工程建设及运维服务于一体的全过程的专业技术和管理队伍，授牌组建了放射性废物处理处置研发中心，打造了个人剂量及辐射检测服务平台；承接的第一个核环保工程项目——山东海阳核电 SRTF 项目已建成投入运行。

4. 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、以及钛白粉生产的全过程服务能力，报告期内，催化剂公司取得危废经营许可，催化剂产业链服务将延伸到废弃催化剂回收领域。

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

报告期内，公司新增申请专利 12 件，其中发明专利 6 件；获得授权专利 17 件，其中发明专利 2 件。发明专利“自适应沸腾式泡沫脱硝除尘装置”获得第二十一届中国专利奖优秀奖（7 月 15 日发布授奖文件）。公司牵头的“燃煤电厂脱硝 SCR 装置分区喷氨控制技术规范”、“燃煤电厂高盐废水烟道蒸发技术规范”、“高寒地区露天煤矿排土场植被恢复技术规程”三个技术标准编制项目获国家电投集团公司批准立项。

第四节 经营情况的讨论与分析

一、经营情况的讨论与分析

报告期内,公司统筹推进疫情防控与复工复产工作,最大程度降低新冠疫情对公司业务的影响。公司第一时间成立疫情防控指挥机构,编制新冠疫情防控方案,严格开展两级网格化管理、五类人员管控,千方百计保证防疫物资需求。疫情期间,公司始终保持“零确诊、零疑似”。国内疫情得到初步控制后,根据国家统一部署的相关要求,结合公司实际情况,公司领导定点指导基层单位、项目一线开展工作,严格审核方案,做到防控机制、联动机制、员工排查、设施物资、内部管理、清洁消毒“六到位”,确保复工复产安全。报告期内,公司工程、生产、运营项目基本实现复工复产。

报告期内,公司抢抓复工机遇,推动重点项目落地,在各业务领域市场拓展取得一定成绩。在大气治理市场,公司持续推进电与非电领域市场开发。在水务工程领域,中标大唐万宁、山东鲁西项目,实现国家电投集团外废水零排放项目的突破。在生态环境修复领域,继续承担内蒙南露天矿、扎矿生态修复项目;中标江南化工厂土壤修复、长寿湖污水处理站等项目。报告期内,公司成功发行国内资本市场首单脱硫脱硝收益权资产支持证券,募集低利率资金 5.5 亿元,完成贵州茶园电厂 2×660MW 机组脱硫脱硝特许经营资产的收购。

报告期内,受新冠肺炎疫情影响,工程产值下降影响,公司实现营业收入 16.05 亿元,同比下降 15.19%;利润总额 0.45 亿元,同比下降 30.61%,主要业务经营情况如下:

1. 环保工程业务经营情况

报告期内,环保工程实现营业收入 4.17 亿元,同比下降 45.91%;受工程收入下降影响,实现利润总额-0.52 亿元,同比减少 0.53 亿元。

2. 特许经营业务情况

报告期内,受益于贵州茶园电厂脱硫脱硝除尘特许经营资产的交割,公司特许经营业务实现营业收入 9.01 亿元,同比上涨 7.65%;实现利润总额 1.31 亿元,同比上涨 12.93%。

3. 脱硝催化剂经营情况

报告期内,受疫情影响,订单量减少,脱硝催化剂销售量完成 5827 立方米(包括再生催化剂),同比下降 43%,催化剂业务实现营业收入 6902 万元,同比下降 39.46%;得益于疫情期间社保、医保减免征收,以及水电单价下浮等政策影响,实现利润总额 94 万元,同比增长 13.52%。

4. 水务业务情况

报告期内,受益于朝阳海里项目工程建设收入、疫情期间政策支持等因素,公司水务业务实现营业收入 1.50 亿元,同比增长 78.70%;实现利润总额 636.22 万元,同比增长 112.40%。

下半年,公司将紧紧围绕年度经营目标,督促落实月度滚动计划足额完成,推动提质增效、“零亏损”治理等专项工作实现预期目标,努力弥补上半年因疫情导致的经营缺口。

一是抓实增量,全力推动重点项目落地。在环保工程业务领域,统筹推进国家电投集团内外、电与非电市场开发。强化内部协同,抓实营销策划,确保跟踪的氧化铝行业、新建电厂的项目落地。在脱硫脱硝特许经营业务领域,公司将积极通过进一步完善的招标采购流程,降低采购成本;以及加大石膏综合利用等措施,降本增收,确保特许经营业务的稳定增长。在水务业务领域,加快推进朝阳海里水处理项目,尽快实现项目投运,增加公司水务运营规模。强化与国家电投集团各产业创新中心、区域公司以及非电、生态环境修复领域优势方合作,积极抢占市场份额。

二是聚焦存量,持续优化经营管理水平。第一,强化工程盈利能力,坚持“一对一”专题指导不放松,重点抓细抓实设计、采购、施工等关键环节,进一步压降工程成本;第二,加强款项回收。确保销售回款率 100%,持续改善应收款项的回收效率,保障公司现金流稳定;第三,积极推动降本增利,优化分配研发费用,用好疫情防控期间政策红利,降低公司各项费用成本支出,提升公司利润率。

三是提升技术核心竞争力。持续优化循环流化床半干法脱硫技术,压降工程成本。加快公司低温闪蒸、塔式浓缩废水零排放技术示范应用及推广。持续提升国产一体化污水处理装备可靠性。开发活化氧化剂处置有机污染土壤技术、煤矿排土场生态脆弱区微生物快速复绿修复技术。

二、报告期内主要经营情况

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	1,604,595,876.54	1,891,894,572.04	-15.19
营业成本	1,348,291,988.66	1,601,408,792.32	-15.81
销售费用	14,868,108.13	16,372,692.00	-9.19
管理费用	121,551,517.79	137,133,113.56	-11.36
财务费用	32,318,861.73	32,443,936.99	-0.39
研发费用	21,498,679.56	21,215,128.55	1.34
经营活动产生的现金流量净额	-194,711,903.91	-174,902,527.34	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-610,262,194.48	-41,199,332.13	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	756,556,359.91	229,243,233.50	230.02

营业收入变动原因说明:主要是受新冠疫情影响,公司环保工程、脱硝催化剂除尘器销售等业务板块收入下滑影响所致。

营业成本变动原因说明:主要是受新冠疫情影响,公司环保工程、脱硝催化剂除尘器销售等业务板块业务量下滑,从而导致成本下降。

销售费用变动原因说明:主要是疫情期间社保减免导致销售人员人工成本下降。

管理费用变动原因说明:主要是疫情期间社保减免导致管理人员人工成本下降。

财务费用变动原因说明:主要是公司融资成本下降导致财务费用同比减少。

研发费用变动原因说明:主要是公司全资子公司特许经营公司研发项目增加导致费用投入上升。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明:主要是支付投标保证金增加所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明:主要是收购茶园项目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:主要是发行资产支持证券收购茶园项目脱硫脱硝特许经营资产所致。

1 其他

(1) 公司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) 其他

适用 不适用

(一) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(二) 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 (%)	上年同期期末数	上年同期 期末数占 总资产的 比例 (%)	本期期末金 额较上年同 期期末变动 比例 (%)	情况 说明
其他流动资产	164,375,733.96	1.74	102,251,506.03	1.12	60.76	
短期借款	957,948,156.45	10.16	728,483,049.66	7.97	31.50	
应付票据	108,609,863.62	1.15	160,408,112.18	1.75	-32.29	
一年内到期的 非流动负债	149,301,600.00	1.58	60,800,000.00	0.66	145.56	
长期借款	288,633,355.09	3.06	218,475,496.55	2.39	32.11	

长期应付款	711,733.43	0.01	90,161,718.31	0.99	-99.21
-------	------------	------	---------------	------	--------

1. 其他流动资产增加的原因是本年度新收购茶园项目脱硫脱硝特许经营资产，导致留抵进项税增加。
2. 短期借款增加的主要原因是弥补公司日常生产经营所需资金。
3. 应付票据下降的主要原因是所属催化剂公司、装备公司开立的票据到期兑付。
4. 一年内到期的非流动负债增加的主要原因是公司本年度发行的 ABS 将于 1 年内到期兑付部分。
5. 长期借款增加的主要原因是借入款项置换长期带息负债。
6. 长期应付款下降的主要原因是本年度提前归还融资租赁本金所致。

2. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	50,014,064.09	汇票保证金、保函保证金
应收票据	11,983,600.00	票据质押
固定资产	93,566,810.42	借款抵押
无形资产	74,357,693.04	借款抵押
合计	229,922,167.55	

3. 其他说明

适用 不适用

(三) 投资状况分析

1、 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	股份来源
国家电投集团财务有限公司	111,200,000.00	1.83	225,807,909.00	发起设立
同兴垃圾发电有限公司	15,000,000.00	14.85	24,100,000.00	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	发起设立
中电投先融期货股份有限公司	208,737,052.00	16	250,513,503.89	收购
重庆智慧思特大数据有限公司	20,000,000.00	40	8,813,816.23	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	8,746,613.43	发起设立
国家电投集团两江远达节能环保有限公司	18,000,000.00	40	18,252,559.08	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	发起设立
重庆远康环保科技有限公司	15,000,000.00	30	14,684,054.92	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非上市金融企业，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

(2) 重大的非股权投资

适用 不适用

(3) 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

单位：元

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	225,807,909.00	225,807,909.00	0	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	253,907,909.00	253,907,909.00	0	0

(四) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(五) 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
国家电投集团远达环保工程有限公司	环保工程总承包	250,000,000.00	2,653,828,345.45	920,687,722.86	-49,558,238.38
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	脱硫脱硝节能减排项目投资、运营	350,000,000.00	4,608,562,366.07	3,272,246,109.06	95,999,032.40
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	催化剂及其原材料的研发及设计、生产、销售	128,000,000.00	671,594,882.25	419,574,748.08	1,337,953.35
国家电投集团远达水务有限公司	污水处理投资、设计、建设、工程技术咨询、环境影响评价、运营及服务	221,320,000.00	972,175,715.07	272,403,049.60	2,263,062.00
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	环境污染防治专用设备设计、制造、安装	111,111,100.00	630,126,224.49	69,703,337.13	-20,441,537.79

(六) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

三、其他披露事项

(一) 预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及说明

□适用 √不适用

(二) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 市场及产业结构风险

公司总体规模仍然偏小，产业结构不均衡，尽管公司在生态修复、污水治理等领域有所突破，但公司的盈利点仍主要集中在烟气治理领域。受疫情、电力环保市场萎缩影响及环保工程承包价格持续走低影响，公司工程板块盈利能力有下滑风险。

公司将加大市场开发力度，克服疫情影响，继续拓展非电烟气治理市场，推动土壤修复、固（危）废、水环境治理优质项目落地，实现产业结构调整构架初步形成。

2. 运营风险

公司在产业结构转型和升级过程中可能存在人才队伍结构不够合理、新业务领域高端人才短缺等风险。

结合公司业务，梳理人才需求，盘活现有人力资源，按计划引进固（危）废、土壤修复、水处理等业务高端技术人才，完善员工多渠道发展路径，同时加强与政府、高校及国内外科研机构等合作，建立各类高层次人才的外部专家队伍，解决新业务领域的人才问题，建立与完善高端技术人才市场化的薪酬与激励机制，逐步化解公司新业务人才不足的风险影响。

3. 应收账款风险

公司存在应收款项及存货“两金”占用过高，可能对公司现金流、资产周转效率和资金稳定性产生不利影响。

公司严格执行收款措施：一是建立和完善合理的奖惩制度，完善履约过程中的收款责任制，充分调动相关人员积极性；二是加大应收款的回收力度，针对不同的客户采取多种类型的催收方式，多渠道、多形式促进款项回收。继续通过沟通协调会，落实在应收款项清收中存在的问题、解决措施、落实情况，加强应收款项的清收；三是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收款力度分析内部履约情况，如质量、工期、结算等是否按合同规定，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。

4. 技术研发风险

随着生态环境治理广度和深度的延伸，公司技术储备不足与许可受限成为公司参与国内非电烟气治理、水土治理、固危废等市场的主要障碍，可能导致错失抢占新市场先机的风险，影响公司可持续发展。

明确重点技术需求，不断优化升级既有业务技术，取得新技术的关键突破。一是根据公司明确的市场与业务技术需求，由公司技术委员会总体统筹，组建专项工作组加快新技术获取和技术优化；二是密切跟进国际相关环保领域技术发展动态，尝试与国外技术先进企业合作“市场+技术”模式。

(三) 其他披露事项

适用 不适用

1. 报告期内，根据公司第九届董事会第六次（临时）会议审议通过的《关于公司为控股子公司提供担保的议案》（该事项详见2019年2月26日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》），公司为控股子公司远达工程1亿元复工复产专项贷款提供融资担保，远达工程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。

2. 根据公司第九届董事会第四次会议审议通过的《关于审议公司全资子公司特许经营公司及其所属江西远达拟发行资产支持证券并由公司提供差额补足的议案》（该事项详见2019年12月26日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》），公司全资子公司特许经营公司及其所属江西远达拟发行脱硫脱硝服务费收益权资产支持证券，发行规模不超过5.5亿元。报告期内，资产支持证券完成发行。

3. 报告期内，公司控股子公司远达工程收到《甘肃省兰州市西固区人民法院通知书》，西固公司申请破产重整，远达工程作为债权人，应在2020年4月20日前向破产管理人申报债权。截至目前，已向破产管理人申报债权。根据公司第九届董事会第七次会议审议通过的《关于审议公司计提减值准备的议案》（该事项详见2020年4月15日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》），公司对上述事项相关应收款项全额计提减值准备。

4. 报告期内，公司收到中国银行间交易商协会《接受注册通知书》，同意接受公司超短期融资券的注册，公司超短期融资券注册金额10亿元人民币。（该事项详见2020年3月28日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。

5. 报告期内，根据公司第九届董事会第七次会议审议通过的《关于审议公司会计政策变更的议案》（该事项详见2020年4月15日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。公司已按照财政部发布的《关于修订印发2019年度一般企业财务报表格式的通知》（财会[2019]6号）（以下简称“财会[2019]6号”）、《关于修订印发合并财务报表格式（2019版）的通知》（财会[2019]16号）（以下简称“财会[2019]16号”）、《企业会计准则第7号-非货币性资产交换》（财会[2019]8号）、《企业会计准则第12号-债务重组》（财会[2019]9号）所修订的企业会计准则和财务报表列报的要求进行修订。

6. 报告期内，根据公司第八届董事会第十九次会议审议通过的《关于审议公司2019年度特许经营资产报废的议案》（该事项详见2020年4月15日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》），公司全资子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司对部分特许经营项目实施了技术升级改造，技改拆除的部分资产经鉴定已不具备使用条件，按照会计准则要求，公司进行报废处理。

7. 报告期内，根据公司第九届董事会第七次会议、2019年年度股东大会审议通过的《关于审议公司2019年度利润分配的预案》（该事项详见2020年4月15日、5月14日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》），公司以实施分配股权登记日股本总数780,816,890股为基数，拟向全体股东按每10股分配红利0.50元（含税），派发现金股利39,040,844.5元，占2019年归属于上市公司净利润的35.15%。截止目前，公司已完成2019年年度利润分配。（该事项详见2020年7月4日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）

8. 报告期内，根据公司第九届董事会第七次会议、2019年年度股东大会审议通过的《关于为公司董事、监事及高级管理人员购买责任险的议案》（该事项详见2020年4月15日、5月14日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》），公司拟为全体董事、监事及高级管理人员购买责任险。截止目前，公司已完成董事、监事及高级管理人员责任险的投保工作。

9. 经公司第九届董事会第九次（临时）会议审议通过，聘任凌娟女士为公司董事会秘书，聘任邓立春先生为公司证券事务代表。（该事项详见2020年7月29日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。

第五节 重要事项

一、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
2020年第一次（临时）股东大会	2020年1月13日	http://www.sse.com.cn	2020年1月14日
2019年年度股东大会	2020年5月13日	http://www.sse.com.cn	2020年5月14日

股东大会情况说明

适用 不适用

二、利润分配或资本公积金转增预案

（一）半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

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

三、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	国家电力投资集团有限公司(原中国电力投资集团公司)	1、中国电力投资集团公司未来将减少和规范与九龙电力的关联交易。对于无法避免或者有合理原因发生的关联交易，均按照公平、公允和等价有偿的原则进行，交易价格将按市场公认的合理价格确定，或通过独立第三方公开、公平、公正的招标投标模式确定，并依法签订关联交易协议，按照有关法律、法规和规范性法律文件等有关规定履行信息披露义务。中国电力投资集团公司承诺按照有关法律、法规、中国证监会和上海证券交易所制定的规范性法律文件以及九龙电力公司章程等管理制度的规定，平等地行使股东权利、履行股东义务，不利用控制地位谋取不正当利益，不损害九龙电力及全体股东的合法权益。2、中国电力投资集团公司支持九龙电力独立自主开立银行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。	3年(2018年-2020年)	是	是

四、聘任、解聘会计师事务所情况

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

□适用 √不适用

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

□适用 √不适用

公司对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

公司对上年年度报告中的财务报告被注册会计师出具“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

五、破产重整相关事项

适用 不适用

六、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

(一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

适用 不适用

单位:万元 币种:人民币

报告期内:									
起诉(申请)方	应诉(被申请)方	承担连带责任方	诉讼仲裁类型	诉讼(仲裁)基本情况	诉讼(仲裁)涉及金额	诉讼(仲裁)是否形成预计负债及金额	诉讼(仲裁)进展情况	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况
重庆远达水务有限公司	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。	鼎昇环保尚未履行生效判决

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	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。已对昌热二期电厂的房产和土地实施财产保全，保全金额5149万元。	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的上浮50%部分请求。	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的上浮50%部分请求。二审维持原判。	目前尚未收到欠款及违约金。
------------------	------------------	---	--------	--	----------	--	----	---	---------------

(三) 其他说明

适用 不适用

七、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、收购人处罚及整改情况

适用 不适用

八、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

九、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响**(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的**

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述	查询索引
公司第九届董事会第七次会议、2019 年度股东大会审议通过了《关于审议 2020 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发生脱硫、脱硝、除尘 EPC（含脱硝催化剂）业务合同金额为 2.05 亿元；脱硫、脱硝特许经营业务收入金额 7.38 亿元，脱硫、脱硝特许经营关联支出金额 3.12 亿元；水务业务合同金额 5697.8 万元；信息化建设合同发生 562 万元。上述事项在股东大会审议的额度范围内。报告期内，公司在财务公司贷款额度最高为 1.39 亿元人民币，开展票据业务最高余额为 1755.43 万元，在财务公司日存款余额最高余额为 6.99 亿元，在股东大会审议的额度范围内。	详见 2020 年 4 月 14 日、8 月 12 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) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

公司第九届董事会第四次（临时）会议、2020 年第一次（临时）股东大会审议通过了《关于审议公司全资子公司特许经营公司与西电电力成立合资公司开展茶园电厂 2×660MW 机组脱硫脱硝除尘特许经营项目的议案》（该事项详见 2019 年 12 月 27 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。特许经营公司与关联方西电电力协商一致，成立合资公司收购茶园电厂 2×660MW 机组脱硫脱硝除尘设施，按照特许经营模式实施投资运营。合资公司注册资本

15000 万元，特许经营公司持股 70%，西电电力持股 30%。报告期内，合资公司已成立，资产已交割。

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五) 其他重大关联交易

适用 不适用

(六) 其他

适用 不适用

十一、 重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

2 担保情况

适用 不适用

单位：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	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系

	系			日)									
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								
公司对子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计					191,000,000.00								
报告期末对子公司担保余额合计（B）					191,000,000.00								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）					191,000,000.00								
担保总额占公司净资产的比例（%）					3.47								
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）					0								
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）					0								

3 其他重大合同

适用 不适用

1. 公司控股孙公司朝阳远达环保水务有限公司于2014年向建行凌河支行金融机构借款19000万元，2019年末借款余额11150万元，报告期内归还1100万元，剩余借款余额10050万元。

2. 公司控股孙公司内蒙古远达首大环保有限责任公司于2018年3月与中电投融和融资租赁有限公司签订融资租赁合同，租赁总额15,000万元（详见2018年度报告），报告期内已全额归还。

3. 公司控股子公司国家电投集团远达环保工程有限公司报告期内向国家开发银行重庆市分行借款10,000万元，借款期限1年，借款利率3.4%。

4. 报告期内，公司向中国建设银行杨家坪支行借款11,000万元，借款期限12个月，借款利率3.87%。

5. 公司于2019年3月18日向中国建设银行杨家坪支行借款16,000万元，截止2019年末，该笔借款余额为11,000万元（详见2019年度报告）。报告期内已全额归还。

6. 公司于2019年8月向国家电投财务有限公司借款25,000万元，报告期内已全额归还。

7. 报告期内，公司向重庆农村商业银行借款14,000万元，借款期限1年，借款利率3.8%。

8. 报告期内，公司向国家电力投资集团有限公司借款10,000万元，借款期限5年，借款利率4.65%。

十二、上市公司扶贫工作情况

适用 不适用

1. 精准扶贫规划

适用 不适用

2. 报告期内精准扶贫概要

适用 不适用

公司积极响应党中央关于消费扶贫工作号召，认真贯彻落实国务院国资委《关于做好集中采购中央企业定点扶贫县滞销农产品有关工作的通知》、国家发改委《关于支持采购湖北省食品、

农产品的通知》及《集团公司 2020 年脱贫攻坚行动方案》，努力化解新冠肺炎疫情对贫困地区农产品销售和贫困群众增收带来的不利影响，通过单位职工食堂购买、职工福利、自发爱心购买等多种方式，购买湖北地区以及怀安县、张北县、四川凉山美姑县等重点扶贫区域农产品。

3. 精准扶贫成效

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中：1. 资金	43
二、分项投入	
1. 产业发展脱贫	
其中：1.1 产业扶贫项目类型	<input type="checkbox"/> 农林产业扶贫 <input type="checkbox"/> 旅游扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 电商扶贫 <input type="checkbox"/> 资产收益扶贫 <input type="checkbox"/> 科技扶贫 <input type="checkbox"/> 其他
1.2 产业扶贫项目个数（个）	9
1.3 产业扶贫项目投入金额	43

4. 履行精准扶贫社会责任的阶段性进展情况

适用 不适用

5. 后续精准扶贫计划

适用 不适用

十三、可转换公司债券情况

适用 不适用

十四、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重要子公司的环保情况说明

适用 不适用

1. 排污信息

适用 不适用

公司下属朝阳远达环保水务有限公司、凌源远达水务有限公司、昌图远达水务有限公司、等企业为环境保护部门重点排污单位。

1. 污水处理项目排污信息：

(1) 朝阳远达环保水务有限公司

污染名称：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。

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 12.9mg/L, 氨氮出口浓度 0.8mg/L; 凤凰污水厂 COD 浓度 11.1mg/L, 氨氮出口浓度 0.87mg/L。

排放总量:什家河污水厂 COD 排放总量 162.14 吨/年,氨氮排放总量 10.07 吨/年;凤凰污水厂 COD 排放总量 30.48 吨/年,氨氮排放总量 2.4 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。

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 377 吨/年,氨氮排放总量 13 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

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。

排放方式:流经湿地后直接排放。

排放口数量:1 个。

排放口分布情况:一、二期湿地出口。

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 B 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) 重庆远达催化剂综合利用有限公司

涉及到的污染因子有:pH 值、45 项基本项(重金属、SVOCs、VOCs)、石油烃(C10-C40),地下水常规因子,具体情况如下表:

检测内容	检出限	标准	检测介质	检测方法
pH	/	NY/T 1121.2-2006	土壤	土壤检测 第2部分:土壤 pH 的测定
砷	0.01 mg/kg	GB/T 22105.2-2008	土壤	原子荧光法
镉	0.01 mg/kg	GB/T 17141-1997	土壤	石墨炉原子吸收分光光度法
六价铬	2 mg/kg	HJ 687-2014	土壤	碱消解火焰原子吸收分光光度法
铜	1 mg/kg	GB/T17138-1997	土壤	火焰原子吸收分光光度法
铅	0.1 mg/kg	GB/T 17141-1997	土壤	石墨炉原子吸收分光光度法
汞	0.002mg/kg	GB/T 22105.1-2008	土壤	原子荧光法
镍	5 mg/kg	GB/T 17139-1997	土壤	火焰原子吸收分光光度法
挥发性有机污染物	/	HJ/T 605-2011	土壤	吹扫捕集/气相色谱-质谱法
半挥发性有机污染物	/	HJ 834-2017	土壤	气相色谱-质谱法

(5) 安徽远达催化剂有限公司

因安徽远达催化剂有限公司废水不外排,排放污染物种类只有颗粒物,且布袋除尘器年运行时长不足一季度,按照环保部门相关要求不需安装在线监控系统。

排放方式:经布袋式除尘器处理后通过 15m 高排气筒排放。

排放口数量:2 个。

排放口分布情况：公司厂区内。

排放浓度：颗粒物：8.6mg/m³

超标排放情况：无

执行污染物排放标准：大气污染物综合排放标准（GB16297-1996）

核定的排放浓度限值：120mg/m³

核定的排放总量：环保部门不做要求。

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。报告期内，昌图水务项目三期开展提标改造工程，现已完工，待验收。

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，均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、凌源污水处理厂及昌图污水处理厂进、出水 COD、氨氮全部采用第三方进行自动监测，数据时时上传到辽宁省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. 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的环保情况说明

适用 不适用

公司全资子公司催化剂公司在生产过程中主要产生废水、废气、一般工业固体废物和危险废物及噪声，主要治理设施为污水处理站(生产废水)、生化池(生活污水)、布袋除尘器、氨吸收塔等。企业执行了环评、“三同时”、排污许可制度等环保法律法规，制定了应急预案并定期开展应急演练，污染防治措施基本落实，能够实现污染物稳定达标排放。

公司控股子公司装备制造公司厂区内主要排放污水为生活污水，已统一并网到当地环保产业园园区管网统一排污。

(三) 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

适用 不适用

(四) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

十五、 其他重大事项的说明**(一) 与上一会计期间相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况、原因及其影响**

适用 不适用

财政部于 2017 年 7 月 5 日发布了《企业会计准则第 14 号—收入》（财会【2017】22 号），要求其他境内上市企业自 2020 年 1 月 1 日起施行。由于上述会计准则的修订，公司于 2020 年 1 月 1 日执行新收入准则。按照新收入准则的要求，公司将根据首次执行新收入准则的累积影响数，调整 2020 年年初财务报表相关项目金额，对可比期间数据不予调整。公司执行新收入准则对 2020 年 1 月 1 日合并资产负债表及母公司资产负债表各项目的的影响详见会计报表附注“五、重要会计政策及会计估计”，本次会计政策变更不会对公司财务状况、经营成果和现金流量产生重大影响。

(二) 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况、更正金额、原因及其影响

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、股本变动情况**(一) 股份变动情况表****1、 股份变动情况表**

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、 股份变动情况说明

适用 不适用

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

(一) 股东总数:

截止报告期末普通股股东总数(户)	40,842
------------------	--------

(二) 截止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		国家
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
中国证券金融股份有限公司	0	9,701,954	1.24	0	未知		未知
谢慧明	0	6,090,699	0.78	0	未知		未知
张敬兵	3,656,500	3,656,500	0.47	0	未知		未知
中央汇金资产管理有限责任公司	0	2,795,800	0.36	0	未知		未知
赵志红	238,600	2,419,300	0.31	0	未知		未知
刘国平	0	2,293,057	0.29	0	未知		未知
董灿	-62,593	2,200,000	0.28	0	未知		未知
张林东	0	2,140,000	0.27	0	未知		未知
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售 条件流通股 的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
国家电力投资集团有限公司	341,533,307	人民币普通股	341,533,307				
重庆市城市建设投资(集团)有限公司	66,982,819	人民币普通股	66,982,819				
中国证券金融股份有限公司	9,701,954	人民币普通股	9,701,954				
谢慧明	6,090,699	人民币普通股	6,090,699				
张敬兵	3,656,500	人民币普通股	3,656,500				
中央汇金资产管理有限责任公司	2,795,800	人民币普通股	2,795,800				
赵志红	2,419,300	人民币普通股	2,419,300				
刘国平	2,293,057	人民币普通股	2,293,057				
董灿	2,200,000	人民币普通股	2,200,000				
张林东	2,140,000	人民币普通股	2,140,000				

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十名股东

适用 不适用

三、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员情况

一、持股变动情况

(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情况

适用 不适用

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、监事、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

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

三、其他说明

适用 不适用

第九节 公司债券相关情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

适用 不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2020年6月30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	2020年6月30日	2019年12月31日
流动资产：			
货币资金		419,619,263.98	447,494,289.85
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		339,367,574.02	470,436,914.50
应收账款		1,256,810,245.92	1,949,974,876.17
应收款项融资			
预付款项		237,310,294.92	174,393,027.68
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款		67,611,235.21	84,723,564.25
其中：应收利息			
应收股利			2,913,445.26
买入返售金融资产			
存货		569,432,130.30	611,740,390.35
合同资产		723,048,068.46	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		164,375,733.96	109,234,018.64
流动资产合计		3,777,574,546.77	3,847,997,081.44
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资		28,000,000.00	
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资		301,600,253.96	289,500,590.70
其他权益工具投资		253,907,909.00	253,907,909.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产		32,948,142.85	32,948,142.85
固定资产		3,864,815,536.87	3,553,049,209.26
在建工程		450,540,338.31	424,838,271.80
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		475,505,642.10	487,837,370.62
开发支出		5,976,620.65	5,986,559.21
商誉		17,090,163.86	17,090,163.86
长期待摊费用		70,955,842.24	94,490,111.31
递延所得税资产		151,569,337.43	153,436,768.83
其他非流动资产		1,000,000.00	1,000,000.00
非流动资产合计		5,653,909,787.27	5,314,085,097.44
资产总计		9,431,484,334.04	9,162,082,178.88
流动负债：			
短期借款		957,948,156.45	739,525,672.63
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		108,609,863.62	191,010,570.93
应付账款		1,540,910,898.09	1,789,556,697.45
预收款项		47,972,708.43	294,962,921.56

合同负债		129,399,614.65	
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		31,887,673.48	39,205,678.99
应交税费		27,209,505.07	29,332,874.99
其他应付款		180,423,163.84	203,947,985.06
其中：应付利息		2,733,576.76	1,504,504.25
应付股利		63,287,104.35	26,024,835.93
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		149,301,600.00	62,300,000.00
其他流动负债			
流动负债合计		3,173,663,183.63	3,349,842,401.61
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款		288,633,355.09	201,776,468.11
应付债券		399,171,556.68	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		711,733.43	90,522,529.19
长期应付职工薪酬			
预计负债		12,087,981.29	10,159,129.42
递延收益		23,144,838.76	24,134,403.36
递延所得税负债		36,324,125.97	36,502,879.16
其他非流动负债			
非流动负债合计		760,073,591.22	363,095,409.24
负债合计		3,933,736,774.85	3,712,937,810.85
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		90,493,015.29	90,493,015.29
专项储备		19,088,113.02	20,863,232.97
盈余公积		194,074,806.23	194,074,806.23
一般风险准备			
未分配利润		1,010,822,926.50	1,021,513,173.93
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		5,084,456,509.80	5,096,921,877.18
少数股东权益		413,291,049.39	352,222,490.85
所有者权益（或股东权益）合计		5,497,747,559.19	5,449,144,368.03

负债和所有者权益（或股东权益）总计		9,431,484,334.04	9,162,082,178.88
-------------------	--	------------------	------------------

法定代表人：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

2020 年 6 月 30 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	2020 年 6 月 30 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		29,285,628.68	48,786,035.84
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		3,000,000.00	9,400,000.00
应收账款		25,879,109.93	11,023,116.15
应收款项融资			
预付款项		40,284.23	40,284.23
其他应收款		1,617,182.86	1,094,938.58
其中：应收利息		525,807.57	596,682.77
应收股利			
存货		232,743.12	120,426.38
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		340,398,109.63	410,253,180.00
流动资产合计		400,453,058.45	480,717,981.18
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		4,090,788,991.00	4,068,875,527.95
其他权益工具投资		229,807,909.00	229,807,909.00
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		256,688,207.79	266,994,683.44
在建工程		494,994.58	620,038.82
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		5,534,779.10	6,000,001.95
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		7,821,417.00	8,814,167.94
递延所得税资产		172,182.50	172,182.50
其他非流动资产		101,000,000.00	1,000,000.00
非流动资产合计		4,701,486,505.97	4,591,462,536.60

资产总计		5,101,939,564.42	5,072,180,517.78
流动负债：			
短期借款		326,980,000.00	365,980,000.00
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		11,448,412.78	17,143,658.16
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		3,073,733.49	4,296,820.56
应交税费		146,042.70	284,082.12
其他应付款		43,956,015.29	5,276,935.22
其中：应付利息		824,875.66	437,974.20
应付股利		39,500,398.32	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		385,604,204.26	392,981,496.06
非流动负债：			
长期借款		116,783,355.09	16,776,468.11
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		30,982,647.99	30,982,647.99
其他非流动负债			
非流动负债合计		148,477,736.51	48,470,849.53
负债合计		534,081,940.77	441,452,345.59
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		83,121,026.75	83,121,026.75
专项储备			
盈余公积		194,074,806.23	194,074,806.23
未分配利润		456,244,718.08	519,115,266.62
所有者权益（或股东权益）合计		4,567,857,623.65	4,630,728,172.19
负债和所有者权益（或股东权益）总计		5,101,939,564.42	5,072,180,517.78

法定代表人：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
2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年半年度	2019 年半年度
一、营业总收入		1,604,595,876.54	1,891,894,572.04
其中：营业收入		1,604,595,876.54	1,891,894,572.04
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		1,551,069,060.51	1,821,058,411.04
其中：营业成本		1,348,291,988.66	1,601,408,792.32
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		12,539,904.64	12,484,747.62
销售费用		14,868,108.13	16,372,692.00
管理费用		121,551,517.79	137,133,113.56
研发费用		21,498,679.56	21,215,128.55
财务费用		32,318,861.73	32,443,936.99
其中：利息费用		33,257,669.86	33,601,494.01
利息收入		1,986,197.60	1,387,702.30
加：其他收益		5,807,509.78	4,039,347.15
投资收益（损失以“-”号填列）		4,025,263.26	1,964,362.19
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		4,025,263.26	1,964,362.19
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-15,972,633.84	-12,381,852.59
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-12,943.28	-693,641.88

三、营业利润（亏损以“-”号填列）		47,374,011.95	63,764,375.87
加：营业外收入		896,855.39	1,965,128.44
减：营业外支出		3,037,608.20	546,103.00
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		45,233,259.14	65,183,401.31
减：所得税费用		17,991,982.14	21,170,160.03
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		27,241,277.00	44,013,241.28
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		27,241,277.00	44,013,241.28
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		28,350,597.07	36,675,628.71
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-1,109,320.07	7,337,612.57
六、其他综合收益的税后净额			
（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			
（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		27,241,277.00	44,013,241.28
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		28,350,597.07	36,675,628.71
（二）归属于少数股东的综合收益总额		-1,109,320.07	7,337,612.57
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）		0.04	0.05

(二) 稀释每股收益(元/股)		0.04	0.05
-----------------	--	------	------

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0 元，上期被合并方实现的净利润为：0 元。

法定代表人：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
2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年半年度	2019 年半年度
一、营业收入		73,196,823.31	84,632,872.08
减：营业成本		68,050,601.62	74,462,344.49
税金及附加		492,852.58	818,290.04
销售费用		232,505.28	944,373.47
管理费用		32,224,598.61	32,617,600.64
研发费用			
财务费用		-392,260.29	1,317,541.87
其中：利息费用		7,079,849.57	11,002,324.60
利息收入		8,023,446.11	10,193,444.36
加：其他收益		212,202.40	
投资收益（损失以“-”号填列）		3,339,063.05	108,969,665.34
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		3,339,063.05	1,969,665.34
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）			
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）		-23,829,704.04	83,442,386.91
加：营业外收入			3,000.00
减：营业外支出			
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-23,829,704.04	83,445,386.91
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-23,829,704.04	83,445,386.91
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-23,829,704.04	83,445,386.91
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			

五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（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		-23,829,704.04	83,445,386.91
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

法定代表人：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
2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年半年度	2019年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,054,289,509.83	1,030,606,598.07
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		6,408,749.33	6,405,574.99
收到其他与经营活动有关的现金		68,395,768.81	74,513,429.12
经营活动现金流入小计		1,129,094,027.97	1,111,525,602.18
购买商品、接受劳务支付的现金		826,841,770.54	798,068,605.20
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		216,816,189.57	222,362,879.47
支付的各项税费		91,364,447.80	105,699,387.14
支付其他与经营活动有关的现金		188,783,523.97	160,297,257.71
经营活动现金流出小计		1,323,805,931.88	1,286,428,129.52
经营活动产生的现金流量净额		-194,711,903.91	-174,902,527.34
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		17,888,378.82	9,055,245.26
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		286,995.00	338,540.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		18,175,373.82	9,393,785.26
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		585,737,568.30	44,993,117.39
投资支付的现金		42,700,000.00	5,600,000.00
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			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		628,437,568.30	50,593,117.39
投资活动产生的现金流量净额		-610,262,194.48	-41,199,332.13
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		65,410,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投		65,410,000.00	

资收到的现金			
取得借款收到的现金		1,119,038,315.78	1,021,865,759.70
收到其他与筹资活动有关的现金		550,000,000.00	
筹资活动现金流入小计		1,734,448,315.78	1,021,865,759.70
偿还债务支付的现金		934,297,430.97	725,100,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		35,016,758.33	62,506,915.37
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金		8,577,766.57	5,015,610.83
筹资活动现金流出小计		977,891,955.87	792,622,526.20
筹资活动产生的现金流量净额		756,556,359.91	229,243,233.50
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		-48,417,738.48	13,141,374.03
加：期初现金及现金等价物余额		418,022,938.37	197,034,860.53
六、期末现金及现金等价物余额		369,605,199.89	210,176,234.56

法定代表人：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
2020年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年半年度	2019年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		19,252,025.85	22,537,986.69
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		746,758.08	3,284,661.62
经营活动现金流入小计		19,998,783.93	25,822,648.31
购买商品、接受劳务支付的现金		14,556,156.14	11,790,838.50
支付给职工及为职工支付的现金		27,497,297.00	25,595,482.57
支付的各项税费		1,844,070.10	3,161,996.14
支付其他与经营活动有关的现金		5,906,292.39	6,406,703.38
经营活动现金流出小计		49,803,815.63	46,955,020.59
经营活动产生的现金流量净额		-29,805,031.70	-21,132,372.28
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		296,000,000.00	234,000,000.00
取得投资收益收到的现金		25,734,924.29	119,112,183.02

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			
投资活动现金流入小计		321,765,429.29	353,112,183.02
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,365,381.00	88,724.70
投资支付的现金		361,354,601.34	279,600,000.00
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		362,719,982.34	279,688,724.70
投资活动产生的现金流量净额		-40,954,553.05	73,423,458.32
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		470,000,000.00	620,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		470,000,000.00	620,000,000.00
偿还债务支付的现金		409,402,746.64	585,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		9,338,075.77	46,203,424.64
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		418,740,822.41	631,203,424.64
筹资活动产生的现金流量净额		51,259,177.59	-11,203,424.64
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		-19,500,407.16	41,087,661.40
加：期初现金及现金等价物余额		48,786,035.84	7,403,157.51
六、期末现金及现金等价物余额		29,285,628.68	48,490,818.91

法定代表人：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
2020 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	780,816,890.00				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
加:会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	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
三、本期增减变动金额(减)							-1,775,119.95				-10,690,247.43		-12,465,367.38	61,068,558.54	48,603,191.16

少以 “一 ”号 填列)														
(一) 综合 收益 总额										28,350,597.07		28,350,597.07	-1,109,320.07	27,241,277.00
(二) 所有者投 入和 减少 资本													65,410,000.00	65,410,000.00
1. 所 有者 投入 的普 通股													65,410,000.00	65,410,000.00
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										-39,040,844.50		-39,040,844.50	-3,121,423.92	-42,162,268.42
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										-39,040,844.50		-39,040,844.50	-3,121,423.92	-42,162,268.42
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														

2020 年半年度报告

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、本期末余额	780,816,890.00				2,989,160,758.76	90,493,015.29	19,088,113.02	194,074,806.23	1,010,822,926.50		5,084,456,509.80	413,291,049.39	5,497,747,559.19	

项目	2019 年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	780,816,890.00				2,989,160,758.76		-2,834,905.00	19,177,424.54	175,365,054.47		965,405,926.20		4,927,091,148.97	367,592,409.24	5,294,683,558.21
加：会计政策变更							89,150,967.87		676,934.44		2,114,042.16		91,941,944.47	-298,635.58	91,643,308.89

更														
前														
期差														
错更														
正														
同														
一控														
制下														
企业														
合并														
其														
他														
二、本	780,816,890.0			2,989,160,758.7	86,316,062.8	19,177,424.5	176,041,988.9	967,519,968.3	5,019,033,093.4	367,293,773.6	5,386,326,867.1			
年期	0			6	7	4	1	6	4	6	0			
初余														
额														
三、本						156,988.61		-2,365,215.79	-2,208,227.18	-28,017,879.6	-30,226,106.80			
期增										2				
减变														
动金														
额(减														
少以														
“一														
”号														
填列)														
(一)								36,675,628.71	36,675,628.71	7,337,612.57	44,013,241.28			
综合														
收益														
总额														
(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														

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							156,988.61					156,988.61	9,789.92	166,778.53
1. 本 期提 取							2,821,388.17					2,821,388.17	175,943.38	2,997,331.55
2. 本 期使 用							2,664,399.56					2,664,399.56	166,153.46	2,830,553.02
(六) 其他														
四、本 期期 末余	780,816,890.0 0				2,989,160,758.7 6	86,316,062.8 7	19,334,413.1 5	176,041,988.9 1	965,154,752.5 7			5,016,824,866.2 6	339,275,894.0 4	5,356,100,760.3 0

2020 年半年度报告

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		83,121,026 .75		194,074,80 6.23	456,244,71 8.08	4,567,857, 623.65

项目	2019 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收 益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益 合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	780,816,890 .00				3,053,600, 182.59		-2,834,905 .00		175,365,05 4.47	389,768,34 5.28	4,396,715, 567.34
加：会计政策变更							82,158,050 .17		676,934.44	6,092,409. 92	88,927,394 .53
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	780,816,890 .00				3,053,600, 182.59		79,323,145 .17		176,041,98 8.91	395,860,75 5.20	4,485,642, 961.87
三、本期增减变动金额（减少以 “-”号填列）										44,404,542 .41	44,404,542 .41
(一) 综合收益总额										83,445,386 .91	83,445,386 .91
(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										-39,040,84 4.50	-39,040,84 4.50
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-39,040,84 4.50	-39,040,84 4.50
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											
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		79,323,145 .17		176,041,98 8.91	440,265,29 7.61	4,530,047, 504.28

法定代表人：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，本公司向第一大股东中电投集团发行股票177,372,636股。

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

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，取得了重庆市工商行政管理局换发的《企业法人营业执照》，公司名称正式变更为“国家电投集团远达环保股份有限公司”，英文名称正式变更为“SPIC YUANDA ENVIRONMENTAL—PROTECTION CO., LTD.”。经公司申请，并经上海证券交易所核准，公司证券简称自2016年5月12日变更为“远达环保”，证券代码保持不变，仍为“600292”。

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。

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 31 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

3. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

4. 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

5. 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。

6. 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。

7. 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。

8. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

9. 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。

10. 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和公允价值之和，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。

11. 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。

12. 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。

13. 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。

14. 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。

15. 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

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。

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。

16. 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

不包含重大融资成分的应收款项，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，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

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，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。

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。

17. 应收款项融资

适用 不适用

包含重大融资成分的应收款项和租赁应收款。对于包含重大融资成分的应收款项、和《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的租赁应收款，本公司按照一般方法，即“三阶段”模型计量损失准备。

18. 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

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、质保金、代垫款项

其他应收款组合 2：小额备用金、出口退税等无风险

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。

19. 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、委托加工材料、在产品、产成品（库存商品）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。

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

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

(2). 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

本公司合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法参照应收账款组合。

21. 持有待售资产

适用 不适用

22. 债权投资

债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

对于债权投资，本公司按照一般方法，即“三阶段”模型计量损失准备。

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）。

23. 其他债权投资

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

对于其他债权投资，本公司按照一般方法，即“三阶段”模型计量损失准备。

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）。

24. 长期应收款

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

25. 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。

26. 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。

1. 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	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。

2. 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。

3. 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。

4. 生物资产
适用 不适用

5. 油气资产
适用 不适用

6. 使用权资产
适用 不适用

7. 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。

8. 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。

9. 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。

10. 合同负债

合同负债的确认方法

√适用 □不适用

本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债。

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

11. 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。

12. 租赁负债

□适用 √不适用

13. 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。

14. 股份支付

□适用 √不适用

15. 优先股、永续债等其他金融工具

□适用 √不适用

16. 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的控制权时，确认收入。

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

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

①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。

②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。

③在本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

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

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

- ①本公司就该商品或服务享有现时收款权利。
- ②本公司已将该商品的法定所有权转移给客户。
- ③本公司已将该商品的实物转移给客户。
- ④本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户。
- ⑤客户已接受该商品或服务。
- ⑥其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

(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

17. 合同成本
适用 不适用

18. 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。

19. 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。

20. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

经营租赁的租金支出在租赁期内按照直线法计入相关资产成本或当期损益。

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

以租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，租入资产的入账价值与最低租赁付款额之间的差额作为未确认融资费用，在租赁期内按实际利率法摊销。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额作为长期应付款列示。

(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

21. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

22. 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2017年7月5日发布了《企业会计准则第14号——收入》（财会〔2017〕22号）（以下简称“新收入准则”）。要求在境内上市企业自2020年1月1日起施行。本公司于2020年1月1日执行新收入准则。新收入准则要求首次执行该准则的累积影响数调整首次执行当年年初（即2020年1月1日）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。在执行新收入准则时，本公司仅对首次执行日尚未完成的合同的累计影响数进行调整。	经本公司第九届董事会第十次会议批准。	详见本附注五、44(3)首次执行新收入准则。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2020年起首次执行新收入准则、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	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	447,494,289.85	447,494,289.85	
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	470,436,914.50	470,436,914.50	
应收账款	1,949,974,876.17	1,435,814,512.02	-514,160,364.15
应收款项融资			
预付款项	174,393,027.68	174,393,027.68	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	84,723,564.25	84,723,564.25	
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	611,740,390.35	611,740,390.35	
合同资产		514,160,364.15	514,160,364.15
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	109,234,018.64	109,234,018.64	
流动资产合计	3,847,997,081.44	3,847,997,081.44	
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	289,500,590.70	289,500,590.70	
其他权益工具投资	253,907,909.00	253,907,909.00	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	32,948,142.85	32,948,142.85	
固定资产	3,553,049,209.26	3,553,049,209.26	
在建工程	424,838,271.80	424,838,271.80	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	487,837,370.62	487,837,370.62	
开发支出	5,986,559.21	5,986,559.21	
商誉	17,090,163.86	17,090,163.86	
长期待摊费用	94,490,111.31	94,490,111.31	
递延所得税资产	153,436,768.83	153,436,768.83	
其他非流动资产	1,000,000.00	1,000,000.00	
非流动资产合计	5,314,085,097.44	5,314,085,097.44	
资产总计	9,162,082,178.88	9,162,082,178.88	
流动负债：			
短期借款	739,525,672.63	739,525,672.63	
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	191,010,570.93	191,010,570.93	
应付账款	1,789,556,697.45	1,789,556,697.45	
预收款项	294,962,921.56	97,569,237.68	-197,393,683.88
合同负债		197,393,683.88	197,393,683.88
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	39,205,678.99	39,205,678.99	
应交税费	29,332,874.99	29,332,874.99	
其他应付款	203,947,985.06	203,947,985.06	
其中：应付利息	1,504,504.25	1,504,504.25	
应付股利	26,024,835.93	26,024,835.93	
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	62,300,000.00	62,300,000.00	
其他流动负债			
流动负债合计	3,349,842,401.61	3,349,842,401.61	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	201,776,468.11	201,776,468.11	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	90,522,529.19	90,522,529.19	
长期应付职工薪酬			
预计负债	10,159,129.42	10,159,129.42	
递延收益	24,134,403.36	24,134,403.36	
递延所得税负债	36,502,879.16	36,502,879.16	
其他非流动负债			
非流动负债合计	363,095,409.24	363,095,409.24	
负债合计	3,712,937,810.85	3,712,937,810.85	
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	90,493,015.29	90,493,015.29	
专项储备	20,863,232.97	20,863,232.97	
盈余公积	194,074,806.23	194,074,806.23	
一般风险准备			
未分配利润	1,021,513,173.93	1,021,513,173.93	

归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	5,096,921,877.18	5,096,921,877.18	
少数股东权益	352,222,490.85	352,222,490.85	
所有者权益（或股东权益）合计	5,449,144,368.03	5,449,144,368.03	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	9,162,082,178.88	9,162,082,178.88	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	48,786,035.84	48,786,035.84	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	9,400,000.00	9,400,000.00	
应收账款	11,023,116.15	11,023,116.15	
应收款项融资			
预付款项	40,284.23	40,284.23	
其他应收款	1,094,938.58	1,094,938.58	
其中：应收利息	596,682.77	596,682.77	
应收股利			
存货	120,426.38	120,426.38	
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	410,253,180.00	410,253,180.00	
流动资产合计	480,717,981.18	480,717,981.18	
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	4,068,875,527.95	4,068,875,527.95	
其他权益工具投资	229,807,909.00	229,807,909.00	
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	266,994,683.44	266,994,683.44	
在建工程	620,038.82	620,038.82	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	6,000,001.95	6,000,001.95	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	8,814,167.94	8,814,167.94	
递延所得税资产	172,182.50	172,182.50	

其他非流动资产	1,000,000.00	1,000,000.00	
非流动资产合计	4,591,462,536.60	4,591,462,536.60	
资产总计	5,072,180,517.78	5,072,180,517.78	
流动负债：			
短期借款	365,980,000.00	365,980,000.00	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	17,143,658.16	17,143,658.16	
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬	4,296,820.56	4,296,820.56	
应交税费	284,082.12	284,082.12	
其他应付款	5,276,935.22	5,276,935.22	
其中：应付利息	437,974.20	437,974.20	
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	392,981,496.06	392,981,496.06	
非流动负债：			
长期借款	16,776,468.11	16,776,468.11	
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	30,982,647.99	30,982,647.99	
其他非流动负债			
非流动负债合计	48,470,849.53	48,470,849.53	
负债合计	441,452,345.59	441,452,345.59	
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	83,121,026.75	83,121,026.75	
专项储备			
盈余公积	194,074,806.23	194,074,806.23	
未分配利润	519,115,266.62	519,115,266.62	
所有者权益（或股东权益）合计	4,630,728,172.19	4,630,728,172.19	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	5,072,180,517.78	5,072,180,517.78	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

(4). 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

23. 其他

适用 不适用

六、税项

24. 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	产品或劳务销售收入	3%、6%、11%、9%、13%
消费税	实缴流转税额	1%、5%、7%
营业税	应纳税所得额	15%、25%
城市维护建设税	实缴流转税额	3%
企业所得税	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%
中电投山东核环保有限公司	25%
中电投远达河北环境科技有限公司	25%
国家电投集团远达核安环保有限公司	25%
中电投远达智慧能源河北有限公司	25%
山东核盾辐射监测技术有限公司	25%
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	25%
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%
辽宁远达催化剂综合利用有限公司	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%
国家电投集团重庆远达节能技术服务有限公司	15%
盐城远中能源有限公司	25%
盐城经济技术开发区抱日新能源科技有限公司	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%

25. 税收优惠

√适用□不适用

1、根据国务院关于实施企业所得税过渡优惠政策的通知（国发〔2007〕39号），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、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），环保工程公司2020年继续享受西部大开发政策，企业所得税按15%征收。

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、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），特许经营公司2020年继续享受西部大开发政策，企业所得税按15%征收。

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，2020年继续享受西部大开发政策，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、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），贵州远达烟气公司2020年享受西部大开发政策，企业所得税按15%征收。

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、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），贵州远达环保公司2019年脱硝业务享受西部大开发政策，企业所得税按15%征收；脱硫业务所得税享受三免三减半，2020年是脱硫业务所得税减半第一年。

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，2020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2020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、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），贵州远达金元公司2020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，2020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2020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”）根据潼南税通[2016]1494号及《财政部海关总署国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策的通知》财税[2011]58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2020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、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），水务公司2020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2020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2020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2020年度企业所得税实施减半征收。

16、公司全资子公司国家电投集团重庆远达节能技术服务有限公司（以下简称“节能公司”）根据渝两江地地税减备[2015]39号文件，中电节能公司自2015年10月11日起享受西部大开发所得税优惠，节能公司2020年度减按15%缴纳企业所得税。

17、公司全资孙公司盐城远中能源有限公司（以下简称“盐城远中”）根据财税[2008]116号文属光伏发电项目，从2016年度起享受所得税“三免三减半”的优惠政策，盐城远中2020年减半征收企业所得税。

18、公司全资孙公司盐城经济技术开发区抱日新能源科技有限公司（以下简称“盐城抱日”）[2008]116号文属光伏发电项目，从2017年度起享受所得税“三免三减半”的优惠政策，盐城远中2020年减半征收企业所得税。

19、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，国家电投集团远达环保装备制造有限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，2020年企业所得税继续按15%征收。

20、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、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），渝地公司2020年享受西部大开发政策，企业所得税按15%征收。

26. 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	523.84	1,867.36

银行存款	369,604,676.05	419,811,071.01
其他货币资金	50,014,064.09	27,681,351.48
合计	419,619,263.98	447,494,289.85
其中：存放在境外的款项总额	0	0

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	252,524,150.06	383,144,716.20
商业承兑票据	86,843,423.96	87,292,198.30
合计	339,367,574.02	470,436,914.50

(2). 期末公司已质押的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	11,983,600.00
商业承兑票据	0
合计	11,983,600.00

(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
银行承兑票据	147,938,074.02	
商业承兑票据	3,042,938.56	
合计	150,981,012.58	

(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

(6). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	736,668,271.90
1 年以内小计	736,668,271.90
1 至 2 年	467,897,023.69
2 至 3 年	75,514,019.91
3 年以上	
3 至 4 年	84,477,886.63
4 至 5 年	22,953,297.70
5 年以上	110,287,518.44
合计	1,497,798,018.27

(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	37,109,513.86	2.13	18,841,782.90	50.77	18,267,730.96	37,109,513.86	1.70	18,841,782.90	50.77	18,267,730.96
其中：										

单项金额重大的应收账款	37,109,513.86	2.13	18,841,782.90	50.77	18,267,730.96	37,109,513.86	1.70	18,841,782.90	50.77	18,267,730.96
按组合计提坏账准备	1,701,676,276.76	97.87	222,145,989.45	13.05	1,479,530,287.31	1,631,315,273.78	98.30	213,768,492.72	13.10	1,417,546,781.06
其中：										
1：信用风险组合	1,190,828,811.42	68.49	222,145,989.45	18.65	968,682,821.97	1,098,210,165.12	73.93	213,768,492.72	19.47	884,441,672.40
2：电量款组合	510,847,465.34	29.38			510,847,465.34	533,105,108.66	24.37			533,105,108.66
合计	1,738,785,790.62	/	240,987,772.35	/	1,497,798,018.27	1,668,424,787.64	/	232,610,275.62	/	1,435,814,512.02

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	23,730,963.20	5,463,232.24	23.02%	胜诉
兰州西固热电有限责任公司	13,378,550.66	13,378,550.66	100.00%	破产重整
合计	37,109,513.86	18,841,782.90	50.77%	/

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: 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	592,942,559.45	22,191,127.48	3.74
1 至 2 年	304,653,529.29	25,895,549.99	8.50
2 至 3 年	75,514,019.91	13,237,607.69	17.53
3 至 4 年	84,477,886.63	32,802,763.38	38.83
4 至 5 年	22,953,297.70	17,731,422.47	77.25
5 年以上	110,287,518.44	110,287,518.44	100.00
合计	1,190,828,811.42	222,145,989.45	18.65

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位: 元币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	232,610,275.62	8,377,496.73				240,987,772.35
合计	232,610,275.62	8,377,496.73				240,987,772.35

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

(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

单位名称	期末余额	占应收账款总额的比例 (%)	坏账准备余额
河南中孚电力有限公司	94,623,422.98	6.32	
天津滨海鼎昇环保科技工程有限公司	72,711,570.00	4.85	72,711,570.00
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	67,736,925.15	4.52	4,782,971.60
中晶环境科技股份有限公司	56,216,671.58	3.75	2,018,178.51
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	54,209,015.44	3.62	4,468,463.55
合计	345,497,605.15	23.06	83,981,183.66

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

6、 应收款项融资

适用 不适用

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	170,115,490.80	71.69	108,844,356.62	62.41
1 至 2 年	48,789,101.03	20.56	45,998,003.50	26.38
2 至 3 年	3,041,188.73	1.28	4,012,417.59	2.30
3 年以上	15,364,514.36	6.47	15,538,249.97	8.91
合计	237,310,294.92	100.00	174,393,027.68	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	占预付款项总额的比例 (%)
黑龙江恒泰建设集团有限公司	11,792,837.64	4.97
盐城永吉建筑工程有限公司	9,041,248.99	3.81
海南重胜商贸服务有限公司	6,530,630.00	2.75
重庆市少云建筑安装工程有限公司	5,303,300.00	2.23
朝阳市住建局	5,000,000.00	2.11
合计	37,668,016.63	15.87

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		
应收股利		2,913,445.26
其他应收款	67,611,235.21	81,810,118.99
合计	67,611,235.21	84,723,564.25

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

(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

(1). 应收股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
重庆同兴垃圾处理有限公司		2,913,445.26
合计		2,913,445.26

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

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

其他应收款

(4). 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	55,830,906.79
1年以内小计	55,830,906.79
1至2年	17,388,240.13
2至3年	5,219,442.79
3年以上	
3至4年	3,079,169.00

4 至 5 年	2,163,510.57
5 年以上	3,979,522.67
合计	87,660,791.95

(5). 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	26,957,828.84	33,828,859.26
备用金	1,910,454.99	1,889,688.80
保证金	58,720,293.62	65,579,853.75
押金	72,214.50	72,214.50
其他		730.00
坏账准备	-20,049,556.74	-19,561,227.32
合计	67,611,235.21	81,810,118.99

(6). 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)	
2020 年 1 月 1 日余额	19,561,227.32			19,561,227.32
2020 年 1 月 1 日余额在本期	19,561,227.32			19,561,227.32
--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	488,329.42			488,329.42
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020 年 6 月 30 日余额	20,049,556.74			20,049,556.74

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

(7). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	19,561,227.32	488,329.42				20,049,556.74
合计	19,561,227.32	488,329.42				20,049,556.74

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(8). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(9). 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
贵州盘江电投发电有限公司	保证金	10,000,000.00	1年以内	11.41	756,000.00
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	资金往来	7,503,279.54	1年以内	8.56	
中国电能成套设备有限公司	保证金	6,286,884.04	1-2年	7.17	1,701,691.76
国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	保证金	3,200,000.00	1年以内	3.65	241,920.00
北京国电工程招标有限公司	保证金	2,486,195.00	1-2年	2.84	599,551.17
合计	/	29,476,358.58	/	33.63	3,299,162.93

(10). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(11). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(12). 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	73,508,107.90		73,508,107.90	86,337,863.83		86,337,863.83
在产品	44,988,487.35		44,988,487.35	38,475,406.86		38,475,406.86
库存商品	259,184,909.90	678,927.94	258,505,981.96	292,282,797.08	678,927.94	291,603,869.14
合同履约成本	192,917,360.54	487,807.45	192,429,553.09	195,811,057.97	487,807.45	195,323,250.52
合计	570,598,865.69	1,166,735.39	569,432,130.30	612,907,125.74	1,166,735.39	611,740,390.35

(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	
库存商品	678,927.94					678,927.94
合同履约成本	487,807.45					487,807.45
合计	1,166,735.39					1,166,735.39

(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
销售服务款项	766,807,879.03	43,759,810.57	723,048,068.46	550,813,367.03	36,653,002.88	514,160,364.15
合计	766,807,879.03	43,759,810.57	723,048,068.46	550,813,367.03	36,653,002.88	514,160,364.15

(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	7,106,807.69			
合计	7,106,807.69			/

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

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	160,852,630.25	104,787,841.42
预缴所得税	3,240,092.68	4,167,010.21
预缴增值税	283,011.03	279,167.01
合计	164,375,733.96	109,234,018.64

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
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	28,000,000.00		28,000,000.00			
合计	28,000,000.00		28,000,000.00			

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

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

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

(2). 坏账准备计提情况

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	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利	计提减值准备	其他		

				资损 益			或利 润				
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	250,7 21,07 7.63			6,418 ,026. 27			6,625 ,600. 00			250,5 13,50 3.90	
重庆 智慧 思特 大数 据有 限公 司	8,825 ,861. 01			-380, 480.5 0						8,445 ,380. 51	
国家 电投 集团 贵溪 智慧 能源 有限 公司	8,702 ,610. 26			1,002 ,145. 29						9,704 ,755. 55	
国家 电投 集团 两江 远达 节能 环保 有限 公司	20,95 1,041 .80			-2,69 8,482 .72						18,25 2,559 .08	
重庆 远康 环保 科技 有限 公司	300,0 00.00	14,70 0,000 .00		-315, 945.0 8						14,68 4,054 .92	
小计	289,5 00,59 0.70	14,70 0,000 .00		4,025 ,263. 26			6,625 ,600. 00			301,6 00,25 3.96	
合计	289,5	14,70		4,025			6,625			301,6	

	00,59 0.70	0,000 .00		,263. 26			,600. 00			00,25 3.96	
--	---------------	--------------	--	-------------	--	--	-------------	--	--	---------------	--

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	225,807,909.00	225,807,909.00
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	253,907,909.00	253,907,909.00

(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		114,607,909.00			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		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

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	12,882,735.00	20,065,407.85		32,948,142.85
二、本期变动				
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				
三、期末余额	12,882,735.00	20,065,407.85		32,948,142.85

(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	3,864,790,504.25	3,552,926,552.81
固定资产清理	25,032.62	122,656.45
合计	3,864,815,536.87	3,553,049,209.26

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	1,141,925,436.40	4,367,828,054.93	24,644,788.99	5,534,398,280.32
2. 本期增加金额	103,944.95	487,306,657.27	517,419.34	487,928,021.56
(1) 购置	103,944.95	483,199,494.23	517,419.34	483,820,858.52
(2) 在建工程转入		4,107,163.04		4,107,163.04
3. 本期减少金额				
(1) 处置或报废				
4. 期末余额	1,142,029,381.35	4,855,134,712.20	25,162,208.33	6,022,326,301.88
二、累计折旧				
1. 期初余额	341,963,762.57	1,622,269,546.54	16,534,760.75	1,980,768,069.86
2. 本期增加金额	26,593,249.63	148,581,382.15	889,438.34	176,064,070.12

(1) 计提	26,593,249.63	148,581,382.15	889,438.34	176,064,070.12
3. 本期减少金额				
(1) 处置或报废				
4. 期末余额	368,557,012.20	1,770,850,928.69	17,424,199.09	2,156,832,139.98
三、减值准备				
1. 期初余额			703,657.65	703,657.65
2. 本期增加金额				
3. 本期减少金额				
4. 期末余额			703,657.65	703,657.65
四、账面价值				
1. 期末账面价值	773,472,369.15	3,084,283,783.51	7,034,351.59	3,864,790,504.25
2. 期初账面价值	799,961,673.83	2,745,558,508.39	7,406,370.59	3,552,926,552.81

(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	25,032.62	122,656.45
合计	25,032.62	122,656.45

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	450,540,338.31	424,838,271.80
工程物资		
合计	450,540,338.31	424,838,271.80

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	450,540,338.31		450,540,338.31	424,838,271.80		424,838,271.80
合计	450,540,338.31		450,540,338.31	424,838,271.80		424,838,271.80

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化率	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司1000kt/a氧化铝项目	284,090,000.00	210,279,928.32	1,397,223.99			211,677,152.31	74.02	74.88	3,599,981.39	1,397,223.99		其他来源

焦作丹河电厂异地扩建2×100万千瓦机组上大压小工程烟气脱硫、脱销特许经营项目	367,030,000.00	109,811,881.64	1,893,974.14			111,705,855.78	79.42	80				其他来源
朝阳海里污水处理项目	255,486,000.00		93,327,712.61			93,327,712.61						其他来源
合计	906,606,000.00	320,091,809.96	96,618,910.74	0.00	0.00	416,710,720.70	/	/	3,599,981.39	1,397,223.99	/	/

(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

□适用 √不适用

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、油气资产

□适用 √不适用

25、使用权资产

□适用 √不适用

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	特许经营权	软件及其他	合计
一、 账面 原值						
1. 期 初余 额	135,962,172 .00	2,616,250. 00	85,805,691 .81	421,322,800 .00	34,900,494 .18	680,607,407 .99
2 . 本 期增 加金 额					301,191.01	301,191.01
1) 购 置					301,191.01	301,191.01
2) 内 部研 发						
3) 企 业合 并增 加						
3. 本 期减 少金 额						
1) 处 置						
4. 期 末余 额	135,962,172 .00	2,616,250. 00	85,805,691 .81	421,322,800 .00	35,201,685 .19	680,908,599 .00
二、 累计 摊销						
1 . 期 初余 额	24,154,965. 66	2,616,250. 00	71,856,639 .37	76,193,973. 97	17,948,208 .37	192,770,037 .37

2	1,271,469.96	439,692.83	2,484,625.02	7,022,046.63	1,415,085.09	12,632,919.53
. 本期增加金额						
1) 计提	1,271,469.96	439,692.83	2,484,625.02	7,022,046.63	1,415,085.09	12,632,919.53
3						
. 本期减少金额						
(1) 处置						
4	25,426,435.62	3,055,942.83	74,341,264.39	83,216,020.60	19,363,293.46	205,402,956.90
. 期末余额						
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	110,535,736.38	-439,692.83	11,464,427.42	338,106,779.40	15,838,391.73	475,505,642.10
2. 期初账面价值	111,807,206.34	0.00	13,949,052.44	345,128,826.03	16,952,285.81	487,837,370.62

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 1%

(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	
火电厂环保设施专家系统研究与开发	5,915,094.16					5,915,094.16
低成本一体化	71,465.05				9,938.56	61,526.49
合计	5,986,559.21				9,938.56	5,976,620.65

28、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	处置	
国家电投集团远达环保工程有限公司	16,920,377.89			16,920,377.89
国家电投集团远达水务有限公司	169,785.97			169,785.97
合计	17,090,163.86			17,090,163.86

(2). 商誉减值准备

适用 不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

(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

(5). 商誉减值测试的影响

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

29、长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
办公楼装修费	11,496,586.34		1,025,536.17		10,471,050.17
催化剂摊销	82,355,684.09		22,358,469.98		59,997,214.11
阜新项目超滤膜、渗透膜	168,468.29		125,384.76		43,083.53
租赁固定资产后续改良支出	112,785.23				112,785.23
剂量片	356,587.36		24,878.16		331,709.20
合计	94,490,111.31		23,534,269.07		70,955,842.24

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	269,082,639.76	40,529,406.65	253,040,799.98	38,113,174.04
内部交易未实现利润	422,827,362.76	100,098,751.05	430,421,505.64	101,896,563.31
可抵扣亏损				
计入其他综合收益的金融资产公允价值变动	88,710.62	13,306.59	88,710.62	13,306.59
预计负债	12,087,981.29	1,813,197.19	10,159,129.42	1,523,869.41
固定资产折旧	36,458,703.81	9,114,675.95	47,559,421.92	11,889,855.48
合计	740,545,398.24	151,569,337.43	741,269,567.58	153,436,768.83

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	25,852,886.32	3,877,932.95	26,986,855.00	4,048,028.25
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动	123,707,909.00	30,016,977.25	123,707,909.00	30,016,977.25
投资性房地产公允价值计量	9,276,753.95	2,295,855.66	9,276,753.95	2,295,855.66
固定资产加速折旧	687,261.74	133,360.11	731,879.54	142,018.00
合计	159,524,811.01	36,324,125.97	160,703,397.49	36,502,879.16

(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

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	6,219,372.83	7,416,319.73
可抵扣亏损	383,366,894.51	339,892,013.00
合计	389,586,267.34	347,308,332.73

(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

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2020 年	10,928,327.72	25,292,266.68	
2021 年	68,122,937.72	82,024,564.93	
2022 年	125,837,123.87	126,124,848.95	
2023 年	26,255,538.48	26,255,538.48	
2024 年	73,613,414.75	73,613,414.75	
2027 年	4,792,868.32	4,792,868.32	
2028 年	1,040,682.32	1,040,682.32	
2029 年	747,828.57	747,828.57	
2030 年	72,028,172.76		
合计	383,366,894.51	339,892,013.00	/

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
预付车位款	1,000,000.00		1,000,000.00	1,000,000.00		1,000,000.00
合计	1,000,000.00		1,000,000.00	1,000,000.00		1,000,000.00

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	159,000,000.00	159,000,000.00
保证借款	20,000,000.00	10,000,000.00
信用借款	778,948,156.45	570,525,672.63
合计	957,948,156.45	739,525,672.63

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用

34、衍生金融负债

适用 不适用

35、应付票据

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	13,815,745.50	57,273,589.46
银行承兑汇票	94,794,118.12	133,736,981.47
合计	108,609,863.62	191,010,570.93

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)	854,365,983.58	982,060,427.28
1 年以上	686,544,914.51	807,496,270.17
合计	1,540,910,898.09	1,789,556,697.45

(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
河南省格林沃特环保科技有限公司	9,592,837.72	未达到付款条件
哈尔滨汽轮机厂有限责任公司	8,596,500.00	未达到付款条件
中国能源建设集团天津电力建设有限公司	8,450,485.61	未达到付款条件
北京信实德电气设备有限公司	7,856,263.76	未达到付款条件
山东汇中环保工程有限公司	6,208,263.77	未达到付款条件
成都锐思环保技术股份有限公司	5,827,362.00	未达到付款条件
合计	46,531,712.86	/

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)	30,818,409.66	87,282,944.94
1 年以上	17,154,298.77	10,286,292.74
合计	47,972,708.43	97,569,237.68

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

√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
华西能源工业股份有限公司	6,900,200.00	未结算
山西玉龙投资集团有限公司	3,530,000.00	未结算
合计	10,430,200.00	/

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
工程款项	129,399,614.65	197,393,683.88
合计	129,399,614.65	197,393,683.88

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	38,623,760.85	226,905,912.99	233,851,925.86	31,677,747.98
二、离职后福利-设定提存计划	581,918.14	26,918,616.84	27,290,609.48	209,925.50
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	39,205,678.99	253,824,529.83	261,142,535.34	31,887,673.48

(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	9,500,000.00	140,615,625.44	150,115,625.44	
二、职工福利费		11,042,659.91	11,042,659.91	
三、社会保险费	9,827,500.11	14,329,370.70	14,077,753.79	10,079,117.02
其中：医疗保险费	9,800,505.07	13,303,618.18	13,052,001.27	10,052,121.98
工伤保险费	18,719.31	803,928.76	803,928.76	18,719.31
生育保险费	8,275.73	221,823.76	221,823.76	8,275.73
四、住房公积金	40,029.36	12,362,415.46	12,362,415.46	40,029.36
五、工会经费和职工教育经费	19,256,231.38	5,282,732.98	2,980,362.76	21,558,601.60
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		43,273,108.50	43,273,108.50	
合计	38,623,760.85	226,905,912.99	233,851,925.86	31,677,747.98

(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	268,052.70	20,947,239.74	21,092,837.73	122,454.71
2、失业保险费	55,551.44	492,738.87	492,831.73	55,458.58
3、企业年金缴费	258,314.00	5,478,638.23	5,704,940.02	32,012.21
合计	581,918.14	26,918,616.84	27,290,609.48	209,925.50

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	15,203,826.87	16,512,856.11
企业所得税	6,228,362.76	6,959,146.96
个人所得税	3,072,537.65	3,198,551.03
城市维护建设税	439,827.76	578,183.63
房产税	827,392.76	853,436.53
土地使用税	492,310.87	514,372.42
教育费附加	391,032.82	478,377.85
其他税费	554,213.58	237,950.46
合计	27,209,505.07	29,332,874.99

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	2,733,576.76	1,504,504.25
应付股利	63,287,104.35	26,024,835.93
其他应付款	114,402,482.73	176,418,644.88
合计	180,423,163.84	203,947,985.06

应付利息

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	302,937.76	321,017.66
企业债券利息	1,121,365.13	
短期借款应付利息	1,309,273.87	1,183,486.59
合计	2,733,576.76	1,504,504.25

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

√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	63,287,104.35	26,024,835.93
合计	63,287,104.35	26,024,835.93

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：

公司期末应付股利中，超过1年未支付的应付股利为453,184.96元，系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	41,902,534.91	95,564,287.53
保证金	72,499,947.82	80,854,357.35
合计	114,402,482.73	176,418,644.88

(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
黑龙江恒泰建设集团有限公司	2,998,417.64	未达到付款条件
江苏民众建筑工程有限公司	1,893,490.50	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	1,703,000.00	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
中国电建集团重庆工程有限公司	1,237,876.28	未达到付款条件
合计	9,141,034.42	/

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	27,300,000.00	32,300,000.00
1年内到期的应付债券	122,001,600.00	
1年内到期的长期应付款		30,000,000.00
合计	149,301,600.00	62,300,000.00

44、其他流动负债

□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	136,350,000.00	147,000,000.00
信用借款	152,283,355.09	54,776,468.11
合计	288,633,355.09	201,776,468.11

其他说明，包括利率区间：

√适用 □不适用

公司期末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
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	521,173,156.68	
减：1年内到期的应付债券	-122,001,600.00	
合计	399,171,556.68	

(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
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	100.00	2020年3月27日	4年	550,000,000.00		550,000,000.00	3,711,330.00	-3,824,943.32	25,001,900.00	521,173,156.68
减：1年内到期的应付债券										-122,001,600.00
合计	/	/	/	550,000,000.00		550,000,000.00	3,711,330.00	-3,824,943.32	25,001,900.00	399,171,556.68

(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

48、长期应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款		89,810,795.76
专项应付款	711,733.43	711,733.43
合计	711,733.43	90,522,529.19

长期应付款

适用 不适用

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	10,159,129.42	12,087,981.29	注
合计	10,159,129.42	12,087,981.29	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注：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小时半年以内的工程项目不计提产品质量保证费；通过168小时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1年以上的项目按合同收入的0.5%计提产品质量保证费。待工程项目最终经甲方验收通过后，将已计提未使用完的预计负债全额冲回。

51、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	24,134,403.36	118,198.17	1,107,762.77	23,144,838.76	政府补贴形成
合计	24,134,403.36	118,198.17	1,107,762.77	23,144,838.76	/

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
重点产业振兴和技术改造项目	1,283,333.33					1,283,333.33	与资产相关
催化剂关键原材料制备技术及基于原材料的配方研究	469,595.00			67,085.00		402,510.00	与资产相关
新型燃煤电厂烟气脱硝催化剂国产化研究	48,000.00					48,000.00	与资产相关
燃煤电厂烟气SCR脱硝催化剂再生技术与成套设备开发	30,000.00					30,000.00	与资产相关
远达脱硝催化剂研发检测服务中心	900,000.00			100,000.00		800,000.00	与资产相关
燃煤电厂烟气PM2.5脱除装备开发与产业化	25,000.00					25,000.00	与资产相关
工业和信息化专项	315,434.58					315,434.58	与资产相关

资金							
烟气脱硝优化	162,359.19					162,359.19	与资产相关
BSP 成果转化项目	299,999.70			100,000.02		199,999.68	与资产相关
十一五科技支撑计划	1,413,000.00			471,000.00		942,000.00	与资产相关
国家地方联合工程中心	749,999.88			250,000.02		499,999.86	与收益相关
核电站放射膜工艺研究	584,089.76					584,089.76	与收益相关
退役去污标准研究	354,339.09					354,339.09	与收益相关
湿式氧化镁法开发	4,739,663.31					4,739,663.31	与收益相关
脱硝还原剂制备	425,789.45					425,789.45	与收益相关
减排技术与成本分析	74,635.97					74,635.97	与收益相关
脱硫技术侵权风险	160,000.00					160,000.00	与收益相关
土地补偿款	9,594,164.10			119,677.73		9,474,486.37	与资产相关
茶园新区拆迁补助款	2,200,000.00					2,200,000.00	与收益相关
市政污泥资源化利用技术研究	305,000.00					305,000.00	与收益相关
其他		118,198.17				118,198.17	与收益相关

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	

股份总数	780,816,890.00						780,816,890.00
------	----------------	--	--	--	--	--	----------------

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

55、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(股本溢价)	2,966,199,817.15			2,966,199,817.15
其他资本公积	22,960,941.61			22,960,941.61
合计	2,989,160,758.76			2,989,160,758.76

56、库存股

适用 不适用

57、其他综合收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	93,236,887.25						93,236,887.25
其他	93,236,887.25						93,236,887.25

他权益工具投资公允价值变动								
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
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	90,493,015.29							90,493,015.29

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	20,863,232.97		1,775,119.95	19,088,113.02
合计	20,863,232.97		1,775,119.95	19,088,113.02

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司以建筑安装工程造价为计提依据，按 2%比例计提，专门用于完善和改进企业或者项目安全生产条件的安全生产费。提取的安全生产费计入当期损益，同时记入专项储备，在所有者权益项下单独列示。实际使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。使用提取的安全生产费形成固定资产的，通过“在建工程”会计科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。提取的专项储备余额不足冲减的，直接计入当期损益。

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	194,074,806.23			194,074,806.23
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	194,074,806.23			194,074,806.23

60、 分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	1,021,513,173.93	965,405,926.20
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		2,114,042.16
调整后期初未分配利润	1,021,513,173.93	967,519,968.36
加：本期归属于母公司所有者的净利润	28,350,597.07	111,066,867.39
减：提取法定盈余公积		18,032,817.32
应付普通股股利	39,040,844.50	39,040,844.50
期末未分配利润	1,010,822,926.50	1,021,513,173.93

调整期初未分配利润明细：

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

61、 营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,581,959,616.71	1,346,777,162.38	1,877,233,491.21	1,600,814,238.77
其他业务	22,636,259.83	1,514,826.28	14,661,080.83	594,553.55
合计	1,604,595,876.54	1,348,291,988.66	1,891,894,572.04	1,601,408,792.32

(2). 合同产生的收入的情况

□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	2,994,443.27	2,918,432.27
教育费附加	2,762,299.86	2,826,828.75
房产税	3,316,445.38	3,424,579.08
土地使用税	1,860,766.30	2,013,413.60
印花税	1,397,599.51	1,145,496.30
其他	208,350.32	155,997.62
合计	12,539,904.64	12,484,747.62

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	6,888,343.00	10,030,510.82
运输费	3,050,169.46	3,519,023.76
差旅费	1,198,647.11	2,824,868.03
业务经费	157,910.68	159,849.59
销售服务费	458,872.42	372,900.90
业务招待费	378,666.73	511,124.21
材料及低值易耗品	50,923.72	62,705.29
折旧费	11,982.92	71,458.32
广告费	26,415.09	28,301.89
办公费	63,132.97	55,018.72
其他	2,583,044.03	-1,263,069.53
合计	14,868,108.13	16,372,692.00

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	89,603,483.16	98,374,261.72
折旧费	7,536,984.24	8,081,082.85
各项摊销	3,827,065.81	4,358,389.38
差旅费	2,724,683.81	4,294,320.29
物业管理费	3,846,810.15	3,685,142.15
咨询费	2,883,315.86	5,916,969.40
车辆使用费	654,441.11	1,027,192.98
办公费	1,465,852.96	1,570,687.17
业务招待费	404,994.21	714,486.94
广告宣传费	331,529.31	367,993.81

会议费	1,455.00	169,038.75
其他	8,270,902.17	8,573,548.12
合计	121,551,517.79	137,133,113.56

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	1,216,627.94	997,005.02
折旧及摊销	4,554,448.67	4,625,247.80
技术服务、咨询服务	71,944.68	111,087.38
差旅费	80,444.21	682,468.41
图书文献专利费	215,808.67	84,745.66
职工薪酬	13,235,098.16	12,359,305.11
其他	2,124,307.23	2,355,269.17
合计	21,498,679.56	21,215,128.55

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	33,257,669.86	33,601,494.01
利息收入	-1,986,197.60	-1,387,702.30
汇兑损失		
汇兑收益	-859,076.46	-783,463.52
手续费支出	1,906,465.93	1,013,608.80
其他支出		
合计	32,318,861.73	32,443,936.99

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	3,457,460.77	2,047,694.29
重点产业振兴和技术改造项目		500,000.00
远达脱硝催化剂研发检测服务中心	100,000.00	100,000.00
催化剂关键原材料制备技术及基于原材料的配方研究	67,085.00	67,085.00
土地补偿确认递延收益	119,677.73	119,677.73
重庆市潼南区财政局2017年企业研发补助	210,000.00	210,000.00
工业振兴专项资金	100,000.00	100,000.00
十一五科技支撑计划	471,000.00	471,000.00
国家地方联合工程中心	250,000.02	250,000.02
BSP 成果转化项目	100,000.02	100,000.02
代扣个人所得税手续费返还	97,360.77	600
其他小额项目政府补助汇总	834,925.47	73,290.09
合计	5,807,509.78	4,039,347.15

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	4,025,263.26	1,964,362.19
合计	4,025,263.26	1,964,362.19

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

□适用 √不适用

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
合同资产减值损失		
应收款项坏账损失	-15,972,633.84	-12,381,852.59
合计	-15,972,633.84	-12,381,852.59

72、资产减值损失

□适用 √不适用

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	-12,943.28	-693,641.88
合计	-12,943.28	-693,641.88

其他说明：

□适用 √不适用

74、营业外收入

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计			
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利			

得			
接受捐赠			
政府补助	316,095.31	1,377,899.50	316,095.31
其他	580,760.08	587,228.94	580,760.08
合计	896,855.39	1,965,128.44	896,855.39

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
技改补助		548,200.00	与收益相关
专项扶持资金		500,000.00	与收益相关
其他	316,095.31	329,699.50	与收益相关

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			
其中：固定资产处置损失			
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	1,600,000.00		1,600,000.00
罚没支出	12,400.00	43,024.32	12,400.00
其他	1,425,208.20	503,078.68	1,425,208.20
合计	3,037,608.20	546,103.00	3,037,608.20

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	16,303,303.93	26,647,923.52
递延所得税费用	1,688,678.21	-5,477,763.49
合计	17,991,982.14	21,170,160.03

(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	45,233,259.14
按法定/适用税率计算的所得税费用	11,308,314.78
子公司适用不同税率的影响	-1,092,748.76
调整以前期间所得税的影响	-968,314.72
非应税收入的影响	-482,371.72
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	504,821.72
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
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	8,722,280.84
所得税费用	17,991,982.14

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	26,291,836.72	35,194,723.73
收回的投标保证金	35,029,172.72	33,427,305.82
收到的政府补贴	3,281,792.76	3,176,494.29
收到的银行存款利息	1,986,197.60	1,387,702.30
其他	1,806,769.01	1,327,202.98
合计	68,395,768.81	74,513,429.12

(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
支付的销售费用	7,261,836.74	8,275,231.92
支付的往来款	48,721,372.72	43,582,073.72
支付的投标保证金	76,937,261.74	56,482,948.74
支付的日常管理费用	46,023,671.72	47,459,284.82
项目借支	3,871,362.76	3,758,237.62
其他	5,968,018.29	739,480.89
合计	188,783,523.97	160,297,257.71

(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
收到发行债券款项	550,000,000.00	
合计	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
支付融资租赁手续费及租金		5,015,610.83
支付债券发行手续费	8,577,766.57	
合计	8,577,766.57	5,015,610.83

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	27,241,277.00	44,013,241.28
加：资产减值准备		
信用减值损失	15,972,633.84	12,381,852.59
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	176,064,070.12	170,569,424.08
使用权资产摊销		
无形资产摊销	12,632,919.53	13,432,646.61
长期待摊费用摊销	23,534,269.07	24,932,183.79
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）	12,943.28	693,641.88
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	32,318,861.73	32,443,936.99

投资损失（收益以“-”号填列）	-4,025,263.26	-1,964,362.19
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	1,867,431.40	-5,156,118.25
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-178,753.19	-321,645.24
存货的减少（增加以“-”号填列）	246,275,733.41	-55,082,043.37
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-148,586,509.29	-348,019,954.78
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-577,841,517.55	-62,825,330.73
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-194,711,903.91	-174,902,527.34
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	369,605,199.89	210,176,234.56
减：现金的期初余额	418,022,938.37	197,034,860.53
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	-48,417,738.48	13,141,374.03

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

适用 不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

适用 不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	369,605,199.89	418,022,938.37
其中：库存现金	523.84	1,867.36
可随时用于支付的银行存款	369,604,676.05	418,021,071.01
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	369,605,199.89	418,022,938.37

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		
-----------------------------	--	--

其他说明：

适用 不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

81、所有权或使用权受到限制的资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	50,014,064.09	汇票保证金、保函保证金
应收票据	11,983,600.00	票据质押
存货		
固定资产	93,566,810.42	借款抵押
无形资产	74,357,693.04	借款抵押
合计	229,922,167.55	/

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	4.68	-	33.13
其中：美元	4.68	7.0795	33.13
欧元			
港币			
应收账款	15,417,298.98	-	109,146,768.13
其中：美元	15,417,298.98	7.0795	109,146,768.13
欧元			
港币			
长期借款	255,035,179.46	-	16,783,355.09
其中：美元			
欧元			
港币			
日元	255,035,179.46	0.065808	16,783,355.09

(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	3,457,460.77	其他收益	3,457,460.77
远达脱硝催化剂研发检测服务中心	100,000.00	其他收益	100,000.00
催化剂关键原材料制备技术及基于原材料的配方研究	67,085.00	其他收益	67,085.00
土地补偿确认递延收益	119,677.73	其他收益	119,677.73
重庆市潼南区财政局企业研发补助	100,000.00	其他收益	100,000.00
高企创新专项收入	210,000.00	其他收益	210,000.00
十一五科技支撑计划	471,000.00	其他收益	471,000.00
国家地方联合工程中心	250,000.02	其他收益	250,000.02
BSP 成果转化项目	100,000.02	其他收益	100,000.02
代扣个人所得税手续费返还	97,360.77	其他收益	97,360.77
稳岗补贴	182,015.31	营业外收入	182,015.31
其他小额项目政府补助汇总	834,925.47	其他收益	834,925.47
其他小额补提项目汇总	134,080.00	营业外收入	134,080.00

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

86、非同一控制下企业合并

适用 不适用

87、同一控制下企业合并

适用 不适用

88、反向购买

适用 不适用

89、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

90、 其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

报告期内，本公司新设成立控股子公司重庆远达渝地环境治理有限公司；全资子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司新设成立子公司贵州远达金元环保有限公司。

91、 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
中电投山东核环保有限公司	山东	山东	服务		50.00%	设立
中电投远达河北环境科技有限公司	河北	河北	工业		90.00%	设立
山东核盾辐射监测技术有限公司	山东	山东	服务		100.00%	设立
中电投远达智慧能源河北有限公司	河北	河北	工业		51.00%	设立
国家电投集团远达核安环保有限公司	重庆	重庆	工业		100.00%	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
国家电投	重庆	重庆	工业	100.00%		设立

集团远达环保催化剂有限公司						
重庆和技环境检测有限公司	重庆	重庆	服务		100.00%	设立
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
辽宁远达催化剂综合利用有限公司	辽宁	辽宁	工业		36.00%	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
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
贵州务川远达环保有限公司	贵州	贵州	工业		100.00%	设立
国家电投集团重庆远达节能技术服务有限公司	重庆	重庆	服务	100.00%		设立
盐城远中能源有限公司	江苏	江苏	工业		100.00%	设立
盐城经济技术开发区抱日新能源科技有限公司	江苏	江苏	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
朝阳海里 远达水务 有限公司	辽宁	辽宁	服务		90.00%	设立
山东远知 环保有限 公司	山东	山东	工业		40.00%	设立
贵州远达 金元环保 有限公司	贵州	贵州	工业		70.00%	设立
重庆远达 渝地环境 治理有限 公司	重庆	重庆	工业	51.00%		设立

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

1. 本公司间接持有辽宁远达催化剂综合利用有限公司（以下简称“辽宁远达催化剂”）36.00%股份，纳入合并范围的依据：本公司为辽宁远达催化剂第一大股东且实际经营决策是由本公司指定，根据辽宁远达催化剂公司章程规定，5名董事会成员中由本公司委派3名。

2. 本公司间接持有沈阳远达环保工程有限公司（以下简称“沈阳远达”）39.53%股份，纳入合并范围的依据：本公司为沈阳远达第一大股东且实际经营决策是由本公司指定，根据沈阳远达公司章程规定，9名董事会成员中由本公司委派5名。

(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%	-2,639,182.12		85,091,858.71
国家电投集团 远达环保装备 制造有限公司	54.10%	-11,058,871.94		37,709,505.39

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	期末余额	期初余额
---	------	------

公司名称	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程有限公司	2,385,903,330.61	267,925,014.84	2,653,828,345.45	1,711,279,392.21	21,861,261,230.38	1,733,140,622.59	2,444,386,809.81	273,689,280.38	2,718,076,090.19	1,731,224,905.75	20,488,282.26	1,751,713,188.01
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	399,717,727.48	230,408,497.01	630,126,224.49	547,007,278.10	13,415,609.26	560,422,887.36	384,196,600.54	208,572,886.72	592,769,487.26	515,910,128.37	9,653,310.70	525,563,439.07

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	441,967,720.68	-49,288,351.91	-49,288,351.91	-176,958,452.97	808,242,957.74	5,707,587.49	5,707,587.49	-146,217,828.36

集团 远 达 环 保 工 程 有 限 公 司								
国家 电 投 集 团 远 达 环 保 装 备 制 造 有 限 公 司	57,362,348.87	-20,441,537.79	-20,441,537.79	-12,039,943.77	165,936,904.39	-4,840,186.17	-4,840,186.17	-2,346,181.83

(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

(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
重庆智慧思特大数据有限公司	重庆	重庆	服务	40.00		权益法
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	5,579,718,343.33	19,778,637.49	44,952,727.78	4,544,432,840.45	20,830,048.99	52,041,932.21
非流动资产	110,196,402.37	9,227,750.19	79,415,738.32	270,896,341.98	7,770,863.14	81,569,860.78
资产合计	5,689,914,745.70	29,006,387.68	124,368,466.10	4,815,329,182.43	28,600,912.13	133,611,792.99
流动负债	4,127,444,222.56	6,971,847.03	47,106,577.24	3,249,756,064.61	5,615,170.49	61,855,267.35
非流动负债			53,000,000.00			50,000,000.00
负债合计	4,127,444,222.56	6,971,847.03	100,106,577.24	3,249,756,064.61	5,615,170.49	111,855,267.35
少数股东权益						
归属于母公司股东权益	1,562,470,523.14	22,034,540.65	24,261,888.86	1,565,573,117.82	22,985,741.64	21,756,525.64
按持股比例计算的净资产	249,995,283.70	8,813,816.26	9,704,755.55	250,491,698.85	9,194,296.66	8,702,610.26

产份额						
调整事项	518,220.20	-368,435.75	0.00	229,378.77	-368,435.64	
—商誉						
—内部交易未实现利润		-368,435.75			-368,435.64	
—其他	518,220.20			229,378.77		
对联营企业权益投资的账面价值	250,513,503.90	8,445,380.51	9,704,755.55	250,721,077.62	8,825,861.02	8,702,610.26
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	2,437,118,236.55	1,870,766.37	28,262,503.14	2,152,250,306.79	618,367.00	21,023,299.97
净利润	38,307,405.32	-951,200.99	2,505,363.22	29,302,678.28	-2,382,922.69	-13,257.85
终止经营的净利润						
其他综合收益						
综合收益总额	38,307,405.32	-951,200.99	2,505,363.22	29,302,678.28	-2,382,922.69	-13,257.85
本年度收到的来自联营企业的股利	6,625,600.00			6,140,800.00		

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润		
—其他综合收益		
—综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	32,936,614.00	16,210,756.35
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	-7,799,357.07	-1,810,519.63
—其他综合收益		
—综合收益总额	-7,799,357.07	-1,810,519.63

(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

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期 累计的损失	本期未确认的损失 (或本期分享的净利润)	本期末累积未确 认的损失
国家电投集团远达中新节能环保有限公司	1,250,000.00		956,829.18

(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

2、重要的共同经营

□适用 √不适用

3、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

4、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			
	第一层次公允价 值计量	第二层次公允价 值计量	第三层次公允价 值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产				
1. 以公允价值计量且变动 计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量 且其变动计入当期损益的 金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			248,484,066.89	248,484,066.89
(四) 投资性房地产		32,948,142.85		32,948,142.85
1. 出租用的土地使用权		20,065,407.85		20,065,407.85
2. 出租的建筑物		12,882,735.00		12,882,735.00

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		32,948,142.85	248,484,066.89	281,432,209.74

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十二、关联方及关联交易

10、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	350.00	43.74	43.74

企业最终控制方是国家电力投资集团有限公司

11、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。

12、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

√适用 □不适用

本企业重要的合营或联营企业详见附注九：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

13、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

江苏澜山发电有限公司	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铧尖露天煤矿	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
重庆中电自能科技有限公司	集团兄弟公司

14、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
中国电能成套有限公司	标书费、中标服务费， 采购商品	460,850.44	214,824.69
电能（北京）产品认证中心有限公司	认证费		18,867.92
国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	脱硫运营	9,526,185.77	9,512,402.27
朝阳燕山湖发电有限公司	脱硫电费水费综合服务 费	17,484,385.89	16,691,058.76
大连发电有限责任公司	脱硫电费水费综合服务 费	6,553,267.31	4,552,408.74
石家庄良村热电有限公司	用水、用电成本	11,230,034.42	17,661,085.64
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	脱硫、脱硝水电气等	4,953,584.81	4,146,252.16
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	脱硫脱硝电费水费综合 服务费	11,487,259.84	11,068,596.61
国家电投集团河南电力有限公司平顶山发电分公司	脱硫脱硝电费水费综合 服务费	18,519,181.96	24,749,249.95
国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	脱硫脱硝电费水费综合 服务费	12,853,876.27	14,548,956.20
国家电投集团新乡豫新发电有限责任公司	脱硫脱硝电费水费综合 服务费	9,756,367.69	10,098,536.42
国家电投集团平顶山热电有限公司	脱硫脱硝电费水费综合 服务费	3,900,126.62	4,227,718.44

国家电投集团南阳热电有限公司	脱硫脱硝电费水费综合服务费	4,872,050.88	5,124,222.38
国家电投集团河南电力有限公司沁阳发电分公司	脱硫脱硝电费水费综合服务费	8,743,693.42	
贵溪发电有限责任公司	脱硫脱硝电费水费综合服务费	31,109,392.32	28,648,049.94
国家电力投资集团江西电力工程有限公司贵溪分公司	维护费、修理费	6,754,476.40	3,552,578.20
国家电投集团江西中电电力工程有限公司贵溪分公司	维护费		1,133,117.19
国家电投集团江西电力有限公司景德镇发电厂	脱硫脱硝电费水费综合服务费	20,159,044.84	17,756,765.31
江西昌源实业有限公司	保洁费、综合服务费		481,754.76
国家电投集团江西中电电力工程有限公司景德镇分公司	维护费	1,914,513.24	1,770,007.65
国家电投集团江西中业兴达电力实业有限公司	石灰石粉	7,504,701.98	6,342,745.99
国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	脱硫电费水费综合服务费	1,763,022.10	1,195,347.97
国家电投集团江西电力有限公司新昌发电分公司	脱硫脱硝电费水费综合服务费	17,611,299.20	19,743,629.05
国家电力投资集团江西电力工程有限公司南昌分公司	维护费、修理费	2,068,315.34	2,628,853.03
国家电力投资集团公司物资装备分公司	原材料、备品备件	6,021,348.21	7,310,558.57
国家电投集团电站运营技术有限公司	安全用品		289.66
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	设备采购		2,595,051.76
国核自仪系统工程有限公司	设备采购		15,517.24
国家电投集团电能能源科技有限公司	设备采购		4,486,499.79
国家电投集团宁夏能源铝业科技工程有限公司	设备采购		374,395.28
重庆中电自能科技有限公司	运维数据管理服务		200,000.00
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	脱硫电费水费综合服务费	9,496,566.04	9,497,334.49
贵州金元茶园发电有限责任公司	水电汽、综合服务	44,153,304.62	
国家电投集团重庆合川发电有限公司	水电汽、综合服务	43,395,840.38	45,644,933.28
中电投电力工程有限公司	委托管理费	742,924.53	

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
国家电投集团河南电力有限公司平顶山发电分公司	脱硫脱硝电价补贴	71,022,986.05	104,812,873.77
贵溪发电有限责任公司	脱硫脱硝电价补贴	92,975,761.79	82,516,930.81
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	69,662,595.24	59,823,232.17
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	64,764,231.30	58,701,608.92
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	37,792,374.15	52,246,242.05
石家庄良村热电有限公司	脱硫电价收入	29,163,393.06	47,377,188.24
国家电投集团山西铝业有限责任公司	EPC工程	-507,392.52	38,353,717.50
国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	EPC工程	9,368,668.62	36,971,196.29
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	32,331,061.48	34,245,538.06
朝阳燕山湖发电有限公司	脱硫脱硝电价补贴	30,328,851.87	31,088,452.30
国家电投集团宁夏能源铝业有限责任公司临河发电分公司	脱硫电价收入	24,904,093.90	29,975,946.66
国家电投集团新乡豫新发电有限责任公司	脱硫脱硝电价补贴	26,953,235.90	28,829,068.59
贵州金元茶园发电有限责任公司	EPC工程		28,705,714.31
内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司	EPC工程	12,161,052.67	27,002,717.02
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	EPC工程	2,789,840.02	22,203,295.64
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	24,792,287.49	20,847,402.21
国家电投集团平顶山热电有限公司	脱硫脱硝电价补贴	16,736,057.57	19,739,854.04
平顶山姚孟发电有限责任公司	污水处理工程	3,034,108.78	19,698,840.92
国家电投集团南阳热电有限公司	脱硫脱硝电价补贴	14,152,220.35	19,488,353.52
国家电投集团新疆能源化工集团有限责任公司乌苏热电分公司	脱硫脱硝电价补贴	43,132,116.67	14,920,605.78
国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	出售商品		14,863,936.03
中电投电力工程有限公司	EPC工程	3,200,973.10	14,623,513.13
大连发电有限责任公司	脱硫脱硝电价补贴	17,791,759.32	13,689,971.40

国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	脱硫脱硝电价补贴		10,983,547.69
中电投电力工程有限公司	污水处理工程		10,147,552.25
国家电投集团山西铝业有限公司	运行检修	9,513,140.54	8,327,500.77
国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	EPC 工程	44,996,054.52	7,971,106.34
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	EPC 工程		7,384,685.70
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	脱硫委托运行收入		6,763,902.61
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	运行检修	6,335,732.65	6,641,017.51
中电投电力工程有限公司	出售商品		5,949,376.13
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	35,790,339.64	5,889,016.38
天津国核电力工程管理有限公司	EPC 工程		5,751,347.42
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司扎哈淖尔分公司	运行检修	6,230,613.40	5,696,520.87
江苏常熟发电有限责任公司	EPC 工程	9,329,076.45	5,088,110.00
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	运行检修	4,222,070.25	3,945,456.33
上海外高桥发电有限责任公司	催化剂	2,127,935.96	3,806,896.56
国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	脱硫脱硝电价补贴	3,351,042.27	2,987,444.38
国核电力规划设计研究院有限公司	EPC 工程	2,944,610.12	2,739,273.56
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	催化剂	2,512,500.00	2,405,739.72
上海外高桥发电有限责任公司	EPC 工程		2,344,503.00
贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	催化剂	206,811.33	1,653,805.31
吉林电力股份有限公司白城发电公司	脱硫委托运营	3,870,165.60	1,514,787.92
通辽热电有限责任公司	运行检修	1,569,759.76	1,400,137.09
国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	运行检修	1,206,135.90	1,241,835.90
内蒙古大板发电有限责任公司	EPC 工程		922,203.12
吉林电力股份有限公司白城发电公司	运行检修		892,501.68
国家电投集团宁晋热电有限公司	催化剂		837,931.03

阜新发电有限公司	EMC 合同能源管理	590,000.00	590,000.00
内蒙古大板发电有限责任公司	运行检修	3,381,075.22	559,244.10
中电国瑞物流有限公司	催化剂		215,044.25
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	污水处理工程		165,048.54
贵州金元茶园发电有限责任公司	检测费		113,207.54
上海电力股份有限公司吴泾热电厂	催化剂及检测	1,983,800.00	94,339.62
江苏阚山发电有限公司	催化剂	1,245,888.28	37,855.75
内蒙古霍煤鸿俊铝业有限责任公司	出售商品		36,690.42
青铜峡铝业发电有限责任公司	EPC 工程		0.01
山西漳电蒲州热电厂有限公司	污水处理工程		-8,400.00
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	检测费		-169,811.32
阜新发电有限责任公司	EPC 工程		-262,722.00
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	30,361,340.80	
贵州金元茶园发电有限责任公司	脱硫脱硝电价补贴	50,450,916.69	
国家电投集团重庆合川发电有限公司	脱硫脱硝电价补贴	73,196,823.31	45,644,933.28
上海外高桥第三发电有限责任公司	脱硝催化剂	4,225,041.56	
贵州西电电力股份有限公司习水发电厂	脱硝催化剂	231,400.00	
上海上电漕泾发电有限公司	脱硝催化剂	5,026,000.00	
贵州黔东电力有限公司	脱硝催化剂	6,189,552.00	
吉林电力股份有限公司科技开发分公司	脱硝催化剂	3,664,750.00	
上海长兴岛热电有限责任公司	脱硝催化剂	126,875.00	
上海核工程研究设计院有限公司	EPC 工程收入	18,189,097.25	
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	8,478,106.76	
四川中电福溪电力开发有限公司	EPC 工程收入	6,378,068.81	
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	EPC 工程收入	154,208.05	
山东核电有限公司	运行服务	1,442,263.02	
山东核电有限公司	SRTF 项目运行服务	4,646,765.36	

山东电力工程咨询院有限公司	借调人员收入	45,505.22	
中电（商丘）热电有限公司	污水处理工程	0.03	
贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	污水处理工程	434,082.25	
国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	污水处理工程	964,733.94	
贵州金元茶园发电有限责任公司	污水处理工程	6,113,793.94	
通辽热电有限责任公司	污水处理工程	8,330,494.50	

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

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	机器设备	3,823,988.41	5,015,610.83

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：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	5,154,700.00	4,416,791.67

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

截至 2020 年 6 月 30 日，本公司及控股子公司在国家电投集团财务有限公司存款余额合计为 325,854,154.40 元。

15、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
预付账款	中国电能成套设备有限公司	986,039.96		1,043,608.85	
预付账款	国家电力投资集团有限公司领导力中心			7,100.00	
预付账款	山东核电设备制造有限公司	1,321,289.66			
预付账款	国家电投集团平顶山热电有限公司	220,000.00			
应收账款	吉林电力股份有限公司科技开发分公司	3,664,750.00	131,564.53		
应收账款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	54,209,015.44	4,468,463.55	69,540,977.41	3,901,976.92
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	213,084.00	7,649.72	213,076.00	7,649.43
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	67,736,925.15	4,782,971.60	100,461,157.32	3,185,019.17
应收账款	贵州金元茶园发电有限责任公司	38,263,644.09	1,423,586.95	21,992,728.52	792,521.15
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	15,948,921.81		26,360,551.89	
应收账款	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	17,690,890.84		47,286,967.10	
应收账款	国家电投集团重庆合川发电有限公司	40,327,576.65	1,084,686.73	27,579,992.87	1,390,777.64
应收账款	中电投电力工程有限公司	28,920,179.17	2,168,881.75	42,002,575.69	1,618,475.88
应收账款	山东核电有限公司	10,152,485.90	569,910.47	21,028,796.77	1,948,110.34
应收账款	四川中电福溪电力开发有限公司	12,265,694.71	887,424.96	18,590,316.85	2,321,698.45

应收账款	贵溪发电有限责任公司	21,559,665.21		16,072,489.74	
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	29,639,642.98	1,616,780.88	21,392,260.68	896,619.56
应收账款	国家电投集团山西铝业有限公司	36,312,959.43	1,416,986.05	70,122,096.30	2,522,173.25
应收账款	国家电投集团江西电力有限公司景德镇发电厂	18,419,339.40		15,083,403.41	
应收账款	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	9,899,950.94	622,764.56	15,262,616.80	547,927.94
应收账款	石家庄良村热电有限公司	10,927,521.75	169,820.09	16,769,549.12	342,965.12
应收账款	国家电投集团平顶山热电有限公司	22,117,830.08	929.32	6,240,503.90	467.12
应收账款	青铜峡铝业股份有限公司	6,937,698.67	445,878.29	11,169,658.63	874,437.77
应收账款	国家电投集团江西电力有限公司新昌发电分公司	18,920,447.11	10,758.64	16,109,443.10	2,379.30
应收账款	国家电投集团南阳热电有限公司	17,754,269.25		13,224,861.88	
应收账款	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	7,679,432.02	548,947.61	14,041,925.61	700,181.46
应收账款	青铜峡铝业发电有限责任公司	13,964,833.42	728,276.17	16,482,194.73	1,204,033.16
应收账款	通辽第二发电有限责任公司	1,225,325.90	94,548.36	3,744,427.30	314,531.89
应收账款	贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	14,254,388.60	3,105,882.93	19,229,614.59	1,601,606.84
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	9,023,007.59	131,616.70	17,964,708.71	361,244.12
应收账款	青铜峡铝业股份有限公司宁东铝业分公司	6,925,206.02	520,430.67	10,405,348.20	874,049.25
应收账款	国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	13,403,060.02	5,204,408.21	13,403,060.02	2,349,556.42
应收账款	朝阳燕山湖发电有限公司	27,152,966.29	157,823.16	19,350,306.68	157,823.16
应收账款	辽宁清河发电有限责任公司	918,976.90	77,194.06	2,220,226.42	186,499.02
应收账款	贵州黔西中水发电有限公司	2,374,968.62	196,137.37	3,701,789.62	165,032.67
应收账款	上海上电漕泾发电有限公司	5,362,406.05	1,748,561.82	11,882,886.65	2,947,015.45
应收账款	黄河鑫业有限公司	9,927,421.35	947,632.10	9,927,421.35	833,903.39
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	9,661,802.28	1,940,183.04	14,282,182.40	2,503,666.57
应收账款	新乡豫新发电有限责任公司	4,138,905.26			
应收账款	上海电力股份有限公司吴泾热电厂	2,226,091.00	182,181.64	12,971,524.94	2,273,908.32
应收账款	国核电力规划设计研究院有限公司	7,599,009.70	592,123.41	14,159,930.53	563,579.19
应收账款	国家电投集团协鑫滨海发	6,601,116.56	236,980.08	6,601,116.56	236,980.08

	电有限公司				
应收账款	大连发电有限责任公司	19,786,617.99		16,075,585.94	
应收账款	白山热电有限责任公司	2,362,477.90	511,959.67	6,035,810.60	569,661.40
应收账款	通辽发电总厂	1,395,000.00	134,021.99	1,890,000.00	174,024.26
应收账款	吉林松花江热电有限公司	4,246,928.00	1,739,698.02	4,246,928.00	1,233,732.14
应收账款	内蒙古大板发电有限责任公司	3,084,414.25	455,624.71	2,486,344.25	385,859.83
应收账款	贵州金元黔西发电有限责任公司	4,570,319.82	241,629.45	4,570,319.82	241,629.45
应收账款	赤峰热电厂有限责任公司	45,000.00	17,473.50	1,885,000.00	731,945.50
应收账款	贵州西电电力股份有限公司习水发电厂	175,400.00	6,296.86	834,000.00	70,056.00
应收账款	国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	6,689.19	561.89	6,689.19	561.89
应收账款	阜新发电有限责任公司			2,124,070.00	173,693.65
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	972,671.70	81,704.42	4,812,783.00	404,273.77
应收账款	淮南平圩第二发电有限责任公司	7,116,101.10	597,752.49	6,414,101.10	1,124,391.92
应收账款	通辽热电有限责任公司	10,925,003.80	480,940.82	1,844,764.80	66,227.06
应收账款	盐城热电有限责任公司	5,662,500.40	209,223.44	8,371,386.00	625,540.51
应收账款	国家电投集团宁晋热电有限公司	97,200.00	8,164.80	97,200.00	3,489.48
应收账款	霍林河露天煤业股份有限公司	9,579,215.57	343,893.84	50,249,545.47	1,803,958.69
应收账款	黄冈大别山发电有限责任公司	717,772.60	278,711.10	717,772.60	125,825.54
应收账款	平顶山姚孟发电有限责任公司	11,730,578.40	1,509,126.88	2,843,319.75	921,337.25
应收账款	贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	4,419,520.00	398,509.41	5,444,149.00	355,595.64
应收账款	国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司陇电分公司			170,000.00	6,103.00
应收账款	吉林电力股份有限公司二道江发电公司	171,200.00	14,380.80	400,000.00	14,360.00
应收账款	辽宁东方发电有限公司	582,463.40	102,105.83	582,463.40	102,105.83
应收账款	贵州鸭溪发电有限公司	3,372,698.90	2,336,469.90	3,372,698.90	1,160,518.98
应收账款	天津国核电力工程管理有限公司	7,411,854.38	629,640.77	11,845,131.00	550,685.00
应收账款	中电国瑞物流有限公司			1,010,017.90	73,153.20
应收账款	芜湖发电有限责任公司	1,350,000.00	48,465.00	1,350,000.00	48,465.00
应收账款	国家电投集团科学技术研究院有限公司			2,148,340.00	393,317.00
应收账款	国家电投集团广西北部湾(钦州)热电有限公司	1,459,428.38	701,587.65	1,459,428.38	330,621.54
应收账款	吉林吉长电力有限公司			833,500.00	30,102.15
应收账款	国家电投集团江西电力有	33,421,245.65	1,194,134.90	51,997,776.00	1,838,188.42

	限公司分宜发电厂				
应收账款	吉林电力股份有限公司白城发电公司	1,300,000.00	46,670.00	589,444.60	25,855.70
应收账款	国家电投集团贵州金元绥阳产业有限公司	1,498,417.85	356,756.00	1,498,417.85	173,637.17
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	5,023,909.56	22,420.42	16,459,287.89	10,743.38
应收账款	中电(商丘)热电有限公司	6,167,593.00	518,077.81	13,258,240.00	475,970.82
应收账款	国家电投集团重庆狮子滩发电有限公司	900,006.00	75,600.50	900,006.00	32,310.22
应收账款	吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	70,000.00	2,513.00	4,246,928.00	1,233,732.14
应收账款	中电投融和资产管理有限公司	921,360.00	195,420.46	921,360.00	97,295.62
应收账款	江苏阚山发电有限公司	140,456.00	5,042.37		
应收账款	通化热电有限责任公司	8,122,214.00	291,587.48	8,319,514.00	298,670.55
应收账款	上海外高桥发电有限责任公司	8,529,838.81	392,031.10		
应收账款	江苏常熟发电有限公司	5,544,722.42	230,849.63	661,000.00	23,729.00
应收账款	淮沪电力有限公司			80,400.00	24,120.00
应收账款	中电神头发电有限责任公司	1,099,589.63	849,432.99	1,144,119.56	444,261.63
应收账款	贵州黔东电力有限公司	3,117,776.00	113,034.46	23,000.00	825.70
应收账款	安徽淮南平圩发电有限责任公司	88,000.14	7,392.05	880,000.14	31,592.05
其他应收款	国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	23,000.00	23,000.00	23,000.00	23,000.00
其他应收款	国家电投集团贵州金元股份有限公司			873,383.90	873,383.90
其他应收款	中电投电力工程有限公司	1,493,920.00	202,158.18	835,000.00	78,043.00
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	中电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	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	60,000.00	44,862.00	60,000.00	44,862.00
其他应收款	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	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	辽宁东方发电有限公司	200,000.00	63,940.00	200,000.00	149,540.00
其他应收款	扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	14,836,148.06	532,617.72	800,000.00	60,480.00
其他应收款	国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	3,200,000.00	241,920.00	3,200,000.00	241,920.00

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	242,719.53
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	贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂			5,000.00	378.00
其他应收款	国家电投集团贵州金元配售电有限公司			892,139.88	67,445.77
其他应收款	通辽市蒙东能源鼎信招标有限责任公司	418,089.00	84,843.05	2,058,308.70	526,227.29
其他应收款	国家电投集团山西铝业有限公司	403,500.00	128,998.95	403,500.00	30,504.60
其他应收款	国家电投集团重庆狮子滩发电有限公司	27,000.00	8,631.90	27,000.00	2,041.20
其他应收款	通辽热电有限责任公司	343,413.58	25,962.07	313,413.58	23,694.07
其他应收款	国家电投集团新乡豫新发电有限责任公司			3,294,865.02	
其他应收款	国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司			474,226.37	
其他应收款	国家电投集团河南电力有限公司平顶山发电分公司	300,000.00		850,130.69	
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	1,600,000.00		5,970,534.38	805,695.97
其他应收款	中国电能成套设备有限公司	7,211,309.32	1,827,923.03	6,662,072.00	1,346,897.57
其他应收款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	1,994,059.46	645,760.26	2,891,960.99	272,614.58
其他应收款	国家电投集团平顶山热电有限公司	130,000.00	130,000.00	2,067,804.15	354,310.00
其他应收款	国家电投集团南阳热电有限公司			1,646,463.92	
其他应收款	贵州黔西中水发电有限公司	150,000.00	112,155.00	150,000.00	75,270.00
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	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	江苏常熟发电有限公司	360.00	180.65	360.00	115.09

(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
------	-----	--------	--------

预收账款	国核工程有限公司		34,256,133.14
预收账款	上海外高桥发电有限责任公司		1,674,309.55
预收账款	江苏常熟发电有限公司		2,916,168.00
预收款项	吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司		134,000.00
预收款项	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司		150,000.00
预收款项	国家电投集团南阳热电有限公司		159,302.22
应付账款	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	27,943,710.18	13,610,137.04
应付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	2,140,000.00	3,500,077.50
应付账款	中国电能成套设备有限公司		232,499.86
应付账款	国核自仪系统工程有限公司	3,235,999.12	3,725,179.12
应付账款	国家电投集团信息技术有限公司	3,103,991.00	3,103,991.00
应付账款	国家电力投资集团江西电力工程有限公司贵溪分公司	3,198,121.73	424,320.47
应付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司		1,070,000.00
应付账款	国家电投集团江西中业兴达电力实业有限公司	7,153,150.94	
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	1,237,611.44	
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	1,396,880.92	599,412.27
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		1,969,275.04
应付账款	国家电投集团宁夏能源铝业科技工程有限公司	84,205.85	84,205.85
应付账款	中电投华北电力工程有限公司	457,834.00	457,834.00
应付账款	中电投河南电力检修工程有限公司	650,169.66	126,000.00
应付账款	重庆中电自能科技有限公司	50,910.00	364,627.00
应付账款	国家电投集团电能能源科技有限公司		4,919,366.50
应付账款	国核电力规划设计研究院有限公司	168,000.00	168,000.00
应付账款	国家电投集团平顶山热电有限公司	134,563.20	
应付账款	中电投河南电力检修公司	126,000.00	
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	山东核电设备制造有限公司		83,326.89
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	国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	4,128,612.00	6,529,375.00
应付账款	中电投电力工程有限公司		314,615.00
应付账款	国核信息科技有限公司	82,089.48	82,089.48
应付账款	上海明华电力技术工程有限公司	260,000.00	260,000.00
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	石家庄东方热电热力工程有限公司	85,000.00	
应付账款	国家电投集团电能能源科技有限公司	3,961,301.90	
应付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	2,869,077.50	

应付账款	国家电投集团保险经纪有限公司	116,051.58	
其他应付款	通辽市电力建筑安装有限公司	2,000.00	2,000.00
其他应付款	北票发电有限责任公司	17,500.00	17,500.00
其他应付款	国家电投河南电力有限公司平顶山发电分公司		20,000,000.00
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贵溪分公司	605,112.10	178,032.00
其他应付款	国家电投河南电力检修工程有限公司	210,235.00	210,235.00
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	318,815.00	231,149.00
其他应付款	国家电投集团信息技术有限公司		175,285.00
其他应付款	国家电力投资集团有限公司	200,000.00	200,000.00
其他应付款	国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	428,785.20	
其他应付款	辽宁东方发电有限公司		200,000.00
其他应付款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司		400,000.00
一年内到期的长期应付款	中电投融和融资租赁有限公司		30,000,000.00
长期应付款	中电投融和融资租赁有限公司		90,000,000.00

16、关联方承诺

适用 不适用

17、其他

适用 不适用

十三、 股份支付

18、股份支付总体情况

适用 不适用

19、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

20、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

21、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

22、其他

适用 不适用

十四、 承诺及或有事项

23、重要承诺事项

适用 不适用

24、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、水务公司诉渤天化项目工程建设纠纷诉讼案

该案未结案，涉案金额9,589.5万元。水务公司于2015年4月17日向天津高级人民法院起诉，4月28日被天津高院受理。7月7日，首次开庭，9月16日，正式启动渤天化项目造价鉴定工作。2018年6月11日，我司收到鉴定机构作出的正式司法鉴定意见书（报告书）。2018年8月13日，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，着重对图纸变更的问题进行了审理。2018年9月26日，法院作出一审判决，判决内容如下：一、确认水务公司与鼎昇公司签订的《天津渤天化工有限责任公司中水回用项目总承包合同书》、《建筑安装工程施工协议》、《设备采购协议》、《技术服务协议》以及《总承包工程合同书补充协议》无效；二、鼎昇公司于本判决生效之日起十日内，向水务公司支付工程款8,716.13万元及利息（自2015年4月13日起至实际给付之日起，按照中国人民银行同期同档贷款基准利率计算）；三、水务公司在8,716.13万元范围内享有建设工程价款优先受偿权；四、驳回水务公司的其他诉讼请求；五、驳回鼎昇公司的反诉请求。案件受理费、鉴定费、财产保全费、反诉案件受理费由鼎昇公司负担。

2018年10月17日，水务公司收到天津高院寄送的鼎昇公司的上诉状，上诉请求为：1.撤销天津市高级人民法院（2015）津高民一初字第0014号民事判决，改判驳回被上诉人的诉讼请求；2.判令被上诉人继续施工、完成剩余工程，使工程达到正式竣工验收及运营条件，并配合完成竣工验收；3.判令被上诉人按照原施工设计图及合同整改，使工程达到原规划和设计要求；4.一、二审诉讼费和鉴定费由被上诉人承担。

2019年3月19日，本案在最高人民法院二审开庭。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。

2、环保工程公司诉陆良电厂合同纠纷案件

2014年5月，公司与陆良电厂签订了《云南滇能陆良协联热电有限公司2×130T/h锅炉烟气脱硫、除尘技改工程EPC总承包合同》，合同总价款为2,935.18万元。同年9月，《云南滇能陆良协联热电有限公司2×130T/h烟气脱硝EPC总承包合同》，合同总价款为737.00万元。2015年12月，双方就案涉工程进行了结算，结算工程总金额为3,672.18万元。2017年1月，双方就案涉工程进行了最终验收。由于陆良电厂一直逾期支付工程款项，截至目前，电厂仅支付了工程款726.70万元，仍拖欠公司工程款本金2,945.48万元。公司于8月23日在云南省曲靖市中级人民法院起诉，该案受理后，公司积极主张诉讼保全，按照当地法院的要求，委托华安保险公司出具保全担保保函，目前，公司代理律师正在处理诉讼保全事项。10月24日，陆良电厂委托律师当天提出反诉和申请鉴定，12月5日，在法院的组织下开庭，就部分证据以及司法鉴定进行审查，最终法院同意进行质量鉴定，但由于当庭未找到合适的鉴定机构，法院于12月27日、1月8日分别开庭确定同意选定委托云南德胜司法鉴定中心进行鉴定。由于春节假期及后续新冠肺炎疫情影响，虽经过与法院多次沟通，但法院仍反馈暂无法安排鉴定机构到现场查验及其他庭审活动，后续审理进展需要视疫情防控情况进行安排。2020年3月27日，法院针对鉴定机构建议事项的反馈情况进行了网上开庭询问，环保工程公司代理律所参与了庭审并沟通法院尽快启动后续程序。目前，代理律所仍在与法院积极联系确定下一步诉讼安排。

3、装备公司诉与山西七一华富生物发电有限公司案

2017年9月16日，远达装备与山西七一华富生物发电有限公司（以下简称“七一华富”）签订了《山西七一华富生物发电有限公司锅炉烟气脱硫脱硝工程（EPC）合同书》一份，合同总价款为2,518.00万元。同年9月26日，双方又签订了《补充协议》，对工程款、利息和手续费的支付进行了约定，七一华富的股东山西襄垣七一新发煤业有限公司提供书面担保。合同签订后，远达装备按约设计、制造、安装调试和交付。期间，山西七一华富分3次付款共计1,053.00万元，尚欠应付款工程款1,324.10万元、利息162.00万元和手续费40.00万元未能支付。

2019年12月，远达装备向盐城亭湖区人民法院提起诉讼并申请保全，请求：（1）七一华富支付货款1,324.10万元、补充协议约定的利息162.00万元、手续费40.00万元，并按同期银行贷款利率支付逾期利息（其中32.50万元从2018年3月20日起算；277.00万元从2018年6月20日起算；272.50万元从2018年9月20日起算；268.00万元从2018年12月20日起算；263.50万元从2019年3月20日起算；259.00万元从2019年6月20日起算；294.50万元从2019年9月20日起算，至判决书确定的付款之日止）；（2）本案诉讼、保全、担保等全部费用由七一华富承担；（3）山西襄垣七一新发煤业有限公司承担全部连带责任。2020年3月，山西七一提起

管辖权异议，经过一审、二审裁定：该案件仍由盐城市亭湖区人民法院受理。目前等待一审开庭。未结案。

(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

25、其他

适用 不适用

十五、资产负债表日后事项

26、重要的非调整事项

适用 不适用

27、利润分配情况

适用 不适用

28、销售退回

适用 不适用

29、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

30、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

31、债务重组

适用 不适用

32、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

33、年金计划

适用 不适用

34、终止经营

适用 不适用

35、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	901,438,880.96	441,967,720.68	69,018,364.94	257,157,522.04	64,986,612.08	1,604,595,876.54
二、营业成本	734,889,583.25	417,447,838.33	57,521,150.89	210,391,547.60	71,958,131.41	1,348,291,988.66
三、对联营和合营企业的投资收益		2,398,065.22		4,025,263.26	2,398,065.22	4,025,263.26
四、信用减值损失	806,924.03	-9,101,381.87	1,495,801.13	-9,173,977.13		-15,972,633.84
五、折旧费和摊销费	197,264,878.25	8,197,429.82	10,950,573.40	20,418,621.25	24,600,244.00	212,231,258.72
六、利润总额	130,780,708.40	-50,555,582.20	938,734.07	-11,984,359.02	23,946,242.11	45,233,259.14

七、所得税费用	15,877,752.52	-1,267,230.29	303,855.03	986,214.21	-2,091,390.67	17,991,982.14
八、净利润	114,902,955.88	-49,288,351.91	634,879.04	-12,968,575.43	26,039,630.58	27,241,277.00
九、资产总额	4,608,562,366.07	2,653,828,345.45	671,594,882.25	1,877,654,472.51	380,155,732.24	9,431,484,334.04
十、负债总额	1,336,316,257.01	1,733,140,622.59	252,020,134.17	1,283,918,681.95	671,658,920.87	3,933,736,774.85

(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

36、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项
适用 不适用

37、其他
适用 不适用

十七、 母公司财务报表主要项目注释

38、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	25,879,109.93
1 年以内小计	25,879,109.93
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	25,879,109.93
----	---------------

(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				账面价值
	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									
按组合计提坏账准备	25,879,109.93	100.00			25,879,109.93	11,023,116.15	100.00		11,023,116.15
其中：									
1. 电量款组合	25,879,109.93	100.00			25,879,109.93	11,023,116.15	100.00		11,023,116.15
合计	25,879,109.93	/		/	25,879,109.93	11,023,116.15	/		/

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：1. 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	25,879,109.93		
合计	25,879,109.93		

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

(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

单位名称	期末余额	占应收账款总额的比例 (%)	坏账准备余额
国家电投集团重庆合川发电有限公司	25,879,109.93	100.00	
合计	25,879,109.93	—	

(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

39、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	525,807.57	596,682.77
应收股利		
其他应收款	1,091,375.29	498,255.81
合计	1,617,182.86	1,094,938.58

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
定期存款		
委托贷款	525,807.57	596,682.77
债券投资		
合计	525,807.57	596,682.77

(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

(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	1,091,375.29
1 年以内小计	1,091,375.29
1 至 2 年	
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	688,730.00
合计	1,780,105.29

(8). 按款项性质分类

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	688,730.00	688,730.00
备用金	1,091,375.29	498,255.81
合计	1,780,105.29	1,186,985.81

(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)	
2020 年 1 月 1 日余额	688,730.00			688,730.00
2020 年 1 月 1 日余额在本期	688,730.00			688,730.00
--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				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020 年 6 月 30 日余额	688,730.00			688,730.00

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	688,730.00					688,730.00
合计	688,730.00					688,730.00

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

其他应收款核销说明：

□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
重庆市模具中心	往来款	560,000.00	5年以上	31.46	560,000.00
重庆拓源电力有限公司	往来款	128,730.00	5年以上	7.23	128,730.00
个人备用金	备用金	1,091,375.29	1年以内	61.31	
合计	/	1,780,105.29	/	100.00	688,730.00

(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、负债金额

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

40、长期股权投资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	3,813,209,111.80		3,813,209,111.80	3,788,009,111.80		3,788,009,111.80
对联营、合营企业投资	277,579,879.20		277,579,879.20	280,866,416.15		280,866,416.15
合计	4,090,788,991.00		4,090,788,991.00	4,068,875,527.95		4,068,875,527.95

(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	276,075,083.61	15,000,000.00		291,075,083.61		

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		
国家电投集团重庆远达节能技术服务有限公司	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		10,200,000.00		
合计	3,788,009,111.80	25,200,000.00		3,813,209,111.80		

(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	250,721,077.62			6,418,026.27			6,625,600.00			250,513,503.89

司										
重庆智慧思特大数据有限公司	9,194,296.73			-380,480.50					8,813,816.23	
国家电投集团两江远达节能环保有限公司	20,951,041.80			-2,698,482.72					18,252,559.08	
国家电投集团远达中新节能环保有限公司	0									
小计	280,866,416.15			3,339,063.05			6,625,600.00		277,579,879.20	
合计	280,866,416.15			3,339,063.05			6,625,600.00		277,579,879.20	

其他说明：

适用 不适用

41、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	72,324,284.90	68,050,601.62	82,606,732.49	74,443,116.02
其他业务	872,538.41		2,026,139.59	19,228.47
合计	73,196,823.31	68,050,601.62	84,632,872.08	74,462,344.49

(2) 合同产生的收入情况

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

42、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		107,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	3,339,063.05	1,969,665.34
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
合计	3,339,063.05	108,969,665.34

43、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	-12,943.28	
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）	6,123,605.09	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,456,848.12	
所得税影响额	-780,839.10	
少数股东权益影响额	-1,086,344.79	
合计	1,786,629.80	

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产 收益率 (%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	0.56	0.04	0.04
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.52	0.03	0.03

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

第十一节 备查文件目录

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

董事长：郑武生

董事会批准报送日期：2020 年 8 月 29 日

修订信息

适用 不适用