

公司代码：600292

公司简称：中电远达

中电投远达环保（集团）股份有限公司

2014 年年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、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、 董事、监事、高级管理人员无法保证本报告内容的真实、准确和完整，理由是： 请投资者特别关注。

三、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	姚敏	因公出差	龙泉
独立董事	张复	因公出差	陈大炜

四、大信会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

五、公司负责人刘渭清、主管会计工作负责人龙泉 及会计机构负责人（会计主管人员）杜宋娟声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

六、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

公司拟以 2014 年 12 月末股本总数 600,628,377 股为基数，向全体股东按每 10 股分配红利 1.3 元（含税），派发现金股利 78,081,689.01 元，占 2014 年归属于上市公司净利润的 33.60%；同时，拟以 2014 年末股本总数 600,628,377 股为基数，以资本公积向全体股东每 10 股转增 3 股的比例实施资本公积转增股本，共转出资本公积 180,188,513.10 元。

七、前瞻性陈述的风险声明

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。

八、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

九、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

目录

第一节	释义及重大风险提示.....	3
第二节	公司简介.....	3
第三节	会计数据和财务指标摘要.....	5
第四节	董事会报告.....	6
第五节	重要事项.....	17
第六节	股份变动及股东情况.....	24
第七节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	31
第八节	公司治理.....	36
第九节	内部控制.....	39
第十节	财务报告.....	41
第十一节	备查文件目录.....	131

第一节 释义及重大风险提示

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中电远达、本公司、公司、母公司	指	中电投远达环保（集团）股份有限公司
控股股东、中电投集团	指	中国电力投资集团公司
环保工程、环保工程公司	指	中电投远达环保工程有限公司
催化剂公司	指	重庆远达催化剂制造有限公司
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	重庆远达水务有限公司
节能公司	指	重庆中电节能技术服务有限公司
核环保公司	指	中电投山东核环保有限公司
报告期、本报告期、本年度	指	2014 年
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

二、 重大风险提示

公司已在本报告中详细描述存在的市场风险、业务结构风险等，请查阅第四节董事会报告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及控制部分的内容。

第二节 公司简介

一、 公司信息

公司的中文名称	中电投远达环保（集团）股份有限公司
公司的中文简称	中电远达
公司的外文名称	CPI YUANDA ENVIRONMENTAL—PROTECTION (GROP) CO., LTD.
公司的外文名称缩写	CPIYD
公司的法定代表人	刘渭清

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	黄青华	凌娟
联系地址	重庆市北部新区黄环北路10号1栋	重庆市北部新区黄环北路10号1栋
电话	023-65933055	023-65933051
传真	023-65933000	023-65933000
电子信箱	dm@jiulongep.com	lingjuan@jiulongep.com

三、 基本情况简介

公司注册地址	重庆市北部新区黄环北路10号1栋
公司注册地址的邮政编码	401122
公司办公地址	重庆市北部新区黄环北路10号1栋
公司办公地址的邮政编码	401122
公司网址	http://www.jiulongep.com
电子信箱	jiulong@vip.163.com

四、信息披露及备置地点

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》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	重庆市北部新区黄环北路10号1栋

五、公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	中电远达	600292	九龙电力

六、公司报告期内注册变更情况

(一) 基本情况

注册登记日期	1994年6月30日
注册登记地点	重庆市北部新区黄环北路10号1栋
企业法人营业执照注册号	500000000008051
税务登记号码	500107203108740
组织机构代码	20310874-0

(二) 公司首次注册情况的相关查询索引

公司首次注册情况详见2000年年度报告公司基本情况。

(三) 公司上市以来,主营业务的变化情况

公司于2000年11月1日上市,主营业务为电力生产,随着公司上市后并购工作的实施,2001年公司主营业务范围增加了环保设备的开发与应用、环保工程建设以及电力监测控制产品和高新技术的开发与应用。2010年,为了进一步优化业务结构,提高综合竞争能力,公司启动了战略转型工作,主营业务向单一的环保产业转变。2012年12月31日,公司剥离非环保资产,公司主营业务变更为单一环保业务。

(四) 公司上市以来,历次控股股东的变更情况

公司于1994年5月经重庆市经济体制改革委员会以渝改企发[1994]51号文批准,是由四川省电力公司、重庆市建设投资公司、重庆发电厂等八家国有大中型企业共同发起,以定向募集方式设立的股份有限公司。1997年因重庆市设立直辖市,经有关部门批准,原四川省电力公司所持公司股份转由重庆市电力公司持有。2003年1月经国务院批准,重庆市电力公司将其持有的公司股份无偿划转给中国电力投资集团公司,2006年1月完成了股权变更登记,本次股权划转完成后中国电力投资集团公司成为本公司的控股股东。

七、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所(境内)	名称	大信会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京市海淀区知春路1号学院国际大厦15层
	签字会计师姓名	吴育岐、郭军
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	海通证券股份有限公司
	办公地址	北京市西城区武定侯街2号泰康国际大厦11层
	签字的保荐代表人姓名	杨楠 张建军
	持续督导的期间	2014年8月22日至2015年12月31日

第三节 会计数据和财务指标摘要

一、报告期末公司近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2014年	2013年	本期比上年同期增减(%)	2012年
营业收入	3,484,306,126.17	3,250,635,077.55	7.19	4,791,393,562.57
归属于上市公司股东的净利润	232,363,271.36	208,118,456.81	11.65	168,339,681.40
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	219,472,872.67	212,821,680.44	3.13	100,311,933.38
经营活动产生的现金流量净额	-156,612,338.89	299,993,758.85	-152.21	417,123,546.73
	2014年末	2013年末	本期末比上年同期末增减(%)	2012年末
归属于上市公司股东的净资产	4,765,706,496.38	2,858,921,628.32	66.70	2,756,764,923.36
总资产	8,655,276,658.68	5,748,784,398.20	50.56	5,465,777,101.77

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2014年	2013年	本期比上年同期增减(%)	2012年
基本每股收益(元/股)	0.43	0.41	4.88	0.33
稀释每股收益(元/股)	0.43	0.41	4.88	0.33
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.41	0.42	-2.38	0.20
加权平均净资产收益率(%)	6.59	7.30	减少0.71个百分点	6.30
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	6.22	7.46	减少1.24个百分点	3.75

二、境内外会计准则下会计数据差异

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

三、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	2014年金额	附注(如适用)	2013年金额	2012年金额
非流动资产处置损益	-11,381,270.61		-11,042,333.42	164,468,613.35
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	19,446,162.16		5,730,124.36	19,775,984.21

企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	5,663,019.17			
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益			-794,920.28	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	535,899.92		1,512,381.11	-109,628,638.99
少数股东权益影响额	-188,064.67		-1,185,115.20	-4,133,947.27
所得税影响额	-1,185,347.28		1,076,639.80	-2,454,263.28
合计	12,890,398.69		-4,703,223.63	68,027,748.02

四、采用公允价值计量的项目

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
西南证券	176,257,500.00	395,647,500.00	219,390,000.00	0
合计	176,257,500.00	395,647,500.00	219,390,000.00	0

第四节 董事会报告

一、董事会关于公司报告期内经营情况的讨论与分析

2014年，公司完成第二次非公开发行工作，标志着公司2010年制定的向环保产业转型“三步走”战略顺利完成，公司资产质量和盈利水平实现质的飞跃，公司价值得到资本市场的认可。

报告期内，因新版《火电厂大气污染物排放标准》要求火电企业在2014年7月1日开始执行新排放标准，火电厂在政策压力之下加快了脱硝改造，公司业绩在上半年保持快速增长。下半年，随着脱硝改造业务快速回落，公司盈利出现下滑。针对环保政策对脱硝市场造成的影响，公司积极采取应对措施，在上半年，公司抓住机会抢抓订单，以“满足市场需求为重心”的指导思想下，全力保障烟气脱硝业务的建设和生产，保证了脱硝工程与脱硝催化剂销售业务快速增长；下半年，通过加强各业务板块经营，降低生产和管理成本，尽力减缓业务下滑对公司业绩的影响，全年公司归属于母公司净利润仍保持了小幅增长。2014年，公司实现营业收入34.84亿元，较上年增长7.19%，归属于母公司的净利润2.32亿元，较上年增长11.65%。

报告期内，主要业务经营情况如下：

1. 环保工程业务经营情况

2014年，公司环保工程业务在超洁净、湿式除尘领域实现突破，中标国内首个1030MW超洁净排放项目——华能金陵电厂2×1030MW机组烟气脱硫装置提效改造工程，该项目是国家能源局2014年煤电机组超洁净环保改造首批示范项目，中机组容量最大的项目，项目实施再次证明了无湿式除尘下达到超净排放的技术可行性；中标集团外第一个湿式除尘器项目——陕西渭河电厂#3、#4机组2×300MW湿式除尘器项目。公司工程业务全年新开工项目45个，在建工程项目83个共142套脱硫、脱硝、除尘装置进入试运行，在建及投运项目数量再创历史新高。报告期内，实现营业收入24.06亿元，同比增长29.63%；实现利润总额8208万元，同比增长60.78%。

2. 脱硫脱硝特许经营业务情况

报告期内，受国家宏观经济稳中趋降，全社会用电量需求同步放缓，同时受水电、新能源装机增加，电厂发电利用小时同比减少，同时公司对特许经营资产折旧政策进行了调整，受以上因素影响，公司存量特许经营业务盈利有所下降；但公司第二次非公开发行募投项目在年底完成交割贡献了部分利润，公司全年特许经营业务实现营业收入10.69亿元，同比增长2.69%；实现利润总额1.64亿元，同比下降1.80%。

3. 脱硝催化剂经营情况

报告期内，脱硝催化剂市场受环保政策影响，上半年脱硝催化剂市场仍保持供不应求态势，但下半年脱硝催化剂量、价均出现持续下跌。报告期内，完成脱硝催化剂销售量29429立方米，实现营业收入8.63亿元，同比下降0.12%；利润总额1.96亿元，同比下降2.49%。

4. 科技研发工作

报告期内，公司控股子公司环保工程公司完成自主开发的多污染物协同控制一体化技术，成功应用于合川双槐电厂二期工程，被列入 2014 年国家鼓励发展的环境保护技术目录；掌握了蜂窝及板式湿式电除尘技术，中标了渭河湿式除尘项目；完成尿素水解制氨反应器建模计算与工艺设计手册编撰，在贵州金元茶园脱硝项目上开始试用；完成“国际科技合作基地”、“燃煤电厂湿式电除尘雾技术研究”等 11 个项目的验收。“火电厂烟气系统模拟与优化技术”获第七届中国技术市场协会金桥奖优秀项目奖；“DL/T1121-2009 燃煤电厂锅炉烟气袋式除尘工程技术规范等 18 项标准”获 2014 年度中国标准创新贡献奖二等奖；“超标放射性洗衣废水非热能处理技术”、“湿式电除尘刚性电极高精度安装限位装置”分获中电投集团优秀职工技术创新成果奖二等奖、三等奖。

2014 年公司及其所属单位新获授权发明专利 9 项，授权实用新型 15 项，累计获得授权专利 218 项。

(一) 主营业务分析

1 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	3,484,306,126.17	3,250,635,077.55	7.19
营业成本	2,836,881,190.13	2,648,996,577.70	7.09
销售费用	55,312,056.59	43,173,897.33	28.11
管理费用	215,616,089.48	142,894,722.56	50.89
财务费用	46,066,963.85	25,670,868.95	79.45
经营活动产生的现金流量净额	-156,612,338.89	299,993,758.85	-152.21
投资活动产生的现金流量净额	-1,437,959,216.66	-164,388,748.93	-774.73
筹资活动产生的现金流量净额	1,944,014,419.48	-466,527,960.46	516.70
研发支出	26,277,406.33	23,009,085.08	14.21

(1) 营业收入变动的主要原因系公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司工程收入增加和公司非公开发行收购脱硫脱硝资产，在 2014 年底完成交割实现收入所致。

(2) 营业成本变动的主要原因系公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司增量项目成本增加，以及公司本年新收购的增量脱硫脱硝资产运营成本增加所致。

(3) 销售费用变动的主要原因系公司全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司运输费以及公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司质量保证费计提增加所致。

(4) 管理费用变动的主要原因系公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司、重庆远达水务有限公司增加所致。

(5) 财务费用变动的主要原因系公司本部及公司全资子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司贷款增加所致。

(6) 经营活动产生的现金流量净额变动的主要原因是公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司、全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司销售商品与提供劳务收到的现金减少所致。

(7) 投资活动产生的现金流量净额变动的主要原因是由于公司本年度收购与投资脱硫脱硝、水务特许经营项目增加所致。

(8) 筹资活动产生的现金流量净额变动的主要原因是由于公司本年度收到非公开发行募集资金、控股孙公司参股股东的资本金以及贷款增加所致。

(9) 研发支出变动的主要原因是公司全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司研发投入增加所致。

2 收入

(1) 驱动业务收入变化的因素分析

我国发展环保产业已经成为政府稳增长、调结构、促改革、惠民生的重大战略举措，行业管理体制和发展机制将进一步完善，环保产业再次迎来了巨大的发展机遇。随着《国家环境保护“十二五”规划》和新版《火电厂大气污染物排放标准》等政策的推进，给环保产业带来巨大市场空间。同时公司 2014 年度非公开发行完成并实现了收购资产的交割，公司将依托现有平台，集中力量发展环保产业，提升公司管控水平、科技研发能力、市场开拓能力，促进公司经济效益稳步增长。

(2) 主要销售客户的情况

客户名称	营业收入（元）	占公司全部营业收入的比例（%）
重庆合川发电有限责任公司	213,393,167.10	6.12
中电投河南电力有限公司平顶山分公司	201,236,231.73	5.78
中电投贵州金元集团股份有限公司纳雍发电厂	186,331,713.31	5.35
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	151,615,426.43	4.35
中电投河南电力有限公司开封发电分公司	140,021,555.50	4.02
合计	892,598,094.07	25.62

3 成本**(1) 成本分析表**

单位：元

分行业情况						
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例（%）	上年同期金额	上年同期占总成本比例（%）	本期金额较上年同期变动比例（%）
特许经营		896,405,373.79	31.64	814,516,856.04	30.80	10.05
环保工程		1,552,301,421.94	54.79	1,414,773,284.20	53.50	9.72
脱硝催化剂		303,662,706.87	10.72	269,138,254.73	10.18	12.83
其他		80,854,323.52	2.85	146,251,065.10	5.52	-44.72

(2) 主要供应商情况

客户名称	采购总额（元）	占公司全部营业成本的比例（%）
黑龙江恒泰建设集团有限公司	136,695,821.35	4.82
浙江海亮环境材料有限公司	119,947,285.00	4.23
黑龙江省火电第一工程公司	86,536,887.19	3.05
易能（马鞍山）大气治理科技有限公司	69,557,480.00	2.45
华电高科（高碑店）环保技术有限公司	67,469,637.50	2.38
合计	480,207,111.04	16.93

4 研发支出**(1) 研发支出情况表**

单位：元

本期费用化研发支出	24,535,593.29
本期资本化研发支出	1,741,813.04
研发支出合计	26,277,406.33
研发支出总额占净资产比例（%）	0.53
研发支出总额占营业收入比例（%）	0.75

5 其他**(1) 公司前期各类融资、重大资产重组事项实施进度分析说明**

公司 2012 年第三次（临时）股东大会审议通过了关于《公司发行短期融资券的议案》（公告详见 2012 年 8 月 23 日和 2012 年 9 月 12 日《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和《证券日报》）。2013 年 9 月 29 日，公司收到交易商协会《接受注册通知书》（中市协注[2013]CP337 号），同意接受公司短期融资券注册，注册资金为人民币 5 亿元（该公告详见 2013 年 10 月 8 日《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和《证券日报》）。2013 年 10 月 22 日，公司已发行 2013

年第一期短期融资券，金额 5000 万元，期限 365 天（该公告详见 2013 年 12 月 18 日《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和《证券日报》）。2014 年 7 月 17 日，公司发行 2014 年第一期短期融资券，金额 27000 万元，期限 365 天（该公告详见 2014 年 7 月 23 日《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和《证券日报》）。

(2) 发展战略和经营计划进展说明

2014 年主要经营目标是实现营业收入 35.65 亿元，发生营业成本 28.17 亿元，期间费用控制在 3.12 亿元。2014 年原计划募投项目在 7 月 1 日起完成交割，但实际交割时间晚于预计，影响了公司预期经营效益；同时受发电利用小时数下降、特许经营折旧政策调整等因素影响，2014 年公司实现营业收入 34.84 亿元，完成经营目标的 97.73%；完成营业成本 28.37 亿元，完成经营目标的 100.71%；期间费用控制在 3.17 亿元，完成控制目标的 101.60%，基本完成了年初确定的目标。

(二) 行业、产品或地区经营情况分析

1、 主营业务分行业、分产品情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
特许经营	1,106,789,653.72	896,405,373.79	19.01	10.43	10.05	增加 0.28 个百分点
环保工程	1,853,552,424.51	1,552,301,421.94	16.25	13.28	9.72	增加 2.71 个百分点
脱硝催化剂	415,497,503.75	303,662,706.87	26.92	0.70	12.83	减少 7.85 个百分点
其他	69,664,304.79	80,854,323.52	-16.06	-44.58	-44.72	减少 23.52 个百分点

注（1）：上表为各业务板块抵消后的数据。（2）上表中的“其他”包括公司的水务、节能及核环保业务。

2、 主营业务分地区情况

单位：元 币种：人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减 (%)
西南地区	738,584,607.67	38.51
华南地区	43,400,671.76	-12.26
华东地区	426,468,876.55	-63.00
华中地区	819,362,784.21	87.02
西北地区	291,315,499.69	51.46
东北地区	402,288,819.72	-20.04
华北地区	665,554,404.57	102.81
其他地区	58,528,222.60	376.99

(三) 资产、负债情况分析

1 资产负债情况分析表

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)
货币资金	939,788,823.46	10.86	592,187,542.22	10.30	58.70
应收账款	1,615,903,515.03	18.67	1,042,589,570.28	18.14	54.99
其他流动资产	134,696,407.44	1.56		0.00	

可供出售金融资产	521,847,500.00	6.03	302,457,500.00	5.26	72.54
长期股权投资	54,541,749.54	0.63	8,277,520.73	0.14	558.91
固定资产净额	3,301,748,677.19	38.15	2,180,906,038.66	37.94	51.39
无形资产	396,126,684.78	4.58	72,810,306.92	1.27	444.05
开发支出	1,943,103.30	0.02	2,805,722.23	0.05	-30.74
长期待摊费用	103,082,712.16	1.19	13,405,176.81	0.23	668.98
递延所得税资产	44,698,875.21	0.52	15,790,625.62	0.27	183.07
应付职工薪酬	19,053,217.24	0.22	14,592,412.95	0.25	30.57
应交税费	43,666,962.53	0.50	-33,451,199.72	-0.58	-230.54
应付利息	8,729,852.72	0.10	2,704,157.95	0.05	222.83
其他应付款	51,755,983.63	0.60	27,614,762.46	0.48	87.42
一年内到期的非流动负债	42,800,000.00	0.49	84,300,000.00	1.47	-49.23
其他流动负债	270,000,000.00	3.12	50,000,000.00	0.87	440.00
长期借款	403,224,809.21	4.66	123,369,678.39	2.15	226.84
专项应付款	711,733.43	0.01	7,691,733.43	0.13	-90.75
预计负债	21,379,734.78	0.25	6,860,646.79	0.12	211.63
递延所得税负债	87,724,297.08	1.01	31,564,375.00	0.55	177.92
资本公积	3,158,645,110.51	36.49	1,664,124,514.69	28.95	89.81
其他综合收益	284,235,625.00	3.28	119,693,125.00	2.08	137.47
专项储备	7,661,725.50	0.09	4,278,070.22	0.07	79.09
少数股东权益	188,661,881.20	2.18	97,965,672.32	1.70	92.58

(1) 货币资金变动的主要原因是公司本年度非公开发行收到的募集资金尚未使用完所致。

(2) 应收账款变动的主要原因系公司控股子公司远达工程公司、特许经营公司应收账款增加所致。

(3) 其他流动资产变动的主要原因是公司所属特许经营项目期末增值税留抵所致。

(4) 可供出售金融资产变动的主要原因是公司持有西南证券的股票公允价值发生变动所致。

(5) 长期股权投资变动的主要原因系公司本年新增对中电投先融期货有限公司股权投资所致。

(6) 固定资产净额变动的主要原因系公司非公开发行收购特许经营项目资产增加所致。

(7) 无形资产变动的主要原因系公司控股孙公司朝阳远达环保水务公司、凌源远达水务有限公司的污水处理特许经营权增加所致。

(8) 开发支出变动的主要原因系公司全资子公司重庆远达水务有限公司结转开发支出所致。

(9) 长期待摊费用变动的主要原因系公司脱硝特许经营项目催化剂增加所致。

(10) 递延所得税资产变动的主要原因系公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司计提的坏账准备和质保金增加所致。

(11) 应付职工薪酬变动的主要系因公司 2014 年度增加了重庆普源化工工业有限公司等合并单位所致。

(12) 应交税费变动的主要原因系期末增值税留抵重分类至其他流动资产所致。

(13) 应付利息变动的主要原因系公司发行短期融资券计提的利息未支付所致。

(14) 其他应付款变动的主要原因系公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司应付保证金增加所致。

(15) 一年内到期的非流动负债变动的主要原因系环保工程公司偿还一年内到期的长期借款所致。

(16) 其他流动负债变动的主要原因系公司本年度新发行短期融资券所致。

(17) 长期借款变动的主要原因系公司全资子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司、公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司借款增加所致。

(18) 专项应付款变动的主要原因系公司控股子公司中电投远达工程有限公司公司偿还专项资金所致。

(19) 预计负债变动的主要原因系公司控股子公司中电投远达工程有限公司公司计提质保费增加所致。

(20) 递延所得税负债变动的主要原因系公司持有西南证券股票的公允价值变动所致。

(21) 资本公积变动的主要原因是公司本年度非公开发行股票溢价所致。

(22) 其他综合收益变动的主要原因是公司持有西南证券股票的公允价值变动所致。

(23) 专项储备变动的主要原因是公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司计提的安全保证金增加所致。

(24) 少数股东权益变动的主要原因是收到孙公司朝阳远达环保水务有限公司、凌源远达水务有限公司、内蒙古远达首大环保有限责任公司参股股东的资本金所致。

(四) 核心竞争力分析

1. 领先的技术研发能力及实验平台。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，搭建了公司环保科技创新、工程示范的重要承载平台。

2. 掌握自主研发环保技术。在烟气治理领域，公司掌握了石灰石—石膏湿法脱硫、循环硫化床干法脱硫、SCR 脱硝、燃煤电厂二氧化碳捕集等 17 种核心工艺技术；在特许经营服务领域，公司运营管理的特许经营项目涵盖了 10、20、30、60、100 万千瓦等级机组，涉及高硫煤、取消旁路、取消 GGH、烟塔合一等各种技术路线，积累了丰富的脱硫、脱硝装置运营经验，基本实现了特许经营的区域化、集约化和精细化管理；在催化剂制造领域，掌握薄壁脱硝催化剂、废弃催化剂再生及回收利用、脱硝催化剂生产废料资源化利用 3 项专有技术；在核废环保领域，公司开发了超标洗衣废水处理系统和湿废物烘干装置，实现了工程成型配套，应用于山东海阳 SRTF 项目，并形成了 SRTF 超标废液处理系统企业技术标准。公司是国内第一个以 EP 方式承担核电站离堆核废物处理项目（SRTF）的公司，也是国内少数涉足核环保领域的高科技环保企业。

(五) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

(1) 持有其他上市公司股权情况

单位：元

证券代码	证券简称	最初投资成本	占该公司股权比例 (%)	期末账面值	会计核算科目	股份来源
600369	西南证券	50,000,000.00	0.629	395,647,500.00	可供出售金融资产	发起设立
合计		50,000,000.00	/	395,647,500.00	/	/

(2) 持有非上市金融企业股权情况

所持对象名称	最初投资金额(元)	持有数量(股)	占该公司股权比例 (%)	期末账面价值(元)	会计核算科目	股份来源
中电投财务有限公司	111,200,000.00	110,000,000.00	2.20	111,200,000.00	可供出售金融资产	发起设立
中电投先融期货有限公司	45,537,052.00	32,000,000.00	32.00	45,826,327.39	长期股权投资	收购
合计	156,737,052.00	142,000,000.00	/	157,026,327.39	/	/

2、 募集资金使用情况

(1) 募集资金总体使用情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

募集年份	募集方式	募集资金总额	本年度已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向

2014	非公开发行	1,581,826,189.74	1,083,799,901.07	1,083,799,901.07	498,026,288.67	尚未使用募集资金将支付重庆合川项目、河南平顶山项目、开封项目以及江西新昌项目收购尾款；用以支付鼎昇环保公司股权收购款；用于支付乌苏、习水二郎项目的后续建设费用。
合计	/	1,581,826,189.74	1,083,799,901.07	1,083,799,901.07	498,026,288.67	/

(2) 募集资金承诺项目情况

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

承诺项目名称	是否变更项目	募集资金拟投入金额	募集资金本年度投入金额	募集资金累计实际投入金额	是否符合计划进度	项目进度	产生收益情况	是否符合预计收益	未达到计划进度和收益说明
收购贵溪三期2×600MW 机组脱硝资产	否	11,729.43	10,975.52	10,975.52	是	100%	315.61	是	-
收购景德镇电厂2×600MW 机组脱硝资产	否	9,203.60	9,203.60	9,203.60	是	100%	447.61	是	-
收购新昌发电分公司2×600MW 机组脱硝资产	否	9,711.30	8,311.94	8,311.94	是	86.58%	301.03	是	收购尾款未完成支付
收购开封电力分公司2×600MW 机组脱硝资产	否	14,700.53	9,555.05	9,555.05	是	65%	199.62	是	收购尾款未完成支付
收购平顶山发电分公司2×1,000MW 机组脱硝资产	否	11,785.57	7,071.34	7,071.34	是	60%	422.26	是	收购尾款未完成支付
收购合川双槐电厂2×660MW 机组脱硫脱硝资产	否	30,496.42	21,787.42	21,787.42	是	71.44%	1,823.82	是	收购尾款未完成支付
新建乌苏热电分公司2×300MW 机组脱硝资产	否	9,308.25	7,376.52	7,376.52	是	79.25%	-729.38	否	-
新建习水二郎电厂一期2×660MW 机组脱硫、脱硝资产	否	42,206.86	17,478.62	17,478.62	是	41.41%	-		-
收购鼎昇环保80%股权	否	2,420.67	0	0	否	0%	-		因交易双方就有关事项尚未达成一致
对远达工程增资项目	否	16,619.99	16,619.99	16,619.99	是	100%	-		-
合计	否	158,182.62	108,380.00	108,380.00	是	68.89%	2780.57		/
募集资金承诺项目使用情况说明			报告期内，特许经营资产收购项目已全部完成交割，新昌项目、平顶山项目、开封项目、合川项目收购尾款尚未完成支付；乌苏项目、习水二郎项目为在建项目，按照项目建设进度支付相关建设款项；鼎昇环保项目因交易双方就有关事项尚未达成一致，故还未完成交割工作。						

(3) 募集资金变更项目情况

□适用 √不适用

3、主要子公司、参股公司分析

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
中电投远达环保工程有限公司	环保工程总承包	250,000,000.00	2,762,654,983.88	890,542,801.11	126,489,275.63
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	150,000,000.00	1,037,467,092.89	686,116,708.52	11,176,104.17
河南九龙环保有限公司	脱硫脱硝节能减排项目投资、运营	200,000,000.00	1,249,591,877.76	911,165,252.85	49,955,450.88
江西远达环保有限公司	脱硫脱硝节能减排项目投资、运营	222,000,000.00	792,310,946.42	581,435,950.14	34,222,727.29
重庆远达催化剂制造有限公司	催化剂及其原材料的研发及设计、生产、销售	128,000,000.00	836,187,645.56	382,078,977.02	167,128,329.44

注 1：上表中数据为按产权合并口径列示。

注 2：报告期内，公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司实现利润总额 1.54 亿元，因受上期处置股权投资收益较多影响，利润同比下降 1.07 亿元。

注 3：报告期内，公司全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司完成脱硝催化剂销售量 29429 立方米；实现营业收入 8.63 亿元，同比下降 0.12%；利润总额 1.96 亿元，同比下降 2.49%。

4、非募集资金项目情况

□适用 √不适用

二、董事会关于公司未来发展的讨论与分析**(一) 行业竞争格局和发展趋势**

2015 年 1 月 1 日新环保法正式实施，国家三大污染治理行动计划“水十条”、“大气十条”及“土壤十条”即将推出，将带动环保产业 6 万亿元的投入。经济发展和环境保护的新常态必将对未来一段时期我国的环保产业发展产生积极而深远的影响。我国环保产业将迎来更加发展的大机遇、好时期。一是大规模集中治理污染已成为新常态，环保产业的总体规模将进一步扩大；二是依法治污、严格执法已成为新常态，环保产业的市场需求将进一步释放；三是政府购买环境服务已成为新常态，环保产业的转型升级步伐将进一步加快。四是环保投融资主体多元化已经成为新常态，环保产业的市场活力将进一步激发。

(一) 大气污染治理行业

1. 在传统市场领域，火电超低排放带来市场景气周期进一步延长。考虑到我国环境政策日渐趋严，加上 2014 年以来各地掀起火电机组超低排放改造，将加大脱硫塔设备、脱硝催化剂的需求，此外煤电机组超低排放改造浪潮中，除尘器市场需求也将随之增加。

2. 新的市场空间在政策导向下逐渐释放。环保紧箍咒正在逐渐向钢铁、焦化、水泥等高耗能、高排放行业过渡。目前，全国工业锅炉有 40 万台，未来火电厂燃煤锅炉节能减排改造技术可以移植到其他行业的工业锅炉改造。

3. 商业模式方面，第三方治理迎来黄金期。随着大气治理力度的加大，监管趋严，区域环境治理、环境咨询、环境服务等将会成为产业发展的热点，采用第三方治理服务是今后的发展趋势

(二) 水处理行业。

《水污染防治行动计划》（“水十条”）是近年来中国水务领域重磅的专项政策，据环保部预测，水治理行动的投资总额将会超过 2 万亿元，将成为新中国成立以来最大金额的水污染治理投资。若计划落实，水务行业将进入快速成长期。具体的任务涉及到城镇污水处理厂新建及提标改造、管网设施建设、流域水环境综合整治、村镇污水处理设施建设、工业废水处理、污泥无害化处理处置等多个细分领域。作为“水十条”的重要配套政策，《城镇污水处理厂污染物排放标准》的修订将促进水处理市场持续增长。现行的污水处理厂排放标准制定于 2002 年，随着经济发展的

提速和对环保要求的不断提高，部分标准已无法满足目前的水污染治理现状，提高排放标准已成为当务之急。污水排放标准一旦提高，深度水处理市场就有望再次打开，污水深度处理需进一步减少有机污染物、无机污染物及各类新生污染物，膜生物反应器等工艺的发展空间将因此拓宽。

（三）节能行业

目前，我国基本能源消费占世界总消费量的 1/10，仅次于美国，居世界第二位。单位 GDP 能耗是发达国家的 4-5 倍，主要耗能产品的单位能耗与国际先进水平相比大致要高出 25%至 60%。能源消耗量大、利用效率低，加之自身优质能源资源相对不足和能源资源分布不均进一步加剧了我国能源供需矛盾，节能是经济持续稳定发展的必经之路。

根据国务院印发的《2014-2015 年节能减排低碳发展行动方案》精神：在工业节能领域将实施工业能效提升计划，在重点耗能行业全面推行能效对标，推动工业企业能源管控中心建设；开展工业绿色发展专项行动，实施低碳工业园区试点，到 2015 年，规模以上工业企业单位增加值能耗比 2010 年降低 21%以上。持续开展万家企业节能低碳行动，推动建立能源管理体系；制定重点行业企业温室气体排放核算与报告指南，推动建立企事业单位碳排放报告制度；强化节能降碳目标责任评价考核，落实奖惩制度。到 2015 年底，万家企业实现节能量 2.5 亿吨标准煤以上。

（二）公司发展战略

以科技为依托，以市场为导向，以环保、节能和水务为主营业务，服务与产品并重，产业一体化协同发展，充分发挥专业技术能力和上市公司融资能力，在巩固和提升电力环保市场的基础上，积极开拓非电和海外市场，成为一体化、国际化的综合性环保服务提供商。

（三）经营计划

公司 2015 年度预计营业收入实现 35.54 亿元，营业成本发生 28.89 亿元，期间费用控制在 3.41 亿元。

一是做精做深传统优势业务，不断提高市场份额。通过增强烟气治理全过程一体化服务能力，依托烟气多污染物协同控制技术优势，打造工程咨询、设计、施工、技术服务等全过程一体化服务，不断丰富和完善超洁净排放技术路线，加快市场推广和应用，积极争取超洁净排放项目的突破。快速提高非电环保市场竞争力，加大海外市场环保业务的推进力度。针对烟气量小等非电市场特点，着力发展非电行业系统解决方案，突破 SNCR 脱硝效率等重点、难点技术问题，探索批量化生产模式在非电环保市场的拓展。通过对重点目标市场的梳理，强化海外市场拓展的针对性，加速“走出去”的步伐。

二是加快新业务发展，打造新利润增长点。大力推进催化剂再生及回收利用的发展布局，加快耐磨、抗砷、脱汞等新型催化剂开发，拓展催化剂原料粉体的海外外销市场，进一步向脱硝催化剂制造上下游延伸。依托特许经营石膏副产品的资源优势，进一步探索推进石膏综合利用业务。努力加快环保新兴业务前期工作，完成相关技术储备，形成核心技术和关键装备制造能力。

三是继续加大优质环保资产并购力度。紧密围绕公司产业发展方向，进一步拓宽并购项目渠道，加快项目论证与筛选进程，推进除尘领域并购项目的突破，积极探索环保岛脱硫、脱硝、除尘设施一体化特许经营，抓住国家发改委即将发布的《水污染防治计划》带来的水处理市场机遇，加大并购重组力度，继续大力拓展污水处理及中水回用投资项目，推动污水处理、供排水及中水服务一体化设施特许经营业务，快速提升水务产业规模。

四是创新业务发展模式，推动环保产业再上新台阶。深化政企合作模式，探索第三方治理业务。进一步落实公司与邯郸市政府签订的战略合作框架协议内容，充分利用好发改委、财政部关于设立 500 亿国家环保基金及相关的投融资政策机遇，争取在火电厂和非电等大气污染治理方面开展 PPP 模式合作试点。依托公司在电厂“水岛”零排放的科技成果，以电厂“水岛”工程模式推广和燃煤电厂废水“零排放”工程示范为重点，不断提升服务电厂的系统化水处理工程能力，促进水务产业转型升级。

(四) 因维持当前业务并完成在建投资项目公司所需的资金需求

基于公司战略、运营和发展情况，2015 年公司资金需求包括两方面：日常经营性开支及投资所需资金。资金来源目前主要为自有资金，不足部份公司拟通过发行债券或者银行借款方式解决。考虑到借款到期、资产收购、脱硫分公司技改等资金需求，母公司 2015 年拟向金融机构（含中电投财务有限公司）借款余额不超过 8 亿元。

(五) 可能面对的风险

1. 市场风险

因电力行业集团化影响，电力环保市场继续保持相对集中的竞争格局，且由于业务同质化程度高、差异化优势不明显，集团保护及低价竞争成为公司市场拓展的不可控因素。同时，脱硝业务市场经过前期的高速增长，脱硝催化剂市场已逐步饱和，将面临快速下滑的局面。

为此，公司一是发挥整体营销效应。充分发挥脱硝催化剂—脱硝工程的产业协同效应，提升公司销售收入。二是进一步增强催化剂综合竞争优势，从产品制造向产品服务方向转型，为客户提供全面的催化剂寿命管理和催化剂检测服务，以优质的服务赢得再生和换装市场。三是着力开拓市场，加强中电投集团外项目营销工作。积极稳妥推进中电投集团外重点大客户的营销工作。四是向非电环保业务扩展，加大冶金和化工行业的脱硫脱硝业务开拓力度，抢占新领域的市场份额。

2. 业务结构风险

从产业结构看，公司的主要优势还集中在大气环保治理领域，水务和节能产业仍处于发展初期，业务规模较小，核心产业尚未形成。从价值链看，工程服务能力和运营管理能力需要进一步提升，在核心装备和核心产品方面还需要进一步完善产品产业链。

为此，一是进一步修订和完善了环保产业滚动发展规划。通过对环保产业的政策、技术、市场、产品结构、内外部优劣势、竞争对手及企业自身情况的分析，提出具有较强指导性的规划方案，切实发挥指导作用，进一步加快推进环保、水务、节能产业均衡有序发展。二是夯实环保工程业务。克服电力环保工程市场不利形势，加快破解海外市场技术使用瓶颈，加大技术服务业务模式推广，扩大中电投集团外、非电和海外市场份额。三是加快传统水务向现代水务的转型。加快二郎“水岛”工程示范项目建设，加快推进污水处理特许经营项目开发。四是促进节能业务上档提速。通过合作、转让等多种方式，加快吸收式热泵、锅炉烟气余热利用等核心节能技术的研发和引进，以技术和产品带动市场开发，努力做大节能业务规模。

3. 应收账款风险

随着公司脱硫脱硝工程、特许经营业务快速增长，使环保业务应收款增加。

为此，公司加大了对应收款项管理的力度，特许经营公司修订了回款考核办法，优化款项回收激励与考核机制，每月下达回款计划，并对回款完成情况进行评比考核，加强应收款项的周转，减少应收款项的沉淀。远达工程公司已成立专门的收款小组，针对项目不同情况，积极发挥收款小组的作用，促进完工项目款项的收回。

三、董事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

(一) 董事会、监事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

(二) 董事会对会计政策、会计估计或核算方法变更的原因和影响的分析说明

适用 不适用

1、会计政策变更原因

2014 年 1 月 26 日起，财政部修订了《企业会计准则第 2 号—长期股权投资》、《企业会计准则第 9 号—职工薪酬》、《企业会计准则第 30 号—财务报表列报》、《企业会计准则第 33 号—合并财务报表》共四项准则，并颁布了《企业会计准则第 39 号—公允价值计量》、《企业会计准则第 40 号—合营安排》、《企业会计准则第 41 号—在其他主体中权益的披露》共三项会计准则。上述新发布或修订的企业准则自 2014 年 7 月 1 日起在所有执行企业会计准则的企业范围内施行。

2014 年 6 月 20 日，财政部修订了《企业会计准则第 37 号—金融工具列报》，执行企业会计准则的企业应当在 2014 年年度及以后期间的财务报告中按照该准则要求对金融工具进行列报。

2014 年 7 月 23 日，财政部发布《关于修改〈企业会计准则—基本准则〉的决定》，自公布之日起施行。

根据上述新准则，公司需对相关会计政策进行相应变更，并按以上文件规定的起始日开始执行上述企业会计准则。

2、本次会计政策变更的审批流程及主要内容

经公司第七届董事会第六次会议审批，公司对 2014 年初及上年同期数进行了追溯调整，公司对原长期股权投资核算中的中电投财务有限公司 111,200,000.00 元、重庆同兴垃圾处理有限公司 15,000,000.00 元调整至可供出售金融资产进行核算；对原在资产负债表“资本公积”中列报的西南证券股票市价变动额 119,693,125.00 元重分类在“其他综合收益”进行列报。经公司第七届董事会第八次会议审批，公司对原在资产负债表“其他非流动负债”中列报的政府补助 41,373,981.69 元重分类在“递延收益”进行列报。

(三) 董事会对重要前期差错更正的原因及影响的分析说明

适用 不适用

四、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》(证监发[2012]37 号)的要求，公司通过公司网站发布公告征求中小股东的意见，在综合投资者意见的基础上，结合公司实际情况，公司第七届董事会第三次会议审议通过 2013 年度利润分配预案，并在 2013 年年度股东大会对分配预案审议后，确定了 2013 年度利润分配方案。报告期内，公司严格按《公司章程》制定的分红规定落实分红政策，利润分配方案已执行完毕。

(二) 报告期内盈利且母公司未分配利润为正，但未提出现金红利分配预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用 不适用

(三) 公司近三年(含报告期)的利润分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：元 币种：人民币

分红年度	每 10 股送红股数(股)	每 10 股派息数(元)(含税)	每 10 股转增数(股)	现金分红的数额(含税)	分红年度合并报表中归属于上市公司股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率(%)
2014 年	0	1.30	3	78,081,689.01	232,363,271.36	33.60
2013 年	0	1.50	0	76,780,895.40	208,118,456.81	36.89
2012 年	0	1.00	0	51,187,263.60	168,339,681.40	30.41

注 1：2012 年度，公司中期及年度均进行了分红，每 10 股分别派发红利 0.20 元(含税)、0.80 元(含税)，2012 年度共计每 10 股分配红利 1.00 元(含税)。

注 2：2015 年 3 月，经公司第七届董事会第八次会议审议通过，2014 年度利润分配预案为：以 2014 年 12 月末股本总数 600,628,377 股为基数，向全体股东按每 10 股分配红利 1.3 元(含税)，派发现金股利 78,081,689.01 元，占 2014 年归属于上市公司净利润的 33.60%，剩余未分配利润 521,911,699.38 元结转下一年度。同时，以 2014 年末股本总数 600,628,377 股为基数，拟以资本公积向全体股东每 10 股转增 3 股的比例实施资本公积转增股本，共转出资本公积 180,188,513.10 元。

五、积极履行社会责任的工作情况

(一) 社会责任工作情况

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

报告期内，公司坚持绿色环保发展的理念，认真贯彻落实国家产业政策和环境保护法律、法规，强化污染治理，落实各级环境保护责任制，将环保责任分解、落实到有关部门和相关人员，使节约资源、保护环境、建设生态文明成为公司员工共同的价值取向和自觉行动，全面贯彻落实环境保护与生态建设各项工作，2014 年公司未发生环境污染事件，主要环保控制指标同比持续改善，减排能力持续提升。

报告期内，公司以“关爱儿童、投身公益、履行社会责任、环保事业展风采”为工作目标，着力推进，“映山红”爱心助学、学雷锋、儿童环保教育、环保治理、环保行动等各项公益活动，深得社会各界好评。目前，公司共累计资助贫困学生 200 余名，爱心结对 40 余人。公司“娃娃环保教育”爱心公益系列活动得到多方认可，已申报第九届中国青年志愿者优秀项目。

第五节 重要事项

一、重大诉讼、仲裁和媒体普遍质疑的事项

适用 不适用

二、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

□适用 √不适用

三、资产交易、企业合并事项

□适用 √不适用

四、公司股权激励情况及其影响

□适用 √不适用

五、重大关联交易

√适用 □不适用

(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**

事项概述	查询索引
(1) 公司第七届董事会第三次会议审议通过, 公司预计 2013 年将与中电投投资集团公司所属企业发生环保业务等关联交易。截止到 2014 年 12 月 31 日, 公司与中电投投资集团公司所属企业发生脱硫、脱硝 EPC 业务合同金额为 14.79 亿元, 脱硫、脱硝特许经营业务收入 10.01 亿元, 脱硫脱硝特许经营成本 4.42 亿元; 水务 EPC 合同金额 2346 万元, 信息化建设合同金额 1625 万元。	详见 2014 年 3 月 29 日、2014 年 4 月 16 日、5 月 13 日、9 月 3 日、10 月 29 日、12 月 12 日、12 月 31 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》。
(2) 经公司第七届董事会第三次会议审议通过, 公司与中电投财务有限公司发生结算业务。截止 2014 年 12 月 31 日, 公司在中电投财务有限公司结算账户上的日最高存款余额 2.87 亿元。	详见 2014 年 3 月 29 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》。
(3) 公司第七届董事会第六次(临时)会议审议通过, 公司拟通过全资子公司江西远达环保有限公司投资建设中电投江西电力有限公司分宜发电厂#9 炉脱硫装置, 开展脱硫特许经营业务。截止到 2014 年 12 月 31 日, 公司全资子公司江西远达环保有限公司与中电投江西电力有限公司分宜发电厂签订《中电投江西电力有限公司分宜发电厂 330MW 循环流化床锅炉机组脱硫特许经营合同》。	详见 2014 年 10 月 29 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》。

注 1: 公司与中电投集团所属企业发生脱硫、脱硝 EPC 业务完成年初预计的 65.15%, 较年初预计差异较大的主要原因是 2014 年部分项目因新建电厂获取批复或开工建设期限延迟, 未能按计划推进, 未按计划完成签约, 或因投标价格偏高, 未能中标, 以及因市场原因, 工程合同总价有所下降所致。公司与中电投集团所属企业发生脱硫、脱硝特许经营业务收入及支出完成年初预计的 77.66%和 80.51%, 较年初预计差异较大主要原因是 2014 年预计第二次非公开发行募投项目交割时间为 2014 年 7 月, 而公司实际交割时间延迟且受电厂发电利用小时下降的影响所致。公司与中电投集团所属企业发生水务 EPC 合同完成年初预计的 10.85%, 差异主要原因是由于部分预计工程合同因建设时间推延期或中止, 以及因投标价格偏高, 未能中标等原因所致。

(二) 资产收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

公司非公开发行募集资金收购中电投集团所属单位特许经营资产事项，经公司第六届董事会第三十三次、第三十五次会议审议通过，并提交公司 2013 年第一次（临时）股东大会审议通过（详见 2013 年 7 月 1 日、2013 年 8 月 31 日、2013 年 10 月 25 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。报告期内，公司完成非公开发行股票工作，募集资金 16.22 亿元，拟收购的脱硫脱硝特许经营资产已全部交割。河南平顶山、开封项目、江西新昌项目、重庆合川项目收购价款尾款未支付完毕，鼎昇环保项目因有关事项尚未达成一致还未完成交割工作。

六、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

3 其他重大合同

(1) 截止 2014 年 12 月 31 日，公司及公司控股子公司在中电投财务有限公司存款余额合计 279,407,361.84 元，在董事会审议的额度范围内。

(2) 公司向重庆农村商业银行两江新区支行借款 5,000 万元（该事项详见 2013 年度报告）。报告期内，公司已归还该笔借款。

(3) 公司向建设银行杨家坪支行借款 30,000 万元（该事项详见 2013 年度报告）。报告期内，公司已归还该笔借款。

(4) 公司于 2014 年 5 月向重庆农村商业银行两江新区支行借款 5,000 万元（该事项详见 2014 半年度报告），借款年利率为 5.64%，借款期限：一年（该事项详见 2014 半年度报告）。报告期内，公司已归还该笔借款。

(5) 公司于 2014 年 5 月向中电投财务有限公司借款 5,000 万元，借款年利率为 5.64%，借款期限：一年。该事项经公司董事会批准。报告期内，公司已归还该笔借款。

(6) 公司全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司于 2014 年 4 月向重庆农村商业银行两江新区支行借款金额 3,000 万元（该事项详见 2014 半年度报告），借款年利率为 6%，借款期限：一年。

(7) 公司全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司于 2014 年 5 月向重庆农村商业银行两江新区支行借款 3,000 万元（该事项详见 2014 半年度报告），借款年利率为 6%，借款期限：一年。报告期内，该公司已提取 2,000 万元。

(8) 公司全资子公司重庆远达水务有限公司向重庆农村商业银行两江支行借款 8,000 万元（该事项详见 2014 年一季度报告）。

(9) 公司全资子公司重庆远达烟气治理特许经营公司于 2014 年 4 月向建设银行杨家坪支行借款 5,680 万元（该事项详见 2014 半年度报告），借款年利率为 6.15%，借款期限：三年。

(10) 公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司向工商银行重庆北部新区支行借款 5,000 万元（该事项详见 2013 年半年度报告）。报告期内，该公司已归还该笔借款。

(11) 公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司向建设银行重庆南坪支行借款 3,000 万元（该事项详见 2013 年度报告）。报告期内，该公司已归还该笔借款。

(12) 公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司向建设银行重庆南坪支行借款 5,000 万元（该事项详见 2011 年度报告）。报告期内，该公司已归还 2500 万元。

(13) 公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司于 2014 年 5 月向建设银行重庆南坪支行借款 6,000 万元（该事项详见 2014 半年度报告），借款年利率为 6.15%，借款期限：三年。

(14) 公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司于 2014 年 4 月向工商银行重庆北部新区支行借款 5,000 万元（该事项详见 2014 半年度报告），借款年利率为 6%，借款期限：一年。

(15) 公司全资子公司江西远达环保有限公司向上海浦发银行天宝支行借款 15,000 万元（该事项详见 2009 年度报告）。报告期内，该公司已归还 2,000 万元。截止 2014 年 12 月 31 日，该笔借款余额 7,200 万元。

(16) 公司全资子公司江西远达环保有限公司向中国农业银行青山湖支行借款 6,000 万元（该事项详见 2014 三季度报告）。报告期内，该公司已归还 900 万元，截止 2014 年 12 月 31 日，该笔借款余额 1,800 万元。

(17) 公司于 2014 年 11 月向中电投财务有限公司借款 25,000 万元，借款年利率为 6%，借款期限：一年。该事项经公司董事会批准。报告期内，公司已归还该笔借款。

(18) 公司于 2014 年 11 月向建设银行杨家坪支行借款 25,000 万元，借款年利率为 5.32%，借款期限：一年。该事项经公司董事会批准。

(19) 2014 年 12 月 29 日，公司控股孙公司朝阳远达环保水务有限公司向中国建设银行朝阳凌河支行贷款 19000 万元，贷款期限 12 年，贷款利率 6.15%。该事项经公司董事会批准。

七、承诺事项履行情况

√适用 □不适用

(一) 上市公司、持股 5%以上的股东、控股股东及实际控制人在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

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	中国电力投资集团公司	<p>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。</p> <p>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。支持九龙电力调整在中电投财务公司的存款金额，并确保自 2011 年 4 月 30 日起，九龙电力存放在中电投财务公司的存款余额不超过九龙电力</p>	2010 年 9 月 15 日	否	是

			最近一个会计年度经审计的总资产金额的5%，且不超过九龙电力最近一个会计年度经审计的期末货币资金总额的50%。			
其他承诺	分红	上市公司	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 (2012年-2014年)	是	是

八、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

是否改聘会计师事务所：	是	
	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）	大信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	340,000	340,000
境内会计师事务所审计年限	7	1

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	大信会计师事务所（特殊普通合伙）	300,000
保荐人	海通证券股份有限公司	2,000,000

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

公司自2006年以来一直聘请天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）为财务决算审计机构。根据国资发评价[2004]173号文《中央企业财务决算审计工作规则》以及财会[2011]24号文《关于会计师事务所承担中央企业财务决算审计有关问题的通知》的有关规定，经公司第七届董事会第五次会议、公司2014年第一次（临时）股东大会审议通过，决定更换财务决算审计机构，聘请大信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2014年度财务决算审计机构及内部控制审计机构。

九、可转换公司债券情况

适用 不适用

十、执行新会计准则对合并财务报表的影响

1 长期股权投资准则变动对于合并财务报告影响（一）

单位：元 币种：人民币

被投资	交易基本信息	2013年1月1日归	2013年12月31日
-----	--------	------------	-------------

			长期股权投资 (+/-)	可供出售金融资 产 (+/-)	归属于母公司股 东权益 (+/-)
中电投 财务有 限公司	中电投远达环保(集 团)股份有限公司持 股中电投财务有限公 司 2.2%股权。		-111,200,000.00	111,200,000.00	
重庆同 兴垃圾 处理有 限公司	中电投远达环保工程 有限公司持有重庆同 兴垃圾处理有限公司 14.85%股权。		-15,000,000.00	15,000,000.00	
合计	/		-126,200,000.00	126,200,000.00	

长期股权投资准则变动对于合并财务报告影响(一)的说明

根据修订的会计准则要求,公司变更了部分被投资单位的核算方式,由长期股权投资成本法核算变更为可供出售金融资产核算,并按要求追溯调整期初数。涉及金额12620万元,从“长期股权投资”科目转出计入“可供出售金融资产”科目,其中中电投财务有限公司11120万元(公司持有其2.2%股份),重庆同兴垃圾处理有限公司1500万元(公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司持有其14.85%股份)。另公司持有重庆渝永电力股份有限公司长期股权投资25,677,221.17元,因已全额计提减值准备,故未在上表中列示。

2 准则其他变动的影响

根据修订后的《企业会计准则第30号-财务报表列报》,对原在资产负债表“资本公积”中列报的西南证券股票市价变动额重分类在“其他综合收益”进行列报。

项目	2013年12月31日	
	资本公积(+/-)	其他综合收益(+/-)
西南证券公允价值变动额	-119,693,125.00	119,693,125.00
合计	-119,693,125.00	119,693,125.00

根据修订后的《企业会计准则第30号-财务报表列报》要求,对原在资产负债表“其他非流动负债”列报的政府补助重分类至“递延收益”进行列报。

项目	2013年12月31日	
	其他非流动负债(+/-)	递延收益(+/-)
政府补助	-41,373,981.69	41,373,981.69
合计	-41,373,981.69	41,373,981.69

十一、其他重大事项的说明

√适用 □不适用

(1)重庆市永川区人民法院向公司原控股子公司重庆渝永电力股份有限公司下达了破产立案裁定(该事项详见2009年12月5日《中国证券报》、《上海证券报》)。截止2014年12月31日,土地处置工作仍在进行中。

(2)根据第七届董事会第二次(临时)会议的《关于审议向全资子公司重庆远达水务有限公司增资的议案》(该事项详见2014年1月11日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》),报告期内,公司已完成增资工作,远达水务注册资本变更为9000万元。为开展什家河及凤凰新城污水处理特许经营工作,增资后远达水务与朝阳市污水处理工程建设管理办公

室注册成立朝阳远达环保水务有限公司，该公司注册资本 10000 万元，远达水务出资 5100 万元，持股比例 51%。

(3) 根据第七届董事会第六次（临时）会议的《关于重庆远达水务有限公司增资的议案》（该事项详见 2014 年 10 月 29 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》），报告期内，公司已完成增资工作，远达水务注册资本变更为 10632 万元。公司增资 1632 万元，用于水务公司与凌源市政府指定的凌源市污水处理厂建设管理处共同出资组建凌源远达水务公司，该公司注册资本 3200 万元，水务公司出资 1632 万元，持股比例为 51%。

(4) 报告期内，邯郸市人民政府、邯郸冀南新区管理委员会和公司三方签署了《战略合作框架协议》（该事项详见 2014 年 5 月 27 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》），标志着公司“政府+企业”的合同环境管理模式创新取得突破。

(5) 报告期内，公司全资子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司与首大能源环保集团有限公司合资设立内蒙古远达首大环保有限责任公司，注册资本 10000 万元，特许经营公司持股 51%。

(6) 报告期内，公司全资子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司分别与内蒙古国电能源投资有限公司乌斯太热电厂、新丰热电厂、金山热电厂、锡林热电厂签订《内蒙古国电能源投资有限公司乌斯太热电厂 2×300MW 机组烟气脱硝特许经营合同》、《内蒙古国电能源投资有限公司新丰热电厂 2×300MW 机组烟气脱硝特许经营合同》、《内蒙古国电能源投资有限公司金山热电厂 2×300MW 机组烟气脱硝特许经营合同》、《内蒙古国电能源投资有限公司锡林热电厂 2×300MW 机组烟气脱硝特许经营合同》，与河南中孚电力有限公司签订《河南中孚电力有限公司#6 机组

(1×300MW) 烟气脱硝特许经营合同》；公司全资子公司江西远达环保有限公司与中电投江西电力有限公司分宜发电厂签订《中电投江西电力有限公司分宜发电厂 330MW 循环流化床锅炉机组脱硫特许经营合同》；上述合同签订后，公司新增脱硝特许经营装机规模 2700MW，脱硫特许经营装机规模 330MW。截止 2014 年 12 月 31 日，公司脱硫机组达到 16400MW，脱硝机组 13920MW。

(7) 公司 2011 年 7 月向控股股东中电投集团非公开发行 177,372,636 股股票，中电投集团承诺：中电投集团持有的公司股份（含非公开发行新增股份）自新增股份登记至本集团账户之日起 36 个月不上市交易或转让。报告期内，中电投集团锁定期承诺履行完毕，限售股份上市流通。（该事项详见 2014 年 7 月 21 日《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和《证券日报》）

(8) 报告期内，公司收到证监会《关于核准中电投远达环保（集团）股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2014]711 号），核准公司非公开发行不超过 98,183,400 股新股；8 月 22 日，公司在上海证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完成了本次非公开发行相关股份的股权登记及股份限售手续；公司与中国建设银行股份有限公司重庆杨家坪支行、保荐机构海通证券股份有限公司签订了《募集资金专户存储三方监管协议》，对募集资金进行专户管理。（该事项详见 2014 年 7 月 21 日、8 月 26 日、8 月 29 日《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和《证券日报》）

(9) 经公司第六届董事会第三十四次会议决议通过，公司收购重庆展荣电力发展（集团）有限公司持有的中电投先融期货有限公司 32% 股权事项，报告期内，公司收到先融期货传送的《关于核准中电投先融期货有限公司变更股权的批复》中国证监会已核准先融期货股权变更事项（证监许可〔2014〕87 号），公司已完成先融期货 32% 股权的交割手续和工商变更登记手续。（该事项详见 2013 年 7 月 31 日、2014 年 1 月 18 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）

(10) 报告期内，公司股东重庆市能源投资集团有限公司收到重庆市第一中级人民法院执行裁定书（2004）渝一中民初字第 723 号-恢 1-6 号，解除对重庆市能源投资集团有限公司在其证券账户内的本公司股份 318 万股股票及其孳息红利等的冻结。（该事项详见 2014 年 8 月 27 日《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和《证券日报》）

(11) 报告期内，中电投科学技术研究院有限公司和中电投远达环保（集团）股份有限公司，经友好协商，签署了《板式湿式电除尘技术研究推广合作框架协议》。（该事项详见 2014 年 9 月 17 日《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和《证券日报》）

(12)报告期内,公司完成对重庆合川第二发电有限责任公司 2*660MW 机组脱硫脱硝项目的交割,资产交割日为 2014 年 7 月 31 日,该项目已正式投入运营。由于重庆合川发电有限责任公司与重庆合川第二发电有限责任公司实施合并,重庆合川第二发电有限责任公司已于 2014 年 10 月 10 日予以注销,其所有权利义务均由重庆合川发电有限责任公司承继,对公司收购的脱硫脱硝资产运营不产生任何影响。公司完成对中电投河南电力有限公司平顶山分公司公司 2×1000MW 燃煤机组等 5 个脱硝项目的交割,资产交割日为 2014 年 11 月 30 日。公司非公开发行募集资金特许经营资产收购项目已全部完成交割。

(13)报告期内,经公司第七届董事会第六次(临时)会议审议通过,公司使用募集资金置换预先向远达工程公司的增资、向习水二郎电厂项目建设投入、向乌苏热电分公司项目建设投入的自筹资金共计 25,372.40 万元。(该事项详见 2014 年 10 月 29 日《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和《证券日报》)

(14)报告期内,经公司 2014 年第二次(临时)股东大会审议通过,拟对公司 2014 年非公开发行股票募投新增特许经营项目资产优化重组及变更部分募集资金投资项目实施主体(该事项详见 2014 年 10 月 29 日《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和《证券日报》)截止目前,公司变更部分募投资金投资项目实施主体事项已全部完成,新增特许经营项目已全部注入区域管理公司。

(15)报告期内,公司控股股东中电投集团通过上海证券交易所交易系统减持了中电远达股票共计 17,999,905 股,占中电远达总股本的 2.997%,减持后,中电投集团持有中电远达股票 261,784,928 股,占中电远达总股本的 43.585%(该事项详见 2014 年 10 月 29 日《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和《证券日报》)。

(16)报告期内,公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司分别与中电投电力工程有限公司、新乡豫新发电有限责任公司、南阳热电有限责任公司、上海吴泾发电有限责任公司、重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司、贵州金元茶园发电有限责任公司、上海外高桥发电有限责任公司、中电投电力工程有限公司、赤峰热电厂、通辽热电厂、贵州鸭溪发电有限公司、阜新发电有限责任公司、中电投贵州金元集团股份有限公司纳雍发电总厂、吉林电力股份有限公司松花江热电第一分公司、平顶山平东热电有限公司、上海电力股份有限公司吴泾热电厂、上海上电漕泾发电有限公司、中电投宁夏能源铝业临河发电有限公司、贵州黔西中水发电有限公司、吉林松花江热电有限公司、通辽霍林河坑口发电有限责任公司、平顶山平东热电有限公司、广州中电荔新电力实业有限公司、中电投科学技术研究院、通辽热电有限责任公司签订了脱硫、脱硝、除尘等工程合同;公司全资子公司重庆远达水务有限公司分别与中电投电力工程有限公司、贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂签订了工程设备采购、建安施工、技术服务等合同。(该事项详见 2014 年 4 月 16 日、5 月 13 日、9 月 3 日、10 月 29 日、12 月 12 日、12 月 31 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》)

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

单位:股

	本次变动前		本次变动增减(+,-)					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)

一、有限售条件股份	279,784,833	54.66	88,755,741	0	0	-279,784,833	-191,029,092	88,755,741	14.78
1、国家持股	279,784,833	54.66		0	0	-279,784,833	-279,784,833	0	0
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	0	0	88,755,741	0	0	0	88,755,741	88,755,741	14.78
其中：境内非国有法人持股	0	0	88,755,741	0	0	0	88,755,741	88,755,741	14.78
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股	232,087,803	45.34	0	0	0	279,784,833	279,784,833	511,872,636	85.22
1、人民币普通股	232,087,803	45.34	0	0	0	279,784,833	279,784,833	511,872,636	85.22
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	511,872,636	100	88,755,741				88,755,741	600,628,377	100

2、股份变动情况说明

2014年8月15日，公司完成非公开发行工作，实际发行88,755,741股；8月22日，公司在上海证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完成了本次非公开发行相关股份的股权登记，锁定期一年。

3、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响

对最近一年每股收益影响：按照发行股票前股份计算，每股收益为0.45元，发行后为0.43元，较发行前减少0.02元。按照发行前股份计算每股净资产为6.22元，发行后计算为7.93元，较发行前增加1.71元。

(二) 限售股份变动情况

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售	本年增加限	年末限售股	限售原因	解除限售日期
------	--------	--------	-------	-------	------	--------

		股数	售股数	数		
中国电力投资集团公司	279,784,833	279,784,833	0	0	非公开发行 股票及承诺 限售	2014年7月25日
财通基金管理有限公司 管理的14个资产管理计 划账户	0	0	21,663,019	21,663,019	非公开发行 认购限售	2015年8月22日
交银施罗德资产-交通 银行-交银施罗德资管 进取1号资产管理计划	0	0	17,231,947	17,231,947	非公开发行 认购限售	2015年8月22日
新华基金管理有限公司 管理的3个账户	0	0	13,512,035	13,512,035	非公开发行 认购限售	2015年8月22日
万家基金-民生银行- 恒赢定增3号资产管理 计划	0	0	11,925,601	11,925,601	非公开发行 认购限售	2015年8月22日
全国社保基金五零四组 合	0	0	9,026,258	9,026,258	非公开发行 认购限售	2015年8月22日
国开泰富基金-民生银 行-国开泰富中商外贸 定增1号资产管理计划	0	0	9,026,258	9,026,258	非公开发行 认购限售	2015年8月22日
上海诚鼎德同股权投资 基金有限公司	0	0	6,370,623	6,370,623	非公开发行 认购限售	2015年8月22日
合计	279,784,833	279,784,833	88,755,741	88,755,741	/	/

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期末近3年历次证券发行情况

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生 证券的种类	发行日期	发行价格(或 利率)	发行数量	上市日期	获准上市交 易数量	交易终止日 期
普通股股票类						
非公开发行	2014年8月15日	18.28元	88,755,741	2014年8月22日	0	

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

经中国证监会《关于核准中电投远达环保(集团)股份有限公司非公开发行股票的批复》(证监许可[2014]711号),公司于2014年8月15日非公开发行88,755,741.00股,募集资金总额1,622,454,945.48元,本次发行后,公司股本结构变动情况如下:

发行前股份数额(股)	增加的股份数	发行后的股份数额(股)
511,872,636.00	88,755,741.00	600,628,377.00

本次发行前后,公司资产和负债结构的变动情况如下:

项 目	2014年12月31日	2013年12月31日
资产总额	8,655,276,658.68	5,748,784,398.20
其中:流动资产	4,127,818,854.54	3,031,978,191.02

非流动资产	4,527,457,804.14	2,716,806,207.18
负债总额	3,700,908,281.10	2,791,897,097.56
其中：流动负债	3,156,698,294.96	2,581,036,682.26
非流动负债	544,209,986.14	210,860,415.30
所有者权益	4,954,368,377.58	2,956,887,300.64
资产负债率	42.76%	48.56%

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数:

截止报告期末股东总数(户)	29,121
年度报告披露日前第五个交易日末的股东总数(户)	27,114

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

单位:股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限售条 件股份数量	质押或冻结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
中国电力投资集团 公司	-17,999,905	261,784,928	43.59	0	无		国家
重庆市能源投资集 团有限公司	0	48,458,742	8.07	0	无		国有 法人
交银施罗德资产— 交通银行—交银施 罗德资管进取1号 资产管理计划	17,231,947	17,231,947	2.87	17,231,947	未知		未知
万家基金—民生银 行—恒赢定增3号 资产管理计划	11,925,601	11,925,601	1.99	11,925,601	未知		未知
新华基金—工商银 行—中电远达定增 2号资产管理计划	9,682,769	9,682,769	1.61	9,682,769	未知		未知
全国社保基金二零 四组合	9,026,258	9,026,258	1.50	9,682,769	未知		未知
国开泰富基金—民 生银行—国开泰富 中商外贸定增1号 资产管理计划	9,026,258	9,026,258	1.50	9,026,258	未知		未知
财通基金—工商银 行—财通基金—富 春定增17号资产 管理计划	8,916,849	8,916,849	1.48	8,916,849	未知		未知

上海诚鼎德同股权投资 投资基金有限公司	6,370,623	6,370,623	1.06	6,370,623	未知	未知
财通基金—工商银 行—财通基金—富 春定增15号资产 管理计划	6,291,028	6,291,028	1.05	6,291,028	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			
中国电力投资集团公司	261,784,928	人民币普通股	261,784,928			
重庆市能源投资集团有限公司	48,458,742	人民币普通股	48,458,742			
新华人寿保险股份有限公司—分红 —团体分红—018L—FH001 沪	3,354,991	人民币普通股	3,354,991			
重庆市能源投资集团物资有限责任 公司	3,103,917	人民币普通股	3,103,917			
重庆天府矿业有限责任公司	3,103,917	人民币普通股	3,103,917			
重庆松藻煤电有限责任公司	2,666,000	人民币普通股	2,666,000			
中国建设银行—华夏红利混合型开 放式证券投资基金	1,999,900	人民币普通股	1,999,900			
中国农业银行股份有限公司—申万 菱信中证环保产业指数分级证券投 资基金	1,782,382	人民币普通股	1,782,382			
阿布达比投资局	1,702,452	人民币普通股	1,702,452			
孙莲珠	1,661,300	人民币普通股	1,661,300			
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东中重庆市能源投资集团物资有限责任公司、重庆天府矿业有限责任公司、重庆松藻煤电有限责任公司均受重庆市能源投资集团公司控制。未知其他流通股股东之间是否存在关联关系或是否属于一致行动人。					

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限 售条件股份 数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市 交易股份数 量	
1	交银施罗德资产—交通银行— 交银施罗德资管进取1号资产管 理计划	17,231,947	2015年8月22日	17,231,947	认购非公开发行股票 认购，锁定期12个月
2	万家基金—民生银行—恒赢定 增3号资产管理计划	11,925,601	2015年8月22日	11,925,601	认购非公开发行股票 认购，锁定期12个月
3	新华基金—工商银行—中电远 达定增2号资产管理计划	9,682,769	2015年8月22日	9,682,769	认购非公开发行股票 认购，锁定期12个月
4	全国社保基金五零四组合	9,026,258	2015年8月22日	9,026,258	认购非公开发行股票 认购，锁定期12个月

5	国开泰富基金—民生银行—国开泰富中商外贸定增1号资产管理计划	9,026,258	2015年8月22日	9,026,258	认购非公开发行股票认购, 锁定期12个月
6	财通基金—工商银行—财通基金—富春定增17号资产管理计划	8,916,849	2015年8月22日	8,916,849	认购非公开发行股票认购, 锁定期12个月
7	上海诚鼎德同股权投资基金有限公司	6,370,623	2015年8月22日	6,370,623	认购非公开发行股票认购, 锁定期12个月
8	财通基金—工商银行—财通基金—富春定增15号资产管理计划	6,291,028	2015年8月22日	6,291,028	认购非公开发行股票认购, 锁定期12个月
9	新华基金—农业银行—恒泰证券股份有限公司	2,735,175	2015年8月22日	2,735,175	认购非公开发行股票认购, 锁定期12个月
10	财通基金—工商银行—财通基金—富春添友定增2号资产管理计划	1,690,372	2015年8月22日	1,690,372	认购非公开发行股票认购, 锁定期12个月

四、控股股东及实际控制人变更情况

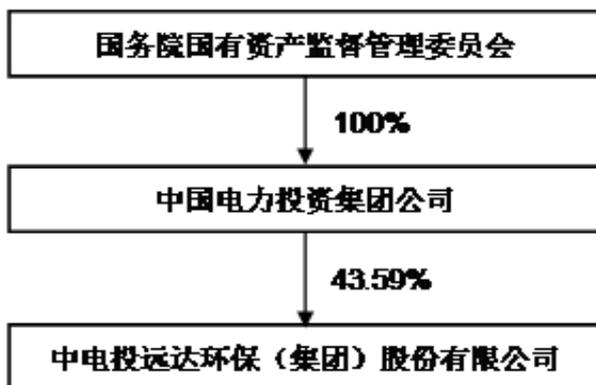
(一) 控股股东及实际控制人情况

1 法人

单位：元 币种：人民币

名称	中国电力投资集团公司
单位负责人或法定代表人	陆启洲
成立日期	2002-12-29
组织机构代码	71093105-3
注册资本	12,000,000,000
主要经营业务	实业投资管理；电源的开发、投资、建设、经营及管理；组织电力（热力）生产、销售；电能设备的成套、配套、监造、运行及检修；电能及配套设备的销售；工程建设与监理；招投标代理；电力及相关技术的科技开发；电力及相关业务的咨询服务、物业管理；自营和代理各类商品和技术的进出口（国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外）；承包境外工程和境内国际招标工程；上述境外工程所需的设备和材料出口；对外派遣实施上述境外工程所需的劳务人员。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内分别直接或间接持有中国电力国际发展有限公司 58.95%、上海电力股份有限公司 62.12%、吉林电力股份有限公司 26.72%、内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司 59.16%、中国电力新能源发展有限公司 28.16%、石家庄东方能源股份有限公司 54.1%等 6 家境内外上市公司的股权。参股山西漳泽电力股份有限公司 13.08%股权。

2 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



第七节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	报告期内从公司领取的应付报酬总额(万元)(税前)	报告期在其股东单位领薪情况
刘渭清	董事长、党委书记	男	56	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0	70.77	
冯跃	副董事长	男	56	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0	0	
刘艺	董事、总经理	男	58	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0	70.77	
姚敏	董事	男	44	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0	0	
王元	董事	男	59	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0	0	
岳乔	董事	男	47	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0	0	
龙泉	董事、财务总监	男	42	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0	57.75	
余炳全	董事	男	59	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0	0	
杨东旗	董事	男	46	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0	0	
余剑锋	独立董事	男	44	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0	5	
陈友坤	独立董事	男	42	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0	5	
陈大炜	独立董事	女	65	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0	5	
杨晨	独立董事	男	51	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0	5	
张复	独立董事	男	70	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0	5	
王国力	董事	男	47	2013-11-19	2014-08-28	0	0	0	0	
李云鹏	监事会主席	男	50	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0	0	
彭冬曲	监事	男	46	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0	0	
张曲锋	监事	男	51	2014-09-25	2016-11-19				0	
彭跃君	监事	女	50	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0	57.75	
吴镒	监事	男	44	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0	38.9	
魏鹏	监事	男	59	2013-11-19	2014-09-24	0	0	0	0	
李国锋	副总经理、总工程师	男	52	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0	57.75	

岳 钢	副总经理	男	51	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0	58.93	
邢元怡	副总经理	男	60	2013-11-19	2015-1-13	0	0	0	56.13	
吴建华	副总经理	男	59	2014-8-26	2016-11-19	0	0	0	9.76	
黄青华	副总经理、董 事会秘书、总 法律顾问	女	42	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0	57.75	
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	561.26	/

姓名	最近 5 年的主要工作经历
刘涓清	现任公司董事长、党委书记。
冯 跃	曾任重庆市国有资产监督管理委员会副主任、党委委员；重庆市能源投资集团有限公司总经理、党委副书记、董事；现任重庆市能源投资集团有限公司董事长、党委副书记。
刘 艺	曾任公司副总经理兼中电投远达环保工程有限公司总经理；现任公司董事、总经理、党委委员。
姚 敏	曾任中国电力投资集团公司财务部资金处处长，现任中电投蒙东能源集团有限责任公司财务总监。
王 元	曾任中国电力投资集团公司安全监督与生产部高级主管，现任中国电力投资集团公司安全与环境保护监察部环境保护与监督处处长。
岳 乔	曾任中国电力投资集团公司火电部生产运营处（电力监控处）副处长，中国电力投资集团公司火电部生产处副处长，现任中国电力投资集团公司火电部生产处处长。
龙 泉	现任公司董事、财务总监、党委委员。
余炳全	曾任重庆市能源投资集团公司电力发展部部长，现任重庆市能源投资集团有限公司电力管理公司（事业部）常务副总经理。
杨东旗	曾任重庆能源投资集团公司审计室副主任，重庆市能源投资集团有限公司财务部（资金结算中心）副部长，现任重庆能源投资集团公司财务公司总经理。
余剑锋	现任重庆永和会计师事务所主任会计师；重庆市注册会计师协会编辑委员会委员。
陈友坤	曾任重庆恒泽律师事务所主任律师，现任大成律师事务所律师、重庆仲裁委员会仲裁员。
陈大炜	曾任重庆市国有资产管理局副局长、重庆市财政局副局长，现已退休。
杨 晨	曾任重庆大学动力工程学院教授；现任重庆大学动力工程学院副院长；重庆大学仿真工程研究所常务副所长；中国系统仿真学会会员；重庆市第二届学术技术带头人。
张 复	曾任重庆市委副秘书长，市委企业工委常务副书记，重庆市国资委主任，常务副书记，重庆市商业银行董事长、党委书记；现已退休。
王国力	曾任中国电力投资集团公司高新产业部环保与综合产业处处长；现任中电投东北电力有限公司副总工程师。
李云鹏	曾任重庆市能源投资集团公司总会计师，现任重庆市能源投资集团有限公司董事、财务总监、党委委员。
彭冬曲	现任中国电力投资集团公司审计与内控部审计一处副处长。
张曲锋	曾任成都铁路局重庆车务段段长；现任成都铁路局重庆重铁物流有限公司总经理、党委副书记。
彭跃君	现任公司纪委书记、工会主席。
吴 镡	曾任公司监察审计部纪检员，现任公司监察部副主任。
魏 鹏	曾任成都铁路局重庆分局货运代理有限责任公司副总经理、成都铁路局多元集团重庆重铁物流有限公司总经理。
李国锋	曾任山西漳泽电力股份有限公司娘子关 2×600MW 项目公司总经理，现任公司副总经理兼总工程师、党委委员

岳 钢	曾任公司副总经理、中电投河南分公司总工程师，现任公司副总经理。
邢元怡	曾任重庆市能源投资集团公司财务资产部部长、副总会计师，公司副总经理、党委委员。
吴建华	曾任中电投贵州金元集团股份有限公司副总经理、党委委员；现任公司副总经理。
黄青华	现任公司副总经理、党委委员、董事会秘书、总法律顾问。

注：公司领导正职收入 70.77 万元，副职收入 57.75 万元，包含 2014 年度获得中电投集团总经理特别奖励，其中正职领导 10 万，副职领导 6 万。

(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

现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一) 在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务
冯 跃	重庆市能源投资集团有限公司	董事长、党委副书记
姚 敏	中国电力投资集团公司	原财务部资金处处长
王 元	中国电力投资集团公司	安全与环境保护监察部环境保护与监督处处长
岳 乔	中国电力投资集团公司	火电部生产处处长
彭双群	中国电力投资集团公司	高新产业部环保与综合产业处处长
余炳全	重庆市能源投资集团有限公司	电力管理公司（事业部）常务副总经理
杨东旗	重庆市能源投资集团有限公司	原财务部（资金结算中心）副部长
李云鹏	重庆市能源投资集团有限公司	董事、财务总监、党委委员
彭冬曲	中国电力投资集团公司	审计与内控部审计一处副处长
张曲锋	重庆重铁物流有限公司	总经理、党委副书记
王国力	中国电力投资集团公司	原高新产业部环保与综合产业处处长
魏 鹏	重庆重铁物流有限公司	原总经理、党委副书记
在股东单位任职情况的说明	2014 年 8 月 26 日，董事王国力因工作调动，辞去公司董事职务，现已不在股东单位任职；监事魏鹏因工作变动，辞去公司监事职务。 2014 年 10 月，董事姚敏工作调动，现已不在股东单位任职。	

(二) 在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务
刘渭清	重庆合川发电有限责任公司	董事长
龙 泉	重庆中电狮子滩发电有限公司	监事会召集人
龙 泉	重庆开州发电有限公司	董事长

龙 泉	重庆江口水电有限责任公司	董事长
龙 泉	重庆天弘矿业有限责任公司	董事
李国锋	重庆中电狮子滩发电有限公司	董事长
李国锋	重庆白鹤电力有限责任公司	董事长
李国锋	贵州省习水鼎泰能源开封有限责任公司	董事长
岳 钢	重庆渝能矿业(集团)有限责任公司	董事长
黄青华	重庆中电自能科技有限公司	副董事长

二、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司独立董事报酬由股东大会决定，高级管理人员报酬由董事会决定。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	董事会授权薪酬委员会根据股东大会下达的年度预算目标完成情况进行考核后予以确定。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	2014 年度，公司董事、监事、高管人员领取的报酬总额为 561.26 万元。

三、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
王国力	董事	离任	工作调动
彭双群	董事	选举	增补
邢元怡	副总经理	离任	退休
吴建华	副总经理	聘任	工作需要

四、公司核心技术团队或关键技术人员情况

公司十分重视核心技术团队或关键技术人员管理，通过实施岗位分红权激励，调动了科技骨干人员积极性和创造性，有效聚集和稳定核心或关键技术人才队伍，推动环保产业健康持续发展。在报告期内，核心技术团队或关键技术人员等对公司核心竞争力有重大影响的人员无异常变动情况。

五、母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	67
主要子公司在职员工的数量	1,230
在职员工的数量合计	1,297
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	10
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	471
销售人员	58
技术人员	504
财务人员	65
行政人员	199
合计	1,297
教育程度	
教育程度类别	数量(人)
研究生	121
大学	579
大专	454
中专	90
高中及以下	53
合计	1,297

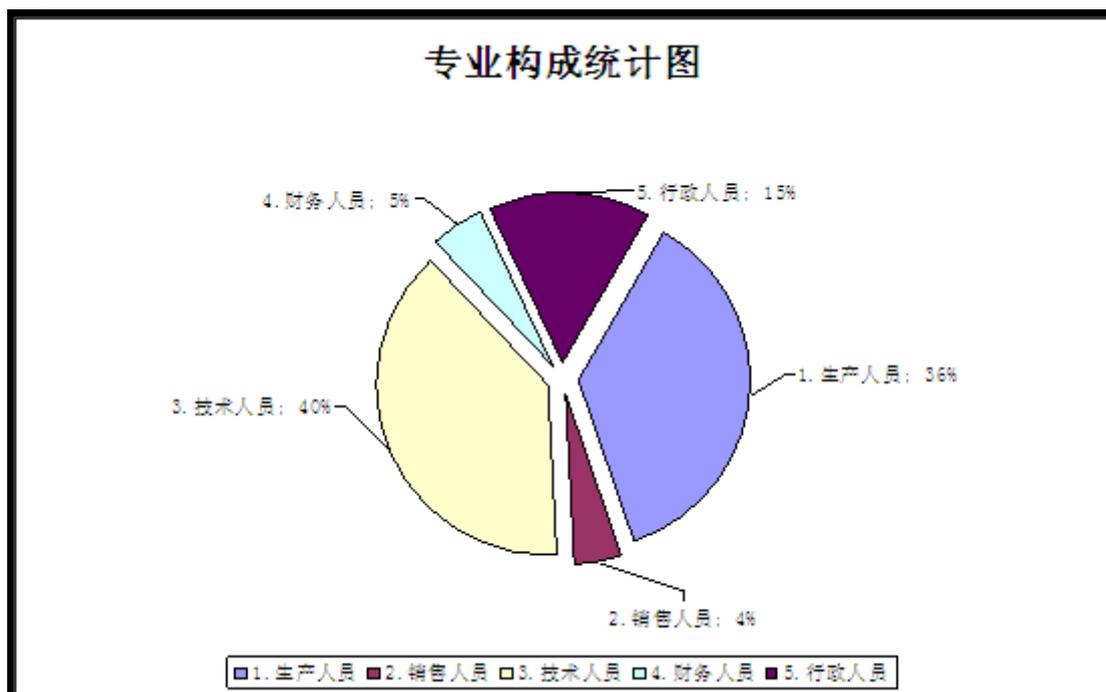
(二) 薪酬政策

公司根据国家、国资委关于薪酬管理规定，制定了公司薪酬管理相关制度，并严格按公司工效挂钩管理办法确定各单位工资总额，加强所属各单位工资发放标准和进度监控，严格控制人工成本，确保薪酬发放可控在控；各所属单位建立本单位工资管理分配制度及绩效考核管理等相关办法，并结合公司下达的工资总额，实施考核和分配。

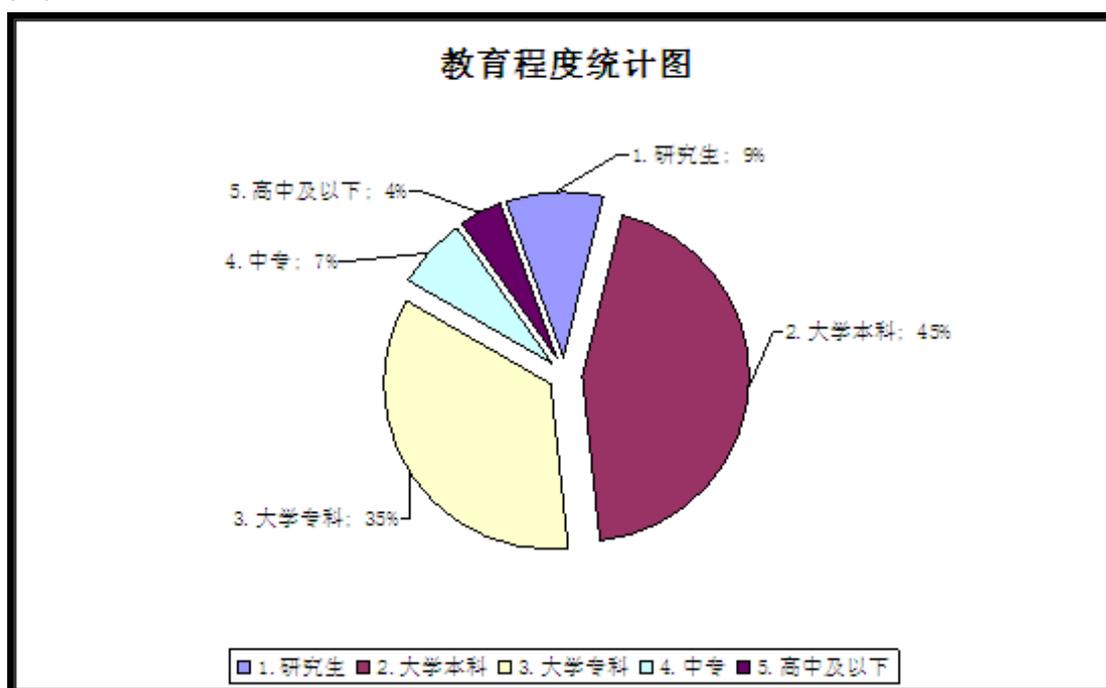
(三) 培训计划

根据公司发展规划，结合公司人员实际情况，公司在组织培训调查的基础上，制定了2014年公司层面组织的培训计划并下发到所属各单位，各单位针对本单位实际，制定了培训计划。按照公司培训计划，先后举办了习总书记重要讲话学习、财务管理人员培训班、并购重组知识讲座、法律知识讲座、ERP知识及应用培训等。

(四) 专业构成统计图



(五) 教育程度统计图



第八节 公司治理

一、公司治理及内幕知情人登记管理等相关情况说明

报告期内，公司完成第二次非公开发行，募集资金收购特许经营资产，继续扩大公司环保产业规模，至此，公司 2010 年提出的向环保产业转型的“三步走”战略顺利完成。为实施特许经营区域化管理，进一步理顺特许经营项目产权关系与管理关系，规范经营行为，防范风险，结合公司特许经营业务优化重组思路，经公司 2014 年度第二次（临时）股东大会审议通过，公司对特许

经营资产进行了整合：公司本部收购了江西远达的全部股权作为整合江西区域资产的管理主体；将公司全资子公司河南九龙注入特许经营公司，并由河南九龙整合河南区域特许经营资产；其余区域特许经营资产由公司全资子公司特许经营公司进行整合。整合完成后，公司所有特许经营资产全部纳入特许经营公司进行管理。通过特许经营资产的整合，进一步发挥特许经营公司管理平台作用，优化了公司业务结构，提升公司管理效率。

报告期内，公司先后组织公司董事、监事、高管人员 19 人次参加了监管部门举办的规范运作交流研讨会、年报监管会议，以及相关监管业务的专题培训和学习。积极组织开展了内幕信息防控、内控知识竞赛等主题活动，对防范内幕交易，强化市场诚信，切实保护投资者合法权益起到了积极作用。

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

1、股东与股东大会：公司能够积极维护所有股东，特别是中小股东的合法权益，确保全体股东享有平等地位，充分行使自己的权利。报告期内公司共召开了三次股东大会，其召集、召开程序、出席股东大会的人员资格及股东大会的表决程序均符合《公司法》、《上市公司股东大会规则》、《公司章程》及其他相关法律、法规的规定，股东大会均提供网络投票，均有律师出席见证并出具法律意见书。

2、控股股东与上市公司：公司具有独立的业务及自主经营能力，与控股股东在人员、资产、财务、机构和业务方面做到了五分开，公司董事会、监事会及内部机构都独立运作。公司在《公司章程》中对规范关联交易作出了具体的规定，公司控股股东通过股东大会行使出资人的权利，无非经营性资金占用情况。

3、董事与董事会：报告期内，公司董事会共召开了五次会议，公司董事会会议能够按照有关规定召集、召开，记录完整、准确，并妥善保存；报告期内，独立董事认真履行职责，对公司的非公开发行股票、利润分配、变更会计师事务所、关联交易等方面发表了独立意见，为推动公司实现可持续性发展起到了促进作用。

4、监事与监事会：报告期内，公司监事能够本着严谨负责的态度行使监督职能，对公司财务和公司董事、公司高级管理人员履职情况进行了有效监督。报告期内，公司监事会共召开了四次会议，对公司非公开发行股票工作、特许经营固定资产折旧政策等进行了有效监督；公司监事会会议能够按照有关规定召集、召开，记录完整、准确，并妥善保存。

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

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

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

二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2013 年年度股东大会	2014 年 4 月 22 日	1. 2013 年度公司董事会工作报告、2. 2013 年度监事会工作报告、3. 2013 年度独立董事履职报告、4. 关于审议 2013 年度公司财务决算报告的议案、5. 关于审议公司 2013 年年报及摘要的议案、6. 关于审议公司 2013 年度利润分配预案的议案、7. 关于审议 2014 年度公司财务预算的议案、8. 关于审议 2014 年度向金融机构借款额度的议案、9. 关于审议 2014 年公司与关联方日常关联交易预计情况的议案、10. 关于公司章程的议案。	全部通过	http://www.sse.com.cn	2014 年 4 月 23 日

2014 年第一次(临时)股东大会	2014 年 9 月 25 日	1. 关于审议向股东大会提请聘任大信会计师事务所(特殊普通合伙)为公司 2014 年度财务审计机构的议案、2. 关于审议向股东大会提请聘任大信会计师事务所(特殊普通合伙)为公司 2014 年度内部控制审计机构的议案、3. 关于审议公司全资子公司重庆中电节能技术服务有限公司与关联方日常关联交易预计情况的议案、4. 关于审议中国电力投资集团公司向公司委托贷款的议案、5. 关于选举彭双群先生为公司第七届董事会董事的议案、6. 关于选举张曲锋先生为公司第七届监事会监事的议案、7. 关于修订公司《募集资金管理办法》的议案。	全部通过	http://www.sse.com.cn	2014 年 9 月 27 日
2014 年第二次(临时)股东大会	2014 年 11 月 13 日	1. 关于修改公司章程的议案、2. 关于对公司 2014 年非公开发行股票募投新增特许经营项目资产优化重组及部分募集资金投资项目变更实施主体的议案、3. 关于在中电投江西电力有限公司分宜发电厂#9 炉开展脱硫特许经营业务的议案。	全部通过	http://www.sse.com.cn	2014 年 11 月 15 日

三、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
刘渭清	否	5	5	1	0	0	否	1
冯跃	否	5	0	1	4	0	是	1
刘艺	否	5	2	1	2	0	否	3
姚敏	否	5	2	1	2	0	否	0
王元	否	5	3	1	1	0	否	0
王国力	否	4	2	1	1	0	否	0
岳乔	否	5	4	1	0	0	否	0
龙泉	否	5	4	1	0	0	否	0
余炳全	否	5	2	1	2	0	是	0
杨东旗	否	5	4	1	0	0	否	1
余剑锋	是	5	4	1	0	0	否	0
陈友坤	是	5	4	1	0	0	否	0
陈大炜	是	5	4	1	0	0	否	3
杨晨	是	5	4	1	0	0	否	0
张复	是	5	2	1	2	0	否	0
彭双群	否	1	0	0	1	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

董事冯跃因公出差, 未能亲自出席董事会, 在会议之前均按规定签署授权委托书, 委托其他董事出席并表决。

董事余炳全在公司第七届董事会第五次会议、第六次(临时)会议上, 因公出差, 未亲自出席董事会, 在会议之前均按规定签署授权委托书, 委托其他董事出席并表决。

年内召开董事会会议次数	5
其中: 现场会议次数	4
通讯方式召开会议次数	1
现场结合通讯方式召开会议次数	0

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议

1、薪酬与考核委员会

2014年3月，公司薪酬与考核委员会召开了一次会议，审议了关于公司经营班子2013年年薪发放情况的议案，薪酬与考核委员会按照董事会制订的经营计划，对公司高级管理人员的工作成果进行了审议和评定，认为2013年度公司高级管理人员的薪酬水平与公司实际情况相匹配。

2、战略委员会

2014年3月，公司战略委员会召开一次会议，审议通过了对公司特许经营项目资产优化重组的议案。战略委员会认为：公司提出的优化重组方案，符合公司战略发展需要；有利于理顺特许经营项目产权关系与管理关系，规范经营行业，防范经营风险，发挥特许经营公司专业管理平台作用，同意公司对所属特许经营资产的优化重组。

3、提名委员会

2014年8月，提名委员会严格按照有关规定，对关于选举彭双群先生为公司第七届董事会董事的议案、关于选举张曲锋先生为公司第七届监事会监事的议案进行了审查，并分别提交董事会、股东大会审议。因经营管理需要，提名委员会对总经理提名的副总经理人选吴建华先生的基本情况进行了审查，同意提交公司董事会审议。

4、审计委员会

2014年3月14日审计委员会与大信所就公司2013年度财务报告的初审意见进行了专门沟通，对天职国际会计师事务所提交的审计报告和其他相关报告初稿进行了审阅，一致通过上述报告初稿。审计委员会审议了《关于公司2015年与关联方日常关联交易预计情况的议案》、《关于审议在中电投江西电力有限公司分宜发电厂#9炉开展脱硫特许经营业务的议案》，认为公司关联交易为公司正常的经营活动，符合公司经营管理实际，且没有发现存在损害中小股东利益的情形；审议了《关于审议调整特许经营固定资产折旧年限的议案》，认为调整特许经营固定资产折旧年限，符合《企业会计准则》对固定资产后续计量的相关规定，是为了更合理地反映公司脱硫脱硝特许经营固定资产价值和使用状况，结合公司目前脱硫脱硝特许经营固定资产的实际使用情况做出的调整；同意上述议案提交董事会审议。

第九节 内部控制

一、内部控制责任声明及内部控制制度建设情况

（一）董事会责任声明 公司董事会及全体董事保证本内控报告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对报告内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。按照企业内部控制规范体系的规定，建立健全和有效实施内部控制，并评价其有效性是公司董事会的责任。

（二）建立内部控制的依据及制度建设情况 2014年，公司按照财政部等五部委印发的《企业内部控制基本规范》和配套指引、《关于加快构建中央企业内部控制体系有关事项的通知》（国资发评价〔2012〕68号）等有关要求，在公司已有的内部控制体系基础上，持续优化和改善内部控制体系。把制度建设作为一项根本性、基础性的重要工作来抓，报告期内，发布了《合法性审查管理办法》、《供应链融资管理办法》、《担保管理制度》、《工程建设管理办法》、《审计成果运用管理办法》、《内部审计项目质量控制办法》、《内控对标管理暂行办法》、《风险管理及内部控制制度》、《审计与风险内控人才库管理办法》等主要内控制度，修订了《资产评估管理办法》、《固定资产管理办法》、《预付款支付管理办法》、《招标领导小组会议议事规则》、《经济责任审计管理办法》、《工程项目管理审计办法》、《风险信息内部管控暂行办法》和《控股子公司信息披露事项管理办法》等主要内控及信息披露制度，编印了《内部审计工作手册》，使各项工作更加规范化、科学化、精细化，保证了公司内部控制及信息披露的质量，公司将根据经营规模、业务范围、竞争状况和风险水平等情况的变化及时加以调整。

是否披露内部控制自我评价报告：是

二、内部控制审计报告的相关情况说明

报告期内，公司聘请大信会计师事务所（特殊普通合伙）对公司的内部控制进行了外部审计，会计师事务所出具了标准无保留意见的内部控制审计报告。

是否披露内部控制审计报告：是

三、年度报告重大差错责任追究制度及相关执行情况说明

公司已制定了《年报信息披露重大差错责任追究管理办法》，明确了年报信息披露责任主体和工作职责，建立了应急程序和责任追究办法并严格执行，报告期内，公司无责任追究事项发生。有效地保证了信息披露的真实、及时、准确、完整和公平，切实保护投资者利益。

第十节 财务报告

一、审计报告

审计报告

大信审字[2015]第 1-00702 号

中电投远达环保（集团）股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的中电投远达环保（集团）股份有限公司（以下简称“贵公司”）财务报表，包括 2014 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2014 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是贵公司管理层的责任，这种责任包括：（1）按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；（2）设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守中国注册会计师职业道德守则，计划和执行审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、审计意见

我们认为，贵公司财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了贵公司 2014 年 12 月 31 日的财务状况以及 2014 年度的经营成果和现金流量。

大信会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：吴育岐

中国 · 北京

中国注册会计师：郭军

二〇一五年三月二十六日

二、财务报表

合并资产负债表

2014 年 12 月 31 日

编制单位：中电投远达环保（集团）股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	七(一)	939,788,823.46	592,187,542.22
结算备付金			
拆出资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七(二)	358,790,282.15	332,174,122.53
应收账款	七(三)	1,615,903,515.03	1,042,589,570.28
预付款项	七(四)	152,552,468.84	178,002,350.34
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息			
应收股利	七(五)	4,193,999.24	5,530,328.98
其他应收款	七(六)	27,240,233.74	26,335,061.49
买入返售金融资产			
存货	七(七)	894,653,124.64	855,159,215.18
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七(八)	134,696,407.44	
流动资产合计		4,127,818,854.54	3,031,978,191.02
非流动资产：			
发放贷款及垫款			
可供出售金融资产	七(九)	521,847,500.00	302,457,500.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	七(十)	54,541,749.54	8,277,520.73
投资性房地产	七(十一)	480,712.03	
固定资产	七(十二)	3,301,748,677.19	2,180,906,038.66
在建工程	七(十三)	85,897,626.07	103,263,152.35
工程物资			
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	七(十四)	396,126,684.78	72,810,306.92
开发支出	七(十五)	1,943,103.30	2,805,722.23
商誉	七(十六)	17,090,163.86	17,090,163.86
长期待摊费用	七(十七)	103,082,712.16	13,405,176.81
递延所得税资产	七(十八)	44,698,875.21	15,790,625.62
其他非流动资产			
非流动资产合计		4,527,457,804.14	2,716,806,207.18
资产总计		8,655,276,658.68	5,748,784,398.20
流动负债：			
短期借款	七(十九)	455,000,000.00	485,000,000.00
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的			

金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七(二十)	219,026,186.11	302,332,646.97
应付账款	七(二十一)	1,720,004,105.21	1,375,571,222.54
预收款项	七(二十二)	326,208,802.56	271,919,494.15
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	七(二十三)	19,053,217.24	14,592,412.95
应交税费	七(二十四)	43,666,962.53	-33,451,199.72
应付利息	七(二十五)	8,729,852.72	2,704,157.95
应付股利	七(二十六)	453,184.96	453,184.96
其他应付款	七(二十七)	51,755,983.63	27,614,762.46
应付分保账款			
保险合同准备金			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债	七(二十八)	42,800,000.00	84,300,000.00
其他流动负债	七(二十九)	270,000,000.00	50,000,000.00
流动负债合计		3,156,698,294.96	2,581,036,682.26
非流动负债:			
长期借款	七(三十)	403,224,809.21	123,369,678.39
应付债券			
其中: 优先股			
永续债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
专项应付款	七(三十一)	711,733.43	7,691,733.43
预计负债	七(三十二)	21,379,734.78	6,860,646.79
递延收益	七(三十三)	31,169,411.64	41,373,981.69
递延所得税负债	七(十八)	87,724,297.08	31,564,375.00
其他非流动负债			
非流动负债合计		544,209,986.14	210,860,415.30
负债合计		3,700,908,281.10	2,791,897,097.56
所有者权益			
股本	七(三十四)	600,628,377.00	511,872,636.00
其他权益工具			
其中: 优先股			
永续债			
资本公积	七(三十五)	3,158,645,110.51	1,664,124,514.69
减: 库存股			
其他综合收益	七(三十六)	284,235,625.00	119,693,125.00
专项储备	七(三十七)	7,661,725.50	4,278,070.22
盈余公积	七(三十八)	114,542,269.98	104,366,133.86
一般风险准备			
未分配利润	七(三十九)	599,993,388.39	454,587,148.55
归属于母公司所有者权益合计		4,765,706,496.38	2,858,921,628.32
少数股东权益		188,661,881.20	97,965,672.32
所有者权益合计		4,954,368,377.58	2,956,887,300.64
负债和所有者权益总计		8,655,276,658.68	5,748,784,398.20

法定代表人: 刘渭清

主管会计工作负责人: 龙泉

会计机构负责人: 杜宋娟

母公司资产负债表

2014 年 12 月 31 日

编制单位:中电投远达环保(集团)股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产:			
货币资金		574,239,594.40	101,451,668.36
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		24,190,000.00	21,282,595.95
应收账款		71,979,014.10	36,323,745.51
预付款项		1,128,500.00	30,077,967.32
应收利息		523,875.01	152,827.79
应收股利			
其他应收款		287,428.73	612,499.90
存货		1,234,139.66	4,222,716.92
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		305,905,682.83	
流动资产合计		979,488,234.73	194,124,021.75
非流动资产:			
可供出售金融资产		506,847,500.00	287,457,500.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资		2,930,366,589.53	1,501,284,284.73
投资性房地产		480,712.03	
固定资产		477,173,285.36	865,384,420.35
在建工程		178,235,717.26	18,473,489.88
工程物资			
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		307,894.25	343,998.41
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		12,191,087.22	13,373,927.29
递延所得税资产		4,646,593.13	3,050,889.24
其他非流动资产			111,000,000.00
非流动资产合计		4,110,249,378.78	2,800,368,509.90
资产总计		5,089,737,613.51	2,994,492,531.65
流动负债:			
短期借款		250,000,000.00	350,000,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		130,401,985.14	34,117,210.78
预收款项			
应付职工薪酬		2,978,909.67	3,226,165.46
应交税费		362,293.22	-41,974,224.39
应付利息		7,282,613.89	1,172,555.56
应付股利		453,184.96	453,184.96
其他应付款		10,914,836.68	4,468,477.74

划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债		270,000,000.00	50,000,000.00
流动负债合计		672,393,823.56	401,463,370.11
非流动负债:			
长期借款		17,223,862.29	19,369,678.39
应付债券			
其中: 优先股			
永续债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
专项应付款		711,733.43	711,733.43
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		86,675,664.00	31,564,375.00
其他非流动负债			
非流动负债合计		104,611,259.72	51,645,786.82
负债合计		777,005,083.28	453,109,156.93
所有者权益:			
股本		600,628,377.00	511,872,636.00
其他权益工具			
其中: 优先股			
永续债			
资本公积		3,225,005,653.05	1,731,935,204.31
减: 库存股			
其他综合收益		284,235,625.00	119,693,125.00
专项储备			
盈余公积		114,542,269.98	104,366,133.86
未分配利润		88,320,605.20	73,516,275.55
所有者权益合计		4,312,732,530.23	2,541,383,374.72
负债和所有者权益总计		5,089,737,613.51	2,994,492,531.65

法定代表人: 刘渭清

主管会计工作负责人: 龙泉

会计机构负责人: 杜宋娟

合并利润表
2014 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入		3,484,306,126.17	3,250,635,077.55
其中:营业收入	七(四十)	3,484,306,126.17	3,250,635,077.55
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		3,210,936,187.85	2,899,976,417.68
其中:营业成本	七(四十)	2,836,881,190.13	2,648,996,577.70
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险合同准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
营业税金及附加	七(四十一)	19,169,047.94	18,972,697.65
销售费用	七(四十二)	55,312,056.59	43,173,897.33
管理费用	七(四十三)	215,616,089.48	142,894,722.56
财务费用	七(四十四)	46,066,963.85	25,670,868.95
资产减值损失	七(四十五)	37,890,839.86	20,267,653.49
加:公允价值变动收益(损失以“—”号填列)			
投资收益(损失以“—”号填列)	七(四十六)	13,515,622.07	2,539,929.02
其中:对联营企业和合营企业的投资收益		727,176.81	286,069.52
汇兑收益(损失以“—”号填列)			
三、营业利润(亏损以“—”号填列)		286,885,560.39	353,198,588.89
加:营业外收入	七(四十七)	26,112,582.91	7,591,565.87
其中:非流动资产处置利得		220,415.32	12,962.23
减:营业外支出	七(四十八)	11,848,772.27	11,391,393.82
其中:非流动资产处置损失		11,598,685.93	11,043,433.42
四、利润总额(亏损总额以“—”号填列)		301,149,371.03	349,398,760.94
减:所得税费用	七(四十九)	48,079,480.56	74,113,974.69
五、净利润(净亏损以“—”号填列)		253,069,890.47	275,284,786.25
归属于母公司所有者的净利润		232,363,271.36	208,118,456.81
少数股东损益		20,706,619.11	67,166,329.44
六、其他综合收益的税后净额		164,542,500.00	2,461,750.00
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		164,542,500.00	2,461,750.00
(一)以后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净负债或净资产的变动			
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			

(二)以后将重分类进损益的其他综合收益		164,542,500.00	2,461,750.00
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		164,542,500.00	2,461,750.00
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4. 现金流量套期损益的有效部分			
5. 外币财务报表折算差额			
6. 其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		417,612,390.47	277,746,536.25
归属于母公司所有者的综合收益总额		396,905,771.36	210,580,206.81
归属于少数股东的综合收益总额		20,706,619.11	67,166,329.44
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.43	0.41
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.43	0.41

定代表人：刘渭清

主管会计工作负责人：龙泉

会计机构负责人：杜宋娟

母公司利润表
2014 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业收入		332,692,674.16	397,461,495.36
减: 营业成本		275,367,023.41	311,215,327.12
营业税金及附加		488,694.70	984,750.80
销售费用		2,346,948.36	2,327,597.59
管理费用		46,706,230.54	46,604,040.00
财务费用		13,756,002.14	-8,023,194.61
资产减值损失		-99,838.52	-312,253.24
加: 公允价值变动收益(损失以“—”号填列)			
投资收益(损失以“—”号填列)		105,431,368.95	12,581,211.28
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益		289,275.39	
二、营业利润(亏损以“—”号填列)		99,558,982.48	57,246,438.98
加: 营业外收入		280,621.41	517,363.00
其中: 非流动资产处置利得			1,100.00
减: 营业外支出		5,969.51	1,185,020.92
其中: 非流动资产处置损失			1,093,941.76
三、利润总额(亏损总额以“—”号填列)		99,833,634.38	56,578,781.06
减: 所得税费用		-1,927,726.79	5,532,485.61
四、净利润(净亏损以“—”号填列)		101,761,361.17	51,046,295.45
五、其他综合收益的税后净额		164,542,500.00	2,461,750.00
(一)以后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净负债或净资产的变动			
2. 权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
(二)以后将重分类进损益的其他综合收益		164,542,500.00	2,461,750.00
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		164,542,500.00	2,461,750.00
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4. 现金流量套期损益的有效部分			
5. 外币财务报表折算差额			
6. 其他			
六、综合收益总额		266,303,861.17	53,508,045.45
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: 刘渭清

主管会计工作负责人: 龙泉

会计机构负责人: 杜宋娟

合并现金流量表
2014 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
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		2,475,931,098.69	2,739,979,026.19
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			
收到再保险业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
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			
收到的税费返还		745,826.76	1,000.00
收到其他与经营活动有关的现金		112,515,334.43	142,916,991.21
经营活动现金流入小计		2,589,192,259.88	2,882,897,017.40
购买商品、接受劳务支付的现金		1,943,945,561.08	1,937,177,392.94
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			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		314,767,808.76	267,305,816.92
支付的各项税费		260,140,629.63	203,373,750.67
支付其他与经营活动有关的现金		226,950,599.30	175,046,298.02
经营活动现金流出小计		2,745,804,598.77	2,582,903,258.55
经营活动产生的现金流量净额		-156,612,338.89	299,993,758.85
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		14,124,775.00	4,249,775.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		44,500.00	955,830.78
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			301,139,715.75
收到其他与投资活动有关的现金		59,579,000.00	
投资活动现金流入小计		73,748,275.00	306,345,321.53
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,429,172,801.68	160,136,082.36
投资支付的现金		56,415,382.32	310,597,988.10
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支		26,119,307.66	

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		1,511,707,491.66	470,734,070.46
投资活动产生的现金流量净额		-1,437,959,216.66	-164,388,748.93
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,639,508,114.74	1,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		57,681,925.00	1,000,000.00
取得借款收到的现金		1,441,800,946.92	928,491,412.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金		3,428,755.74	
筹资活动现金流入小计		3,084,737,817.40	929,491,412.00
偿还债务支付的现金		1,011,300,000.00	1,007,482,638.42
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		125,994,642.18	88,536,734.04
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		5,600,954.68	9,714,988.72
支付其他与筹资活动有关的现金		3,428,755.74	300,000,000.00
筹资活动现金流出小计		1,140,723,397.92	1,396,019,372.46
筹资活动产生的现金流量净额		1,944,014,419.48	-466,527,960.46
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		349,442,863.93	-330,922,950.54
加：期初现金及现金等价物余额		547,165,436.94	878,088,387.48
六、期末现金及现金等价物余额		896,608,300.87	547,165,436.94

法定代表人：刘渭清

主管会计工作负责人：龙泉

会计机构负责人：杜宋娟

母公司现金流量表

2014 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
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		180,627,910.02	322,307,828.99
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		9,463,124.68	24,916,667.74
经营活动现金流入小计		190,091,034.70	347,224,496.73
购买商品、接受劳务支付的现金		68,285,443.61	91,091,944.53
支付给职工以及为职工支付的现金		52,807,022.66	37,153,293.88
支付的各项税费		3,904,790.97	11,057,148.10
支付其他与经营活动有关的现金		13,015,123.09	43,358,782.30
经营活动现金流出小计		138,012,380.33	182,661,168.81
经营活动产生的现金流量净额		52,078,654.37	164,563,327.92
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		111,000,000.00	100,000,000.00
取得投资收益收到的现金		113,222,854.90	12,581,211.28
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			9,860.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			301,139,715.75
收到其他与投资活动有关的现金		8,579,000.00	
投资活动现金流入小计		232,801,854.90	413,730,787.03
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		438,983,435.55	88,165,030.15
投资支付的现金		975,780,116.84	851,525,778.60
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		1,414,763,552.39	939,690,808.75
投资活动产生的现金流量净额		-1,181,961,697.49	-525,960,021.72
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		1,581,826,189.74	
取得借款收到的现金		870,000,000.00	749,800,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		3,428,755.74	
筹资活动现金流入小计		2,455,254,945.48	749,800,000.00
偿还债务支付的现金		750,000,000.00	584,350,331.26
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		99,155,220.58	49,768,544.77
支付其他与筹资活动有关的现金		3,428,755.74	300,000,000.00
筹资活动现金流出小计		852,583,976.32	934,118,876.03
筹资活动产生的现金流量净额		1,602,670,969.16	-184,318,876.03
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		472,787,926.04	-545,715,569.83
加:期初现金及现金等价物余额		101,451,668.36	647,167,238.19
六、期末现金及现金等价物余额		574,239,594.40	101,451,668.36

法定代表人:刘渭清

主管会计工作负责人:龙泉

会计机构负责人:杜宋娟

2014 年年度报告

合并所有者权益变动表

2014 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期											少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益												
	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			
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	511,872,636.00				1,664,124,514.69		119,693,125.00	4,278,070.22	104,366,133.86		454,587,148.55	97,965,672.32	2,956,887,300.64
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	511,872,636.00				1,664,124,514.69		119,693,125.00	4,278,070.22	104,366,133.86		454,587,148.55	97,965,672.32	2,956,887,300.64
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	88,755,741.00				1,494,520,595.82		164,542,500.00	3,383,655.28	10,176,136.12		145,406,239.84	90,696,208.88	1,997,481,076.94
（一）综合收益总额							164,542,500.00				232,363,271.36	20,706,619.11	417,612,390.47
（二）所有者投入和减少资本	88,755,741.00				1,494,520,595.82							75,379,537.80	1,658,655,874.62
1. 股东投入的普通股	88,755,741.00				1,493,070,448.74							114,780,000.00	1,696,606,189.74
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他					1,450,147.08							-39,400,462.20	-37,950,315.12
（三）利润分配									10,176,136.12		-86,957,031.52	-5,600,954.68	-82,381,850.08
1. 提取盈余公积									10,176,136.12		-10,176,136.12		
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分配											-76,780,895.40	-5,600,954.68	-82,381,850.08
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. 其他													
（五）专项储备								3,383,655.28				211,006.65	3,594,661.93
1. 本期提取								15,570,836.67				971,006.17	16,541,842.84
2. 本期使用								12,187,181.39				759,999.52	12,947,180.91
（六）其他													
四、本期期末余额	600,628,377.00				3,158,645,110.51		284,235,625.00	7,661,725.50	114,542,269.98		599,993,388.39	188,661,881.20	4,954,368,377.58

2014 年年度报告

项目	上期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：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
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	511,872,636.00				1,853,107,650.88				99,261,504.31		292,523,132.17	194,358,870.02	2,951,123,793.38
加：会计政策变更					-117,231,375.00		117,231,375.00						
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	511,872,636.00				1,735,876,275.88		117,231,375.00		99,261,504.31		292,523,132.17	194,358,870.02	2,951,123,793.38
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-71,751,761.19		2,461,750.00	4,278,070.22	5,104,629.55		162,064,016.38	-96,393,197.70	5,763,507.26
（一）综合收益总额							2,461,750.00				208,118,456.81	67,166,329.44	277,746,536.25
（二）所有者投入和减少资本					-71,751,761.19							-154,111,321.30	-225,863,082.49
1. 股东投入的普通股												1,000,000.00	1,000,000.00
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					-71,751,761.19								
（三）利润分配									5,104,629.55		-46,054,440.43	-9,714,988.72	-50,664,799.60
1. 提取盈余公积									5,104,629.55		-5,104,629.55		
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分配											-40,949,810.88	-9,714,988.72	-50,664,799.60
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. 其他													
（五）专项储备								4,278,070.22				266,782.88	4,544,853.10
1. 本期提取								10,471,574.24				653,013.29	11,124,587.53
2. 本期使用								6,193,504.02				386,230.41	6,579,734.43
（六）其他													
四、本期末余额	511,872,636.00				1,664,124,514.69		119,693,125.00	4,278,070.22	104,366,133.86		454,587,148.55	97,965,672.32	2,956,887,300.64

法定代表人：刘渭清 主管会计工作负责人：龙泉 会计机构负责人：杜宋娟

母公司所有者权益变动表
2014 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期										
	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	511,872,636.00				1,731,935,204.31		119,693,125.00		104,366,133.86	73,516,275.55	2,541,383,374.72
加:会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	511,872,636.00				1,731,935,204.31		119,693,125.00		104,366,133.86	73,516,275.55	2,541,383,374.72
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	88,755,741.00				1,493,070,448.74		164,542,500.00		10,176,136.12	14,804,329.65	1,771,349,155.51
(一)综合收益总额							164,542,500.00			101,761,361.17	266,303,861.17
(二)所有者投入和减少资本	88,755,741.00				1,493,070,448.74						1,581,826,189.74
1. 股东投入的普通股	88,755,741.00				1,493,070,448.74						1,581,826,189.74
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									10,176,136.12	-86,957,031.52	-76,780,895.40
1. 提取盈余公积									10,176,136.12	-10,176,136.12	
2. 对所有者(或股东)的分配										-76,780,895.40	-76,780,895.40
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. 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	600,628,377.00				3,225,005,653.05		284,235,625.00		114,542,269.98	88,320,605.20	4,312,732,530.23

2014 年年度报告

项目	上期										
	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	511,872,636.00				1,849,166,579.31				99,261,504.31	68,524,420.53	2,528,825,140.15
加：会计政策变更					-117,231,375.00		117,231,375.00				
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	511,872,636.00				1,731,935,204.31		117,231,375.00		99,261,504.31	68,524,420.53	2,528,825,140.15
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)							2,461,750.00		5,104,629.55	4,991,855.02	12,558,234.57
(一) 综合收益总额							2,461,750.00			51,046,295.45	53,508,045.45
(二) 所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
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									5,104,629.55	-46,054,440.43	-40,949,810.88
1. 提取盈余公积									5,104,629.55	-5,104,629.55	
2. 对所有者(或股东)的分配										-40,949,810.88	-40,949,810.88
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. 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	511,872,636.00				1,731,935,204.31		119,693,125.00		104,366,133.86	73,516,275.55	2,541,383,374.72

法定代表人：刘渭清

主管会计工作负责人：龙泉

会计机构负责人：杜宋娟

三、公司基本情况

1. 公司概况

中电投远达环保(集团)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组建方案,2006年1月6日原公司第一大股东重庆市电力公司持有国有法人股(8,858.20万股)行政划拨至中国电力投资集团公司的过户手续办理完毕,中国电力投资集团公司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国电力投资集团公司发行股票177,372,636股。

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

截至2013年12月31日,中国电力投资集团公司持有本公司股份279,784,833.00股,占公司股本总数的54.66%,系公司的控股股东。

公司2014年8月非公开发行股份,共发行88,755,741股,公司注册资本变更为600,628,377.00元,中国电力投资集团公司持股比例由54.66%变更为46.58%,仍为控股股东。

中国电力投资集团公司自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43.585%。

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

本财务报表于 2015 年 3 月 26 日经公司第七届董事会第八次会议批准报出。

2. 合并财务报表范围

本期纳入合并财务报表范围的主体共 14 户，合并范围主体的具体信息详见本附注“八、合并范围的变更”和本附注“九、在其他主体中的权益”。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

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

2. 持续经营

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

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2014 年 12 月 31 日的财务状况、2014 年度的经营成果和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

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

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

（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所取得的被合并方在最终控制方合并财务报表中的净资产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（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

（2）非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买方在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值之和。非同一控制下企业合并中所取得的被购买方符合确认条件的可辨认资产、负债及或有负债，在购买日以公允价值计量。购买方对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，体现为商誉价值。购买方对合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期营业外收入。

6. 合并财务报表的编制方法

（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

合并财务报表以母公司和子公司的资产负债表为基础，已抵销了母公司与子公司、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母公司的份额，作为少数股东权益，在合并资产负债表中所有者权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司持有母公司的长期股权投资，视为企业集团的库存股，作为所有者权益的减项，在合并资产负债表中所有者权益项目下以“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时控制时已经发生，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。

7. 现金及现金等价物的确定标准

本公司在编制现金流量表时所确定的现金，是指本公司库存现金以及可以随时用于支付的存款。在编制现金流量表时所确定的现金等价物，是指持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

8. 外币业务和外币报表折算

(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

本公司的控股子公司、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。外币现金流量按照系统合理方法确定的，采用交易发生日的即期汇率折算。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。

9. 金融工具

(1) 金融工具的分类及确认

金融工具划分为金融资产或金融负债。本公司成为金融工具合同的一方时，确认为一项金融资产或金融负债。

金融资产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资产、持有至到期投资、应收款项、可供出售金融资产。除应收款项以外的金融资产的分类取决于本公司及其子公司对金融资产的持有意图和持有能力等。金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且

其变动计入当期损益的金融负债以及其他金融负债。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括持有目的为短期内出售的金融资产；应收款项是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产；可供出售金融资产包括初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产及未被划分为其他类的金融资产；持有至到期投资是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且管理层有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。

（2）金融工具的计量

本公司金融资产或金融负债初始确认按公允价值计量。后续计量分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、可供出售金融资产及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债按公允价值计量；持有到期投资、贷款和应收款项以及其他金融负债按摊余成本计量；在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产或者衍生金融负债，按照成本计量。本公司金融资产或金融负债后续计量中公允价值变动形成的利得或损失，除与套期保值有关外，按照如下方法处理：

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债公允价值变动形成的利得或损失，计入公允价值变动损益。②可供出售金融资产的公允价值变动计入其他综合收益。

（3）本公司对金融资产和金融负债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。

（4）金融资产负债转移的确认依据和计量方法

金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移时，或既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但放弃了对该金融资产控制的，应当终止确认该项金融资产。金融资产满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值与因转移而收到的对价和原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额部分，计入当期损益。部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊。

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则应终止确认该金融负债或其一部分。

（5）金融资产减值

对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试；对单项金额不重大的金融资产，可以单独进行减值测试，或包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试；单独测试未发生

减值的金融资产（包括单项金额重大和不重大的金融资产），包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。

以摊余成本计量的金融资产发生减值时，按预计未来现金流量（不包括尚未发生的未来信用损失）现值低于账面价值的差额，计提减值准备。如果有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

当有客观证据表明可供出售金融资产发生减值时，原直接计入股东权益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入减值损失。对已确认减值损失的可供出售债务工具投资，在期后公允价值上升且客观上与确认原减值损失后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回并计入当期损益。对已确认减值损失的可供出售权益工具投资，期后公允价值上升直接计入股东权益。

对于权益工具投资，本公司判断其公允价值发生“严重”或“非暂时性”下跌的具体量化标准、成本的计算方法、期末公允价值的确定方法，以及持续下跌期间的确定依据为：

公允价值发生“严重”下跌的具体量化标准	期末公允价值相对于成本的下跌幅度已达到或超过 50%。
公允价值发生“非暂时性”下跌的具体量化标准	连续 12 个月出现下跌。
成本的计算方法	取得时按支付对价（扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息）和相关交易费用之和作为投资成本。
期末公允价值的确定方法	存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值；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。
持续下跌期间的确定依据	连续下跌或在下跌趋势持续期间反弹上扬幅度低于 20%，反弹持续时间未超过 6 个月的均作为持续下跌期间。

10. 应收款项

(1). 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	单项金额重大是指：金额 1,000.00 万元（含 1,000.00 万元）以上。
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	对于单项金额重大的应收款项，于资产负债表日单独进行减值测试。有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。

(2). 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项：

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法（账龄分析法、余额百分比法、其他方法）	
按账龄分析法计提的应收账款	单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收款项划分依据为公司个别认定属于回收风险较大的不重大的应收款项。对于资产负债表日单项金额非重大的应收款项，采用与经单独测试后未减值的应收款项一起按账龄作为类似信用风险特征划分为若干组合，再按这些应收款项组合在期末余额的一定比例计算确定减值损失，计提坏账准备。应收票据、预付款项、长期应收款

	未逾期的，不计提坏账准备，逾期后根据其账龄比照应收账款的计提比例计提坏账准备。
其他方法	对于经单独测试后未发生减值的一年以内的应收款项中的应收电费不计提坏账准备。 对于单项金额不重大的小额备用金不计提坏账准备。 对于按照约定预计未超过约定质保期的应收业主单位质保金按年末余额的5%计提坏账准备。

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的
适用 不适用

账龄	应收账款计提比例(%)	其他应收款计提比例(%)
1年以内(含1年)	5	5
1-2年	10	10
2-3年	20	20
3-4年	30	30
4-5年	50	50
5年以上	100	100

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的
适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的
适用 不适用

组合名称	应收账款计提比例(%)	其他应收款计提比例(%)
应收电费		
备用金		
未超过质保期的质保金	5	

11. 存货

(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、低值易耗品、库存商品、其他(工程施工)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。

12. 长期股权投资

(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, 应当按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额确认为初始成本; 非同一控制下的企业合并, 应当按购买日确定的合并成本确认为初始成本; 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, 其初始投资成本应当按照《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, 初始投资成本根据准则相关规定确定。

(2) 后续计量及损益确认方法

投资方能够对被投资单位实施控制的长期股权投资应当采用成本法核算, 对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。投资方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, 投资方都应当按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定, 对间接持有的该部分投资选择以公允价值计量且其变动计入损益, 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。

13. 投资性房地产

本公司投资性房地产的类别，包括出租的土地使用权、出租的建筑物、持有并准备增值后转让的土地使用权。投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量。

本公司投资性房地产中出租的建筑物采用年限平均法计提折旧，具体核算政策与固定资产部分相同。投资性房地产中出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权采用直线法摊销，具体核算政策与无形资产部分相同。

14. 固定资产

(1). 确认条件

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

本公司固定资产主要分为：房屋建筑物、机器设备、电子设备、运输设备等；折旧方法采用年限平均法。根据各类固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。并在年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地之外，本公司对所有固定资产计提折旧。

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋建筑物	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

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。

15. 在建工程

在建工程包括自营工程和设备安装工程等。在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认，按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产，已达到预定可使用状态但尚未办理竣

工结算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

16. 借款费用

(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。

17. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

①无形资产包括专利权、土地使用权、非专利技术、特许经营权及其他等。

本公司取得的土地使用权，通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权和建筑物分别作为无形资产和固定资产核算。外购土地及建筑物支付的价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产核算。

②无形资产按成本进行初始计量。使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。各类无形资产的使用寿命、预计净残值率和年摊销率如下：

类别	使用年限（年）	年摊销率（%）
专利权	5-10	20.00-10.00
土地使用权	45-50	2.22-2

非专利技术	10	10.00
特许经营权	30	3.33
其他	3-10	33.33-10.00

(2). 内部研究开发支出会计政策

本公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

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。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

- ①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- ②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- ③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- ④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- ⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

18. 长期资产减值

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、采用成本模式计量的生产性生物资产、油气资产、无形资产、商誉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。

19. 长期待摊费用

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。

20. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

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，其他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。企业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

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

企业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：企业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；企业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

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，应当有关设定提存计划的规定进行处理；除此外，根据设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

21. 预计负债

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。

22. 股份支付

本公司股份支付包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。存在活跃市场的，按照活跃市场中的报价确定；不存在活跃市场的，采用估值技术确定，包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

在各个资产负债表日，根据最新取得的可行权人数变动、业绩指标完成情况等后续信息，修正预计可行权的股票期权数量，并以此为依据确认各期应分摊的费用。对于跨越多个会计期间的期权费用，一般可以按照该期权在某会计期间内等待期长度占整个等待期长度的比例进行分摊。

23. 收入

(1) 销售商品

销售商品在同时满足商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；公司不再保留通常与所有权相联系的继续管理权，也不再对已售出的商品实施有效控制；收入的金额能够可靠地计量；相关的经济利益很可能流入；相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入的实现。

(2) 提供劳务

提供劳务交易的结果在资产负债表日能够可靠估计的（同时满足收入的金额能够可靠地计量、相关经济利益很可能流入、交易的完工进度能够可靠地确定、交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量），采用完工百分比法确认提供劳务的收入，并按已经提供劳务占应提供劳务总量的比例确定提供劳务交易的完工进度。提供劳务交易的结果在资产负债表日不能够可靠估计的，若已经发生的劳务成本预计能够得到补偿，按已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相

同金额结转劳务成本；若已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认劳务收入。

(3) 让渡资产使用权

让渡资产使用权在同时满足相关的经济利益很可能流入、收入金额能够可靠计量时，确认让渡资产使用权的收入。利息收入按照他人使用本企业货币资金的时间和实际利率计算确定；使用费收入按有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

(4) 建造合同

①建造合同的结果在资产负债表日能够可靠估计的，根据完工百分比法确认合同收入和合同费用。建造合同的结果在资产负债表日不能够可靠估计的，若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；若合同成本不可能收回的，在发生时立即确认为合同费用，不确认合同收入。

②固定造价合同同时满足下列条件表明其结果能够可靠估计：合同总收入能够可靠计量、与合同相关的经济利益很可能流入、实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量、合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠地计量。成本加成合同同时满足下列条件表明其结果能够可靠估计：与合同相关的经济利益很可能流入、实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量。

③确定合同完工进度的方法为已经完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例。

④资产负债表日，合同预计总成本超过合同总收入的，将预计损失确认为当期费用。执行中的建造合同，按其差额计提存货跌价准备；待执行的亏损合同，按其差额确认预计负债。

(5)、本公司收入主要包括环保工程收入、脱硫（脱硝）电价收入、催化剂销售收入。

①环保工程收入

在资产负债表日，工程合同的结果能够可靠估计的，采用完工百分比法确认收入，并按已经完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例测量完工进度。在资产负债表日，工程合同的结果不能够可靠估计的，若已经发生的成本预计能够得到补偿，按已经发生的工程成本金额确认收入，并按相同金额结转成本；若已经发生的成本预计不能够得到补偿，将已经发生的成本计入当期损益不确认收入。

②脱硫（脱硝）电价收入

脱硫（脱硝）电价收入的核算需要考虑到脱硫（脱硝）电量、脱硫（脱硝）电价两个因素。

脱硫（脱硝）电价收入=脱硫（脱硝）电量×脱硫（脱硝）电价

1) 脱硫（脱硝）电量=机组容量×发电设备利用小时×（1-综合厂用电率）×装置投运率

装置投运率按照《燃煤发电机组脱硫电价及脱硫设施管理办法》规定，指脱硫（脱硝）设备年运行时间与发电机组年运行时间之比。

2) 脱硫（脱硝）电价：根据国家发改委相关文件及脱硫（脱硝）资产所在地物价部门规定的脱硫电价为计价单价。

③ 催化剂销售收入

催化剂销售收入的核算主要考虑的催化剂销售量、销售单价两个因素。

24. 政府补助

(1)、与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，确认为与资产相关的政府补助，与资产相关的政府补助，确认为递延收益，自相关资产可供使用时起，按照相关资产的预计使用期限，将递延收益平均分摊转入当期损益。

(2)、与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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。分别下列情况处理：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。

区分与资产相关政府补助和与收益相关政府补助的具体标准

若政府文件未明确规定补助对象，将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据：政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。

25. 递延所得税资产/递延所得税负债

(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。

26. 租赁

(1) 经营租赁的会计处理方法：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：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。

27. 其他重要的会计政策和会计估计

安全生产费

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。

28. 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
<p>财政部于 2014 年修订和新颁布了《企业会计准则第 2 号—长期股权投资》等八项企业会计准则，除《企业会计准则第 37 号—金融工具列报》从 2014 年度及以后期间实施外，其他准则从 2014 年 7 月 1 日起在执行企业会计准则的企业实施。本公司根据准则规定重新厘定了相关会计政策，并采用追溯调整法，对 2014 年度比较财务报表进行重述。</p> <p>根据修订后的《企业会计准则第 2 号—长期股权投资》规定，本公司将不具有控制、共同控制、重大影响且没有公开活跃市场报价的</p>	<p>七届董事会六次（临时）会议 七届董事会八次会议</p>	

权益投资调至可供出售金融资产核算，并采用成本法计量；根据修订后的《企业会计准则第30号—财务报表列报》规定，本公司将其他非流动负债中列报的政府补助，调至递延收益列报，将资本公积中以后可重分类进损益的其他综合收益调出至其他综合收益单独列报。		
---	--	--

其他说明

上述会计政策变更，影响比较财务报表相关项目如下表：

财务报表项目	2013年12月31日		2013年1月1日	
	变更前	变更后	变更前	变更后
可供出售金融资产	176,257,500.00	302,457,500.00	158,507,500.00	284,707,500.00
长期股权投资	134,477,520.73	8,277,520.73	134,191,451.21	7,991,451.21
递延收益		41,373,981.69		37,744,317.55
其他非流动负债	41,373,981.69		337,744,317.55	300,000,000.00
资本公积	1,783,817,639.69	1,664,124,514.69	1,853,107,650.88	1,735,876,275.88
其他综合收益		119,693,125.00		117,231,375.00

(2)、重要会计估计变更

√适用 □不适用

会计估计变更的内容和原因	审批程序	开始适用的时点	备注
根据《企业会计准则》对固定资产后续计量的规定，为更合理地反映公司特许经营固定资产价值和使用状况，结合公司目前特许经营固定资产的实际使用情况，公司从2014年4月1日起，将特许经营项目固定资产折旧年限20年，分项调整为：普通机器设备20年、磨损及腐蚀设备8-15年、变电及配电设备18年、检修维护及监测设备10年、生产管理设备及工器具5-9年。	七届董事会三次会议	2014年4月1日	

其他说明

上述会计估计变更事项采用未来适用法处理。本次会计估计变更对公司业务的范围无影响，增加公司2014年度固定资产折旧额17,902,176.83元，减少利润总额17,902,176.83元，扣除所得税影响后减少当期净利润13,959,315.15元。

六、税项

1. 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	产品或劳务销售收入	6%、17%
消费税		
营业税	应税劳务收入	3%、5%
城市维护建设税	实缴流转税额	5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	12.5%、15%、25%

教育费附加	实缴流转税额	3%
地方教育费附加	实缴流转税额	2%
土地使用税	应税土地面积	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

纳税主体名称	所得税税率
河南九龙环保有限公司	25.00
重庆中电节能技术服务有限公司	25.00
中电投山东核环保有限公司	25.00
中电投远达河北环境科技有限公司	25.00
内蒙古远达首大环保有限责任公司	25.00
朝阳远达环保水务有限公司	25.00
凌源远达水务有限公司	25.00
南阳远达环保有限公司	25.00
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	15.00
中电投远达环保工程有限公司	15.00
重庆远达催化剂制造有限公司	15.00
重庆远达水务有限公司	15.00
重庆普源化工工业有限公司	15.00
江西远达环保有限公司	12.50

2. 税收优惠

注 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），公司控股子公司中电投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，从 2006 年起至 2010 年企业所得税税率为 15%。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 2014 年继续享受西部大开发政策，企业所得税按 15%征收。

注 2：公司全资子公司重庆远达水务有限公司（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 2014 年继续享受西部大开发政策，企业所得税按 15%征收。

注 3：公司全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司（以下简称“催化剂公司”）系重庆市经济和信息化委员会认定的西部大开发鼓励类产业，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，从本年度起享受西部大开发所得税优惠，减按 15%缴纳企业所得税。

注 4：公司全资子公司江西远达环保有限公司（以下简称“江西远达公司”）企业所得税率为 25%。根据财税〔2009〕66 号文件规定，江西远达公司已向江西省新建县国家税务局申请所得税三免三减半税收优惠政策，并获得江西省南昌市国家税务局备案同意，2014 年江西远达公司减半征收企业所得税。

注 5：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 2014 年继续享受西部大开发政策，企业所得税按 15%征收。

注 6：公司全资孙公司重庆普源化工工业有限公司（以下简称“普源化工”）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，从 2013 年度起享受西部大开发所得税优惠，减按 15%缴纳企业所得税。

注 7：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《朝阳市什家河污水处理厂及凤凰新城污水处理厂特许经营协议》的规定，享受所得税“三免三减半”的优惠政策，同时暂不征收增值税、营业税金及附加，2014 年朝阳水务免征企业所得税。

注 8：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《关于凌源市污水处理厂特许经营协议》的规定，享受所得税“三免三减半”的优惠政策，同时暂不征收增值税、营业税金及附加，2014 年凌源水务免征企业所得税。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	15,242.19	36,517.52
银行存款	896,593,058.68	547,128,919.42
其他货币资金	43,180,522.59	45,022,105.28
合计	939,788,823.46	592,187,542.22

2、应收票据

(1). 应收票据分类列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	347,480,015.93	315,174,902.53
商业承兑票据	11,310,266.22	16,999,220.00
合计	358,790,282.15	332,174,122.53

(2). 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：

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	314,906,968.60	
商业承兑票据	9,388,543.87	
合计	324,295,512.47	

3、应收账款

(1). 应收账款分类披露

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 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款										
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	1,740,355,507.92	100	124,451,992.89	7.15	1,615,903,515.03	1,129,611,922.67	100.00	87,022,352.39	7.70	1,042,589,570.28
1、按账龄分析法计提的应收账款	1,409,923,377.44	81.01	120,926,255.52	8.58	1,288,997,121.92	946,189,681.16	83.76	82,172,460.79	8.68	864,017,220.37
2、应收电费	259,917,383.14	14.94			259,917,383.14	86,424,409.55	7.65			86,424,409.55
3、应收质保金	70,514,747.34	4.05	3,525,737.37	5.00	66,989,009.97	96,997,831.96	8.59	4,849,891.60	5.00	92,147,940.36
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										
合计	1,740,355,507.92	/	124,451,992.89	/	1,615,903,515.03	1,129,611,922.67	/	87,022,352.39	/	1,042,589,570.28

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
1 年以内	1,049,734,745.04	52,486,737.27	5.00
1 年以内小计	1,049,734,745.04	52,486,737.27	5.00
1 至 2 年	152,125,063.08	15,212,506.31	10.00
2 至 3 年	134,520,886.53	26,904,177.31	20.00
3 至 4 年	65,118,436.42	19,535,530.93	30.00
4 至 5 年	3,273,885.34	1,636,942.67	50.00
5 年以上	5,150,361.03	5,150,361.03	100.00
合计	1,409,923,377.44	120,926,255.52	

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

组合名称	期末数		
	账面余额	计提比例%	坏账准备
应收电费	259,917,383.14		
应收质保金	70,514,747.34	5.00	3,525,737.37
合计	330,432,130.48		3,525,737.37

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况:

本期计提坏账准备金额 37,429,640.5 元; 本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

(3). 本期实际核销的应收账款情况

本期无实际核销的应收账款。

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况:

单位名称	期末余额	占应收账款总额的比例 (%)	坏账准备余额
中电投贵州金元集团股份有限公司纳雍发电厂	116,521,777.81	6.70	5,888,743.85
重庆合川发电有限责任公司	113,136,073.37	6.50	2,658,602.95
江苏常熟发电有限公司	77,314,025.10	4.44	4,563,366.47
新乡豫新发电有限责任公司	74,421,066.67	4.28	3,358,230.51
中电投河南电力有限公司开封发电分公司	57,456,790.91	3.30	1,334,309.12
合计	438,849,733.86	25.22	17,803,252.90

4、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

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	97,099,248.36	63.65	143,605,070.01	80.68
1 至 2 年	35,776,246.96	23.45	11,096,369.66	6.23
2 至 3 年	7,654,977.56	5.02	4,533,388.09	2.55
3 年以上	12,021,995.96	7.88	18,767,522.58	10.54
合计	152,552,468.84	100.00	178,002,350.34	100.00

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况:

单位名称	期末余额	占预付款项总额的比例 (%)
重庆普乐菲进出口有限公司	11,424,532.12	7.49
蒙特空气处理设备(北京)有限公司	10,678,190.00	7.00
EKATO Ruehr-und Mischtechnik GmbH	6,875,507.78	4.51

单位名称	期末余额	占预付款项总额的比 例(%)
江苏紫光吉地达环境科技股份有限公司	5,637,114.46	3.70
中国能源建设集团天津电力建设公司	4,932,538.59	3.23
合计	39,547,882.95	25.92

5、 应收股利

(1). 应收股利

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
沈阳远达环保工程有限公司	1,280,553.98	3,280,553.98
重庆同兴垃圾处理有限公司	2,913,445.26	2,249,775.00
合计	4,193,999.24	5,530,328.98

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利：

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其 判断依据
沈阳远达环保工程有限公司	1,280,553.98	3年以内	投资单位未支付	否
合计	1,280,553.98	/	/	/

6、 其他应收款

(1). 其他应收款分类披露

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 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款										
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	32,926,811.00	100.00	5,686,577.26	17.27	27,240,233.74	31,560,439.39	100.00	5,225,377.90	16.56	26,335,061.49
1、按账龄分析法计提的其他应收款	32,647,801.82	99.15	5,686,577.26	17.42	26,961,224.56	30,128,108.44	95.46	5,225,377.90	17.34	24,902,730.54
2、应收小额备用金	279,009.18	0.85			279,009.18	1,432,330.95	4.54			1,432,330.95

单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款										
合计	32,926,811.00	/	5,686,577.26	/	27,240,233.74	31,560,439.39	/	5,225,377.90	/	26,335,061.49

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
1 年以内	21,685,554.66	1,084,777.73	5.00%
1 年以内小计	21,685,554.66	1,084,777.73	5.00%
1 至 2 年	3,944,873.29	394,487.33	10.00%
2 至 3 年	2,181,914.85	436,382.97	20.00%
3 至 4 年	635,200.00	190,560.00	30.00%
4 至 5 年	1,239,779.58	619,889.79	50.00%
5 年以上	2,960,479.44	2,960,479.44	100.00%
合计	32,647,801.82	5,686,577.26	

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合名称	账面余额	计提比例%	坏账准备
应收小额备用金	279,009.18		
合计	279,009.18		

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 461,199.36 元；本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

(3). 其他应收款按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款项	20,010,688.65	18,542,054.94
保证金	10,862,975.65	10,210,119.87
备用金	2,053,146.70	2,808,264.58
合计	32,926,811.00	31,560,439.39

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况：

单位：元 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
中招国际招标有限公司	保证金	1,900,000.00	1年以内	5.77	95,000.00
河南中孚电力有限公司	往来款	1,751,664.98	1年以内	5.32	87,583.25
中国神华国际工程有限公司	保证金	1,450,000.00	2-3年	4.40	132,500.00
中国电能成套设备有限公司	保证金	1,278,040.00	1年以内	3.61	63,902.00
中国电能成套设备有限公司北京分公司	保证金	1,005,668.00	1-2年	3.05	91,566.80
合计	/	7,385,372.98	/	22.15	470,552.05

7、 存货

(1). 存货分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	75,894,774.47		75,894,774.47	54,116,988.84		54,116,988.84
在产品	29,901,817.99		29,901,817.99	32,830,890.56		32,830,890.56
库存商品	21,554,792.03		21,554,792.03	20,193,104.74		20,193,104.74
周转材料						
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产	751,904,585.70		751,904,585.70	700,901,851.98		700,901,851.98
其他	15,397,154.45		15,397,154.45	47,116,379.06		47,116,379.06
合计	894,653,124.64		894,653,124.64	855,159,215.18		855,159,215.18

(2). 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况：

单位：元 币种：人民币

项目	余额
累计已发生成本	4,079,278,248.49
累计已确认毛利	283,445,385.54
减：预计损失	0.00
已办理结算的金额	3,610,819,048.33
建造合同形成的已完工未结算资产	751,904,585.70

8、 其他流动资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵	134,224,048.44	
预缴所得税	472,359.00	
合计	134,696,407.44	

9、 可供出售金融资产

(1). 可供出售金融资产情况

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
可供出售债务工具:						
可供出售权益工具:	547,524,721.17	25,677,221.17	521,847,500.00	328,134,721.17	25,677,221.17	302,457,500.00
按公允价值计量的	395,647,500.00		395,647,500.00	176,257,500.00		176,257,500.00
按成本计量的	151,877,221.17	25,677,221.17	126,200,000.00	151,877,221.17	25,677,221.17	126,200,000.00
合计	547,524,721.17	25,677,221.17	521,847,500.00	328,134,721.17	25,677,221.17	302,457,500.00

(2). 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

单位: 元 币种: 人民币

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具	合计
权益工具的成本/债务工具的摊余成本	50,000,000.00		50,000,000.00
公允价值	395,647,500.00		395,647,500.00
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	284,235,625.00		284,235,625.00
已计提减值金额			

(3). 期末按成本计量的可供出售金融资产

被投资单位	账面余额				减值准备				在被投资单位持股比例(%)	本期现金红利
	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少	期末		
中电投财务有限公司	111,200,000.00			111,200,000.00					2.2%	5,970,000.00
重庆同兴垃圾处理有限公司	15,000,000.00			15,000,000.00					14.85%	2,913,445.26
重庆渝永电力股份有限公司	25,677,221.17			25,677,221.17	25,677,221.17			25,677,221.17	30.86%	
合计	151,877,221.17			151,877,221.17	25,677,221.17			25,677,221.17	/	8,883,445.26

(4). 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

单位: 元 币种: 人民币

可供出售金融资产分类	可供出售权益	可供出售债务	合计
------------	--------	--------	----

	工具	工具	
期初已计提减值余额	25,677,221.17		25,677,221.17
本期计提			
其中：从其他综合收益转入			
本期减少			
其中：期后公允价值回升转回	/		
期末已计提减值金余额	25,677,221.17		25,677,221.17

10、长期股权投资

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业	8,277,520.73	45,537,052.00		727,176.81					54,541,749.54	
沈阳远达环保工程有限公司	8,277,520.73			437,901.42					8,715,422.15	
中电投先融期货有限公司		45,537,052.00		289,275.39					45,826,327.39	
小计	8,277,520.73	45,537,052.00		727,176.81					54,541,749.54	
合计	8,277,520.73	45,537,052.00		727,176.81					54,541,749.54	

11、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

√适用 □不适用

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、账面原值				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额	2,307,419.44			2,307,419.44
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	2,307,419.44			2,307,419.44
(3) 企业合并增加				
(4) 其他				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				

4. 期末余额	2,307,419.44			2,307,419.44
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额	1,826,707.41			1,826,707.41
(1) 计提或摊销	115,371.00			115,371.00
(2) 其他	1,711,336.41			1,711,336.41
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	1,826,707.41			1,826,707.41
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				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	480,712.03			480,712.03
2. 期初账面价值				

12、固定资产

(1). 固定资产情况

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	642,307,916.12	1,907,938,283.84	19,328,896.07	2,569,575,096.03
2. 本期增加金额	220,897,977.06	1,108,600,106.32	3,633,286.90	1,333,131,370.28
(1) 购置	49,417,980.79	654,104,958.78	2,219,488.21	705,742,427.78
(2) 在建工程转入	95,358,975.28	439,052,540.08		534,411,515.36
(3) 企业合并增加	19,362,020.99	15,442,607.46	1,074,723.69	35,879,352.14
(3) 投资者投入	56,759,000.00		339,075.00	57,098,075.00
3. 本期减少金额	2,307,419.44	26,774,229.28	2,878,698.52	31,960,347.24
(1) 处置或报废		26,774,229.28	2,878,698.52	29,652,927.80
(2) 其他转出	2,307,419.44			2,307,419.44
4. 期末余额	860,898,473.74	2,989,764,160.88	20,083,484.45	3,870,746,119.07
二、累计折旧				
1. 期初余额	81,408,997.92	291,373,878.66	15,886,180.79	388,669,057.37
2. 本期增加金额	35,103,681.90	153,070,359.84	2,169,284.35	190,343,326.09
(1) 计提	35,103,681.90	153,070,359.84	2,169,284.35	190,343,326.09
3. 本期减少金额	1,711,336.41	5,523,208.11	2,780,397.06	10,014,941.58
(1) 处置或报废		5,523,208.11	2,780,397.06	8,303,605.17
(2) 其他转出	1,711,336.41			1,711,336.41

4. 期末余额	114,801,343.41	438,921,030.39	15,275,068.08	568,997,441.88
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置或报废				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	746,097,130.33	2,550,843,130.49	4,808,416.37	3,301,748,677.19
2. 期初账面价值	560,898,918.20	1,616,564,405.18	3,442,715.28	2,180,906,038.66

(2). 暂时闲置的固定资产情况

期末公司无暂时闲置固定资产。

(3). 未办妥产权证书的固定资产情况

期末公司无应办产权证书而未办妥产权证书的固定资产。

13、在建工程

(1). 在建工程情况

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	85,897,626.07		85,897,626.07	103,263,152.35		103,263,152.35
合计	85,897,626.07		85,897,626.07	103,263,152.35		103,263,152.35

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

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	利息资本化金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
习水脱硫脱硝基建项目	417,491,276.00		24,971,202.57			24,971,202.57						募集资金
乌斯太脱硝基建项目	97,740,360.00		75,052,767.32	37,620,611.64		37,432,155.68						自筹
金山脱硝基建项目	95,319,200.00		72,739,708.22	72,739,708.22								自筹

新丰脱硝基建项目	93,275,029.00		71,920,622.63	71,920,622.63									自筹
巩义脱硝基建项目	104,878,235.40	20,150,175.04	50,969,678.44	71,119,853.48									自筹
分宜脱硫项目基建	61,580,871.00		50,129,716.98	50,129,716.98									自筹
锡林浩特脱硝基建项目	91,336,500.00		40,072,198.55	40,072,198.55									自筹
乌苏脱硝改造工程	100,720,000.00	9,045,947.21	26,722,214.50	35,768,161.71									募集资金
开封脱硫增容改造	55,090,000.00	30,115,656.22	15,434,356.90	45,550,013.12									自筹
南阳脱硫装置增容改造工程	42,500,031.00	21,436,631.93	12,090,303.42	33,526,935.35									自筹
合计	1,159,931,502.40	80,748,410.40	440,102,769.53	458,447,821.68		62,403,358.25	/	/				/	/

14、无形资产

(1). 无形资产情况

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	51,861,342.46	2,616,250.00	56,438,009.82	7,006,944.76	117,922,547.04
2. 本期增加金额	5,047,342.13	2,604,431.97	19,956,300.00	317,954,967.14	345,563,041.24
(1) 购置				317,944,702.18	317,944,702.18
(2) 内部研发		2,604,431.97			2,604,431.97
(3) 企业合并增加	5,047,342.13		19,956,300.00	10,264.96	25,013,907.09
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	56,908,684.59	5,220,681.97	76,394,309.82	324,961,911.90	463,485,588.28
二、累计摊销					
1. 期初余额	6,460,300.90	1,150,000.00	35,282,500.57	2,219,438.65	45,112,240.12
2. 本期增加金额	1,445,697.76	879,035.19	9,784,750.10	10,137,180.33	22,246,663.38
(1) 计提	1,445,697.76	879,035.19	9,784,750.10	10,137,180.33	22,246,663.38
3. 本期减少金额					
(1) 处置					

4. 期末余额	7,905,998.66	2,029,035.19	45,067,250.67	12,356,618.98	67,358,903.50
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	49,002,685.93	3,191,646.78	31,327,059.15	312,605,292.92	396,126,684.78
2. 期初账面价值	45,401,041.56	1,466,250.00	21,155,509.25	4,787,506.11	72,810,306.92

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 1.31%。

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况:

期末公司无应办理未办妥产权证书的土地使用权。

15、 开发支出

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		
研究支出	0	24,535,593.29				24,535,593.29		0
开发支出	2,805,722.23	1,741,813.04			2,604,431.97			1,943,103.30
合计	2,805,722.23	26,277,406.33			2,604,431.97	24,535,593.29		1,943,103.30

16、 商誉

(1). 商誉账面原值

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		
中电投远达环保工程有限公司	16,920,377.89					16,920,377.89
重庆远达水务有限公司	169,785.97					169,785.97
合计	17,090,163.86					17,090,163.86

注：截至 2014 年 12 月 31 日，本公司商誉未出现可收回金额低于账面价值的情况，故未计提商誉减值准备。

公司于每年年度终了对企业合并所形成的商誉按以下步骤进行减值测试：①对不包含商誉的资产组或者资产组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值比较，确认相应的减值损失；②对包含商誉的资产组或者资产组合进行减值测试，比较相关资产组或者资产组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组合的可收回金额低于其账面价值，就其差额确认减值损失。公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司及控股子公司重庆远达水务有限公司主要从事烟气脱硫、垃圾及污水处理等环保业务，

基于对该资产组目前经营状况以及其所面向的特定市场的预期，判断资产组未来可收回金额现值仍高于其账面价值，公司认为对其投资形成的商誉不存在减值迹象，未计提减值准备。

17、长期待摊费用

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
中电远达新办公楼装修	12,211,547.51	763,400.00	1,365,050.19		11,609,897.32
中电远达办公楼装修费	1,162,379.78		581,189.88		581,189.90
环保工程上海分公司装修费	31,249.52		31,249.52		
脱硝催化剂		92,833,544.01	2,057,265.75		90,776,278.26
远达河北公司开办费		138,416.00	23,069.32		115,346.68
合计	13,405,176.81	93,735,360.01	4,057,824.66		103,082,712.16

18、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

单位：元 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	140,725,513.66	20,691,536.12	90,357,711.11	14,761,528.60
内部交易未实现利润	127,702,813.63	19,155,422.04		
可抵扣亏损	6,579,827.37	1,644,956.83		
预计负债	21,379,734.78	3,206,960.22	6,860,646.79	1,029,097.02
合计	296,387,889.44	44,698,875.21	97,218,357.90	15,790,625.62

(2). 未经抵销的递延所得税负债

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				
可供出售金融资产公允价值变动	345,647,500.00	86,411,875.00	126,257,500.00	31,564,375.00
固定资产	7,889,465.20	1,312,422.08		
合计	353,536,965.20	87,724,297.08	126,257,500.00	31,564,375.00

(3). 未确认递延所得税资产明细

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	25,948,631.70	27,567,240.35
可抵扣亏损	60,260,748.76	
合计	86,209,380.46	27,567,240.35

(4). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2018 年	14,242,331.83	14,242,331.83	
2019 年	46,018,416.93		
合计	60,260,748.76	14,242,331.83	/

19、短期借款

(1). 短期借款分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	455,000,000.00	485,000,000.00
合计	455,000,000.00	485,000,000.00

20、应付票据

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
银行承兑汇票	219,026,186.11	302,332,646.97
合计	219,026,186.11	302,332,646.97

21、应付账款

(1). 应付账款列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	1,135,471,098.47	891,375,857.17
1 年以上	584,533,006.74	484,195,365.37
合计	1,720,004,105.21	1,375,571,222.54

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
成都龙泉防腐工程有限公司	15,369,710.50	项目未结算
无锡市华东电力设备有限公司	14,304,038.97	项目未结算
江苏峰业科技环保集团股份有限公司	6,798,111.20	项目未结算
重庆电力建设总公司	5,579,993.28	项目未结算
合计	42,051,853.95	/

22、预收款项

(1). 预收账款项列示

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)	281,390,511.83	269,126,755.80
1年以上	44,818,290.73	2,792,738.35
合计	326,208,802.56	271,919,494.15

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中电投新疆能源化工集团有限责任公司乌苏热电分公司	20,139,000.00	项目未结算
邹平三洋投资有限公司	16,095,000.00	项目未结算
贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	4,283,797.00	项目未结算
合计	40,517,797.00	/

23、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示：

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	14,451,209.51	288,734,207.69	284,464,401.90	18,721,015.30
二、离职后福利-设定提存计划	141,203.44	20,842,396.83	20,651,398.33	332,201.94
三、辞退福利		1,356,845.79	1,356,845.79	
合计	14,592,412.95	310,933,450.31	306,472,646.02	19,053,217.24

(2). 短期薪酬列示：

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		166,578,230.96	166,578,230.96	
二、职工福利费		14,484,187.96	14,484,187.96	
三、社会保险费	7,713,927.69	13,683,246.50	11,337,476.34	10,059,697.85
其中：医疗保险费	7,713,927.69	12,409,232.09	10,089,339.74	10,033,820.04
工伤保险费		626,407.06	612,492.64	13,914.42
生育保险费		520,928.50	508,965.11	11,963.39
其他社会保险		126,678.85	126,678.85	
四、住房公积金		11,247,761.14	11,200,528.93	47,232.21
五、工会经费和职工教育经费	6,737,281.82	7,469,424.12	5,592,620.70	8,614,085.24
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、劳务费		73,774,316.94	73,774,316.94	
九、劳动保护费		1,497,040.07	1,497,040.07	
合计	14,451,209.51	288,734,207.69	284,464,401.90	18,721,015.30

(3). 设定提存计划列示

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	7,800.00	15,912,594.20	15,610,569.41	309,824.79
2、失业保险费	329.44	1,210,349.31	1,188,301.60	22,377.15
3、企业年金缴费	133,074.00	3,719,453.32	3,852,527.32	
合计	141,203.44	20,842,396.83	20,651,398.33	332,201.94

24、 应交税费

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	13,768,338.90	-65,318,729.53
消费税		
营业税	4,450,732.39	4,519,208.77
企业所得税	18,568,218.52	16,748,759.55
个人所得税	3,423,405.86	7,868,354.59
城市维护建设税	1,454,816.15	1,883,059.92
房产税	229,843.69	73,919.56
教育费附加及地方教育费附加	836,743.89	1,066,300.43
其他税费	934,863.13	-292,073.01
合计	43,666,962.53	-33,451,199.72

25、 应付利息

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	650,946.22	684,856.80
企业债券利息	6,876,225.00	
短期借款应付利息	1,202,681.50	2,019,301.15
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
合计	8,729,852.72	2,704,157.95

26、 应付股利

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	453,184.96	453,184.96
合计	453,184.96	453,184.96

其他说明，包括重要的超过1年末支付的应付股利，应披露未支付原因：
应付股利超过一年未支付，系公司法人股东尚未领取的股利。

27、 其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
往来款	36,433,809.50	19,611,982.81
保证金	15,322,174.13	8,002,779.65
合计	51,755,983.63	27,614,762.46

28、 1年内到期的非流动负债

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	42,800,000.00	84,300,000.00
1年内到期的应付债券		
1年内到期的长期应付款		
合计	42,800,000.00	84,300,000.00

29、 其他流动负债

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额

短期应付债券	270,000,000.00	50,000,000.00
合计	270,000,000.00	50,000,000.00

短期应付债券的增减变动:

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
2014年度第一期短期融资券	100	2014年7月18日	1年	270,000,000	50,000,000	270,000,000	9,067,336.11		50,000,000	270,000,000
合计	/	/	/	270,000,000	50,000,000	270,000,000	9,067,336.11		50,000,000	270,000,000

30、长期借款

(1). 长期借款分类

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	191,999,999.80	
抵押借款		
保证借款		
信用借款	211,224,809.41	123,369,678.39
合计	403,224,809.21	123,369,678.39

注: (1) 公司全资子公司重庆中电节能技术服务有限公司与中国建行重庆杨家坪支行签订杨建行国内保理(2014)字第003号有追索权国内保理合同,以公司与江西远达环保有限公司签订的贸易合同所收取的未来应收账款作为质押标的,截至2014年12月31日借款余额为1,999,999.80元。(2) 公司控股孙公司朝阳远达环保水务有限公司与中国建设银行股份有限公司朝阳凌河支行签订长期借款协议,该借款以未来污水处理收费权为质押标的,截至2014年12月31日借款余额为190,000,000.00元。

31、专项应付款

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
烟气脱硫改造	711,733.43			711,733.43	脱硫改造财政贴息
重大技术创新及产业化资金	6,980,000.00		6,980,000.00		
合计	7,691,733.43		6,980,000.00	711,733.43	/

32、预计负债

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼			
产品质量保证	6,860,646.79	21,379,734.78	注
重组义务			
待执行的亏损合同			
其他			

合计	6,860,646.79	21,379,734.78	/
----	--------------	---------------	---

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。

33、递延收益

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	41,373,981.69	4,082,400.00	14,286,970.05	31,169,411.64	收到政府补助
合计	41,373,981.69	4,082,400.00	14,286,970.05	31,169,411.64	/

涉及政府补助的项目：

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	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
十一五科技支撑计划	7,065,000.00		942,000.00		6,123,000.00	与资产相关（注 1）
重点产业振兴和技术改造项目	5,916,666.66		1,000,000.00		4,916,666.66	与资产相关（注 2）
国家地方联合工程中心	3,750,000.09		500,000.01		3,250,000.08	与资产相关（注 3）
十二五科技支撑计划	2,400,000.00			-202,800.00	2,197,200.00	与收益相关（注 4）
面向中美先进煤炭技术合作的新一代煤转化与发电技术	1,917,300.00				1,917,300.00	与收益相关（注 5）
863 计划宽工作面燃煤烟气 SCR 脱硝催化剂开发与中试	1,896,400.00				1,896,400.00	与收益相关（注 6）
燃煤电厂烟气 PM2.5 脱除装备开发与产业化	1,440,000.00	1,200,000.00		-508,000.00	2,132,000.00	与收益相关（注 7）
远达脱硝催化剂研发检测服务中心	1,600,000.00		80,000.00		1,520,000.00	与资产相关（注 8）
YD BSP 烟气脱硫成套技术与装备成果转化项目	1,499,999.94		200,000.04		1,299,999.90	与资产相关（注 9）
催化剂关键原材料制备技术及基于原材料的配方研究	1,274,615.00		134,170.00		1,140,445.00	与资产相关（注 10）
核电站严重事故放射性废液低温蒸发处理技术应用研究		1,038,400.00			1,038,400.00	与收益相关（注 11）
少油点火项目		1,000,000.00			1,000,000.00	与收益相关
重庆市“低碳”关键技术研究与示范	540,000.00				540,000.00	与收益相关
活性炭干法脱硫再生系统开发和工程技术研究	450,000.00				450,000.00	与收益相关
国际科技合作中心	200,000.00	200,000.00			400,000.00	与收益相关
重庆市科委拨付市政污泥资源化利用技术研究项	400,000.00				400,000.00	与资产相关

目经费						
重庆市“碳票”交易机制研究及示范	490,000.00			-150,000.00	340,000.00	与收益相关
国家区域示范备选企业创新方法推广应用		250,000.00			250,000.00	与收益相关
TiO ₂ -C ₃ N ₄ 光触媒关键制备技术及空气净化器产品项目		150,000.00			150,000.00	与收益相关
新型燃煤电厂烟气脱硝催化剂国产化研究	144,000.00		16,000.00		128,000.00	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	90,000.00		10,000.00		80,000.00	与资产相关
智能制造装备发展专项项目	8,000,000.00			-8,000,000.00		与资产相关
搬迁补助款	2,200,000.00		2,200,000.00			与收益相关
市政中水高效脱碳处理技术与装置研制项目经费	100,000.00		100,000.00			与收益相关
合计	41,373,981.69	3,838,400.00	5,182,170.05	-8,860,800.00	31,169,411.64	/

其他说明：

注 1：该项目系十一五科技计划，用于合川实验基础及联合中心建设，已于 2011 年 6 月 15 日通过重庆市科学技术委员会组织的财务验收。该项目总计收到国家拨款 11,920,000.00 元，其中分课题单位应享有 2,500,000.00 元。本期项目结题，公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司应享有的 9,420,000.00 元转入递延收益，作为与资产相关的政府补助，随相关资产的折旧年限进行摊销，累计摊销 3,297,000.00 元，本期摊销 942,000.00 元，截至 2014 年 12 月 31 日余额为 6,123,000.00 元。

注 2：根据重庆市发改委渝发改工[2010]944 号文件，重庆市南岸区财政局补助公司全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司 10,000,000.00 元用于公司采购核心生产设备，其中 2010 年收到 8,000,000.00 元，2011 收到 2,000,000.00 元，其中 2010 年计入营业外收入 866,666.67 元，2011 年计入营业外收入 1,216,666.67 元，2012 年计入营业外收入 1,000,000.00 元，2013 年计入营业外收入 1,000,000.00 元，2014 年计入营业外收入 1,000,000.00 元，截至 2014 年 12 月 31 日余额为 4,916,666.66 元。

注 3：根据财建[2012]204 号文件，公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司 2012 年收到下拨的 2012 年自主创新和高新技术产业产业化项目中央基建投资预算拨款 5,000,000.00 元，专项用于燃煤烟气净化国家地方联合工程研究中心建设，该项目 2011 年已验收，本期收到后作为与资产相关的政府补助，随相关资产的折旧年限进行摊销，截至 2014 年 12 月 31 日，累计摊销 1,749,999.92 元，本期摊销 500,000.01 元，余额 3,250,000.08 元。

注 4：该项目系十二五科技计划，用于燃煤电厂烟气多污染物协同脱除关键技术与示范（总课题项目编号：2013BAC13B00）。分课题单位应享有 7,100,000.00 元。本期项目开题（分课题项目编号：2013BAC12B02），公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司收到拨款 2,400,000.00 元转入递延收益，2014 年拨付子课题承担单位深圳市宇驰检测技术有限公司 101,400.00 元、中国标准化研究院 101,400.00 元，截至 2014 年 12 月 31 日余额为 2,197,200.00 元。

注 5：根据控股子公司中电投远达环保工程有限公司与清华大学签订的国际科技合作计划项目“面向中美先进煤炭技术合作的新一代煤转化与发电技术”（项目编号：2010DFA24580）子课题合同书，截至 2014 年 12 月 31 日收到课题补助资金 1,917,300.00 元。

注 6：根据国科发社（2011）46 号文件《关于十一五 863 计划资源环境技术领域居室及公共场所空气净化关键技术及设备研发等 4 个项目立项的通知》，控股子公司中电投远达环保工程有限公司承担的中国科学院过程工程研究所“863 计划宽工作温度燃煤烟气 SCR 脱硝催化剂研发与中试”项目的子课题，截至 2014 年 12 月 31 日公司收到项目补助资金 1,896,400.00 元。

注 7：根据《重庆市科技委员会关于下达 2013 年重庆市第五批科技计划项目的通知》（渝科发计字（2013）23 号），控股子公司中电投远达环保工程有限承担的重庆市集成示范计划项目的子项目“燃煤电厂烟气 PM2.5 脱除装备开发与产业化”，课题经费共 2,950,000.00 元，2013 年收到重庆市财政局拨付的第一笔课题经费 1,440,000.00 元，2014 年收到重庆市财政局拨付的第二笔课题经费 1,200,000.00 元，2014 年拨付子课题承担单位重庆大学 264,000.00 元、中国科学院重庆绿色智能技术研究院 244,000.00 元，截至 2014 年 12 月 31 日余额 2,132,000.00 元。

注 8：根据 2013 年根据重庆市财政局渝财企（2013）358 号文件《重庆市财政局关于下达 2013 年国家服务业发展引导资金中央基建投资预算的通知》，公司全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司将收到重庆市财政局关于催化剂研发检测服务中心财政拨款 2,000,000.00 元，用于建设远达脱硝催化剂研发检测服务中心，截至 2014 年 12 月 31 日止，收到财政局拨款 1,600,000.00 元。2014 年计入营业外收入 80,000.00 元，截至 2014 年 12 月 31 日余额为 1,520,000.00 元。

注 9：根据渝财企（2008）364 号文件，重庆市财政局补助控股子公司中电投远达环保工程有限公司 2,000,000.00 元用于 YD-BSP 成果转化项目建设，作为与资产相关的政府补助，随相关资产的折旧年限进行摊销。累计摊销 700,000.10 元，本期摊销 200,000.04 元，截至 2014 年 12 月 31 日余额为 1,299,999.90 元。

注 10：根据国家科技部 863 项目补助资金文件，财政部补助全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司 6,370,000.00 元，公司于 2011 年收到该项目补助资金 6,370,000.00 元，其中 2011 年计入营业外收入 1,808,521.47 元，2012 年计入营业外收入 3,252,055.63 元，2013 年计入营业外收入 34,807.90 元，2014 年计入营业外收入 134,170.00 元，截至 2014 年 12 月 31 日余额为 1,140,445.00 元。

注 11：根据控股子公司中电投远达环保工程有限公司与上海核工程研究设计院签订的《大型先进压水堆核电站国家重大科技专项科研联合合同》（课题编号：2014ZX06004005），截至 2014 年 12 月 31 日收到课题补助资金 1,038,400.00 元。

34、股本

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	511,872,636.00	88,755,741.00				88,755,741.00	600,628,377.00

其他说明：

注：经中国证券监督管理委员会证监许可 [2014]711 号《关于核准中电投远达环保（集团）股份有限公司非公开发行股票批复》核准，公司非公开发行新股 88,755,741 股，募集资金净额 1,581,826,189.74 元，天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）对本次募集资金到位情况进行了审验，并于 2014 年 8 月 15 日出具了天职业字【2014】10865 号《验资报告》。

35、资本公积

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）	1,651,867,734.33	1,496,149,503.43	1,628,907.61	3,146,388,330.15
其他资本公积	12,256,780.36			12,256,780.36
合计	1,664,124,514.69	1,496,149,503.43	1,628,907.61	3,158,645,110.51

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注（1）经中国证券监督管理委员会证监许可[2014]711号《关于核准中电投远达环保（集团）股份有限公司非公开发行股票批复》核准，公司非公开发行新股88,755,741股，增加资本公积1,493,070,448.74元。（2）本期本公司溢价收购江西远达环保有限公司少数股东股权，公司按照新取得的长期股权投资的成本与按照新增持股比例计算应享有的自购买日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调减本期资本公积1,628,907.61元。（3）本期本公司折价收购南阳远达环保有限公司少数股东股权，公司按照新取得的长期股权投资的成本与按照新增持股比例计算应享有的自购买日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调增本期资本公积3,079,054.69元。

36、其他综合收益

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：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
以后将重分类进损益的其他综合收益	119,693,125.00	219,390,000.00		54,847,500.00	164,542,500.00		284,235,625.00
其中：可供出售金融资产公允价值变动损益	119,693,125.00	219,390,000.00		54,847,500.00	164,542,500.00		284,235,625.00
其他综合收益合计	119,693,125.00	219,390,000.00		54,847,500.00	164,542,500.00		284,235,625.00

37、专项储备

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	4,278,070.22	15,570,836.67	12,187,181.39	7,661,725.50
合计	4,278,070.22	15,570,836.67	12,187,181.39	7,661,725.50

38、盈余公积

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	104,366,133.86	10,176,136.12		114,542,269.98
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	104,366,133.86	10,176,136.12		114,542,269.98

39、未分配利润

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	454,587,148.55	292,523,132.17
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	454,587,148.55	292,523,132.17
加：本期归属于母公司所有者的净利润	232,363,271.36	208,118,456.81
减：提取法定盈余公积	10,176,136.12	5,104,629.55
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	76,780,895.40	40,949,810.88
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	599,993,388.39	454,587,148.55

40、营业收入和营业成本

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	3,445,503,886.77	2,833,223,826.12	3,209,222,971.91	2,644,679,460.07
其中：环保工程	1,853,552,424.51	1,552,301,421.94	1,636,248,968.73	1,414,773,284.20
脱硫脱硝电价收入	1,106,789,653.72	896,405,373.79	1,002,236,670.91	814,516,856.04
催化剂销售	415,497,503.75	303,662,706.87	412,620,352.57	269,138,254.73
其他	69,664,304.79	80,854,323.52	158,116,979.70	146,251,065.10
其他业务	38,802,239.40	3,657,364.01	41,412,105.64	4,317,117.63
合计	3,484,306,126.17	2,836,881,190.13	3,250,635,077.55	2,648,996,577.70

41、营业税金及附加

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额

消费税		
营业税	9,679,111.35	5,761,522.50
城市维护建设税	5,120,790.60	7,265,259.62
教育费附加	4,369,145.99	5,834,016.86
其他		111,898.67
合计	19,169,047.94	18,972,697.65

42、销售费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
运输费	14,605,264.71	11,362,065.50
职工薪酬	13,386,391.97	8,226,522.40
差旅费	3,305,000.33	2,967,793.59
业务经费	1,814,398.78	1,889,630.09
销售服务费	1,343,978.82	6,412,668.05
折旧费	875,951.50	941,713.06
业务招待费	674,431.05	1,847,684.85
材料及低值易耗品	439,049.48	484,122.20
广告费	201,624.37	236,650.00
办公费	183,080.62	245,584.41
其他	18,482,884.96	8,559,463.18
合计	55,312,056.59	43,173,897.33

43、管理费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	124,164,752.25	65,323,282.51
技术开发费	24,535,593.29	22,129,507.29
折旧费	12,920,240.93	10,527,945.55
税金	8,682,853.30	7,600,696.54
各项摊销	4,926,665.69	3,259,198.94
差旅费	4,671,280.04	5,643,069.70
物业管理费	4,099,443.16	2,408,741.49
咨询费	3,760,353.02	4,492,497.55
车辆使用费	2,750,241.97	2,722,550.28
办公费	2,129,996.11	2,663,253.14
业务招待费	1,192,884.54	2,582,327.72
广告宣传费	1,053,170.00	1,216,074.00
会议费	209,386.70	851,863.60
其他	20,519,228.48	11,473,714.25
合计	215,616,089.48	142,894,722.56

44、财务费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

利息收入	-10,086,508.65	-7,354,319.21
利息支出	54,657,774.88	36,288,820.78
汇兑损失(收益以负数列示)	-2,132,421.01	-5,354,954.13
手续费支出	3,628,118.63	2,091,321.51
合计	46,066,963.85	25,670,868.95

45、资产减值损失

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	37,890,839.86	20,267,653.49
二、存货跌价损失		
三、可供出售金融资产减值损失		
四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		
六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失		
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		
十、生产性生物资产减值损失		
十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失		
十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计	37,890,839.86	20,267,653.49

46、投资收益

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	727,176.81	286,069.52
处置长期股权投资产生的投资收益		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产等取得的投资收益	12,788,445.26	2,249,775.00
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
其他		4,084.50
合计	13,515,622.07	2,539,929.02

47、营业外收入

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	220,415.32	1,100.00	220,415.32

其中：固定资产处置利得	217,415.32	1,100.00	217,415.32
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		698,000.00	
政府补助	19,446,162.16	5,730,124.36	19,446,162.16
其他	6,446,005.43	1,162,341.51	6,446,005.43
合计	26,112,582.91	7,591,565.87	26,112,582.91

计入当期损益的政府补助

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
重庆市南岸区财政局拨来 2013 年度新产品财税扶持资金	6,806,000.00		与收益相关
重庆市南岸区茶园土地搬迁补助款	2,200,000.00		与收益相关
南岸区财政局拨来 2012 年市级国家级新产品财政扶持资金	1,273,900.00		与收益相关
重庆市南岸区委拨来长江工业园企业发展基金	1,100,000.00	1,100,000.00	与收益相关
重庆市南岸区经信委和经开区经发局拨来 2014 年工业发展扶持资金	1,050,000.00		与收益相关
重点产业振兴和技术改造项目	1,000,000.00	1,000,000.00	与资产相关
十一五科技支撑计划	942,000.00	942,000.00	与资产相关
九龙西厂低温空气预热器节能技术改造项目	730,000.00	1,230,000.00	与收益相关
南岸区财政局拨来 2012 年高新技术企业财政扶持资金	620,200.00		与收益相关
国家地方联合工程中心	500,000.01	499,999.93	与资产相关
重庆市人民政府拨来市长质量奖奖励	500,000.00		与收益相关
重庆长寿工业国税局拨来重点新产品增值税返还	431,552.00		与收益相关
江西楼宇经济、总部经济政府奖励	423,000.00		与收益相关
重庆市北部新区财政奖励资金	290,868.46		与收益相关
YD BSP 烟气脱硫成套技术与装备成果转化项目	200,000.04	200,000.03	与资产相关
重庆财政局拨付燃煤电厂烟气脱硝高效催化剂开发款	200,000.00		与收益相关
重庆长寿工业园财政局拨来工业发展扶持资金	173,524.09		与收益相关
南岸区经开区财政局拨来 2013 年稳增长补助金	150,000.00		与收益相关
催化剂关键原材料制备技术及基于原材料的配方研究	134,170.00	34,807.90	与资产相关
九龙西厂低温换热器合同能源管理项目营业税退税	123,406.30		与收益相关
市政中水高效脱碳处理技术研究	100,000.00		与收益相关

装置研制项目经费			
总部经济拨来发展奖励	100,000.00		与收益相关
远达脱硝催化剂研发检测服务中心	80,000.00		与资产相关
新型燃煤电厂烟气脱硝催化剂国产化研究	16,000.00		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	10,000.00		与资产相关
燃煤烟气脱硫脱硝脱汞催化剂研究与示范(市委高端人才项目)		500,000.00	与收益相关
污染减排政策技术研究		200,000.00	与收益相关
其他	291,541.26	22,316.50	与收益相关
税务手续费返还		1,000.00	与收益相关

48、营业外支出

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	11,598,685.93	11,043,433.42	11,598,685.93
其中：固定资产处置损失	11,598,685.93	11,043,433.42	11,598,685.93
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			
罚没支出	202,790.00	116,200.00	202,790.00
其他	47,296.34	231,760.40	47,296.34
合计	11,848,772.27	11,391,393.82	11,848,772.27

49、所得税费用

(1) 所得税费用表

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	75,675,308.07	71,306,837.80
递延所得税费用	-27,595,827.51	2,807,136.89
合计	48,079,480.56	74,113,974.69

(2) 会计利润与所得税费用调整过程：

项目	本期发生额
利润总额	301,149,371.03
按法定/适用税率计算的所得税费用	75,287,342.76
子公司适用不同税率的影响	-32,944,297.73
调整以前期间所得税的影响	
非应税收入的影响	-2,759,014.28
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	14,538,932.20
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	21,552,345.12
递延所得税	-27,595,827.51
所得税费用	48,079,480.56

50、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金:

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收回的往来款	39,622,973.13	61,186,200.91
收回的投标保证金	41,930,590.54	40,455,678.80
收到退回银行保证金	2,217,955.42	5,719,516.94
收到的政府补贴	7,708,787.40	9,359,788.50
收到的银行存款利息	10,086,508.65	7,354,319.21
代收职工提取住房公积金		1,566,328.88
其他	10,948,519.29	17,275,157.97
合计	112,515,334.43	142,916,991.21

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金:

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付的银行票据保证金	28,949,590.14	6,595,774.02
支付的销售费用	22,636,991.18	20,049,104.33
支付的往来款	57,298,188.10	23,706,081.62
支付的投标保证金	48,677,650.61	39,602,644.38
支付的日常管理费用	66,442,732.42	54,387,429.29
项目借支	365,509.80	16,159,695.38
其他	2,579,937.05	14,545,569.00
合计	226,950,599.30	175,046,298.02

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
朝阳远达水务有限公司资本金	51,000,000.00	
车位款退回	8,579,000.00	
合计	59,579,000.00	

(4). 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
非公开发行费用	3,428,755.74	
合计	3,428,755.74	

(5). 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
非公开发行费用	3,428,755.74	
归还中国电力投资集团公司短期融资券资金		300,000,000.00
合计	3,428,755.74	300,000,000.00

51、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

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	253,069,890.47	275,284,786.25
加：资产减值准备	37,890,839.86	20,267,653.49
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	190,282,689.75	140,280,932.59
无形资产摊销	22,246,663.38	6,590,581.15
长期待摊费用摊销	4,057,824.66	1,121,782.86
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）	11,378,270.61	11,030,471.19
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）	54,657,774.88	36,288,820.78
投资损失（收益以“-”号填列）	-13,515,622.07	-2,539,929.02
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-28,908,249.59	2,807,136.89
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	1,312,422.08	
存货的减少（增加以“-”号填列）	-39,493,909.46	-496,839,932.83
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-773,422,523.92	-417,598,087.38
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	123,831,590.46	723,299,542.88
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-156,612,338.89	299,993,758.85
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	896,608,300.87	547,165,436.94
减：现金的期初余额	547,165,436.94	878,088,387.48
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	349,442,863.93	-330,922,950.54

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	27,148,570.71
其中：重庆普源化工工业有限公司	27,148,570.71
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	1,029,263.05
其中：重庆普源化工工业有限公司	1,029,263.05
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
取得子公司支付的现金净额	26,119,307.66

(3) 现金和现金等价物的构成

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	896,608,300.87	547,165,436.94
其中：库存现金	15,242.19	36,517.52
可随时用于支付的银行存款	896,593,058.68	547,128,919.42
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	896,608,300.87	547,165,436.94
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		

52、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	43,180,522.59	汇票保证金、保函保证金
应收票据		
存货		
固定资产		
无形资产		
合计	43,180,522.59	/

53、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目：

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
长期借款	335,283,765.00	0.051371	17,223,862.29
其中：日元	335,283,765.00	0.051371	17,223,862.29

(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

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例(%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
重庆普源	2014年3	33,376,312.04	100%	收购	2014年3	完成交割审计	69,230,783.58	9,920,636.36

化工 工业 有限 公司	月 31 日				月 31 日	并实际 控制		
----------------------	-----------	--	--	--	-----------	-----------	--	--

(2). 合并成本及商誉

单位：元 币种：人民币

合并成本	重庆普源化工工业有限公司
--现金	33,376,312.04
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	
合并成本合计	33,376,312.04
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	39,039,331.21
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-5,663,019.17

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

注：重庆普源化工工业有限公司的合并成本公允价值根据评估报告、交割审计报告以及双方签订的合同进行确定。

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元 币种：人民币

	重庆普源化工工业有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	77,212,877.14	66,991,897.96
货币资金	2,802,428.83	2,802,428.83
应收款项	17,402,882.87	17,402,882.87
存款	4,539,903.96	4,539,903.96
固定资产	32,151,803.72	31,177,310.86
无形资产	20,228,326.44	10,981,840.12
工程物资	87,531.32	87,531.32
负债：	38,173,545.93	38,173,545.93
借款		
应付款项	38,173,545.93	38,173,545.93
递延所得税负债		
净资产	39,039,331.21	28,818,352.03
减：少数股东权益		
取得的净资产	39,039,331.21	28,818,352.03

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

注：重庆普源化工工业有限公司购买日可辨认资产、负债公允价值根据评估报告、交割审计报告进行确定。

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

2、其他原因的合并范围变动

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

(1) 公司全资子公司重庆远达水务有限公司与朝阳市人民政府签订了《朝阳市什家河污水处理厂及凤凰新城污水处理厂特许经营协议》，依据协议规定双方共同出资设立朝阳远达环保水务有限公司，注册资本为 10,000 万元，重庆远达水务有限公司以货币出资，持股比例为 51%。朝阳远达环保水务有限公司于 2014 年 01 月 09 日在朝阳市工商行政管理局登记注册。

(2) 公司全资子公司重庆远达水务有限公司与凌源市人民政府签订了《关于凌源市污水处理厂特许经营协议》，依据洗衣规定双方共同出资设立凌源远达环保水务有限公司，注册资本为 3,200 万元，重庆远达水务有限公司以货币出资，持股比例为 51%。凌源远达环保水务有限公司于 2014 年 12 月 2 日在凌源市工商行政管理局登记注册。

(3) 公司全资子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司与首大能源环保集团有限公司共同出资设立内蒙古远达首大环保有限责任公司，注册资本为 10,000 万元，重庆远达烟气治理特许经营有限公司以货币出资，持股比例为 51%。内蒙古远达首大环保有限责任公司于 2014 年 6 月 24 日在内蒙古呼和浩特市工商行政管理局登记注册。

(4) 公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司与邯郸市建设投资公司、邯郸市冀南建设投资有限公司共同出资设立中电投远达河北环境科技有限公司，注册资本为 5,000 万元，截至 2014 年 12 月 31 日实收资本为 1,110 万元，中电投远达环保工程有限公司以货币出资，持股比例为 90%。中电投远达河北环境科技有限公司于 2014 年 7 月 10 日在河北省邯郸市冀南新区工商局登记注册。

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
中电投远达环保工程有限公司	重庆	重庆	工业	94.13		收购
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	重庆	重庆	服务	100		设立

重庆中电节能技术服务有限公司	重庆	重庆	服务	100		设立
重庆远达催化剂制造有限公司	重庆	重庆	工业	100		设立
重庆远达水务有限公司	重庆	重庆	工业	100		设立
河南九龙环保有限公司	河南	河南	服务	100		设立
江西远达环保有限公司	江西	江西	服务	100		设立
南阳远达环保有限公司	河南	河南	服务	100	100	设立
中电投山东核环保有限公司	山东	山东	服务		50	设立
重庆普源化工工业有限公司	重庆	重庆	工业		100	设立
朝阳远达环保水务有限公司	辽宁	辽宁	服务		51	设立
凌源远达水务有限公司	辽宁	辽宁	服务		51	设立
内蒙古远达首大特许经营有限公司	内蒙古	内蒙古	服务		51	设立
中电投远达河北环境科技有限公司	河北	河北	工业		90	设立

(2). 重要的非全资子公司

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
中电投远达环保工程有限公司	5.87	7,424,920.48	2,240,954.68	51,321,876.76

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

单位:元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
中电投远达环保工程有限公司	2,440,998.4 27.51	321,656.5 56.37	2,762,654.9 83.88	1,784,642.1 48.01	87,470.03 4.76	1,872,112.1 82.77	1,971,169.0 37.28	733,978.4 49.51	2,705,147.4 86.79	1,701,218.9 58.03	169,489.3 46.82	1,870,708.3 04.85

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
中电投远达环保工程有限公司	2,642,479,346.26	132,345,819.44	132,345,819.44	-205,560,842.83	2,411,084,397.98	213,693,485.14	213,693,485.14	-21,376,297.25

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明:

2014 年, 中电投远达环保(集团)股份有限公司收购了中电投远达环保工程有限公司持有江西远达环保有限公司 80%的股权、北京首大环保工程有限公司持有江西远达环保有限公司 20%的股权, 收购完成后, 公司持有江西远达环保有限公司 100%股权。

2014 年, 河南九龙环保有限公司收购了中电投远达环保工程有限公司持有南阳远达环保有限公司 60%的股权、北京首大环保工程有限公司持有南阳远达环保有限公司 40%的股权, 收购完成后, 公司持有南阳远达有限公司 100%股权。

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响:

单位:元 币种:人民币

项目	江西远达环保有限公司	南阳远达环保有限公司
购买成本/处置对价	29,964,111.16	7,986,219.16
--现金	29,964,111.16	7,986,219.16
--非现金资产的公允价值		
购买成本/处置对价合计	29,964,111.16	7,986,219.16
减:按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	28,335,203.56	11,065,249.53
差额	1,628,907.60	-3,079,030.37
其中:调整资本公积	-1,628,907.60	3,079,030.37
调整盈余公积		
调整未分配利润		

3、合营企业或联营企业中的权益

(1). 重要的合营企业或联营企业

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	
中电投先融期货有限公司	重庆	重庆	金融	32		权益法
沈阳远达环保工程有限公司	沈阳	沈阳	工业		40	权益法

(2). 重要联营企业的主要财务信息

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	
	中电投先融期货有限公司	沈阳远达环保工程有限公司	中电投先融期货有限公司	沈阳远达环保工程有限公司
流动资产	311,490,732.80	47,279,978.49		62,697,920.58
非流动资产	73,357,075.45	437,211.84		622,016.91
资产合计	384,847,808.25	47,717,190.33		63,319,937.49
流动负债	264,687,616.00	26,911,489.01		42,129,446.76

非流动负债				
负债合计	264,687,616.00	26,911,489.01		42,129,446.76
少数股东权益				
归属于母公司股东权益				
按持股比例计算的净资产份额	38,451,261.52	8,322,280.53		8,476,196.29
调整事项				
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他				
对联营企业权益投资的账面价值	45,826,327.39	8,715,422.15		8,277,520.73
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	27,816,659.47	49,325,538.37		36,313,721.00
净利润	1,114,324.94	1,094,753.54		715,173.79
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	1,114,324.94	1,094,753.54		715,173.79
本年度收到的来自联营企业的股利		2,000,000.00		2,000,000.00

十、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位:元 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) 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
1. 交易性金融资产				
(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) 可供出售金融资产	395,647,500.00			395,647,500.00
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	395,647,500.00			395,647,500.00

(3) 其他				
(三) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(四) 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	395,647,500.00			395,647,500.00
(五) 交易性金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
(六) 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

以证券交易市场 2014 年 12 月 31 日的收盘价作为确定依据。

十一、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)
中国电力投资集团公司	北京	投资	120 亿元	43.59	43.59

本企业最终控制方是中国电力投资集团公司。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九：在其他主体中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九：在其他主体中的权益。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
沈阳远达环保工程有限公司	集团兄弟公司

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
江苏常熟发电有限公司	集团兄弟公司
山东核电有限公司	集团兄弟公司
中电投贵州金元集团股份有限公司纳雍发电厂	集团兄弟公司
吉林松花江热电有限公司	集团兄弟公司
中电投宁夏能源铝业临河发电分公司	集团兄弟公司
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限公司	集团兄弟公司
江苏阚山发电有限公司	集团兄弟公司
朝阳燕山湖发电有限公司	集团兄弟公司
贵溪发电有限责任公司	集团兄弟公司
安徽淮南平圩发电有限责任公司	集团兄弟公司
重庆合川发电有限责任公司	集团兄弟公司
中电投电力工程有限公司	集团兄弟公司
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	集团兄弟公司
中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司	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
内蒙古大板发电有限责任公司	集团兄弟公司
石家庄良村热电有限责任公司	集团兄弟公司
中电投新疆能源化工集团有限责任公司乌苏热电分公司	集团兄弟公司
中电投河南电力有限公司开封发电分公司	集团兄弟公司
重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司	集团兄弟公司
辽宁清河发电有限责任公司	集团兄弟公司
中电投江西电力有限公司景德镇发电厂	集团兄弟公司
中电投江西电力有限公司新昌发电分公司	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
大连发电有限责任公司	集团兄弟公司
上海长兴岛第二发电厂	集团兄弟公司
南阳热电有限责任公司	集团兄弟公司
通辽盛发热电有限责任公司	集团兄弟公司
重庆白鹤电力有限责任公司	集团兄弟公司
通辽第二发电有限责任公司	集团兄弟公司
阜新发电有限责任公司	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
平顶山平东热电有限公司	集团兄弟公司
吉林电力股份有限公司浑江发电公司	集团兄弟公司
青海黄河鑫业有限公司	集团兄弟公司
新乡豫新发电有限责任公司	集团兄弟公司
山西神头发电有限责任公司	集团兄弟公司
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	集团兄弟公司
内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限公司煤提质分公司	集团兄弟公司
吉林电力股份有限公司浑江发电公司	集团兄弟公司

盐城热电责任有限公司	集团兄弟公司
贵州黔西中水发电有限公司	集团兄弟公司
中电投东莞新能源热电有限公司	集团兄弟公司
贵州黔东电力有限公司	集团兄弟公司
贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	集团兄弟公司
淮南平圩第二发电有限责任公司	集团兄弟公司
黄河上游水电开发有限责任公司	集团兄弟公司
辽宁东方发电有限公司	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
重庆九龙火力发电有限责任公司	集团兄弟公司
中国电能成套设备有限公司	集团兄弟公司
中国电能成套设备有限公司北京分公司	集团兄弟公司
北京华电成套设备有限公司	集团兄弟公司
上海电投管道工程有限公司	集团兄弟公司
重庆中电自能科技有限公司	集团兄弟公司
阜新通达电力建筑安装工程公司	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
江西中业兴达电力实业有限公司	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
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
江西中电电力工程有限责任公司南昌分公司	集团兄弟公司
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
江西昌源实业有限公司	集团兄弟公司
白山热电有限责任公司	集团兄弟公司
通辽发电总厂	集团兄弟公司
中电投山西铝业有限公司	集团兄弟公司
贵州鸭溪发电有限公司	集团兄弟公司
中电投江西电力有限公司分宜发电厂	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
贵州金元茶园发电有限责任公司	集团兄弟公司
上海上电漕泾发电有限公司	集团兄弟公司
中国电力投资集团公司物资装备分公司	集团兄弟公司
赤峰热电厂	集团兄弟公司
中电投信息技术有限公司	集团兄弟公司
青铜峡铝业股份有限公司	集团兄弟公司
电能（北京）产品认证中心有限公司	集团兄弟公司
吉林电力股份有限公司白城分公司	集团兄弟公司
中电投贵州金元集团股份有限公司习水发电厂	集团兄弟公司
贵州星云环保有限公司	集团兄弟公司
吉林电力股份有限公司	集团兄弟公司
东莞中电新能源热电有限公司	集团兄弟公司
中电投新疆能源有限公司乌苏热电分公司	集团兄弟公司

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

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

重庆合川发电有限责任公司	脱硫脱硝用水用电等	56,167,600.78	42,515,194.92
贵溪发电有限责任公司	脱硫脱硝用水用电等	42,665,193.97	39,450,150.53
中电投江西电力有限公司新昌发电分公司	脱硫脱硝用水用电等	36,842,847.04	35,639,779.83
朝阳燕山湖发电有限公司	脱硫脱硝用水用电等	36,653,119.43	39,414,526.60
中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司	脱硫脱硝用水用电等	35,781,546.22	44,415,412.93
中电投河南电力有限公司开封发电分公司	脱硫脱硝用水用电等	33,471,747.28	32,071,382.59
中电投江西电力有限公司景德镇发电厂	脱硫脱硝用水用电等	26,156,151.28	31,132,390.86
重庆白鹤电力有限责任公司	脱硫脱硝用水用电等	22,036,779.68	28,993,211.63
石家庄良村热电有限公司	脱硫脱硝用水用电等	21,605,518.67	19,073,733.37
新乡豫新发电有限责任公司	脱硫脱硝用水用电等	20,430,345.33	21,939,493.27
大连发电有限责任公司	脱硫脱硝用水用电等	16,121,304.26	17,266,694.02
重庆九龙火力发电有限责任公司	脱硫脱硝用水用电等	13,439,077.06	23,591,998.61
平顶山平东热电有限公司	脱硫脱硝用水用电等	12,855,100.52	11,736,260.71
中电投宁夏能源铝业临河发电有限公司	脱硫脱硝用水用电等	12,092,332.26	12,742,956.32
重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司	脱硫脱硝用水用电等	10,451,023.18	19,063,698.48
南阳热电有限责任公司	脱硫脱硝用水用电等	7,699,935.03	5,635,707.23
中电投新疆能源化工集团有限责任公司乌苏热电分公司	脱硫脱硝用水用电等	6,453,466.91	7,141,023.05
中电投江西电力有限公司分宜发电厂	脱硫脱硝用水用电等	4,810,412.81	
沈阳远达环保工程有限公司	烟气脱硫	19,700,947.38	3,374,476.94
中电投河南电力检修工程公司	脱硝工程	23,454,648.42	
江西中业兴达电力实业有限公司景德镇分公司	石灰石粉	9,825,003.96	
中电投河南电力检修工程有限公司	检修维护费	4,700,209.39	5,450,341.87
江西中电电力工程有限责任公司景德镇分公司	检修维护费	3,849,273.50	
江西中电电力工程有限责任公司贵溪分公司	检修维护费	2,621,347.87	
江西中电电力工程有限责任公司南昌分公司	检修维护费	1,580,943.47	573,075.21
沈阳远达环保工程有限公司	石灰石采购	1,453,826.42	1,443,831.43
中国电力投资集团公司物资装备分公司	购进钢球	1,838,106.47	

中国电能成套设备有限公司	标书款、中标服务费	294,384.00	108,790.50
江西昌源实业有限公司	保洁	291,480.00	294,080.00
中电投信息技术有限公司	ERP 系统建设	3,272,937.57	
上海电投管道工程有限公司	中标服务费	5,700.00	
重庆中电自能科技有限公司	信息系统及维护	2,399,764.01	
重庆中电自能科技有限公司	脱硝数据采集	690,598.27	99,145.30
重庆中电自能科技有限公司	财务管控系统		682,564.08
重庆中电自能科技有限公司	办公楼设备		504,216.80
电能(北京)产品认证中心有限公司	认证费		20,000.00
中电投河南电力检修工程公司	人员借用		964,733.98

出售商品/提供劳务情况表

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
中电投贵州金元集团股份有限公司纳雍发电总厂	脱硝工程	186,331,713.31	123,844,440.60
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	脱硝工程	151,615,426.43	18,843,571.93
内蒙古霍煤鸿俊铝电有限公司	脱硝工程	94,786,479.32	
新乡豫新发电有限公司	脱硝工程	91,866,243.70	
通辽发电总厂	脱硝工程	85,926,153.85	
白山热电有限公司	脱硝工程	75,356,627.02	15,128,888.89
中电投河南电力有限公司开封分公司	脱硝工程	66,305,887.68	53,714,593.16
中电投河南电力有限公司平顶山分公司	脱硝工程	65,224,640.28	
辽宁清河发电有限责任公司	脱硝工程	63,523,542.16	46,706,491.45
朝阳燕山湖发电有限公司	脱硝工程	42,785,037.62	46,363,540.94
重庆白鹤电力有限责任公司	脱硝工程	42,089,234.83	77,909,820.50
上海外高桥发电有限责任公司	脱硝工程	40,405,934.81	66,353,616.61
辽宁东方发电有限公司	脱硝工程	37,329,677.32	6,053,595.08
南阳热电有限责任公司	脱硝工程	36,626,568.88	
内蒙古大板发电有限公司	脱硝工程	25,949,194.87	102,912,244.48
贵溪发电有限责任公司	脱硝工程	21,592,425.13	48,051,855.84
江苏常熟发电有限公司	脱硝工程	21,423,243.59	113,892,131.41
安徽淮南平圩发电有限责任公司	脱硝工程	17,588,203.91	86,555,025.77
阜新发电有限责任公司	脱硝工程	14,858,685.67	
平顶山平东热电有限公司	脱硝工程	14,536,529.91	
中电投山西铝业有限公司	脱硝工程	13,462,583.68	
中电投江西电力有限公司景德镇发电厂	脱硝工程	12,395,091.99	
通辽第二发电有限责任公司	脱硝工程	12,282,317.87	63,632,563.28
吉林松花江热电有限公司	脱硝工程	8,534,979.00	-2,202,770.08

淮南平圩第二发电有限责任公司	脱硝工程		38,829,445.38
贵州黔西中水发电有限公司	脱硝工程		36,259,094.01
贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	脱硝工程		31,412,391.55
中电投电力工程有限公司	脱硫工程	129,267,520.80	38,305,413.67
贵州鸭溪发电有限公司	脱硫工程	46,162,711.44	
中电投宁夏能源铝业临河发电有限公司	脱硫工程	21,366,852.77	
贵州金元茶园发电有限责任公司	脱硫工程	9,216,597.00	
贵州黔西中水发电有限公司	脱硫工程	8,967,891.77	17,289,448.33
上海电力股份有限公司吴泾热电厂	脱硫工程	1,552,823.93	
上海长兴岛第二发电厂	脱硫工程	405,100.00	16,216,354.70
江苏常熟发电有限公司	脱硫工程		33,452,340.00
内蒙古霍煤鸿俊铝电有限公司	脱硫工程		21,354,660.00
吉林电力股份有限公司白城发电公司	脱硫工程		8,796,988.00
山西神头发电有限责任公司	脱硫工程		5,015,142.00
上海外高桥发电有限责任公司	脱硫工程		3,113,682.91
吉林电力股份有限公司浑江发电公司	脱硫工程		2,906,140.00
吉林松花江热电有限公司	脱硫工程		2,502,674.57
青海黄河鑫业有限公司	脱硫工程		879,716.52
辽宁清河发电有限责任公司	脱硫工程		470,000.00
石家庄良村热电有限公司	脱硫工程		-1,132,183.58
中电投江西电力有限公司景德镇发电厂	脱硫工程		-4,947,548.02
重庆合川发电有限责任公司	脱硫委托运营	58,796,201.65	74,447,218.17
重庆白鹤电力有限责任公司	脱硫委托运营	26,024,394.94	30,572,710.25
重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司	脱硫委托运营	22,735,041.92	37,564,783.99
重庆九龙火力发电有限责任公司	脱硫委托运营	19,237,982.06	24,235,119.59
吉林电力股份有限公司白城发电公司	脱硫委托运营	5,797,179.45	6,763,333.29
中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司	脱硫脱硝特许经营	136,011,591.45	134,607,430.76
贵溪发电有限责任公司	脱硫脱硝特许经营	112,775,784.46	108,611,254.04
中电投江西电力有限公司新昌发电分公司	脱硫脱硝特许经营	85,285,234.96	85,632,027.29
中电投江西电力有限公司景德镇发电厂	脱硫脱硝特许经营	80,424,808.94	85,645,987.26
中电投河南电力有限公司开封发电分公司	脱硫脱硝特许经营	73,715,667.82	63,506,363.89
朝阳燕山湖发电有限公司	脱硫脱硝特许经营	59,665,128.90	55,967,744.20
石家庄良村热电有限公司	脱硫脱硝特许经营	51,647,866.37	49,921,832.83
中电投宁夏能源铝业临河发电有限公司	脱硫脱硝特许经营	50,982,746.25	51,237,987.21
重庆合川发电有限责任公司	脱硫脱硝特许经营	50,577,187.79	
中电投新疆能源化工集团有限责任公司乌苏热电分公司	脱硫脱硝特许经营	41,744,700.64	41,230,391.09

大连发电有限责任公司	脱硫脱硝特许经营	33,200,256.42	35,203,846.16
新乡豫新发电有限责任公司	脱硫脱硝特许经营	30,910,702.94	37,382,790.66
南阳热电有限责任公司	脱硫脱硝特许经营	24,665,601.24	24,078,201.27
平顶山平东热电有限公司	脱硫脱硝特许经营	23,463,330.18	26,210,649.54
中电投江西电力有限公司分宜发电厂	脱硫脱硝特许经营	8,442,325.84	
重庆合川发电有限责任公司	一体化工程	104,019,777.66	42,689,229.38
江苏阚山发电有限公司	一体化工程	12,887,755.96	64,570,947.83
吉林松花江热电有限公司	一体化工程		124,485,697.54
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	废水处理	32,376,210.79	28,572,124.85
通辽盛发热电有限责任公司	废水处理	3,467,538.47	4,628,205.13
贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	废水处理	1,907,648.74	469,811.32
中电投电力工程有限公司	废水处理		14,119,276.80
吉林松花江热电有限公司	废水处理		1,057,754.40
重庆合川发电有限责任公司	废水处理		747,820.52
青铜峡铝业股份有限公司	废水处理		590,000.00
贵州黔西中水发电有限公司	废水处理		467,924.53
盐城热电有限责任公司	废水处理		324,786.32
中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司	废水处理		136,752.14
上海电力股份有限公司吴泾热电厂	废水处理		119,717.95
中电投宁夏能源铝业临河发电有限公司	废水处理		16,174.36
石家庄良村热电有限公司	中水处理	5,257,750.40	4,471,272.11
阜新发电有限公司	节水运营	1,353,027.20	1,083,251.70
重庆合川发电有限责任公司	药剂销售		636,753.85
中电投东莞新能源热电有限公司	药剂销售		282,307.69
中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司	药剂销售		245,470.08
重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司	药剂销售		111,965.81
重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司	能源管理分享收益	4,408,350.70	
重庆九龙火力发电有限责任公司	能源管理分享收益		3,703,578.43
中国电力投资集团公司	技术服务费	1,132,075.44	943,396.20
山东核电有限公司	核废处理	9,505,518.92	83,342,981.81
中电投宁夏能源铝业临河发电有限公司	催化剂产品	2,683,418.80	
中电投江西电力有限公司景德镇发电厂	催化剂产品	769,230.77	
中电投江西电力有限公司新昌发电分公司	催化剂产品		29,171,675.18
上海上电漕泾发电有限公司	催化剂产品		20,346,666.63
中电投信息技术有限公司	系统开发收入	455,000.00	
重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司	除尘	4,309,627.48	

(2). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
中国电力投资集团公司重庆分公司	办公楼	148,620.00	

(3). 关联方资产转让、债务重组情况

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
中电投河南电力有限公司开封分公司	购买脱硝资产	135,314,834.66	
中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司	购买脱硝资产	95,559,357.68	
中电投江西电力有限公司新昌分公司	购买脱硝资产	83,927,111.41	
中电投江西电力有限公司景德镇分公司	购买脱硝资产	83,570,555.58	
贵溪发电有限责任公司	购买脱硝资产	93,807,858.25	
重庆合川发电有限责任公司	购买脱硫脱硝资产	273,524,597.91	

(4). 关键管理人员报酬

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	4,973,508.00	4,674,535.00

(5). 其他关联交易

存款

截止 2014 年 12 月 31 日，本公司及控股子公司在中电投财务有限公司存款余额合计为 279,407,361.84 元。

6、关联方应收应付款项**(1). 应收项目**

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中电投贵州金元集团股份有限公司纳雍发电总厂	116,521,777.81	5,888,743.85	48,094,376.00	2,484,273.30
应收账款	重庆合川发电有限责任公司	113,136,073.37	2,658,602.95	33,958,239.15	1,699,366.79
应收账款	江苏常熟发电有限公司	77,314,025.10	4,563,366.47	79,076,256.10	3,953,812.81
应收账款	新乡豫新发电有限责任公司	74,421,066.67	3,358,230.51	1,066,763.89	0.30
应收账款	中电投河南电力有限公司开封发	57,456,790.91	1,334,309.12	10,775,527.71	428,318.60

	电分公司				
应收账款	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	46,248,529.90	2,571,776.50	273,000.00	136,500.00
应收账款	重庆白鹤电力有限责任公司	45,851,129.94	1,289,590.95	3,870,575.85	193,528.79
应收账款	内蒙古大板发电责任有限公司	44,503,691.00	2,932,341.20	14,512,543.00	944,486.65
应收账款	中电投宁夏能源铝业临河发电分公司	43,861,291.83	7,341,899.63	47,018,698.48	4,149,841.91
应收账款	山东核电有限公司	43,018,099.27	3,761,717.43	50,626,518.50	2,531,325.93
应收账款	内蒙古霍煤鸿俊铝电有限公司	41,443,869.07	2,072,193.45	29,595,971.65	1,479,798.58
应收账款	中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司	33,389,188.81	471,542.40	20,265,535.04	15,250.00
应收账款	中电投江西电力有限公司新昌发电分公司	26,833,767.87	130,730.00	8,926,435.50	104,415.00
应收账款	中电投江西电力有限公司景德镇发电厂	25,644,970.49	323,793.35	8,527,003.44	57,083.32
应收账款	贵溪发电有限责任公司	25,552,782.36	518,301.45	23,899,301.88	784,356.83
应收账款	朝阳燕山湖发电有限公司	23,146,555.49	995,486.60	24,145,881.08	1,029,797.98
应收账款	贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	22,840,335.85	1,142,016.79	20,317,082.40	1,015,854.12
应收账款	辽宁清河发电有限责任公司	20,739,353.52	1,036,967.68	10,339,114.00	516,955.70
应收账款	通辽发电总厂	20,106,720.00	1,005,336.00		
应收账款	安徽淮南平圩发电有限责任公司	19,392,166.74	1,052,985.72	23,345,455.64	1,167,272.78
应收账款	上海外高桥发电有限责任公司	19,057,268.90	952,863.45	5,848,370.01	292,418.50
应收账款	江苏阚山发电有限公司	18,568,125.10	1,170,449.61	24,840,867.00	1,242,043.35
应收账款	通辽第二发电有限责任公司	16,286,293.90	984,331.74	3,446,598.90	172,329.95
应收账款	中电投新疆能源化工集团有限责任公司乌苏热电分公司	15,318,758.44	0.00	12,647,242.42	
应收账款	白山热电有限责任公司	15,031,660.70	751,583.04		
应收账款	中电投山西铝业有限公司	13,938,116.10	696,905.81		

应收账款	贵州黔西中水发电有限公司	9,569,993.24	479,046.26	20,799.40	1,039.97
应收账款	重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司	9,115,997.96	455,799.90	10,368,592.33	559,034.52
应收账款	南阳热电有限责任公司	8,660,767.79	102,708.89	4,996,408.65	156,685.30
应收账款	阜新发电有限责任公司	7,721,452.98	386,072.65	3,643,131.28	182,156.57
应收账款	贵州鸭溪发电有限公司	7,185,389.80	359,269.49		
应收账款	辽宁东方发电有限公司	6,351,881.86	317,594.09		
应收账款	石家庄良村热电有限公司	5,756,480.95	0.00	13,930,760.47	327,208.31
应收账款	大连发电有限责任公司	5,747,897.13	141,902.71	5,712,005.57	188,924.08
应收账款	中电投江西电力有限公司分宜发电厂	5,200,980.67	0.00		
应收账款	平顶山平东热电有限公司	3,741,103.83	40,087.00	2,749,611.23	131,477.56
应收账款	吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	3,281,200.03	164,060.00		
应收账款	通辽盛发热电有限责任公司	2,737,606.00	136,880.30	4,522,000.00	226,100.00
应收账款	中电投电力工程有限公司	2,402,924.97	240,292.50	21,798,510.43	1,382,180.10
应收账款	上海长兴岛第二发电厂	2,066,529.80	103,326.49	5,413,249.80	270,662.49
应收账款	吉林电力股份有限公司浑江发电公司	1,698,160.65	84,908.03	2,114,220.82	105,711.04
应收账款	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	1,414,592.53	70,729.63	16,054,592.54	1,869,166.65
应收账款	黄河鑫业有限公司	947,154.00	47,357.70	1,947,154.00	97,357.70
应收账款	中电神头发电有限责任公司	886,700.53	88,670.05	886,700.53	44,335.03
应收账款	吉林电力股份有限公司白城发电公司	565,200.00	28,260.00	1,130,700.00	56,535.00
应收账款	吉林松花江热电有限公司	184,300.00	18,430.00	38,147,124.00	4,917,558.34
应收账款	内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限公司煤提质分公司	180,000.00	9,000.00	180,000.00	18,000.00

应收账款	盐城热电责任有限公司	38,000.00	3,800.00	38,000.00	1,900.00
应收账款	吉林电力股份有限公司白城分公司			13,089,334.02	1,088,513.60
应收账款	中电投贵州金元集团股份有限公司习水发电厂			1,117,080.50	55,854.03
应收账款	贵州星云环保有限公司			499,642.14	199,358.33
应收账款	沈阳远达环保有限公司			137,430.00	137,430.00
应收账款	吉林电力股份有限公司			115,200.00	57,600.00
应收账款	东莞中电新能源热电有限公司			380.00	19.00
应收账款	上海电力股份有限公司吴泾热电厂			353,944.80	17,697.24
预付账款	重庆中电自能科技有限公司	88,500.00		262,200.00	
预付账款	朝阳远达环保水务有限公司			51,000,000.00	
其他应收款	中国电能成套设备有限公司	1,278,040.00	63,902.00	1,405,206.00	70,260.30
其他应收款	中国电能成套设备有限公司北京分公司	1,005,668.00	91,566.80	986,326.00	49,316.30
其他应收款	北京华电成套设备有限公司	800,000.00	800,000.00	800,000.00	800,000.00
其他应收款	石家庄良村热电有限公司	600,000.00	300,000.00	600,000.00	180,000.00
其他应收款	中国电力投资集团公司	600,000.00	80,000.00	1,000,000.00	80,000.00
其他应收款	南阳热电有限责任公司	580,000.00	33,000.00	80,000.00	4,000.00
其他应收款	贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	540,000.00	54,000.00	540,000.00	27,000.00
其他应收款	平顶山平东热电有限公司	330,000.00	23,000.00	130,000.00	6,500.00
其他应收款	重庆白鹤电力有限责任公司	310,000.00	30,500.00	300,000.00	15,000.00
其他应收款	吉林松花江热电有限公司	300,000.00	15,000.00		
其他应收款	山西神头发电有限责任公司	285,000.00	85,500.00	285,000.00	57,000.00
其他应收款	淮南平圩第二发电有限责任公司	200,000.00	40,000.00		
其他应收款	吉林电力股份有	150,000.00	7,500.00	150,000.00	7,500.00

	限公司白城发电 公司				
其他应收款	中电投新疆能源 化工集团有限责 任公司乌苏热电 分公司	109,700.00	10,970.00	109,700.00	
其他应收款	上海外高桥发电 有限责任公司	100,000.00	20,000.00	100,000.00	10,000.00
其他应收款	上海电力股份有 限公司吴泾热电 厂	100,000.00	100,000.00	100,000.00	100,000.00
其他应收款	贵溪发电有限责 任公司	100,000.00	10,000.00	100,000.00	5,000.00
其他应收款	赤峰热电厂	90,000.00	4,500.00		
其他应收款	中电投贵州金元 集团股份有限公 司纳雍发电总厂	70,000.00	15,000.00	70,000.00	8,000.00
其他应收款	吉林电力股份有 限公司四平第一 热电公司	54,500.00	2,725.00		
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	1,000.00		
其他应收款	中电投宁夏能源 铝业临河发电分 公司	20,000.00	1,000.00		
其他应收款	辽宁清河发电有 限责任公司	20,000.00	2,000.00		
其他应收款	贵州黔东电力有 限公司	10,000.00	10,000.00	10,000.00	5,000.00
其他应收款	重庆天泰铝业有 限公司永川发电 分公司	10,000.00	5,000.00	10,000.00	3,000.00
其他应收款	中电投河南电力 有限公司平顶山 发电分公司			20,500.00	4,100.00
其他应收款	辽宁东方发电有 限公司			10,000.00	500.00
其他应收款	上海电投管道工 程有限公司			5,700.00	285.00
其他应收款	阜新发电有限责 任公司			5,000.00	1,500.00
其他应收款	中电投贵州金元 集团股份有限公 司习水发电厂			800.00	80.00
应收股利	沈阳远达环保有 限公司	1,280,553.98		3,280,553.98	

(2). 应付项目

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	重庆合川发电有限责任公司	127,451,223.53	6,546,990.47
应付账款	中电投河南电力有限公司开封发电分公司	39,764,358.64	
应付账款	中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司	24,845,921.62	
应付账款	中电投江西电力有限公司新昌发电分公司	12,884,886.82	
应付账款	重庆白鹤电力有限责任公司	12,240,553.95	2,943,050.93
应付账款	中电投河南电力检修工程有限公司	8,973,932.25	1,042,800.00
应付账款	沈阳远达环保工程有限公司	5,634,201.06	8,880,843.36
应付账款	重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司	1,263,301.65	2,592,748.41
应付账款	江西中电电力工程有限责任公司景德镇分公司	1,126,875.00	413,990.00
应付账款	江西中业兴达电力实业有限公司	1,081,045.18	1,032,770.77
应付账款	石家庄良村热电有限公司	1,059,700.00	
应付账款	贵溪发电有限责任公司	652,500.00	
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	重庆中电自能科技有限公司	371,574.00	148,332.00
应付账款	江西中电电力工程有限责任公司南昌分公司	342,453.43	370,498.00
应付账款	中国电力投资集团公司物资装备分公司	481,364.20	
应付账款	江西中电电力工程有限责任公司贵溪分公司	19,915.45	
应付账款	阜新通达电力建筑安装工程公司	2,500.00	2,500.00
应付账款	江西昌源实业有限公司		24,160.00
预收账款	贵州金元茶园发电有限责任公司	57,647,834.10	
预收账款	中电投新疆能源化工集团有限责任公司乌苏热电分公司	30,969,354.00	16,539,000.00
预收账款	上海上电漕泾发电有限公司	29,010,820.00	
预收账款	中电投电力工程有限公司	20,261,591.75	30,077,138.50
预收账款	贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	20,681,201.60	4,283,797.00
预收账款	中电投宁夏能源铝业临河发电分公司	9,507,015.00	
预收账款	上海电力股份有限公司吴泾热电厂	5,841,000.00	
预收账款	淮南平圩第二发电有限责任公司	4,489,567.20	2,945,951.70
预收账款	吉林松花江热电有限公司	3,451,884.00	
预收账款	青海黄河上游水电开发有限责任公司	159,736.49	82,621.56
预收账款	通辽霍林河坑口发电有限责任公司		46,687,614.77
预收账款	中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司		18,690,000.00
预收账款	白山热电有限责任公司		12,299,200.00
预收账款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限公司		11,873,961.30
预收账款	辽宁东方发电有限公司		7,693,218.14
预收账款	阜新发电有限公司		4,987,290.13
预收账款	中电投新疆能源有限公司乌苏热电分公司		3,600,000.00
预收账款	重庆白鹤电力有限责任公司		1,440,406.00

预收账款	南阳热电有限责任公司		229,302.22
其他应付款	中电投河南电力检修工程有限公司	840,000.00	840,000.00
其他应付款	沈阳远达环保工程有限公司	100,000.00	100,000.00
其他应付款	中国电力投资集团公司	500,000.00	
其他应付款	重庆中电自能科技有限公司	169,760.00	187,080.80
其他应付款	中电投电力工程有限公司		15,000.00

十二、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

截止 2014 年 12 月 31 日，本公司无其他需要披露的重大承诺事项。

2、 或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

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。

十三、 资产负债表日后事

1、 利润分配情况

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	78,081,689.01
经审议批准宣告发放的利润或股利	78,081,689.01

根据 2015 年 3 月 26 日召开的公司第七届董事会第八次会议决议通过的《关于审议公司 2014 年度利润分配及资本公积转增股本的预案》，公司以 2014 年 12 月末股本总数 600,628,377 股为基数，拟向全体股东按每 10 股分配现金红利 1.30 元（含税），派发现金股利 78,081,689.01 元，同时以 2014 年末股本总数 600,628,377 股为基数，以资本公积向全体股东每 10 股转增 3 股的比例实施资本公积转增股本，共转出资本公积 180,188,513.10 元。

十四、 其他重要事项

1、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策：

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

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、主营	1,106,789,653.72	2,406,227,383.72	857,799,164.05	87,627,983.61	1,012,940,298.33	3,445,503,886.77

业务收入						
二、主营业务成本	896,405,373.79	2,136,722,298.26	628,851,044.52	98,333,459.23	927,088,349.68	2,833,223,826.12
三、对联营和合营企业的投资收益	289,275.39	437,901.42				727,176.81
四、资产减值损失	2,035,068.94	25,772,620.56	4,355,575.28	5,727,575.08		37,890,839.86
五、折旧费和摊销费	153,637,636.07	29,299,753.56	27,149,408.37	8,474,659.83	1,913,643.70	216,647,814.13
六、利润总额	123,212,876.87	80,244,108.61	195,683,125.06	-37,995,662.29	59,995,077.22	301,149,371.03
七、所得税费用	19,579,068.42	17,565,965.53	28,554,795.62	-581,241.62	17,039,107.39	48,079,480.56
八、净利润	103,633,808.45	62,678,143.08	167,128,329.44	-37,414,420.67	42,955,969.83	253,069,890.47
九、资产总额	5,639,247,752.10	2,809,153,274.90	836,187,645.56	292,058,302.96	921,370,316.84	8,655,276,658.68
十、负债总额	1,914,167,209.11	1,893,810,394.77	454,108,668.54	277,586,706.88	838,764,698.20	3,700,908,281.10

十五、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 应收账款分类披露：

单位：元 币种：人民币

种类	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 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款										
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	72,082,434.24	100.00	103,420.14		71,979,014.10	36,418,150.54	100.00	94,405.03		36,323,745.51
其中：按账龄分析法计提的应收账款	2,068,402.77	2.87	103,420.14	5	1,964,982.63	1,888,100.56	5.18	94,405.03		1,793,692.55
应收电费	70,014,031.47	97.13			70,014,031.47	34,530,049.98	94.82			34,530,052.96
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										
合计	72,082,434.24	/	103,420.14	/	71,979,014.10	36,418,150.54	/	94,405.03	/	36,323,745.51

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额
----	------

	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
1 年以内	2,068,402.77	103,420.14	5%
1 年以内小计	2,068,402.77	103,420.14	5%
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	2,068,402.77	103,420.14	

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

组合名称	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
应收电费	70,014,031.47		
合计	70,014,031.47		

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 9,015.11 元；本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

(3). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况：

单位名称	期末余额	占应收账款总额的比例 (%)	坏账准备期末余额
重庆合川发电有限责任公司	59,175,309.71	82.09	66,690.00
中电投景德镇发电厂	12,172,521.76	16.89	
南昌市谦辉实业有限公司	734,602.77	1.02	36,730.14
合计	72,082,434.24	—	103,420.14

2、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露：

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 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款										

按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	1,376,696.92	100	1,089,268.19		287,428.73	1,907,795.00	100	1,295,295.10		612,499.90
其中:按账龄分析法计提的其他应收款	1,099,493.76	79.86	1,089,268.19	99.07	10,225.57	1,420,032.04	74.43	1,295,295.10	91.22	124,736.94
小额备用金	277,203.16	20.14			277,203.16	487,762.96	25.57			487,762.96
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款										
合计	1,376,696.92	/	1,089,268.19	/	287,428.73	1,907,795.00	/	1,295,295.10	/	612,499.90

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款:

适用 不适用

组合中,按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款:

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1年以内			
其中:1年以内分项			
1年以内	10,763.76	538.19	5%
1年以内小计	10,763.76	538.19	5%
1至2年			
2至3年			
3年以上			
3至4年			
4至5年			
5年以上	1,088,730.00	1,088,730.00	100
合计	1,099,493.76	1,089,268.19	

组合中,采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款:

适用 不适用

组合中,采用其他方法计提坏账准备的其他应收款:

组合名称	账面余额	计提比例(%)	坏账准备
应收小额备用金	277,203.16		

合计	277,203.16		
----	------------	--	--

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况:

本期计提坏账准备金额-206,026.91元;本期收回或转回坏账准备金额0元。

(3). 其他应收款按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	1,099,493.76	1,907,795.00
备用金	277,203.16	
合计	1,376,696.92	1,907,795.00

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况:

单位:元 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	960,000.00	3年以上	69.73	960,000.00
职工借款	备用金	277,203.16	1年以内	20.14	
重庆拓源电力有限公司	往来款	128,730.00	3年以上	9.35	128,730.00
江西省财政厅国库处	往来款	10,763.76	1年以内	0.78	538.19
合计	/	1,376,696.92	/	100.00	1,089,268.19

3、长期股权投资

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	2,884,540,262.14		2,884,540,262.14	1,501,284,284.73		1,501,284,284.73
对联营、合营企业投资	45,826,327.39		45,826,327.39			
合计	2,930,366,589.53		2,930,366,589.53	1,501,284,284.73		1,501,284,284.73

(1) 对子公司投资

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
河南九龙环保有限公司	691,658,468.82	166,263,912.08		857,922,380.90		
重庆远达烟气治理特许	100,000,000.00	560,622,358.01		660,622,358.01		

经营有限公司					
重庆远达催化剂制造有限公司	209,108,846.51			209,108,846.51	
重庆远达水务有限公司	28,765,083.61	86,320,000.00		115,085,083.61	
重庆中电节能技术有限公司	13,030,226.43			13,030,226.43	
中电投远达环保工程有限公司	458,721,659.36			458,721,659.36	
江西远达环保有限公司		570,049,707.32		570,049,707.32	
合计	1,501,284,284.73	1,383,255,977.41		2,884,540,262.14	

(2) 对联营、合营企业投资

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	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
中电投先融期货有限公司		45,537,052.00		289,275.39						45,826,327.39	
小计		45,537,052.00		289,275.39						45,826,327.39	
合计		45,537,052.00		289,275.39						45,826,327.39	

4、营业收入和营业成本：

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	317,339,423.92	275,367,023.41	380,874,766.83	311,215,327.12
其中：脱硫脱硝电价收入	312,840,955.57	271,558,544.87	376,403,494.72	306,299,075.98
中水处理	4,498,468.35	3,808,478.54	4,471,272.11	4,916,251.14
其他业务	15,353,250.24		16,586,728.53	
合计	332,692,674.16	275,367,023.41	397,461,495.36	311,215,327.12

5、投资收益

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	95,267,093.56	12,581,211.28
权益法核算的长期股权投资收益	289,275.39	
处置长期股权投资产生的投资收益		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	9,875,000.00	
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
合计	105,431,368.95	12,581,211.28

十六、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-11,381,270.61	
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）	19,446,162.16	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	5,663,019.17	
非货币性资产交换损益		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	535,899.92	
所得税影响额	-1,185,347.28	
少数股东权益影响额	-188,064.67	
合计	12,890,398.69	

2、 净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	6.59	0.43	0.43
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.22	0.41	0.41

3、 境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

4、 会计政策变更相关补充资料

适用 不适用

公司根据财政部 2014 年发布的《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》等八项会计准则变更了相关会计政策并对比较财务报表进行了追溯重述，重述后的 2013 年 1 月 1 日、2013 年 12 月 31 日合并资产负债表如下：

单位：元 币种：人民币

项目	2013 年 1 月 1 日	2013 年 12 月 31 日	2014 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	917,707,911.97	592,187,542.22	939,788,823.46
结算备付金			
拆出资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	209,718,265.86	332,174,122.53	358,790,282.15
应收账款	914,621,198.28	1,042,589,570.28	1,615,903,515.03
预付款项	105,760,579.15	178,002,350.34	152,552,468.84
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息			
应收股利	7,530,328.98	5,530,328.98	4,193,999.24
其他应收款	332,267,941.06	26,335,061.49	27,240,233.74
买入返售金融资产			
存货	358,319,282.35	855,159,215.18	894,653,124.64
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			134,696,407.44
流动资产合计	2,845,925,507.65	3,031,978,191.02	4,127,818,854.54
非流动资产：			
发放贷款及垫款			
可供出售金融资产	284,707,500.00	302,457,500.00	521,847,500.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	7,991,451.21	8,277,520.73	54,541,749.54
投资性房地产			480,712.03
固定资产	2,076,426,475.36	2,180,906,038.66	3,301,748,677.19
在建工程	136,528,012.09	103,263,152.35	85,897,626.07
工程物资			
固定资产清理			

生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	74,587,987.41	72,810,306.92	396,126,684.78
开发支出	2,027,917.36	2,805,722.23	1,943,103.30
商誉	17,090,163.86	17,090,163.86	17,090,163.86
长期待摊费用	1,894,324.32	13,405,176.81	103,082,712.16
递延所得税资产	18,597,762.51	15,790,625.62	44,698,875.21
其他非流动资产			
非流动资产合计	2,619,851,594.12	2,716,806,207.18	4,527,457,804.14
资产总计	5,465,777,101.77	5,748,784,398.20	8,655,276,658.68
流动负债:			
短期借款	287,000,000.00	485,000,000.00	455,000,000.00
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	135,500,188.92	302,332,646.97	219,026,186.11
应付账款	1,154,056,688.40	1,375,571,222.54	1,720,004,105.21
预收款项	42,584,533.60	271,919,494.15	326,208,802.56
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	11,977,298.13	14,592,412.95	19,053,217.24
应交税费	-56,626,476.35	-33,451,199.72	43,666,962.53
应付利息	4,287,271.61	2,704,157.95	8,729,852.72
应付股利	453,184.96	453,184.96	453,184.96
其他应付款	36,383,305.03	27,614,762.46	51,755,983.63
应付分保账款			
保险合同准备金			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债	127,000,000.00	84,300,000.00	42,800,000.00
其他流动负债		50,000,000.00	270,000,000.00
流动负债合计	1,742,615,994.30	2,581,036,682.26	3,156,698,294.96
非流动负债:			
长期借款	402,305,950.68	123,369,678.39	403,224,809.21
应付债券			
其中: 优先股			
永续债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
专项应付款	7,691,733.43	7,691,733.43	711,733.43
预计负债	8,019,187.43	6,860,646.79	21,379,734.78
递延收益	37,744,317.55	41,373,981.69	31,169,411.64
递延所得税负债	16,276,125.00	31,564,375.00	87,724,297.08
其他非流动负债	300,000,000.00		

非流动负债合计	772,037,314.09	210,860,415.30	544,209,986.14
负债合计	2,514,653,308.39	2,791,897,097.56	3,700,908,281.10
所有者权益：			
股本	511,872,636.00	511,872,636.00	600,628,377.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	1,735,876,275.88	1,664,124,514.69	3,158,645,110.51
减：库存股			
其他综合收益	117,231,375.00	119,693,125.00	284,235,625.00
专项储备		4,278,070.22	7,661,725.50
盈余公积	99,261,504.31	104,366,133.86	114,542,269.98
一般风险准备			
未分配利润	292,523,132.17	454,587,148.55	599,993,388.39
归属于母公司所有者 权益合计	2,756,764,923.36	2,858,921,628.32	4,765,706,496.38
少数股东权益	194,358,870.02	97,965,672.32	188,661,881.20
所有者权益合计	2,951,123,793.38	2,956,887,300.64	4,954,368,377.58
负债和所有者权益 总计	5,465,777,101.77	5,748,784,398.20	8,655,276,658.68

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。
备查文件目录	(二) 载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
备查文件目录	(三) 报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

董事长：刘涓清

董事会批准报送日期：2015 年 3 月 28 日