

中电投远达环保（集团）股份有限公司

600292

2013 年年度报告

重要提示

一、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、公司全体董事出席董事会会议。

未出席董事姓名	未出席董事职务	未出席董事的说明	被委托人姓名
王国力	董事	因公出差	姚敏
王元	董事	因公出差	岳乔
冯跃	董事	因公出差	余炳全

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

四、公司董事长刘渭清、财务总监龙泉及财务部主任杜宋娟声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、综合考虑股东利益和公司实际需要等因素，公司 2013 年度利润分配预案为：以 2013 年 12 月末股本总数 511,872,636 股为基数，向全体股东按每 10 股分配红利 1.50 元（含税），派发现金股利 76,780,895.40 元，占 2013 年归属于上市公司净利润的 36.89%。剩余未分配利润 377,806,253.15 元结转下一年度，2013 年度不进行资本公积转增股本。

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

七、本公司不存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况。

八、本公司不存在违反规定决策程序对外提供担保的情况。

目 录

第一节	释义及重大风险提示	4
第二节	公司简介	5
第三节	会计数据和财务指标摘要	6
第四节	董事会报告	7
第五节	重要事项	15
第六节	股份变动及股东情况	19
第七节	董事、监事、高级管理人员和员工情况	22
第八节	公司治理	27
第九节	内部控制	29
第十节	财务会计报告	30
第十一节	备查文件目录	31

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：

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	2013 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
公司的中文名称简称	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名称(境内)	名称	天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京海淀区车公庄西路 19 号外文文化创意园 12 号楼
	签字会计师姓名	申军 赵本刚
报告期内履行持续督导职责的财务顾问	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
	签字的财务顾问主办人姓名	杨楠 汤金海
	持续督导的期间	2012 年 11 月 26 日至 2013 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	2013 年	2012 年		本期比上年同期增减(%)	2011 年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
营业收入	3,250,635,077.55	4,791,393,562.57	4,789,893,562.57	-32.16	3,995,849,519.39	3,995,849,519.39
归属于上市公司股东的净利润	208,118,456.81	168,339,681.40	168,322,604.06	23.63	43,539,325.92	43,539,325.92
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	212,821,680.44	100,311,933.38	100,294,856.04	112.16	33,565,247.96	33,565,247.96
经营活动产生的现金流量净额	299,993,758.85	417,123,546.73	416,706,215.50	-28.08	-23,388,689.36	-23,388,689.36
	2013 年末	2012 年末		本期末比上年同期末增减(%)	2011 年末	
		调整后	调整前		调整后	调整前
归属于上市公司股东的净资产	2,858,921,628.32	2,756,764,923.36	2,754,090,246.02	3.71	2,589,588,224.91	2,586,930,624.91
总资产	5,748,784,398.20	5,465,777,101.77	5,451,172,508.85	5.18	7,150,460,284.13	7,145,793,341.49

注:2013 年,公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司向中电投山东核环保有限公司增资,持股比例由 30%增加到 50%,控制其经营,纳入合并范围。根据企业会计准则的规定,该事项形成同一控制下的企业合并,公司对 2012 年、2011 年度财务数据进行了追溯调整。

(二)主要财务数据

主要财务指标	2013 年	2012 年		本期比上年同期增减(%)	2011 年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
基本每股收益(元/股)	0.41	0.33	0.33	24.24	0.11	0.11
稀释每股收益(元/股)	0.41	0.33	0.33	24.24	0.11	0.11
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.42	0.20	0.20	110.00	0.08	0.08
加权平均净资产收益率	7.30	6.30	6.30	增加 1.00 个百分点	2.68	2.68

(%)						
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	7.46	3.75	3.75	增加 3.71 个百分点	2.07	2.07

二、非经常性损益项目和金额

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2013 年金额	2012 年金额	2011 年金额
非流动资产处置损益	-11,042,333.42	164,468,613.35	-164,613.05
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	5,730,124.36	19,775,984.21	18,116,846.66
债务重组损益			-227,200.00
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	1,512,381.11	-109,628,638.99	-427,703.95
少数股东权益影响额	-1,185,115.20	-4,133,947.27	-4,768,011.36
所得税影响额	1,076,639.80	-2,454,263.28	-2,555,240.35
合计	-4,703,223.63	68,027,748.02	9,974,077.95

三、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
可供出售金融资产	158,507,500.00	176,257,500.00	17,750,000.00
合计	158,507,500.00	176,257,500.00	17,750,000.00

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

2013 年，是公司成功转型为科技环保公司的第一年，公司名称变更为中电投远达环保（集团）股份有限公司，标志着公司已迈向新的发展轨道。随着《国家环境保护“十二五”规划》、新版《火电厂大气污染物排放标准》、《大气污染防治行动计划》等政策的出台和落实，环保产业迎来了巨大市场空间。

报告期内，公司抓住机遇提前布局烟气脱硝业务市场，脱硝工程与催化剂销售业务取得爆发性增长，同时，通过加强各业务板块营销，狠抓成本管理，再创公司历年来年度盈利新高。虽然由于非环保业务的剥离，使公司实现营业收入同比下降 32.16%，但实现利润总额 3.49 亿元，同比增长 45.66%。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

由于火电厂大气污染排放标准提高以及脱硝补贴政策出台，脱硝工程市场出现井喷。2013 年，公司环保工程业务全年在建工程项目累计达到 62 个，累计完成 58 套脱硫、脱硝、除尘装置的试运行，在建及投运项目数量创历史新高。报告期内，实现营业收入 18.56 亿元，同比增长 50.76%；实现利润总额 5105 万元，同比增长 126.99%。

2. 特许经营业务情况

报告期内，公司各脱硫特许经营项目运营情况良好，第一个脱硝特许经营项目河南中孚于 2013 年 5 月投入运营。特许经营业务实现营业收入 10.41 亿元，同比增长 17.77%；实现利润总额 1.67 亿元，同比增长 13.04%。

3. 脱硝催化剂经营情况

报告期内，脱硝催化剂市场迎来爆发式增长，脱硝催化剂市场出现供不应求态势。公司通过提前谋划布局，在自身产能有限的情况下，通过委托加工方式满足了订单大幅增加的需求。报告期内，完成脱硝催化剂销售量 27903 立方米，同比增长 175.12%；实现营业收入 8.64 亿元，同比增长 189.52%；利润总额 2.01 亿元，同比增长 388.59%。

4. 科技研发工作

报告期内，公司控股子公司环保工程完成蜂窝式湿式电除尘中试装置建设及调试运行、“活

性焦干法脱硫工艺研究和活性焦再生系统开发和工程技术研究”完成结题验收、开展了“多污染物协同控制技术”的优化升级。环保工程承担的“燃煤电厂烟气二氧化碳捕集装置成套技术及工程示范”获中国电力科学技术二等奖；“燃煤电厂烟气高效低耗脱硫脱硝脱汞技术及工程应用”获重庆市科学技术进步三等奖；“燃煤烟气同时脱硝脱汞催化剂研究”获第五届全国电力职工技术成果三等奖已进入公示阶段。“国家地方联合工程研究中心项目”、“核电站放射性废液处理技术”等 7 个项目顺利通过验收；申报的国家科技支撑计划“燃煤电厂烟气多污染物协同脱除关键技术研究”答辩论证顺利通过。

2013 年公司及其所属单位新获授权发明专利 5 项，授权实用新型 15 项，累计获得授权专利 194 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	3,250,635,077.55	4,791,393,562.57	-32.16
营业成本	2,648,996,577.70	4,325,185,446.39	-38.75
销售费用	43,173,897.33	31,778,972.82	35.86
管理费用	142,894,722.56	140,618,990.97	1.62
财务费用	25,670,868.95	168,592,626.30	-84.77
研发支出	23,009,085.08	28,068,030.90	-18.02
资产减值损失	20,267,653.49	14,534,617.31	39.44
投资收益	2,539,929.02	198,090,238.82	-98.72
营业外收入	7,591,565.87	59,642,649.72	-87.27
营业外支出	11,391,393.82	111,081,009.73	-89.74
所得税费用	74,113,974.69	29,892,530.64	147.93
经营活动产生的现金流量净额	299,993,758.85	417,123,546.73	-28.08
投资活动产生的现金流量净额	-164,388,748.93	-39,808,865.36	-312.95
筹资活动产生的现金流量净额	-466,527,960.46	-473,502,480.69	1.47

(1) 营业收入变动的主要原因系公司非环保资产已剥离，本期其收入不再纳入合并范围所致。

(2) 营业成本变动的主要原因系公司非环保资产已剥离，本期其成本不再纳入合并范围所致。

(3) 销售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、公司全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司加大市场开发力度，支出增加所致。

(4) 财务费用变动的主要原因系公司非环保资产已剥离，本期其费用不再纳入合并范围，及公司偿还借款，利息支出减少所致。

(5) 资产减值损失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、全资子公司重庆远达水务有限公司计提的坏账准备增加所致。

(6) 投资收益变动的主要原因系上年同期公司剥离非环保资产，出售股权产生收益，及对联营企业重庆江口水电有限责任公司投资产生收益，本年无相同事项。

(7) 营业外收入变动的主要原因系公司非环保资产已剥离，其煤炭补贴收入不再纳入合并范围所致。

(8) 营业外支出变动的主要原因系上年同期公司剥离非环保资产，出售九龙发电分公司资产产生损失，本年无相同事项。

(9) 所得税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、控股子公司中电投远达环保工程有限公司利润同比增加所致。

(10) 经营活动产生的现金流量净额变动的主要原因系公司非环保资产已剥离，本期其经营活动净现金流量不再纳入合并范围所致。

(11) 投资活动产生的现金流量净额变动的主要原因系公司收购子公司少数股东股权及对外股权投资支付资金增加所致。

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新一届政府稳增长、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。同时公司战略转型已经完成，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) 订单分析

报告期内公司完成订单金额较2012年增长超过30%。订单量增加的主要原因是环保标准的进一步提高扩大了市场空间，公司市场开拓能力进一步提升，以及脱硝补贴政策出台推动脱硝业务出现爆发式增长。

(3) 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(%)
江苏常熟发电有限责任公司	147,344,471.41	4.53
中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司	134,607,430.76	4.14
吉林松花江热电有限公司	124,485,697.54	3.83
贵溪发电有限责任公司	108,611,254.04	3.34
内蒙古大板发电有限责任公司	102,912,244.48	3.17
合计	617,961,098.23	19.01

3、成本

(1) 成本分析表

单位:元

分行业情况					
分行业	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	814,516,856.04	30.80	659,568,433.22	15.28	23.49
环保工程	1,414,773,284.25	53.50	1,008,133,594.08	23.35	40.34
脱硝催化剂	269,138,254.73	10.18	158,323,535.44	3.67	69.99
其他	146,251,065.05	5.52	138,126,975.91	3.20	5.88

注：由于2012年底公司完成了非环保资产剥离，故2013年不再有电力等业务发生，上表中按照抵消后的各环保业务进行了对比分析。

(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	147,344,471.41	5.56
重庆普源化工工业有限公司	90,585,448.72	3.42
重庆国际贸易中心	87,028,578.60	3.29
黑龙江省火电第一工程公司	86,249,265.88	3.26
长春振邦机械制造有限公司	83,894,230.77	3.17
合计	495,101,995.38	18.69

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	22,129,507.29
本期资本化研发支出	879,577.79
研发支出合计	23,009,085.08
研发支出总额占净资产比例(%)	0.78
研发支出总额占营业收入比例(%)	0.71

5、其他

(1)公司利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

2013 年,公司实现利润总额 34940 万元,同比增加 10953 万元,增长 45.66%,其中主要原因为:脱硝催化剂销量增加,增利 15997 万元;特许经营上网电量增加,增利 1928 万元;环保工程收入增加,增利 1764 万元。上年剥离非环保资产,资产出售溢价收益,及剥离资产中江口水电公司股权投资收益,本年无相同事项,减利 7552 万元。

(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	1,002,236,670.91	814,516,856.04	18.73	22.6	23.49	减少0.58个百分点
环保工程	1,636,248,968.73	1,414,773,284.25	13.54	43.98	40.34	增加2.25个百分点
脱硝催化剂	412,620,352.57	269,138,254.73	34.77	85.35	69.99	增加5.89个百分点
其他	158,116,979.7	146,251,065.1	7.50	0.78	5.88	减少4.46个百分点

注:由于 2012 年底公司完成了非环保资产剥离,故 2013 年不再有电力等业务发生,上表中按照抵消后的各环保业务进行了对比分析。

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	533,249,883.15	-81.64
华南地区	49,462,339.32	-9.69
华东地区	1,152,509,496.31	81.56
华中地区	438,108,456.27	17.00
西北地区	192,343,735.66	0.20
东北地区	503,107,111.82	186.03
华北地区	328,171,635.70	-2.80
其他	12,270,313.68	-85.71

(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	592,187,542.22	10.30	917,707,911.97	16.79	-35.47
应收票据	332,174,122.53	5.78	209,718,265.86	3.84	58.39
其他应收款	26,335,061.49	0.46	332,267,941.06	6.08	-92.07
预付款项	178,002,350.34	3.10	105,760,579.15	1.93	68.31
存货	855,159,215.18	14.88	358,319,282.35	6.56	138.66
开发支出	2,805,722.23	0.05	2,027,917.36	0.04	38.35
长期待摊费用	13,405,176.81	0.23	1,894,324.32	0.03	607.65
短期借款	485,000,000.00	8.44	287,000,000.00	5.25	68.99
应付票据	302,332,646.97	5.26	135,500,188.92	2.48	123.12
预收款项	271,919,494.15	4.73	42,584,533.60	0.78	538.54
应交税费	-33,451,199.72	-0.58	-56,626,476.35	-1.04	40.93
应付利息	2,704,157.95	0.05	4,287,271.61	0.08	-36.93
一年内到期的非流动负债	84,300,000.00	1.47	127,000,000.00	2.32	-33.62
其他流动负债	50,000,000.00	0.87			
长期借款	123,369,678.39	2.15	402,305,950.68	7.36	-69.33
递延所得税负债	31,564,375.00	0.55	16,276,125.00	0.30	93.93
其他非流动负债	41,373,981.69	0.72	337,744,317.55	6.18	-87.75

2、其他情况说明

(1) 货币资金变动的主要原因系公司使用货币资金偿还借款及私募债券资金所致。

(2) 应收票据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及控股子公司中电投远达环保工程有限公司收到票据增加所致。

(3) 其他应收款变动的主要原因系公司收到中电投集团支付的公司非环保资产剥离余款所致。

(4) 预付款项变动的主要原因系公司预付收购先融期货股权款、全资子公司重庆远达水务有限公司预付股权投资款及控股子公司中电投远达环保工程有限公司根据合同预付工程款、材料款增加所致。

(5) 存货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项目增加及全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司原材料、在产品增加所致。

(6) 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开发投入增加所致。

(7) 长期待摊费用变动的主要原因系公司新办公大楼装修费用增加所致。

(8) 短期借款变动的主要原因系公司流动资金借款增加及公司全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司偿还流动资金借款所致。

(9) 应付票据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使用票据支付增加所致。

(10) 预收款项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及全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司项目预收款项增加所致。

(11) 应交税费变动的主要原因系公司脱硫分公司及全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司销售收入增加及所得税增加共同影响所致。

(12) 应付利息变动的主要原因系公司偿还了中电投集团私募债券资金利息所致。

(13) 一年内到期的非流动负债变动的主要原因系公司一年内到期的长期借款减少所致。

(14) 其他流动负债变动的主要原因系公司发行短期融资券所致。

(15) 长期借款变动的主要原因系公司及公司全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司偿还长期借款所致。

(16) 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价值变动及所得税率调整所致。

(17) 其他非流动负债变动的主要原因系公司偿还中电投集团私募债资金所致。

(四) 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(%)	期末账面价值	会计核算科目	股份来源
600369	西南证券	50,000,000.00	0.764	176,257,500.00	可供出售金融资产	发起设立
合计		50,000,000.00	/	176,257,500.00	/	/

(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	长期股权投资	发起设立
合计	111,200,000.00	110,000,000.00	/	111,200,000.00	/	/

2、非金融类公司委托理财及衍生品投资的情况

(1)委托理财情况

本年度公司无委托理财事项。

(2)委托贷款情况

本年度公司无委托贷款事项。

3、募集资金使用情况

报告期内，公司无募集资金或前期募集资金使用到本期的情况。

4、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	环保保护工程总承包	250,000,000.00	2,705,147,486.79	834,439,181.94	203,116,605.10
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	100,000,000.00	104,736,940.78	84,305,654.38	-15,694,345.62
河南九龙环保有限公司	脱硫脱硝节能减排项目投资、运营	100,000,000.00	716,104,557.95	714,581,231.88	22,922,763.06
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	816,148,999.99	259,841,000.14	171,712,499.00

(1) 报告期内，脱硝催化剂市场需求增加，公司全资子公司重庆远达催化剂有限公司脱硝催化剂销量 2.79 万立方米，同比大幅增长；实现利润总额 20114 万元，同比增长 388.59%。

(2) 报告期内，公司控股子公司远达环保工程公司享有脱硝催化剂公司 1-7 月的经营成果，且处置股权产生投资收益，实现利润总额 26135 万元（合并报表口径），同比增长 134.68%。

5、非募集资金项目情况

报告期内，公司无非募集资金投资项目。

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

近年来，国家对环境保护的关注度越来越高，在出台《国家环境保护“十二五”规划》的基础上，陆续出台《关于加快发展节能环保产业的意见》《大气污染防治行动计划》《火电厂大气污染物排放标准》等一系列落实政策，促进了节能环保产业快速发展。根据国务院 2013 年印发的《关于加快发展节能环保产业的意见》，明确了今后几年的发展目标，包括节能环保产业产值年均增速在 15%以上，到 2015 年，总产值达到 4.5 万亿元，成为国民经济新的支柱产业。国家通过推广节能环保产品，有效拉动消费需求，有力支撑传统产业改造升级和加快经济发展方式转变，为公司节能环保产业发展指明了方向。

1.大气污染治理行业

为进一步落实大气污染治理政策，特别是面对全国范围内出现的雾霾天气，报告期内，国务院印发《大气污染防治行动计划》（国发〔2013〕37 号），明确了大气治理奋斗目标和具体指标，要求到 2017 年，全国地级及以上城市可吸入颗粒物浓度比 2012 年下降 10%以上，优良天数逐年提高；京津冀、长三角、珠三角等区域细颗粒物浓度分别下降 25%、20%、15%左右。为实现以上目标，行动计划还确定了十项具体措施，明确 2013-2017 年，我国将投入 1.7 万亿元进行大气污染治理，标志着大气污染治理行业又将迎来一轮重要的发展机遇。

目前，大气治理领域中，脱硫脱硝业务由于新建火电规模减少，以及存量机组脱硫脱硝改造基本完成，火电脱硫脱硝市场将有一定幅度的下滑；同时，由于缺乏强制性政策导向，且受宏观经济影响，钢铁、石化等主要非电领域不景气，非电脱硫脱硝市场短期内难以释放，脱硫脱硝业务将呈现总体规模减少，竞争加剧的格局。但随着市场细分的进一步深入，环保企业间的竞争将逐渐从市场价格的竞争向专业化的管理能力和综合服务水平提升上延伸，工程管理和服务水平将决定未来环保企业的竞争力。

除尘业务方面，由于我国原先的排放标准较落后，火电厂除尘设备 90%以上采用的都是电除尘器，随着《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）的实施及《大气污染防治行动计划》（国发〔2013〕37 号）的发布，规定新建燃煤发电机组锅炉烟尘排放浓度要小于 30mg/m³，重点地区要小于 20mg/m³，大量在役的电除尘器无法满足新排放标准的要求，面临巨大技术改造市场需求。因此，只要不断提高技术水平和产品革新，除尘行业具有广阔的发展空间和发展活力。

2.水处理行业

近年来，我国污水处理能力增长迅速，目前污水处理率已达到较高水平，但同发达国家相

比,我国污水处理率偏低、污水中重金属污染严重、污泥处置落后,污水行业仍然有较大的发展空间。

2012 年 4 月,国务院办公厅发布《“十二五”全国城镇污水处理及再生利用设施建设规划的通知》,要求全面提升污水处理能力,积极推动再生水利用,预计“十二五”期间,再生水利用设施建设投资 304 亿元,新建污水再生利用设施规模 2675 万立方米/日。到 2015 年,城镇污水处理设施再生水利用率达到 15%以上。可以预见,在未来的几年间,再生水将成为重点发展的水务市场之一,行业发展前景广阔,设施建设将进入快速期,市场也将进一步形成。

3. 节能行业

近十年来,中国节能服务从无到有,得到了快速发展,中国节能服务快速发展的动力之一来自减排的要求和节能项目的实施。目前,国内一批以合同能源管理机制实施节能项目的节能服务公司有了较快增长,产业队伍迅速壮大、产业规模大幅增长、服务能力明显提升、外部环境持续看好,节能服务产业进入快速发展时期。

根据工信部颁布的《工业节能“十二五”规划》,明确指出“十二五”期间节能目标为 6.7 亿吨标煤,包括工业节能锅炉窑炉节能改造、余热余压利用、热电联产等九大节能工程,配套投资 5900 亿元资金,预计“十二五”期间,节能环保产业总产值年均增长 15%以上,2015 年达到 4.5 万亿元,将形成 20 个左右年产值 10 亿元以上的专业化合同能源管理公司。

但总体来看,国内节能服务产业的集中度仍较低,资金及技术实力较为薄弱。根据中国工业节能与清洁生产协会发布的 2012 年节能服务公司百强榜榜单统计,2012 年全国百强节能服务企业共计节能量 288 万吨标煤,仅占全部节能服务公司节能总量的 15.78%。所以,核心技术与资本实力的结合将是节能企业发展趋势。

(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

2014 年公司预计实现营业收入 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。为实现 2014 年经营计划,主要拟抓好以下工作:

一是加强经营管控,提升经营业绩。通过深化对环保业务市场的研究分析,加强行业趋势研判,及时调整经营策略,在巩固和扩大现有市场份额的基础上,努力提高中电投集团外部、非电和海外市场比例。严格落实可控成本费用,积极争取政策支持,加强政策研究,努力争取财政专项补贴、奖励,落实产业、区域税收优惠政策,改善经营环境,实现降本增效,继续提升公司各业务板块盈利能力,为上市公司可持续发展提供有力的支撑。

二是继续推进产业整合。2014 年公司将进一步整合现有特许经营资产,将特许经营各项目分、子公司的股权进行梳理,形成整合的方案,并按步骤的予以实施,通过优化整合,形成有效的投融资主体及清晰的管理界面,提升特许经营业务管理效率。

三是加大优质环保资产并购力度。围绕 PM2.5 排放控制带来的市场机遇,寻找在除尘领域的并购机会。在水处理业务领域,加快传统水务向现代水务的转型,以二郎“水岛”工程示范为契机,推广应用电厂“水岛”模式。加快辽宁朝阳等项目并购重组工作,扩大水务业务规模。

四是加强科技成果的开发和应用。推进“多污染物协同控制”技术升级,取得适用于大机组的单塔双循环脱硫技术应用和工程示范。加快湿式电除尘脱除 PM2.5 的关键技术研究,在自主研发蜂窝式湿式电除尘的同时,开展板式电除尘技术引进,实现烟尘深度净化技术突破,推动技术成果产业化。

(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,2014 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。2013 年底,公司非公开发行股票申请材料已递交中国证监会并受理,待获得证监会批复并发行成功后,利用募集资金继续扩大公司脱硫脱硝特许经营业务。

(五)可能面对的风险及控制

1. 市场风险

随着 2014 年脱硝技改的实施完成及新建火电机组的下降,传统电力脱硫脱硝业务将趋于平稳。脱硝催化剂市场产能供大于求现象开始凸现,价格有下降风险,对公司环保业务利润造成

影响。

为此,公司一方面积极推进脱硫脱硝除尘一体化治理解决方案和技术服务能力,在努力争取新建火电项目烟气治理项目的同时,积极拓展存量火电机组脱硫脱硝除尘提标改造市场;另一方面积极做好进入非电行业和海外烟气治理市场的相关工作,寻求新的市场空间,保持烟气治理业务的持续稳定增长。

2. 业务结构风险

从产业结构看,公司脱硫脱硝等烟气治理业务仍占据收入、利润的主要来源,水务和节能产业处于启动布局阶段,业务规模较小,产业链环节需要进一步优化完善。

为此,公司将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,加快推进烟气治理、水务、节能产业均衡发展。加快传统水务向现代水务的转型。以二郎“水岛”工程示范为契机,推广应用电厂“水岛”模式。完成辽宁朝阳等项目并购重组,并在核心关键水处理设备制造方面力增突破。在节能业务上,通过合作、转让等多种方式,加快吸收式热泵、低氮燃烧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,迅速做大节能业务规模。

3. 营运风险

由于公司在建项目存在点多、面广、战线长,工程项目以工期较短,后续工作量较大的技改项目为主,给环保工程在设计、设备成套和工程管理方面的工作带来巨大挑战。特许经营业务由于环保标准的提高及人工成本、费用的增加,存在成本增加的风险。

为此,公司将结合业务增长、技改项目特点,从工程设计、设备成套和工程管理等方面统筹安排,保证项目工期与项目质量。强化项目经济运行,合理根据电厂煤质情况对吸收剂等材料消耗进行调整,加强设备的维护,使项目保持经济运行。对于特许经营业务,通过技术更新、优化指标、精细化管理降低运营成本及管理费用。

4. 应收账款风险

随着公司脱硝工程、脱硝催化剂业务快速增长,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,按月安排收款计划,落实收款责任,按照合同进度安排,积极催收工程款项。

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

√ 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

√ 不适用

(三)董事会对重要前期差错更正的原因及影响的分析说明

√ 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)文件要求,公司对《公司章程》分红事项的政策及决策机制进行了修订,并经公司2012年8月15日召开的2012年度第二次(临时)股东大会审议通过(该事项详见2012年8月16日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》)。报告期内,公司严格按照《公司章程》制定的分红规定落实分红政策。

(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

√ 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(%)
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	168,322,604.06	30.41
2011年	0	0	0	0	43,539,325.92	0

注：由于 2011 年实现的利润尚未弥补完公司 2008 年度亏损，故公司 2011 年度未进行利润分配。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）。2014 年 3 月，公司第七届董事会第三次会议审议通过《关于审议公司 2013 年度利润分配预案的议案》，2013 年度公司实现归属于上市公司净利润 208,118,456.81 元（合并口径），以 2013 年 12 月末股本总数 511,872,636 股为基数，向全体股东按每 10 股分配红利 1.50 元（含税），派发现金股利 76,780,895.40 元，占 2013 年归属于上市公司净利润的 36.89%。剩余未分配利润 377,806,253.15 元结转下一年度，2013 年度不进行资本公积转增。

五、积极履行社会责任的工作情况

报告期内，公司继续围绕管理提升活动各项要求，全面提高公司管理水平和市场竞争力。深入贯彻落实国家有关安全生产的各项要求，强化全员全过程安全责任落实，深化安全目标管理，保持了总体稳定的安全生产局面。为推进服务基层，落实职工关怀工程，公司坚持开展"夏送清凉、冬送温暖"慰问活动，坚持实行职工生日、生病住院等慰问制度，为职工营造了和谐的工作氛围。通过加强各级"职工书屋"建设，丰富了职工精神文化生活需求。公司还持续深化和开展了"青年绿色环保行"和"国际森林日"植树护绿活动，深入人和街道万紫山社区，为居民赠送环保宣传资料，提供节能环保宣传咨询服务，大力传播绿色生态理念、低碳经济理念，形成植树护树、节能减排的良好社会氛围。

第五节 重要事项

一、重大诉讼、仲裁和媒体普遍质疑的事项

本年度公司无重大诉讼、仲裁和媒体质疑事项。

二、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

√ 不适用

三、破产重整相关事项

本年度公司无破产重整相关事项。

四、资产交易、企业合并事项

(一)临时公告未披露或有后续进展的情况

1、收购资产情况

单位:元 币种:人民币

交易对方或最终控制方	被收购资产	购买日	资产收购价格	自收购日起至本年末为上市公司贡献的净利润	是否为关联交易（如是，说明定价原则）	资产收购定价原则	所涉及的资产产权是否已全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移	该资产为上市公司贡献的净利润占利润总额的比例(%)	关联关系
中国电力投资集团公司	中电投远达环保工程有限公司 26.23%的股权	2013 年 7 月 31 日	216,349,757.36	12,525,335.48	是	评估定价	是	是	3.58	母公司
重庆千秋环保有限公司、何世德、何智、李锐	重庆远达水务有限公司 37.23%的股权	2013 年 7 月 31 日	10,709,240.63	-577,917.77	否	评估定价	是	是	-0.17	

五、公司股权激励情况及其影响

√ 不适用

六、重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

事项概述	查询索引
公司第六届董事会第三十次会议审议通过, 公司预计 2013 年将与中电投集团所属企业发生环保业务等关联交易。截止到 2013 年 12 月 31 日, 公司与中电投集团所属企业发生脱硫、脱销 EPC 业务合同金额为 19.995 亿元, 脱硫、脱硝特许经营业务收入 9.73 亿元, 水务 EPC 合同金额 1.58 亿元, 信息化建设合同金额 408.55 万元。	详见 2013 年 3 月 29 日、4 月 25 日、5 月 16 日、6 月 5 日、6 月 24 日、7 月 1 日、7 月 17 日、8 月 9 日、8 月 31 日、12 月 6 日、12 月 26 日、12 月 31 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》。
经公司第六届董事会第三十次会议、第三十五次(临时)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 2013 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 8.72 亿元。	该事项详见 2013 年 3 月 28 日、8 月 31 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》

2、已在临时公告披露, 但有后续实施的进展或变化的事项

公司于 2012 年 11 月 28 日收到中国证券监督管理委员会《关于核准重庆九龙电力股份有限公司重大资产重组的批复》(证监许可[2012]1576 号), 核准本公司向中国电力投资集团公司转让重庆九龙电力股份有限公司九龙发电分公司全部资产及负债、重庆白鹤电力有限责任公司 60.00%股权、重庆九龙电力燃料有限责任公司 80.00%股权、重庆中电自能科技有限公司 72.78%股权、重庆江口水电有限责任公司 20.00%股权、重庆天弘矿业有限责任公司 40.00%股权。本次重大资产重组涉及资产的权利义务已全部转移。该事项实施完成情况详见 2013 年 63 号公告(刊登于 2013 年 11 月 29 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》)。

七、重大合同及其履行情况

(一)托管、承包、租赁事项

√ 不适用

(二)担保情况

报告期内, 根据公司与中电投集团签署的《资产出售协议》及补充协议, 公司已将以信用担保方式向重庆市能源投资集团公司提供额度为 1.52 亿元的反担保义务转移给中电投集团(该事项详见 2013 年半年报)。

(三)其他重大合同

(1) 截止 2013 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 244,944,278.26 元。

(2) 公司收到中电投集团公司私募债资金 30,000 万元。报告期内, 公司已归还该笔资金(该事项详见 2013 年一季度报告)。

(3) 公司向建设银行杨家坪支行借款 5,000 万元, 10,000 万元。报告期内, 公司已归还上述借款(该事项详见 2013 年一季度报告)。

(4) 公司于 2013 年 12 月向建设银行杨家坪支行借款 30,000 万元, 借款年利率为 5.70%, 借款期限: 一年。该事项已经公司董事会批准。

(5) 公司向建设银行杨家坪支行借款 3,181.23 万元, 1,676.09 万元(该事项详见 2011 年年度报告)。报告期内, 公司归还 2,581.23 万元, 1,376.09 万元。截止 2013 年 12 月 31 日, 上述借款已归还完毕。

(6) 公司向建设银行高新支行借款 3,000.00 万元(该事项详见 2011 年三季度报告)。报告期内, 公司已归还 2,400 万元。截止 2013 年 12 月 31 日, 该笔借款已归还完毕。

(7) 公司于 2013 年 10 月向中电投财务有限公司借款 35,000 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。

(8) 公司于 2013 年 11 月向重庆农村商业银行两江新区支行借款 5,000 万元, 借款年利率为 5.64%, 借款期限: 六个月。该事项经公司董事会批准。

(9) 公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司于 2013 年 7 月向建设银行南坪支行借款 3,000 万元, 借款年利率为 5.70%, 借款期限: 一年。该事项经该公司董事会批准。

(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北部新区支行借款 5,000 万元(该事项详见 2013 年三季度报告)。

(11) 公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司向中国银行两江分行借款 4,000 万元(该事项详见 2012 年半年度报告)。报告期内, 公司已归还该笔借款。

(12) 公司全资子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司于 2013 年 5 月委托建设银行南坪支行向公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司贷款 3,000 万元。

(13) 公司全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司向交通银行重庆南城支行、工商银行北部新区支行、重庆农村商业银行借款 5,000 万元、2,000 万元、2,000 万元。报告期内，该公司已归还上述借款（该事项详见 2013 年半年度报告）。

(14) 公司全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司向建设银行南坪支行借款 15,000 万元（该事项详见 2009 年度报告）。报告期内，该公司归还 2,010 万元。截止 2013 年 12 月 31 日，该笔借款余额 2,630 万元。

(15) 公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司的控股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 2013 年 12 月 31 日，该笔借款余额 9,200 万元。

八、承诺事项履行情况

(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	股份限售	中国电力投资集团公司	中国电力投资集团公司持有的九龙电力股份（含新增股份）自新增股份登记至本集团帐户之日起 36 个月内不上市交易或转让。	3 年（2011-07-25—2014-07-24）	是	是
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	1、中国电力投资集团公司未来将减少和规范与九龙电力的关联交易。对于无法避免或者有合理原因发生的关联交易，均按照公平、公允和等价有偿的原则进行，交易价格将按市场公认的合理价格确定，或通过独立第三方公开、公平、公正的招标投标模式确定，并依法签订关联交易协议，按照有关法律、法规和规范性法律文件等有关规定履行信息披露义务。中国电力投资集团公司承诺按照有关法律、法规、中国证监会和上海证券交易所制定的规范性法律文件以及九龙电力公司章程等管理制度的规定，平等地行使股东权利、履行股东义务，不利用控制地位谋取不正当利益，不损害九龙电力及全体股东的合法权益。 2、中国电力投资集团公司支持九龙电力独立自主开立银行帐户和进行银行账户管理，不利用控股股东地位要求九龙电力在中电投财务公司的存款金额和比例，确保不干涉九龙电力资金管理的独立性。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%。	2010 年 9 月 15 日	否	是
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

九、聘任、解聘会计师事务所情况

是否改聘会计师事务所:	否
	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)
境内会计师事务所报酬	340,000.00
境内会计师事务所审计年限	8

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)	250,000

十、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、持有 5%以上股份的股东、实际控制人、收购人处罚及整改情况

报告期内,公司及其董事、监事、高级管理人员、持有 5%以上股份的股东、实际控制人、收购人均未受中国证监会的稽查、行政处罚、通报批评及证券交易所的公开谴责。

十一、其他重大事项的说明

(1) 根据公司 2012 年第三次(临时)股东大会通过的《关于发行短期融资券的议案》(该事项详见 2012 年 9 月 12 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》), 2013 年 9 月 29 日,公司收到中国银行间交易商协会《接受注册通知书》(中市协注[2013]CP337 号),注册金额为 5 亿元人民币(该事项详见 2013 年 10 月 8 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》)。截止 2013 年 12 月 31 日,公司已按照相关程序在全国银行间债券市场公开发行中电投远达环保(集团)股份有限公司 2013 年度第一期短期融资券 5000 万元(该事项详见 2013 年 12 月 18 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》)。

(2) 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 2013 年 12 月 31 日,土地处置工作仍在进行中。

(3) 根据公司第六届董事会第三十四次会议通过决议,公司拟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(该事项详见 2013 年 7 月 31 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》)。报告期内,公司已与重庆展荣电力发展(集团)有限公司签署附条件生效的《股权转让协议》,报告期内,该项目已获得中国证监会审批,正在进行交割相关工作。

(4) 报告期内,公司启动非公开发行股票工作,公司已分别召开了第六届董事会第三十三次(临时)会议、第三十五次(临时)会议、公司 2013 年第二次(临时)股东大会,审议通过了关于非公开发行股票方案及拟收购资产的审计、评估相关事项的议案(该事项详见 2013 年 7 月 1 日、8 月 31 日、11 月 1 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》)。10 月 28 日,公司收到国务院国有资产监督管理委员会《关于中电投远达环保(集团)股份有限公司非公开发行 A 股股票有关问题的批复》(国资产权[2013]927 号)(该事项详见 2013 年 10 月 29 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》)。截止目前,公司非公开发行股票申请材料已报送中国证监会。

(5) 根据公司第六届董事会第三十五次(临时)会议通过决议,以部分非公开发行股票募集资金对公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司增资 166,199,864.69 元(该事项详见 2013 年 8 月 31 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》),根据项目进度的实际情况,公司以自有资金先行向环保工程增资 166,199,864.69 元(该事项详见 2013 年 12 月 17 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》)。截止到目前,公司已完成对该公司增资,增资完成后中电投远达环保工程有限公司注册资本变更为 25000 万元。

(6) 根据公司第六届董事会第三十六次(临时)会议通过决议,公司拟向全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司增资 2800 万元(该事项详见 2013 年 11 月 1 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》)。截止到目前,公司已完成对该公司增资,增资完成后重庆远达催化剂制造有限公司注册资本变更为 12800 万元。

(7) 报告期内,公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司经该公司 2013 年第四次股东会审议通过,向其参股公司中电投山东核环保有限公司增资 900 万元,核环保公司另外两位

股东中电投核电有限公司增资 100 万元，中电投山东核电有限公司保持原资本金不变，不再增加注册资本。增资完成后，核环保公司注册资本变更为 3000 万元，中电投远达环保工程有限公司持股比例由 30%增加到 50%。

(8) 根据公司第六届董事会第三十二次（临时）会议通过决议，公司目前已完成相关股权调整工作（该事项详见 2013 年 6 月 5 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。截止 12 月 31 日，中电投远达环保工程有限公司、重庆远达催化剂有限公司、重庆远达水务有限公司、重庆中电节能技术服务有限公司的工商变更工作已经全部完成，

(9) 根据公司第六届董事会第三十次会议、2012 年度股东大会审议通过决议，公司修订公司章程，变更公司名称及经营范围。（该事项详见 2013 年 3 月 28 日，2013 年 7 月 19 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。2013 年 7 月 17 日，公司完成了相关工商变更登记手续，取得了更名后的《企业法人营业执照》。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”。根据公司第六届董事会第三十五次（临时）会议、公司 2013 年第一次（临时）股东大会通过决议，公司修订了公司章程，变更公司住所地址（该事项详见 2013 年 1 月 8 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》）。

(10) 根据公司第六届董事会第三十六次（临时）会议通过决议，推荐刘渭清、冯跃、刘艺、姚敏、王元、王国力、岳乔、龙泉、余炳全、杨东旗为公司第七届董事会非独立董事候选人；推荐余剑锋、陈友坤、陈大炜、杨晨、张复为公司独立董事候选人；根据公司第六届监事会第十九次（临时）会议通过决议，推荐李云鹏、彭冬曲、魏鹏为公司监事候选人。经公司 2013 年第三次（临时）股东大会通过决议，选举上述 15 名董事、独立董事，组成公司第七届董事会；选举上述 3 名监事，并与 2013 年 10 月由公司职工代表大会选举的职工监事彭跃君、吴镛，组成公司第七届监事会。

(11) 报告期内，公司召开了 2012 年年度股东大会通过了《关于审议公司 2012 年度利润分配方案的议案》，以 2012 年 12 月末股本总数 511,872,636 股为基数，向全体股东按每 10 股分配红利 0.08 元（含税）。截止 2013 年 12 月 31 日，公司已实施完毕红利发放工作。

(12) 报告期内，公司全资子公司重庆远达水务有限公司与辽宁省朝阳市人民政府签订了附条件生效的《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书》，约定与朝阳市政府（或其指定机构）在当地设立项目公司，运营和维护什家河污水处理厂及凤凰新城污水处理厂，提供污水处理服务，按相应水量向市政府收取服务费（该事项详见 2013 年 10 月 26 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。

(13) 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安徽淮南平圩发电有限责任公司、淮南平圩第二发电有限责任公司、上海吴泾发电有限责任公司、上海外高桥发电有限责任公司、内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司扎哈淖尔分公司、中电投电力工程有限公司、朝阳燕山湖发电有限公司、上海长兴岛第二发电厂、贵州西电电力股份有限公司、中电投新疆能源化工集团有限责任公司、辽宁东方发电有限公司、通辽霍林河坑口发电有限责任公司、重庆白鹤电力有限公司、中电投贵州金元集团股份有限公司纳雍发电总厂、江西贵溪发电有限责任公司、通辽第二发电有限责任公司、内蒙古大板发电有限责任公司、元宝山发电有限责任公司、白山热电有限责任公司、江苏常熟发电有限公司、内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司、上海电力股份有限公司吴泾热电厂、贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司、通辽霍林河坑口发电有限责任公司、中电投电力工程有限公司签订了脱硫、脱硝、水务工程 EPC 总承包合同（上述事项详见 2013 年 2 月 7 日、4 月 25 日、5 月 16 日、6 月 5 日、6 月 24 日、7 月 1 日、8 月 9 日、11 月 1 日、12 月 26 日、12 月 31 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。

(14) 公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司与河南中孚电力有限公司签订了《河南中孚电力有限公司烟气脱硝特许经营合同》（该事项详见 2013 年 1 月 8 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	0	0	0	0	0	279,784,833	54.66
1、国家持股	279,784,833	54.66	0	0	0	0	0	279,784,833	54.66
2、国有法人持股									
3、其他内资持股									
其中：境内非国有法人持股									
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、无限售条件流通股份	232,087,803	45.34	0	0	0	0	0	232,087,803	45.34
1、人民币普通股	232,087,803	45.34	0	0	0	0	0	232,087,803	45.34
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	0	0	0	0	0	511,872,636	100

(二)限售股份变动情况

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
中国电力投资集团公司	279,784,833	0	0	279,784,833	再融资相关承诺	2014年7月24日

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
股票类					
A股	2011年7月14日	9.17	177,372,636	2011年7月25日	177,372,636

公司分别于2011年6月22日、7月8日取得了中国证监会《关于核准重庆九龙电力股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2011]971号）和《关于核准豁免中国电力投资集团公司要约收购重庆九龙电力股份有限公司股份义务的批复》（证监许可[2011]1056号），同年7月18日收到中国电力投资集团公司的股票认购款，并于7月25日完成股权变更登记手续。

(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

报告期内公司股份总数及结构无变动。

(三)现存的内部职工股情况

本报告期末公司无内部职工股。

三、股东和实际控制人情况

(一)股东数量和持股情况

单位：股

截止报告期末股东总数	25,340	年度报告披露日前第5个交易日末股东总数	34474
前十名股东持股情况			
股东名称	股东性质	持股比例（%）	持股总数
			报告期内增减
			持有有限售条件股份
			质押或冻结的股份数量

中电投远达环保（集团）股份有限公司 2013 年年度报告

					数量	
中国电力投资集团公司	国家	54.66	279,784,833	0	279,784,833	无
重庆市能源投资集团公司	国有法人	9.47	48,458,742	0		冻结 3,180,000
中国工商银行－银河银泰理财分红证券投资基金	未知	1.55	7,957,802	7,957,802		未知
中国工商银行－汇添富均衡增长股票型证券投资基金	未知	1.17	6,000,058	6,000,058		未知
交通银行－汇丰晋信龙腾股票型开放式证券投资基金	未知	0.74	3,797,593	3,797,593		未知
重庆松藻煤电有限责任公司	国有法人	0.72	3,666,000	999,875		未知
中信实业银行－招商优质成长股票型证券投资基金	未知	0.68	3,481,299	3,481,299		未知
重庆市能源投资集团物资有限责任公司	国有法人	0.61	3,103,917	0		未知
重庆天府矿业有限责任公司	国有法人	0.61	3,103,917	0		未知
全国社保基金一一七组合	未知	0.58	2,957,534	2,957,534		未知

前十名无限售条件股东持股情况

股东名称	持有无限售条件股份的数量	股份种类及数量	
重庆市能源投资集团公司	48,458,742	人民币普通股	48,458,742
中国工商银行－银河银泰理财分红证券投资基金	7,957,802	人民币普通股	7,957,802
中国工商银行－汇添富均衡增长股票型证券投资基金	6,000,058	人民币普通股	6,000,058
交通银行－汇丰晋信龙腾股票型开放式证券投资基金	3,797,593	人民币普通股	3,797,593
重庆松藻煤电有限责任公司	3,666,000	人民币普通股	3,666,000
中信实业银行－招商优质成长股票型证券投资基金	3,481,299	人民币普通股	3,481,299
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
全国社保基金一一七组合	2,957,534	人民币普通股	2,957,534
中国农业银行－中海分红增利混合型开放式证券投资基金	2,891,686	人民币普通股	2,891,686

上述股东关联关系或一致行动的说明

上述股东中重庆松藻煤电有限责任公司、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	中国电力投资集团公司	279,784,833	2014年7月25日	279,784,833	公司控股股东中国电力投资集团公司承诺：其所“持有的九龙电力股份（含新增股份）自新增股份登记至本集团帐户之日起36个月内不上市交易或转让。”2011年7月25日，公司非公开发行177,372,636股股票完成股份登记手续，增发前中电投集团持股102,412,197股，合计自愿锁定股份数为279,784,833股；股份锁定期限为：2011年7月25日至2014年7月24日

四、控股股东及实际控制人情况

(一)控股股东情况

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年12月29日
组织机构代码	71093105-3
注册资本	12,000,000,000
主要经营	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

业务	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。
----	---

(二)实际控制人情况

1、公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



五、其他持股在百分之十以上的法人股东

截止本报告期末公司无其他持股在百分之十以上的法人股东。

第七节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动及报酬情况

(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	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）	报告期从股东单位获得的应付报酬总额（万元）
刘渭清	董事长、党委书记	男	55	2013年11月19日	2016年11月19日	0	0	0	58.18	0
蒲恒荣	副董事长	男	60	2010年5月25日	2013年11月19日	0	0	0	0	
冯跃	副董事长	男	55	2013年11月19日	2016年11月19日	0	0	0	0	
刘艺	董事、总经理	男	57	2013年11月19日	2016年11月19日	0	0	0	58.18	0
姚敏	董事	男	43	2013年11月19日	2016年11月19日	0	0	0	0	
王元	董事	男	58	2013年11月19日	2016年11月19日	0	0	0	0	
王国力	董事	男	46	2013年11月19日	2016年11月19日	0	0	0	0	
岳乔	董事	男	46	2013年11月19日	2016年11月19日	0	0	0	0	
龙泉	董事、财务总监	男	41	2013年11月19日	2016年11月19日	0	0	0	49.73	0
杜建钧	董事	男	60	2010年5月25日	2013年11月19日	0	0	0	0	
余炳全	董事	男	58	2013年11月19日	2016年11月19日	0	0	0	0	
杨东旗	董事	男	45	2013年11月19日	2016年11月19日	0	0	0	0	
宋纪生	独立董事	男	68	2010年5月25日	2013年11月19日	0	0	0	5	0
余剑锋	独立董事	男	43	2013年11月19日	2016年11月19日	0	0	0	5	0
陈友坤	独立董事	男	41	2013年11月19日	2016年11月19日	0	0	0	5	0
陈大炜	独立董事	女	64	2013年11月19日	2016年11月19日	0	0	0	5	0
杨晨	独立董事	男	50	2013年11月19日	2016年11月19日	0	0	0	5	0
张复	独立董事	男	69	2013年11月19日	2016年11月19日	0	0	0	0	0

中电投远达环保（集团）股份有限公司 2013 年年度报告

李云鹏	监事会主席	男	49	2013年11月19日	2016年11月19日	0	0	0	0	
彭冬曲	监事	男	45	2013年11月19日	2016年11月19日	0	0	0	0	
魏鹏	监事	男	58	2013年11月19日	2016年11月19日	0	0	0	0	
彭跃君	监事	女	49	2013年11月19日	2016年11月19日	0	0	0	49.73	0
吴 镒	监事	男	43	2013年11月19日	2016年11月19日	0	0	0	34.01	0
费 康	监事	男	49	2010年5月25日	2013年8月22日	0	0	0	0	
李国锋	副总经理、总工程师	男	51	2013年11月19日	2016年11月19日	0	0	0	49.73	
谢兴旺	副总经理	男	49	2010年5月25日	2013年7月31日	0	0	0	52.66	0
岳 钢	副总经理	男	50	2013年11月19日	2016年11月19日	0	0	0	49.73	0
邢元怡	副总经理	男	59	2013年11月19日	2016年11月19日	0	0	0	49.73	0
黄青华	副总经理、董事会秘书、总法律顾问	女	41	2013年11月19日	2016年11月19日	0	0	0	49.73	0
合计	-	-	-	-	-	-	-	-	526.41	

注：公司原副总经理谢兴旺在报告期内离职，在公司领取的报酬总额包括提前结算了2013年1-7月绩效工资。

刘渭清：曾任中国电力投资集团公司江西分公司党组成员、副总经理兼总工程师，本公司董事兼总经理，现任本公司董事长、党委书记。

蒲恒荣：曾任重庆煤炭（集团）有限责任公司董事长、党委书记；重庆市能源投资集团公司总经理、重庆煤炭（集团）有限责任公司董事长、党委书记；重庆市能源投资集团公司董事长，现已退休。

冯 跃：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：曾任中电投远达环保工程有限公司总经理；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、总经理兼中电投远达环保工程有限公司董事长。

姚 敏：曾任中国电力投资集团公司江西分公司财务与产权管理部主任会计师、副主任兼江西分公司团工委副书记、副主任、资金管理中心主任，现任中国电力投资集团公司财务部资金处处长。

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。

王国力：曾任大连发电有限责任公司总经理，大连第一热电有限责任公司总经理，现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。

岳 乔：曾任中国电力投资集团公司发电运营部生产处副处长，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：曾任公司财务负责人兼财务资产部经理，现任公司董事、财务总监。

杜建钧：曾任重庆市建设投资公司政策法规处副处长，重庆市能源投资集团公司法律事务部部长，现已退休。

余炳全：曾任重庆市能源投资集团公司投资开发处处长，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，现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。

宋纪生：曾任中共重庆市委企业工作委员会监事会主席、重庆市国有资产监督管理委员会监事会主席，重庆燃气（集团）有限责任公司独立监事，现任重庆市轨道交通（集团）有限责任公司管理顾问。

余剑锋：现任重庆永和会计师事务所主任会计师；重庆市司法鉴定委员会专家组成员；重庆市注册会计师协会编辑委员会委员。

陈友坤：曾任江苏省常州市政府法制办主任科员，现任重庆恒泽律师事务所主任律师，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、重庆水务集团股份有限公司监事会主席，现任重庆市文化产业融资担保有限责任公司顾问。

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：曾任重庆市政府市长助理，重庆市委工交工委书记，重庆市经委主任，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。

李云鹏：曾任重庆市国有资产监督管理委员会统计评价处处长、重庆市国有资产监督管理委员会办公室（党委办公室）主任，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：曾任中国电力投资集团公司监察与审计部审计管理、中国电力投资集团公司监察与审计部审计专责、主管，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。

魏 鹏：曾任成都铁路局重庆分局重庆南站副站长、成都铁路局重庆分局货运代理有限责任公司副总经理，现任成都铁路局多元集团重庆重铁物流有限公司总经理。

彭跃君：曾任重庆九龙电力股份有限公司副总经理，现任公司纪委书记、工会主席。

吴 镝：曾任重庆九龙电力股份有限公司九龙发电分公司物资部经理，商务运营部经理，重庆九龙电力股份有限公司监察审计部纪检员，现任公司监察部副主任。

费 康：曾任重庆如意物业管理有限责任公司办公室主任，重庆九龙电力股份有限公司九龙发电分公司党委副书记、纪委书记、工会主席。

李国锋：曾任山西漳泽电力股份有限公司河津发电分公司总经理，中电投山西娘子关发电有限公司总经理，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。

谢兴旺：曾任中国电力投资集团公司计划与发展部经济分析高级主管、计划与发展部综合统计处处长，公司副总经理兼中电投远达环保工程有限公司总经理。

岳 钢：曾任重庆九龙电力股份有限公司副总经理、中电投河南分公司总工程师，现任公司副总经理。

邢元怡：曾任重庆市能源投资集团公司资金财务处副处长、资金财务处处长、财务资产部部长、副总会计师，现任公司副总经理。

黄青华：曾任公司证券事务代表、总经理助理，现任公司副总经理、董事会秘书、总法律顾问。

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一)在股东单位任职情况

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	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
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	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
魏 鹏	重庆重铁物流有限公司	总经理
王国力	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
岳 乔	中国电力投资集团公司	火电部生产处处长
蒲恒荣	重庆市能源投资集团有限公司	退休
杜建钧	重庆市能源投资集团有限公司	退休

(二)在其他单位任职情况

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

	重庆合川第二发电有限责任公司	董事长
龙泉	重庆中电狮子滩发电有限公司	监事会召集人
	重庆中电电力工程有限责任公司	监事会召集人
	重庆开州发电有限公司	董事长
	重庆江口水电有限责任公司	董事长
	重庆中电自能科技有限公司	董事长
	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
	重庆白鹤电力有限责任公司	董事长
岳钢	重庆渝能矿业(集团)有限责任公司	董事长

三、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	2013 年度，公司董事、监事、高管人员领取的报酬总额为 526.41 万元。

四、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
蒲恒荣	董事	离任	换届
杜建钧	董事	离任	换届
宋纪生	独立董事	离任	任期届满
冯 跃	董事	聘任	换届
杨东旗	董事	聘任	换届
张 复	独立董事	聘任	换届
谢兴旺	副总经理	离任	工作调动

五、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。

六、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	66
主要子公司在职员工的数量	1,105
在职员工的数量合计	1,171
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	7
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	354
销售人员	55
技术人员	499

财务人员	65
行政人员	198
合计	1,171
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生	112
大学	539
大专	375
中专	101
高中及以下	44
合计	1,171

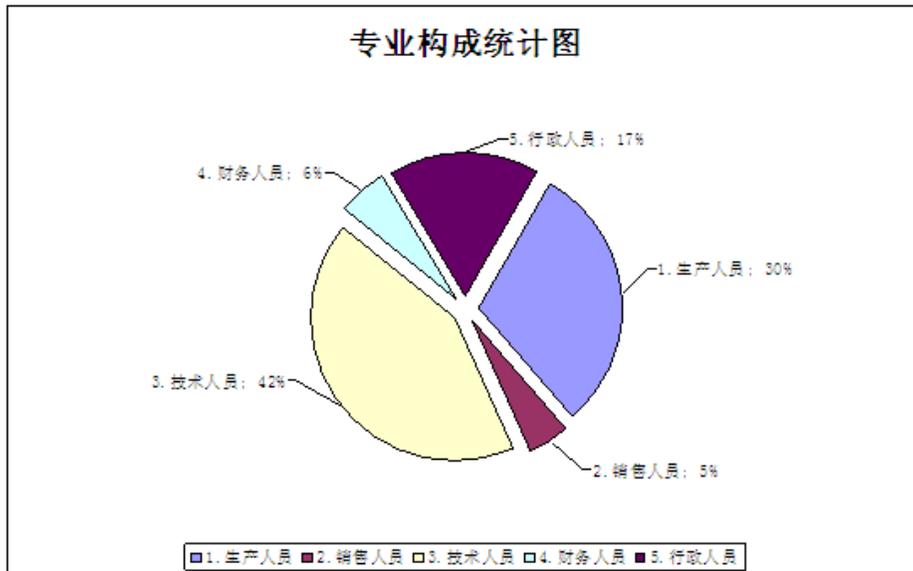
(二)薪酬政策

公司根据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。

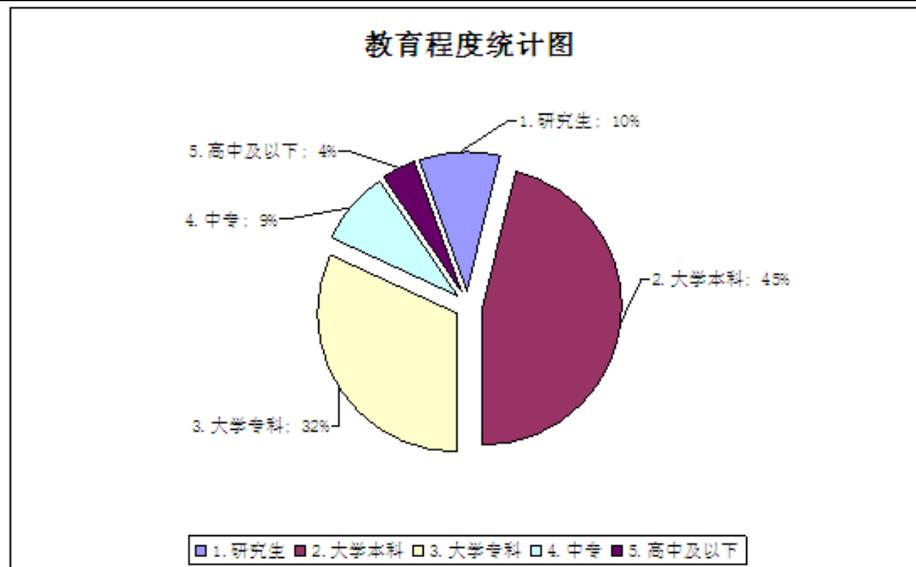
(三)培训计划

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2013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，先后举办了环保知识专题讲座、中层管理人员管理提升培训、财务会计及税收策划培训、合同法相关内容培训、EVA 管理知识培训、审计内控培训及“三会”及股权管理培训等。

(四)专业构成统计图：



(五) 教育程度统计图：



第八节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

报告期内，公司已完成向科技环保上市公司的转型，公司名称变更为中电投远达环保（集团）股份有限公司。在剥离非环保资产后，根据实际经营情况，公司不断完善公司的治理结构。为理顺现有环保板块的产权与管理关系，优化股权结构，公司启动股权优化调整工作，通过收购集团公司持有的环保工程公司 26.23% 的股权，收购环保工程公司所持催化剂公司、节能公司全部股权；及收购环保工程及其他外部股东所持水务公司全部股权，形成了环保工程设计建设、特许经营、水务、催化剂制造、节能服务五个主要产业板块，为公司进一步发展壮大奠定了坚实的基础。为提高特许经营资产管理效率，根据实际情况，公司成立两家全资子公司对特许经营项目进行统一管理。

报告期内，根据监管机构相关政策要求及公司章程规定，启动了公司董、监事会的换届选举工作，并于 2013 年 11 月召开股东大会选举出公司第七届董事会、监事会，顺利完成了公司董、监事会的换届工作。

报告期内，公司先后组织公司董事、监事、高管人员 12 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四次股东大会，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，公司启动了第六届董事会的换届选举工作，并于 2013 年 11 月召开股东大会选举出公司第七届董事会，顺利完成了公司董事会的换届工作。截止 2013 年 12 月 31 日，公司董事会共召开了九次会议，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，对公司的募投项目变更、

重大资产重组、关联交易、信息披露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，公司启动了第六届监事会的换届选举工作，并于 2013 年 11 月召开股东大会选举出公司第七届监事会，顺利完成了公司监事会的换届工作。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六次会议，对公司股权优化调整、非公开发行股票工作进行了有效监督；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，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
2012 年年度股东大会	2013 年 6 月 25 日	1.2012 年度公司董事会工作报告、2.2012 年度公司监事会工作报告、3.2012 年度公司独立董事履职报告、4.2012 年度公司财务决算报告、5.关于审议公司 2012 年年报及摘要的议案、6.关于审议公司 2012 年度利润分配方案的议案、7.关于审议 2013 年度公司财务预算的议案、8.关于审议 2013 年度向金融机构借款额度的议案、9.关于审议 2013 年度公司与关联方日常关联交易预计情况的议案、10.关于续聘天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)为公司 2013 年度财务审计机构的议案、11.关于聘请天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)为公司 2013 年度内部控制审计机构的议案、12.关于调整独立董事津贴的议案、13.关于修改公司章程的议案、14.关于收购中国电力投资集团公司所持中电投远达环保工程有限公司 26.23%股权的议案、15.关于收购中电投远达环保工程有限公司所属相关企业股权的议案	全部通过	http://www.sse.com.cn	2013 年 6 月 26 日
2013 年第一次（临时）股东大会	2013 年 10 月 24 日	1.关于审议修改公司章程的议案、2、关于审议调整 2013 年公司与中电投财务有限公司关联交易预计情况的议案	全部通过	http://www.sse.com.cn	2013 年 10 月 25 日
2013 年第二次（临时）股东大会	2013 年 10 月 30 日	1.关于《前次募集资金使用情况报告》的议案、2.关于公司符合非公开发行 A 股股票条件的议案、3.关于审议<公司非公开发行股票方案>的议案、4.关于非公开发行股票预案（补充版）的议案、5.关于《非公开发行股票募集资金投资项目〈可行性研究报告〉》的议案、6.关于与中电投河南电力有限公司等 4 家公司签署《资产收购协议》及其《补充协议》的议案、7.与贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司等 2 家公司签署烟气脱硫或脱硝《特许经营协议》的议案、8.与毕桂军、徐文红签署《股权转让协议》及其补充协议的议案、9.与中冶赛迪集团有限公司、重庆川东船舶重工有限责任公司签署《增资协议书》及其补充协议的议案、10.关于授权董事会全权办理本次非公开发行股票相关事宜的议案	全部通过	http://www.sse.com.cn	2013 年 11 月 1 日
2013 年第三次（临时）股东大会	2013 年 11 月 19 日	1.关于审议调整向金融机构借款额度的议案、2.关于公司董事会换届选举暨选举第七届董事会董事的议案	全部通过	http://www.sse.com.cn	2013 年 11 月 20 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	亲自出	以通讯方式参	委托出	缺席	是否连续两次未亲	出席股东大会的次

		董事会次数	席次数	加次数	席次数	次数	自参加会议	数
刘渭清	否	9	5	4	0	0	否	3
蒲恒荣	否	9	2	4	3	0	是	1
刘艺	否	9	5	4	0	0	否	1
姚敏	否	9	4	4	1	0	否	0
王元	否	9	2	4	3	0	是	0
王国力	否	9	4	4	1	0	否	0
岳乔	否	9	4	4	1	0	否	0
龙泉	否	9	4	4	1	0	否	1
杜建钧	否	9	3	4	2	0	否	0
余炳全	否	9	4	4	0	1	否	2
宋纪生	是	9	5	4	0	0	否	4
余剑锋	是	9	4	4	1	0	否	2
陈友坤	是	9	4	4	1	0	否	0
陈大炜	是	9	5	4	0	0	否	4
杨晨	是	9	4	4	1	0	否	1

董事蒲恒荣在公司第六届董事会第三十二次(临时)董事会、三十三次(临时)董事会上,因公出差,连续两次未亲自出席董事会,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。

董事王元在公司第六届董事会第三十五次(临时)董事会、三十六次(临时)董事会上,因公出差,连续两次未亲自出席董事会,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	9
其中:现场会议次数	5
通讯方式召开会议次数	4
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二)独立董事对公司有关事项提出异议的情况

报告期内,公司独立董事未对公司本年度的董事会议案及其他非董事会议案事项提出异议。

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

公司第七届董事会下设战略委员会、审计委员会、薪酬与考核委员会及提名委员会等 4 个专门委员会。报告期内,战略委员会召开会议 1 次,审计委员会召开会议 3 次,薪酬与考核委员会召开会议 1 次,提名委员会召开会议 1 次。董事会各专门委员会严格按照《公司章程》、《董事会议事规则》及各委员会实施细则召开会议履行职责,依法合规运作,分别对公司发展战略、财务报告、内部控制、重大关联交易、高管薪酬与考核等事项提出意见与建议,为董事会高效、科学决策发挥重要作用。

五、监事会发现公司存在风险的说明

监事会对报告期内的监督事项无异议。

六、报告期内对高级管理人员的考评机制,以及激励机制的建立、实施情况

公司建立了综合业绩考评机制,公司董事会下设薪酬委员会每年根据股东大会下达的年度任务目标完成情况对公司高级管理人员进行考评。

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

2013 年公司按照财政部等五部委《内部控制基本规范》及配套指引的要求，在公司已有的内部控制和风险管理基础上，进一步深入开展内部控制体系建设。按照《公司法》等的规定，设立了股东会、董事会、监事会，建立了《公司章程》、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》等较为完善的法人治理制度。制定了《内部控制制度评审实施办法》、《任期经济责任审计办法》、《资产负债损益审计实施办法》等内部审计制度。构建了由《资金预算管理办法》、《现金管理暂行办法》、《资金管理暂行办法》、《网上银行管理办法》、《核算管理办法》、《会计基础工作制度》、《预算管理办法》、《会计政策与会计估计变更制度》、《财务会计报告制度》等制度搭建的财务管理体系，对公司资金管理权限、流程、岗位职责、不相容职务分离进行了明确界定，确保资金管理得到有效控制，使核算体系更为科学有效。制定的《投资项目管理办法》，对投资程序、职能部门的职责、决策流程进行了明确界定。制订的《信息披露制度》、《对外信息报送管理办法》、《风险信息内部管理暂行办法》、《法人治理及信息披露工作考核管理办法》、《年报信息披露重大差错责任追究管理办法》等，保证了公司信息披露的质量。由于内部控制固有的局限性，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。

二、内部控制审计报告的相关情况说明

报告期内，公司聘请天职国际会计师事务所（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。内部控制审计报告详见附件。

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 财务会计报告

公司年度财务报告已经天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）注册会计师申军、赵本刚审计，并出具了标准无保留意见的审计报告。

一、 审计报告

天职业字[2014]1596 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“中电远达公司”）财务报表，包括 2013 年 12 月 31 日合并及母公司的资产负债表，2013 年度合并及母公司的利润表、现金流量表和所有者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中电远达公司管理层的责任，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，中电远达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，公允反映了中电远达公司合并及母公司 2013 年 12 月 31 日的财务状况、2013 年度的经营成果和现金流量。

天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）

注册会计师：申 军

注册会计师：赵本刚

2014 年 3 月 25 日

二、财务报表（附后）

三、财务报表附注（附后）

第十一节 备查文件目录

- （一）载有公司法定代表人、财务负责人、会计主管人员签名并盖章的会计报表。
- （二）载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- （三）报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

董事长：刘渭清

中电投远达环保（集团）股份有限公司

2014 年 3 月 29 日

二、财务报表

合并资产负债表

编制单位:中电投远达环保(集团)股份有限公司 2013 年 12 月 31 日 单位:元 币种:人民币

项目	附注	期末余额	年初余额
流动资产:			
货币资金		592,187,542.22	917,707,911.97
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
应收票据		332,174,122.53	209,718,265.86
应收账款		1,042,589,570.28	914,621,198.28
预付款项		178,002,350.34	105,760,579.15
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		5,530,328.98	7,530,328.98
其他应收款		26,335,061.49	332,267,941.06
买入返售金融资产			
存货		855,159,215.18	358,319,282.35
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		3,031,978,191.02	2,845,925,507.65
非流动资产:			
发放委托贷款及垫款			
可供出售金融资产		176,257,500.00	158,507,500.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资		134,477,520.73	134,191,451.21
投资性房地产			
固定资产		2,180,906,038.66	2,076,426,475.36
在建工程		103,263,152.35	136,528,012.09
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		72,810,306.92	74,587,987.41
开发支出		2,805,722.23	2,027,917.36
商誉		17,090,163.86	17,090,163.86
长期待摊费用		13,405,176.81	1,894,324.32
递延所得税资产		15,790,625.62	18,597,762.51
其他非流动资产			
非流动资产合计		2,716,806,207.18	2,619,851,594.12
资产总计		5,748,784,398.20	5,465,777,101.77
流动负债:			
短期借款		485,000,000.00	287,000,000.00
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
交易性金融负债			
应付票据		302,332,646.97	135,500,188.92
应付账款		1,375,571,222.54	1,154,056,688.40
预收款项		271,919,494.15	42,584,533.60
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			

中电投远达环保（集团）股份有限公司 2013 年年度报告

应付职工薪酬		14,592,412.95	11,977,298.13
应交税费		-33,451,199.72	-56,626,476.35
应付利息		2,704,157.95	4,287,271.61
应付股利		453,184.96	453,184.96
其他应付款		27,614,762.46	36,383,305.03
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			
一年内到期的非流动负债		84,300,000.00	127,000,000.00
其他流动负债		50,000,000.00	
流动负债合计		2,581,036,682.26	1,742,615,994.30
非流动负债：			
长期借款		123,369,678.39	402,305,950.68
应付债券			
长期应付款			
专项应付款		7,691,733.43	7,691,733.43
预计负债		6,860,646.79	8,019,187.43
递延所得税负债		31,564,375.00	16,276,125.00
其他非流动负债		41,373,981.69	337,744,317.55
非流动负债合计		210,860,415.30	772,037,314.09
负债合计		2,791,897,097.56	2,514,653,308.39
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		511,872,636.00	511,872,636.00
资本公积		1,783,817,639.69	1,853,107,650.88
减：库存股			
专项储备		4,278,070.22	
盈余公积		104,366,133.86	99,261,504.31
一般风险准备			
未分配利润		454,587,148.55	292,523,132.17
外币报表折算差额			
归属于母公司所有者权益合计		2,858,921,628.32	2,756,764,923.36
少数股东权益		97,965,672.32	194,358,870.02
所有者权益合计		2,956,887,300.64	2,951,123,793.38
负债和所有者权益总计		5,748,784,398.20	5,465,777,101.77

董事长：刘渭清

财务总监：龙泉

财务部主任：杜宋娟

母公司资产负债表

2013 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	年初余额
流动资产:			
货币资金		101,451,668.36	647,167,238.19
交易性金融资产			
应收票据		21,282,595.95	76,982,000.00
应收账款		36,323,745.51	98,181,877.33
预付款项		30,077,967.32	496,284.33
应收利息		152,827.79	262,166.68
应收股利			
其他应收款		612,499.90	301,717,742.59
存货		4,222,716.92	6,801,374.33
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		194,124,021.75	1,131,608,683.45
非流动资产:			
可供出售金融资产		176,257,500.00	158,507,500.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资		1,612,484,284.73	187,372,037.31
投资性房地产			
固定资产		865,384,420.35	1,318,616,821.43
在建工程		18,473,489.88	117,573,730.60
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		343,998.41	395,297.57
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		13,373,927.29	1,743,569.66
递延所得税资产		3,050,889.24	7,958,384.52
其他非流动资产		111,000,000.00	150,000,000.00
非流动资产合计		2,800,368,509.90	1,942,167,341.09
资产总计		2,994,492,531.65	3,073,776,024.54
流动负债:			
短期借款		350,000,000.00	80,000,000.00

交易性金融负债			
应付票据			
应付账款		34,117,210.78	40,729,679.21
预收款项			540,986.39
应付职工薪酬		3,226,165.46	2,685,415.48
应交税费		-41,974,224.39	-97,939,874.74
应付利息		1,172,555.56	2,520,607.73
应付股利		453,184.96	453,184.96
其他应付款		4,468,477.74	20,017,076.25
一年内到期的非流动负债			35,000,000.00
其他流动负债		50,000,000.00	
流动负债合计		401,463,370.11	84,007,075.28
非流动负债：			
长期借款		19,369,678.39	143,955,950.68
应付债券			
长期应付款			
专项应付款		711,733.43	711,733.43
预计负债			
递延所得税负债		31,564,375.00	16,276,125.00
其他非流动负债			300,000,000.00
非流动负债合计		51,645,786.82	460,943,809.11
负债合计		453,109,156.93	544,950,884.39
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		511,872,636.00	511,872,636.00
资本公积		1,851,628,329.31	1,849,166,579.31
减：库存股			
专项储备			
盈余公积		104,366,133.86	99,261,504.31
一般风险准备			
未分配利润		73,516,275.55	68,524,420.53
所有者权益（或股东权益）合计		2,541,383,374.72	2,528,825,140.15
负债和所有者权益（或股东权益）总计		2,994,492,531.65	3,073,776,024.54

董事长：刘渭清

财务总监：龙泉

财务部主任：杜宋娟

合并利润表

2013 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
一、营业总收入		3,250,635,077.55	4,791,393,562.57
其中:营业收入		3,250,635,077.55	4,791,393,562.57
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		2,899,976,417.68	4,698,174,502.37
其中:营业成本		2,648,996,577.70	4,325,185,446.39
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险合同准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
营业税金及附加		18,972,697.65	17,463,848.58
销售费用		43,173,897.33	31,778,972.82
管理费用		142,894,722.56	140,618,990.97
财务费用		25,670,868.95	168,592,626.30
资产减值损失		20,267,653.49	14,534,617.31
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)		2,539,929.02	198,090,238.82
其中:对联营企业和合营企业的投资收益		286,069.52	24,366,145.24
汇兑收益(损失以“-”号填列)			
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		353,198,588.89	291,309,299.02
加:营业外收入		7,591,565.87	59,642,649.72
减:营业外支出		11,391,393.82	111,081,009.73
其中:非流动资产处置损失		11,043,433.42	777,131.68
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		349,398,760.94	239,870,939.01
减:所得税费用		74,113,974.69	29,892,530.64
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		275,284,786.25	209,978,408.37
归属于母公司所有者的净利润		208,118,456.81	168,339,681.40
少数股东损益		67,166,329.44	41,638,726.97
六、每股收益:			
(一)基本每股收益		0.41	0.33
(二)稀释每股收益		0.41	0.33
七、其他综合收益		2,461,750.00	9,030,469.77
八、综合收益总额		277,746,536.25	219,008,878.14
归属于母公司所有者的综合收益总额		210,580,206.81	177,414,151.17
归属于少数股东的综合收益总额		67,166,329.44	41,594,726.97

董事长:刘渭清

财务总监:龙泉

财务部主任:杜宋娟

母公司利润表

2013 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
一、营业收入		397,461,495.36	867,907,020.27
减：营业成本		311,215,327.12	782,071,442.70
营业税金及附加		984,750.80	2,337,315.79
销售费用		2,327,597.59	
管理费用		46,604,040.00	44,815,817.58
财务费用		-8,023,194.61	25,169,475.58
资产减值损失		-312,253.24	22,288.20
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）		12,581,211.28	167,404,476.86
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			23,994,640.11
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		57,246,438.98	180,895,157.28
加：营业外收入		517,363.00	9,401,384.02
减：营业外支出		1,185,020.92	109,614,729.30
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）		56,578,781.06	80,681,812.00
减：所得税费用		5,532,485.61	16,114,852.60
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		51,046,295.45	64,566,959.40
五、每股收益：			
（一）基本每股收益			
（二）稀释每股收益			
六、其他综合收益		2,461,750.00	9,140,469.77
七、综合收益总额		53,508,045.45	73,707,429.17

董事长：刘渭清

财务总监：龙泉

财务部主任：杜宋娟

合并现金流量表

2013 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
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		2,739,979,026.19	4,661,315,609.19
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			
处置交易性金融资产净增加额			
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		1,000.00	77,161.67
收到其他与经营活动有关的现金		142,916,991.21	160,052,714.01
经营活动现金流入小计		2,882,897,017.40	4,821,445,484.87
购买商品、接受劳务支付的现金		1,937,177,392.94	3,796,552,268.18
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		267,305,816.92	256,101,477.06
支付的各项税费		203,373,750.67	131,451,898.39
支付其他与经营活动有关的现金		175,046,298.02	220,216,294.51
经营活动现金流出小计		2,582,903,258.55	4,404,321,938.14
经营活动产生的现金流量净额		299,993,758.85	417,123,546.73
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金			100,000,000.00
取得投资收益收到的现金		4,249,775.00	14,879,775.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		955,830.78	1,412,865.01
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		301,139,715.75	518,099,177.06
收到其他与投资活动有关的现金			9,984,574.26
投资活动现金流入小计		306,345,321.53	644,376,391.33
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		160,136,082.36	620,185,256.69
投资支付的现金		310,597,988.10	64,000,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		470,734,070.46	684,185,256.69
投资活动产生的现金流量净额		-164,388,748.93	-39,808,865.36
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		1,000,000.00	
其中:子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,000,000.00	
取得借款收到的现金		928,491,412.00	1,432,088,403.70
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			9,400,000.00
筹资活动现金流入小计		929,491,412.00	1,441,488,403.70
偿还债务支付的现金		1,007,482,638.42	1,622,067,606.21
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		88,536,734.04	192,923,278.18
其中:子公司支付给少数股东的股利、利润		9,714,988.72	3,360,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金		300,000,000.00	100,000,000.00
筹资活动现金流出小计		1,396,019,372.46	1,914,990,884.39
筹资活动产生的现金流量净额		-466,527,960.46	-473,502,480.69
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		-330,922,950.54	-96,187,799.32
加:期初现金及现金等价物余额		878,088,387.48	974,276,186.80
六、期末现金及现金等价物余额		547,165,436.94	878,088,387.48

母公司现金流量表

2013 年 1—12 月 单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
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		322,177,678.45	739,751,162.66
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		24,916,667.74	36,664,389.23
经营活动现金流入小计		347,094,346.19	776,415,551.89
购买商品、接受劳务支付的现金		91,091,944.53	483,106,464.23
支付给职工以及为职工支付的现金		37,153,293.88	57,312,289.22
支付的各项税费		11,057,148.10	26,040,402.77
支付其他与经营活动有关的现金		43,228,631.76	53,678,844.23
经营活动现金流出小计		182,531,018.27	620,138,000.45
经营活动产生的现金流量净额		164,563,327.92	156,277,551.44
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		100,000,000.00	210,000,000.00
取得投资收益收到的现金		12,581,211.28	12,630,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		9,860.00	1,382,374.25
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		301,139,715.75	532,861,398.88
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		413,730,787.03	756,873,773.13
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		88,165,030.15	596,601,922.39
投资支付的现金		851,525,778.60	174,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		939,690,808.75	770,601,922.39
投资活动产生的现金流量净额		-525,960,021.72	-13,728,149.26
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		749,800,000.00	279,638,971.59
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		749,800,000.00	279,638,971.59
偿还债务支付的现金		584,350,331.26	439,575,942.99
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		49,768,544.77	42,992,387.15
支付其他与筹资活动有关的现金		300,000,000.00	
筹资活动现金流出小计		934,118,876.03	482,568,330.14
筹资活动产生的现金流量净额		-184,318,876.03	-202,929,358.55
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		-545,715,569.83	-60,379,956.37
加: 期初现金及现金等价物余额		647,167,238.19	707,547,194.56
六、期末现金及现金等价物余额		101,451,668.36	647,167,238.19

董事长: 刘渭清

财务总监: 龙泉

财务部主任: 杜宋娟

合并所有者权益变动表

2013 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期金额									
	归属于母公司所有者权益							少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	资本公积	减:库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	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										
前期差错更正										
其他										
二、本年年初余额	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
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)		-69,290,011.19		4,278,070.22	5,104,629.55		162,064,016.38		-96,393,197.70	5,763,507.26
(一) 净利润							208,118,456.81		67,166,329.44	275,284,786.25
(二) 其他综合收益		2,461,750.00								2,461,750.00
上述(一)和(二)小计		2,461,750.00					208,118,456.81		67,166,329.44	277,746,536.25
(三) 所有者投入和减少资本		-71,751,761.19							-154,111,321.30	-225,863,082.49
1. 所有者投入资本									1,000,000.00	1,000,000.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他		-71,751,761.19							-155,111,321.30	-226,863,082.49
(四) 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										
(五) 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										
(六) 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
(七) 其他										
四、本期期末余额	511,872,636.00	1,783,817,639.69		4,278,070.22	104,366,133.86		454,587,148.55		97,965,672.32	2,956,887,300.64

单位:元 币种:人民币

项目	上年同期金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	511,872,636.00	1,844,033,181.11			92,804,808.37		140,877,599.43		307,485,859.24	2,897,074,084.15
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年年初余额	511,872,636.00	1,844,033,181.11			92,804,808.37		140,877,599.43		307,485,859.24	2,897,074,084.15
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）		9,074,469.77			6,456,695.94		151,645,532.74		-113,126,989.22	54,049,709.23
（一）净利润							168,339,681.40		41,638,726.97	209,978,408.37
（二）其他综合收益		9,074,469.77							-44,000.00	9,030,469.77
上述（一）和（二）小计		9,074,469.77					168,339,681.40		41,594,726.97	219,008,878.14
（三）所有者投入和减少资本									-151,361,716.19	-151,361,716.19
1. 所有者投入资本									9,400,000.00	9,400,000.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他									-160,761,716.19	-160,761,716.19
（四）利润分配					6,456,695.94		-16,694,148.66		-3,360,000.00	-13,597,452.72
1. 提取盈余公积					6,456,695.94		-6,456,695.94			
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者（或股东）的分配							-10,237,452.72		-3,360,000.00	-13,597,452.72
4. 其他										
（五）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										
（六）专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
（七）其他										
四、本期期末余额	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

董事长：刘渭清

财务总监：龙泉

财务部主任：杜宋娟

母公司所有者权益变动表
2013 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期金额							所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	减:库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	
一、上年年末余额	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								
前期差错更正								
其他								
二、本年初余额	511,872,636.00	1,849,166,579.31			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) 净利润							51,046,295.45	51,046,295.45
(二) 其他综合收益		2,461,750.00						2,461,750.00
上述(一)和(二)小计		2,461,750.00					51,046,295.45	53,508,045.45
(三) 所有者投入和减少资本								
1. 所有者投入资本								
2. 股份支付计入所有者权益的金额								
3. 其他								
(四) 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. 提取一般风险准备								
3. 对所有者(或股东)的分配							-40,949,810.88	-40,949,810.88
4. 其他								
(五) 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								
(六) 专项储备								
1. 本期提取								
2. 本期使用								
(七) 其他								
四、本期期末余额	511,872,636.00	1,851,628,329.31			104,366,133.86		73,516,275.55	2,541,383,374.72

单位:元 币种:人民币

项目	上年同期金额							所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	减:库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	
一、上年年末余额	511,872,636.00	1,840,026,109.54			92,804,808.37		20,651,609.79	2,465,355,163.70
加: 会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年初余额	511,872,636.00	1,840,026,109.54			92,804,808.37		20,651,609.79	2,465,355,163.70
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)		9,140,469.77			6,456,695.94		47,872,810.74	63,469,976.45

(一) 净利润						64,566,959.40	64,566,959.40
(二) 其他综合收益		9,140,469.77					9,140,469.77
上述(一)和(二)小计		9,140,469.77				64,566,959.40	73,707,429.17
(三) 所有者投入和减少资本							
1. 所有者投入资本							
2. 股份支付计入所有者权益的金额							
3. 其他							
(四) 利润分配				6,456,695.94		-16,694,148.66	-10,237,452.72
1. 提取盈余公积				6,456,695.94		-6,456,695.94	
2. 提取一般风险准备							
3. 对所有者(或股东)的分配						-10,237,452.72	-10,237,452.72
4. 其他							
(五) 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							
(六) 专项储备							
1. 本期提取							
2. 本期使用							
(七) 其他							
四、本期末余额	511,872,636.00	1,849,166,579.31			99,261,504.31	68,524,420.53	2,528,825,140.15

董事长：刘渭清

财务总监：龙泉

财务部主任：杜宋娟

三、公司基本情况

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38,400,000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，取得了重庆市工商管理局换发的《企业法人营业执照》，公司名称正式变更为“中电投远达环保(集团)股份有限公司”，英文

名称正式变更为"CPI YUANDA ENVIRONMENTAL-PROTECTION (GROUP) CO.,LTD."。经公司申请,并经上海证券交易所核准,公司证券简称自 2013 年 7 月 24 日变更为"中电远达",证券代码保持不变,仍为"600292"。

截止 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。法定代表人为刘渭清先生。

本财务报表于 2014 年 3 月 27 日经公司第七届董事会第三次会议批准报出。

四、公司主要会计政策、会计估计和前期差错:

(一)财务报表的编制基础:

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

(二)遵循企业会计准则的声明:

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

(三)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。

(四)记账本位币:本公司的记账本位币为人民币。

(五)同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1、同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在一次交易取得或通过多次交易分步实现同一控制下企业合并,企业合并中取得的资产和负债,按照合并日在被合并方的账面价值计量。公司取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值(或发行股份面值总额)的差额,调整资本公积;资本公积不足冲减的,调整留存收益。

2、非同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额,确认为商誉;如果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,首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核,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,其差额计入当期损益。

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并,应按以下顺序处理:

(1)对长期股权投资的账面余额进行调整。购买方应当以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和,作为该项投资的初始投资成本;购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的,应当在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益转入当期投资收益。达到企业合并前长期股权投资采用成本法核算的;其账面余额一般无需调整;达到企业合并前长期股权投资采用权益法核算的,应进行调整,将其账面价值调整至取得投资时的初始投资成本,相应调整留存收益等。

(2)比较达到企业合并时每一单项交易的成本与交易时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值的份额,确定每一单项交易应予确认的商誉或是应计入发生当期损益的金额。购买方在购买日确认的商誉(或计入损益的金额)应为每一单项交易产生的商誉(或应予确认损益的金额)之和。

(3)对于购买日之前持有的被购买方的股权,应当按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量,确认有关投资收益,同时将与与其相关的其他综合收益转为投资收益。

(六)合并财务报表的编制方法:

本公司合并财务报表以母公司和子公司的财务报表为基础,根据其他有关部门资料,对子公司按照权益法调整长期股权投资后编制。公司统一母公司和子公司的会计政策、会计期间,使其保持一致。

合并财务报表时,根据《企业会计准则第 33 号-合并财务报表》的要求,将母公司与各子

公司及各子公司之间的重要投资、往来、存货购销等内部交易及其未实现利润抵销后逐项合并。如果子公司会计政策及会计期间与母公司不一致,合并前先按母公司的会计政策及会计期间调整子公司会计报表。

(七)现金及现金等价物的确定标准:

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

(八)外币业务和外币报表折算:

对发生的外币业务,采用交易发生日的即期汇率折合人民币记账。对各种外币账户的外币期末余额,外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算,发生的差额计入当期损益;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;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,差额作为公允价值变动损益。

外币财务报表的折算遵循下列原则:

- 1、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;
- 2、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;
- 3、按照上述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下单独列示。

(九) 金融工具:

1、金融资产和金融负债的分类

本公司按投资目的和经济实质对拥有的金融资产在初始确认时划分为以下四类:以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产(包括交易性金融资产和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产)、持有至到期投资、贷款和应收款项、可供出售金融资产。金融负债在初始确认时划分为以下两类:以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债(包括交易性金融负债和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债)、其他金融负债。

2、金融资产和金融负债的确认依据和计量方法

公司成为金融工具合同的一方时,确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时,按照公允价值计量;对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债,相关交易费用直接计入当期损益;对于其他类别的金融资产或金融负债,相关交易费用计入初始确认金额。

公司按照公允价值对金融资产进行后续计量,且不扣除将来处置该金融资产时可能发生的交易费用,但下列情况除外:(1)持有至到期投资以及贷款和应收款项采用实际利率法,按摊余成本计量;(2)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,按照成本计量。

公司采用实际利率法,按摊余成本对金融负债进行后续计量,但下列情况除外:(1)以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债,按照公允价值计量,且不扣除将来结清金融负债时可能发生的交易费用;(2)与在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融负债,按照成本计量;(3)不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同,或没有指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益并将以低于市场利率贷款的贷款承诺,按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数与初始确认金额扣除按照实际利率法摊销的累计摊销额后的余额两项金额之中的较高者进行后续计量。

3、金融资产转移的确认依据和计量方法

公司已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给了转入方的,终止确认该金融资产;保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的,继续确认所转移的金融资产,并将收到的对价确认为一项金融负债。公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的,分别下列情况处理:(1)放弃了对该金融资产控制的,终止确认该金融资产;(2)未放弃对该金融资产控制的,按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产,并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：（1）所转移金融资产的账面价值；（2）因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：（1）终止确认部分的账面价值；（2）终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。

4、金融负债终止确认条件

金融负债的的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

5、主要金融资产和金融负债的公允价值确定方法

存在活跃市场的金融资产或金融负债，以活跃市场的报价确定其公允价值；不存在活跃市场的金融资产或金融负债，采用估值技术（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）确定其公允价值；初始取得或源生的金融资产或承担的金融负债，以市场交易价格作为确定其公允价值的基础。

6、金融资产的减值测试和减值准备计提方法

资产负债表日对以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产以外的金融资产的账面价值进行检查，如有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。

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。

按摊余成本计量的金融资产，期末有客观证据表明其发生了减值的，根据其账面价值与预计未来现金流量现值之间的差额确认减值损失。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，或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发生减值时，将该权益工具投资或衍生金融资产的账面价值，与按照类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额，确认为减值损失。

可供出售金融资产的公允价值发生较大幅度下降，或在综合考虑各种相关因素后，预期这种下降趋势属于非暂时性的，确认其减值损失，并将原直接计入所有者权益的公允价值累计损失一并转出计入减值损失。

(十)应收款项：

1、单项金额重大并单项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、按组合计提坏账准备应收款项：

确定组合的依据：	
组合名称	依据

按账龄分析计提的应收账款	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。	
按组合计提坏账准备的计提方法：		
	组合名称	计提方法
按账龄分析法计提的的应收账款		余额百分比法

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的：

账龄	应收账款计提比例说明	其他应收款计提比例说明
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，采用其他方法计提坏账准备的：

组合名称	方法说明
应收电费	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。
备用金	对于单项金额不重大的小额备用金不计提坏账准备。
质保金	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。

(十一) 存货：

1、存货的分类

存货根据公司持有目的分为原材料、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

加权平均法

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。

低值易耗品采用实际成本核算，于领用时一次转销列成本费用。

3、存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货以成本与可变现净值孰低计量，按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额计提存货跌价准备。可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。与具有类似目的或最终用途并在同一地区生产和销售的产品系列相关，且难以将其与该产品系列的其他项目区别开来进行估价的存货，合并计提；对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提。

存货预计损失准备的确认标准和计提方法

期末时，按合同预计总成本超过合同预计总收入时的差额计提预计损失准备。

4、存货的盘存制度：永续盘存制

5、低值易耗品和包装物的摊销方法：一次摊销法

(十二) 长期股权投资：

1、投资成本确定

(1) 同一控制下的企业合并形成的,合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的,在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积;资本公积不足冲减的,调整留存收益。

分步实现同一控制下企业合并的,应当以持股比例计算的合并日应享有被合并方账面所有者权益份额作为该项投资的初始投资成本。初始投资成本与其原长期股权投资账面价值加上合并日取得进一步股份新支付对价的公允价值之和的差额,调整资本公积(资本溢价或股本溢价),资本公积不足冲减的,冲减留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的,在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

(3) 除企业合并形成以外的:以支付现金取得的,按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本;以发行权益性证券取得的,按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本;投资者投入的,按照投资合同或协议约定的价值作为其初始投资成本(合同或协议约定价值不公允的除外)。

2、后续计量及损益确认方法

对被投资单位能够实施控制的长期股权投资采用成本法核算,在编制合并财务报表时按照权益法进行调整;对不具有共同控制或重大影响,并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资,采用成本法核算;对具有共同控制或重大影响的长期股权投资,采用权益法核算。

长期股权投资的处置

(1) 部分处置对子公司的长期股权投资,但不丧失控制权的情形部分处置对子公司的长期股权投资,但不丧失控制权时,应当将处置价款与处置投资对应的账面价值的差额确认为当期投资收益。

(2) 部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的情形

部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的,对于处置的股权,应结转与所售股权相对应的长期股权投资的账面价值,出售所得价款与处置长期股权投资账面价值之间差额,确认为投资收益(损失);同时,对于剩余股权,应当按其账面价值确认为长期股权投资或其它相关金融资产。处置后的剩余股权能够对子公司实施共同控制或重大影响的,应按有关成本法转为权益法的相关规定进行会计处理。

3、确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

按照合同约定,与被投资单位相关的重要财务和经营决策需要分享控制权的投资方一致同意的,认定为共同控制;对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力,但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定的,认定为重大影响。

4、值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资,在资产负债表日有客观证据表明其发生减值的,按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备;对被投资单位不具有共同控制或重大影响、在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资,按照《企业会计准则第 22 号--金融工具确认和计量》的规定计提相应的减值准备。

(十三)投资性房地产:

1、投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物。

2、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,采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。

3、在资产负债表日有迹象表明投资性房地产发生减值的,按本附注"二十七、非金融长期资产减值"所述方法计提投资性房地产减值准备。

(十四)固定资产:

1、定资产确认条件、计价和折旧方法:

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的,使用年限超过一年,单位价值较高的有形资产。

固定资产以取得时的实际成本入账,并从其达到预定可使用状态的次月起,采用直线法(年限平均法)提取折旧。

2、各类固定资产的折旧方法:

类别	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	8-35	0-5	12.50-2.71
机器设备	6-20	0-5	16.67-4.75
运输设备	4-18	0-5	25.00-5.28

3、固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

资产负债表日,有迹象表明固定资产发生减值的,按本附注"二十七、非金融长期资产减值"所述方法计提固定资产减值准备。

4、融资租入固定资产的认定依据、计价方法

符合下列一项或数项标准的,认定为融资租赁:(1)在租赁期届满时,租赁资产的所有权转移给承租人;(2)承租人有购买租赁资产的选择权,所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值,因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将会行使这种选择权;(3)即使资产的所有权不转移,但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分占租赁资产使用寿命的75%以上(含75%);(4)承租人在租赁开始日的最低租赁付款额现值,几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值90%以上(含90%);出租人在租赁开始日的最低租赁收款额现值,几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值90%以上(含90%);(5)租赁资产性质特殊,如果不作较大改造,只有承租人才能使用。

融资租入的固定资产,按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值中较低者入账,按自有固定资产的折旧政策计提折旧。

5、其他说明

固定资产同时满足下列条件的予以确认:(1)与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业;(2)该固定资产的成本能够可靠地计量。与固定资产有关的后续支出,符合上述确认条件的,计入固定资产成本;不符合上述确认条件的,发生时计入当期损益。

已计提减值准备的固定资产,以扣除已计提的固定资产减值准备累计金额后的金额作为应计折旧额。对持有待售的固定资产,停止计提折旧并对其预计净残值进行调整。

(十五)在建工程:

1、在建工程包括自营工程和设备安装工程等。

2、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。

3、在建工程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。

4、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。

5、资产负债表日,有迹象表明在建工程发生减值的,按本附注"二十七、非金融长期资产减值"所述方法计提在建工程减值准备。

(十六) 借款费用:

1、借款费用资本化的确认原则

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、借款费用资本化期间

(1)当同时满足下列条件时,开始资本化:资产支出已经发生;借款费用已经发生;为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2)暂停资本化:若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断,并且中断时间连续超过3个月,暂停借款费用的资本化;中断期间发生的借款费用确认为当期费用,直至资产的购建或者生产活动重新开始。

(3) 停止资本化：当所购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

3、借款费用资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），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，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率（加权平均利率），计算确定一般借款应予资本化的利息金额。在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额不超过当期相关借款实际发生的利息金额。外币专门借款本金及利息的汇兑差额，在资本化期间内予以资本化。专门借款发生的辅助费用，在所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之前发生的，予以资本化；在达到预定可使用或者可销售状态之后发生的，计入当期损益。一般借款发生的辅助费用，在发生时计入当期损益。

(十七) 无形资产：

无形资产包括专利权、土地使用权和非专利技术及其他等。

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。

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	2.22-2.00
非专利技术	10	10.00
其他	3-10	33.33-10.00

2、研究与开发支出

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。

3、无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

资产负债表日，有迹象表明无形资产发生减值的，按本附注“二十七、非金融长期资产减值准备”所述方法计提无形资产减值准备。

(十八) 长期待摊费用：

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。如果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。

(十九) 预计负债：

预计负债的确认原则：当与对外担保、未决诉讼或仲裁、产品质量保证、裁员计划、亏损合同、重组义务、固定资产弃置义务等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本公司将其

确认为负债：(1) 该义务是本公司承担的现时义务；(2) 该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；(3) 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债计量方法：预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。于资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，如有改变则对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

(二十) 股份支付及权益工具：

1、股份支付的种类：

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。以权益结算的股份支付换取其他方服务的，若其他方服务的公允价值能够可靠计量的，按照其他方服务在取得日的公允价值计量；其他方服务的公允价值不能可靠计量但权益工具公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量。以现金结算的股份支付，按照承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。

2、权益工具公允价值的确定方法

权益工具的公允价值按照以下方法确定：(1) 存在活跃市场的，按照活跃市场中的报价确定；(2) 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。

3、确认可行权权益工具最佳估计的依据

确认可行权权益工具最佳估计数的依据：根据最新取得的可行权职工数变动等后续信息进行估计。

4、实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

(1) 以权益结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应调整资本公积。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应调整资本公积。

换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量的，按照其他方服务在取得日的公允价值计量；如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加所有者权益。

(2) 以现金结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在授予日按公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。

(3) 修改、终止股份支付计划

如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，公司按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加；如果修改增加了所授予的权益工具的数量，公司将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加；如果公司按照有利于职工的方式修改可行权条件，公司在处理可行权条件时，考虑修改后的可行权条件。

如果修改减少了授予的权益工具的公允价值，公司继续以权益工具在授予日的公允价值为基础，确认取得服务的金额，而不考虑权益工具公允价值的减少；如果修改减少了授予的权益工具的数量，公司将减少部分作为已授予的权益工具的取消来进行处理；如果以不利于职工的方式修改了可行权条件，在处理可行权条件时，不考虑修改后的可行权条件。

如果公司在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），则将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本在剩余等待期内确认的金额。

(二十一) 回购本公司股份：

因减少注册资本或奖励职工等原因收购本公司股份的，按实际支付的金额作为库存股处理，同时进行备查登记。如果将回购的股份注销，则将按注销股票面值和注销股数计算的股票面值总额与实际回购所支付的金额之间的差额冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益；

如果将回购的股份奖励给本公司职工属于以权益结算的股份支付,于职工行权购买本公司股份收到价款时,转销交付职工的库存股成本和等待期内资本公积(其他资本公积)累计金额,同时,按照其差额调整资本公积(股本溢价)。

(二十二)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。

$$\text{脱硫(脱硝)电价收入} = \text{脱硫(脱硝)电量} \times \text{脱硫(脱硝)电价}$$

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。

(二十三)政府补助:

1、政府补助同时满足下列条件的,予以确认:

(1)企业能够满足政府补助所附条件;

(2) 企业能够收到政府补助。

2、计量：政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

3、会计处理

(1) 与资产相关的政府补助：公司取得与资产相关的政府补助，应当确认为递延收益，自相关资产达到预定可使用状态时，在该资产使用寿命内平均分配，分次计入以后各期的损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，应将尚未分配的递延收益余额一次性转入资产处置当期的损益。

(2) 收益相关的政府补助：与收益相关的政府补助，用于补偿公司以后期间的相关费用或损失的，取得时确认为递延收益，在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿公司已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期损益。

(二十四)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，该计税基础与其账面数之间的差额），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、确认递延所得税资产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。

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

4、公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：(1) 企业合并；(2) 直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

(二十五) 主要会计政策、会计估计的变更

1、会计政策变更：无

2、会计估计变更：无

(二十六)前期会计差错更正

1、追溯重述法：无

2、未来适用法：无

(二十七) 其他主要会计政策、会计估计和财务报表编制方法

非金融长期资产减值的核算方法

在资产负债表日判断资产（除存货、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、采用公允价值模式计量的投资性房地产、消耗性生物资产、建造合同形成的资产、递延所得税资产、融资租赁中出租人未担保余值和金融资产以外的资产）是否存在可能发生减值的迹象。有迹象表明一项资产可能发生减值的，以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组或资产组组合为基础确定其可收回金额。

可收回金额根据单项资产、资产组或资产组组合的公允价值减去处置费用后的净额与该单项资产、资产组或资产组组合的预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

单项资产的可收回金额低于其账面价值的，按单项资产的账面价值与可收回金额的差额计提相应的资产减值准备。资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认其相应的减值损失，减值损失金额先抵减分摊至资产组或资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉之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；以上资产账面价值的抵减，作为各单项资产（包括商誉）的减值损失，计提各单项资产的减值准备。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

所得税核算

1、公司采用资产负债表债务法对企业所得税进行核算。

2、根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额，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。

3、确认递延所得税资产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。

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

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。

关联方

在财务和经营决策中，如果一方有能力直接或间接控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，则他们之间存在关联方关系；如果两方或多方同受一方控制，则他们之间也存在关联方关系。

五、税项：

(一)主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税		17
营业税	营业收入的 3%、5%	3、5
城市维护建设税	应交流转税额的 7%、5%	5、7
企业所得税		15、25
教育费附加		3
地方教育费附加		2
土地使用税		土地面积×征收率
房产税		1.2、12

(二)税收优惠及批文

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），该公司 2013 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 2013 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：公司三级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，2013 年江西远达公司减半征收企业所得税。

注 5：工程安装收入按 3%缴纳营业税；技术服务及咨询收入按 5%缴纳营业税。

六、企业合并及合并财务报表

(一)子公司情况

1、通过设立或投资等方式取得的子公司

单位:元 币种:人民币

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	是否合并报表	少数股东权益

中电投远达环保工程有限公司	控股子公司	重庆	工业	250,000,000.00	环保工程	94.13	94.13	是	45,926,904.30
重庆远达水务有限公司	全资子公司	重庆	工业	20,000,000.00	水处理系统工程	100	100	是	
重庆远达催化剂制造有限公司	全资子公司	重庆	工业	128,000,000.00	催化剂生产及销售	100	100	是	
南阳远达环保有限公司	控股子公司的控股子公司	南阳	服务	22,500,000.00	火电厂节能减排项目运营	60	60	是	10,530,855.97
江西远达环保有限公司	控股子公司的控股子公司	南昌	服务	42,000,000.00	火电厂节能减排项目运营	80	80	是	26,405,079.10
重庆中电节能技术服务有限公司	全资子公司	重庆	服务	10,000,000.00	节能项目设计、技术改造及咨询；合同能源管理，节能技术开发，节能产品生产销售等	100	100	是	
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	全资子公司	重庆	服务	100,000,000.00	火电厂节能减排项目运营	100	100	是	
河南九龙环保有限公司	全资子公司	平顶山	服务	100,000,000.00	火电厂节能减排项目运营	100	100	是	

2、同一控制下企业合并取得的子公司

单位:元 币种:人民币

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	期末实际出资额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	是否合并报表	少数股东权益
中电投山东核环保有限公司	控股子公司的控股子公司	山东	工业	30,000,000.00	核废处理	15,000,000.00	50	50	是	15,102,832.95

(二)合并范围发生变更的说明

本报告期合并范围与上年相比，增加了 3 家子公司，为重庆远达烟气治理特许经营有限公司、河南九龙环保有限公司、中电投山东核环保有限公司。其中重庆远达烟气治理特许经营有限公司、河南九龙环保有限公司为 2013 年新成立公司，中电投山东核环保有限公司为公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司 2013 年向中电投山东核环保有限公司增资，持股比例由 30%增加到 50%，中电投远达环保工程有限公司控制中电投山东核环保有限公司生产经营活动，将其纳入合并。

(三)本期新纳入合并范围的主体和本期不再纳入合并范围的主体

1、本期新纳入合并范围的子公司、特殊目的主体、通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体

单位:元 币种:人民币

名称	期末净资产	本期净利润	购买日
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	104,736,940.78	-15,694,345.62	
河南九龙环保有限公司	716,104,557.95	22,922,763.06	
中电投山东核环保有限公司	30,205,665.90	77,148.89	

(四)本期发生的同一控制下企业合并

单位:元 币种:人民币

被合并方	属于同一控制下企业合并的判断依据	同一控制的实际控制人	合并本期末初至合并日的收入	合并本期至合并日的净利润	合并本期至合并日的经营活动现金流

中电投山东核环保有限公司	同一控制人	中国电力投资集团公司		-794,920.28	-1,354,788.62
--------------	-------	------------	--	-------------	---------------

同一控制下企业合并对报表期初数的影响

项目	上期期末数	本期期初数	差额	同一控制下企业合并
一、资产总额	5,451,172,508.85	5,465,777,101.77	14,604,592.92	14,604,592.92
二、负债总额	2,514,138,677.38	2,514,653,308.39	514,631.01	514,631.01
三、所有者权益	2,937,033,831.47	2,951,123,793.38	14,089,961.91	14,089,961.91
归属于母公司所有者权益	2,754,090,246.02	2,756,764,923.36	2,674,677.34	2,674,677.34
其中：股本	511,872,636.00	511,872,636.00		
资本公积	1,850,432,973.54	1,853,107,650.88	2,674,677.34	2,674,677.34
减：库存股				
专项储备				
盈余公积	99,261,504.31	99,261,504.31		
△一般风险准备				
未分配利润	292,523,132.17	292,523,132.17		
外币报表折算差额				
*少数股东权益	182,943,585.45	194,358,870.02	11,415,284.57	11,415,284.57
四、营业总收入	4,789,893,562.57	4,791,393,562.57	1,500,000.00	1,500,000.00
五、利润总额	239,698,359.29	239,870,939.01	172,579.72	172,579.72
六、净利润	209,888,446.46	209,978,408.37	89,961.91	89,961.91

七、合并财务报表项目注释

(一)货币资金

单位：元

项目	期末数	期初数
	人民币金额	人民币金额
现金：		
人民币	36,517.52	46,706.77
银行存款：		
人民币	547,128,919.42	878,041,680.71
其他货币资金：		
人民币	45,022,105.28	39,619,524.49
合计	592,187,542.22	917,707,911.97

(二)应收票据：

1、应收票据分类

单位: 元 币种: 人民币

种类	期末数	期初数
银行承兑汇票	315,174,902.53	209,718,265.86
商业承兑汇票	16,999,220.00	
合计	332,174,122.53	209,718,265.86

2、期末公司已质押的应收票据情况:

单位: 元 币种: 人民币

出票单位	出票日期	到期日	金额	备注
浙江省轻纺集团轻工业有限公司	2013年9月27日	2014年3月27日	9,000,000.00	票据拆分
淮沪煤电有限公司	2013年9月29日	2014年3月29日	7,852,800.00	票据拆分
淮沪煤电有限公司	2013年7月25日	2014年1月25日	7,725,108.00	票据拆分
广东吉青电缆实业有限公司	2013年8月23日	2014年2月23日	6,000,000.00	票据拆分
佛山市顺德区华鹏贸易有限公司	2013年8月7日	2014年2月7日	6,000,000.00	票据拆分
合计	/	/	36,577,908.00	/

3、出票人无力履约而将票据转为应收账款的票据,以及期末公司已经背书给他方但尚未到期的票据情况

单位: 元 币种: 人民币

出票单位	出票日期	到期日	金额	备注
公司已经背书给其他方但尚未到期的票据				
鹿邑县电业局	2013年10月1日	2014年4月24日	8,000,000.00	已背书未到期
深圳市利拓投资发展有限公司	2013年9月27日	2014年3月27日	5,000,000.00	已背书未到期
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	2013年8月26日	2014年2月26日	4,000,000.00	已背书未到期
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	2013年8月26日	2014年2月26日	4,000,000.00	已背书未到期
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	2013年8月26日	2014年2月26日	4,000,000.00	已背书未到期
合计	/	/	25,000,000.00	/

(三)应收股利:

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	未收回的原因	相关款项是否发生减值
其中:						
重庆同兴垃圾处理有限公司	2,249,775.00	2,249,775.00	2,249,775.00	2,249,775.00	按委托经营合同未到支付期	未发生减值
其中:						
沈阳远达环保工程有限公司	5,280,553.98		2,000,000.00	3,280,553.98	投资单位未支付,	未发生减值
合计	7,530,328.98	2,249,775.00	4,249,775.00	5,530,328.98	/	/

(四)应收账款:

1、应收账款按种类披露:

单位: 元 币种: 人民币

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)
按组合计提坏账准备的应收账款:								
1、按账龄分析法计提的的应收账款	946,189,681.16	83.76	82,172,460.79	8.68	816,425,846.74	83.14	67,362,199.91	8.25

2、应收电费	86,424,409.55	7.65			165,557,551.45	16.86		
3、应收质保金	96,997,831.96	8.59	4,849,891.60	5.00				
组合小计	1,129,611,922.67	100.00	87,022,352.39		981,983,398.19	100.00	67,362,199.91	
合计	1,129,611,922.67	/	87,022,352.39	/	981,983,398.19	/	67,362,199.91	/

组合中,按账龄分析法计提坏账准备的应收账款:

单位:元 币种:人民币

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例(%)		金额	比例(%)	
1年以内小计	658,360,693.42	69.58	32,918,034.67	597,134,963.12	73.14	29,856,748.16
1至2年	155,573,119.65	16.44	15,557,311.97	141,966,291.90	17.39	14,196,629.19
2至3年	103,969,077.37	10.99	20,793,815.47	39,851,801.83	4.88	7,970,360.37
3至4年	13,893,034.47	1.47	4,167,910.34	18,533,238.79	2.27	5,559,971.64
4至5年	11,316,735.85	1.20	5,658,367.94	18,322,121.10	2.24	9,161,060.55
5年以上	3,077,020.40	0.32	3,077,020.40	617,430.00	0.08	617,430.00
合计	946,189,681.16	100	82,172,460.79	816,425,846.74	100	67,362,199.91

组合中,采用其他方法计提坏账准备的应收账款:

单位:元 币种:人民币

组合名称	账面余额	坏账准备
应收电费	86,424,409.55	
应收质保金	96,997,831.96	4,849,891.60
合计	183,422,241.51	4,849,891.60

2、本报告期实际核销的应收账款情况

本期无实际核销的应收账款。

3、本报告期应收账款中持有公司5%(含5%)以上表决权股份的股东单位情况

本报告期应收账款中无持有公司5%(含5%)以上表决权股份的股东单位的欠款。

4、应收账款金额前五名单位情况

单位:元 币种:人民币

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例(%)
江苏常熟发电有限公司	关联方	79,076,256.10	1年以内	7.00
山东核电有限公司	关联方	50,626,518.50	1年以内	4.48
中电投贵州金元集团股份有限公司纳雍发电总厂	关联方	48,094,376.00	1年以内	4.26
中电投宁夏能源铝业临河发电有限公司	关联方	47,018,698.48	2年以内	4.16
重庆钢铁(集团)有限责任公司	非关联方	37,288,408.30	3年以内	3.30
合计	/	262,104,257.38	/	23.20

5、应收关联方账款情况

单位:元 币种:人民币

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例(%)
关联方		686,432,282.79	60.77
合计	/	686,432,282.79	60.77

(五)其他应收款:

1、他应收款按种类披露:

单位:元 币种:人民币

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收账款					301,139,715.75	89.39		
按组合计提坏账准备的其他应收账款:								
1、按账龄分析法计提的其他应收款	30,128,108.44	95.46	5,225,377.90	17.34	35,266,730.38	10.47	4,617,876.89	13.09
2、应收小额备用金	1,432,330.95	4.54			479,371.82	0.14		
组合小计	31,560,439.39	100.00	5,225,377.90		35,746,102.20	10.61	4,617,876.89	
合计	31,560,439.39	/	5,225,377.90	/	336,885,817.95	/	4,617,876.89	/

组合中,按账龄分析法计提坏账准备的其他应收账款:

单位:元 币种:人民币

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例(%)		金额	比例(%)	
1年以内小计	21,052,892.99	69.88	1,052,644.65	28,796,423.66	81.65	1,439,821.18
1至2年	3,288,866.73	10.92	328,886.67	1,312,908.00	3.72	131,290.80
2至3年	951,800.00	3.16	190,360.00	1,549,149.58	4.39	309,829.92
3至4年	1,427,679.58	4.74	428,303.87	363,372.87	1.03	109,011.86
4至5年	363,372.87	1.21	181,686.44	1,233,906.27	3.50	616,953.13
5年以上	3,043,496.27	10.09	3,043,496.27	2,010,970.00	5.71	2,010,970.00
合计	30,128,108.44	100	5,225,377.90	35,266,730.38	100	4,617,876.89

组合中,采用其他方法计提坏账准备的其他应收账款:

单位:元 币种:人民币

组合名称	账面余额	坏账准备
应收小额备用金	1,432,330.95	
合计	1,432,330.95	

2、本报告期实际核销的其他应收款情况

本期无实际核销的其他应收款。

3、本报告期其他应收款中持有公司5%(含5%)以上表决权股份的股东单位情况

单位:元 币种:人民币

单位名称	期末数		期初数	
	金额	计提坏账金额	金额	计提坏账金额
中国电力投资集团公司	1,000,000.00	80,000.00		
合计	1,000,000.00	80,000.00		

4、其他应收款金额前五名单位情况

单位:元 币种:人民币

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总额的比例(%)
山东省鲁成招标有限公司	非关联方	1,500,000.00	1年以内	4.75
中国电能成套设备有限公司	关联方	1,405,206.00	1年以内	4.45

重庆市模具中心	非关联方	1,160,000.00	5 年以内	3.68
新疆广汇煤炭清洁炼化有限责任公司	非关联方	1,000,000.00	1 年以内	3.17
天津市施工队伍交流服务中心	非关联方	1,000,000.00	1 年以内	3.17
合计	/	6,065,206.00	/	19.22

5、应收关联方款项

单位：元 币种：人民币

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收账款总额的比例(%)
关联方		6,968,232.00	22.08
合计	/	6,968,232.00	22.08

(六)预付款项：

1、预付款项按账龄列示

单位：元 币种：人民币

账龄	期末数		期初数	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	143,605,070.01	80.68	71,948,688.04	68.03
1 至 2 年	11,096,369.66	6.23	9,736,860.58	9.21
2 至 3 年	4,533,388.09	2.55	7,827,924.35	7.40
3 年以上	18,767,522.58	10.54	16,247,106.18	15.36
合计	178,002,350.34	100	105,760,579.15	100

2、预付款项金额前五名单位情况

单位：元 币种：人民币

单位名称	与本公司关系	金额	时间	未结算原因
朝阳远达环保水务有限公司	关联方	51,000,000.00	1 年以内	股权投资款
重庆展融电力发展(集团)有限公司	非关联方	27,072,000.00	1 年以内	股权投资款
重庆普乐菲进出口有限公司	非关联方	9,088,081.41	1 年以内	未结算
重庆市中基进出口有限公司	非关联方	3,797,068.89	1 年以内	未结算
江苏新中环保股份有限公司	非关联方	3,466,000.00	1 年以内	未结算
合计	/	94,423,150.30	/	/

3、本报告期预付款项中持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位情况

本报告期预付账款中无持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位的欠款。

4、预付款项的说明：

期末预付其他关联方款项 51,262,200.00 元，占预付款项的比例为 28.80%。

(七)存货：

1、存货分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末数			期初数		
	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	54,116,988.84		54,116,988.84	42,545,966.09		42,545,966.09
库存商品	53,023,995.30		53,023,995.30	49,454,208.35		49,454,208.35
低值易耗品	7,745,608.57		7,745,608.57	7,253,674.43		7,253,674.43
其他(工程施工)	740,272,622.47		740,272,622.47	259,065,433.48		259,065,433.48
合计	855,159,215.18		855,159,215.18	358,319,282.35		358,319,282.35

(八)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	期末公允价值	期初公允价值
可供出售权益工具	176,257,500.00	158,507,500.00
合计	176,257,500.00	158,507,500.00

2、截至报告期末可供出售金融资产的成本(摊余成本)、公允价值、累计计入其他综合收益的公允价值变动金额,以及已计提减值金额

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
公允价值	176,257,500.00		176,257,500.00

3、其他

本期因西南证券股票公允价值的变化计入可供出售金融资产-公允价值变动 17,750,000.00 元。

(九)对合营企业投资和联营企业投资:

单位:元 币种:人民币

被投资单位名称	本企业持股比例(%)	本企业在被投资单位表决权比例(%)	期末资产总额	期末负债总额	期末净资产总额	本期营业收入总额	本期净利润
一、合营企业							
二、联营企业							
沈阳远达环保工程有限公司	40.00	40.00	63,319,937.49	42,129,446.76	21,190,490.73	36,313,721.00	715,173.79

(十)长期股权投资:

1、长期股权投资情况

按成本法核算:

单位:元 币种:人民币

被投资单位	投资成本	期初余额	期末余额	减值准备	在被投资单位持股比例(%)	在被投资单位表决权比例(%)	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明
重庆渝永电力股份有限公司		25,677,221.17	25,677,221.17	25,677,221.17	38.64		已进入破产清算
中电投财务有限公司	111,200,000.00	111,200,000.00	111,200,000.00		2.20	2.20	
重庆同兴垃圾处理有限公司	15,000,000.00	15,000,000.00	15,000,000.00		14.85	14.85	

按权益法核算:

单位:元 币种:人民币

被投资单位	投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	减值准备	本期现金红利	在被投资单位持股比例(%)	在被投资单位表决权比例(%)	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明
沈阳远达环保工程有	12,124,737.02	7,991,451.21	286,069.52	8,277,520.73			40.00	40.00	

限公司									
-----	--	--	--	--	--	--	--	--	--

本公司本报告期无向投资企业转移资金的能力受到限制的情况。

(十一)固定资产:

1、固定资产情况

单位:元 币种:人民币

项目	期初账面余额	本期增加		本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计:	2,330,931,979.24	258,132,395.71		19,489,278.92	2,569,575,096.03
其中:房屋及建筑物	519,754,782.85	123,547,831.71		994,698.44	642,307,916.12
机器设备	1,790,522,423.75	134,315,911.00		16,900,050.91	1,907,938,283.84
运输工具	20,654,772.64	268,653.00		1,594,529.57	19,328,896.07
		本期新增	本期计提		
二、累计折旧合计:	254,505,503.88		140,280,932.59	6,117,379.10	388,669,057.37
其中:房屋及建筑物	63,572,288.58		19,375,884.42	1,539,175.08	81,408,997.92
机器设备	174,938,683.70		119,475,113.06	3,039,918.10	291,373,878.66
运输工具	15,994,531.60		1,429,935.11	1,538,285.92	15,886,180.79
三、固定资产账面净值合计	2,076,426,475.36	/		/	2,180,906,038.66
其中:房屋及建筑物	456,182,494.27	/		/	560,898,918.20
机器设备	1,615,583,740.05	/		/	1,616,564,405.18
运输工具	4,660,241.04	/		/	3,442,715.28
四、减值准备合计		/		/	
其中:房屋及建筑物		/		/	
机器设备		/		/	
运输工具		/		/	
五、固定资产账面价值合计	2,076,426,475.36	/		/	2,180,906,038.66
其中:房屋及建筑物	456,182,494.27	/		/	560,898,918.20
机器设备	1,615,583,740.05	/		/	1,616,564,405.18
运输工具	4,660,241.04	/		/	3,442,715.28

本期折旧额: 140,280,932.59 元。

本期由在建工程转入固定资产原价为: 251,298,279.60 元。

期末公司无暂时闲置固定资产,无应办产权证书而未办妥产权证书的固定资产。

(十二)在建工程:

1、在建工程情况

单位:元 币种:人民币

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面净值	账面余额	减值准备	账面净值
在建工程	103,263,152.35		103,263,152.35	136,528,012.09		136,528,012.09

2、重大在建工程项目变动情况:

单位:元 币种:人民币

项目名称	预算数	期初数	本期增加	转入固定资产	其他减少	工程投入占预算比例(%)	资金来源	期末数
中孚脱硝项目	104,878,235.40	440,957.23	72,619,880.81	52,910,663.00		69.66	自筹	20,150,175.04
开封脱硫系统增容改造项目	55,090,000.00		30,115,656.22			54.67	自筹	30,115,656.22
山东核处置场建设		10,722,022.24	1,939,300.00				自筹	12,661,322.24

乌苏脱硝改造项目	100,720,000.00		54,090,323.41	45,044,376.20		53.70	自筹	9,045,947.21
永川低温项目	11,800,000.00		5,753,280.15			48.76	自筹	5,753,280.15
新昌增压风机项目	7,500,000.00		4,691,580.00			62.55	自筹	4,691,580.00
新昌(2*700MW)机组脱硫装置改造工程	17,963,239.00		8,112,258.92	8,112,258.92		45.16	自筹	
公司办公综合楼	85,000,000.00	78,448,207.03	5,603,442.13	71,419,013.81	12,632,635.35	100.00		
合计	382,951,474.40	89,611,186.50	182,925,721.64	177,486,311.93	12,632,635.35	/	/	82,417,960.86

(十三)无形资产:

1、无形资产情况:

单位:元 币种:人民币

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计	114,021,084.54	4,812,900.66		118,833,985.20
1、专利权	2,616,250.00			2,616,250.00
2、土地使用权	50,227,044.04	2,308,360.00		52,535,404.04
3、非专利技术	55,038,009.92			55,038,009.92
4、其他	6,139,780.58	2,504,540.66		8,644,321.24
二、累计摊销合计	39,433,097.13	6,590,581.15		46,023,678.28
1、专利权	805,000.00	345,000.00		1,150,000.00
2、土地使用权	5,792,278.54	1,350,216.10		7,142,494.64
3、非专利技术	29,812,332.88	4,350,167.42		34,162,500.30
4、其他	3,023,485.71	545,197.63		3,568,683.34
三、无形资产账面净值合计	74,587,987.41			72,810,306.92
1、专利权	1,811,250.00			1,466,250.00
2、土地使用权	44,434,765.50			45,392,909.40
3、非专利技术	25,225,677.04			20,875,509.62
4、其他	3,116,294.87			5,075,637.90
四、减值准备合计				
五、无形资产账面价值合计	74,587,987.41			72,810,306.92
1、专利权	1,811,250.00			1,466,250.00
2、土地使用权	44,434,765.50			45,392,909.40
3、非专利技术	25,225,677.04			20,875,509.62
4、其他	3,116,294.87			5,075,637.90

本期摊销额: 6,590,581.15 元。

2、公司开发项目支出:

单位:元 币种:人民币

项目	期初数	本期增加	本期减少		期末数
			计入当期损益	确认为无形资产	
研究支出		22,129,507.29	22,129,507.29		
开发支出	2,027,917.36	879,577.79	101,772.92		2,805,722.23
合计	2,027,917.36	23,009,085.08	22,231,280.21		2,805,722.23

本期开发支出占本期研究开发项目支出总额的比例: 3.82%。

(十四)商誉:

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	期末减值准备
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	

截至 2013 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: a. 对不包含商誉的资产组或者资产组合进行减值测试, 计算可收回金额, 并与相关账面价值比较, 确认相应的减值损失; b. 对包含商誉的资产组或者资产组合进行减值测试, 比较相关资产组或者资产组合的账面价值 (包括所分摊的商誉的账面价值部分) 与其可收回金额, 如相关资产组或者资产组合的可收回金额低于其账面价值, 就其差额确认减值损失。公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司及其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。

(十五)长期待摊费用:

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初额	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末额
中电远达公司新办公楼装修费		12,632,635.35	421,087.84		12,211,547.51
中电远达公司办公楼装修费用	1,743,569.66		581,189.88		1,162,379.78
远达环保上海分公司办公室装修费用	150,754.66		119,505.14		31,249.52
合计	1,894,324.32	12,632,635.35	1,121,782.86		13,405,176.81

(十六)递延所得税资产/递延所得税负债:

1、递延所得税资产和递延所得税负债不以抵销后的净额列示

(1)已确认的递延所得税资产和递延所得税负债

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末数	期初数
递延所得税资产:		
资产减值准备	14,761,528.60	11,315,278.03
可抵扣亏损		6,079,606.37
预计负债	1,029,097.02	1,202,878.11
小计	15,790,625.62	18,597,762.51
递延所得税负债:		
计入资本公积的可供出售金融资产公允价值变动	31,564,375.00	16,276,125.00
小计	31,564,375.00	16,276,125.00

(2)未确认递延所得税资产明细

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末数	期初数
可抵扣亏损		66,152,498.46
资产减值准备	27,567,240.35	22,222,111.14
合计	27,567,240.35	88,374,609.60

(3)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	期末数	期初数	备注

2014		25,613,335.71	
2015		40,539,162.75	
合计		66,152,498.46	/

(4)应纳税差异和可抵扣差异项目明细

单位：元 币种：人民币

项目	金额
应纳税差异项目：	
计入资本公积的可供出售金融资产公允价值变动	126,257,500.00
小计	126,257,500.00
可抵扣差异项目：	
坏账准备	79,543,854.29
长期股权投资减值准备	10,813,856.82
预计负债	6,860,646.79
小计	97,218,357.90

(十七)资产减值准备明细：

单位：元 币种：人民币

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少		期末账面余额
			转回	转销	
一、坏账准备	71,980,076.80	20,267,653.49			92,247,730.29
二、存货跌价准备					
三、可供出售金融资产减值准备					
四、持有至到期投资减值准备					
五、长期股权投资减值准备	25,677,221.17				25,677,221.17
六、投资性房地产减值准备					
七、固定资产减值准备					
八、工程物资减值准备					
九、在建工程减值准备					
十、生产性生物资产减值准备					
其中：成熟生产性生物资产减值准备					
十一、油气资产减值准备					
十二、无形资产减值准备					
十三、商誉减值准备					
十四、其他					
合计	97,657,297.97	20,267,653.49			117,924,951.46

(十八)短期借款：

1、短期借款分类：

单位：元 币种：人民币

项目	期末数	期初数
信用借款	485,000,000.00	287,000,000.00
合计	485,000,000.00	287,000,000.00

(十九)应付票据：

单位：元 币种：人民币

种类	期末数	期初数
银行承兑汇票	302,332,646.97	135,500,188.92
合计	302,332,646.97	135,500,188.92

下一会计期间将到期的金额 302,332,646.97 元。

(二十)应付账款:

1、应付账款情况

单位:元 币种:人民币

项目	期末数	期初数
应付账款	1,375,571,222.54	1,154,056,688.40
合计	1,375,571,222.54	1,154,056,688.40

2、本报告期应付账款中应付持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位或关联方的款项情况

单位:元 币种:人民币

单位名称	期末数	期初数
关联方	24,456,517.94	
合计	24,456,517.94	

3、账龄超过 1 年的大额应付账款情况的说明

期末账龄超过 1 年的大额应付账款 484,195,365.37 元,主要是公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司尚未与分包方结算的工程款。

期末应付账款金额前五名情况

单位名称	与本公司关系	金额	账龄	占应付账款总额的比例(%)	未结算原因
重庆国际贸易中心	非关联方	62,796,958.02	1 年以内	4.57	对方未催收
浙江海亮环境材料有限公司	非关联方	44,593,376.00	1 年以内	3.24	对方未催收
无锡市华东电力设备有限公司	非关联方	19,862,740.97	3 年以内	1.44	对方未催收
江苏万德环保科技有限公司	非关联方	19,054,750.03	1 年以内	1.39	对方未催收
河南汇龙电力有限公司电力设备厂	非关联方	14,909,532.94	1-2 年	1.08	对方未催收
合计		161,217,357.96		11.72	

(二十一)预收账款:

1、预收账款情况

单位:元 币种:人民币

项目	期末数	期初数
预收账款	271,919,494.15	42,584,533.60
合计	271,919,494.15	42,584,533.60

2、本报告期预收款项中预收持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位或关联方情况:

单位:元 币种:人民币

单位名称	期末数	期初数
关联方	183,275,063.84	
合计	183,275,063.84	

3、账龄超过 1 年的大额预收账款情况的说明

期末账龄超过 1 年的大额预收款项金额为 2,792,738.35 元,主要是公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司预收的工程款,尚未与业主结算,在资产负债表日后尚未有结转收入情形。

期末预收款项金额前五名情况

单位名称	与本公司关系	金额	占预收款项总额的比例(%)	性质和内容
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	关联方	46,687,614.77	17.17	工程款
中电投电力工程有限公司	关联方	30,077,138.50	11.06	工程款
上海电气电站环保工程有限公司	非关联方	24,368,400.00	8.96	货款
国投哈密发电有限公司	非关联方	22,124,420.00	8.14	工程款
中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司	关联方	18,690,000.00	6.87	工程款

单位名称	与本公司关系	金额	占预收款项总额的比例(%)	性质和内容
合计		141,947,573.27	52.20	

(二十二)应付职工薪酬

单位：元 币种：人民币

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、工资、奖金、津贴和补贴		167,556,710.34	167,556,710.34	
二、职工福利费		12,912,978.30	12,912,978.30	
三、社会保险费	6,753,230.66	24,477,764.80	23,375,864.33	7,855,131.13
医疗保险费	68,913.93	4,674,952.55	4,641,980.54	101,885.94
补充医疗保险	6,460,879.57	4,110,522.97	2,959,360.79	7,612,041.75
基本养老保险费	21,119.21	10,388,781.51	10,402,100.72	7,800.00
补充养老保险费	198,636.00	3,525,617.31	3,591,179.31	133,074.00
失业保险费	2,377.17	841,209.81	843,257.54	329.44
工伤保险费	315.00	440,496.06	440,811.06	
生育保险费	989.78	383,235.05	384,224.83	
其他		112,949.54	112,949.54	
四、住房公积金	20,910.00	9,492,815.23	9,513,725.23	
五、辞退福利				
六、其他				
工会经费和职工教育经费	5,203,157.47	7,535,988.77	6,001,864.42	6,737,281.82
其他		56,346,253.23	56,346,253.23	
合计	11,977,298.13	278,322,510.67	275,707,395.85	14,592,412.95

(二十三)应交税费：

单位：元 币种：人民币

项目	期末数	期初数
增值税	-65,318,729.53	-73,877,355.84
营业税	4,519,208.77	2,166,326.84
企业所得税	16,748,759.55	7,978,783.16
个人所得税	7,868,354.59	2,228,013.31
城市维护建设税	1,883,059.92	1,460,048.22
房产税	73,919.56	112,436.18
教育费附加及地方教育费附加	1,066,300.43	816,066.54
其他税费	-292,073.01	2,489,205.24
合计	-33,451,199.72	-56,626,476.35

(二十四)应付利息：

单位：元 币种：人民币

项目	期末数	期初数
分期付息到期还本的长期借款利息	684,856.80	1,252,118.13
短期借款应付利息	2,019,301.15	514,545.75
私募债资金利息		2,520,607.73
合计	2,704,157.95	4,287,271.61

(二十五)应付股利：

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	期末数	期初数	超过 1 年未支付原因
公司法人股股东	453,184.96	453,184.96	
合计	453,184.96	453,184.96	/

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。

(二十六)其他应付款:

1、其他应付款情况

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末数	期初数
其他应付款	27,614,762.46	36,383,305.03
合计	27,614,762.46	36,383,305.03

2、本报告期其他应付款中应付持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位或关联方情况

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	期末数	期初数
关联方	1,142,080.80	
合计	1,142,080.80	

3、账龄超过 1 年的大额其他应付款情况的说明

期末账龄超过 1 年的大额其他应付款合计金额为 9,015,566.58 元, 主要是在建工程的质保金, 项目部个人保证金及投标保证金, 在资产负债表日后尚无偿还情形。

4、对于金额较大的其他应付款, 应说明内容

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应付款总额的比例 (%)	性质和内容
华电高科(高碑店)环保技术有限公司	非关联方	1,000,000.00	3.62	保证金
中电投河南电力检修工程有限公司	关联方	840,000.00	3.04	保证金
成都龙泉防腐工程有限公司	非关联方	715,500.00	2.59	安全保证金
贵州电力建设第二工程公司	非关联方	700,000.00	2.53	投标保证金
重庆市江津区夏强建筑安装工程有限责任公司	非关联方	679,582.80	2.46	保证金
合计		3,935,082.80	14.24	

(二十七)预计负债:

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
产品质量保证	8,019,187.43	3,067,747.69	4,226,288.33	6,860,646.79
合计	8,019,187.43	3,067,747.69	4,226,288.33	6,860,646.79

本公司对完工的工程项目计提产品质量保证费。计提方法: 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。

(二十八)1 年内到期的非流动负债:

1、1 年内到期的非流动负债情况

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末数	期初数
1 年内到期的长期借款	84,300,000.00	127,000,000.00
合计	84,300,000.00	127,000,000.00

2、1 年内到期的长期借款

(1)1 年内到期的长期借款

单位：元 币种：人民币

项目	期末数	期初数
信用借款	84,300,000.00	127,000,000.00
合计	84,300,000.00	127,000,000.00

(二十九)其他流动负债

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面余额	期初账面余额
中电投远达环保（集团）股份有限公司短期融资券	50,000,000.00	
合计	50,000,000.00	

公司通过招商银行重庆分行发行短期融资券 5,000 万元，期限为 2013 年 10 月 22 日-2014 年 10 月 22 日，年利率为 5.8%。

(三十)长期借款：

1、长期借款分类：

单位：元 币种：人民币

项目	期末数	期初数
信用借款	123,369,678.39	402,305,950.68
合计	123,369,678.39	402,305,950.68

(三十一) 专项应付款：

单位：元 币种：人民币

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	备注说明
烟气脱硫改造	711,733.43			711,733.43	
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			7,691,733.43	/

(三十二) 其他非流动负债：

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面余额	期初账面余额
递延收益：		
智能制造装备发展专项项目	8,000,000.00	7,000,000.00
十一五科技支撑计划	7,065,000.00	8,007,000.00
重点产业振兴和技术改造专项资金	5,916,666.66	6,916,666.66
国家地方联合工程中心	3,750,000.09	4,250,000.02
十二五科技支撑计划	2,400,000.00	
茶园新区搬迁建设费补助款	2,200,000.00	2,200,000.00
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	1,524,828.00
863 计划宽工作温度燃煤烟气 SCR 脱硝催化剂开发与中试	1,896,400.00	1,896,400.00
远达脱硝催化剂研发检测服务中心	1,600,000.00	
BSP 成果转化项目	1,499,999.94	1,699,999.97
燃煤电厂烟气 PM2.5 脱除装备开发与产业化	1,440,000.00	
催化剂关键原材料制备技术及基于原材料的配方研究	1,274,615.00	1,309,422.90
重庆市“低碳”关键技术与示范	540,000.00	540,000.00
重庆市“碳票”交易机制研究及示范	490,000.00	640,000.00

重庆市财政局活性焦技术研究	450,000.00	
市政污泥资源化利用技术研究	400,000.00	400,000.00
国际科技合作中心	200,000.00	300,000.00
新型燃煤电厂烟气脱硝催化剂国产化研究	144,000.00	160,000.00
市政中水高效脱碳处理技术与装置研制项目研究经费	100,000.00	100,000.00
燃煤电厂烟气 SCR 脱硝催化剂再生技术与成套设备开发	90,000.00	100,000.00
燃煤烟气同时脱硝脱汞催化剂研究与示范项目		500,000.00
污染减排技术政策研究		200,000.00
其他:		
中国电力投资集团公司私募债券资金		300,000,000.00
合计	41,373,981.69	337,744,317.55

注 1: 根据发改办高技[2011]2548 号文件, 重庆市发改委补助公司全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司 8,000,000.00 元, 截至 2013 年 12 月 31 日公司已收到该项目补助资金 8,000,000.00 元。

注 2: 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 2,355,000.00 元, 本期摊销 942,000.00 元, 截至 2013 年 12 月 31 日余额为 7,065,000.00 元。

注 3: 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, 截至 2013 年 12 月 31 日余额为 5,916,666.66 元。

注 4: 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 2013 年 12 月 31 日, 累计摊销 1,249,999.91 元, 本期摊销 499,999.93 元, 余额 3,750,000.09 元。

注 5: 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, 作为与资产相关的政府补助, 课题尚未结题, 未进行摊销, 截至 2013 年 12 月 31 日余额为 2,400,000.00 元。

注 6: 公司全资子公司重庆远达水务有限公司与茶园新区长江工业园管理委员会签订的协议规定, 茶园新区长江工业园管理委员会向公司支付入驻园区的搬迁建设费补助款 2,200,000.00 元, 支付的时间为公司购买地方招拍挂牌公告之日起三个月内, 截至 2013 年 12 月 31 日收到重庆市南岸区茶园新区的政府补助合计 2,200,000.00 元。

注 7: 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 2013 年 12 月 31 日收到课题补助资金 1,917,300.00 元。

注 8: 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与设备研发等 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 2013 年 12 月 31 日公司收到项目补助资金 1,896,400.00 元。

注 9：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，截止 2013 年 12 月 31 日止，收到财政局拨款 1,600,000.00 元。

注 10：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，截至 2012 年 12 月 31 日，公司收到该项目补助资金 2,000,000.00 元。其中，2011 年计入营业外收入 100,000.00 元，2012 年计入营业外收入 200,000.03 元，2013 年计入营业外收入 200,000.03 元，截至 2013 年 12 月 31 日余额为 1,499,999.94 元。

注 11：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，本期收到重庆市财政局拨付的第一笔课题经费 1,440,000.00 元。

注 12：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，截至 2013 年 12 月 31 日余额为 1,274,615.00 元。

注 13：根据与重庆市科委签订的重庆市科技攻关计划项目任务书，控股子公司中电投远达环保工程有限公司共收到重庆市碳票交易机制研究及示范项目补助资金 1,020,000.00 元，2012 年拨付子课题承担单位重庆大学 380,000.00 元，2013 年拨付子课题承担单位重庆大学 150,000.00 元，截至 2013 年 12 月 31 日余额 490,000.00 元。

(三十三)股本：

单位：元 币种：人民币

	期初数	本次变动增减（+、-）					期末数
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	511,872,636.00						511,872,636.00

(三十四)专项储备

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费		10,471,574.24	6,193,504.02	4,278,070.22
合计		10,471,574.24	6,193,504.02	4,278,070.22

(三十五) 资本公积

单位：元 币种：人民币

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
资本溢价（股本溢价）	1,722,780,627.46			1,722,780,627.46
其他资本公积	130,327,023.42	2,487,453.40	71,777,464.59	61,037,012.23
合计	1,853,107,650.88	2,487,453.40	71,777,464.59	1,783,817,639.69

注 1：可供出售金融资产-西南证券股票公允价值变化增加资本公积 2,461,750.00 元。

注 2：本期公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司对中电投山东核环保有限公司增资 900 万，对该公司的持股比例从 30%增加到 50%，纳入合并范围，公司在合并中取得的净资产的入账价值与为进行企业合并支付的对价账面价值之间的差额 25,703.40 元，调增本期资本公

积 25,703.40 元。

注 3：本期控股子公司中电投远达环保工程有限公司对中电投山东核环保有限公司增资，持股比例由 30%增加到 50%，形成同一控制下企业合并。按照《企业会计准则第 20 号-企业合并》的规定，将期初长期股权投资与所持中电投山东核环保有限公司 50%股份净资产的差额调增期初资本公积 2,674,677.34 元，并在合并日转回减少资本公积。

注 4：本期本公司溢价收购中电投远达环保工程有限公司和重庆远达水务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可辨认净资产份额之间的差额，调减本期资本公积 68,259,847.83 元。

注 5：本期本公司收购中电投远达环保工程有限公司部分少数股权并对其进行增资扩股，新取得的长期股权投资成本与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的可辨认净资产份额之间的差额，调减资本公积 842,939.42 元。

(三十六) 盈余公积：

单位：元 币种：人民币

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积	99,261,504.31	5,104,629.55		104,366,133.86
合计	99,261,504.31	5,104,629.55		104,366,133.86

(三十七)未分配利润：

单位：元 币种：人民币

项目	金额	提取或分配比例（%）
调整前 上年末未分配利润	292,523,132.17	/
调整后 年初未分配利润	292,523,132.17	/
加：本期归属于母公司所有者的净利润	208,118,456.81	/
减：提取法定盈余公积	5,104,629.55	
应付普通股股利	40,949,810.88	
期末未分配利润	454,587,148.55	/

(三十八)营业收入和营业成本：

1、营业收入、营业成本

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	3,209,222,971.91	4,760,285,184.74
其他业务收入	41,412,105.64	31,108,377.83
营业成本	2,648,996,577.70	4,325,185,446.39

2、主营业务（分产品）

单位：元 币种：人民币

产品名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
电力销售			1,371,173,139.25	1,313,909,246.37
环保工程	1,767,716,269.26	1,643,241,573.91	1,180,720,608.35	1,098,623,570.31
脱硫电价收入	1,008,657,501.09	819,757,311.13	863,848,369.20	702,735,660.02
催化剂销售	860,606,609.14	605,424,795.44	297,230,989.49	216,818,231.23
其他	182,722,324.02	160,474,100.56	1,314,634,365.03	1,280,153,514.42
业务分部间抵销	-610,479,731.60	-584,218,320.97	-267,322,286.58	-294,746,000.19
合计	3,209,222,971.91	2,644,679,460.07	4,760,285,184.74	4,317,494,222.16

3、主营业务(分地区)

单位:元 币种:人民币

地区名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
西南地区	533,249,883.15	477,283,006.23	2,904,975,718.29	2,697,857,216.70
其他地区	2,675,973,088.76	2,167,396,453.84	1,855,309,466.45	1,619,637,005.46
合计	3,209,222,971.91	2,644,679,460.07	4,760,285,184.74	4,317,494,222.16

4、公司前五名客户的营业收入情况

单位:元 币种:人民币

客户名称	营业收入	占公司全部营业收入的比例(%)
江苏熟发电有限责任公司	147,344,471.41	4.53
中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司	134,607,430.76	4.14
吉林松花江热电有限公司	124,485,697.54	3.83
贵溪发电有限责任公司	108,611,254.04	3.34
内蒙古大板发电有限责任公司	102,912,244.48	3.17
合计	617,961,098.23	19.01

(三十九)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	计缴标准
营业税	5,761,522.50	7,683,004.00	营业收入的 3%、5%
城市维护建设税	7,265,259.62	5,231,176.33	应交流转税额的 7%、5%
教育费附加	5,834,016.86	4,369,786.18	教育费附加与地方教育费附加分别为应交流转税额的 3%与 2%
其他	111,898.67	179,882.07	
合计	18,972,697.65	17,463,848.58	/

(四十)销售费用

单位:元 币种:人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	8,226,522.40	5,622,583.44
业务招待费	1,847,684.85	1,842,073.10
业务经费	1,889,630.09	1,592,302.78
广告费	236,650.00	2,065,800.00
差旅费	2,967,793.59	2,803,884.55
运输费	11,362,065.50	3,740,272.36
折旧费	941,713.06	933,693.94
销售服务费	6,412,668.05	6,773,153.32
办公费	245,584.41	283,021.13
材料及低值易耗品	484,122.20	640,342.25
其他	8,559,463.18	5,481,845.95
合计	43,173,897.33	31,778,972.82

(四十一)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	62,182,032.38	57,280,080.66
折旧费	10,527,945.55	11,457,358.45
各项摊销	3,259,198.94	2,853,958.58
税金	7,600,696.54	4,857,026.16
业务招待费	2,582,327.72	5,874,415.90
差旅费	5,643,069.70	5,174,605.33
办公费	2,663,253.14	4,247,536.11
广告宣传费	1,216,074.00	614,389.75
会议费	851,863.60	1,908,302.78
咨询费	4,492,497.55	1,387,665.97
技术开发费	22,129,507.29	21,523,554.29
车辆使用费	2,722,550.28	2,727,895.75
物业管理费	2,408,741.49	2,255,501.92
外部劳务费	3,141,250.13	3,452,531.16
其他	11,473,714.25	15,004,168.16
合计	142,894,722.56	140,618,990.97

(四十二) 财务费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	36,288,820.78	179,533,954.80
利息收入	-7,354,319.21	-9,791,434.47
汇兑损失（收益以负数列示）	-5,354,954.13	-2,822,503.98
手续费支出	2,091,321.51	1,672,609.95
合计	25,670,868.95	168,592,626.30

(四十三) 投资收益：

1、资收益明细情况：

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	2,249,775.00	9,679,775.00
权益法核算的长期股权投资收益	286,069.52	24,366,145.24
处置长期股权投资产生的投资收益		164,044,318.58
其他	4,084.50	
合计	2,539,929.02	198,090,238.82

2、按成本法核算的长期股权投资收益：

单位：元 币种：人民币

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的的原因
中电投财务有限公司		7,430,000.00	被投资单位本年未分红
重庆同兴垃圾处理有限公司	2,249,775.00	2,249,775.00	
合计	2,249,775.00	9,679,775.00	/

3、按权益法核算的长期股权投资收益：

单位：元 币种：人民币

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
重庆江口水电有限责任公司		23,994,640.11	本期无同类交易
沈阳远达环保工程有限公司	286,069.52	371,505.13	被投资单位盈利减少
合计	286,069.52	24,366,145.24	/

本报告期投资收益汇回不存在重大限制。

(四十四)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	20,267,653.49	14,534,617.31
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	20,267,653.49	14,534,617.31

(四十五)营业外收入：

1、营业外收入情况

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	1,100.00	1,201,426.45	1,100.00
其中：固定资产处置利得	1,100.00	1,201,426.45	1,100.00
接受捐赠	698,000.00		698,000.00
政府补助	5,730,124.36	57,765,984.21	5,730,124.36
违约赔偿收入		358,974.70	
其他	1,162,341.51	316,264.36	1,162,341.51
合计	7,591,565.87	59,642,649.72	7,591,565.87

2、政府补助明细

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
十一五科技支撑计划	1,441,999.93	1,691,999.98
九龙西厂空预器 EMC 项目	1,230,000.00	
重庆市南岸区委拨来长江工业园企业发展基金	1,100,000.00	
重点产业振兴和技术改造专项资金	1,000,000.00	1,000,000.00
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	

项目	本期发生额	上期发生额
YDBSP 烟气脱硫成套技术与装备成果转化项目	200,000.03	200,000.03
污染减排政策技术研究	200,000.00	
催化剂关键原材料制备技术及基于原材料的配方研究	34,807.90	3,252,055.63
其他	22,316.50	514,823.96
税务返还手续费	1,000.00	25,230.70
智能制造装备发展专项项目		1,000,000.00
外购煤及储煤补贴		37,990,000.00
少油点火项目		3,000,000.00
2012 年节能技术改造财政奖励项目实施		2,660,000.00
重庆茶园新区管委会企业发展基金		2,475,000.00
电除尘及 FGD 改造		815,382.24
重庆经济技术开发区财务局补助		800,000.00
重庆市财政局 2012 战略性新兴产业发展资金		800,000.00
重庆市财政局科学技术委员会拨款		500,000.00
重庆北部新区财政局产业扶持资金		450,000.00
科委 2012 年 22 批市级优秀重点产品补助		200,000.00
北部新区财政局制造业扶持资金		155,000.00
重庆知识产权局专利资助费		93,000.00
高新区管委会科技创新奖励		56,000.00
软件产品增值税退税		47,491.67
重庆市财政局清洁能源奖励款		40,000.00
合计	5,730,124.36	57,765,984.21

(四十六)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	11,043,433.42	777,131.68	11,043,433.42
其中: 固定资产处置损失	11,043,433.42	777,131.68	11,043,433.42
罚没支出	116,200.00	1,071,943.51	116,200.00
发电分公司资产处置损失		109,182,205.79	
其他	231,760.40	49,728.75	231,760.40
合计	11,391,393.82	111,081,009.73	11,391,393.82

(四十七)所得税费用:

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
按税法及相关规定计算的当期所得税	71,306,837.80	16,238,718.25
递延所得税调整	2,807,136.89	13,653,812.39
合计	74,113,974.69	29,892,530.64

所得税费用（收益）与会计利润关系的说明

项目	本期金额	上期金额
利润总额	349,398,760.94	239,870,939.01
按适用税率（25%）计算的所得税费用	87,349,690.24	35,980,640.85
某些子公司适用不同税率的影响	-19,170,371.03	-4,709,207.76

项目	本期金额	上期金额
归属于合营企业和联营企业的损益	-42,910.43	-5,055,940.45
无须纳税的收入		
不可抵扣的费用	3,170,429.02	5,194,958.49
税率变动对期初递延所得税余额的影响		
递延所得税	2,807,136.89	13,653,812.39
利用以前年度可抵扣亏损		-13,486,744.84
未确认的可抵扣暂时性差异的影响和可抵扣亏损		-1,684,988.04
所得税费用合计	<u>74,113,974.69</u>	<u>29,892,530.64</u>

(四十八)基本每股收益和稀释每股收益的计算过程:

项目	行次	本期数	上期数
利润总额	a	349,398,760.94	239,870,939.01
归属于上市公司股东的净利润	b	208,118,456.81	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	c	212,821,680.44	100,311,933.38
普通股股本	d	511,872,636.00	511,872,636.00
普通股股本加权平均数	e	511,872,636.00	511,872,636.00
基本每股收益	f=b/e	0.41	0.33
稀释每股收益	g=b/e	0.41	0.33
扣除非经常性损益后的基本每股收益	h=c/e	0.42	0.20
扣除非经常性损益后的稀释每股收益	i=c/e	0.42	0.20

(四十九)其他综合收益

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
1. 可供出售金融资产产生的利得（损失）金额	17,750,000.00	10,753,493.85
减：可供出售金融资产产生的所得税影响	15,288,250.00	1,613,024.08
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额		
小计		
2. 按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益中所享有的份额		
减：按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益中所享有的份额产生的所得税影响		
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额		
小计		
3. 现金流量套期工具产生的利得（或损失）金额		
减：现金流量套期工具产生的所得税影响		
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额		
转为被套期项目初始确认金额的调整额		
小计		
4. 外币财务报表折算差额		
减：处置境外经营当期转入损益的净额		
小计		
5. 其他		-110,000.00
减：由其他计入其他综合收益产生的所得税影响		
前期其他计入其他综合收益当期转入损益的净额		
小计		

合计	2,461,750.00	9,030,469.77
----	--------------	--------------

(五十)现金流量表项目注释:

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	金额
收回的往来款	61,186,200.91
收回的投标保证金	40,455,678.80
收到退回银行保证金	5,719,516.94
收到的政府补贴	9,359,788.50
收到的银行存款利息	7,354,319.21
代收职工提取住房公积金	1,566,328.88
其他	17,275,157.97
合计	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	金额
支付的银行票据保证金	6,595,774.02
支付的销售费用	20,049,104.33
支付的往来款	23,706,081.62
支付的投标保证金	39,602,644.38
支付的日常管理费用	54,387,429.29
项目借支	16,159,695.38
其他	14,545,569.00
合计	175,046,298.02

3、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	金额
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	300,000,000.00

(五十一)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	275,284,786.25	209,978,408.37
加: 资产减值准备	20,267,653.49	14,534,617.31
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	140,280,932.59	273,578,927.93
无形资产摊销	6,590,581.15	7,220,108.21
长期待摊费用摊销	1,121,782.86	905,405.81
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)	11,030,471.19	164,468,613.35
固定资产报废损失(收益以“—”号填列)		

补充资料	本期金额	上期金额
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	36,288,820.78	179,533,954.80
投资损失（收益以“-”号填列）	-2,539,929.02	-198,090,238.82
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	2,807,136.89	13,955,285.39
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）		-301,473.00
存货的减少（增加以“-”号填列）	-496,839,932.83	-92,142,030.50
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-417,598,087.38	-282,441,237.53
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	723,299,542.88	125,923,205.41
其他		
经营活动产生的现金流量净额	299,993,758.85	417,123,546.73
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	547,165,436.94	878,088,387.48
减：现金的期初余额	878,088,387.48	974,276,186.80
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	-330,922,950.54	-96,187,799.32

本期取得或处置子公司及其他营业单位的有关信息

项目	本期发生额	上期发生额
处置子公司及其他营业单位的有关信息：		
1、处置子公司及其他营业单位的价格		870,086,415.75
2、处置子公司及其他营业单位收到的现金和现金等价物	301,139,715.75	568,946,700.00
减：子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物		50,847,522.94
3、处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	301,139,715.75	518,099,177.06
4、处置子公司的净资产		643,020,659.25
流动资产		465,662,684.85
非流动资产		1,865,656,406.68
流动负债		687,190,268.41
非流动负债		1,001,108,163.87

2、现金和现金等价物的构成

单位：元 币种：人民币

项目	期末数	期初数
一、现金	547,165,436.94	878,088,387.48
其中：库存现金	36,517.52	46,706.77
可随时用于支付的银行存款	547,128,919.42	878,041,680.71
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	547,165,436.94	878,088,387.48

八、关联方及关联交易

(一)本企业的母公司情况

单位:亿元 币种:人民币

母公司名称	企业类型	注册地	法人代表	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(%)	本企业最终控制方	组织机构代码
中国电力投资集团公司	国有企业(全民所有制企业)	北京	陆启洲	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、销售等。	120	54.66	54.66		71093105-3

(二)本企业的子公司情况

单位:元 币种:人民币

子公司全称	企业类型	注册地	法人代表	业务性质	注册资本	持股比例(%)	表决权比例(%)	组织机构代码
中电投远达环保工程有限公司	有限责任公司	重庆	刘渭清	工业	250,000,000.00	94.13	94.13	20310626-X
重庆远达烟气治理特许经营有限责任公司	有限责任公司	重庆	张金伦	服务	100,000,000.00	100	100	06053682-7
河南九龙环保有限公司	有限责任公司	平顶山	张金伦	服务	100,000,000.00	100	100	06269930-4
重庆远达水务有限公司	有限责任公司	重庆	刘艺	工业	20,000,000.00	100	100	73394362-0
重庆远达催化剂制造有限公司	有限责任公司	重庆	刘艺	工业	128,000,000.00	100	100	67338545-1
南阳远达环保有限公司	有限责任公司	南阳	廖剑波	服务	22,500,000.00	60.00	60.00	67538579-7
江西远达环保有限公司	有限责任公司	南昌	唐小健	服务	42,000,000.00	80.00	80.00	67497618-1
重庆中电节能技术服务有限公司	有限责任公司	重庆	谢兴旺	服务	10,000,000.00	100	100	58801185-0
中电投山东核环保有限公司	有限责任公司	山东	王晓航	服务	30,000,000.00	50.00	50.00	55437941-1

(三)本企业的合营和联营企业的情况

单位:元 币种:人民币

被投资单位名称	企业类型	注册地	法人代表	业务性质	注册资本	本企业持股比例(%)	本企业在被投资单位表决权比例(%)	组织机构代码
二、联营企业								
沈阳远达环保工程有限公司	有限责任公司	沈阳	曹国权	脱硫	10,000,000.00	40.00	40.00	76957132-0

(四)关联交易情况

1、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	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)
朝阳燕山湖发电有限责任公司	脱硫用水电等	合同价	39,414,526.60	1.48	35,730,215.72	0.83
大连发电有限责任公司	脱硫用水电等	合同价	17,266,694.02	0.65	17,195,584.92	0.40
贵溪发电有限责任公司	脱硫用水电等	合同价	39,450,150.53	1.49	25,005,398.85	0.58
南阳热电有限责任公司	脱硫用水电等	合同价	5,635,707.23	0.21	5,878,573.46	0.14
平顶山平东热电有限公司	脱硫用水电等	合同价	10,907,350.46	0.41	12,872,717.79	0.30
石家庄良村热电有限公司	脱硫用水电等	合同价	16,612,194.91	0.63	11,610,707.36	0.27
新乡豫新发电有限责任公司	脱硫用水电等	合同价	18,724,741.13	0.71	18,917,083.86	0.44
中电投河南电力有限公司开封发电分公司	脱硫用水电等	合同价	27,361,704.81	1.03	33,270,504.31	0.77
中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司	脱硫用水电等	合同价	44,415,412.93	1.67	40,166,361.16	0.93
中电投江西电力有限公司景德镇发电厂	脱硫用水电等	合同价	2,760,000.00	0.10	22,994,535.78	0.53
中电投江西电力有限公司新昌发电分公司	脱硫用水电等	合同价	33,659,779.83	1.27	30,050,741.32	0.70
中电投宁夏能源铝业临河发电有限公司	脱硫用水电等	合同价	12,742,956.32	0.48	17,131,514.46	0.40
中电投新疆能源化工集团有限责任公司乌苏热电分公司	脱硫用水电等	合同价	6,610,049.57	0.25	7,206,891.95	0.17
江西中电电力工程有限责任公司景德镇分公司	脱硫用水电等	合同价	27,742,390.86	1.04		
重庆白鹤电力有限责任公司	脱硫用水电等	合同价	28,993,211.63	1.09		
重庆合川第二发电有限责任公司	脱硫用水电等	合同价	5,397,683.95	0.20		
重庆合川发电有限责任公司	脱硫用水电等	合同价	37,117,510.97	1.40	24,470,979.80	0.57
重庆九龙火力发电有限责任公司	脱硫用水电等	合同价	23,591,998.61	0.89		
重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司	脱硫用水电等	合同价	19,063,698.48	0.72	12,130,665.12	0.28
平顶山平东热电有限公司	检修维护费	合同价	820,854.70	0.03		
石家庄良村热电有限公司	检修维护费	合同价	2,461,538.46	0.09		
新乡豫新发电有限责任公司	检修维护费	合同价	3,214,752.14	0.12		
中电投河南电力检修工程有限公司	检修维护费	合同价	5,450,341.87	0.21	4,653,076.90	0.11
中电投河南电力有限公司开封发电分公司	检修维护费	合同价	4,709,677.78	0.18		
江西中电检修公司	日常维护费	合同价			1,530,000.00	0.04
江西中电电力工程有限责任公司南昌分公司	日常维护费	合同价	573,075.21	0.02		
朝阳燕山湖发电有限责任公司	日常维护费	合同价				
江西中电电力工程有限责任公司景德镇分公司	人员借用	合同价				
中电投河南电力有限公司开封发电分公司	人员借用	合同价				
中电投河南电力检修工程有限公司	人员借用	合同价	964,733.98	0.04		
沈阳远达环保工程有限公司	劳务费	合同价			1,319,215.00	0.03
江西中业兴达电力实业有限公司	劳务费	合同价			1,616,240.00	0.04
中电投江西电力有限公司新昌发电分公司	劳务费	合同价	1,980,000.00	0.07		
贵溪发电有限责任公司	购买脱硫资产	合同价			140,093,482.40	21.06
石家庄良村热电有限公司	购买脱硫资产	合同价			140,285,267.47	21.09
中电投江西电力有限公司景德镇发电厂	购买脱硫资产	合同价			162,113,939.37	24.37
江西昌源实业有限公司	保洁费	合同价	294,080.00	0.01		
中电投江西电力有限公司景德镇发电厂	综合服务费	合同价	630,000.00	0.02		
中电投新疆能源化工集团有限责任公司乌苏热电分公司	综合服务费	合同价	530,973.48	0.02		
沈阳远达环保工程有限公司	烟气脱硫	合同价	3,374,476.94	0.13	5,353,200.00	0.12
沈阳远达环保工程有限公司	石灰石采购	合同价	1,443,831.43	0.05		
平顶山平东热电有限公司	材料费	合同价	8,055.55			
重庆中电自能科技有限公司	财务管控系统	合同价	682,564.08	0.03		
重庆中电自能科技有限公司	办公楼设备	合同价	504,216.80	0.02		

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)
中国电能成套设备有限公司	中标服务费	合同价	108,790.50		55,560.00	
重庆开州发电有限责任公司	移交固定资产	合同价			1,622,707.12	0.24
重庆中电电力工程有限责任公司	移交固定资产	合同价			283,453.89	0.04
江西中业兴达电力实业有限公司	石灰石采购	合同价			5,429,425.96	0.13
中电投保经纪有限公司	保险费	合同价			36,430.08	
河南中电投华新电力工程有限公司	安装费	合同价			27,000.00	
重庆开州发电有限责任公司	绿化费	合同价			449,999.32	0.01
电能(北京)产品认证中心有限公司	认证费	合同价	20,000.00	0.00	20,000.00	
重庆中电自能科技有限公司	脱硝工程	合同价	99,145.30			

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	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	废水处理	合同价	28,572,124.85	0.88		
中电投电力工程有限公司	废水处理	合同价	14,119,276.80	0.43		
通辽盛发热电有限责任公司	废水处理	合同价	4,628,205.13	0.14		
淮沪煤电有限公司田集电厂二期筹建处	废水处理	合同价	1,435,897.44	0.04		
吉林松花江热电有限公司	废水处理	合同价	1,057,754.40	0.03		
重庆合川第二发电有限责任公司	废水处理	合同价	747,820.52	0.02	6,493,256.42	0.14
青铜峡铝业股份有限公司	废水处理	合同价	590,000.00	0.02		
贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	废水处理	合同价	469,811.32	0.01		
贵州黔西中水发电有限公司	废水处理	合同价	467,924.53	0.01		
盐城热电责任有限公司	废水处理	合同价	324,786.32	0.01		
中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司	废水处理	合同价	136,752.14			
上海电力股份有限公司吴泾热电厂	废水处理	合同价	119,717.95			
中电投宁夏能源铝业临河发电有限公司	废水处理	合同价	16,174.36			
中电投平顶山鲁阳发电有限责任公司	废水处理	合同价			340,683.76	0.01
重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司	废水处理	合同价			538,974.35	0.01
中电投贵州金元集团股份有限公司纳雍发电厂	废水处理	合同价			8,214,570.08	0.17
黄河上游水电开发有限责任公司	废水处理	合同价			14,152,033.24	0.3
中电投东莞新能源热电有限公司	废水处理	合同价			213,888.88	
石家庄良村热电有限公司	废水处理	合同价			3,891,522.60	0.08
中电投江西电力有限公司新昌发电分公司	废水处理	合同价			164,000.00	
重庆合川发电有限责任公司	煤炭销售	合同价			688,544,921.73	14.37
重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司	煤炭销售	合同价			389,664,847.23	8.14
重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司	燃煤管理费	合同价			318,603.60	0.01
中电投河北电力有限公司	生产调度系统	合同价			1,162,393.18	0.02
中国电力投资集团重庆分公司	生产调度系统	合同价			232,478.63	
中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司	脱硫特许经营	合同价	134,607,430.76	4.14	132,639,589.74	2.77
贵溪发电有限责任公司	脱硫特许经营	合同价	108,611,254.04	3.34	60,417,526.53	1.26

关联方	关联交易 内容	关联交易 定价方式 及决策程 序	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交易 金额的比例 (%)	金额	占同类交易 金额的比例 (%)
中电投江西电力有限公司景德镇发电厂	脱硫特许经营	合同价	85,645,987.26	2.63	58,063,023.29	1.21
中电投江西电力有限公司新昌发电分公司	脱硫特许经营	合同价	85,632,027.29	2.63	79,780,704.34	1.67
中电投河南电力有限公司开封发电分公司	脱硫特许经营	合同价	63,506,363.89	1.95	65,077,908.12	1.36
朝阳燕山湖发电有限责任公司	脱硫特许经营	合同价	55,967,744.20	1.72	52,886,667.52	1.1
中电投宁夏能源铝业临河发电有限公司	脱硫特许经营	合同价	51,237,987.21	1.58	71,529,933.33	1.49
石家庄良村热电有限责任公司	脱硫特许经营	合同价	49,921,832.83	1.54	36,795,560.85	0.77
中电投新疆能源化工集团有限责任公司 乌苏热电分公司	脱硫特许经营	合同价	41,230,391.09	1.27	42,249,853.16	0.88
新乡豫新发电有限责任公司	脱硫特许经营	合同价	37,382,790.66	1.15	32,642,550.96	0.68
大连发电有限责任公司	脱硫特许经营	合同价	35,203,846.16	1.08	34,679,487.17	0.72
平顶山平东热电有限公司	脱硫特许经营	合同价	26,210,649.54	0.81	26,753,666.93	0.56
南阳热电有限责任公司	脱硫特许经营	合同价	24,078,201.27	0.74	22,378,056.35	0.47
江苏阚山发电有限公司	一体化工程	合同价	64,570,947.83	1.99	84,469,947.68	1.76
吉林松花江热电有限公司	一体化工程	合同价	124,485,697.54	3.83	17,832,210.26	0.37
贵州黔西中水发电有限公司	一体化工程	合同价			48,134,380.71	1
重庆合川发电有限责任公司	脱硫委托运营	合同价	66,350,700.20	2.04	50,953,403.48	1.07
重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司	脱硫委托运营	合同价	37,564,783.99	1.16	21,654,589.52	0.45
重庆白鹤电力有限责任公司	脱硫委托运营	合同价	30,572,710.25	0.94		
重庆九龙火力发电有限责任公司	脱硫委托运营	合同价	24,235,119.59	0.75		
重庆合川第二发电有限责任公司	脱硫委托运营	合同价	8,096,517.97	0.25		
吉林电力股份有限公司白城发电分公司	脱硫委托运营	合同价	6,763,333.29	0.21		
江苏常熟发电有限责任公司	脱硫工程	合同价	33,452,340.00	1.03	59,467,162.47	1.24
中电投电力工程有限公司	脱硫工程	合同价	26,275,100.00	0.81		
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	脱硫工程	合同价	21,354,660.00	0.66	127,454,927.52	2.66
贵州黔西中水发电有限公司	脱硫工程	合同价	17,289,448.33	0.53		
上海长兴岛第二发电厂	脱硫工程	合同价	16,216,354.70	0.5		
重庆合川第二发电有限责任公司	脱硫工程	合同价	15,963,710.09	0.49	161,746,678.55	3.38
元宝山发电有限责任公司	脱硫工程	合同价	12,637,679.18	0.39		
中电投电力工程有限公司(土耳其项目)	脱硫工程	合同价	12,030,313.67	0.37	71,017,251.28	1.48
吉林电力股份有限公司白城发电分公司	脱硫工程	合同价	8,796,988.00	0.27	5,869,829.05	0.12
山西神头发电有限责任公司	脱硫工程	合同价	5,015,142.00	0.15	54,755,191.77	1.14
上海外高桥发电有限责任公司	脱硫工程	合同价	3,113,682.91	0.1	58,242,724.78	1.22
吉林电力股份有限公司浑江发电公司	脱硫工程	合同价	2,906,140.00	0.09		
吉林电力股份有限公司四平第一热电分 公司	脱硫工程	合同价			9,903,877.16	0.21
吉林松花江热电有限公司	脱硫工程	合同价	2,502,674.57	0.08		
青海黄河鑫业有限公司	脱硫工程	合同价	879,716.52	0.03		
辽宁清河发电有限责任公司	脱硫工程	合同价	470,000.00	0.01	6,158,771.40	0.13
中电投山西永济热电有限公司	脱硫工程	合同价			3,112,132.22	0.06
大连发电有限责任公司	脱硫工程	合同价			5,827,789.09	0.12
阜新发电有限责任公司	脱硫工程	合同价			1,559,402.59	0.03
贵溪发电有限责任公司	脱硫工程	合同价			45,000.00	
安徽淮南平圩第二发电有限责任公司	脱硫工程	合同价			42,609,820.02	0.89
贵州黔西中水发电有限公司	脱硫工程	合同价			117,145,616.07	2.44
中国电力投资集团公司	脱硫工程	合同价			420,512.82	0.01
辽宁东方发电有限公司	脱硫工程	合同价			37,995,157.71	0.79

关联方	关联交易 内容	关联交易 定价方式 及决策程 序	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交易 金额的比例 (%)	金额	占同类交易 金额的比例 (%)
贵州西电黔北发电总厂	脱硫工程	合同价			1,805,000.00	0.04
内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限公司煤 提质分公司	脱硫工程	合同价			720,000.00	0.02
重庆合川发电有限责任公司	脱硫工程	合同价	-513,073.98	-0.02	52,891,574.47	1.1
石家庄良村热电有限责任公司	脱硫工程	合同价	-1,132,183.58	-0.03		
中电投江西电力有限公司景德镇发电厂	脱硫工程	合同价	-4,947,548.02	-0.15		
江苏常熟发电有限责任公司	脱硝工程	合同价	113,892,131.41	3.5		
内蒙古大板发电有限责任公司	脱硝工程	合同价	102,912,244.48	3.17		
安徽淮南平圩发电有限责任公司	脱硝工程	合同价	86,555,025.77	2.66		
重庆白鹤电力有限责任公司	脱硝工程	合同价	77,909,820.50	2.4		
上海外高桥发电有限责任公司	脱硝工程	合同价	66,353,616.61	2.04		
中电投贵州金元集团股份有限公司纳雍 发电厂	脱硝工程	合同价	123,844,440.60	3.81		
通辽第二发电有限责任公司	脱硝工程	合同价	63,632,563.28	1.96		
中电投河南电力有限公司公司开封发电 分公司	脱硝工程	合同价	53,714,593.16	1.65		
上海吴泾发电有限责任公司	脱硝工程	合同价	52,510,419.69	1.62		
贵溪发电有限责任公司	脱硝工程	合同价	48,051,855.84	1.48		
辽宁清河发电有限责任公司	脱硝工程	合同价	46,706,491.45	1.44		
朝阳燕山湖发电有限责任公司	脱硝工程	合同价	46,363,540.94	1.43		
淮南平圩第二发电有限责任公司	脱硝工程	合同价	38,829,445.38	1.19		
贵州黔西中水发电有限公司	脱硝工程	合同价	36,259,094.01	1.12		
贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	脱硝工程	合同价	31,412,391.55	0.97		
重庆合川发电有限责任公司	脱硝工程	合同价	27,238,593.27	0.84		
元宝山发电有限责任公司	脱硝工程	合同价	19,281,375.73	0.59		
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	脱硝工程	合同价	18,843,571.93	0.58		
白山热电有限责任公司	脱硝工程	合同价	15,128,888.89	0.47		
辽宁东方发电有限公司	脱硝工程	合同价	6,053,595.08	0.19		
吉林松花江热电有限公司	脱硝工程	合同价	-2,202,770.08	-0.07		
中电投江西电力有限公司新昌发电分公 司	催化剂销售	合同价	29,171,675.18	0.9		
上海上电漕泾发电有限公司	催化剂销售	合同价	20,346,666.63	0.63		
中国电力投资集团公司	技术服务	合同价	943,396.20	0.03		
重庆合川第二发电有限责任公司	药剂销售	合同价	636,753.85	0.02		
中电投东莞新能源热电有限公司	药剂销售	合同价	282,307.69	0.01		
中电投河南电力有限公司平顶山发电分 公司	药剂销售	合同价	245,470.08	0.01		
重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司	药剂销售	合同价	111,965.81			
石家庄良村热电有限责任公司	中水处理	合同价	4,471,272.11	0.14		
阜新发电有限责任公司	节水运营	合同价	1,083,251.70	0.03		
中电投贵州金元集团股份有限公司习水 发电厂	咨询服务收入	市场价			13,503,373.08	0.28
山东核电有限公司	核废处理	合同价	83,342,981.81	2.56	49,140,818.12	1.03
重庆九龙火力发电有限责任公司	能源管理分享收 益	合同价	3,703,578.43	0.11		
重庆合川第二发电有限责任公司	工业电视系统	合同价			2,435,849.50	0.05
重庆合川发电有限责任公司	发电运营优化管 理系统及维护等	合同价			550,098.31	0.01

关联方	关联交易 内容	关联交易 定价方式 及决策程 序	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交易 金额的比例 (%)	金额	占同类交易 金额的比例 (%)
吉林松花江热电有限公司	建筑安装	合同价			317,830.00	0.01
吉林电力股份有限公司	发电运营优化辅助决策系统	合同价			205,128.21	
中国电力投资集团重庆分公司	劳务费	合同价			200,000.00	
重庆江口水电有限责任公司	尾水摄像监控系统及维护等	合同价			135,440.17	
重庆中电狮子滩发电有限责任公司	服务器销售及运维	合同价			42,260.68	
重庆开州发电有限公司	网络摄像监控	合同价			10,778.63	
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	设备销售	合同价			10,645.30	
重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司	设备维护费	合同价			9,500.00	
重庆鼎泰拓源氧化铝开发有限公司	人劳统计软件	合同价			1,500.00	
重庆利特高新技术有限公司	人劳统计软件	合同价			1,500.00	
重庆天泰铝业有限公司	人劳统计软件	合同价			1,500.00	
重庆同泰粉体科技有限公司	人劳统计软件	合同价			1,500.00	
重庆中电碳素有限公司	人劳统计软件	合同价			1,500.00	

备注：上表中脱硫特许经营是根据国家发改委和环保部相关文件规定，由电厂将国家出台的脱硫电价及相关的优惠政策等形成的收益权以合同形式特许给专业环保公司。其结算模式是电网向火电厂支付脱硫电价，火电厂收取后支付给公司。

2、其他关联交易

存款

2013 年 10 月 24 日，公司 2013 年第一次（临时）股东大会通过了《关于审议调整 2013 年公司与中电投财务有限公司关联交易预计情况的议案》，调整 2013 年度在中电投财务有限公司结算账户上的日最高存款余额预计数为不超过 9 亿元人民币。截至 2013 年 12 月 31 日，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 244,944,278.26 元。

(五)关联方应收应付款项

上市公司应收关联方款项：

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末		期初	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	江苏常熟发电有限责任公司	79,076,256.10	3,953,812.81	24,069,619.10	1,203,480.96
应收账款	山东核电有限公司	50,626,518.50	2,531,325.93		
应收账款	中电投贵州金元集团股份有限公司纳雍发电厂	48,094,376.00	2,484,273.30	3,734,715.00	186,735.75
应收账款	中电投宁夏能源铝业临河发电有限公司	47,018,698.48	4,149,841.91	58,545,817.54	
应收账款	吉林松花江热电有限公司	35,486,923.97	4,784,548.34	7,465,186.97	2,049,098.59
应收账款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	29,595,971.65	1,479,798.58	21,828,966.00	1,091,448.30
应收账款	山西漳泽电力股份有限公司蒲州发电分公司			26,173,774.04	2,455,716.90
应收账款	江苏崂山发电有限公司	24,840,867.00	1,242,043.35	6,776,770.60	338,838.53
应收账款	朝阳燕山湖发电有限责任公司	24,145,881.08	1,029,797.98	1,653,732.04	82,686.60
应收账款	贵溪发电有限责任公司	23,899,301.88	784,356.83	6,655,009.23	
应收账款	安徽淮南平圩发电有限责任公司	23,345,455.64	1,167,272.78		
应收账款	重庆合川发电有限责任公司	22,933,981.75	1,148,153.92	36,655,236.09	1,832,761.80
应收账款	上海吴泾发电有限责任公司	22,466,790.70	1,123,339.54		
应收账款	中电投电力工程有限公司	21,798,510.43	1,382,180.10	61,970,944.10	3,361,974.78
应收账款	贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	20,317,082.40	1,015,854.12		
应收账款	中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司	20,265,535.04	15,250.00	27,892,804.59	

项目名称	关联方	期末		期初	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	16,054,592.54	1,869,166.65	27,950,891.99	3,563,578.25
应收账款	内蒙古大板发电有限责任公司	14,512,543.00	944,486.65	416,660.00	155,498.00
应收账款	石家庄良村热电有限责任公司	13,930,760.47	327,208.31	27,388,658.84	475,906.05
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	中电投新疆能源化工集团有限责任公司乌苏热电分公司	12,647,242.42		21,279,957.90	
应收账款	重庆合川第二发电有限责任公司	11,024,257.40	551,212.87	37,288,408.30	1,864,420.42
应收账款	中电投河南电力有限公司开封发电分公司	10,775,527.71	428,318.60	4,397,664.78	
应收账款	重庆天泰铝业公司永川发电分公司	10,368,592.33	559,034.52	10,213,532.67	510,676.64
应收账款	辽宁清河发电有限责任公司	10,339,114.00	516,955.70	2,924,000.25	146,200.01
应收账款	元宝山发电有限责任公司	8,069,561.94	461,744.91	7,468,084.00	1,098,905.00
应收账款	中电投江西电力有限公司景德镇发电厂	8,527,003.44	57,083.32	22,816,968.78	1,052,433.26
应收账款	中电投江西电力有限公司新昌发电分公司	8,926,435.50	104,415.00	9,259,089.25	148,150.00
应收账款	上海外高桥发电有限责任公司	5,848,370.01	292,418.50		
应收账款	大连发电有限责任公司	5,712,005.57	188,924.08	4,551,712.66	323,427.47
应收账款	上海长兴岛第二发电厂	5,413,249.80	270,662.49		
应收账款	南阳热电有限责任公司	4,996,408.65	156,685.30	1,600,894.80	95,951.60
应收账款	通辽盛发热电有限责任公司	4,522,000.00	226,100.00		
应收账款	重庆白鹤电力有限责任公司	3,870,575.85	193,528.79	6,361,176.90	318,058.85
应收账款	通辽第二发电有限责任公司	3,446,598.90	172,329.95		
应收账款	阜新发电有限责任公司（三期）	3,391,439.98	169,572.00	3,391,439.98	169,572.00
应收账款	吉林电力股份有限公司白城发电分公司	1,130,700.00	56,535.00	9,650,652.33	584,980.23
应收账款	吉林松花江热电有限公司	2,660,200.03	133,010.00		
应收账款	平顶山平东热电有限公司	2,749,611.23	131,477.56	9,806,320.06	182,537.90
应收账款	吉林电力股份有限公司浑江发电公司	2,114,220.82	105,711.04	708,104.82	70,810.48
应收账款	青海黄河鑫业有限公司	1,947,154.00	97,357.70	1,569,543.00	78,477.17
应收账款	淮沪煤电有限公司田集电厂二期筹建处	1,512,000.00	75,600.00		
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	4,553,219.00	227,660.95
应收账款	新乡豫新发电有限责任公司	1,066,763.89	0.3	10,005,862.97	30,200.20
应收账款	山西神头发电有限责任公司	886,700.53	44,335.03	5,484,003.71	274,200.19
应收账款	贵州星云环保有限公司	499,642.14	199,358.33	2,519,642.91	730,661.50
应收账款	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	273,000.00	136,500.00	2,273,000.00	181,900.00
应收账款	阜新发电有限责任公司	251,691.30	12,584.57	24,145.35	1,207.27
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	18,000.00	180,000.00	9,000.00
应收账款	沈阳远达环保工程有限公司	137,430.00	137,430.00	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	115,200.00	34,560.00
应收账款	盐城热电责任有限公司	38,000.00	1,900.00		
应收账款	贵州黔西中水发电有限公司	20,799.40	1,039.97	14,908,921.00	745,446.05
应收账款	东莞中电新能源热电有限公司	380	19	380	19
应收账款	贵州黔东电力有限公司			81,900.00	4,095.00
应收账款	贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂			8,000.00	400
应收账款	淮南平圩第二发电有限责任公司			177,613.30	8,880.67
应收账款	黄河上游水电开发有限责任公司			2,758,327.56	137,916.38
应收账款	辽宁东方发电有限公司			18,664,657.85	933,232.89
应收账款	山西漳泽电力河津发电分公司			1,231,835.59	246,367.12
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	1,053,944.80	52,697.24
应收账款	云南双星绿色能源有限公司			70,000.00	10,500.00
应收账款	中电投抚顺热电有限责任公司			626,137.00	31,306.85

项目名称	关联方	期末		期初	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中电投平顶山鲁阳发电有限责任公司			145,000.00	7,250.00
应收账款	重庆九龙火力发电有限责任公司			867,359.36	
应收票据	中电投电力工程有限公司			10,000,000.00	
应收票据	重庆合川发电有限责任公司			8,000,000.00	
应收票据	中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司			143,600.00	
其他应收款	中国电能成套设备有限公司	1,405,206.00	70,260.30	4,408,078.00	220,403.90
其他应收款	中国电力投资集团公司	1,000,000.00	80,000.00	301,739,715.75	30,000.00
其他应收款	中国电能成套设备有限公司北京分公司	986,326.00	49,316.30	4,581,155.00	229,057.75
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	400,000.00
其他应收款	石家庄良村热电有限公司	600,000.00	180,000.00	600,000.00	120,000.00
其他应收款	贵州省习水鼎盛能源开发有限责任公司	540,000.00	27,000.00		
其他应收款	重庆白鹤电力有限责任公司	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	57,000.00	285,000.00	28,500.00
其他应收款	吉林电力股份有限公司白城发电分公司	150,000.00	7,500.00	150,000.00	7,500.00
其他应收款	元宝山发电有限责任公司	150,000.00	52,500.00	100,000.00	30,000.00
其他应收款	平顶山平东热电有限公司	130,000.00	6,500.00		
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			
其他应收款	贵溪发电有限责任公司	100,000.00	5,000.00		
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	50,000.00
其他应收款	上海外高桥发电有限责任公司	100,000.00	10,000.00	100,000.00	5,000.00
其他应收款	南阳热电有限责任公司	80,000.00	4,000.00		
其他应收款	中电投贵州金元集团股份有限公司纳雍发电厂	70,000.00	8,000.00	70,000.00	4,000.00
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	20,500.00	2,050.00
其他应收款	贵州黔东电力有限公司	10,000.00	5,000.00	10,000.00	3,000.00
其他应收款	辽宁东方发电有限公司	10,000.00	500	10,000.00	500
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	3,000.00	10,000.00	2,000.00
其他应收款	上海电投管道工程有限公司	5,700.00	285	11,200.00	560
其他应收款	阜新发电有限责任公司	5,000.00	1,500.00	5,000.00	1,000.00
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	80	800	40
其他应收款	淮南平圩第二发电有限责任公司			200,000.00	10,000.00
其他应收款	中电投江西电力有限公司			8,000.00	800
应收股利	沈阳远达环保工程有限公司	3,280,553.98		5,280,553.98	
预付款项	朝阳远达环保水务有限公司	51,000,000.00			
预付款项	重庆中电自能科技有限公司	262,200.00			
预付款项	阜新通达电力建筑安装工程公司			1,730,482.66	

上市公司应付关联方款项:

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	沈阳远达环保工程有限公司	8,880,843.36	28,793,124.96
应付账款	重庆合川发电有限责任公司	4,140,966.24	11,604,540.61
应付账款	重庆白鹤电力有限责任公司	2,943,050.93	5,236,763.17
应付账款	重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司	2,592,748.41	3,879,904.43
应付账款	重庆合川第二发电有限责任公司	2,406,024.23	
应付账款	中电投河南电力检修工程有限公司	1,042,800.00	1,041,500.00

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	江西中业兴达电力实业有限公司	1,032,770.77	6,350,854.74
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	江西中电电力工程有限责任公司景德镇分公司	413,990.00	
应付账款	江西中电电力工程有限责任公司南昌分公司	370,498.00	
应付账款	重庆中电自能科技有限公司	148,332.00	437,625.25
应付账款	江西昌源实业有限公司	24,160.00	
应付账款	重庆中电电力工程有限责任公司		185,119.48
应付账款	阜新通达电力建筑安装工程公司	2,500.00	
应付账款	朝阳燕山湖发电有限责任公司		2,049,776.29
应付账款	阜新满达电力工程有限公司		12,500.00
应付账款	中电投保险经纪有限公司		1,384.16
应付账款	中电投电力工程有限公司		18,601.26
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	中电投电力工程有限公司	30,077,138.50	
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	元宝山发电有限责任公司	18,054,762.52	
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	16,539,000.00	
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责任公司	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	阜新发电有限责任公司(二期)	4,987,290.13	
预收账款	贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	4,283,797.00	8,000.00
预收账款	淮沪煤电有限公司田集电厂二期筹建处	3,790,800.00	
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	淮南平圩第二发电有限责任公司	2,945,951.70	
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	139,302.22
预收账款	青海黄河上游水电开发有限责任公司	82,621.56	
预收账款	阜新发电有限责任公司		2,061,550.13
预收账款	吉林松花江热电有限公司		3,870,507.90
预收账款	山东核电有限公司		1,549,142.00
预收账款	上海外高桥发电有限责任公司		3,512,464.36
其他应付款	中电投河南电力检修工程有限公司	840,000.00	
其他应付款	重庆中电自能科技有限公司	187,080.80	24,000.00
其他应付款	中电投电力工程有限公司	15,000.00	
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	重庆九龙火力发电有限责任公司		11,638,728.61
其他应付款	重庆中电电力工程有限责任公司		16,172.72
其他非流动负债	中国电力投资集团公司		300,000,000.00

九、股份支付：无

十、或有事项：

(一)其他或有负债及其财务影响：

产品质量保证

本公司对完工的工程项目计提产品质量保证费。计提方法：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。

十一、承诺事项：

(一)重大承诺事项

截至 2013 年 12 月 31 日，本公司无其他需要披露的重大承诺事项。

十二、资产负债表日后事项：

(一)其他资产负债表日后事项说明

截至本财务报表批准报出日，本公司无其他需要披露的资产负债表日后非调整事项。

十三、其他重要事项：

1、公司于 2013 年 6 月 27 日召开第六届董事会第三十三次（临时）会议，通过了《关于审议公司非公开发行股票方案的议案》，本次非公开发行股票为境内上市的人民币普通股 A 股，每股面值 1.00 元；本次非公开发行股票的数量不超过 10,000.00 万股；

本次非公开发行股票的募集资金到位后，应用于以下项目：

(1) 收购或投资燃煤发电机组配套的脱硫或脱硝装置及相关资产及对下列项目中在建项目的后续投入：

A. 中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司所有的 2×1000 MW 机组，开封电力分公司所有的 2×600MW 机组；

B. 中电投江西电力有限公司景德镇电厂所有的 2×600MW 机组、新昌发电分公司所有的 2×600MW 机组；

C. 贵溪发电有限责任公司所有的贵溪三期 2×600MW 机组；

D. 投资建设中电投新疆能源化工集团有限公司乌苏热电分公司 2×300 MW 机组、贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司习水二郎电厂一期 2×660MW 机组脱硝装置及相关资产。

(2) 收购重庆合川第二发电有限责任公司所有的合川双槐电厂 2×660MW 燃煤发电机组配套的脱硫或脱硝装置及相关资产，以及对上述项目中在建项目的后续投入；

(3) 收购天津滨海鼎昇环保科技工程有限公司 80%股权；

(4) 对控股子公司中电投远达环保工程有限公司增加注册资本 5,000 万元。

本次非公开发行股票的定价基准日为公司第六届董事会第三十三次（临时）决议公告日 2013 年 7 月 1 日。本次发行的股票价格不低于定价基准日前 20 个交易日公司股票交易均价的 90%（定价基准日前 20 个交易日股票交易均价=定价基准日前 20 个交易日股票交易总额/定价基准日前 20 个交易日股票交易总量），即发行价格不低于 16.69 元/股。

2013 年 8 月 30 日，公司第六届董事会第三十五次通过了《关于确定非公开发行股票方案涉及募集资金数额及用途的议案》。

2013 年 10 月 28 日，公司收到国务院国资委《关于中电投远达环保(集团)股份有限公司非公开发行 A 股股票有关问题的批复》（国资产权[2013]927 号）：一、原则同意公司本次非公开发行股票方案；二、本次非公开发行股票完成后，公司总股本不超过 61005.6027 万股，其中中国电力投资集团公司持有 27978.4833 万股，占总股本的比例不低于 45.86%。

2013 年 10 月 30 日，公司 2013 年第二次（临时）股东大会通过了《关于审议〈公司非公开发行股票方案〉的议案》通过了《关于授权董事会全权办理本次非公开发行股票相关事宜的议案》。

2、2013 年 7 月 17 日，公司完成了相关工商变更登记手续，取得了重庆市工商局换发的《企业法人营业执照》，公司名称正式变更为“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”，董事长刘渭清，总经理刘艺。

3、2013 年 7 月 19 日，公司第六届董事会第三十四次会议决议公告公司拟收购重庆展荣电

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。

4、2013 年 9 月 29 日,公司收到中国银行间交易商协会《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。招商银行股份有限公司为本次发行的主承销商。

2013 年 12 月 18 日,公司发布《中电投远达环保(集团)股份有限公司 2013 年第一期短期融资券发行结果公告》。公告指出,公司 2013 年度第一期短期融资券 5,000 万元已按照相关程序在全国银行间债券市场公开发行完毕。

5、2013 年 10 月 26 日,公司全资子公司重庆远达水务有限公司(以下简称"远达水务公司")与辽宁省朝阳市人民政府(以下简称"朝阳市政府")签订了附条件生效的《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书》(以下简称"特许经营协议"),约定与朝阳市政府(或其指定机构)在当地设立项目公司,运营和维护什家河污水处理厂及凤凰新城污水处理厂,提供污水处理服务,按相应水量向市政府收取服务费。项目公司名称为:朝阳远达环保水务有限公司,公司注册资本 1 亿元。远达水务公司出资额为 5,100 万元,占其注册资本的 51%。

6、2013 年 10 月 30 日,公司召开了第六届董事会第三十六次(临时)会议审议通过《关于审议向全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司增资的议案》。公司向催化剂公司增资 2,800 万元,用于收购催化剂上游原材料粉体生产企业重庆普源化工工业有限公司 100%股权。

十四、母公司财务报表主要项目注释

(一)应收账款:

1、应收账款按种类披露:

单位:元 币种:人民币

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
按组合计提坏账准备的应收账款:								
按账龄分析法计提的应收账款	1,888,100.56	5.18	94,405.03	5.00	4,161,662.78	4.23	208,083.14	5.00
应收电费	34,530,049.98	94.82			94,228,297.69	95.77		
组合小计	36,418,150.54	100	94,405.03		98,389,960.47	100	208,083.14	
合计	36,418,150.54	/	94,405.03	/	98,389,960.47	/	208,083.14	/

组合中,按账龄分析法计提坏账准备的应收账款:

单位:元 币种:人民币

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内小计	1,888,100.56	100.00	94,405.03	4,161,662.78	100.00	208,083.14
合计	1,888,100.56	100.00	94,405.03	4,161,662.78	100.00	208,083.14

组合中,采用其他方法计提坏账准备的应收账款:

单位:元 币种:人民币

组合名称	账面余额	坏账准备
应收电费	34,530,052.98	
合计	34,530,052.98	

2、本报告期应收账款中持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位情况

本报告期应收账款中无持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位的欠款。

3、应收账款金额前五名单位情况

单位：元 币种：人民币

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例(%)
中电投新疆能源化工集团有限责任公司乌苏热电分公司	关联方	12,647,242.42	1 年以内	34.73
石家庄良村热电有限公司	关联方	7,386,594.26	1 年以内	20.28
中电投江西电力有限公司景德镇发电厂	关联方	7,385,337.07	1 年以内	20.28
朝阳燕山湖发电有限责任公司	关联方	3,549,921.54	1 年以内	9.75
大连发电有限责任公司	关联方	2,873,951.39	1 年以内	7.89
合计	/	33,843,046.68	/	92.93

(二)其他应收款：

1、其他应收款按种类披露：

单位: 元 币种: 人民币

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收账款					301,139,715.75	99.31		
按组合计提坏账准备的其他应收账款:								
按账龄分析法计提的其他应收款	1,420,032.04	74.43	1,295,295.10	91.22	1,777,909.61	0.59	1,503,247.73	84.55
应收小额备用金	487,762.96	25.57			303,364.96	0.10		
组合小计	1,907,795.00	100	1,295,295.10		2,081,274.57	0.69	1,503,247.73	
合计	1,907,795.00	/	1,295,295.10	/	303,220,990.32	/	1,503,247.73	/

组合中, 按账龄分析法计提坏账准备的其他应收账款:

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内小计	131,302.04	9.25	6,565.10	288,004.61	16.20	14,400.23
1 至 2 年				1,175.00	0.07	117.50
5 年以上	1,288,730.00	90.75	1,288,730.00	1,488,730.00	83.73	1,488,730.00
合计	1,420,032.04	100	1,295,295.10	1,777,909.61	100	1,503,247.73

组合中, 采用其他方法计提坏账准备的其他应收账款:

单位: 元 币种: 人民币

组合名称	账面余额	坏账准备
应收小额备用金	487,762.96	
合计	487,762.96	

2、本报告期其他应收款中持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位情况

本报告期其他应收账款中无持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位的欠款。

3、其他应收账款金额前五名单位情况

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收账款总额的比例 (%)
重庆市模具中心	非关联方	1,160,000.00	5 年以上	60.80
合计	/	1,160,000.00	/	60.80

(三)长期股权投资

按成本法核算

单位：元 币种：人民币

被投资单位	投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	减值准备	本期计提减值准备	在被投资单位持股比例(%)	在被投资单位表决权比例(%)	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明
河南九龙环保有限公司	691,658,468.82		691,658,468.82	691,658,468.82			100	100	
中电投远达环保工程有限公司	458,721,659.36	76,172,037.31	382,549,622.05	458,721,659.36			94.13	94.13	
重庆远达催化剂制造有限公司	209,108,846.51		209,108,846.51	209,108,846.51			100	100	
中电投财务有限公司	111,200,000.00	111,200,000.00		111,200,000.00			2.25	2.25	
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	100,000,000.00		100,000,000.00	100,000,000.00			100	100	
重庆远达水务有限公司	28,765,083.61		28,765,083.61	28,765,083.61			100	100	
重庆渝永电力股份有限公司		25,677,221.17		25,677,221.17	25,677,221.17		38.64		已进入破产清算程序
重庆中电节能技术服务有限公司	13,030,226.43		13,030,226.43	13,030,226.43			100	100	

注 1：本公司在重庆渝永电力股份有限公司的持股比例为 38.64%，但无表决权比例，原因为重庆渝永电力股份有限公司已进入破产清算程序。

注 2：本期长期股权投资增加，主要原因为公司收购了中电投远达环保工程有限公司的少数股权并继续增资，收购了重庆远达水务有限公司的全部股权并继续增资，收购了重庆远达催化剂制造有限公司全部股权，收购了重庆中电节能技术服务有限公司的全部股权，并新注资成立了重庆远达烟气治理特许经营有限公司和河南九龙环保有限公司。

(四)营业收入和营业成本：

1、营业收入、营业成本

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	380,874,766.83	857,314,656.13
其他业务收入	16,586,728.53	10,592,364.14
营业成本	311,215,327.12	782,071,442.70

2、主营业务（分产品）

单位：元 币种：人民币

产品名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
电力销售			352,951,227.50	375,233,380.65
脱硫电价收入	376,403,494.72	306,299,075.98	500,471,906.03	402,952,397.82
中水处理	4,471,272.11	4,916,251.14	3,891,522.60	3,165,664.21
合计	380,874,766.83	311,215,327.12	857,314,656.13	781,351,442.68

3、主营业务（分地区）

单位：元 币种：人民币

地区名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
西南地区			352,951,227.50	375,233,380.65
其他地区	380,874,766.83	311,215,327.12	504,363,428.63	406,118,062.03
合计	380,874,766.83	311,215,327.12	857,314,656.13	781,351,442.68

4、公司前五名客户的营业收入情况

单位：元 币种：人民币

客户名称	营业收入总额	占公司全部营业收入的比例（%）
中电投江西电力有限公司景德镇发电厂	85,645,987.26	21.55
朝阳燕山湖发电有限责任公司	55,967,744.20	14.08
石家庄良村热电有限公司	54,393,104.94	13.69
中电投新疆能源化工集团有限责任公司乌苏热电分公司	41,230,391.09	10.37
中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司	40,869,102.56	10.28
合计	278,106,330.05	69.97

(五) 投资收益：

1、 投资收益明细

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	12,581,211.28	7,430,000.00
权益法核算的长期股权投资收益		23,994,640.11
处置长期股权投资产生的投资收益		135,979,836.75
合计	12,581,211.28	167,404,476.86

2、 按成本法核算的长期股权投资收益

单位：元 币种：人民币

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
中电投远达环保工程有限公司	12,581,211.28		上期末分红
中电投财务有限公司		7,430,000.00	本期未分红
合计	12,581,211.28	7,430,000.00	/

3、 按权益法核算的长期股权投资收益

单位：元 币种：人民币

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
重庆江口水电有限责任公司		23,994,640.11	本期无同类交易
合计		23,994,640.11	/

(六) 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	51,046,295.45	64,566,959.40
加：资产减值准备	-312,253.24	22,288.20

固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	56,590,686.22	99,947,791.45
无形资产摊销	68,292.83	185,736.90
长期待摊费用摊销	1,002,277.72	581,189.88
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)	1,092,841.76	-27,979,247.41
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)	7,470,681.72	33,222,208.83
投资损失(收益以“-”号填列)	-12,581,211.28	-31,424,640.11
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	4,907,495.28	16,114,852.60
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)		
存货的减少(增加以“-”号填列)	-3,161,957.31	-1,082,634.09
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	19,997,052.73	4,413,530.15
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	38,443,126.04	-2,290,484.36
其他		
经营活动产生的现金流量净额	164,563,327.92	156,277,551.44
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	101,451,668.36	647,167,238.19
减: 现金的期初余额	647,167,238.19	707,547,194.56
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	-545,715,569.83	-60,379,956.37

十五、 补充资料

(一) 当期非经常性损益明细表

单位: 元 币种: 人民币

非经常性损益项目	2013 年金额	2012 年金额	2011 年金额
非流动资产处置损益	-11,042,333.42	164,468,613.35	-164,613.05
越权审批, 或无正式批准文件, 或偶发性的税收返还、减免		19,775,984.21	18,116,846.66
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	5,730,124.36	19,775,984.21	18,116,846.66
债务重组损益			-227,200.00
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	1,512,381.11	-109,628,638.99	-427,703.95
少数股东权益影响额	-1,185,115.20	-4,133,947.27	-4,768,011.36
所得税影响额	1,076,639.80	-2,454,263.28	-2,555,240.35
合计	-4,703,223.63	68,027,748.02	9,974,077.95

(二) 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	稀释每股收

		益	益
归属于公司普通股股东的净利润	7.30	0.41	0.41
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	7.46	0.42	0.42

(三) 公司主要会计报表项目的异常情况及原因的说明

财务报表数据变动幅度达到 30% (含 30%) 以上, 或占公司报表日资产总额 5% (含 5%) 或报告期利润总额 10% (含 10%) 以上项目分析:

项目	期末金额	期初金额	变动金额	变动幅度(%)
货币资金	592,187,542.22	917,707,911.97	-325,520,369.75	-35.47
应收票据	332,174,122.53	209,718,265.86	122,455,856.67	58.39
应收账款	1,042,589,570.28	914,621,198.28	127,968,372.00	13.99
预付款项	178,002,350.34	105,760,579.15	72,241,771.19	68.31
其他应收款	26,335,061.49	332,267,941.06	-305,932,879.57	-92.07
存货	855,159,215.18	358,319,282.35	496,839,932.83	138.66
固定资产净值	2,180,906,038.66	2,076,426,475.36	104,479,563.30	5.03
开发支出	2,805,722.23	2,027,917.36	777,804.87	38.35
长期待摊费用	13,405,176.81	1,894,324.32	11,510,852.49	607.65
短期借款	485,000,000.00	287,000,000.00	198,000,000.00	68.99
应付票据	302,332,646.97	135,500,188.92	166,832,458.05	123.12
应付账款	1,375,571,222.54	1,154,056,688.40	221,514,534.14	19.19
预收款项	271,919,494.15	42,584,533.60	229,334,960.55	538.54
应交税费	-33,451,199.72	-56,626,476.35	23,175,276.63	40.93
应付利息	2,704,157.95	4,287,271.61	-1,583,113.66	-36.93
一年内到期的非流动负债	84,300,000.00	127,000,000.00	-42,700,000.00	-33.62
长期借款	123,369,678.39	402,305,950.68	-278,936,272.29	-69.33
递延所得税负债	31,564,375.00	16,276,125.00	15,288,250.00	93.93
营业收入	3,250,635,077.55	4,791,393,562.57	-1,540,758,485.02	-32.16
营业成本	2,648,996,577.70	4,325,185,446.39	-1,676,188,868.69	-38.75
销售费用	43,173,897.33	31,778,972.82	11,394,924.51	35.86
财务费用	25,670,868.95	168,592,626.30	-142,921,757.35	-84.77
资产减值损失	20,267,653.49	14,534,617.31	5,733,036.18	39.44
投资收益	2,539,929.02	198,090,238.82	-195,550,309.80	-98.72
营业外收入	7,591,565.87	59,642,649.72	-52,051,083.85	-87.27
营业外支出	11,391,393.82	111,081,009.73	-99,689,615.91	-89.74
所得税费用	74,113,974.69	29,892,530.64	44,221,444.05	147.93

上述项目的具体情况及变动原因:

(1) 货币资金: 期末较期初减少 32,552 万元, 减少幅度为 35.47%, 主要系公司本部偿还中国电力投资集团公司私募债资金 30,000 万元。

(2) 应收票据: 期末较期初增加 12,246 万元, 增加幅度为 58.39%, 主要系催化剂公司收到票据增加 7,469 万元, 环保工程公司收到应收票据增加 6,952 万元。

(3) 应收账款: 期末较期初增加 12,797 万元, 增加幅度为 13.99%, 主要系远达工程公司、催化剂收入增加所致。

(4) 预付款项: 期末较期初增加 7,224 万元, 增加幅度为 68.31%, 主要系环保工程公司预付

工程款增加 1,162 万元，水务公司预付股权投资款等增加 4,310 万元，公司本部预付收购先融期货股权款 2,708 万元。

(5) 其他应收款：期末较期初减少 30,593 万元，减少幅度为 92.07%，主要系公司本部收到中国电力投资集团公司支付的非环保资产剥离款 30,114 万元。

(6) 存货：期末较期初增加 49,684 万元，增加幅度为 138.66%，主要系环保工程公司项目存货增加 43,705 万元，催化剂公司存货增加 4,493 万元。

(7) 固定资产：期末较期初增加 10,448 万元，增加幅度为 5.03%，主要系在建工程转固增加固定资产 24,323 万元，固定资产正常折旧增加 14,028 万元。

(8) 开发支出：期末较期初增加 78 万元，增加幅度为 38.35%，主要系水务公司开发支出 78 万元。

(9) 长期待摊费用：期末较期初增加 1,151 万元，增加幅度为 607.65%，主要系公司本部办公楼装修导致长期待摊费用增加 1,263 万元。

(10) 短期借款：期末较期初增加 19,800 万元，增加幅度为 68.99%，主要系公司本部借款增加 27,000 万元，催化剂公司偿还借款 5,000 万元。

(11) 应付票据：期末较期初增加 16,683 万元，增加幅度为 123.12%，主要系催化剂公司应付票据增加 16,300 万元。

(12) 应付账款：期末较期初增加 22,151 万元，增加幅度为 19.19%，主要系远达环保工程公司增加 13,326 万元，催化剂公司增加 16,118 万元。

(13) 预收款项：期末较期初增加 22,933 万元，增加幅度为 538.54%，主要系环保工程公司预收款项增加 20,924 万元，催化剂公司预收款项增加 3,073 万元。

(14) 应交税费：期末较期初增加 2,318 万元，增加幅度为 40.93%，主要系公司脱硫分公司及全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司销售收入增加及所得税增加共同影响所致。

(15) 应付利息：期末较期初减少 158 万元，减少幅度为 36.93%，主要系公司支付中国电力投资集团公司私募资金利息 252 万元。

(16) 一年内到期的非流动负债：期末较期初减少 4,270 万元，减少幅度为 33.62%，主要系公司本部偿还一年内到期的长期借款 3,500 万元。

(17) 长期借款：期末较期初减少 27,894 万元，减少幅度为 69.33%，主要系公司本部偿还 12,214 万元，催化剂公司偿还 10,505 万元。

(18) 递延所得税负债：期末较期初增加 1,529 万元，增加幅度为 93.93%，主要系公司本部持有西南证券股票价值变动及公司所得税率调整增加递延所得税负债 1,779 万元。

(19) 营业收入：本期较上期减少 154,076 万元，减少幅度为 32.16%，主要系非环保资产剥离，减少收入 247,186 万元，环保业务收入增加 84,902 万元。

(20) 营业成本：本期较上期减少 167,618 万元，减少幅度为 38.75%，主要系非环保资产剥离，减少成本 242,790 万元，环保业务成本增加 75,585 万元。

(21) 销售费用：本期较上期增加 1,139 万元，增加幅度为 35.86%，主要系催化剂公司加大市场开发力度，增加 984 万元。

(22) 财务费用：本期较上期减少 14,292 万元，减少幅度为 84.77%，主要系非环保资产剥离减少 10,035 万元，借款减少、利率下降，公司本部财务费用减少 3,351 万元。

(23) 资产减值损失：本期较上期增加 573 万元，增加幅度为 39.44%，主要系环保工程公司、水务公司应收款项增加，计提坏账准备增加 543 万元

(24) 投资收益：本期较上期减少 19,555 万元，减少幅度为 98.72%，主要系对上期处置白鹤公司、江口水电公司等股权实现收益 16,404 万元，对江口公司投资收益 2,440 万元，本期无相同事项。

(25) 营业外收入：本期较上期减少 5,205 万元，减少幅度为 87.27%，主要系非环保资产剥离，电煤补贴减少 3,799 万元。

(26) 营业外支出：本期较上期减少 9,969 万元，减少幅度为 89.74%，主要上期公司处置九龙发电分公司资产损失 10,918 万元，本年无相同事项。

(27) 所得税费用：本期较上期增加 4,422 万元，增加幅度为 147.93%，主要系催化剂公司、环保工程公司、脱硫公司盈利增加，所得税费用分别增加 2,370 万元、1,496 万元、861 万元。