

重庆九龙电力股份有限公司

600292

2010 年年度报告

目 录

一、 重要提示.....	2
二、 公司基本情况.....	2
三、 会计数据和业务数据摘要.....	3
四、 股本变动及股东情况.....	5
五、 董事、监事和高级管理人员.....	8
六、 公司治理结构.....	13
七、 股东大会情况简介.....	17
八、 董事会报告.....	17
九、 监事会报告.....	23
十、 重要事项.....	24
十一、 财务会计报告.....	33

一、重要提示

(一) 本公司董事会、监事会及其董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

公司全体董事出席董事会会议。

(二) 如有董事未出席董事会，应当单独列示其姓名

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
王元	董事	因公出差	刘渭清
姚敏	董事	因公出差	龙泉
黄宝德	董事	因公出差	郑武生
关越	董事	因公出差	郑武生
余剑锋	独立董事	因公出差	宋纪生

(三) 天职国际会计师事务所有限公司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资产部负责人杜宋娟声明：保证年度报告中财务报告的真实、完整。

(五) 是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况？

否

(六) 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

二、公司基本情况

(一) 公司信息

公司的法定中文名称	重庆九龙电力股份有限公司
公司的法定中文名称缩写	九龙电力
公司的法定英文名称	CHONGQING JIULONG ELECTRIC POWER CO., LTD.
公司的法定英文名称缩写	JLEP
公司法定代表人	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	王岱青
联系地址	重庆市九龙坡区杨家坪前进支路 15 号	重庆市九龙坡区杨家坪前进支路 15 号
电话	023-68787928	023-68787928
传真	023-68787944	023-68787944
电子信箱	hqh@jiulongep.com	wdq@jiulongep.com

(三) 基本情况简介

注册地址	重庆市高新技术产业开发区九龙园区盘龙村 113 号
注册地址的邮政编码	400050
办公地址	重庆市九龙坡区杨家坪前进支路 15 号
办公地址的邮政编码	400050

公司国际互联网网址	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》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	http://www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	重庆市九龙坡区杨家坪前进支路 15 号

(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	九龙电力	600292	

(六) 其他有关资料

公司首次注册登记日期	1994 年 6 月 30 日	
首次变更	公司变更注册登记日期	2000 年 10 月 20 日
	公司变更注册登记地点	重庆市高新技术产业开发区九龙园区盘龙村 113 号
	企业法人营业执照注册号	渝直 5000001804165
	税务登记号码	500107203108740
	组织机构代码	20310874-0
公司聘请的会计师事务所名称	天职国际会计师事务所有限公司	
公司聘请的会计师事务所办公地址	北京市海淀区车公庄西路乙 19 号华通大厦 B 座二层	

三、会计数据和业务数据摘要

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

项目	金额
营业利润	47,534,281.87
利润总额	60,034,901.55
归属于上市公司股东的净利润	26,224,838.23
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	23,089,894.35
经营活动产生的现金流量净额	-482,770,283.57

(二) 扣除非经常性损益项目和金额

单位：元 币种：人民币

项目	金额
非流动资产处置损益	55,811.92
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	7,331,395.81
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,046,588.05
所得税影响额	-1,035,795.73
少数股东权益影响额（税后）	-2,169,880.07
合计	3,134,943.88

(三) 报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2010 年	2009 年		本期比上年同期增减 (%)	2008 年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
营业收入	3,255,450,810.69	2,781,932,342.10	2,781,932,342.10	17.02	2,198,067,280.29	2,198,067,280.29
利润总额	60,034,901.55	87,669,706.87	87,669,706.87	-31.52	-174,447,372.38	-174,447,372.38
归属于上市公司股东的净利润	26,224,838.23	49,033,947.57	51,692,649.05	-46.52	-128,549,290.16	-131,207,991.64
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	23,089,894.35	40,911,110.85	43,569,812.33	-43.56	-120,485,583.31	-123,144,284.79
经营活动产生的现金流量净额	-482,770,283.57	1,275,151,159.98	1,275,151,159.98	-137.86	101,773,268.20	101,773,268.20
	2010 年末	2009 年末		本年末比上年末增减 (%)	2008 年末	
		调整后	调整前		调整后	调整前
总资产	5,152,930,013.64	5,323,270,826.25	5,323,270,826.25	-3.20	4,327,569,371.76	4,327,569,371.76
所有者权益 (或股东权益)	927,795,610.00	884,291,301.44	884,291,301.44	4.92	756,953,198.83	754,294,497.35

主要财务指标	2010 年	2009 年		本期比上年同期增减 (%)	2008 年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
基本每股收益 (元 / 股)	0.08	0.15	0.15	-46.52	-0.38	-0.39
稀释每股收益 (元 / 股)	0.08	0.15	0.15	-46.52	-0.38	-0.39
扣除非经常性损益后的	0.07	0.12	0.13	-43.56	-0.36	-0.37

基本每股收益（元 / 股）						
加权平均净资产收益率（%）	2.89	6.04	6.35	减少 3.15 个百分点	-15.30	-16.06
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	2.55	5.04	5.36	减少 2.49 个百分点	-14.34	-15.07
每股经营活动产生的现金流量净额（元 / 股）	-1.44	3.81	3.81	-137.86	0.30	0.30
	2010 年末	2009 年末		本期末比上年同期末增减 (%)	2008 年末	
		调整后	调整前		调整后	调整前
归属于上市公司股东的每股净资产（元 / 股）	2.77	2.64	2.64	4.92	2.26	2.25

公司本期根据财政部 2010 年 7 月颁布的《企业会计准则解释第 4 号》第六条“在合并财务报表中，子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额的，其余金额仍应当冲减少数股东权益”的规定，对合并资产负债表、利润表进行了追溯调整，即将子公司重庆渝永电力股份有限公司资不抵债的超额亏损额在合并报表中由母公司全额承担改为由母公司与少数股东按股权比例共同承担，调整增加 2008 年度归属于母公司股东的净利润 2,658,701.48 元，调整减少 2008 年度少数股东损益 2,658,701.48 元，调整增加 2008 年度未分配利润 2,658,701.48 元，调整减少 2008 年度少数股东权益 2,658,701.48 元；调整增加 2009 年度期初未分配利润 2,658,701.48 元，调整减少 2009 年度期初少数股东权益 2,658,701.48 元，调整减少 2009 年度归属于母公司股东的净利润 2,658,701.48 元，调整增加 2009 年度归属于少数股东的净利润 2,658,701.48 元。

（四）采用公允价值计量的项目

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
可供出售金融资产	117,939,624.32	138,271,383.20	20,331,758.88	
合计	117,939,624.32	138,271,383.20	20,331,758.88	

四、股本变动及股东情况

（一）股本变动情况

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、限售股份变动情况

报告期内，本公司无限售股份变动情况。

（二）证券发行与上市情况

1、前三年历次证券发行情况

截止本报告期末至前三年，公司未有证券发行与上市情况。

2、公司股份总数及结构的变动情况

报告期内没有因送股、配股等原因引起公司股份总数及结构的变动。

3、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

1、股东数量和持股情况

单位：股

报告期末股东总数				23,038 户		
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数量	质押或冻结的股份数量
中国电力投资集团公司	国家	30.62	102,412,197			无
重庆市能源投资集团公司	国有法人	14.49	48,458,742	-800,000		冻结 3,180,000
全国社保基金六零四组合	未知	1.69	5,652,760	5,652,760		无
中国工商银行—申万巴黎新动力股票型证券投资基金	未知	1.55	5,199,912	5,199,912		无
重庆松藻煤电有限责任公司	国有法人	1.39	4,665,875	-260,000		无
中国建设银行—工银瑞信精选平衡混合型证券投资基金	未知	1.23	4,099,866	4,099,866		无
中国工商银行—中银收益混合型证券投资基金	未知	1.20	4,028,452	4,028,452		无
中国建设银行股份有限公司—华夏收入股票型	未知	1.07	3,594,010	3,594,010		无

证券投资基金						
重庆天府矿业有限责任公司	国有法人	0.93	3,103,917	-180,000		无
重庆市能源投资集团物资有限责任公司	国有法人	0.93	3,103,917	-180,000		无
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		
中国电力投资集团公司		102,412,197		人民币普通股		
重庆市能源投资集团公司		48,458,742		人民币普通股		
全国社保基金六零四组合		5,652,760		人民币普通股		
中国工商银行—申万巴黎新动力股票型证券投资基金		5,199,912		人民币普通股		
重庆松藻煤电有限责任公司		4,665,875		人民币普通股		
中国建设银行—工银瑞信精选平衡混合型证券投资基金		4,099,866		人民币普通股		
中国工商银行—中银收益混合型证券投资基金		4,028,452		人民币普通股		
中国建设银行股份有限公司—华夏收入股票型证券投资基金		3,594,010		人民币普通股		
重庆天府矿业有限责任公司		3,103,917		人民币普通股		
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		
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天府矿业有限责任公司、重庆市能源投资集团物资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。				

2、控股股东及实际控制人情况

(1) 控股股东及实际控制人具体情况介绍

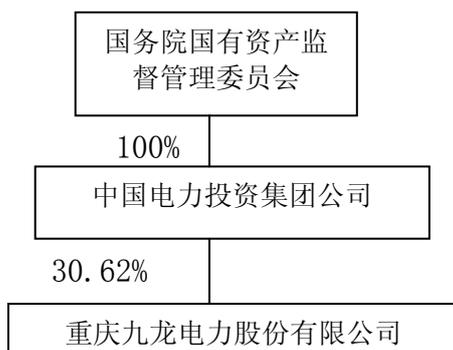
中国电力投资集团公司成立于 2003 年，是本公司第一大股东，注册资本为人民币 12,000,000,000 元。公司注册地址：北京市西城区金融大街 28 号院 3 号楼；法定代表人：陆启洲。公司经营范围为：实业投资管理；电源的开发、投资、建设、经营及管理；组织电力（热力）生产、销售；电能设备的成套、配套、监造、运行及检修；电能及配套设备的销售；工程建设与监理；招投标代理；电力及相关技术的科技开发；电力及相关业务的咨询服务、物业管理；自营和代理各类商品和技术的进出口（国

家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外)；承包境外工程和境内国际招标工程；上述境外工程所需的设备和材料出口；对外派遣实施上述境外工程所需的劳务人员。

(2) 控股股东及实际控制人变更情况

本报告期内公司控股股东及实际控制人没有发生变更。

(3) 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



3、其他持股在百分之十以上的法人股东

单位:元 币种:人民币

法人股东名称	法定代表人	成立日期	主要经营业务或管理活动	注册资本
重庆市能源投资集团公司	侯行知	1989年5月16日	建设项目投资(不得从事金融业务,不得对外开设门点吸收社会公众存款),煤炭批发经营(按许可证核定事项及期限从事经营),城市天然气经营(此项经营范围仅限下属具有经营资格的子公司经营)。	6,000,000,000

五、董事、监事和高级管理人员

(一) 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	变动原因	报告期内从公司领取的报酬总额(万元)(税前)	是否在股东单位或其他关联单位领取报酬、津贴
刘渭清	董事长、党委书记	男	52	2010年5月25日	2013年5月24日	0	0		46.75	否
蒲恒荣	副董事长	男	57	2010年5月25日	2013年5月24日	0	0			是

郑武生	董事、总经理	男	44	2010年5月25日	2013年5月24日	0	0		46.75	否
姚敏	董事	男	40	2010年5月25日	2013年5月24日	0	0			是
黄宝德	董事	男	47	2010年5月25日	2013年5月24日	0	0			是
关越	董事	男	42	2010年5月25日	2013年5月24日	0	0			是
王元	董事	男	55	2010年5月25日	2013年5月24日	0	0			是
龙泉	董事、财务总监	男	38	2010年5月25日	2013年5月24日	0	0		40	否
杜建钧	董事	男	57	2010年5月25日	2013年5月24日	0	0			是
余炳全	董事	男	55	2010年5月25日	2013年5月24日	0	0			是
宋纪生	独立董事	男	65	2010年5月25日	2013年5月24日	0	0		3	否
余剑锋	独立董事	男	40	2010年5月25日	2013年5月24日	0	0		3	否
陈友坤	独立董事	男	38	2010年5月25日	2013年5月24日	0	0		3	否
陈大炜	独立董事	女	61	2010年5月25日	2013年5月24日	0	0		0	否
杨晨	独立董事	男	47	2010年12月30日	2013年5月24日	0	0		0	否
李云鹏	监事会主席	男	46	2010年5月25日	2013年5月24日	0	0			是
彭冬曲	监事	男	42	2010年5月25日	2013年5月24日	0	0			是
魏鹏	监事	男	55	2010年5月25日	2013年5月24日	0	0			是
彭跃君	监事	女	45	2010年5月25日	2013年5月24日	0	0		40	否
费康	监事	男	46	2010年5月25日	2013年5月24日	0	0		11.09	否
刘艺	副总经理	男	54	2010年5月25日	2013年5月24日	0	0		40	否
李国锋	副总经理、总工程师	男	48	2010年5月25日	2013年5月24日	0	0		40	否
谢兴旺	副总经理	男	46	2010年5月25日	2013年5月24日	0	0		40	否
邢元怡	副总经理	男	56	2010年5月25日	2013年5月24日	0	0		40	否
黄青华	总经理助理、董事会秘书、总法律顾问	女	38	2010年5月25日	2013年5月24日	0	0		35.49	否
合计									389.08	

刘涓清：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；现任重庆市能源投资集团公司总经理。

郑武生：曾任公司董事兼总经理，公司董事兼党委书记，现任公司董事、总经理。

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专责、主管、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与产权管理部资金管理处处长。

黄宝德：曾任中国电力投资集团公司计划与发展部高级主管，现任中国电力投资集团公司工程部设计与造价管理处处长。

关越：曾任中国电力投资集团公司市场营销部调度管理主管，中国电力投资集团公司综合产业部环保管理主管，现任中国电力投资集团公司综合产业部综合与交通处处长。

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科技环保信息部环境保护处处长。

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，现任重庆市能源投资集团公司法律事务部部长。

余炳全：曾任重庆市建设投资公司办公室主任、投资处处长、公司党组成员、董事，重庆市能源投资集团公司投资开发处处长，现任重庆市能源投资集团公司电力发展部部长。

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：曾任丽达律师事务所律师，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。

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，现任重庆市能源投资集团公司总会计师。

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，中国电力投资集团公司监察与审计部审计主管，现任中国电力投资集团公司审计部经济责任审计处副处长。

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，现任重庆九龙电力股份有限公司纪委书记、工会主席。

费 康：曾任重庆如意物业管理有限责任公司办公室主任，现任重庆九龙电力股份有限公司九龙发电分公司综合管理部经理、工会主席。

刘 艺：曾任中电投远达环保工程有限公司总经理，现任公司副总经理兼中电投远达环保工程有限公司总经理。

李国锋：曾任中电投山西永济热电有限公司总经理，山西蒲光发电有限责任公司董事、总经理，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，中国电力投资集团公司计划与发展部综合统计处处长，现任公司副总经理。

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

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

(二) 在股东单位任职情况

姓名	股东单位名称	担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	是否领取报酬津贴
蒲恒荣	重庆市能源投资集团公司	总经理			是
姚敏	中国电力投资集团公司	财务与产权管理部资金管理处处长			是
黄宝德	中国电力投资集团公司	工程部设计与造价管理处处长			是
关 越	中国电力投资集团公司	综合产业部综合与交通处处长			是
王 元	中国电力投资集团公司	科技环保信息部环境保护处处长			是
杜建钧	重庆市能源投资集团公司	法律事务部部长			是
余炳全	重庆市能源投资集团公司	电力发展部部长			是
李云鹏	重庆市能源投资集团公司	总会计师			是
彭冬曲	中国电力投资集团公司	审计部经济责任审计处副处长			是
魏 鹏	重庆重铁物流有限公司	总经理			是

在其他单位任职情况

姓名	其他单位名称	担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	是否领取报酬津贴
刘渭清	重庆合川发电有限责任公司	董事长			否
	重庆合川第二发电有限责任公司	董事长			否

龙 泉	重庆中电狮子滩发电有限公司	监事会召集人			否
	重庆中电电力工程有限责任公司	监事会召集人			否
	重庆开州发电有限公司	监事会召集人			否
	重庆江口水电有限责任公司	监事			否
	重庆天弘矿业有限责任公司	董事			否
	重庆天泰铝业有限责任公司	董事			否
	重庆鼎泰拓源氧化铝开发有限公司	董事			否
李国锋	重庆中电狮子滩发电有限公司	董事长			否
	重庆中电电力工程有限责任公司	董事长			否
	重庆渝能矿业(集团)有限责任公司	董事长			否
谢兴旺	重庆开州发电有限公司	董事长			否
	重庆江口水电有限责任公司	董事长			否

(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。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	2010 年度，公司董事、监事、高管人员领取的报酬总额为 389.08 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
武丽艳	董事	离任	换届
吴尚亨	董事	离任	换届
姚敏	董事	聘任	换届
余炳全	董事	聘任	换届
卢啸风	独立董事	离任	换届
伍源德	独立董事	离任	换届
陈大炜	独立董事	聘任	换届
杨晨	独立董事	聘任	换届

(五) 公司员工情况

在职员工总数	172
公司需承担费用的离退休职工人数	18
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数

管理人员	58
技术人员	35
生产人员	79
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士及硕士研究生学历	12
大学本科	56
大学专科	56
中专及以下	48

六、公司治理结构

（一）公司治理的情况

报告期内，公司董事会顺利完成了换届和新一届经营班子的聘任工作，保证了公司经营的平稳过渡和年度工作目标的顺利完成；同时，公司以 2009 年重庆证监局现场巡检后所提出的规范意见为契机，对公司法人治理结构进行了持续完善，增补了一名独立董事，进一步规范了公司的董事会结构。

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

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

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

3、董事与董事会：报告期内，公司董事会顺利完成了换届和新一届经营班子的聘任工作，保证了公司经营的平稳过渡和年度工作目标的顺利完成。截止 2010 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，对公司关联交易、资产管理、信息披露等方面提供了有益的建议，为推动公司的健康、稳定发展起到了促进作用。

在公司开展非公开发行工作期间，公司董事会严格按照监管机构的有关规定，充分发挥公司独立董事的专业能力，严格按照法人治理的相关要求，本着审慎原则对本次非公开发行工作相关事项进行了逐项审议，公司独立董事发表了独立意见，确保了公司再融资工作的科学决策和公平公正。

4、监事与监事会：公司监事能够本着严谨负责的态度行使监督职能，对公司财务和公司董事、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，对公司非公开发行审议程序进行了有效监督；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、公司治理专项活动开展情况：报告期内，公司通过了中国证监会重庆监管局对公司 2009 年现场检查整改情况的回访，并以 2009 年中国证监会重庆监管局对公司进行现场巡检后所提出的规范意见为契机，对公司法人治理结构进行了持续完善。

(二) 董事履行职责情况

1、董事参加董事会的出席情况

董事姓名	是否独立董事	本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议
刘渭清	否	9	6	1	2		否
蒲恒荣	否	9	6	1	2		否
郑武生	否	9	7	1	1		否
姚敏	否	7	2	1	4		是
黄宝德	否	9	3	1	5		是
关越	否	9	3	1	5		否
王元	否	9	1	1	6	1	是
龙泉	否	9	8	1	0		否
杜建钧	否	9	6	1	2		否
余炳全	否	7	3	1	3		否
宋纪生	独立董事	9	8	1	0		否
余剑锋	独立董事	9	6	1	2		否
陈友坤	独立董事	9	8	1	0		否
陈大炜	独立董事	7	6	1	0		否
杨晨	独立董事	0	0	0	0		否

姚敏、黄宝德、关越、王元四位董事由于工作地点在北京，并且报告期内会议审议事项多涉及需要几位董事回避的关联交易事项，故，在充分了解会议审议事项的基础上，采取了委托出席的方式参会。

年内召开董事会会议次数	9
其中：现场会议次数	8
通讯方式召开会议次数	1
现场结合通讯方式召开会议次数	0

2、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事项提出异议。

3、独立董事相关工作制度的建立健全情况、主要内容及独立董事履职情况

公司建立了《独立董事年报工作制度》，明确了在公司年报审计工作中独立董事的工作职责和应履行的工作程序。

报告期内，公司增补了一名独立董事，各位独立董事均能积极、勤勉、尽责地履行职责，对公司

关联交易、资产管理、信息披露等方面提供了有益的建议，为进一步完善公司的法人治理结构，促进公司的健康、持续发展起到了积极的推动作用。

(三) 公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立完整情况

	是否独立完整	情况说明	对公司产生的影响	改进措施
业务方面独立完整情况	是	公司具有独立完整的业务及自主经营能力。		
人员方面独立完整情况	是	公司在劳动、人事及工资等方面实行独立管理，公司总经理、副总经理及其他高级管理人员均在本公司领取报酬。		
资产方面独立完整情况	是	公司具有独立的生产系统和配套设施，拥有独立的工业产权、商标、专利技术等无形资产。		
机构方面独立完整情况	是	公司建立了完善的公司治理结构，股东大会、董事会、监事会和公司各职能部门均独立运作。		
财务方面独立完整情况	是	公司设有独立的财务部门，建立了独立的会计核算体系和财务管理制度。		

(四) 公司内部控制制度的建立健全情况

内部控制建设的总体方案	(1) 通过公司层面的风险评估，把握公司总体的风险领域；制定相应的风险对策及具体解决方案，明确与内控流程的匹配关系；(2) 开展相关流程的梳理评估工作，并提出整改建议；(3) 在评估现有风险管理及内部控制能力的基础上，总结分析差距，进行未来工作方案的规划；(4) 强调公司团队的合作，开展持续的风险管理及内部控制文化建设。
内部控制制度建立健全的工作计划及其实施情况	公司依据《公司法》、《会计法》、《审计法》、《企业会计准则》等有关法律法规的规定，按照建立现代企业制度的要求，制订并完善了公司的内部控制制度。
内部控制检查监督部门的设置情况	公司设立了审计与内控部
内部监督和内部控制自我评价工作开展情况	1、环境建设

	<p>1) 公司根据建立现代企业制度要求,完善股东大会、董事会、监事会、内部审计委员会等公司治理结构,制订相应的议事规则、工作制度。2) 建立了董事会领导下总经理负责制,建立并完善了公司组织规则和管理机构,公司各职能部门制定了较为完善的工作制度、工作职责及工作程序,保证了公司生产经营管理有序进行。</p> <p>2、业务控制 公司建立了一套与公司实际情况相适应的,能够真实反映公司经营活动和财务信息的较为合理的风险管理和内部控制制度,如:公司董事会会议事规则、公司总经理工作细则、公司的财务管理制度、公司的劳动人事管理制度、公司的法律事务管理制度、公司的风险管理制度、公司的物资采购管理制度、公司的信息管理制度、公司的信息安全管理等等,并且得到了有效的执行。除此以外,公司还通过高管复核、授权、年度综合考评责任书等措施,加强公司风险管理和内部控制措施的落实到位。</p> <p>3、检查监督 目前公司已经建立起涵盖本部、分公司、控股子公司各个层面的监督检查体系,通过日常检查及专项检查对各业务领域的控制执行情况进行检查和评估,保证内控执行质量,对监督过程中发现的内部控制缺陷,及时跟踪整改。针对重点业务领域,公司还执行第一负责人离任审计、重要投诉专项调查,并将重要风险向管理层汇报,督促改进和完善。建立定期对各分、子公司的巡查机制,发挥对关键管理人员的监督作用。</p>
<p>与财务核算相关的内部控制制度的完善情况</p>	<p>为了确保会计信息质量、保护资产的安全与完整,公司根据国家《会计法》、《财政部内部会计控制规范》、《上市公司内部控制指引》等制度法规,制定了《预算管理办法》、《会计基础工作制度》、《财务预算预警管理办法》、《会计基础工作评估管理办法》、《固定资产管理办法》、《减值准备提取办法》、《资金管理办法》、《资金预算管理办法》、《现金管理办法》、《预付帐款支付管理办法》等一系列制度,建立了以全面预算管理为中心、以会计基础工作和成本管理为重点的财务核算内部控制体系,有力地加强了公司内部监督,确保了会计信息的质量。</p>

(五) 高级管理人员的考评及激励情况

公司建立了综合业绩考评机制,并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。

(六) 公司披露了内部控制的自我评价报告或履行社会责任的报告

重庆九龙电力股份有限公司董事会对内部控制的自我评价报告

披露网址：www. sse. com. cn

1、公司是否披露内部控制的自我评价报告：是

披露网址：www. sse. com. cn

2、公司是否披露了审计机构对公司内部控制报告的核实评价意见：是

披露网址：www. sse. com. cn

(七) 公司建立年报信息披露重大差错责任追究制度的情况

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。

七、股东大会情况简介

(一) 年度股东大会情况

会议届次	召开日期	决议刊登的信息披露报纸	决议刊登的信息披露日期
2009 年度股东大会	2010 年 5 月 25 日	《中国证券报》、《上海证券报》	2010 年 5 月 26 日

(二) 临时股东大会情况

会议届次	召开日期	决议刊登的信息披露报纸	决议刊登的信息披露日期
2010 年第一次 (临时) 股东大会	2010 年 7 月 15 日	《中国证券报》、《上海证券报》	2010 年 7 月 16 日
2010 年第二次 (临时) 股东大会	2010 年 12 月 30 日	《中国证券报》、《上海证券报》	2010 年 12 月 31 日

八、董事会报告

(一) 管理层讨论与分析

1、经营情况

2010 年，公司紧紧围绕年初董事会制定的经营目标，以发展为主线，以经济效益为中心，公司上下团结一心，共同努力，克服了燃煤价格大幅上涨等诸多困难，在稳步推进再融资工作的同时，保证了公司的持续盈利。

报告期内，重庆地区发电市场环境日趋严峻，煤炭价格持续大幅上涨、高位运行，导致发电成本持续上升，对此，公司大力加强了安全生产和市场营销工作，努力维持了发电业务微利。2010 年，公司完成售电量 38.65 亿千瓦时，同比增长 5.78%，占重庆统调上网电量的 8.27%左右，标煤单价同比上涨 118.54 元/吨，发电利润总额实现 979 万元。

随着国家《节能环保产业发展规划》等规划的陆续出台，节能环保已列入国家战略性新兴产业，为公司环保产业的持续发展带来巨大机遇。报告期内，公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司在基本完成业务结构调整的同时，保持了稳定的业绩。报告期内，该公司投运 14 个项目 22 台脱硫、脱硝装置，实现营业总收入 11.13 亿元，完成利润总额 6025.29 万元。其中脱硫脱销 EPC 中标 7 个项目，实现利润 3793 万元；水务中标 15 个项目，实现利润 458 万元；脱硝催化剂产量 3934.63 立方米，实现利润 465 万元；脱硫 BOT 项目实现利润 1000 万元。

2、技术创新情况

报告期内，公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司国家级创新型企业、中电投环境工程技术中心正式获得授牌；该公司荣获重庆市十大节能减排科技创新企业、2010 年中电投集团科技创新奖；其参与编制的“燃煤烟气脱硫脱硝系列国家标准及应用”荣获中国机械工业科学技术进步一等奖。截止 2010 年 12 月 31 日，该公司累计共获得专利 141 项，报告期内，该公司 29 项专利获得授权。

3、资产负债增减情况

项目	2010 年 12 月 31 日	2010 年 1 月 1 日	增减金额	增减比例 (%)
货币资金	417,964,222.75	890,717,526.70	-472,753,303.95	-53.08
应收票据	105,433,427.70	62,731,200.00	42,702,227.70	68.07
预付款项	196,213,174.56	112,416,058.19	83,797,116.37	74.54
存货	424,229,388.39	272,254,577.94	151,974,810.45	55.82
在建工程	161,743,620.91	291,461,602.12	-129,717,981.21	-44.51
工程物资	3,266,754.23	958,000.00	2,308,754.23	241
长期待摊费用	2,905,949.42	9,906,215.33	-7,000,265.91	-70.67
短期借款	485,000,000.00	362,000,000.00	123,000,000.00	33.98
应付账款	1,130,327,622.86	1,750,317,877.91	-619,990,255.05	-35.42
应交税费	-5,569,187.47	-3,920,339.52	-1,648,847.95	42.06
应付利息	6,064,055.33	2,893,705.33	3,170,350.00	109.56
一年内到期的非流动负债	258,000,000.00	119,000,000.00	139,000,000.00	116.81
其他流动负债	200,000,000.00		200,000,000.00	
专项应付款	56,911,733.43	39,601,833.43	17,309,900.00	43.71
预计负债	10,825,619.70	17,517,533.22	-6,691,913.52	-38.2
其他非流动负债	25,728,444.17	14,093,312.58	11,635,131.59	82.56

(1) 货币资金变化的主要原因系公司及公司控股子公司重庆九龙电力燃料有限责任公司、重庆白鹤电力有限责任公司在燃料购销中使用票据结算减少，增加了现金支付结算，本期需要支付上年末的燃料款等原因所致。

(2) 应收票据变化的主要原因系公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司、中电投远达环保工程有限公司收到票据增加所致。

(3) 预付账款变化的主要原因系公司预付煤款增加及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。

(4) 存货变化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催化剂原材料、在产品增加所致。

(5) 在建工程变化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基建项目完工转入固定资产所致。

(6) 工程物资变化的主要原因系公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司技术改造购入物资增加所致。

(7) 长期待摊费用变化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收回垫支款，长期待摊费用减少所致。

(8) 短期借款变化的主要原因系公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司流动资金借款增加所致。

(9) 应付账款变化的主要原因系公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司、重庆九龙燃料有限责任公司用现金支付燃煤款所致。

(10) 应交税费变化的主要系公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司燃料采购进项税减少导致增值税增加。

(11) 应付利息变化的主要原因系公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司借款增加，计提的利息费用增加所致。

(12) 一年内到期的非流动负债变化的主要原因系公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司一年内到期的项目借款增加所致。

(13) 其他流动负债变化的主要原因系公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司、中电投远达环保工程有限公司收到中电投集团公司短期债券资金所致。

(14) 专项应付款变化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收到的专项资金增加所致。

(15) 预计负债变化的主要原因系公司控股子公司对完工项目提取的产品质量保证费减少所致。

(16) 其他非流动负债变化的主要原因系公司及控股子公司收到的政府补助增加所致。

4、利润指标变动说明

项目	本报告期	上年同期	增减金额	增减比例 (%)
销售费用	21,545,600.19	14,743,752.52	6,801,847.67	46.13
资产减值损失	-3,326,938.45	-452,068.41	-2,874,870.04	-635.94
投资收益	29,613,319.68	47,754,839.13	-18,141,519.45	-37.99
营业外支出	1,528,080.37	4,741,820.88	-3,213,740.51	-67.77

(1) 销售费用变化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业务规模扩大，加大市场开发力度，支出增加所致。

(2) 资产减值损失变化的主要原因系公司加大应收款回收力度收回款项后，转回坏账准备所致。

(3) 投资收益变化的主要原因系公司参股公司中电投财务有限公司分红减少及上期公司控股子公司渝永电力公司期末不再纳入合并范围而将确认的超额亏损转入该科目所致。

(4) 营业外支出变化的主要原因系公司及控股子公司中电投远达环保工程有限公司非常损失减少所致。

5、现金流量变动说明

项目	本报告期	上年同期	增减金额	增减比例 (%)
经营活动产生的现金流量净额	-482,770,283.57	1,275,151,159.98	-1,757,921,443.55	-137.86
投资活动产生的现金流量净额	-178,031,405.43	-447,512,420.57	269,481,015.14	-60.22
筹资活动产生的现金流量净额	193,115,382.35	-141,825,186.18	334,940,568.53	-236.16

(1) 经营活动产生的现金流量净额变化的主要原因系公司及控股子公司重庆九龙电力燃料有限责任公司、重庆白鹤电力有限责任公司燃料购销中使用票据结算减少、现金支付增加，及燃料采购支出增加所致。

(2)投资活动产生的现金流量净额变化的主要原因系公司股权投资减少及控股子公司中电投远达环保工程有限公司基建项目现金支付减少所致。

(3)筹资活动产生的现金流量净额变化的主要原因系公司及控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司偿还债务支付的现金减少所致。

6、公司是否披露过盈利预测或经营计划：否

7、公司主营业务及其经营状况

(1) 主营业务分行业、产品情况

单位：元 币种：人民币

分行业或分产品	营业收入	营业成本	营业利润率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	营业利润率比上年增减(%)
电力	1,281,183,924.16	1,174,760,431.58	8.31	5.22	11.68	减少 5.30 个百分点
工程及工程技术服务	1,081,827,087.10	935,653,229.40	13.51	-1.80	-6.77	增加 4.60 个百分点
煤炭销售	872,394,123.27	868,842,845.36	0.41	88.78	89.07	减少 0.15 个百分点

(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	2,302,171,236.10	29.00
其他地区	933,233,898.43	-5.87

8、对公司未来发展的展望

(1) 公司是否编制并披露新年度的盈利预测：否

(二) 公司投资情况

单位：万元

报告期内投资额	1,600
投资额增减变动数	-6,600
上年同期投资额	8,200
投资额增减幅度(%)	-80.49

被投资的公司情况

被投资的公司名称	主要经营活动	占被投资公司权益的比例(%)	备注
重庆天弘矿业有限责任公司	矿山资源开发	40	

9、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。

10、非募集资金项目情况

单位:万元 币种:人民币

项目名称	项目金额	项目进度	项目收益情况
重庆天弘矿业有限责任公司	1,600	建设中	
合计	1,600	/	/

报告期内, 根据公司第五届董事会第五次会议决议, 公司与天弘矿业有限责任公司其他股东同步向该公司新增资本金投入。

(三) 陈述董事会对公司会计政策、会计估计变更、重大会计差错更正、重大遗漏信息补充以及业绩预告修正的原因及影响的讨论结果, 以及对有关责任人采取的问责措施及处理结果

公司根据财政部 2010 年 7 月颁布的《企业会计准则解释第 4 号》第六条“在合并财务报表中, 子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额的, 其余部分仍应当冲减少数股东权益”的规定, 对合并利润表的上期数进行了追溯调整, 即将子公司重庆渝永电力股份有限公司资不抵债的超额亏损额在合并报表中由母公司全额承担改为由母公司与少数股东按股权比例共同承担, 调整减少 2009 年度归属于母公司股东的净利润 2,658,701.48 元, 调整增加 2009 年度少数股东损益 2,658,701.48 元, 调整增加 2009 年度期初未分配利润 2,658,701.48 元, 调整减少 2009 年度期初少数股东权益 2,658,701.48 元。

(四) 董事会日常工作情况

1、董事会会议情况及决议内容

会议届次	召开日期	决议刊登的信息披露报纸	决议刊登的信息披露日期
第五届董事会第二十九次会议	2010 年 3 月 24 日	《中国证券报》 《上海证券报》	2010 年 3 月 26 日
第五届董事会第三十次(临时)会议	2010 年 4 月 26 日	《中国证券报》 《上海证券报》	2010 年 4 月 27 日
第六届董事会第一次会议	2010 年 5 月 25 日	《中国证券报》 《上海证券报》	2010 年 5 月 26 日
第六届董事会第二次(临时)会议	2010 年 6 月 28 日	《中国证券报》 《上海证券报》	2010 年 6 月 29 日
第六届董事会第三次会议	2010 年 8 月 20 日	《中国证券报》 《上海证券报》	2010 年 8 月 23 日
第六届董事会第四次(临时)会议	2010 年 9 月 16 日	《中国证券报》 《上海证券报》	2010 年 9 月 20 日
第六届董事会第五次(临时)会议	2010 年 10 月 28 日	《中国证券报》 《上海证券报》	2010 年 10 月 29 日
第六届董事会第六次(临时)会议	2010 年 12 月 10 日	《中国证券报》 《上海证券报》	2010 年 12 月 15 日
第六届董事会第七次(临时)会议	2010 年 12 月 26 日	《中国证券报》 《上海证券报》	2010 年 12 月 28 日

2、董事会对股东大会决议的执行情况

(1) 根据 2009 年度股东大会通过的公司 2009 年度利润分配方案, 公司 2010 年未实施利润分配。

(2) 根据 2009 年度股东大会通过的关于审议 2010 年公司与关联方日常关联交易预计情况的议案, 重庆九龙电力燃料有限责任公司完成了燃料采购及采用票据支付款项等工作;

(3) 根据 2009 年度股东大会通过的关于向金融机构借款的议案, 公司及控股子公司均在股东大会批准的额度内开展了融资工作。

(4) 根据 2009 年度股东大会通过的关于聘请天职国际会计师事务所为公司 2010 年度财务审计机构的议案, 公司已聘请了天职国际会计师事务所为公司 2010 年度财务审计机构。

(5) 根据 2009 年度股东大会通过的关于选举公司第六届董事会成员的议案, 公司已完成了第六届董事会成员的换届工作。

(6) 根据 2009 年第一次(临时)股东大会通过的关于审议公司对重庆天弘矿业有限责任公司项目融资担保方提供反担保的议案, 公司于 2010 年 1 月完成了上述反担保手续。

(7) 根据 2010 年第一次(临时)股东大会通过的关于使用中国电力投资集团公司短期融资券资金的议案, 公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司、中电投远达环保工程有限公司已分别使用中国电力投资集团短期融资券资金各 1 亿元, 用于贷款置换或弥补资金缺口。

(8) 根据 2010 年第二次(临时)股东大会通过的关于选举杨晨先生为公司第六届董事会独立董事的议案, 公司增补了一名独立董事。

3、董事会下设的审计委员会相关工作制度的建立健全情况、主要内容以及履职情况汇总报告

公司董事会下设审计委员会, 制定有《公司审计委员会议事规则》、《公司董事会审计委员会年报工作规程》, 审计委员会严格按照制定的规章制度执行审议程序。

2010 年度, 审计委员会对于公司各季度财务报告进行例行审核、把关, 以保证对外报出的财务报告质量。年度报告编制期间, 审计委员会按照中国证监会《关于做好上市公司 2010 年年度报告工作的通知》等有关文件规定履行职责: 2010 年 12 月审核天职国际会计师事务所编制的审计策略书, 提出了书面审核意见, 对 2010 年度审计提出了书面建议; 2011 年 1 月 5 日对公司编制的 2010 年度合并财务报表进行了认真审阅, 形成书面意见; 审计过程中对审计进展情况保持关注; 2011 年 1 月 10 日审计委员会与天职所就公司 2010 年度财务报告的初审意见进行了沟通, 11 日-15 日对天职所提交的审计报告(财务报表和附注)初稿进行了审阅, 一致通过上述报告初稿, 同意将经审计的公司 2010 年度财务报告提交公司董事会审议。

通过沟通、交流以及跟踪了解天职国际会计师事务所的年审工作并审阅审计报告后, 审计委员会认为: 天职国际会计师事务所在为公司提供的 2010 年度审计服务工作中, 恪尽职守, 遵循了独立、客观、公正的执业准则, 勤勉尽责, 较好地完成了公司委托的 2010 年度财务报表审计工作。审计委员会提议公司继续聘请天职国际会计师事务所作为本公司 2011 年度审计机构。

4、董事会下设的薪酬委员会的履职情况汇总报告

报告期内, 公司薪酬与考核委员会召开了一次会议, 按照董事会制订的经营计划, 对公司高级管理人员的工作成果进行了审议和评定, 认为目前公司高级管理人员的薪酬水平是符合公司实际情况的。

5、公司对外部信息使用人管理制度的建立健全情况

公司制订有《重庆九龙电力股份有限公司对外信息报送管理办法》, 明确了公司本部及分公司、各控股子公司对外信息报送的职责和程序, 维护了公司和投资者的合法权益。

6、内幕信息知情人管理制度的执行情况

公司自查，无内幕信息知情人在影响公司股价的重大敏感信息披露前利用内幕信息买卖公司股份的情况。

(五) 公司本报告期内盈利但未提出现金利润分配预案

本报告期内盈利但未提出现金利润分配预案的原因	未用于分红的资金留存公司的用途
弥补以前年度亏损	弥补以前年度亏损

(六) 公司前三年分红情况

单位：元 币种：人民币

分红年度	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(%)
2007	37,898,850.00	60,410,910.07	62.74
2008	0	0	0
2009	0	0	0

九、监事会报告

(一) 监事会的工作情况

召开会议的次数	6
监事会会议情况	监事会会议议题
第五届监事会第十六次会议	《公司 2009 年度监事会工作报告》、《关于审议公司 2009 年度财务决算报告的议案》、《关于审议公司 2009 年年度报告及年报摘要的议案》、《关于审议公司 2009 年度利润分配预案的议案》
第五届监事会第十七次（临时）会议	《关于审议公司 2010 年第一季度报告的议案》、《审议通过了关于推荐李云鹏同志为公司第六届监事会监事候选人的议案》、《关于推荐彭冬曲同志为公司第六届监事会监事候选人的议案》、《关于推荐魏鹏同志为公司第六届监事会监事候选人的议案》
第六届监事会第一次会议	《关于选举李云鹏同志为公司第六届监事会主席的议案》
第六届监事会第二次会议	《关于审议公司 2010 年半年度报告及摘要的议案》
第六届监事会第三次（临时）会议	《关于审议公司 2010 年第三季度报告及摘要的议案》
第六届监事会第四次（临时）会议	《关于公司非公开发行股票方案的议案》、《关于本次拟购买资产审计报告、评估报告的议案》、《关于本次非公开发行股票涉及关联交易的议案》、《关于〈内部控制自我评价报告〉的议案》

(二) 监事会对公司依法运作情况的独立意见

公司能够遵守和执行国家的法律、法规和公司章程的规定规范运作；公司的决策程序合法，并已建立了较完善的内部控制制度；监事会没有发现公司董事、总经理在执行公司职务时有违反法律、法规、公司章程或损害公司利益的行为。

(三) 监事会对检查公司财务情况的独立意见

经天职国际会计师事务所审计的公司 2010 年度财务报告客观地反映了公司的财务状况和经营成果，同意天职国际会计师事务所为本公司出具的 2010 年度标准无保留意见的审计报告。

(四) 监事会对公司关联交易情况的独立意见

公司在 2010 年度发生的与日常经营相关的关联交易及共同对外投资、受托管理、办理结算业务及环保业务招投标等关联交易中，严格按照国家法律法规及合同执行，没有发现内幕交易，不存在损害上市公司及其他股东利益的行为或造成公司资产流失的现象。在对关联交易审议表决时，关联董事和关联股东均执行了回避制度，未参加表决。

(五) 监事会对内部控制自我评价报告的审阅情况

公司第六届监事会第五次会议，审议通过了《关于〈内部控制自我评价报告〉的议案》。

十、重要事项

(一) 重大诉讼仲裁事项

本年度公司无重大诉讼、仲裁事项。

(二) 破产重整相关事项及暂停上市或终止上市情况

本年度公司无破产重整相关事项。

(三) 公司持有其他上市公司股权、参股金融企业股权情况

1、证券投资情况

序号	证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本 (元)	持有数量 (股)	期末账面价值 (元)	占期末 证券总 投资比 例(%)	报告期 损益 (元)
1		600369	西南证券	50,000,000.00	17,750,000.00	138,271,383.20	100	
合计				50,000,000.00	17,750,000.00	138,271,383.20	100	

2、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	报告期 损益	报告 期所 有者 权益 变动	会计 核算 科目	股份 来源
600369	西南 证券	50,000,000.00	0.932	138,271,383.20			可供 出售 金融 资产	发起 设立
合计		50,000,000.00	/	138,271,383.20			/	/

3、持有非上市金融企业股权情况

所持对象名称	最初投资成本 (元)	持有数量 (股)	占该 公司 股权 比例 (%)	期末账面价值 (元)	报告期 损益 (元)	报告期 所有者 权益变 动(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	2.2	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			/	/

(四) 报告期内公司收购及出售资产、吸收合并事项

本年度公司无收购及出售资产、吸收合并事项。

(五) 报告期内公司重大关联交易事项

1、与日常经营相关的关联交易

单位:元 币种:人民币

关联 交易 方	关联 关系	关联 交易 类型	关联 交易 内容	关联 交易 定价 原则	关联交易价格	关联交易金额	占同 类交 易金 额的 比例 (%)	关联 交易 结算 方式	市场 价格	交易 价格 与市 场参 考价 格差 异的 原因
重庆 中电 工程 有限 责任 公司	母公 司全 资子 公司	接受 劳务	重庆 白鹤 电力 有限 责任 公司、 九分 公司 机组 检修 维护	市场 定价	16,273,803.33	16,273,803.33	0.54	按月 结算		
重庆 中电 工程 有限 责任 公司	母公 司全 资子 公司	接受 劳务	中电 投远 达环 保工 程有 限公 司脱 硫维 护等	市场 定价	4,581,929.14	4,581,929.14	0.15	按月 结算		

重庆开州发电有限公司	母公司的全资子公司	购买商品	重庆鹤电力有限公司转移电量补偿	市场价	4,500,000.00	4,500,000.00	0.15	按月结算		
江西中电新投昌发电有限责任公司	母公司的控股子公司	购买商品	江西远达环保公司脱硫特许经营	市场价	30,127,027.70	30,127,027.70	1.01	按月结算		
江西中电新投昌发电有限公司	母公司的控股子公司	提供劳务	江西远达环保有限公司脱硫运营	市场价	69,714,867.60	69,714,867.60	2.14	按月结算		
中国中能成套设备有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	中电投远达环保公司中标服务费	市场价	1,748,906.80	1,748,906.80	0.06	按进度结算		
江西中业兴达电力实业有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	江西远达环保有限公司劳务费	市场价	1,616,240.00	1,616,240.00	0.05	按进度结算		
重庆合川发电有限责任公司	母公司的控股子公司	销售商品	重庆九龙电力燃料有限公司燃料销售	市场价	544,942,428.65	544,942,428.65	16.74	按月结算		
重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司	母公司的全资子公司	销售商品	重庆九龙电力燃料有限公司燃料销售	市场价	327,655,509.42	327,655,509.42	10.06	按月结算		

中国电力投资集团公司	母公司	提供劳务	中电投远达环保工程有限公司咨询服务	市场价	756,000.00	756,000.00	0.02	按进度结算		
重庆江口水电有限责任公司等	母公司的控股子公司	销售商品	重庆中电自能科技有限公司生产调度系统等	市场价	1,364,103.38	1,364,103.38	0.04	按进度结算		
重庆合川发电有限责任公司	母公司的控股子公司	销售商品	中电投远达环保工程有限公司脱硫试验	市场价	24,974,354.87	24,974,354.87	0.77	按月结算		

2、关联债权债务往来

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	向关联方提供资金		关联方向上市公司提供资金	
		发生额	余额	发生额	余额
中国电力投资集团公司	母公司			3,750,000.00	
合计				3,750,000.00	
关联债权债务形成原因		本报告期内，公司收到中国电力投资集团公司属于 2009 年 7 月 1 日至 2010 年 12 月 31 日的托管费 375 万元。			

3、其他重大关联交易

(1) 公司向中电投财务有限公司借款 4,000 万元（该事项详见 2009 年半年度报告）。报告期内，公司已归还该笔借款。

(2) 公司于 2010 年 4 月向中电投财务有限公司借款 4,000 万元（该事项详见 2010 年半年度报告）。

(3) 公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司向中电投财务有限公司借款 4,000 万元（该事项详见 2009 年度报告），报告期内，该公司已归还上述借款。

(4) 报告期内，公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司、中电投远达环保工程有限公司分别收到中国电力投资集团公司 10,000 万元的短期债券资金（该事项详见 2010 年半年度报告）。

(5) 公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司向中电投财务有限公司借款 15,000 万元（该事项详见 2009 年年度报告）。报告期内，该公司已归还该笔借款。

(6) 截止 2010 年 12 月 31 日，公司及控股子公司在中电投财务有限公司的日最高存款金额为 805,464,742.43 元。

(7) 经公司第五届董事会第二十九次会议审议并经公司 2009 年度股东大会决议通过，公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司以及公司第一大股东的控股子公司重庆合川发电有限责任公司和重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司分别与公司控股子公司重庆九龙电力燃料有限责任公司签订委托采购燃料合同，同时委托第一大股东中国电力集团公司（或中国电力投资集团公司资金结算管理中心）代为以商业承兑汇票的方式支付款项。公司控股子公司重庆九龙电力燃料有限责任公司分别为重庆九龙发电分公司、重庆白鹤电力有限责任公司、重庆合川发电有限责任公司、重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司采购燃煤 26.4 万吨、2.4 万吨、138.2 万吨、112.4 万吨。

(8) 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远达催化剂制造有限公司 2010 年向中国电力投资集团公司所属企业销售脱硝催化剂 2245 立方米。

(六) 重大合同及其履行情况

1、为公司带来的利润达到公司本期利润总额 10%以上（含 10%）的托管、承包、租赁事项

(1) 托管情况

本年度无为公司带来的利润达到公司本期利润总额 10%以上（含 10%）的托管、承包、租赁事项。

(2) 承包情况

本年度公司无承包事项。

(3) 租赁情况

本年度公司无租赁事项。

2、担保情况

单位:元 币种:人民币

公司对外担保情况（不包括对控股子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
重庆九龙电	公司本部	重庆天弘矿	152,000,000.00	2009年12月29			连带责任担保	否	否		否	是	联营公司

力 股 份 有 限 公 司		业 有 限 责 任 公 司		日			保							
报告期末担保余额合计 (A) (不包括对子公司的担保)								152,000,000						
公司担保总额情况 (包括对控股子公司的担保)														
担保总额 (A+B)								152,000,000						
担保总额占公司净资产的比例 (%)								12.48						

公司参股公司重庆天弘矿业有限责任公司向国家开发银行股份有限公司重庆分行申请了盐井一矿项目贷款 3.8 亿元，该公司控股方重庆市能源投资集团公司（本公司的第二大股东）对该项目贷款提供了全额担保，应重庆市能源投资集团公司要求，经双方协商一致，公司按对重庆天弘矿业有限责任公司的出资比例（40%），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。

3、委托理财情况

本年度公司无委托理财事项。

4、其他重大合同

(1) 公司向重庆银行杨家坪支行借款 5,000 万元（该事项详见 2009 年一季度报告）。报告期内，公司已归还此笔借款。

(2) 报告期内，公司向工商银行黄桷坪支行借款 5,000 万元（该事项详见 2010 年第一季度报告）。

(3) 公司于 2010 年 12 月向中行沙正街支行借款 1000 万元，借款年利率为 5.004%，借款期限：一年，该事项经公司董事会批准。

(4) 公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司向中国建设银行南坪支行借款 10,000 万元（该事项详见 2009 年半年度报告），报告期内，该公司已归还 7,000 万元。截至 2010 年 12 月 31 日，该公司在中国建设银行南坪支行借款余额为 3,000 万元（该事项详见 2010 年半年度报告）。

(5) 公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司于 2010 年 12 月向中信银行上清寺支行借款 3000 万元，借款年利率为 5.229%，借款期限：一年，该事项经该公司董事会批准。

(6) 公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司的全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司分别向建设银行南坪支行、交通银行南城支行、华夏银行重庆分行借款 2,000 万元、2,000 万元、1,000 万元（上述事项详见 2010 年第一季度报告）。

(7) 公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司的全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司向工商银行北部新区支行借款 2,000 万元（该事项详见 2010 年半年度报告）。

(8) 公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司的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 年年度报告）。报告期内，该公司已归还 1,340 万元，截至 2010 年 12 月 31 日，该公司在中国建设银行南坪支行借款余额为 8,660 万元。（该事项详见 2010 年三季度报告）。

(9)公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司的全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司向交通银行南城支行借款 6000 万元（该事项详见 2009 年半年度报告），报告期内已提取 5,000 万元。

(10) 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东发展银行南昌天宝支行借款 15,800 万元（该事项详见 2009 年半年度报告），用于归还到期信托资金（该事项详见 2010 年第一季度报告），报告期内，该公司提取借款 15,000 万元。

(11) 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重庆远达水务有限公司于 2010 年 8 月向重庆银行杨家坪支行借款 1500 万元，借款年利率为 4.86%，借款期限：三年，该事项经该公司董事会批准。

(12) 公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司分别于 2010 年 1 月、3 月向建设银行开县支行、工商银行开县支行、建设银行开县支行借款 5,000 万元、2,000 万元、5,000 万元（上述事项详见 2010 年第一季度报告）。

(13) 公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司分别向工商银行开县支行、光大银行重庆分行借款 2,000 万元、2,000 万元（上述事项详见 2009 年三季度报告），向民生银行重庆分行借款 5,000 万元（该事项详见 2009 年三季度报告），报告期内，该公司已归还上述借款。

(14) 公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司向建设银行开县支行借款 10,000 万元（该事项详见 2010 年半年度报告）。

(15) 公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司向招商银行重庆分行借款 3,500 万元（该事项详见 2009 年年度报告）。报告期内，该公司已归还该笔借款。

(16) 公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司向建设银行开县支行借款 5,000 万元（该事项详见 2010 年半年度报告）。

(17) 公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司向国家开发银行借款 12,000 万元（该事项详见 2010 年半年度报告）。报告期内，该公司已提款 12,000 万元。

(18) 根据公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司与国家开发银行签订的长期借款合同（该事项详见 2006 年年度报告），报告期内该公司已归还借款 20,400 万元，截止 2010 年 12 月 31 日，该公司在国家开发银行该项借款余额为 80,700 万元。

(19) 报告期内，公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司分别与光大银行重庆市分行、建设银行开县支行签订了法人账户透支合同（该事项详见 2010 年半年度报告）。

(20) 公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司于 2010 年 11 月向建设银行开县支行借款 3500 万元，借款年利率为 5.004%，借款期限：一年，该事项经该公司董事会批准。

(21) 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江西景德镇发电有限责任公司、石家庄良村热电有限公司、南宁劲达兴纸浆有限公司、大连甘井子热电厂、贵州中水能源股份有限公司野马寨发电厂、山东核电有限公司六家单位签订了脱硫、脱硝及核废处理工程合同，合同总金额 65,836 万元。

（七）承诺事项履行情况

1、本年度或持续到报告期内，公司或持股 5%以上股东没有承诺事项。

(八) 聘任、解聘会计师事务所情况

单位:元 币种:人民币

是否改聘会计师事务所:	否
	现聘任
境内会计师事务所名称	天职国际会计师事务所有限公司
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	5

(九) 上市公司及其董事、监事、高级管理人员、公司股东、实际控制人处罚及整改情况

本年度公司及其董事、监事、高级管理人员、公司股东、实际控制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) 公司是否被列入环保部门公布的污染严重企业名单: 否

(十一) 其他重大事项的说明

1、报告期内,公司开展了向第一大股东非公开发行股票工作,截止12月31日,公司已分别召开了第六届董事会第四次、第七次(临时)会议,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。

2、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于2010年3月11日收到股东北京财富联合能源环保科技有限公司资本金740万元,该公司注册资本金已由3,460万元调整为4,200万元,其中:中电投远达环保工程有限公司持股80%。报告期内,该公司工商变更手续已经办理完毕。

3、报告期内,公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司第三届董事会第三十次会议审议通过了《关于组建“中电投山东核环保有限公司”的议案》,该公司的工商登记手续已经办理完毕,并已归还中电投远达环保工程有限公司为其核废处置场项目发生的前期费用。

4、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》)。报告期内,永川区人民法院召集召开了第一次债权人会议,通过了渝永电力债务人财产管理和变价方案及债务人财产分配方案,下达了破产裁定书([2010]永民破字1-2号),破产管理人于2010年7月对机器设备、存货、部分房产及长期股权投资等进行了公开拍卖,目前正在实施土地处置的相关工作。

5、报告期内,公司控股子公司重庆英康九龙智能控制技术有限公司更名为“重庆中电自能科技有限公司”。(该事项详见2010年11月12日《中国证券报》、《上海证券报》)

(十二) 信息披露索引

事项	刊载的报刊名称及版面	刊载日期	刊载的互联网网站及检索路径
公司2009年度业绩修正公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年1月8日	http://www.sse.com.cn
公司为重庆市能源投资集团公司提供反担保的公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年1月8日	http://www.sse.com.cn
董事会公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年2月11日	http://www.sse.com.cn
董事会公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年3月23日	http://www.sse.com.cn

公司第五届董事会二十九次会议决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年3月26日	http://www.sse.com.cn
公司第五届监事会十六次会议决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年3月26日	http://www.sse.com.cn
公司关联交易公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年3月26日	http://www.sse.com.cn
公司第五届董事会三十次（临时）会议决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年4月27日	http://www.sse.com.cn
公司第五届监事会十七次（临时）会议决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年4月27日	http://www.sse.com.cn
公司关于召开 2009 年度股东大会的通知	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年4月27日	http://www.sse.com.cn
公司 2009 年年报补充披露公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年4月28日	http://www.sse.com.cn
公司关于选举职工监事的公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年5月7日	http://www.sse.com.cn
公司 2009 年度股东大会决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年5月26日	http://www.sse.com.cn
公司第六届董事会第一次会议决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年5月26日	http://www.sse.com.cn
公司第六届监事会第一次会议决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年5月26日	http://www.sse.com.cn
公司关联交易公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年6月29日	http://www.sse.com.cn
公司 2010 年第一次（临时）股东大会通知	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年6月29日	http://www.sse.com.cn
公司 2010 年半年度业绩快报公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年7月10日	http://www.sse.com.cn
公司 2010 年第一次（临时）股东大会决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年7月16日	http://www.sse.com.cn
公司重大事项停牌公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年7月23日	http://www.sse.com.cn
重大资产重组停牌公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年7月30日	http://www.sse.com.cn
公司重大资产重组进展公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年8月6日	http://www.sse.com.cn
公司重大资产重组进展公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年8月16日	http://www.sse.com.cn
公司重大资产重组进展公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年8月23日	http://www.sse.com.cn
公司董事会决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年8月23日	http://www.sse.com.cn

公司重大资产重组进展公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年8月30日	http://www.sse.com.cn
关于股票延期复牌公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年9月1日	http://www.sse.com.cn
公司重大资产重组进展公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年9月6日	http://www.sse.com.cn
重大资产重组进展公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年9月13日	http://www.sse.com.cn
公司董事会决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年9月20日	http://www.sse.com.cn
公司关联交易公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年9月20日	http://www.sse.com.cn
公司股票交易异常波动公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年9月21日	http://www.sse.com.cn
公司董事会公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年10月8日	http://www.sse.com.cn
公司公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年10月28日	http://www.sse.com.cn
公司控股子公司更名公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年11月12日	http://www.sse.com.cn
公司董事会决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年12月15日	http://www.sse.com.cn
公司关联交易公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年12月15日	http://www.sse.com.cn
关于召开2010年第二次（临时）股东大会的通知	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年12月15日	http://www.sse.com.cn
公司董事会决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年12月28日	http://www.sse.com.cn
公司监事会决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年12月28日	http://www.sse.com.cn
关于召开2011年第一次（临时）股东大会的通知	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年12月28日	http://www.sse.com.cn
公司2010年第二次（临时）股东大会决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2010年12月31日	http://www.sse.com.cn

十三、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有限公司注册会计师申军、赵本刚审计，并出具了标准无保留意见的审计报告。

公司年度财务报告已经天职国际会计师事务所有限公司注册会计师申军、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

审计报告

天职蓉 SJ[2011]26 号

重庆九龙电力股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的重庆九龙电力股份有限公司（以下简称九龙电力公司）财务报表，包括 2010 年 12 月 31 日合并及母公司的资产负债表、2010 年度合并及母公司的利润表、所有者权益变动表和现金流量表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

按照《企业会计准则》（财政部 2006 年 2 月 15 日颁布）的规定编制财务报表是九龙电力公司管理层的责任。这种责任包括：（1）设计、实施和维护与财务报表编制相关的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误而导致的重大错报；（2）选择和运用恰当的会计政策；（3）作出合理的会计估计。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在实施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职业道德规范，计划和实施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，我们考虑与财务报表编制相关的内部控制，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，九龙电力公司财务报表已经按照《企业会计准则》（财政部 2006 年 2 月 15 日颁布）的规定编制，在所有重大方面公允反映了九龙电力公司合并及母公司 2010 年 12 月 31 日的财务状况、2010 年度的经营成果和现金流量。

天职国际会计师事务所有限公司
中国北京

注册会计师姓名：申军
注册会计师姓名：赵本刚
2011-01-27

(二) 财务报表

合并资产负债表
2010 年 12 月 31 日

编制单位:重庆九龙电力股份有限公司

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		417,964,222.75	890,717,526.70
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
应收票据		105,433,427.70	62,731,200.00
应收账款		648,976,058.31	684,924,847.74
预付款项		196,213,174.56	112,416,058.19
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		1,633,500.00	1,559,250.00
其他应收款		34,204,149.13	34,051,332.06
买入返售金融资产			
存货		424,229,388.39	272,254,577.94
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		1,828,653,920.84	2,058,654,792.63
非流动资产:			
发放委托贷款及垫款			
可供出售金融资产		138,271,383.20	117,939,624.32
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资		345,769,746.06	324,483,726.38
投资性房地产			
固定资产		2,521,371,863.55	2,360,621,628.00
在建工程		161,743,620.91	291,461,602.12
工程物资		3,266,754.23	958,000.00
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		91,174,599.83	97,851,830.52
开发支出		5,195,680.83	4,204,418.77
商誉		19,868,597.39	19,868,597.39
长期待摊费用		2,905,949.42	9,906,215.33
递延所得税资产		34,707,897.38	37,320,390.79
其他非流动资产			
非流动资产合计		3,324,276,092.80	3,264,616,033.62
资产总计		5,152,930,013.64	5,323,270,826.25
流动负债:			
短期借款		485,000,000.00	362,000,000.00
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		59,231,670.09	47,891,335.11
应付账款		1,130,327,622.86	1,750,317,877.91
预收款项		104,077,037.54	84,184,187.56
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬		21,368,853.07	16,672,513.60
应交税费		-5,569,187.47	-3,920,339.52
应付利息		6,064,055.33	2,893,705.33
应付股利		453,184.96	453,184.96
其他应付款		54,557,104.86	43,570,642.32
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		258,000,000.00	119,000,000.00
其他流动负债		200,000,000.00	
流动负债合计		2,313,510,341.24	2,423,063,107.27
非流动负债：			
长期借款		1,510,818,278.01	1,669,437,422.93
应付债券			
长期应付款			
专项应付款		56,911,733.43	39,601,833.43
预计负债		10,825,619.70	17,517,533.22
递延所得税负债		17,641,258.86	14,556,136.61
其他非流动负债		25,728,444.17	14,093,312.58
非流动负债合计		1,621,925,334.17	1,755,206,238.77
负债合计		3,935,435,675.41	4,178,269,346.04
所有者权益（或股东权 益）：			
实收资本（或股本）		334,500,000.00	334,500,000.00
资本公积		403,135,450.78	385,855,980.45
减：库存股			
专项储备			
盈余公积		91,143,243.54	91,143,243.54
一般风险准备			
未分配利润		99,016,915.68	72,792,077.45
外币报表折算差额			
归属于母公司所有者 权益合计		927,795,610.00	884,291,301.44
少数股东权益		289,698,728.23	260,710,178.77
所有者权益合计		1,217,494,338.23	1,145,001,480.21
负债和所有者权益 总计		5,152,930,013.64	5,323,270,826.25

董事长：刘渭清

财务总监：龙泉

财务资产部负责人：杜宋娟

母公司资产负债表
2010 年 12 月 31 日

编制单位:重庆九龙电力股份有限公司

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		30,500,600.92	63,118,500.71
交易性金融资产			
应收票据		13,320,000.00	9,750,000.00
应收账款		48,468,885.00	35,931,006.53
预付款项		38,902,729.46	280,375.24
应收利息			
应收股利			
其他应收款		6,257,028.14	5,428,137.53
存货		1,420,723.59	1,187,488.15
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		138,869,967.11	115,695,508.16
非流动资产:			
可供出售金融资产		138,271,383.20	117,939,624.32
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资		670,652,147.61	656,070,304.22
投资性房地产			
固定资产		274,572,496.83	287,948,783.80
在建工程		6,178,880.58	3,041,565.02
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		3,332,633.86	3,185,486.72
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		2,905,949.42	3,487,139.30
递延所得税资产		25,584,511.86	26,594,372.02
其他非流动资产			
非流动资产合计		1,121,498,003.36	1,098,267,275.40
资产总计		1,260,367,970.47	1,213,962,783.56
流动负债:			
短期借款		110,000,000.00	90,000,000.00
交易性金融负债			
应付票据		13,276,650.00	6,998,575.00
应付账款		61,363,493.26	68,568,181.64
预收款项			
应付职工薪酬		8,150,098.91	6,361,273.09
应交税费		1,799,834.96	566,896.80
应付利息		394,377.50	
应付股利		453,184.96	453,184.96

其他应付款		25,554,914.70	17,185,861.29
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债			
流动负债合计		220,992,554.29	190,133,972.78
非流动负债：			
长期借款		180,218,278.01	177,437,422.93
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		13,240,707.48	10,190,943.65
其他非流动负债		11,795,110.84	8,165,077.29
非流动负债合计		205,965,829.76	196,505,177.30
负债合计		426,958,384.05	386,639,150.08
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		334,500,000.00	334,500,000.00
资本公积		402,068,816.55	384,786,821.50
减：库存股			
专项储备			
盈余公积		91,143,243.54	91,143,243.54
一般风险准备			
未分配利润		5,697,526.33	16,893,568.44
所有者权益（或股东权益）合计		833,409,586.42	827,323,633.48
负债和所有者权益（或股东权益）总计		1,260,367,970.47	1,213,962,783.56

董事长：刘渭清

财务总监：龙泉

财务资产部负责人：杜宋娟

合并利润表
2010 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		3,255,450,810.69	2,781,932,342.10
其中:营业收入		3,255,450,810.69	2,781,932,342.10
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		3,237,529,848.50	2,753,346,740.97
其中:营业成本		2,988,576,233.78	2,517,478,260.01
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		13,031,554.76	16,236,833.81
销售费用		21,545,600.19	14,743,752.52
管理费用		100,108,693.59	89,143,125.34
财务费用		117,594,704.63	116,196,837.70
资产减值损失		-3,326,938.45	-452,068.41
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)		29,613,319.68	47,754,839.13
其中:对联营企业和合营企业的投资收益		20,366,019.68	19,928,254.34
汇兑收益(损失以“-”号填列)			
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		47,534,281.87	76,340,440.26
加:营业外收入		14,028,700.05	16,071,087.49
减:营业外支出		1,528,080.37	4,741,820.88
其中:非流动资产处置损失		217,081.37	28,041.28
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		60,034,901.55	87,669,706.87
减:所得税费用		11,445,537.42	10,022,007.60
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		48,589,364.13	77,647,699.27
归属于母公司所有者的净利润		26,224,838.23	49,033,947.57
少数股东损益		22,364,525.90	28,613,751.70
六、每股收益:			
(一)基本每股收益		0.08	0.15
(二)稀释每股收益		0.08	0.15
七、其他综合收益		17,278,195.05	78,998,680.67
八、综合收益总额		65,867,559.18	156,646,379.94
归属于母公司所有者的综合收益总额		43,504,308.56	128,032,628.24
归属于少数股东的综合收益总额		22,363,250.62	28,613,751.70

董事长:刘渭清

财务总监:龙泉

财务资产部负责人:杜宋娟

母公司利润表
2010 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		342,387,965.60	300,045,681.41
减: 营业成本		340,863,002.75	283,268,663.52
营业税金及附加		1,744,730.89	2,114,555.13
销售费用			
管理费用		30,713,462.57	30,172,912.45
财务费用		15,725,160.35	12,529,164.85
资产减值损失		-7,170,000.00	1,414,469.80
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)		27,271,843.39	34,711,511.75
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益		19,661,843.39	19,253,282.51
二、营业利润(亏损以“—”号填列)		-12,216,547.57	5,257,427.41
加: 营业外收入		2,355,114.75	1,225,117.24
减: 营业外支出		324,749.13	3,058,359.88
其中: 非流动资产处置损失			
三、利润总额(亏损总额以“—”号填列)		-10,186,181.95	3,424,184.77
减: 所得税费用		1,009,860.16	670,100.66
四、净利润(净亏损以“—”号填列)		-11,196,042.11	2,754,084.11
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		17,281,995.05	78,998,680.67
七、综合收益总额		6,085,952.94	81,752,764.78

董事长: 刘渭清

财务总监: 龙泉

财务资产部负责人: 杜宋娟

合并现金流量表

2010 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		3,817,312,735.79	3,428,458,154.40
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		238,688.26	313,806.35
收到其他与经营活动有关的现金		149,941,813.73	169,454,695.86
经营活动现金流入小计		3,967,493,237.78	3,598,226,656.61
购买商品、接受劳务支付的现金		3,998,767,028.02	1,797,663,678.77
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		148,457,189.73	133,449,693.53
支付的各项税费		145,087,863.95	169,401,704.17
支付其他与经营活动有关的现金		157,951,439.65	222,560,420.16
经营活动现金流出小计		4,450,263,521.35	2,323,075,496.63

经营活动产生的现金流量净额		-482,770,283.57	1,275,151,159.98
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			1,138,411.26
取得投资收益收到的现金		14,249,250.00	18,665,088.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		243,387.74	115,200.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			1,758,197.69
收到其他与投资活动有关的现金		22,380,000.00	1,170,356.81
投资活动现金流入小计		36,872,637.74	22,847,253.76
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		192,904,043.17	385,099,023.78
投资支付的现金		22,000,000.00	82,000,000.00
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			3,260,650.55
投资活动现金流出小计		214,904,043.17	470,359,674.33
投资活动产生的现金流量净额		-178,031,405.43	-447,512,420.57
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		7,400,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		7,400,000.00	
取得借款收到的现金		1,281,650,000.00	1,819,900,000.00
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		1,289,050,000.00	1,819,900,000.00
偿还债务支付的现金		981,050,000.00	1,820,900,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		114,884,617.65	140,803,820.18
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		774,701.16	1,123,109.20
支付其他与筹资活动有关的现金			21,366.00
筹资活动现金流出小计		1,095,934,617.65	1,961,725,186.18
筹资活动产生的		193,115,382.35	-141,825,186.18

现金流量净额			
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		-467,686,306.65	685,813,553.23
加：期初现金及现金等价物余额		876,397,023.14	190,583,469.91
六、期末现金及现金等价物余额		408,710,716.49	876,397,023.14

董事长：刘渭清

财务总监：龙泉

财务资产部负责人：杜宋娟

母公司现金流量表

2010 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		381,327,675.09	347,045,337.45
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		45,142,939.59	24,650,734.17
经营活动现金流入小计		426,470,614.68	371,696,071.62
购买商品、接受劳务支付的现金		337,222,877.08	165,254,521.91
支付给职工以及为职工支付的现金		36,239,522.44	33,599,988.66
支付的各项税费		23,907,180.91	33,023,485.90
支付其他与经营活动有关的现金		52,792,166.69	64,091,320.99
经营活动现金流出小计		450,161,747.12	295,969,317.46
经营活动产生的现金流量净额		-23,691,132.44	75,726,754.16
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金			62,896,608.95
取得投资收益收到的现金		12,690,000.00	18,058,229.24
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		60,106.00	200.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			310,500,000.00
投资活动现金流入小计		12,750,106.00	391,455,038.19
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		13,552,520.67	15,942,217.70
投资支付的现金		16,000,000.00	82,000,000.00
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			1,502,452.86
投资活动现金流出小计		29,552,520.67	99,444,670.56
投资活动产生的现金流量净额		-16,802,414.67	292,010,367.63

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		150,000,000.00	240,000,000.00
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		150,000,000.00	240,000,000.00
偿还债务支付的现金		130,000,000.00	600,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		12,124,352.68	17,829,056.16
支付其他与筹资活动有关的现金			21,366.00
筹资活动现金流出小计		142,124,352.68	617,850,422.16
筹资活动产生的现金流量净额		7,875,647.32	-377,850,422.16
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		-32,617,899.79	-10,113,300.37
加：期初现金及现金等价物余额		63,118,500.71	73,231,801.08
六、期末现金及现金等价物余额		30,500,600.92	63,118,500.71

董事长：刘渭清

财务总监：龙泉

财务资产部负责人：杜宋娟

合并所有者权益变动表

2010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	334,500,000.00	385,855,980.45			91,143,243.54		72,792,077.45		260,710,178.77	1,145,001,480.21
加:会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	334,500,000.00	385,855,980.45			91,143,243.54		72,792,077.45		260,710,178.77	1,145,001,480.21
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)		17,279,470.33					26,224,838.23		28,988,549.46	72,492,858.02
(一)净利润							26,224,838.23		22,364,525.90	48,589,364.13
(二)其他综合收益		17,279,470.33							-1,275.28	17,278,195.05
上述(一)和(二)小计		17,279,470.33					26,224,838.23		22,363,250.62	65,867,559.18
(三)所有者投入和减少									7,400,000.00	7,400,000.00

资本										
1. 所有者投入资本									7,400,000.00	7,400,000.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他										
(四)利润分配									-774,701.16	-774,701.16
1. 提取盈余公积										
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者(或股东)的分配									-774,701.16	-774,701.16
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	334,500,000.00	403,135,450.78			91,143,243.54		99,016,915.68		289,698,728.23	1,217,494,338.23

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	334,500,000.00	307,551,825.41			90,867,835.13		21,374,836.81		236,307,892.16	990,602,389.51
加: 会计政策变更							2,658,701.48		-2,658,701.48	
前期差错更正										
其他										
二、本年年初余额	334,500,000.00	307,551,825.41			90,867,835.13		24,033,538.29		233,649,190.68	990,602,389.51
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)		78,304,155.04			275,408.41		48,758,539.16		27,060,988.09	154,399,090.70
(一) 净利润							49,033,947.57		28,613,751.70	77,647,699.27
(二) 其他综合收益		78,998,680.67								78,998,680.67
上述(一)和(二)小计		78,998,680.67					49,033,947.57		28,613,751.70	156,646,379.94
(三) 所有者投		-694,525.63							-429,654.41	-1,124,180.04

入和减少资本									
1.所有者投入资本								-1,829,289.97	-1,829,289.97
2.股份支付计入所有者权益的金额									
3.其他		-694,525.63						1,399,635.56	705,109.93
(四)利润分配					275,408.41	-275,408.41		-1,123,109.20	-1,123,109.20
1.提取盈余公积					275,408.41	-275,408.41			
2.提取一般风险准备									
3.对所有者(或股东)的分配								-1,123,109.20	-1,123,109.20
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	334,500,000.00	385,855,980.45			91,143,243.54	72,792,077.45		260,710,178.77	1,145,001,480.21

董事长：刘渭清

财务总监：龙泉

财务资产部负责人：杜宋娟

额								
3. 其他								
(四) 利润分配								
1. 提取盈余公积								
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者（或股东）的分配								
4. 其他								
(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	334,500,000.00	402,068,816.55			91,143,243.54		5,697,526.33	833,409,586.42

单位:元 币种:人民币

项目	上年同期金额							
	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	所有者权益合计
一、上年年末余额	334,500,000.00	305,378,140.83			90,867,835.13		14,414,892.74	745,160,868.70
加:会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年初余额	334,500,000.00	305,378,140.83			90,867,835.13		14,414,892.74	745,160,868.70
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)		79,408,680.67			275,408.41		2,478,675.70	82,162,764.78
(一)净利润							2,754,084.11	2,754,084.11
(二)其他综合收益		78,998,680.67						78,998,680.67
上述(一)和(二)小计		78,998,680.67					2,754,084.11	81,752,764.78
(三)所有者投入和减少资本		410,000.00						410,000.00
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		410,000.00						410,000.00
(四)利润分配					275,408.41		-275,408.41	

1. 提取盈余公积					275,408.41		-275,408.41	
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者（或股东）的分配								
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	334,500,000.00	384,786,821.50			91,143,243.54		16,893,568.44	827,323,633.48

董事长：刘渭清

财务总监：龙泉

财务资产部负责人：杜宋娟

十四、备查文件目录

- 1、载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表
- 2、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
- 3、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

重庆九龙电力股份有限公司

董事长：刘涓清

2011 年 1 月 27 日

（二）公司概况

重庆九龙电力股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）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。截止2010年12月31日，中国电力投资集团公司持有本公司股份102,412,197.00股，占公司股本总数的30.62%，系公司的控股股东。

公司属电力行业，主要从事电力生产、电力技术服务，销售电机及输变电设备等。公司注册地址为重庆市高新技术产业开发区九龙园区盘龙村113号。办公地址：重庆市九龙坡区杨家坪前进支路15号。法定代表人为刘渭清先生。

本财务报表于2011年1月27日经公司第六届董事会第八次会议批准报出。

（三）公司主要会计政策、会计估计和前期差错：

1、财务报表的编制基础：

本财务报表以公司持续经营假设为基础，根据实际发生的交易事项，按照《企业会计准则》（财政部2006年2月15日颁布）及其应用指南的有关规定，并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

2、遵循企业会计准则的声明：

本公司基于下述编制基础编制的财务报表符合《企业会计准则》（财政部2006年2月15日颁布）的要求，真实完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

3、会计期间：

本公司的会计年度从公历1月1日至12月31日止。

4、记账本位币：

本公司采用人民币作为记账本位币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

（1）同一控制下的企业合并：合并方在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，合并方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。

为进行企业合并发生的各项直接相关费用，包括为进行企业合并而支付的审计费用、评估费用、法律服务费用等，于发生时计入当期损益。

为企业合并发行的债券或承担其他债务支付的手续费、佣金等，应当计入所发行债券及其他债务的初始计量金额。企业合并中发行权益性证券发生的手续费、佣金等费用，应当抵减权益性证券溢价收入，溢价收入不足冲减的，冲减留存收益。

（2）非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。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；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允

价值份额的，经复核确认后，计入当期损益。

为进行企业合并发生的各项直接相关费用计入企业合并成本。

6、合并财务报表的编制方法：

(1) 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。

7、现金及现金等价物的确定标准：

现金指企业库存现金及可以随时用于支付的存款。现金等价物指持有的期限短（一般是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。

8、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。

9、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、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

为了一项金融负债。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进行减值测试。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，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。

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计算确认减值损失，短期应收款项的预计未来现金流量与其现值相差很小的，在确定相关减值损失时，不对其预计未来现金流量进行折现。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且预期下降趋势属于非暂时性时，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。

10、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
账龄组合	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。
其它组合	对于单项金额不重大的小额备用金及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。 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
账龄组合	账龄分析法
其它组合	其他方法

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

11、存货:

(1) 存货的分类

存货根据公司持有目的分为燃料、原材料、低值易耗品、库存商品、其他(建筑施工)等。

(2) 发出存货的计价方法

其他

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;库存物资、委托加工物资、备品备件收入及发出均按实际成本核算。

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

(3) 存货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估价进行估价的存货,合并计提;对于数量繁多、单价较低的存货,按存货类别计提。

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

存货实行永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品

一次摊销法

低值易耗品采用实际成本核算于领用时一次摊销。

12、长期股权投资：

(1) 投资成本确定

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投资成本。长期股权投资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。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和各项直接相关费用作为其投资成本。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。

(3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

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) 减值测试方法及减值准备计提方法

资产负债表日，以成本法核算的、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，有客观证据表明其发生减值的，按照类似投资当时市场收益率对预计未来现金流量折现确定的现值低于其账面价值之间的差额，计提长期投资减值准备；其他投资，当存在减值迹象时，按 25 项所述方法计提长期投资减值准备。

13、投资性房地产：

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。

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。

在资产负债表日有迹象表明投资性房地产发生减值的，按 25 项所述方法计提投资性房地产减值准备。

14、固定资产：

(1) 固定资产确认条件、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	16.67-5.00
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 25 项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。

本公司固定资产按照成本进行初始计量。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

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。

15、在建工程：

在建工程包括自营工程和设备安装工程等。

在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认。

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。

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。

资产负债表日，有迹象表明在建工程发生减值的，按 25 项所述方法计提固定资产减值准备。

16、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。

17、无形资产：

无形资产按成本进行初始计量。

根据无形资产的合同性权利或其他法定权利、同行业情况、历史经验、相关专家论证等综合因素判断，能合理确定无形资产为公司带来经济利益期限的，作为使用寿命有限的无形资产；无法合理确定无形资产为公司带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。

对使用寿命有限的无形资产，估计其使用寿命时通常考虑以下因素：①运用该资产生产的产品通常的寿命周期、可获得的类似资产使用寿命的信息；②技术、工艺等方面的现阶段情况及对未来发展趋势的估计；③以该资产生产的产品或提供劳务的市场需求情况；④现在或潜在的竞争者预期采取的行动；⑤为维持该资产带来经济利益能力的预期维护支出，以及公司预计支付有关支出的能力；⑥对该资产控制期限的相关法律规定或类似限制，如特许使用期、租赁期等；⑦与公司持有其他资产使用寿命的关联性等。

使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。使用寿命不确定的无形资产不进行摊销，但每年均对该无形资产的使用寿命进行复核，并进行减值测试。公司本期无使用寿命不确定的无形资产。

资产负债表日，检查无形资产预计给公司带来未来经济利益的能力，按 25 项所述方法计提无形资产减值准备。

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：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，可证明其有用性；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。

18、长期待摊费用：

本公司长期待摊费用为已经支出，但受益期限在 1 年以上的费用，该等费用在受益期内平均摊销。

19、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。

20、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。

(2) 权益工具公允价值的确定方法

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。

(3) 确认可行权权益工具最佳估计的依据

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。

确定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。

21、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，采用完工百分比法确认提供劳务的收入，并按已完工作的比例测量完工进度。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) 本公司收入包括发电收入、燃料销售收入、环保工程收入。

<1>发电收入的计算需要考虑到电量、电价两个因素：

发电收入=售电量×售电电价

①售电量=机组容量×发电设备利用小时×(1-综合厂用电率)

②售电电价：以国家发改委相关文件及重庆市物价部门规定的电价为计价单价。

<2>燃料销售收入

燃料销售收入的计算主要考虑到燃料销售量、销售单价两个因素。

<3>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，并按已完工作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。

22、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：

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。

23、递延所得税资产/递延所得税负债：

本公司递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损和税款抵减，视同暂时性差异确认相应的递延所得税资产。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

本公司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，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。对已确认的递延所得税资产，当预计到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时，应当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，减记的金额予以转回。

24、主要会计政策、会计估计的变更

(1) 会计政策变更

单位：元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	审批程序	受影响的报表项目名称	影响金额
公司本期根据财政部颁布的《企业会计准则解释第4号》第六条“在合并财务报表中，子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额的，其余额仍应当冲减少数股东权益”的规定，对合并利润表的上期数进行了追溯调整，即将子公司重庆渝永电力股份有限公司资不抵债的超额亏损额在合并报表中由母公司全额承担改为由母公司与少数股东按股权比例共同承担		合并利润表上期归属于母公司股东的净利润	-2,658,701.48
		合并利润表上期少数股东损益	2,658,701.48
		合并利润表上期期初未分配利润	2,658,701.48
		合并利润表上期期初少数股东权益	-2,658,701.48

(2) 会计估计变更

无

24、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

无

(2) 未来适用法

无

25、其他主要会计政策、会计估计和财务报表编制方法

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。

（四）税项：

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税		17%
营业税	注 6	3%、5%
城市维护建设税	注 7	1%、5%、7%
企业所得税	注 1-注 5	15%、25%
教育费附加		3%
土地使用税		土地面积×征收率
房产税		1.2%、12%

2、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）、重庆市九龙坡区国家税务局九龙坡区国税函〔2002〕106 号《关于重庆九龙电力股份有限公司执行优惠税率的批复》，公司于 2001 年至 2010 年执行企业所得税西部大开发优惠税率，即按 15%缴纳企业所得税。

注 2：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%。

注 3：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），公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司经重庆市国税局渝国税函〔2006〕08 号文批复，享受西部大开发所得税税收政策，从 2005 年起至 2010 年企业所得税税率为 15%，2005、2006 年免交企业所得税，2007 至 2009 年减半征收企业所得税，即按照 7.5%申报缴纳企业所得税，2010 年开始适用 15%的企业所得税税率。

注 4：公司三级子公司重庆远达水务有限公司经重庆市经济委员会〔内〕鼓励类确认〔2008〕483 号文件确认为西部大开发鼓励类产业的内资企业，2009 年至 2010 年适用 15%的所得税税率。

注 5：公司三级子公司重庆远达催化剂制造有限公司经重庆市南岸区国家税务局南岸国税减〔2010〕1 号文件确认为西部大开发鼓励类产业的企业，2009 年至 2010 年适用 15%的所得税税率。

注 6：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。

注 7：根据各地方税务局的有关规定，重庆开县地区按应缴流转税额的 5%缴纳；公司三级子公司上海远达环保有限公司按应缴流转税额的 1%缴纳。

（五）企业合并及合并财务报表

1、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	期末实际出资额	实质上构成对子公司净投资的其他项目余额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	是否合并报表	少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	从母公司所有者权益冲减子公司少数股东分担的本期亏损超过少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额后的余额
中电投远达环保	控股子公司	重庆	工业	75,000,000.00	环保工程	49,830,000.00		66.44	66.44	是	102,299,888.27		

工程 有限公司													
重庆中电 自能科技 有限公司	控股子 公司	重 庆	服 务	9,000,000.00	智能 设备 工程	6,550,000.00	72.78	72.78	是	905,952.82			
重庆白 鹤电力 有限责 任公司	控股子 公司	重 庆	工 业	448,000,000.00	火 力 发 电	268,800,000.00	60.00	60.00	是	156,074,431.04			
重庆九 龙电力 燃料有 限责 任公司	控股子 公司	重 庆	工 业	10,000,000.00	燃 料 购 销	8,000,000.00	80.00	80.00	是	1,093,415.68			
重庆远 达水务 有限公 司	控股子 公司的 控股子 公司	重 庆	工 业	20,000,000.00	水 处 理 系 统 工 程	12,553,680.00	62.77	62.77	是	10,396,608.57			
重庆远 达催化	控股子 公司的	重 庆	工 业	75,000,000.00	催 化 剂 生 产 及	75,000,000.00	100.00	100.00	是				

剂制造有限公司	控股子公司			销售								
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	火电厂节能减排项目运营	22,500,000.00	13,500,000.00	60.00	60.00	是	8,525,486.50		
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	火电厂节能减排项目运营	42,000,000.00	33,600,000.00	97.11	97.11	是	10,402,945.35		

2、合并范围发生变更的说明

本报告期合并范围与上年相比，减少了两家，分别为公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司下属子公司北京远达新天地科技有限公司和上海远达环保工程有限公司，减少原因系两家公司本报告期注销。

公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司下属子公司北京远达新天地科技有限公司于 2010 年 9 月 25 日注销，上海远达环保工程有限公司于 2010 年 12 月 14 日注销。

(六) 合并财务报表项目注释

1、货币资金

(1) 分类列示

单位：元

项目	期末数	期初数
	人民币金额	人民币金额
现金：	50,289.15	43,177.29
人民币	50,289.15	43,177.29
银行存款：	408,660,427.34	876,353,845.85
人民币	408,660,427.34	876,353,845.85
其他货币资金：	9,253,506.26	14,320,503.56
人民币	9,253,506.26	14,320,503.56
合计	417,964,222.75	890,717,526.70

(2) 期末存在抵押、冻结等对变现有限制款项

开户行	金额	使用受限制原因
交行南城支行	179,785.00	履约保函保证金
建行南坪支行	922,275.00	保函保证金
工商银行北部新区支行	327,435.00	保函保证金

建行重庆南坪支行	5,137,812.00	保函保证金
招商银行大坪支行	146,000.00	保函保证金
中国银行重庆北部新区支行	1,709,751.26	汇票保证金
中信银行上清寺支行	830,448.00	汇票保证金
合计	9,253,506.26	

2、 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	73,244,219.00	62,731,200.00
商业承兑汇票	32,189,208.70	
合计	105,433,427.70	62,731,200.00

(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
中国电力投资集团公司	2010年11月25日	2011年5月25日	13,435,400.00	银行承兑汇票
合计	/	/	13,435,400.00	/

(3) 因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				
吴江市天富金属制品有限公司	2010年7月27日	2011年1月26日	1,000,000.00	
山东创诚实业有限公司	2010年7月6日	2011年1月6日	2,000,000.00	
岐山县华强工贸有限责任公司	2010年7月15日	2011年1月15日	2,000,000.00	
重庆建工新型建材有限公司	2010年7月21日	2011年1月27日	1,500,000.00	
宜宾海丝特纤维有限责任公司	2010年7月22日	2011年1月22日	4,000,000.00	
合计	/	/	10,500,000.00	/

注：公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司（以下简称“远达环保”）与招商银行大坪支行签订最高额质押合同，远达环保所担保的主债权期间为2010年11月25日至2011年5月25日，在人民币1,343.54万元最高额度内，招商银行大坪支行依据与远达环保公司签订借款合同以及其他融资文件而享有对质押债权的债权，最高额质押合同的质押物为应收票据-中国电力投资集团公司，截至2010年12月31日，该项应收票据金额1,343.54万元。

3、 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
账龄一年以内	1,559,250.00	1,633,500.00	1,559,250.00	1,633,500.00	按委托经营合同未	未发生减值

的应收股利					到支付期	
其中：						
重庆同兴垃圾处理有限公司	1,559,250.00	1,633,500.00	1,559,250.00	1,633,500.00	按委托经营合同未到支付期	未发生减值
合计	1,559,250.00	1,633,500.00	1,559,250.00	1,633,500.00	/	/

4、 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的应收账款	546,103,080.63	78.32	47,771,411.74	8.75	597,982,616.58	81.94	44,418,499.58	7.43
应收电费	150,644,389.42	21.61			131,360,730.74	18.00		
组合小计	696,747,470.05	99.93	47,771,411.74		729,343,347.32	99.94	44,418,499.58	
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备	480,000.00	0.07	480,000.00	100.00	480,000.00	0.06	480,000.00	100.00

的 应 收 账 款 合 计	697,227,470.05	/	48,251,411.74	/	729,823,347.32	/	44,898,499.58	/
---------------------------------	----------------	---	---------------	---	----------------	---	---------------	---

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	375,422,993.45	68.75	18,771,149.68	462,150,169.38	77.28	23,102,598.21
1 至 2 年	89,563,767.19	16.40	8,956,376.72	76,044,993.79	12.72	7,604,499.38
2 至 3 年	43,037,105.93	7.88	8,607,421.19	57,019,263.61	9.54	11,403,852.72
3 至 4 年	38,061,071.29	6.97	11,418,321.38			
4 至 5 年				921,281.06	0.15	460,640.53
5 年以上	18,142.77		18,142.77	1,846,908.74	0.31	1,846,908.74
合计	546,103,080.63	100	47,771,411.74	597,982,616.58	100	44,418,499.58

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	150,644,389.42	
合计	150,644,389.42	

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

单位：元 币种：人民币

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
青岛碱业股份有限公司	480,000.00	480,000.00	100.00	预计无法收回

(2) 本报告期实际核销的应收账款情况

本报告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 (%)
重庆市电力公司	非关联方	136,033,091.76	1 年以内	19.51
江西中电投新昌	关联方	34,918,207.66	1 年以内	5.01

发电有限公司				
吉电股份四平项目筹建处	关联方	31,748,106.50	1 年以内	4.55
中电投平顶山鲁阳发电有限责任公司	关联方	26,691,191.60	1 年以内	3.83
朝阳燕山湖发电有限公司	关联方	25,010,983.74	1 年以内	3.59
合计	/	254,401,581.26	/	36.49

(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		352,208,774.08	50.52
合计	/	352,208,774.08	50.52

5、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 (%)
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	38,814,250.81	98.50	5,202,407.84	13.40	45,862,445.93	99.56	11,894,844.40	25.94
应收小额备用金	592,306.16	1.50			83,730.53	0.18		
组合小计	39,406,556.97	100.00	5,202,407.84		45,946,176.46	99.74	11,894,844.40	
单项					120,000.00	0.26	120,000.00	100.00

金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收账款								
合计	39,406,556.97	/	5,202,407.84	/	46,066,176.46	/	12,014,844.40	/

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	28,949,399.07	74.58	1,447,469.95	19,936,692.18	43.47	996,834.63
1至2年	2,658,802.37	6.85	265,880.23	15,894,059.01	34.66	1,589,405.90
2至3年	4,297,321.51	11.07	859,464.30	143,300.00	0.31	28,660.00
3至4年	143,300.00	0.37	42,990.00	559,799.00	1.22	167,939.70
4至5年	357,649.00	0.92	178,824.50	433,183.14	0.94	216,591.57
5年以上	2,407,778.86	6.21	2,407,778.86	8,895,412.60	19.40	8,895,412.60
合计	38,814,250.81	100.00	5,202,407.84	45,862,445.93	100.00	11,894,844.40

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	592,306.16	
合计	592,306.16	

(2) 本报告期实际核销的其他应收款情况

本年度无实际核销的其他应收款的情况。

(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

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。

(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 (%)
ES 公司 (EnergySolutions, EU limited)	非关联方	6,790,300.00	1 年以内	17.23
重庆斯瑞达电力经济发展总公司	非关联方	6,000,000.00	1 年以内	15.23
中国电能成套设备有限公司	关联方	3,826,878.00	1—2 年	9.71
国信招标有限责任公司	非关联方	1,837,061.00	1 年以内	4.66
重庆市模具中心	非关联方	1,760,000.00	5 年以上	4.47
合计	/	20,214,239.00	/	51.30

(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		6,061,553.00	15.38
合计	/	6,061,553.00	15.38

6、 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	151,688,964.15	77.31	86,711,861.12	77.13
1 至 2 年	25,253,755.96	12.87	22,183,351.07	19.73
2 至 3 年	16,840,646.87	8.58	3,377,353.80	3.00
3 年以上	2,429,807.58	1.24	143,492.20	0.14
合计	196,213,174.56	100.00	112,416,058.19	100.00

(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
重庆天弘矿业有限责任公司	关联方	16,000,000.00	1 年以内	未验资投资款
黑龙江恒泰建设集团有限公司	非关联方	16,454,451.33	1 年以内	未结算
南阳热电有限责任公司	关联方	14,640,000.00	2-3 年	脱硫资产未移交
重庆普乐菲进出口有限公司	非关联方	9,544,500.00	1 年以内	未结算
中电华益实业集团环保设计工程有限公司	非关联方	9,199,999.91	1 年以内	未结算
合计	/	65,838,951.24	/	/

(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

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
重庆市能源投资集团公司	8,120,000.00			
合计	8,120,000.00			

(4) 预付款项的说明:

本期转销了全额计提减值准备的预付款项 298.80 元。

期末预付关联方款项 38,760,000.00 元, 占预付款项的比例为 19.74%。

7、 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	73,558,434.95	6,852.90	73,551,582.05	48,249,494.87	6,852.90	48,242,641.97
库存商品	48,386,574.85		48,386,574.85	23,493,791.97		23,493,791.97
燃料	49,470,927.14		49,470,927.14	73,005,532.39		73,005,532.39
其他	251,628,938.90		251,628,938.90	127,415,834.05		127,415,834.05
低值易耗品	1,191,365.45		1,191,365.45	96,777.56		96,777.56
合计	424,236,241.29	6,852.90	424,229,388.39	272,261,430.84	6,852.90	272,254,577.94

(2) 存货跌价准备

单位: 元 币种: 人民币

存货种类	期初账面余额	本期计提额	本期减少		期末账面余额
			转回	转销	
原材料	6,852.90				6,852.90
合计	6,852.90				6,852.90

8、 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	138,271,383.20	117,939,624.32
合计	138,271,383.20	117,939,624.32

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 20,331,758.88 元。

9、 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	89,972,073.07	59,660,230.52	30,311,842.55	112,346,467.00	1,760,440.73
中电投山东核环保有限公司	30.00	30.00	9,018,169.85	18,169.85	9,000,000.00		
重庆江口水电有限责任公司	20.00	20.00	1,359,858,582.02	752,633,536.80	607,225,045.22	255,029,546.60	85,654,093.70
重庆天弘矿业有限责任公司	40.00	40.00	793,369,404.18	593,369,404.18	200,000,000.00		

10、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	增减变动	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	
重庆渝永电力股份有限公司	25,677,221.17	25,677,221.17		25,677,221.17	25,677,221.17	38.64		于 2009 年 12 月进入破产清算程序
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	

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
重庆江口水电有限责任公司	80,000,000.00	106,863,165.65	14,581,843.39	121,445,009.04		4,000,000.00	20.00	20.00	
重庆天弘矿业有限公司	80,000,000.00	80,000,000.00		80,000,000.00			40.00	40.00	
沈阳远	4,000,000.00	11,420,560.73	704,176.29	12,124,737.02			40.00	40.00	

达环保工程有限公司									
中电投山东核环保有限公司	6,000,000.00		6,000,000.00	6,000,000.00			30.00	30.00	

11、 固定资产：

(1) 固定资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、原价合计	<u>3,698,648,414.62</u>	<u>337,764,796.17</u>	<u>11,450,484.26</u>	<u>4,024,962,726.53</u>
其中：房屋、建筑物	937,991,683.13	127,787,075.60	768,814.00	1,065,009,944.73
机器设备	2,726,340,581.36	207,732,768.63	5,829,504.14	2,928,243,845.85
运输工具	34,316,150.13	2,244,951.94	4,852,166.12	31,708,935.95
		本期新增	本期计提	
二、累计折旧合计	<u>1,320,483,780.62</u>	<u>174,637,792.30</u>	<u>9,073,715.94</u>	<u>1,486,047,856.98</u>
其中：房屋、建筑物	257,829,545.38	43,246,655.29		301,076,200.67
机器设备	1,040,987,010.41	127,225,106.56	5,378,808.86	1,162,833,308.11
运输工具	21,667,224.83	4,166,030.45	3,694,907.08	22,138,348.20
三、固定资产账面净值合计	<u>2,378,164,634.00</u>			<u>2,538,914,869.55</u>
其中：房屋、建筑物	680,162,137.75			763,933,744.06
机器设备	1,685,353,570.95			1,765,410,537.74
运输工具	12,648,925.30			9,570,587.75
四、固定资产减值准备累计	<u>17,543,006.00</u>			<u>17,543,006.00</u>
金额合计				
其中：房屋、建筑物				

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
机器设备	17,543,006.00			17,543,006.00
运输工具				
五、固定资产账面价值合计	<u>2,360,621,628.00</u>			<u>2,521,371,863.55</u>
其中：房屋、建筑物	680,162,137.75			763,933,744.06
机器设备	1,667,810,564.95			1,747,867,531.74
运输工具	12,648,925.30			9,570,587.75

本期折旧额：174,637,792.30 元。

本期由在建工程转入固定资产原价为：278,961,211.74 元。

12、 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	161,743,620.91		161,743,620.91	291,461,602.12		291,461,602.12

(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	工程投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中: 本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源	期末数
江西贵溪脱硫特许经营工程	190,832,000.00	1,364,107.90	57,423,991.59		30.81	60.00	999,934.45	999,934.45	5.27	自筹、借款	58,788,099.49
阜新节水示范工程	15,500,000.00		13,975,298.53		90.16	90.00	299,035.07	299,035.07	5.27	借款	13,975,298.53
北部新区脱硫大厦	98,890,000.00	69,482,290.58	23,048,636.23	92,530,926.81	93.57	100.00	1,238,023.33			自筹、借款	
十五科技支撑计划(燃煤电厂烟气脱硫脱汞关键技术)	36,000,000.00	17,342,220.13	16,551,226.51		99.58	99.58				拨款、自筹	33,893,446.64
C02减排技术系统	13,650,000.00	5,130,760.67	2,928,507.21		59.04	60.00				自筹	8,059,267.88
烟气在线监测系统	12,000,000.00	3,254,011.55	3,478,509.77		56.10					自筹	6,732,521.32

十五科技支撑计划 (双相流烟气脱硫成套技术与装备)			3,621,381.61							拨款、自筹	3,621,381.61
合计	96,573,390.83	121,027,551.45	92,530,926.81	/	/	2,536,992.85	1,298,969.52	/	/		125,070,015.47

13、工程物资：

单位：元 币种：人民币

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
工程材料		23,098,505.36	19,831,751.13	3,266,754.23
设备款	958,000.00		958,000.00	
合计	958,000.00	23,098,505.36	20,789,751.13	3,266,754.23

14、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	121,426,304.37	3,019,847.78	3,450,000.00	120,996,152.15
1. 专利权	3,450,000.00	2,616,250.00	3,450,000.00	2,616,250.00
2. 土地使用权	57,412,941.03			57,412,941.03
3. 非专利技术	52,949,383.72			52,949,383.72
4. 其他	7,613,979.62	403,597.78		8,017,577.40
二、累计摊销合计	23,422,807.57	7,080,828.47	833,750.00	29,669,886.04
1. 专利权	632,500.00	316,250.00	833,750.00	115,000.00
2. 土地使用权	3,104,728.23	1,146,668.28		4,251,396.51
3. 非专利技术	16,447,283.54	4,898,356.20		21,345,639.74
4. 其他	3,238,295.80	719,553.99		3,957,849.79
三、无形资产账面净值合计	98,003,496.80			91,326,266.11
1. 专利权	2,817,500.00			2,501,250.00
2. 土地使用权	54,308,212.80			53,161,544.52
3. 非专利技术	36,502,100.18			31,603,743.98
4. 其他	4,375,683.82			4,059,727.61
四、减值准备合计	151,666.28			151,666.28
1. 专利权				
2. 土地使用权				
3. 非专利技术	151,666.28			151,666.28
4. 其他				
五、无形资产账面价值合计	97,851,830.52			91,174,599.83
1. 专利权	2,817,500.00			2,501,250.00
2. 土地使用权	54,308,212.80			53,161,544.52
3. 非专利技术	36,350,433.90			31,452,077.70
4. 其他	4,375,683.82			4,059,727.61

本期摊销额：7,080,828.47 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		7,716,109.79	7,716,109.79		
开发支出	4,204,418.77	1,077,858.08	86,596.02		5,195,680.83
合计	4,204,418.77	8,793,967.87	7,802,705.81		5,195,680.83

本期开发支出占本期研究开发项目支出总额的比例：12.26%。

15、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	
重庆白鹤电力有限责任公司	2,259,768.02			2,259,768.02	
重庆中电自能科技有限公司	518,665.51			518,665.51	
重庆远达水务有限公司	169,785.97			169,785.97	
合计	19,868,597.39			19,868,597.39	

注：截至 2010 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。公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司主要从事火力发电业务，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，重庆中电自能科技有限公司主要从事智能控制技术、多媒体视频监控技术等领域的智能软件研制、开发及系统集成业务，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。

16、递延所得税资产/递延所得税负债：

（一）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	11,508,738.05	12,343,890.99
可抵扣亏损	20,281,857.66	20,352,352.78
预计负债	1,623,842.96	2,635,391.87
固定资产折旧		589,357.41
工资结余	1,293,458.71	1,399,397.74
小计	34,707,897.38	37,320,390.79
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	13,240,707.48	10,190,943.65
固定资产折旧	4,400,551.38	4,365,192.96
小计	17,641,258.86	14,556,136.61

(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	104,792,935.11	99,979,164.29
资产减值损失	20,207,000.64	9,511,053.20
合计	124,999,935.75	109,490,217.49

(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
2013	91,440,031.15	99,979,164.29	
2015	13,352,903.96		
合计	104,792,935.11	99,979,164.29	/

(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：	
固定资产折旧	29,337,009.22
计入资本公积的可供出售金融资产公允价值变动	88,271,383.20
小计	117,608,392.42
可抵扣差异项目：	
坏账准备	48,368,057.47
长期股权投资减值	10,813,856.82
固定资产减值准备	17,543,006.00
预计负债	10,825,619.70
工资结余	8,623,058.03
可抵扣亏损	135,212,384.46
小计	231,385,982.48

17、 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	56,913,642.78	3,833,032.05	7,192,504.25	996.00	53,553,174.58
二、存货跌价准备	6,852.90				6,852.90
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	17,543,006.00				17,543,006.00
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	151,666.28				151,666.28
十三、商誉减值准备					
十四、其他					
合计	100,292,389.13	3,833,032.05	7,192,504.25	996.00	96,931,920.93

18、 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	362,000,000.00
合计	485,000,000.00	362,000,000.00

19、 应付票据：

单位：元 币种：人民币

种类	期末数	期初数
商业承兑汇票	59,231,670.09	40,919,085.11
银行承兑汇票		6,972,250.00
合计	59,231,670.09	47,891,335.11

下一会计期间将到期的金额 59,231,670.09 元。

20、 应付账款：

(1) 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

单位名称	期末数	期初数
中国电力投资集团公司资金结算中心	270,629,576.44	883,859,258.71
合计	270,629,576.44	883,859,258.71

(2) 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 230,248,179.77 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脱硫工程款，在资产负债表日后尚未有偿还情形。

21、 预收账款：

(1) 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：

本报告期预收账款中无预收持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位或关联方的款项。

(2) 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 3,182,470.00 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脱硫工程款，脱硫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。

22、 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	8,416,382.81	114,839,533.16	114,839,533.16	8,416,382.81

贴				
二、职工福利费		9,018,274.77	9,018,274.77	0.00
三、社会保险费	5,454,847.48	15,085,951.52	11,797,777.01	8,743,021.99
1. 医疗保险费	3,984,979.19	5,509,257.35	4,009,241.67	5,484,994.87
2. 基本养老保险费	119,047.24	6,707,094.40	6,288,265.93	537,875.71
3. 补充养老保险费	930,741.51	1,713,321.88	135,398.33	2,508,665.06
4. 失业保险费	399,182.93	529,383.07	745,226.13	183,339.87
5. 工伤保险费	20,896.61	559,379.92	552,130.05	28,146.48
6. 生育保险费		67,514.90	67,514.90	
四、住房公积金	1,860.00	7,668,300.70	7,666,831.70	3,329.00
五、辞退福利				
六、其他	18,200.00	107,415.00	107,415.00	18,200.00
七、工会经费和职工教育经费	2,781,223.31	4,768,888.60	3,362,192.64	4,187,919.27
八、劳动保护费		2,142,626.01	2,142,626.01	
合计	16,672,513.60	153,630,989.76	148,934,650.29	21,368,853.07

根据财政部财企[2008]34号文件规定,公司应付工资、奖金、津贴和补贴结余金额 8,416,382.81 元应当继续作为负债管理,待今后国家对企业工资管理政策进行重大调整或者制定出台新的有关政策时再行处理。

23、应交税费:

单位:元 币种:人民币

项目	期末数	期初数
增值税	-21,972,645.30	-15,323,883.18
营业税	8,585,669.34	2,705,214.68
企业所得税	-172,093.73	2,147,726.39
个人所得税	2,719,284.43	2,241,823.87
城市维护建设税	1,416,838.43	1,197,239.02
房产税		6,873.17
教育附加	530,915.99	2,087,809.30
印花税	1,309,827.47	1,329,834.37
水资源费	906,109.31	366,687.03
排污费	1,187,561.40	1,085,803.44
其他	-80,654.81	-1,765,467.61
合计	-5,569,187.47	-3,920,339.52

24、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	2,823,358.40	2,543,470.33
短期借款应付利息	733,330.25	350,235.00
应付短期融资券利息	2,507,366.68	
合计	6,064,055.33	2,893,705.33

25、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	系公司法人股东尚未领取的股利
合计	453,184.96	453,184.96	/

26、其他应付款：

(1) 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

单位名称	期末余额	期初余额
中国电力投资集团公司	21,286,006.59	13,515,809.05
合计	<u>21,286,006.59</u>	<u>13,515,809.05</u>

(2) 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 18,600,419.05 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未有偿还情形。

27、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	17,517,533.22	3,208,390.18	9,900,303.70	10,825,619.70
合计	17,517,533.22	3,208,390.18	9,900,303.70	10,825,619.70

注：公司控股子公司中电投远达环保工程有限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。

28、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	258,000,000.00	119,000,000.00
合计	258,000,000.00	119,000,000.00

(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
质押借款	220,000,000.00	99,000,000.00
信用借款	38,000,000.00	20,000,000.00
合计	258,000,000.00	119,000,000.00

质押借款系公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司（白鹤电力）从国家开发银行借入，以白鹤电力的电费收益权质押。

29、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
中电投集团公司短期融资券	200,000,000.00	
合计	200,000,000.00	

注：公司期末其他流动负债分别为（1）公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司于 2010 年 5 月 31 日向中国电力投资集团公司申请使用的短期融资券 100,000,000.00 元，期限一年，利率为 4.218%，手续费为 0.03%；（2）公司控股子公司重庆白鹤电力有限公司于 2010 年 5 月 28 日向中国电力投资集团公司申请使用的短期融资券 100,000,000.00 元，期限一年，利率为 4.218%，手续费为 0.03%。

30、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
质押借款	587,000,000.00	912,000,000.00
信用借款	923,818,278.01	757,437,422.93
合计	1,510,818,278.01	1,669,437,422.93

注：质押借款系公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司（白鹤电力）从国家开发银行借入，以白鹤电力的电费收益权质押。

31、 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
1297 项目国债基金	30,000,000.00			30,000,000.00	注 1
十一五科技支撑计划(燃煤电厂烟气脱硫脱硝脱汞关键技术)	6,010,100.00	2,189,900.00		8,200,000.00	注 2
十一五科技支撑计划(双相整流烟气脱硫成套技术与装备)	2,880,000.00	740,000.00		3,620,000.00	注 3
烟气脱硫改造	711,733.43			711,733.43	注 4
催化剂关键原材料制备技术及基于原材料的配方研究		7,400,000.00		7,400,000.00	注 5
重大技术创新及产业化资金		6,980,000.00		6,980,000.00	注 6
合计	39,601,833.43	17,309,900.00		56,911,733.43	/

注 1:1297 项目专项应付款系公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司收到的用于 1297 项目的国债资金。

注 2:根据国科发计(2008)178 号文件,公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司本期收到“十一五科技支撑计划燃煤电厂烟气脱硫脱硝脱汞关键技术研究工程示范项目”课题研究经费 218.99 万元。

注 3:根据国科发计(2008)178 号文件,三级子公司上海远达环保工程有限公司本期收到“十一五科技支撑计划双相整流烟气脱硫成套技术与装备项目”课题研究经费 74 万元。

注 4:根据发改投资(2003)891 号文件,公司于 2003 年 12 月收到国家重点技术改造项目贴息资金 1,108.00 万元,用于公司 1×200MW 机组安装一套烟气脱硫装置。截至 2010 年 6 月 30 日,账面余额 711,733.43 元。

注 5:公司子公司催化剂公司本年收到财政部拨付催化剂关键原材料制备技术及基于原材料的配方研究 863 经费 740 万元。

注 6:根据财政部【2010】209 号文件,本公司 2010 年收到母公司九龙电力转拨中国电力投资集团公司重大技术创新及产业化资金 698 万元。

32、 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—YD-BSP 成果转化项目	2,000,000.00	2,000,000.00
递延收益—水系统零排放改造技术项目		700,000.00
茶园新区—拆迁补助款	2,200,000.00	2,200,000.00

少油点火项目技术与开发	2,000,000.00	1,000,000.00
节水改造	473,729.17	191,916.67
递延收益—电除尘,低温再热器及FGD改造	11,321,381.67	7,973,160.62
递延收益-重庆生产力促进中心能源监测技术标准		28,235.29
递延收益-重点产业振兴和技术改造专项资金	7,133,333.33	
递延收益-市政中水高效脱碳处理技术研究与装置研制	100,000.00	
递延收益-星火科技项目	200,000.00	
递延收益-脱硫吸收塔循环喷淋系统安全性分析与结构化研究	200,000.00	
递延收益-科委研发项目	100,000.00	
合计	25,728,444.17	14,093,312.58

注 1: 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 200 万元用于 YD-BSP 成果转化项目建设,截至 2010 年 12 月 31 日,公司收到该项目补助资金 200 万元。

注 2: 公司三级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 220 万元,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 2010 年 12 月 31 日,公司收到重庆市南岸区茶园新区的政府补助合计 220 万元。

注 3: 根据渝经高新[2009]10号文件,重庆市经委、发展改革委补助公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司 300 万元用于燃煤电厂自适应少油点火燃烧技术与装置技术开发,截至 2010 年 12 月 31 日,公司收到该项目补助资金 200 万元。

注 4: 根据渝水资[2009]6号文件,重庆市水资源管理站补助公司节水技术改造项目补助资金 50 万元,累计摊销 26,270.83 元,期末余额 473,729.17 元。

注 5: 根据渝财建(2008)307号文件,重庆市环保局补助九龙发电分公司 1,285 万元用于污染防治项目建设低温再热器改造,截至 2010 年 12 月 31 日,收到该项目补助资金 1,285 万元,累计摊销 1,528,618.33 元,期末余额 11,321,381.67 元。

注 6: 根据重庆市发改委渝发改工[2010]944号文件,本公司控股子公司催化剂公司本年收到重庆市南岸区财政局 2010 年重点产业振兴和技术改造专项资金 800 万元,本年摊销 866,666.67 元。

33、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	334,500,000.00						334,500,000.00

34、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)	292,883,563.98			292,883,563.98
其他资本公积	92,972,416.47	17,281,995.05	2,524.72	110,251,886.80
合计	385,855,980.45	17,281,995.05	2,524.72	403,135,450.78

注：可供出售金融资产--西南证券股票公允价值变化相应增加资本公积 17,278,195.05 元；因中电投远达环保工程有限公司撤销子公司上海远达环保工程有限公司减少资本公积 3,800.00 元，公司按持股比例相应减少 2,524.72 元。

35、 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	91,143,243.54			91,143,243.54
合计	91,143,243.54			91,143,243.54

36、 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	72,792,077.45	/
调整后 年初未分配利润	72,792,077.45	/
加：本期归属于母公司所有者的净利润	26,224,838.23	/
期末未分配利润	99,016,915.68	/

37、 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	3,235,405,134.53	2,776,058,195.88
其他业务收入	20,045,676.16	5,874,146.22
营业成本	2,988,576,233.78	2,517,478,260.01

(2) 主营业务（分行业）

单位：元 币种：人民币

行业名称	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	1,301,807,098.37	1,201,740,602.51	1,213,395,619.69	1,058,024,573.82
环保工程	1,107,130,549.78	958,114,757.75	1,099,262,946.29	1,005,780,813.97
其他	941,443,725.39	936,029,119.17	872,927,125.20	860,500,309.46
业务分部间抵销	-114,976,239.01	-116,627,973.09	-409,527,495.30	-409,005,378.47
合计	3,235,405,134.53	2,979,256,506.34	2,776,058,195.88	2,515,300,318.78

(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	2,302,171,236.10	2,177,014,321.39	1,784,635,337.82	1,596,706,072.54
其他地区	933,233,898.43	802,242,184.95	991,422,858.06	918,594,246.24
合计	3,235,405,134.53	2,979,256,506.34	2,776,058,195.88	2,515,300,318.78

(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（%）
重庆市电力公司	1,301,807,098.37	39.99

朝阳燕山湖发电有限公司	110,528,567.52	3.40
江西中电投新昌发电有限公司	104,633,075.26	3.21
贵州兴义电力发展有限公司	101,982,931.76	3.13
江西中电投景德镇发电有限公司	94,949,825.38	2.92
合计	1,713,901,498.29	52.65

38、 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	5,468,495.07	6,028,720.39	营业收入的 3%、5%
城市维护建设税	4,916,997.36	6,529,873.03	应交流转税额的 7%、5%、1%
教育费附加	2,562,971.05	3,444,372.63	应交流转税额的 3%
其他	83,091.28	233,867.76	
合计	13,031,554.76	16,236,833.81	/

39、 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	4,478,783.57	3,074,360.61
业务招待费	1,217,975.42	920,879.50
业务经费	3,000,383.94	461,740.43
广告费	1,684,271.00	4,054,208.00
差旅费	2,827,496.52	2,328,255.79
运输费	1,749,521.17	294,098.58
折旧费	864,501.25	829,344.80
销售服务费	1,228,521.20	187,571.18
办公费	422,465.96	355,460.34
材料及低值易耗品	847,791.34	923,499.51
其他	3,223,888.82	1,314,333.78
合计	21,545,600.19	14,743,752.52

40、 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	41,331,528.68	31,635,309.46
折旧费	10,911,320.03	7,238,138.79
各项摊销	2,717,825.95	1,978,759.25
税金	7,245,236.14	6,279,858.20
业务招待费	4,106,304.89	3,532,318.95
差旅费	4,618,816.07	4,035,098.17
办公费	3,218,750.38	3,258,012.42
广告宣传费	1,557,765.20	1,235,681.43
会议费	2,534,740.51	1,575,227.88
咨询费	2,068,255.70	462,770.00
技术开发费	7,372,678.10	4,428,214.62
车辆使用费	1,986,537.92	2,170,790.28
物业管理费	1,747,694.35	1,440,518.95

外部劳务费	2,226,693.56	1,381,606.66
其他	6,464,546.11	18,490,820.28
合计	100,108,693.59	89,143,125.34

41、 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	123,579,678.59	123,868,576.30
减：利息收入	9,580,989.44	7,707,082.18
汇兑损失	2,920,907.83	2,294,779.06
减：汇兑收益	143,985.13	2,971,467.66
手续费支出	819,092.78	712,032.18
合计	117,594,704.63	116,196,837.70

42、 投资收益：

(1) 投资收益明细情况：

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	9,243,500.00	16,139,338.00
权益法核算的长期股权投资收益	20,366,019.68	19,928,254.34
其他	3,800.00	11,687,246.79
合计	29,613,319.68	47,754,839.13

(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
中电投财务有限公司	7,610,000.00	14,580,088.00	被投资单位分红减少
重庆同兴垃圾处理有限公司	1,633,500.00	1,559,250.00	被投资单位分红增加
合计	9,243,500.00	16,139,338.00	/

(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	19,661,843.39	19,253,282.51	被投资单位盈利增加
沈阳远达环保工程有限公司	704,176.29	674,971.83	被投资单位盈利增加
合计	20,366,019.68	19,928,254.34	/

本年度投资收益汇回不存在重大限制。

43、 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	-3,326,938.45	-452,068.41
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	-3,326,938.45	-452,068.41

44、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	272,893.29	957,183.89	272,893.29
其中：固定资产处置利得	272,893.29	110,885.42	272,893.29
无形资产处置利得		846,298.47	
政府补助	13,491,395.81	15,100,164.59	7,331,395.81
违约赔偿收入	158,944.00		158,944.00
其他	105,466.95	13,739.01	105,466.95
合计	14,028,700.05	16,071,087.49	7,868,700.05

(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	说明
淘汰落后产能中央财政奖励资金		5,740,000.00	永财企[2009]106号
企业发展基金	2,475,000.00	4,950,000.00	注1
企业发展基金	1,100,000.00	1,100,000.00	注2
促进中小企业流动资金贷款财政补助		910,000.00	重庆市财政局关于拨付2009年促进中小企业流动资金贷款财政补助资金的通知
污染防治	219,966.45	611,186.23	2007年污染防治项目补助资金
国家重点新产品项目补助		500,000.00	国科发计(2008)658号
退税		313,806.35	青浦税务局退税
电煤补贴	6,160,000.00		重庆市财政局关于拨付2010年度电煤补贴资金的通知,渝财企(2010)682、450、294号
重庆市南岸区财政军局核心生产设备采购补助	866,666.67		注3
火力发电厂“水系统零排放改造	700,000.00		注4

技术”研究与示范经费			
重庆市财政局拨付活性焦干法脱硫国产化工艺研究项目经费	300,000.00		
其他	1,669,762.69	975,172.01	
合计	13,491,395.81	15,100,164.59	/

注 1：本公司控股子公司重庆远达催化剂制造有限公司与茶园新区长江工业园管理委员会签订协议，重庆远达催化剂制造有限公司在工商注册地变更为长江工业园区之日起 5 年内茶园新区长江工业园管理委员会每年向重庆远达催化剂制造有限公司支付企业发展基金 247.5 万元，累计支付不超过 1,237.5 万元，重庆远达催化剂制造有限公司本期收到 247.5 万元。

注 2：本公司控股子公司重庆远达水务有限公司与茶园远新区长江工业园管理委员会签订协议，重庆远达水务有限公司在工商注册地变更为长江工业园区之日起 5 年内奖励企业发展基金 550 万元，园区每年向重庆远达水务有限公司支付 110 万元，重庆远达水务有限公司本期收到 110 万元企业发展基金。

注 3：根据重庆市发改委渝发改工[2010]944 号文件，本公司控股子公司重庆远达催化剂制造有限公司本年收到重庆市南岸区财政局 2010 年重点产业振兴和技术改造专项资金 800 万元，本年摊销 866,666.67 元。

注 4：本公司控股子公司重庆远达水务有限公司本年收到重庆市科技委员会水系统零排放改造技术项目研究经费 70 万元。

45、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	217,081.37	28,041.28	217,081.37
其中：固定资产处置损失	217,081.37	28,041.28	217,081.37
对外捐赠		110,000.00	
罚款支出	1,057,043.25	2,854,654.99	1,057,043.25
其他	253,955.75	30,509.14	253,955.75
滞纳金、违约金		1,718,615.47	
合计	1,528,080.37	4,741,820.88	1,528,080.37

46、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	8,797,685.59	11,376,519.56
递延所得税调整	2,647,851.83	-1,354,511.96
合计	11,445,537.42	10,022,007.60

47、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	60,034,901.55	87,669,706.87
归属于上市公司股东的净利润	b	26,224,838.23	49,033,947.57
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	c	23,089,894.35	40,911,110.85

总股本	d	334,500,000.00	334,500,000.00
基本每股收益	e=b/d	0.08	0.15
稀释每股收益	f=b/d	0.08	0.15
扣除非经常性损益后的基本每股收益	g=c/d	0.07	0.12
扣除非经常性损益后的稀释每股收益	h=c/d	0.07	0.12

48、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	20,331,758.88	92,939,624.32
减：可供出售金融资产产生的所得税影响	3,049,763.83	13,940,943.65
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		
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	3,800.00	
小计		
合计	17,278,195.05	78,998,680.67

49、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
收到退回银行保证金	9,975,511.71
收回的往来款	32,497,241.34
收回的投标保证金	38,688,105.24
收到的政府补贴	25,126,527.40
收到的银行存款利息	14,625,454.03
代收职工提取住房公积金	3,026,383.03
其他	26,002,590.98
合计	149,941,813.73

(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
支付的日常管理费用	32,448,437.37
支付的销售费用	3,265,346.32
支付的投标保证金	47,088,068.59
支付的往来款	25,125,457.47
支付的银行票据保证金	5,886,729.41
项目借支	18,997,968.30
其他	25,139,432.19
合计	157,951,439.65

50、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	48,589,364.13	77,647,699.27
加：资产减值准备	-3,326,938.45	-452,068.41
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	174,637,792.30	171,869,645.16
无形资产摊销	7,080,828.47	4,721,068.80
长期待摊费用摊销	581,189.88	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）	-55,811.92	-957,183.89
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		28,041.28
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	123,579,678.59	124,388,576.30
投资损失（收益以“-”号填列）	-29,613,319.68	-47,754,839.13
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	2,612,493.41	2,839,016.41
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	35,358.42	9,747,415.28
存货的减少（增加以“-”号填列）	-151,974,810.45	48,795,876.14
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-70,860,310.16	64,337,176.49
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-584,055,798.11	819,359,546.40
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-482,770,283.57	1,275,151,159.98
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	408,710,716.49	876,397,023.14
减：现金的期初余额	876,397,023.14	190,583,469.91
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	-467,686,306.65	685,813,553.23

(2) 本期取得或处置子公司及其他营业单位的相关信息

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、取得子公司及其他营业单位的有关信息：		
1. 取得子公司及其他营业单位的价格		
2. 取得子公司及其他营业单位支付的现金和现金等价物		
减：子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物		
3. 取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
4. 取得子公司的净资产		
流动资产		
非流动资产		
流动负债		
非流动负债		
二、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		
2. 处置子公司及其他营业单位收到的现金和现金等价物		
减：子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物		1,758,197.69
3. 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		-1,758,197.69
4. 处置子公司的净资产		-9,793,066.76
流动资产		2,150,882.80
非流动资产		45,098,246.14
流动负债		45,535,258.56
非流动负债		11,506,937.14

(3) 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	408,710,716.49	876,397,023.14
其中：库存现金	50,289.15	43,177.29
可随时用于支付的银行存款	408,660,427.34	876,353,845.85
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	408,710,716.49	876,397,023.14

(三) 关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

单位：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	国有独资公司	北京	陆启洲	实业投资管理；电源	12,000,000,000	30.62	30.62		71093105-3

				的开发、投资、建设、经营管理；组织电力(热力)生产、销售等。					
--	--	--	--	--------------------------------	--	--	--	--	--

2、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	环保工程	75,000,000.00	66.44	66.44	20310626-X
重庆中电自能科技有限公司	有限责任公司	重庆	龙泉	智能设备工程	9,000,000.00	72.78	72.78	20310616-3
重庆白鹤电力有限责任公司	有限责任公司	重庆	李国锋	火力发电	448,000,000.00	60.00	60.00	62119389-6
重庆九龙电力燃料有限责任公司	有限责任公司	重庆	郑武生	燃料购销	10,000,000.00	80.00	80.00	76887963-0
重庆远达水务有限公司	有限责任公司	重庆	刘艺	水处理系统工程	20,000,000.00	62.77	62.77	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	催化剂生产及销售	75,000,000.00	100.00	100.00	67338545-1
南阳远达环保有限公司	有限责任公司	南阳	蒋建华	火电厂节能减排项目运营	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	火电厂节能减排项目运营	42,000,000.00	97.11	97.11	67497618-1

3、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
一、合营企业								
二、联营企业								
重庆天弘矿业有限责任公司	有限责任公司	重庆	刘成明	煤矿	200,000,000.00	40.00	40.00	77848359-2
重庆江口水电有限责任公司	有限责任公司	重庆	谢兴旺	水电	400,000,000.00	20.00	20.00	71164615-8
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	1,000,000.00	40.00	40.00	76957132-0
中电投山东核环保有限公司	有限责任公司	山东	王晓航	环保	20,000,000.00	30.00	30.00	55437941-1

4、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 (%)
贵溪发电有限责任公司	劳务费	市场价	83,806.79			
江西中业兴达电力实业有限公司	劳务费	市场价	1,616,240.00	0.05		
上海电投管道工程有限公司	中标服务费	市场价	1,000.00			
中国电能成套设备有限公司	中标服务费	市场价	1,748,906.80	0.06		
江西中电投新昌发电有限公司	水电费	市场价	30,127,027.70	1.01		

重庆利特 高新技术 有限公司	低值易耗 品	市场价	270,711.11	0.01		
中电投河 南电力检 修工程有 限公司	检修费	市场价	232,661.00	0.01		
重庆中电 电力工程 有限责任 公司	维修费	市场价	4,581,929.14	0.15	1,200,000.00	0.05
沈阳远达 环保工程 有限公司	烟气脱硫	市场价	91,462,411.64	3.06	79,648,441.02	3.16
重庆中电 电力工程 有限责任 公司	购买长期 资产	市场价			134,900.00	0.01
重庆中电 电力工程 有限责任 公司	机组维护	市场价	14,341,880.28	0.44	14,529,914.47	0.58
重庆中电 电力工程 有限责任 公司	脱硫维护	市场价	1,119,957.24	0.04	2,445,211.07	0.10
重庆中电 电力工程 有限责任 公司	C 级检修	市场价	811,965.81	0.02	2,863,247.86	0.11
重庆开州 发电有限 责任公司	设备租赁	市场价			20,000.00	
重庆中电 电力工程 有限责任 公司	技术改造	市场价			780,000.00	0.03
重庆开州 发电有限 公司	转移电费 补偿	市场价	4,500,000.00	0.14		

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 (%)
重庆合川 发电有限 责任公司	燃煤销售	市场价	544,738,613.85	16.73	247,582,442.14	8.90

重庆天泰铝业有限 公司永川 发电分公 司	燃煤销售	市场价	327,655,509.42	10.06	214,551,379.20	7.71
重庆合川 发电有限 责任公司	燃煤管理 费	市场价	203,814.80	0.01	449,785.00	0.02
重庆天泰 铝业有限 公司永川 发电分公 司	燃煤管理 费	市场价			55,000.00	
新乡豫新 发电有限 责任公司	烟气脱硫	市场价	151,001.00			
重庆合川 发电有限 责任公司	烟气脱硫	市场价	3,425,464.00	0.11	1,466,164.27	0.05
阜新发电 有限责任 公司(二 期)	烟气脱硫	市场价	2,354,000.00	0.07		
山西神头 发电有限 责任公司	烟气脱硫	市场价	1,776,772.44	0.05		
山西漳泽 电力股份 有限公司	烟气脱硫	市场价	1,141,047.60	0.04		
吉林电力 股份有限 公司白城 发电公司	烟气脱硫	市场价	9,894,300.00	0.30	85,295,700.00	3.07
上海电力 股份有限 公司吴泾 热电厂	烟气脱硫	市场价	9,965,676.00	0.31	70,209,449.58	2.52
中电投平 顶山鲁阳 发电有限 责任公司	烟气脱硫	市场价	20,673,573.93	0.64	108,866,874.73	3.91
吉林电力 股份有限 公司四平 第一热电 公司	烟气脱硫	市场价	57,190,638.89	1.76	44,560,298.29	1.60
元宝山发 电有限责 任公司	烟气脱硫	市场价	2,892,600.00	0.09	72,687,424.80	2.61

江西中电投新昌发电有限公司	烟气脱硫	市场价	25,432,659.32	0.78	38,614,058.11	1.39
吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	烟气脱硫	市场价	30,191,269.23	0.93	7,462,400.00	0.27
朝阳燕山湖发电有限公司	烟气脱硫	市场价	110,528,567.52	3.40	13,294,400.00	0.48
中电投新疆能源有限公司乌苏热电分公司	烟气脱硫	市场价	38,524,095.73	1.18	9,962,900.00	0.36
江苏常熟发电有限公司	烟气脱硫	市场价	48,120,760.86	1.48		
江西景德镇发电有限责任公司	烟气脱硫	市场价	94,949,825.38	2.92		
石家庄良村热电有限公司	烟气脱硫	市场价	89,854,107.18	2.76		
辽宁清河发电有限责任公司	烟气脱硫	市场价	25,136,315.91	0.77		
中电投电力工程有限公司(彭泽项目)	烟气脱硫	市场价	4,777,948.71	0.15		
贵州中水能源股份有限公司野马寨发电厂	烟气脱硫	市场价	21,858,896.74	0.67		
通辽发电总厂	烟气脱硫	市场价			41,770,560.61	1.50
辽宁东方发电有限公司	烟气脱硫	市场价	500,000.00	0.02	73,694,148.12	2.65
贵州星云环保有限公司	烟气脱硫	市场价	215,652.74	0.01		
山西漳泽电力股份有限公司蒲州发电分公司	烟气脱硫	市场价	11,177,170.94	0.34		

内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限公司煤提质分公司	烟气脱硫	市场价	1,080,000.00	0.03		
上海上电漕泾发电有限公司	烟气脱硫	市场价	381,629.06	0.01	91,742,471.79	3.30
阜新发电有限责任公司	烟气脱硫	市场价	42,735.04			
大连发电有限责任公司	烟气脱硫	市场价	76,232,414.53	2.34	5,970,188.03	0.21
贵溪发电有限责任公司	烟气脱硫	市场价			405,000.00	0.01
吉林电力股份有限公司浑江发电公司	烟气脱硫	市场价			22,670,904.46	0.81
吉林电力股份有限公司松花江热电有限公司	烟气脱硫	市场价			29,209,802.83	1.05
南阳热电有限公司	烟气脱硫	市场价			5,743,701.01	0.21
平顶山平东发电有限公司	烟气脱硫	市场价			170,000.00	0.01
青海黄河上游水电开发有限责任公司鑫业分公司	烟气脱硫	市场价			19,024,576.15	0.68
上海外高桥发电有限责任公司	烟气脱硫	市场价			2,261,193.45	0.08
通辽霍林河坑口发电有限公司	烟气脱硫	市场价			17,018,930.24	0.61
沈阳远达环保工程有限公司	烟气脱硫	市场价			400,000.00	0.01
中电投电力工程有	烟气脱硫	市场价			9,635,572.83	0.35

限公司(抚顺项目)						
中电投抚顺热电有限责任公司	烟气脱硫	市场价			91,623.53	
阜新发电有限责任公司(三期)	烟气脱硫	市场价			9,469,277.00	0.34
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	80,000.00			
南阳热电有限责任公司	咨询服务收入	市场价	100,000.00			
中国电力投资集团公司	咨询服务收入	市场价	756,000.00	0.02		
云南双星绿色能源有限公司	微油点火	市场价	245,000.00	0.01		
辽宁东方发电有限公司	微油点火	市场价	165,811.97	0.01	76,923.08	
中电投抚顺热电有限责任公司	微油点火	市场价	61,965.81		222,540.16	0.01
贵州西电黔北发电总厂	微油点火	市场价	400,000.00	0.01		
吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	微油点火	市场价	1,110,000.00	0.03		
贵州黔西中水发电有限公司	微油点火	市场价	100,000.00			
吉林吉长热电有限公司	微油点火	市场价	14,421,457.16	0.44		
大板发电有限公司	微油点火	市场价			2,257,777.80	0.08
阜新发电有限公司	微油点火	市场价			49,025.64	

贵州西能电力建设工程有限公司	微油点火	市场价			8,000.00	
中电投贵州金元集团股份有限公司纳雍发电总厂	微油点火	市场价			144,100.00	0.01
中电投电力工程有限公司临河项目部	废水处理	市场价	634,393.17	0.02	5,070,170.94	0.18
中电投贵州金元集团股份有限公司纳雍发电总厂	废水处理	市场价	2,973,389.09	0.09		
中电投平顶山鲁阳发电有限责任公司	废水处理	市场价	240,341.88	0.01		
吉林电力股份有限公司白城发电公司	废水处理	市场价			1,302,623.08	0.05
江西分宜第二发电有限公司	废水处理	市场价			97,000.00	
上海电力股份有限公司吴泾热电厂	废水处理	市场价			5,187,179.49	0.19
中国电能成套设备有限公司	废水处理	市场价			60,000.00	
重庆合川发电有限公司	废水处理	市场价			58,717.94	
江西中电投新昌发电有限公司	脱硫运行	市场价	69,714,867.60	2.14		
重庆合川发电有限责任公司	脱硫实验	市场价	24,974,354.87	0.77		
中国电力投资集团公司	受托管理	协议价	3,750,000.00	0.12	1,500,000.00	0.05

重庆天泰铝业有限 公司	废水处理	合同价	140,256.41			
重庆合川 发电有限 责任公司	环保监测 及视频会 议系统	市场价	345,299.14	0.01		
重庆天泰 铝业有限 公司永川 发电分公 司	生产调度 系统	市场价	150,982.91			
贵州省习 水鼎泰能 源开发有 限责任公 司	电话会议 系统	市场价	45,933.32			
重庆天泰 铝业有限 公司	公章管理 系统	市场价	7,179.49			
重庆江口 水电有限 责任公司	视频会议 系统、局域 网改造	市场价	433,511.95	0.01	766,947.04	0.03
重庆天泰 铝业有限 公司永川 发电分公 司	视频会议 系统	市场价			164,680.78	
重庆渝能 矿业(集 团)有限责 任公司	公文传输 系统	市场价			106,837.61	
重庆中电 狮子滩发 电有限公 司	生产管理 平台建设	市场价	381,196.57	0.01	76,923.08	
沈阳远达 环保工程 有限公司	技术服务	市场价	200,000.00	0.01	400,000.00	0.01

(2) 关联担保情况

单位：元 币种：人民币

担保方	被担保方	担保金额	担保期限	是否履行完毕
重庆九龙电力 股份有限公司	重庆市能源投资 集团公司	152,000,000	2009年12月29日	否

注：公司参股公司重庆天弘矿业有限责任公司向国家开发银行股份有限公司重庆分行申请了盐井一矿项目贷款 3.8 亿元，该公司控股方重庆市能源投资集团公司（本公司的第二大股东）对该项目贷款提供了全额担保，应重庆市能源投资集团公司要求，经双方协商一致，公司按对重庆天弘矿业有限责任公司的出资比例（40%），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。

担保到期日为重庆市能源投资集团公司承担对重庆天弘矿业有限责任公司保证合同项下付款义务之日起两年后。

(3)其他关联交易

<1>借款

2010年4月29日,中电投财务有限公司借款给公司4,000.00万元用于补充流动资金,年率为4.779%,本期发生借款利息1,705,400.00元,截至2010年12月31日,借款本息余额为0元。

<2>存款。

2005年11月25日公司第二次临时股东大会通过了《关于公司在中电投财务有限公司办理结算业务的议案》。经公司2009年度股东大会审议通过,预计公司及控股子公司2010年在中电投财务有限公司结算账户的日最高存款余额将不超过10亿元人民币,2010年1-12月公司及控股子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为805,464,742.43元。截至2010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363,363,051.73元。

<3>共同投资

公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司与中电投核电有限公司、山东核电有限公司共同出资设立中电投山东核环保有限公司,出资比例分别为30%、40%和30%,共同出资金额为2000万元。2010年,中电投远达环保工程有限公司第三届董事会第三十次会议审议通过该公司与中电投核电有限公司、山东核电有限公司共同投资的议案,截至2010年12月31日,中电投山东核环保有限公司实收资本金额为900万元,占应认缴注册资本的45%;其中:中电投远达环保工程有限公司已完成全部出资、共计600万元,中电投核电有限公司出资300万元、占出资金额的37.5%,山东核电有限公司尚未出资。

<4>燃料采购及委托付款

经公司第五届董事会第二十九次会议审议并经公司2009年度股东大会决议通过,公司控股的重庆白鹤电力有限责任公司以及公司第一大股东的控股子公司重庆合川发电有限责任公司和重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司分别与公司控股子公司重庆九龙电力燃料有限责任公司(以下简称:“九龙燃料公司”)签订委托采购燃料合同,同时委托第一大股东中国电力集团公司(或中国电力投资集团公司资金结算管理中心)代为以商业承兑汇票的方式支付款项。

公司及控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司2010年累计委托九龙燃料公司采购燃料额为66,422,743.31元,委托中国电力投资集团公司开具商业承兑汇票(买方付息贴现)71,649,025.08元,2010年共计支付票据贴现利息1,378,518.30元。

2010年,九龙燃料公司向燃料供应商采购燃料,累计委托中国电力投资集团公司开具商业承兑汇票(买方付息贴现)681,135,291.07元,2010年共计支付票据贴现利息12,231,100.71元。

<5>技术服务

2005年,控股子公司中电投远达环保工程有限公司与其联营企业沈阳远达环保工程有限公司(沈阳远达)签订《技术服务及使用许可合同》,就其掌握的烟气脱硫技术和积累的经验,为沈阳远达提供技术指导和技术培训方面的技术服务,允许该公司在不涉及第三方知识产权的前提下使用其技术成果,并持续为沈阳远达提供全面的技术帮助和支持。协议金额200万元,履行期限5年。公司本期确认该项技术服务及使用许可收入20万元,该合同已于2010年6月到期。

5、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
应收票据	上海电力股份有限公司			13,631,200.00	
应收票据	中电投平顶山鲁阳发电有限责任公司	1,600,000.00		21,000,000.00	
应收票据	江西中电投新昌发电有限公司			6,000,000.00	
应收票据	江西中电投景德镇发电有限公司	2,723,219.00			
应收票据	山西漳泽电力河	2,000,000.00			

	津发电分公司				
应收票据	中国电力投资集团	45,624,608.70			
应收票据	吉林电力股份有限公司白城发电公司	117,600.00			
应收账款	重庆江口水电有限责任公司	317,950.00	15,897.50	61,169.00	3,058.45
应收账款	重庆中电狮子滩发电有限公司	43,050.00	2,602.50	9,000.00	450.00
应收账款	重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司	172,550.00	8,627.50		
应收账款	贵州省习水鼎泰能源开发有限公司	4,333.00	216.65		
应收账款	重庆合川发电有限公司	3,675,779.29	184,901.47	11,493,200.29	574,660.01
应收账款	中国电能成套设备有限公司			312,000.00	5,700.00
应收账款	中电投平顶山鲁阳发电有限公司	29,115,891.60	1,562,969.58	28,540,067.80	1,427,003.39
应收账款	中电投抚顺热电有限责任公司	2,726,137.00	136,306.85	3,988,743.00	199,437.15
应收账款	中电投电力工程有限公司(临河项目)	1,435,380.00	106,426.00		
应收账款	中电投电力工程有限公司(彭泽项目)	1,716,000.00	85,800.00		
应收账款	中电投电力工程有限公司(抚顺项目)	4,882,468.00	366,942.62		
应收账款	中电投电力工程有限公司			19,391,777.32	1,374,795.02
应收账款	云南双星绿色能源有限公司	35,000.00	1,750.00		
应收账款	元宝山发电有限责任公司	7,501,122.00	408,119.70	6,008,522.00	300,426.10
应收账款	新乡豫新发电有限责任公司	19,985,731.01	3,579,231.55	20,564,730.01	2,672,103.50
应收账款	通辽霍林河坑口发电有限公司	2,273,000.00	127,300.00	7,573,641.23	347,506.19
应收账款	通辽发电总厂	3,955,803.60	229,080.36	4,779,976.00	238,998.80
应收账款	通辽第二发电有限责任公司	1,449,164.43	72,458.22	3,742,429.43	187,121.47
应收账款	石家庄良村热电有限公司	9,377,117.05	468,855.85		
应收账款	上海外高桥发电有限责任公司	0.50	0.03	880,276.75	44,013.84
应收账款	上海上电漕泾发	15,416,491.00	770,824.55	21,423,991.00	1,071,199.55

	电有限公司				
应收账款	上海电力股份有限公司吴泾热电厂	8,470,665.20	453,578.26	10,102,291.20	505,114.56
应收账款	山西漳泽电力蒲州发电分公司	1,077,290.00	53,864.50		
应收账款	山西漳泽电力河津发电分公司	8,963,952.09	487,464.92	21,255,481.78	1,756,858.68
应收账款	山西蒲光发电有限公司	15,793,773.04	2,953,905.37	24,642,632.36	3,857,990.55
应收账款	青海黄河上游水电开发有限责任公司鑫业分公司	3,720,763.00	264,515.30	4,494,703.70	224,735.19
应收账款	平顶山平东发电有限公司	8,809,684.03	769,118.03	11,809,684.03	1,206,381.86
应收账款	南阳热电有限公司	24,983,837.68	5,093,072.50	24,886,816.68	3,294,514.94
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	580,000.00	29,000.00		
应收账款	辽宁东方发电有限公司	6,597,663.39	441,632.71	7,106,663.39	354,883.17
应收账款	开封光明发电有限公司	284,000.00	28,400.00	1,484,000.00	74,200.00
应收账款	江西中电投新昌发电有限公司	34,918,207.66	1,236,441.00	19,899,490.00	994,974.50
应收账款	江西中电投景德镇发电有限公司	7,597,470.28	379,873.51		
应收账款	江西南昌发电厂	10,600,920.82	2,049,806.00	16,980,253.82	2,595,614.01
应收账款	江西分宜第二发电有限公司			337,400.00	16,870.00
应收账款	江苏常熟发电有限公司	7,138,295.50	356,914.78		
应收账款	吉林电力股份有限公司松花江热电有限公司	9,055,863.67	850,086.37	8,953,219.36	447,660.97
应收账款	吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	10,519,600.00	525,980.00	112,400.00	5,620.00
应收账款	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	31,748,106.50	1,587,405.33	21,111,658.00	1,055,582.90
应收账款	吉林电力股份有限公司浑江发电公司			2,740,682.96	137,034.15
应收账款	吉林电力股份有限公司白城发电公司	12,049,893.13	618,454.66	33,419,111.00	1,670,955.55
应收账款	淮南平圩第二发电有限责任公司	4,700.00	235.00	8,429,770.58	421,488.53

应收账款	贵州中水能源股份有限公司野马寨发电厂	2,803,237.00	140,161.85		
应收账款	贵州星云环保有限公司	6,619,642.91	1,162,886.02	6,367,329.21	628,519.52
应收账款	贵州西能电力建设工程有限公司			701,188.00	70,118.80
应收账款	贵州黔东电力有限公司	1,338,900.00	66,945.00	1,503,890.00	75,194.50
应收账款	贵溪发电有限责任公司			405,000.00	20,250.00
应收账款	阜新发电有限公司(三期)	3,391,439.98	169,572.00	6,889,595.98	278,834.80
应收账款	大连发电有限责任公司	1,951,382.90	97,569.15		
应收账款	大板发电有限公司	1,316,660.00	236,916.00	2,429,940.00	174,122.00
应收账款	朝阳燕山湖发电有限公司	25,010,983.74	1,250,549.19		
应收账款	沈阳远达环保工程有限公司	137,430.00	41,229.00	137,430.00	27,486.00
应收账款	开封金源发电有限责任公司	107,763.08	10,776.31	107,763.08	5,388.15
应收账款	重庆渝能矿业(集团)有限责任公司			12,500.00	625.00
应收账款	中电投金元纳雍发电厂	2,533,680.00	126,684.00		
预付账款	南阳热电有限责任公司	14,640,000.00		14,640,000.00	
预付账款	重庆天弘矿业有限责任公司	16,000,000.00			
预付账款	重庆市能源投资集团公司	8,120,000.00			
其他应收款	北京华电成套设备有限公司	800,000.00	160,000.00	812,600.00	81,260.00
其他应收款	电能(北京)产品认证中心有限公司	180,000.00	36,000.00	180,000.00	18,000.00
其他应收款	电能(北京)招标代理有限公司	50,000.00	2,500.00		
其他应收款	电能(九江)核电有限公司	475.00	23.75		
其他应收款	阜新发电有限责任公司	15,000.00	1,000.00	5,000.00	250.00
其他应收款	贵州黔东电力有限公司	10,000.00	1,000.00	10,000.00	500.00
其他应收款	贵州西能电力建设工程有限公司	118,200.00	5,910.00		

其他应收款	吉林电力股份有限公司	1,000.00	50.00		
其他应收款	江西中电投新昌发电有限公司	20,000.00	2,000.00	20,000.00	1,000.00
其他应收款	上海电力股份有限公司	100,000.00	20,000.00	100,000.00	10,000.00
其他应收款	上海电投管道工程有限公司	30,000.00	1,500.00		
其他应收款	上海上电漕泾发电有限公司	200,000.00	20,000.00	200,000.00	10,000.00
其他应收款	石家庄良村热电有限公司	600,000.00	30,000.00		
其他应收款	元宝山发电有限责任公司	100,000.00	10,000.00	100,000.00	5,000.00
其他应收款	中国电能成套设备有限公司	3,826,878.00	233,672.80	7,350,900.00	364,495.00
其他应收款	重庆天泰铝业有限公司	10,000.00	500.00		
其他应收款	重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司	10,000.00	500.00		
长期待摊费用	中电投山东核环保有限公司			6,419,076.03	

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
	中电投财务有限公司		110,000,000.00
应付账款	中国电力投资集团公司 资金结算中心	270,629,576.44	883,859,258.71
应付账款	重庆中电电力工程有限责任公司	431,244.00	3,833,812.00
应付账款	中电投华北电力工程有限公司		1,333,834.00
应付账款	沈阳远达环保工程有限公司	44,331,880.38	45,846,654.97
应付账款	中电投河南电力检修工程有限公司	561,900.00	1,651,662.00
应付账款	中电投华北电力工程有限公司	457,834.00	
应付账款	重庆合川发电有限责任公司	3,927,459.93	
应付账款	重庆中电电力工程有限责任公司	1,084,289.38	
应付账款	中电投新疆能源有限公司 乌苏热电分公司	9,931,116.80	
应付账款	江西中业兴达电力实业有限公司	89,223.47	
预收账款	朝阳燕山湖发电有限公司		14,109,282.00

预收账款	大连发电有限责任公司		2,381,000.00
预收账款	阜新发电有限责任公司	2,061,550.13	291,290.13
预收账款	江苏常熟发电有限公司		26,847,624.50
预收账款	山西神头发电有限责任公司	8,298,226.60	767,480.00
预收账款	沈阳远达环保工程有限公司		200,000.00
预收账款	中电投新疆能源有限公司乌苏热电分公司	9,931,116.80	7,326,946.80
预收账款	重庆中电碳素有限公司	21,090.00	
预收账款	山东核电有限公司	24,339,000.00	
预收账款	辽宁清河发电有限责任公司	15,508,593.00	
预收账款	重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司	8,000,000.00	
应付利息	中电投财务公司		58,320.00
其他应付款	中国电力投资集团公司	21,286,006.59	13,515,809.05
其他应付款	重庆中电电力工程有限责任公司	68,777.00	216,308.50
其他应付款	中电投华北电力工程有限公司		7,395.00
其他应付款	中电投河南电力检修工程有限公司	100,000.00	100,000.00
其他流动负债	中国电力投资集团公司	200,000,000.00	

(四) 股份支付:

无

(五) 或有事项:

1、产品质量保证

公司控股子公司中电投远达环保工程有限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。

2、票据贴现

截至 2010 年 12 月 31 日，公司控股子公司重庆九龙电力燃料有限责任公司已贴现未到期商业票据金额合计

465,446,842.77 元，公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司已贴现未到期票据金额为 19,705,376.42 元。

3、对外担保

公司参股公司重庆天弘矿业有限责任公司向国家开发银行股份有限公司重庆分行申请了盐井一矿项目贷款 3.8 亿元，该公司控股方重庆市能源投资集团公司（本公司的第二大股东）对该项目贷款提供了全额担保，应重庆市能源投资集团公司要求，经双方协商一致，公司按对重庆天弘矿业有限责任公司的出资比例（40%），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。

(六) 承诺事项:

1、重大承诺事项

截止 2010 年 12 月 31 日，本公司没有其他需要披露的重大承诺事项。

2、前期承诺履行情况

截止 2010 年 12 月 31 日，本公司没有其他需要披露的前期承诺履行情况。

(七) 资产负债表日后事项:

1、其他资产负债表日后事项说明

本公司于 2011 年 1 月 12 日召开 2011 年第一次(临时)股东大会, 通过关于公司非公开发行股票方案的议案。

(八) 其他重要事项:

1、其他

(1) 本公司于 2010 年 9 月 16 日召开六届四次董事会临时会议, 通过向控股股东中国电力投资集团公司(以下简称“中电投”)非公开发行人民币普通股(A 股)股票方案的议案: 本次发行股票数量不超过 18,538 万股(含 18,538 万股), 发行价格为 9.17 元/股; 中电投以现金认购。本次募集资金拟用于收购中电投下属企业拥有的平顶山鲁阳发电 2×1000MW 机组等 9 个脱硫资产项目及对脱硫资产中在建项目的后续投入, 目标资产的定价按经国有资产监督管理机构备案的资产评估值为依据确定。上述事项构成关联交易。

2010 年 12 月 26 日, 本公司第六届董事会第七次(临时)会议审议通过了《关于非公开发行股票募集资金数额及用途的议案》, 通过关于非公开发行股票收购资产的审计, 评估相关事项的议案, 定于 2011 年 1 月 12 日召开公司 2011 年第一次(临时)股东大会。

2010 年 12 月 28 日, 本公司公告了非公开发行 A 股股票预案。

本公司于 2011 年 1 月 12 日召开 2011 年第一次(临时)股东大会, 通过关于公司非公开发行股票方案的议案。

(2) 公司于 2007 年 11 月 22 日召开五届十一次董事会临时会议, 审议同意重庆长江水运股份有限公司吸收合并西南证券有限责任公司(下称: 西南证券), 公司以持有西南证券股权 2,500 万股(计 5,000 万元人民币出资, 已计提减值准备 2,500 万元, 占西南证券合并前注册资本的 1.07%) 交换长运股份新增股份。

2009 年 2 月 17 日, 重庆长江水运股份有限公司重大资产出售暨吸收合并西南证券有限责任公司业已完成, 公司原持有的西南证券有限责任公司 2,500 万股股权转让为存续的西南证券股份有限公司的 1,775 万股股份。

根据《企业会计准则 22 号-金融工具确认和计量》、《企业会计准则解释第 3 号》和公司董事会的相关决议, 公司将西南证券的投资划分为可供出售金融资产, 期末以公允价值计量, 其公允价值参照中国证监会《关于证券投资基金执行〈企业会计准则〉估值业务及份额净值计价有关事项的通知》(证监会计字[2007]21 号) 中非公开发行有明确锁定期的股票的公允价值确定方法计算确定。即:

$$FV=C+(P-C) \times (D1-Dr)/D1$$

其中:

FV 为估值日该非公开发行有明确锁定期的股票的价值;

C 为该非公开发行有明确锁定期的股票的初始取得成本(因权益业务导致市场价格除权时, 应于除权日对其初始取得成本作相应调整);

P 为估值日在证券交易所上市交易的同一股票的市价;

D1 为该非公开发行有明确锁定期的股票锁定期所含的交易所的交易天数;

Dr 为估值日剩余锁定期, 即估值日至锁定期结束所含的交易所的交易天数(不含估值日当天)。

截至 2010 年 12 月 31 日, 公司对西南证券投资的账面价值为 138,271,383.20 元(其中账面成本 25,000,000.00 元, 公允价值变动 113,271,383.20 元), 2009 年 12 月 31 日账面价值为 117,939,624.32 元, 2010 年 12 月 31 日账面价值为 138,271,383.20 元, 2010 年度公允价值变动金额为 20,331,758.88 元, 本期确认递延所得税负债 3,049,763.83 元。

(九) 母公司财务报表主要项目注释

1、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:								
应收电费	48,468,885.00	100.00			35,931,006.53	100.00		

组合小计	48,468,885.00	100.00			35,931,006.53	100.00		
合计	48,468,885.00	/		/	35,931,006.53	/		/

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	48,468,885.00	
合计	48,468,885.00	

(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(%)
重庆市电力公司	非关联方	45,439,597.60	1 年以内	93.75
中电投远达环保有限公司	子公司	3,029,287.40	1 年以内	6.25
合计	/	48,468,885.00	/	100.00

(4) 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(%)
中电投远达环保有限公司	子公司	3,029,287.40	6.25
合计	/	3,029,287.40	6.25

2、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(%)
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	7,888,730.00	93.40	2,188,730.00	27.75	14,758,730.00	99.81	9,358,730.00	63.41

其他应收款								
应收小额备用金	557,028.14	6.60			28,137.53	0.19		
组合小计	8,445,758.14	100.00	2,188,730.00		14,786,867.53	100.00	9,358,730.00	
合计	8,445,758.14	/	2,188,730.00	/	14,786,867.53	/	9,358,730.00	/

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	6,000,000.00	76.06	300,000.00			
1 至 2 年				6,000,000.00	40.65	600,000.00
5 年以上	1,888,730.00	23.94	1,888,730.00	8,758,730.00	59.35	8,758,730.00
合计	7,888,730.00	100.00	2,188,730.00	14,758,730.00	100.00	9,358,730.00

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	557,028.14	
合计	557,028.14	

(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 (%)
重庆斯瑞达电力经济发展总公司	非关联方	6,000,000.00	1 年以内	71.04
重庆市模具中心	非关联方	1,760,000.00	5 年以上	20.84
重庆拓源电力公司	非关联方	128,730.00	5 年以上	1.52
职工备用金	非关联方	557,028.14	1 年以内	6.60
合计	/	8,445,758.14	/	100.00

3、 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
中电投远达环保工程有限公司	76,172,037.31	76,172,037.31		76,172,037.31			66.44	66.44	
重庆中电自能科技有限公司	5,035,101.26	5,035,101.26		5,035,101.26			72.78	72.78	
重庆白鹤电力有限责任公司	268,800,000.00	268,800,000.00		268,800,000.00			60.00	60.00	

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		进入破产清算程序
重庆九龙电力燃料有限责任公司	8,000,000.00	8,000,000.00		8,000,000.00			80.00	80.00	
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	

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	本期计提减值准备	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
重庆江口水电有限责任公司	80,000,000.00	106,863,165.65	14,581,843.39	121,445,009.04			4,000,000.00	20.00	20.00	

重庆天弘矿业 有限公司	80,000,000.00	80,000,000.00		80,000,000.00				40.00	40.00	
----------------	---------------	---------------	--	---------------	--	--	--	-------	-------	--

4、 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	336,922,689.36	297,784,190.14
其他业务收入	5,465,276.24	2,261,491.27
营业成本	340,863,002.75	283,268,663.52

(2) 主营业务（分行业）

单位：元 币种：人民币

行业名称	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	336,922,689.36	336,713,002.75	297,784,190.14	281,851,116.23
合计	336,922,689.36	336,713,002.75	297,784,190.14	281,851,116.23

(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	336,922,689.36	336,713,002.75	297,784,190.14	281,851,116.23
合计	336,922,689.36	336,713,002.75	297,784,190.14	281,851,116.23

公司主营业务收入主要为销售电力给重庆市电力公司。

5、 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	7,610,000.00	14,580,088.00
权益法核算的长期股权投资收益	19,661,843.39	19,253,282.51
其它		878,141.24
合计	27,271,843.39	34,711,511.75

(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
中电投财务有限公司	7,610,000.00	14,580,088.00	分红减少
合计	7,610,000.00	14,580,088.00	/

(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	19,661,843.39	19,253,282.51	盈利变化
合计	19,661,843.39	19,253,282.51	/

6、 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	-11,196,042.11	2,754,084.11
加：资产减值准备	-7,170,000.00	1,414,469.80
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	26,023,878.44	31,832,528.11
无形资产摊销	107,211.84	109,889.15
长期待摊费用摊销		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）	-62,148.30	-200.00
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）	12,759,839.59	14,459,851.48
投资损失（收益以“-”号填列）	-27,271,843.39	-34,711,511.75
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	1,009,860.16	250,607.54
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）	-233,235.44	2,519,754.33
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-32,389,123.30	10,075,664.13
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	14,730,470.07	46,440,427.38
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-23,691,132.44	75,726,754.16
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	30,500,600.92	63,118,500.71
减：现金的期初余额	63,118,500.71	73,231,801.08
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	-32,617,899.79	-10,113,300.37

(十) 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

单位：元 币种：人民币

项目	金额
非流动资产处置损益	55,811.92
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	7,331,395.81
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,046,588.05
所得税影响额	1,035,795.73
少数股东权益影响额（税后）	2,169,880.07
合计	3,134,943.88

2、 净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	2.89	0.08	0.08
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.55	0.07	0.07

重庆九龙电力股份有限公司董事会 对内部控制的自我评价报告

重庆九龙电力股份有限公司全体股东：

重庆九龙电力股份有限公司公司董事会（以下简称“董事会”）对建立和维护充分的财务报告相关内部控制制度负责。

财务报告相关内部控制的目标是保证财务报告信息真实完整和可靠、防范重大错报风险。由于内部控制存在固有局限性，因此仅能对上述目标提供合理保证。

董事会已按照《企业内部控制基本规范》要求对财务报告相关内部控制进行了评价，并认为其在 2010 年 12 月 31 日（基准日）有效。公司聘请的天职国际会计师事务所有限公司已为公司董事会作出的对内部控制的自我评价报告进行了鉴证。现将公司对内部控制的自我评价报告汇报如下：

一、公司的基本情况

重庆九龙电力股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）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。截止 2010 年 12 月 31 日，中国电力投资集团公司持有本公司股份 102,412,197.00 股，占公司股本总数的 30.62%，系公司的控股股东。

公司属电力行业，主要从事电力生产、电力技术服务，销售电机及输变电设备等。公司注册地址为重庆市高新技术产业开发区九龙园区盘龙村 113 号。办公地址：重庆市九龙坡区杨家坪前进支路 15 号。法定代表人为刘渭清先生。

二、内部会计控制的目标及内部会计控制建立遵循的原则

(一) 内部控制的目标

内部控制的目标是合理保证企业经营管理合法合规、资产安全、财务报告及相关信息真实完整，提高经营效率和效果、促进企业实现发展战略。

（二）内部会计控制建立遵循的原则

1、全面性原则。

内部控制应当贯穿决策、执行和监督全过程，覆盖企业及其所属单位的各种业务和事项。

2、重要性原则。

内部控制应当在全面控制的基础上，关注重要业务事项和高风险领域。

3、制衡性原则。

内部控制应当在治理结构、机构设置及权责分配、业务流程等方面形成相互制约、相互监督，同时兼顾运营效率。

4、适应性原则。

内部控制应当与企业经营规模、业务范围、竞争状况和风险水平等相适应，并随着情况的变化及时加以调整。

5、成本效益原则。

内部控制应当权衡实施成本与预期效益，以适当的成本实现有效控制。

三、内部会计控制制度建立健全的情况

（一）内部环境

1、公司治理

本公司按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》等法律、

行政法规、部门规章和《公司章程》的规定，制定了《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》和《监事会议事规则》，明确规定了公司股东大会、董事会、监事会的职责权限和履行程序。

（1）股东与股东大会

公司能够积极维护所有股东的合法权益，力求确保全体股东享有平等地位，充分行使股东的权利。报告期内公司共召开了 3 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》、《公司章程》、《公司股东大会议事规则》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）董事及董事会

董事会对股东大会负责，依法行使公司的经营决策权。董事会由 15 名董事组成，其中独立董事 5 名，董事会下设有战略委员会、审计委员会、薪酬与考核委员会、提名委员会四个专门委员会，并制订了《董事会战略委员会议事规则》、《董事会审计委员会议事规则》、《董事会薪酬与考核委员会议事规则》和《董事会提名委员会议事规则》。报告期内，公司董事会共召开了 9 次会议，公司董事会会议能够按照有关规定召集、召开，并对会议内容记录完整、准确，并妥善保存。独立董事认真履行了职责，对公司重大投资、关联交易、资产管理、信息披露等方面提供了有益的意见，为进一步完善公司的法人治理结构，促进公司的健康、稳定发展起到了积极的推动作用。

（3）监事与监事会

公司监事会由 5 名监事组成，其中职工监事 2 人，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6次会议，公司监事会会议能够按照有关规定召集、召开，对会议内容完整、准确记录，并妥善保存。

（4）控股股东

公司与控股股东及其关联企业在业务、人员、资产、机构及财务等方面完全独立，保证了公司具有独立完整的业务及自主经营能力。

（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，在经济活动中，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。

2、独立董事制度及运行情况

公司根据《上市公司治理准则》、《关于加强社会公众股股东权益保护的若干规定》和《公司章程》的规定制定了《独立董事工作制度》，规定独立董事除具有公司法和相关法规赋予董事的职权外，独立董事在重大关联交易、提名、任免董事、聘任或解聘高级管理人员、独立聘请外部审计机构和咨询机构等方面可发表独立意见，保证了独立董事客观独立判断和独立履行职责。公司现任5名独立董事中有4人具备上市公司独立董事的任职资格（1名新增补的独立董事将参加最近一期监管机构组织的资格培训）。报告期内，独立董事均以直接或委托其他独立董事的方式出席了董事会、股东大会，依法履行了独立董事职责，并对重大关联交易、聘任审计机构等事项发表了独立意见，勤勉地履行了独立董事的职责。

3、内部审计制度及运行情况

董事会负责内部控制的建立健全和有效实施。《公司章程》规定公司内部审计制度和审计人员职责由董事会批准后实施，审计负责人向董事会负责并报告。董事会下设立审计委员会，审计委员会负责审查企业内部控制，监督内部控制的有效实施和内部控制自我评价情况，协调内部控制审计及其他相关事宜等；监事会对董事会建立、实施内部控制进行监督；经理层组织企业内部控制的日常运行，建立了较为完善的内部控制监督体系。

公司设立审计与内控部，并制定了《内部控制评估、健全和完善实施方案》、《风险管理及内部控制建设规划》、《内部控制审核指导意见》、《内部控制制度评审实施办法》等内部审计制度，审计与内控部负责对公司本部及参控股公司的审计监督、风险控制和内控制度的检查与评估。

报告期内，审计与内控部通过对公司本部及参控股公司的审计监督，合理保证了财务信息的真实性和完整性以及经营活动的效率和效果。审计与内控部通过日常检查及专项检查对各业务领域的控制执行情况进行检查和评估，保证内控执行质量，对监督过程中发现的内部控制缺陷，及时跟踪整改，确保内控制度的有效实施。

4、人力资源

人才是本公司的核心竞争力，公司人力资源部门制定了《公司劳动合同管理办法》、《公司外聘专家管理办法》、《考勤管理办法》、《社会保险及公积金管理办法》、《公司培训工作考核暂行办法》等人力资源制度，涉及招聘、培训、晋升及薪酬各方面，切实加强员工外部招

聘、内部调配、培训管理和职业生涯的管理，不断提升人力资源对于企业战略的支撑能力。

公司重视特定工作岗位专业能力要求，以及达到该要求所需的专业知识及胜任能力。报告期内，公司及下属子公司平均从业人数 693 人，其中专科以上学历人数占总从业人数比例为 87%，公司还根据工作需要，针对不同岗位开展了后续教育，使公司员工目前都能胜任公司的工作岗位。

公司构建了财务业绩、运营效率、安全与环保指标的综合绩效管理体系，并据此对总部、各控股公司进行考核。公司每年组织季度考核、年度考核，考核结果为奖金分配、先进组织和个人评选、内部升迁等工作提供依据。

5、企业文化

公司重视诚信及道德价值观念的沟通及落实，长期重视诚信企业文化的营造和保持，建立了《员工行为规范》，报告期内，公司通过对诚信文化及道德价值观念的宣传以及管理人员的身体力行营造和保持了诚信的企业文化。

（二）风险评估

公司制定了识别、计量、监测和管理风险的制度、程序和方法，对证券投资、外汇(币)交易、委托理财、房地产投资等高风险业务建立了专门的管理办法，用以识别并评估可能存在的风险。高级管理层基本能保障及时识别风险，并以风险评价报告的形式传递给决策层。

（三）控制活动

1、财务管理控制

公司为了确保会计信息质量、保护资产的安全与完整，根据《会计法》、《财政部内部会计控制规范》、《上市公司内部控制指引》等法规制度，制定了《公司经营管理责任追究制度》、《公司预算管理办法》、《公司资金管理办法》、《公司会计基础工作制度》、《公司项目前期费用管理办法》、《公司预付账款支付管理办法》等一系列规章制度，完善了公司内部财务会计控制体系。

2、对控股子公司的监督

公司通过委派高级管理人员对控股子公司实行控制。总经理、财务负责人等核心岗位由公司推荐人员担任，公司对涉及财务管理、重大投资、人事及信息披露等重大事项实行统一管理。

报告期内，公司总部各职能部门对控股子公司各职能部门进行了有效的指导、服务和监督，其中：财务资产部审阅了控股子公司的定期财务报告，并对资金收支情况进行实时监督；工程与物资部对控股子公司新项目及在建项目建设进行全程指导；安全监督和生产部对控股子公司安全、环保问题进行了全面监控，报告期内，公司对控股子公司实施了有效控制。

3、关联交易的内部控制

公司严格依据中国证监会和上海证券交易所对关联交易披露的规定及《公司法》、《公司章程》等相关法律法规的规定，规范公司关联交易的内容、关联交易的定价原则、关联交易决策程序和审批权限，保证公司与关联方之间订立的关联交易合同符合公平、公开、公正的原则，确保公司的关联交易行为不损害公司和全体股东的利益。报告期内，公司对关联交易履行了决策程序，独立董事发表了独立意见，

并及时履行了信息披露义务。

4、对外担保的内部控制

公司在《章程》中明确了股东大会、董事会关于对外担保事项的审批权限，明确了违反审批权限和审议程序的责任追究机制，并制定了《公司担保管理制度》，规定了担保工作职责、担保的工作内容、担保的工作程序，加强了担保管理，全面规范了公司担保行为，防范经营风险。报告期内，公司对担保事项履行了审议程序，并及时履行了信息披露义务。

5、公司募集资金使用的内部控制

为了规范本公司募集资金的管理和运用，保护投资者的利益，依据《公司法》、《证券法》、《上市公司证券发行管理办法》、《关于进一步规范上市公司募集资金使用的通知》、《上海证券交易所上市规则》以及《公司章程》等有关法律、法规、规章的规定和要求，结合公司实际情况，公司制定了《募集资金管理办法》。根据《募集资金管理办法》，公司在进行募集资金项目投资时，资金支出必须严格履行资金使用审批手续，公司独立董事和监事须对募集资金使用情况进行了监督，定期就募集资金使用情况进行检查。报告期内，公司严格按照《公司募集资金管理办法》的规定和要求，对募集资金的存放和使用进行有效的监督和管理，以确保用于募集资金投资项目的建设。

6、公司重大投资的内部控制

根据《公司法》、《公司章程》等规定，公司制定了《项目投资与风险控制管理办法》、《公司证券投资管理暂行办法》，明确了项目投资的审批权限及审议程序、投资事项研究评估、投资计划的进展跟踪、

投资的风险与控制及考核与奖惩等事项；加强了对证券投资的管理，防范和降低了投资风险。公司在报告期内未进行证券投资，也不存在使用他人账户或向他人提供资金进行证券投资的情况，未有违反《公司证券投资管理暂行办法》的情形发生。

7、信息披露的内部控制

公司制定了《公司信息披露制度》、《投资者关系管理暂行办法》、《公司法人治理及信息披露工作考核管理办法》等信息披露制度，明确规定了公司信息披露的范围、程序、责任人和一般要求，完整披露所有对公司股票交易可能产生较大影响的信息。公司重视投资者关系管理，通过电话、电子信箱、网站、现场接待及参加机构交流会等多种方式，加强与投资者的沟通。公司在报告期内对外信息披露严格按照《公司信息披露制度》进行，信息披露真实、完整、准确、及时。

（四）信息与沟通

公司在日常经营过程中，建立了定期与不定期的信息沟通制度，并通过各种业务交流会、总经理办公会等方式，及时了解公司经营信息，保证公司的有效运作。

在与客户、合作伙伴、投资者和员工关系等方面，公司已建立起较完整透明的沟通渠道。对客户，公司本着与客户共同成长的原则，通过各种投诉沟通渠道，与客户进行良性互动；对投资者，通过在公开网站及时公告经营信息、设立投资咨询栏目和公开联系方式等，保证投资者及时了解公司的经营动态，加强了对公司的理解和信任；对员工，设立了多种沟通渠道，保证沟通顺畅有效；对合作伙伴，倡导合作共赢，保持良好的合作关系。报告期内，公司内部及公司与客户、

合作伙伴、投资者和员工保持了有效的沟通。

（五）监督与纠正机制

公司设立审计与内控部为内部审计部门，授权其对各部门、岗位、各项业务实施全面监控和评价；审计与内控部可直接报告董事会或其下设的审计委员会，具有独立性；并建立整改制度，使发现的问题能得到及时纠正。

四、重点控制活动中的问题及整改计划

通过公司自我评价及整改，截至 2010 年 12 月 31 日，本公司内部控制体系健全，未发现对公司治理、经营管理及持续发展有重大影响的缺陷。

五、内部控制自我评价结论

董事会认为：公司建立了较为完善的内部控制体系，符合国家有关法律、法规的规定和要求，公司的内部控制制度具有合法性、合理性和有效性，公司的法人治理、财务管理、对外担保、关联交易和信息披露等事项均严格按照公司各项内部控制制度的规定进行，同时，公司各项内部控制制度的有效执行，能够合理保证了公司各项经营活动有序开展，确保公司发展战略的实施和经营目标的实现；能够合理保证公司财务会计资料的真实性、合法性、完整性以及公司财产的安全、完整；能够真实、准确、及时、完整地进行信息披露，确保公开、公平、公正的对待所有投资者，切实保证公司和投资者的利益。

由于内部控制的固有局限性，内外部环境的持续变化，可能导致原有控制活动不适用或出现偏差，为此，公司将及时进行内部控制体系的补充和完善，保证内部控制制度的有效运行。

综上，公司认为：公司按照已制定的内部控制制度标准于 2010 年 12 月 31 日在所有重大方面保持了与财务报表相关的有效的内部控制。

重庆九龙电力股份有限公司董事会

二〇一一年一月二十七日