

重庆九龙电力股份有限公司

600292

2009 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.....	4
五、董事、监事和高级管理人员.....	6
六、公司治理结构.....	9
七、股东大会情况简介.....	12
八、董事会报告.....	12
九、监事会报告.....	17
十、重要事项.....	18

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。

(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	关越
伍源德	独立董事	因病	
余剑锋	独立董事	因公	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	76,340,440.26
利润总额	87,669,706.87
归属于上市公司股东的净利润	51,692,649.05
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	43,569,812.33
经营活动产生的现金流量净额	1,275,151,159.98

(二) 非经常性损益项目和金额

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额
非流动资产处置损益	929,142.61
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	15,100,164.59
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	-11,490,000.00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-4,700,040.59
其他符合非经常性损益定义的损益项目	11,628,876.04
所得税影响额	-875,787.64
少数股东权益影响额（税后）	-2,469,518.29
合计	8,122,836.72

(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	2009 年	2008 年	本期比上年 同期增减(%)	2007 年
营业收入	2,781,932,342.10	2,198,067,280.29	26.56	2,414,980,776.11
利润总额	87,669,706.87	-174,447,372.38	不适用	102,532,267.37
归属于上市公司股东的净利润	51,692,649.05	-131,207,991.64	不适用	60,410,910.07
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益的净利润	43,569,812.33	-123,144,284.79	不适用	60,388,904.04
经营活动产生的现金流量净额	1,275,151,159.98	101,773,268.20	1,152.93	304,443,523.55
	2009 年末	2008 年末	本期末比上年 同期末增减(%)	2007 年末
总资产	5,323,270,826.25	4,327,569,371.76	23.01	4,069,970,374.82
所有者权益（或股东权益）	884,291,301.44	754,294,497.35	17.23	923,401,376.33

主要财务指标	2009 年	2008 年	本期比上年同期 增减(%)	2007 年
基本每股收益 (元 / 股)	0.15	-0.39	不适用	0.18
稀释每股收益 (元 / 股)	0.15	-0.39	不适用	0.18
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元 / 股)	0.13	-0.37	不适用	0.18
加权平均净资产收益率 (%)	6.35	-16.06	不适用	6.62
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	5.36	-15.07	不适用	6.54
每股经营活动产生的现金流量净额 (元 / 股)	3.81	0.30	1,152.93	0.91
	2009 年末	2008 年末	本期末比上年同期 末增减(%)	2007 年末
归属于上市公司股东的每股净资产 (元 / 股)	2.64	2.25	17.23	2.76

(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	117,939,624.32	
合计		117,939,624.32	117,939,624.32	

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

单位:股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年未限售股数	限售原因	解除限售日期
中国电力投资集团公司	102,412,197	102,412,197		0	公司第一大股东中国电力投资集团公司股改时承诺:自股权分置改革方案实施之日起,在三十六个月内不通过证券交易所挂牌交易出售所持股份 102,412,197 股。	2009 年 1 月 21 日
重庆市能源投资集团公司	15,808,742	15,808,742		0	在禁售规定期满后,通过证券交易所挂牌交易出售原非流通股股份,出售数量占该公司股份总数的比例在十二个月内不得超过百分之五,在二十四个月内不得超过百分之十。	2009 年 1 月 21 日
合计	118,220,939	118,220,939		0	/	/

(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		40,564 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	14.73	49,258,742			冻结 3,180,000
重庆松藻煤电有限责任公司	国有法人	1.47	4,925,875			无
重庆市能源投资集团物资有限责任公司	国有法人	0.98	3,283,917			无
重庆天府矿业有限责任公司	国有法人	0.98	3,283,917			无
重庆重铁物流有限公司	其他	0.66	2,203,917	-1,080,000		无
卢均	未知	0.64	2,130,000	2,130,000		无
重庆天府矿业有限责任公司物资供应分公司	国有法人	0.38	1,285,654			无
肖裕福	未知	0.30	1,018,488	1,018,488		无
深圳市越众投资控股股份有限公司	未知	0.28	926,800	926,800		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		49,258,742		人民币普通股		
重庆松藻煤电有限责任公司		4,925,875		人民币普通股		
重庆市能源投资集团物资有限责任公司		3,283,917		人民币普通股		
重庆天府矿业有限责任公司		3,283,917		人民币普通股		
重庆重铁物流有限公司		2,203,917		人民币普通股		
卢均		2,130,000		人民币普通股		
重庆天府矿业有限责任公司物资供应分公司		1,285,654		人民币普通股		
肖裕福		1,018,488		人民币普通股		
深圳市越众投资控股股份有限公司		926,800		人民币普通股		

注：（1）上述股东中重庆松藻煤电有限责任公司、重庆市能源投资集团物资有限责任公司、重庆天府矿业有限责任公司、重庆天府矿业有限责任公司物资供应分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）报告期内，公司第二大股东在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司的帐户名已由原“重庆市建设投资公司”更名为“重庆市能源投资集团公司”（该事项详见 2009 年 10 月 24 日《中国证券报》、《上海证券报》）。

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

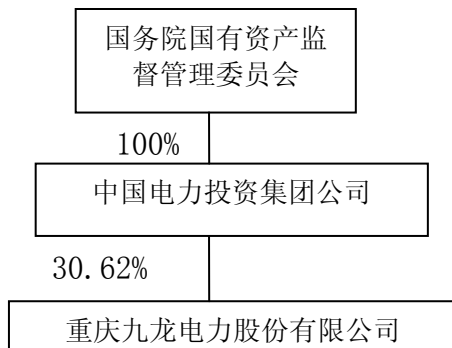
中国电力投资集团公司成立于 2003 年，是本公司第一大股东，注册资本为人民币 12,000,000,000 元。公司注册地址：北京市西城区金融大街 28 号院 3 号楼；法定代表人：陆启洲。公司经营范围为：实业投资管理；电源的开发、投资、建设、经营及管理；组织电力（热力）生产、销售；电能设备的成套、配套、监造、运行及检修；电能及配套设备的销售；工程建设与监理；招投标代理；电力及相关技术的科技开发；电力及相关业务的咨询服务、物业管理；自营和代理各类商品和技术的进出口（国家限

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。

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	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	董事长兼党委书记	男	51	2006年9月22日	2009年9月22日	0	0	40.43	否
蒲恒荣	副董事长	男	56	2008年4月29日	2009年9月22日	0	0		是
郑武生	董事兼总经理	男	43	2006年9月22日	2009年9月22日	0	0	40.43	否
黄宝德	董事	男	46	2006年9月22日	2009年9月22日	0	0		是
武丽艳	董事	女	41	2006年9月22日	2009年9月22日	0	0		是
王元	董事	男	54	2006年9月22日	2009年9月22日	0	0		是
关越	董事	男	41	2006年9月22日	2009年9月22日	0	0		是
龙泉	董事兼财务总监	男	37	2006年9月22日	2009年9月22日	0	0	34.74	否
吴尚亨	董事	男	61	2006年9月22日	2009年9月22日	0	0		是
杜建钧	董事	男	56	2006年9月22日	2009年9月22日	0	0		是
卢啸风	独立董事	男	47	2006年9月22日	2009年9月22日	0	0	3.00	否

伍源德	独立董事	男	66	2006年9月22日	2009年9月22日	0	0	3.00	否
宋纪生	独立董事	男	64	2007年11月7日	2009年9月22日	0	0	3.00	否
余剑锋	独立董事	男	39	2008年11月21日	2009年9月22日	0	0	0.25	否
陈友坤	独立董事	男	37	2008年11月21日	2009年9月22日	0	0	0.25	否
李云鹏	监事会主席	男	45	2007年4月25日	2009年9月22日	0	0		是
彭冬曲	监事	男	41	2006年9月22日	2009年9月22日	0	0		是
魏 鹏	监事	男	54	2009年4月21日	2009年9月22日	0	0		是
傅钟泉	监事	男	45	2006年9月22日	2009年9月22日	0	0	18.82	否
曹 霞	监事	女	47	2006年9月22日	2009年9月22日	0	0	16.46	否
刘 艺	副总经理	男	53	2006年9月22日	2009年9月22日	0	0	34.74	否
李国锋	副总经理兼 总工程师	男	47	2008年10月8日	2009年9月22日	0	0	23.79	否
谢兴旺	副总经理	男	45	2008年10月8日	2009年9月22日	0	0	23.79	否
邢元怡	副总经理	男	55	2008年12月11日	2009年9月22日	0	0	22.70	否
黄青华	董事会秘书兼 总法律顾问	女	37	2006年9月22日	2009年9月22日	0	0	33.97	否
合计	/	/	/	/	/			299.37	/

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，现任本公司董事长兼党委书记。

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，现任公司董事兼总经理。

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。

武丽艳：曾任中国电力投资集团公司财务与产权管理部预算管理高级主管，中国电力投资集团公司财务与产权管理部预算管理处处长，现任中国电能成套设备有限公司财务总监。

王 元：曾任中国电力投资集团公司安全监督与生产部高级主管，现任中国电力投资集团公司科技环保信息部环境保护处处长。

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。

龙 泉：曾任公司财务负责人兼财务资产部经理，现任公司董事兼财务总监。

吴尚亨：曾任重庆市建设投资公司资产经营处副处长，重庆市能源投资集团公司资产经营处调研员，现已退休。

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政策法规部部长。

卢啸风：现任重庆大学能源环境研究所副所长，锅炉燃烧研究室主任。

伍源德：曾任重庆市国民经济和社会发展“十一五”规划专家咨询委员会委员、重庆市计划委员会学术委员会顾问、重庆社会科学院特聘研究员，现任重庆工商大学客座教授。

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，现已退休。

余剑锋：曾任重庆天健会计师事务所项目经理，审计部副经理、经理，专业标准部经理，高级经理；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。

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。

傅钟泉：曾任公司九龙西厂生产部主任，现任公司九龙发电分公司副总经理。

曹霞：曾任重庆九龙电力股份有限公司九龙发电厂财务部经理，现任公司财务资产部主管。

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：曾任山西永济热电厂厂长，山西永济热电有限责任公司筹备组组长，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，现任公司董事会秘书兼总法律顾问。

(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
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
武丽艳	中国电能成套设备有限公司	财务总监			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
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
杜建钧	重庆市能源投资集团公司	法律事务部部长			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
郑武生	重庆江口水电有限责任公司	董事			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
	中电投财务有限公司	董事			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	2009 年度，公司董事、监事、高管人员领取的报酬总额为 299.37 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
刘宗镛	监事	离任	退休
魏鹏	监事	聘任	增补

(五) 公司员工情况

在职员工总数	171
公司需承担费用的离退休职工人数	16
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
管理人员	59
技术人员	28
生产人员	84
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士及硕士研究生	11
大学本科	45
大专	60
中专及以下学历	55

六、公司治理结构

(一) 公司治理的情况

报告期内，公司认真按照中国证监会《关于开展加强上市公司治理专项活动有关事项的通知》有关要求，结合中国证监会重庆监管局对公司进行巡检后所提出的规范意见，对公司法人治理结构进行了持续整改和不断完善。

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

1、股东与股东大会：公司能够积极维护所有股东，特别是中小股东的合法权益，确保全体股东享有平等地位，充分行使自己的权利。报告期内公司共召开了两次股东大会，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：公司全体董事能够遵守法律、法规和《公司章程》的规定，以维护公司和股东利益为原则，忠实、诚信、勤勉地履行职责。报告期内，公司董事会共召开了八次会议，公司董事会会议能够按照有关规定召集、召开，记录完整、准确，并妥善保存；报告期内，独立董事认真履行职责，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。

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四次会议，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：为进一步规范公司治理结构，公司制订了《审计委员会年报工作规程》、《独立董事年报工作制度》、《公司对外信息报送管理办法》、《公司年报信息披露重大差错责任追究管理办法》等制度，完善了公司治理制度体系。

2009年6月，按照中国证监会《上市公司检查办法》有关规定，中国证监会重庆监管局针对公司治理、规范运作等方面对公司进行了现场检查，7月上旬公司收到《关于重庆九龙电力股份有限公司现场检查问题的监管意见函》（渝证监市函[2009]67号）。针对现场检查中发现的不足，公司高度重视，逐一进行了深入分析，查找原因，制订了切实可行的整改措施，并以此为契机，全面清理了应收款项，完善了财务核算收入确认的流程，进一步规范了信息披露内部流程。截至2009年12月31日，公司已基本完成了各项整改内容。关于中电投远达环保工程有限公司核废处置场项目前期费用的整改事宜，中电投远达环保工程有限公司拟与中电投核电有限公司等几家单位共同组建项目公司（其中远达公司参股30%），并由新成立的项目公司归还中电投远达环保工程有限公司为核废处置场项目发生的前期费用。目前，项目公司预核名（山东海纳核环保有限公司）及验资账户均已取得，但由于项目公司设立程序繁琐等原因，截止2010年3月15日该项工作尚未全部完成。该项工作预计在4月29日全部完成。

在今后的工作中，公司将持续深入开展公司治理活动，不断加强相关人员的培训和学习，提高规范运作意识和治理水平，促进公司的规范、健康、快速发展。

（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	8	7	5	1	0	否
蒲恒荣	否	8	8	5	0	0	否
郑武生	否	8	7	5	1	0	否
黄宝德	否	8	5	5	2	1	否
武丽艳	否	8	6	5	2	0	否
王元	否	8	5	5	3	0	否
关越	否	8	6	5	2	0	否
龙泉	否	8	8	5	0	0	否
吴尚亨	否	8	6	5	2	0	否
杜建钧	否	8	8	5	0	0	否
卢啸风	是	8	8	5	0	0	否
伍源德	是	8	0	5	0	8	是
宋纪生	是	8	8	5	0	0	否
余剑锋	是	8	8	5	0	0	否
陈友坤	是	8	6	5	2	0	否

报告期内，公司独立董事伍源德先生由于健康原因，已向公司董事会提出辞去公司独立董事职务。

年内召开董事会会议次数	8
其中：现场会议次数	3
通讯方式召开会议次数	5
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及其他非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，公司独立董事除伍源德先生因身体原因无法履职外，其他各位独立董事均能积极、勤勉、尽责地履行职责。

(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	报告期内，公司制定了《重庆九龙电力股份有限公司风险管理及内部控制建设规划》。按照《规划》，公司将紧紧围绕总体经营目标，开展全面风险管理及内部控制工作，拟通过两年时间建立起一套科学合理，层次清晰，行之有效，符合公司实际，能为公司提供增值服务，又能保障利益相关方要求的涵盖经营管理各环节的全面风险管理体系。全面提升公司风险管理文化和风险管理水平，并通过后续的风险管理和内部控制的评估，促使公司不断改进和完善风险管理及内部控制体系。
内部控制制度建立健全的工作计划及其实施情况	近年来，公司先后制定了《重庆九龙电力股份有限公司内部控制评估、健全和完善实施方案》、《重庆九龙电力股份有限公司风险管理及内部控制建设规划》，并指导公司及所属单位开展内控评估、健全和完善工作。报告期内，公司聘请专家为公司及所属单位进行了一次风险管理与内部控制专题培训，进一步提高了公司对风险管理及内部控制的认识，为下阶段公司开展风险管理及内部控制体系建设营造了良好的环境。目前，公司已经建立起涵盖总部、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。
内部控制检查监督部门的设置情况	公司设有监察审计部，负责内部控制的日常检查监督工作，并适时对公司各部门及控股公司、代管单位开展合规审计，实施过程控制。
内部监督和内部控制自我评价工作开展情况	公司目前已制定了《公司内部控制自我评价实施方案》，拟对公司及系统单位开展风险管理及内部控制自我评价工作。
与财务核算相关的内部控制制度的完善情况	公司为了确保会计信息质量、保护资产的安全与完整，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《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。

(五) 公司是否披露内部控制的自我评价报告或履行社会责任的报告：否

(六) 公司建立年报信息披露重大差错责任追究制度的情况

为了不断提高年报信息披露质量，完善信息披露管理制度，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
2008 年度股东大会	2009 年 4 月 21 日	《中国证券报》、《上海证券报》	2009 年 4 月 22 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
2009 年第一次(临时) 股东大会	2009 年 9 月 17 日	《中国证券报》、《上海证券报》	2009 年 9 月 18 日

八、董事会报告

(一) 管理层讨论与分析

1、2009 年初，公司在面临严峻的市场环境下，提出了“以市场营销为龙头，着力抓好安全生产与电煤供应两个保障点”的工作思路。公司全体员工团结协作，努力拼搏，夯实基础强管理，抓住机遇促效益，实现了扭亏为盈的良好业绩。

报告期内，公司一方面合理安排机组检修维护，确保机组处于良好的运行状态；另一方面充分利用重庆地区经济回暖、夏季持续高温天气带来的用电量快速回升以及川渝区域各流域来水大幅偏枯等有利因素，积极开拓电力营销市场；同时，公司狠抓电煤的购、销、储存管理，及时把握市场动态，加大外购煤力度，采取“以质定价、到厂验收”等措施保证了燃料的稳定供应和成本的合理控制。通过以上措施，2009 年，公司实现售电量 36.5428 亿千瓦时，同比增长 12.42%，占重庆电网统调用电量的 8.84% 左右。

报告期内，公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司基本形成了脱硫、脱硝 EPC、脱硫特许经营、脱硝催化剂制造、水务产业及资源综合利用五大产业组合。2009 年，该公司新签脱硫、脱硝项目 10 个，完成了 13 个电厂 19 套烟气脱硫装置。2009 年，该公司实现营业总收入 110063 万元，完成利润总额 5027 万元。

2010 年，受重庆地区发电装机容量增加，外购电量将继续增长，煤矿产业整合导致产能下降等因素影响，公司将面临更加严峻的市场环境。同时，由于国家货币政策将有可能适度收紧，公司营运、发展资金的筹集仍面临较大压力。

2、报告期内，公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司申请专利 30 项，15 项获得授权，5 项省部级科技项目获批立项。牵头组建了“中国烟气脱硝产业技术创新战略联盟”，并被重庆市科委批准为“重庆市工业烟气排放控制工程技术研究中心”。该公司在重庆合川发电有限责任公司初步建成国内最大的原烟气综合实验基地（烟气流量为 60000Nm³/h），其中，年捕集 1 万吨燃煤电厂烟气 CO₂ 液态装置已于 2009 年 12 月 10 日生产出合格的高纯度 CO₂ 产品。

3、资产负债的增减情况

单位：元 币种：人民币

项目	2009 年 12 月 31 日	2009 年 1 月 1 日	增减金额	增减比例
货币资金	890,717,526.70	219,663,518.51	671,054,008.19	305.49%
应收票据	62,731,200.00	31,255,317.30	31,475,882.70	100.71%
可供出售金融资产	117,939,624.32		117,939,624.32	
在建工程	291,461,602.12	86,773,931.24	204,687,670.88	235.89%
固定资产清理		39,962,105.34	-39,962,105.34	-100.00%
无形资产	97,851,830.52	46,399,449.39	51,452,381.13	110.89%
开发支出	4,204,418.77	3,146,638.82	1,057,779.95	33.62%
短期借款	362,000,000.00	275,000,000.00	87,000,000.00	31.64%
应付票据	47,891,335.11	24,976,242.56	22,915,092.55	91.75%
应付账款	1,750,317,877.91	834,026,747.61	916,291,130.30	109.86%
应交税费	-3,920,339.52	9,148,907.58	-13,069,247.10	-142.85%
应付利息	2,893,705.33	21,871,327.36	-18,977,622.03	-86.77%
其他应付款	43,570,642.32	155,676,700.45	-112,106,058.13	-72.01%

项目	2009 年 12 月 31 日	2009 年 1 月 1 日	增减金额	增减比例
一年内到期的非流动负债	119,000,000.00	48,120,000.00	70,880,000.00	147.30%
其他流动负债		400,000,000.00	-400,000,000.00	-100.00%
递延所得税负债	14,556,136.61	4,808,721.33	9,747,415.28	202.70%
其他非流动负债	14,093,312.58	9,576,263.52	4,517,049.06	47.17%

(1) 货币资金变化的主要原因系公司控股子公司重庆九龙电力燃料有限责任公司代相关电厂采购燃料并采用票据结算，留存资金增加所致。

(2) 应收票据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、中电投远达环保工程有限公司收到票据增加所致。

(3) 可供出售金融资产变化的主要原因系公司持有的西南证券股份上市后，按照会计准则的有关规定，将其从长期股权投资调整入本科目核算所致。

(4) 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新增基建项目所致。

(5) 固定资产清理变化的主要原因系公司控股子公司重庆渝永电力股份有限公司期末不再纳入合并范围所致。

(6) 无形资产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无形资产增加所致。

(7) 开发支出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脱硫技术资本化金额增加所致。

(8) 短期借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短期借款增加所致。

(9) 应付票据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使用票据支付工程款增加所致。

(10) 应付账款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采购中委托中国电力投资集团公司采用票据进行结算，应付款项增加所致。

(11) 应交税费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购进生产线设备增值税留抵金额较大所致。

(12) 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到期兑付了短期融资券应付利息减少所致。

(13) 其他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项目往来款减少所致。

(14) 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。

(15) 其他流动负债变化的主要原因系公司到期兑付了发行的短期融资券所致。

(16) 递延所得税负债变化的主要原因系公司持有的西南证券股份公允价值变动确认相应的递延所得税负债增加所致。

(17) 其他非流动负债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政府补助增加所致。

4、报告期内公司利润构成同比发生重大变动的说明

单位:元 币种:人民币

项目	本报告期	上年同期	增减额	增减比例
销售费用	14,743,752.52	11,309,543.51	3,434,209.01	30.37%
资产减值损失	-452,068.41	22,341,827.64	-22,793,896.05	-102.02%
投资收益	47,754,839.13	4,367,779.08	43,387,060.05	993.34%
营业外收入	16,071,087.49	1,853,743.41	14,217,344.08	766.95%
营业外支出	4,741,820.88	10,455,467.80	-5,713,646.92	-54.65%

(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计提的坏账准备减少所致。

(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 2009 年度分红增加及联营企业重庆江口水电有限责任公司利润增加所致。

(4) 营业外收入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政府补助增加所致。

(5) 营业外支出变化的主要原因系公司固定资产报废损失减少所致。

5、报告期内现金流量构成情况说明

单位:元 币种:人民币

项目	本报告期	上年同期	增减额	增减比例
经营活动产生的现金流量净额	1,275,151,159.98	101,773,268.20	1,173,377,891.78	1152.93%
投资活动产生的现金流量净额	-447,512,420.57	-151,049,015.48	-296,463,405.09	196.27%

(1) 经营活动产生的现金流量净额变化的主要原因系公司相关单位采购燃料时使用票据结算现金流出减少及各发电单位收入增加等因素迭加所致。

(2) 投资活动产生的现金流量净额变化的主要原因系公司增加对联营公司重庆天弘矿业有限责任公司和参股公司中电投财务有限公司的投资及公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司基建项目投资增加所致。

6、主要控股子公司及参股公司的经营情况及业绩

单位:元 币种:人民币

企业名称	主营业务	注册资本	资产总额	净资产	归属于母公司所有者净利润
重庆白鹤电力有限责任公司	建设经营电厂, 电力建设招标等	44,800,000.00	2,109,693,593.00	382,358,636.33	28,435,679.78
中电投远达环保工程有限公司	烟气脱硫、垃圾及污水处理	75,000,000.00	1,730,036,497.31	256,956,123.88	39,157,726.73
重庆九龙电力燃料有限公司	批发煤炭, 销售通用机械、电气机械及配件、金属材料(不含稀贵金属)、建材(不含危险化学品)、化工产品(不含危险化学品及易制毒品)、仪器仪表, 商品信息咨询	10,000,000.00	625,203,304.53	10,119,122.65	34,036.49
重庆英康九龙智能控制技术有限公司	智能控制技术、故障诊断技术、互联网智能软件技术、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	9,000,000.00	4,329,296.46	2,915,314.00	92,199.39

7、对公司净利润影响 10%以上的公司经营情况

单位:元 币种:人民币

公司名称	营业收入	营业利润	归属于母公司所有者净利润
重庆白鹤电力有限责任公司	917,537,838.69	27,419,388.71	28,435,679.78
中电投远达环保工程有限公司	1,100,635,732.10	43,056,548.69	39,157,726.73

公司是否披露过盈利预测或经营计划: 是

公司实际经营业绩较曾公开披露过的本年度盈利预测或经营计划是否低 20%以上或高 20%以上: 是
2009 年初, 公司在面临严峻的市场环境下, 做出了合理的经营计划, 并在此基础上提出了“以市场营销为龙头, 着力抓好安全生产与电煤供应两个保障点”的工作思路。公司全体员工团结协作, 努力拼搏, 合理安排机组检修维护, 加大电力市场营销力度, 狠抓电煤的购、销、储存管理, 开展了大量扎实有效的工作。报告期内, 公司发电量比预算增加 10.92 亿千瓦时, 实现了扭亏为盈。

8、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 (%)
电力行业	1,217,591,180.10	1,051,901,312.33	13.61	19.95	1.45	增加 15.76 个百分点
工程及工程技术服务	1,101,694,895.66	1,003,559,813.78	8.91	-6.69	-4.54	减少 2.15 个百分点
煤炭销售	462,133,821.34	459,528,234.32	0.56			

(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	1,784,635,337.82	59.98
其他地区	991,422,858.06	-7.91

9、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	8,200
投资额增减变动数	6,600
上年同期投资额	1,600
投资额增减幅度(%)	412.5

1、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。

2、非募集资金项目情况

单位:万元 币种:人民币

项目名称	主要经营活动	占被投资公司权益的比例(%)	项目金额	项目进度	项目收益情况
中电投财务有限公司	为集团公司成员单位提供财务管理和金融服务	2.2	6,600	运营中	
重庆天弘矿业有限责任公司	矿山资源开发	40	1,600	建设中	
合计			8,200	/	/

注: 1、报告期内,根据公司第五届董事会第二十一一次(临时)会议决议,公司与中电投财务有限公司其他股东同步向该公司新增资本金投入(该事项详见2009年1月10日《中国证券报》、《上海证券报》)。

2、报告期内,根据公司第五届董事会第五次会议决议,公司与重庆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,截止2009年12月31日,该公司验资及工商变更手续已办理完毕。

(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。

1、经公司第五届董事会第二十二次会议决议通过:从2009年1月1日起,公司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再计提坏帐准备(该事项详见2009年3月28日《中国证券报》、《上海证券报》)。

2、经公司第五届董事会第二十四次会议决议通过:从2009年4月1日起,将固定资产中发电及供热设备类资产的折旧年限由12年调整为20年(该事项详见2009年7月25日《中国证券报》、《上海证券报》)。

3、上述两项会计估计变更减少2009年末坏帐准备余额6,568,036.54元,减少2009年固定资产折旧28,028,712.80元,增加公司2009年利润总额34,596,749.34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	决议内容	决议刊登的信息披露报纸	决议刊登的信息披露日期
第五届董事会第二十一一次(临时)会议	2009年1月9日	通过了《关于审议向中电投财务有限公司增资的议案》	《中国证券报》 《上海证券报》	2009年1月10日
第五届董事会第二十二次会	2009年3月26日	通过了《2008年度总经理工作报告》、《关于审议2008年度董事会工作报告的议案》、《2008年度公司财务决算报告》、	《中国证券报》 《上海证券报》	2009年3月28日

会议届次	召开日期	决议内容	决议刊登的信息披露报纸	决议刊登的信息披露日期
议		《关于审议公司 2008 年年报及摘要的议案》、《关于审议公司 2008 年度利润分配预案的议案》、《关于审议九龙发电分公司脱硫装置 SGH 设备报废的议案》、《关于审议〈公司章程〉修改草案的议案》、《关于审议 2009 年度公司财务预算的议案》、《关于审议公司发电机组委托检修维护关联交易预计情况的议案》、《关于审议公司及相关电厂委托重庆九龙电力燃料有限责任公司代为采购燃料的议案》、《关于审议公司接受相关电厂委托销售电力的议案》、《关于审议与中电投财务有限公司办理结算业务的日常关联交易预计情况的议案》、《关于审议向股东大会提请续聘天职国际会计师事务所为公司 2009 年度财务审计机构的议案》、《关于调整一年以内应收款项坏账准备计提比例的议案》、《关于对重庆渝永电力股份有限公司长期股权投资计提减值准备的议案》、《关于启动九龙发电分公司环保迁建项目前期工作的议案》、决定召开 2008 年度股东大会。		
第五届董事会第二十三次（临时）会议	2009 年 4 月 23 日	通过了公司 2009 年第一季度报告	《中国证券报》 《上海证券报》	2009 年 4 月 24 日
第五届董事会第二十四次（临时）会议	2009 年 7 月 24 日	通过了《关于审议调整固定资产折旧年限的议案》	《中国证券报》 《上海证券报》	2009 年 7 月 25 日
第五届董事会第二十五次会议	2009 年 8 月 26 日	通过了公司 2009 年半年度报告及摘要、《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》、《关于审议公司向中电投财务有限公司借款的议案》、《关于审议重庆白鹤电力有限责任公司向中电投财务有限公司借款的议案》、《关于审议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的议案》、决定召开公司 2009 年第一次（临时）股东大会。	《中国证券报》 《上海证券报》	2009 年 8 月 28 日
第五届董事会第二十六次（临时）会议	2009 年 9 月 25 日	通过了《关于审议对公司持有的西南证券股份进行金融资产分类的议案》	《中国证券报》 《上海证券报》	2009 年 9 月 26 日
第五届董事会第二十七次（临时）会议	2009 年 10 月 30 日	通过了公司 2009 年第三季度报告、《关于放弃中电投财务有限公司股份优先受偿权的议案》、《关于审议重庆渝永电力股份有限公司向重庆永川发电有限责任公司支付代管退休人员费用的议案》、《关于推荐孙能义同志为公司第五届董事会独立董事候选人的议案》	《中国证券报》 《上海证券报》	2009 年 10 月 31 日
第五届董事会第二十八次（临时）会议	2009 年 12 月 28 日	通过了《关于审议重庆白鹤电力有限责任公司向中电投财务有限公司借款的议案》	《中国证券报》 《上海证券报》	2009 年 12 月 30 日

2、董事会对股东大会决议的执行情况

(1) 根据 2008 年度股东大会通过的公司 2008 年度利润分配方案，公司 2009 年未实施利润分配。

(2) 根据 2008 年度股东大会通过的关于公司及相关电厂委托重庆九龙电力燃料有限责任公司代为采购燃料的议案，重庆九龙电力燃料有限责任公司完成了上述工作。

(3) 根据 2008 年度股东大会通过的关于审议公司接受相关电厂委托销售电力的议案，公司积极协调相关单位，但因电力市场相关政策和环境尚未具备，目前该项工作尚未完成。

(4) 根据 2008 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 2009 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 2009 年度财务审计机构。

(5) 根据 2008 年度股东大会通过的关于修订公司章程的议案，公司已完成了对章程的修订。

(6) 根据 2009 年第一次（临时）股东大会通过的关于审议公司向中电投财务有限公司借款的议案、关于审议重庆白鹤电力有限责任公司向中电投财务有限公司借款的议案、关于审议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的议案，公司及所属单位已完成了上述借款事宜。

(7) 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，截止 2009 年 12 月 31 日，公司正在办理上述反担保手续。

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，先后制定了《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》，并严格执行。

2009 年度报告期间，审计委员会按照中国证监会《关于做好上市公司 2009 年年度报告及相关工作的通知》（证监公告[2009]34 号）以及重庆市证监局《关于做好重庆辖区上市公司 2009 年年报工作的通知》（渝证监发[2010]36 号）等规定履行职责：2009 年 12 月与天职国际会计师事务所沟通协商，确定审计工作计划及时间安排；2010 年 1 月 8 日对公司编制的 2009 年度公司财务报表（快报）进行了认真的审阅，形成书面意见；针对公司及所属子公司经营业务特点结合重庆证监局检查意见的要求向天职所书面提出了审计工作中应关注的重点和审计建议；审计过程中及时了解审计进展情况；2010 年 3 月 4 日审计委员会与天职所就公司 2009 年度财务报告的初审意见进行了专门沟通，对天职所提交的审计报告和其他相关报告初稿进行了审阅，一致通过上述报告初稿，同意将其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 2009 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，较好地完成了公司委托的 2009 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 2010 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，审议通过了薪酬委员会年度工作总结，并参照董事会制订的经营计划，对公司高级管理人员 2008 年的工作成果进行了审议和评定，进一步明确了公司经营层进行绩效考核的标准和程序。

(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	公司经营发展

(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母公司所有者的净利润	占合并报表中归属于母公司所有者的净利润的比率（%）
2006	45,826,500.00	42,350,985.81	108.21
2007	37,898,850.00	60,410,910.07	62.74
2008	0	0	0

(七) 公司外部信息使用人管理制度建立健全情况

为了进一步规范公司信息披露工作，加强公司信息管理工作，保证公司信息披露的公平、公开、公正，报告期内，公司制订了《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。

九、监事会报告

(一) 监事会的工作情况

召开会议的次数	4
监事会会议情况	监事会会议议题
第五届监事会第十二次会议	通过了《2008 年度监事会工作报告》、《关于审议公司 2008 年度财务决算报告的议案》、《关于审议公司 2008 年报及摘要的议案》、《关于审议公司 2008 年度利润分配预案的议案》、《关于推荐魏鹏同志为第五届监事会监事候选人的议案》
第五届监事会第十三次（临时）会议	通过了《关于审议公司 2009 年第一季度报告的议案》
第五届监事会第十四次会议	通过了《关于审议公司 2009 年半年度报告及摘要的议案》
第五届监事会第十五次（临时）会议	通过了《关于审议公司 2009 年第三季度报告的议案》

(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 2009 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 2009 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 2009 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) 监事会对公司利润实现与预测存在较大差异的独立意见

公司是否披露过盈利预测或经营计划: 是

2009 年初, 公司在面临严峻的市场环境下, 做出了合理的经营计划, 并在此基础上提出了“以市场营销为龙头, 着力抓好安全生产与电煤供应两个保障点”的工作思路。公司全体员工团结协作, 努力拼搏, 合理安排机组检修维护, 加大电力市场营销力度, 狠抓电煤的购、销、储存管理, 开展了大量扎实有效的工作。报告期内, 公司发电量比预算增加 10.92 亿千瓦时, 实现了扭亏为盈。

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

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	117,939,624.32	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	117,939,624.32			可供出售金融资产	发起设立
合计		50,000,000.00	/	117,939,624.32			/	/

注: 经第五届董事会第二十六次(临时)会议审议通过, 公司将所持有的西南证券股份划分为可供出售金融资产, 从长期股权投资科目调整至可供出售金融资产科目(该事项详见 2009 年 9 月 26 日《中国证券报》、《上海证券报》)。

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) 资产交易事项

1、出售资产情况

本报告期，公司无出售资产情况

(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
重庆中电电力工程有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	九龙发电分公司脱硫维护及技改	市场定价	2,445,211.07	2,445,211.07	21.93	按月支付
重庆中电电力工程有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	九龙发电分公司技术改造	市场定价	54,900.00	54,900.00	0.56	按进度结算
重庆中电电力工程有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	重庆白鹤电力有限责任公司机组维护	市场定价	14,529,914.47	14,529,914.47	44.96	按月支付
重庆中电电力工程有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	重庆白鹤电力有限责任公司机组检修	市场定价	2,863,247.86	2,863,247.86	8.86	按进度结算
重庆开州发电有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	重庆白鹤电力有限责任公司设备租赁	市场定价	20,000.00	20,000.00	100	一次支付
重庆中电电力工程有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	重庆白鹤电力有限责任公司技术改造	市场定价	780,000.00	780,000.00	2.60	按进度结算
重庆中电电力工程有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	中电投远达环保工程有限公司脱硫运行	市场定价	1,200,000.00	1,200,000.00	0.12	按月支付
重庆中电电力工程有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	中电投远达环保工程有限公司技术改造	市场定价	80,000.00	80,000.00		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	燃料销售	市场定价	247,582,442.14	247,582,442.14	28.76	按月支付
重庆永川发电有限责任公司	母公司的控股子公司	销售商品	燃料销售	市场定价	214,551,379.20	214,551,379.20	24.93	按月支付
重庆合川发电有限责任公司	母公司的控股子公司	提供劳务	燃料管理	市场定价	449,785.00	449,785.00	27.28	按月支付
重庆永川发电有限责任公司	母公司的控股子公司	提供劳务	燃料管理	市场定价	55,000.00	55,000.00	3.33	按月支付
重庆江口水电有限责任公司	母公司的控股子公司	销售商品	视频会议系统	市场定价	766,947.04	766,947.04	23.30	按进度结算
重庆永川发电有限责任公司	母公司的控股子公司	销售商品	视频会议系统	市场定价	164,680.78	164,680.78	5.00	按进度结算
重庆渝能矿业(集团)有限责任公司	母公司的全资子公司	销售商品	公文传输系统	市场定价	106,837.61	106,837.61	3.25	按进度结算
重庆中电狮子滩发电有限公司	母公司的全资子公司	销售商品	生产管理平台建设	市场定价	76,923.08	76,923.08	2.34	按进度结算

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			1,500,000.00	
合计				1,500,000.00	
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支付的属于 2008 年 6 月 30 日至 2009 年 7 月 1 日的托管费 150 万元。				

3、其他重大关联交易

(1) 截止 2009 年 12 月 31 日,公司及控股子公司在中电投财务有限公司结算帐户日最高存款金额为 793,568,753.67 元。

(2) 公司向中电投财务有限责任公司借款 4,000 万元(该事项详见 2009 年半年度报告)。

(3) 公司委托中电投财务有限公司向公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司贷款 6,000 万元(该事项详见 2008 年度报告),报告期内,该公司已归还该笔借款。

(4) 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 10,000 万元(该事项详见 2009 年半年度报告),报告期内,该公司已归还该笔借款。

(5) 公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司于 2009 年 10 月 29 日向中电投财务有限公司借款 4,000 万元,借款年利率 4.374%,借款期限:6 个月,该事项经该公司董事会批准。

(6) 公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司于 2009 年 10 月 26 日向中电投财务有限公司办理金额 2,000 万元的法人透支账户,截止 2009 年 12 月 31 日,该法人透支账户无余额。

(7) 中国电力投资集团公司委托北京银行股份有限公司和平里支行向公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司贷款 20,000 万元(该事项详见 2008 年三季度报告),报告期内,该公司已归还该笔借款。

(8) 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 5,000 万元(该事项详见 2009 年半年度报告),报告期内,该公司已归还 2,000 万元。

(9) 根据公司第五届董事会第二十五次会议决议,公司将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(该事项详见 2009 年 8 月 28 日《中国证券报》、《上海证券报》),截止 2009 年 12 月 31 日,反担保手续尚在办理当中。

(10) 公司所属电厂及重庆合川发电有限责任公司、重庆永川发电有限责任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了委托采购燃料合同,委托燃料公司 2009 年代为采购价格不高于市场价的燃煤和燃油,并委托中国电力投资集团公司代为以商业承兑汇票或银行承兑汇票的方式支付款项,以降低融资成本(该事项公告详见 2009 年 3 月 28 日《中国证券报》、《上海证券报》)。截止 2009 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分别为重庆合川发电有限责任公司、重庆永川发电有限责任公司、重庆九龙发电分公司、重庆白鹤电力有限责任公司采购燃煤 80.20 万吨、88.38 万吨、15.36 万吨、139.46 万吨。

(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

本年度公司无达到公司本期利润总额 10%以上托管事项。

(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

本年度公司无担保事项。

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) 公司向交通银行高新区支行借款 3,000 万元(该事项详见 2008 年半年度报告),向交通银行高新区支行借款 2,000 万元(该事项详见 2008 年第三季度报告),向中国银行沙坪坝支行、建设银行高

新支行借款 5,000 万元、10,000 万元（上述事项详见 2008 年年度报告），报告期内，公司已归还上述借款。

(2) 报告期内，公司向中国银行沙坪坝支行、建设银行高新支行、重庆银行杨家坪支行借款 10,000 万元、5,000 万元、5,000 万元（上述事项详见 2009 年一季度报告）。

(3) 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 1,900 万元（该事项详见 2008 年第一季度报告），向交通银行高新区支行、工商银行开县支行、华夏银行重庆分行分别借款 5,000 万元、5,000 万元、4,000 万元（上述事项详见 2008 年半年度报告），报告期内，该公司已归还上述借款。

(4) 公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司分别向建设银行开县支行借款 5,000 万元、5,000 万元，向光大银行重庆分行借款 4,000 万元，向民生银行重庆分行借款 5,000 万元（上述事项详见 2009 年一季度报告），报告期内，该公司已归还上述借款。

(5) 公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司分别向光大银行重庆分行借款 4,000 万元、1,000 万元，分别向民生银行重庆分行借款 5,000 万元、4,000 万元，向工行开县支行借款 4,000 万元（上述事项详见 2009 年半年度报告），报告期内，该公司已归还上述借款。

(6) 公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司分别向中国银行沙坪坝支行借款 4,000 万元、6,000 万元，报告期内，该公司与中国银行沙坪坝支行签订了三年期借款合同补充协议，将上述借款的年利率由 7.02% 调整为 4.86%（该事项详见 2009 年一季度报告）。

(7) 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 12,000 万元（该事项详见 2008 年年度报告），报告期内，该公司与建设银行签订了人民币借款合同（中/长期）补充协议，将上述借款的年利率由 5.67% 调整为 4.86%（该事项详见 2009 年半年度报告）。

(8) 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（该事项详见公司 2006 年年度报告），报告期内该公司归还借款 3,400 万元，截止 2009 年 12 月 31 日，该公司在国家开发银行借款余额为 101,100 万元。

(9) 报告期内，公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司向民生银行重庆分行借款 5,000 万元（该事项详见 2009 年半年度报告）。

(10) 公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司分别向光大银行重庆分行、工商银行开县支行借款 2,000 万元（上述事项详见 2009 年三季度报告）。

(11) 公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司于 2009 年 12 月 24 日向招商银行重庆分行借款 3,500 万元，借款年利率 4.374%，借款期限：6 个月，该事项经该公司董事会批准。

(12) 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分行、建设银行开县支行签订了法人账户透支协议（上述事项详见 2009 年半年度报告）。

(13) 公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司分别向中国建设银行南坪支行、中国银行高新支行借款 10,000 万元、3,000 万元（该事项详见 2009 年一季度报告），报告期内，该公司已归还上述借款。

(14) 公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司委托中国银行高新支行向其控股子公司江西远达环保有限公司贷款 3,000 万元（该事项详见 2009 年一季度报告），报告期内，公司向中电投远达环保工程有限公司归还了该笔借款。

(15) 报告期内，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 年半年度报告），截止 2009 年 12 月 31 日，该公司在中电投财务有限公司的借款余额为 3000 万元。

(16) 报告期内，公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司向工商银行北部新区支行借款 1,000 万元（该事项详见 2009 年半年度报告），报告期内，公司已归还了该笔借款。

(17) 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向重庆银行杨家坪支行、中国建设银行南坪支行借款 1,000 万元、10,000 万元（该事项详见 2009 年半年度报告）。

(18) 公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司于 2009 年 10 月 15 日，向农业银行南城支行借款 8,000 万元，借款年利率 4.86%，借款期限：三年，该事项经该公司董事会批准。截止 2009 年 12 月 31 日，公司已提取借款 2,000 万元。

(19) 报告期内，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）。截止 2009 年 12 月 31 日，公司已提取借款 5,000 万元。

(20) 报告期内，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 6,000 万元（该事项详见 2009 年半年度报告）。截止 2009 年 12 月 31

日，公司已提取借款 3,000 万元。

(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 5,000 万元（该事项详见 2009 年半年度报告）。

(22) 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于 2009 年 11 月 10 日向建设银行南坪支行借款 15,000 万元，借款年利率为 5.184%，借款期限：五年，该事项经该公司董事会批准。截止 2009 年 12 月 31 日，公司已提取借款 8,000 万元。

(23) 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华能重庆珞璜发电有限责任公司、朝阳燕山湖发电有限公司、江苏常熟发电有限公司、吉林电力股份有限公司四平项目筹建处、吉林电力股份有限公司松花江项目筹建处、中电投新疆能源有限公司、山东电力建设第三工程公司、辽宁清河发电有限责任公司、贵州兴义电力发展有限公司签订了燃煤机组烟气脱硫、脱硝工程项目合同（上述事项详见 2009 年 2 月 14 日、5 月 19 日、6 月 16 日、7 月 1 日、8 月 18 日、9 月 2 日、10 月 17 日、11 月 17 日《中国证券报》、《上海证券报》）。

(七) 承诺事项履行情况

1、公司或持股 5%以上股东在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

承诺事项	承诺内容	履行情况
股改承诺	在禁售规定期满后，通过证券交易所挂牌交易出售原非流通股股份，出售数量占该公司股份总数的比例在十二个月内不得超过百分之五，在二十四个月内不得超过百分之十。	截止 2009 年 12 月 31 日，持有上市公司股份总数百分之五以上的原非流通股股东都遵守承诺，未转让所持公司股份。

公司第一大股东中国电力投资集团公司股改时承诺：自股权分置改革方案实施之日起，在三十六个月内不通过证券交易所挂牌交易出售所持股份 102,412,197 股。该承诺期已于 2009 年 1 月 21 日到期，承诺期内中国电力投资集团公司遵守承诺，未转让所持公司股份。

(八) 聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

	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	4

(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) 其他重大事项的说明

1、根据公司于 2006 年 1 月 9 日通过的股权分置改革方案（该事项详见 2006 年 1 月 10 日和 16 日《中国证券报》），公司有限售条件的流通股 118,220,939 股于 2009 年 1 月 21 日上市流通，本次有限售条件的流通股上市情况与股改说明书所载情况完全一致（该事项详见 2009 年 1 月 17 日《中国证券报》、《上海证券报》）。

2、公司发行短期融资券 40,000 万元（该事项详见 2008 年半年度报告），报告期内，公司已兑付了该短期融资券。

3、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二十七次会议通过决议，同意向银行等金融机构借款 3 亿元，具体借款时间和方式将根据实际情况确定，并授权公司董事长具体审批年度内余额不超过 3 亿元的借款事项。

4、报告期内，公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司先后以人民币 2,000 万元、5,000 万元向其全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司增资，增资完成后，该公司注册资本增至 7,500 万元，中电投远达环保工程有限公司持股比例仍为 100%，截止 2009 年 12 月 31 日，该公司验资及工商变更手续已办理完毕。

5、报告期内，公司第二大股东重庆市能源投资集团公司持有的公司 318 万股人民币普通股及孳息被重庆市第一中级人民法院冻结（该事项详见 2009 年 6 月 19 日《中国证券报》、《上海证券报》）。

6、报告期内，公司第二大股东重庆市能源投资集团公司持有的本公司 2300 万股无限售流通股已于 2009 年 9 月 28 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理了质押解除手续（该事项详见 2009

年 10 月 10 日《中国证券报》、《上海证券报》)。

7、报告期内，根据《重庆市物价局贯彻国家发展改革委关于调整重庆市电网电价的通知》（渝价（2009）408 号）的精神，重庆境内燃煤机组（含热电联产机组）上网电价每千瓦时上调 0.4 分钱；重庆市燃煤发电机组脱硫加价标准由每千瓦时 1.5 分钱调整为 2.0 分钱（该事项详见 2009 年 12 月 1 日《中国证券报》、《上海证券报》）。

8、报告期内，公司控股子公司重庆渝永电力股份有限公司委托重庆永川发电有限责任公司代为管理渝永电力退休人员，并向重庆永川发电有限责任公司支付代管退休人员费用人民币 1,149 万元（该事项详见 2009 年 12 月 4 日《中国证券报》、《上海证券报》）。

9、报告期内，重庆市永川区人民法院受理了重庆通用风机有限公司要求公司控股子公司重庆渝永电力股份有限公司破产还债的申请（该事项详见 2009 年 12 月 5 日《中国证券报》、《上海证券报》）。

10、2009 年 12 月，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二十六次会议决议，该公司以人民币 2,960 万元向其控股子公司江西远达环保有限公司增资，增资完成后其注册资本由 500 万元增至 3,460 万元，该公司持股比例由 80%增至 97.11%。截至 2009 年 12 月 31 日，该公司验资及工商变更手续正在办理当中。

11、公司第五届董事会第十二次（临时）会议审议通过了《关于审议转让公司持有的重庆永川发电有限责任公司 5%股权的议案》（该事项详见 2008 年 3 月 13 日《中国证券报》、《上海证券报》）。该事项工商变更手续已于 2009 年 1 月 13 日办理完毕。

（十一）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
董事会决议公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 1 月 10 日	
关联交易公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 1 月 10 日	
有限售条件流通股上市公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 1 月 17 日	
2008 年度业绩预亏公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 1 月 22 日	
董事会公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 2 月 14 日	
董事会决议公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 3 月 28 日	
监事会决议公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 3 月 28 日	
股东大会通知	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 3 月 28 日	
关联交易公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 3 月 28 日	
股东大会决议公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 4 月 22 日	
董事会公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 5 月 19 日	
公司股票交易异常波动公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 5 月 22 日	
董事会公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 6 月 16 日	
董事会公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 6 月 19 日	
董事会公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 7 月 1 日	
2009 年半年度业绩盈利预测公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 7 月 11 日	
董事会决议公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 7 月 25 日	
董事会公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 8 月 18 日	
董事会决议公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 8 月 28 日	
关联交易公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 8 月 28 日	
关联交易公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 8 月 28 日	
2009 年第一次（临时）股东大会通知	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 8 月 28 日	
董事会公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 9 月 2 日	
股东大会决议公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 9 月 18 日	
董事会决议公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 9 月 26 日	
董事会公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 10 月 10 日	
2009 年三季度业绩预告公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 10 月 10 日	

董事会公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 10 月 17 日	
董事会公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 10 月 24 日	
董事会决议公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 10 月 31 日	
董事会公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 11 月 17 日	
关于调整上网电价的公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 12 月 1 日	
关联交易公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 12 月 4 日	
董事会公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 12 月 5 日	
董事会决议公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 12 月 30 日	
关联交易公告	《中国证券报》《上海证券报》	2009 年 12 月 30 日	

十二、财务会计报告

公司年度财务报告已经注册会计师审计，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

天职蓉审字[2010]49 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 2009 年 12 月 31 日合并及母公司的资产负债表，2009 年度合并及母公司的利润表、所有者权益变动表、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 2009 年 12 月 31 日的财务状况、2009 年度的经营成果和现金流量。

中国·北京
二〇一〇年三月二十四日

中国注册会计师： 申 军
中国注册会计师： 唐洪春

(二) 财务报表

合并资产负债表

编制单位:

2009 年 12 月 31 日

单位:元 币种:人民币

项目	附注	期末余额	年初余额
流动资产:			
货币资金		890,717,526.70	219,663,518.51
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
应收票据		62,731,200.00	31,255,317.30
应收账款		684,924,847.74	737,026,569.72
预付款项		112,416,058.19	142,286,789.55
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		1,559,250.00	1,485,000.00
其他应收款		34,051,332.06	47,439,869.50
买入返售金融资产			
存货		272,254,577.94	321,050,454.08
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		2,058,654,792.63	1,500,207,518.66
非流动资产:			
发放贷款及垫款			
可供出售金融资产		117,939,624.32	
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资		324,483,726.38	250,155,472.04
投资性房地产			
固定资产		2,360,621,628.00	2,331,539,323.90
在建工程		291,461,602.12	86,773,931.24
工程物资		958,000.00	898,000.00
固定资产清理			39,962,105.34
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		97,851,830.52	46,399,449.39
开发支出		4,204,418.77	3,146,638.82
商誉		19,868,597.39	19,868,597.39
长期待摊费用		9,906,215.33	8,458,927.78
递延所得税资产		37,320,390.79	40,159,407.20
其他非流动资产			
非流动资产合计		3,264,616,033.62	2,827,361,853.10
资产总计		5,323,270,826.25	4,327,569,371.76
流动负债:			
短期借款		362,000,000.00	275,000,000.00
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		47,891,335.11	24,976,242.56
应付账款		1,750,317,877.91	834,026,747.61
预收款项		84,184,187.56	112,139,205.72
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬		16,672,513.60	19,108,217.35
应交税费		-3,920,339.52	9,148,907.58
应付利息		2,893,705.33	21,871,327.36
应付股利		453,184.96	453,184.96
其他应付款		43,570,642.32	155,676,700.45
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		119,000,000.00	48,120,000.00
其他流动负债			400,000,000.00
流动负债合计		2,423,063,107.27	1,900,520,533.59
非流动负债：			
长期借款		1,669,437,422.93	1,370,072,078.90
应付债券			
长期应付款			
专项应付款		39,601,833.43	36,344,452.43
预计负债		17,517,533.22	15,644,932.48
递延所得税负债		14,556,136.61	4,808,721.33
其他非流动负债		14,093,312.58	9,576,263.52
非流动负债合计		1,755,206,238.77	1,436,446,448.66
负债合计		4,178,269,346.04	3,336,966,982.25
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		385,855,980.45	307,551,825.41
减：库存股			
专项储备			
盈余公积		91,143,243.54	90,867,835.13
一般风险准备			
未分配利润		72,792,077.45	21,374,836.81
外币报表折算差额			
归属于母公司所有者权益合计		884,291,301.44	754,294,497.35
少数股东权益		260,710,178.77	236,307,892.16
所有者权益合计		1,145,001,480.21	990,602,389.51
负债和所有者权益总计		5,323,270,826.25	4,327,569,371.76

母公司资产负债表

编制单位:

2009 年 12 月 31 日

单位:元 币种:人民币

项目	附注	期末余额	年初余额
流动资产:			
货币资金		63,118,500.71	73,231,801.08
交易性金融资产			
应收票据		9,750,000.00	2,552,996.30
应收账款		35,931,006.53	40,375,573.73
预付款项		280,375.24	10,881,583.20
应收利息			
应收股利			
其他应收款		5,428,137.53	322,012,618.95
存货		1,187,488.15	3,707,242.48
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			60,000,000.00
流动资产合计		115,695,508.16	512,761,815.74
非流动资产:			
可供出售金融资产		117,939,624.32	
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资		656,070,304.22	582,417,021.71
投资性房地产			
固定资产		287,948,783.80	305,133,181.82
在建工程		3,041,565.02	5,734,810.14
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		3,185,486.72	3,295,375.87
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		3,487,139.30	4,068,329.18
递延所得税资产		26,594,372.02	30,594,979.56
其他非流动资产			
非流动资产合计		1,098,267,275.40	931,243,698.28
资产总计		1,213,962,783.56	1,444,005,514.02
流动负债:			
短期借款		90,000,000.00	100,000,000.00
交易性金融负债			
应付票据		6,998,575.00	5,701,037.56
应付账款		68,568,181.64	28,377,539.07
预收款项			
应付职工薪酬		6,361,273.09	7,179,235.03
应交税费		566,896.80	1,940,546.08
应付利息			
应付股利		453,184.96	453,184.96
其他应付款		17,185,861.29	18,473,026.77
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债			400,000,000.00

流动负债合计		190,133,972.78	562,124,569.47
非流动负债：			
长期借款		177,437,422.93	128,132,078.90
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		10,190,943.65	
其他非流动负债		8,165,077.29	7,876,263.52
非流动负债合计		196,505,177.30	136,720,075.85
负债合计		386,639,150.08	698,844,645.32
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		384,786,821.50	305,378,140.83
减：库存股			
专项储备			
盈余公积		91,143,243.54	90,867,835.13
一般风险准备			
未分配利润		16,893,568.44	14,414,892.74
所有者权益（或股东权益）合计		827,323,633.48	745,160,868.70
负债和所有者权益（或股东权益）总计		1,213,962,783.56	1,444,005,514.02

合并利润表
2009 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		2,781,932,342.10	2,198,067,280.29
其中:营业收入		2,781,932,342.10	2,198,067,280.29
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		2,753,346,740.97	2,368,280,707.36
其中:营业成本		2,517,478,260.01	2,090,924,519.76
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		16,236,833.81	18,006,258.28
销售费用		14,743,752.52	11,309,543.51
管理费用		89,143,125.34	81,629,348.69
财务费用		116,196,837.70	144,069,209.48
资产减值损失		-452,068.41	22,341,827.64
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)		47,754,839.13	4,367,779.08
其中:对联营企业和合营企业的投资收益			
汇兑收益(损失以“-”号填列)			
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		76,340,440.26	-165,845,647.99
加:营业外收入		16,071,087.49	1,853,743.41
减:营业外支出		4,741,820.88	10,455,467.80
其中:非流动资产处置损失			
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		87,669,706.87	-174,447,372.38
减:所得税费用		10,022,007.60	885,191.58
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		77,647,699.27	-175,332,563.96
归属于母公司所有者的净利润		51,692,649.05	-131,207,991.64
少数股东损益		25,955,050.22	-44,124,572.32
六、每股收益:			
(一)基本每股收益		0.1545	-0.3900
(二)稀释每股收益		0.1545	-0.3900
七、其他综合收益		78,998,680.67	
八、综合收益总额		156,646,379.94	-175,332,563.96
归属于母公司所有者的综合收益总额		130,691,329.72	-131,207,991.64
归属于少数股东的综合收益总额		25,955,050.22	-44,124,572.32

母公司利润表
2009 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		300,045,681.41	230,321,415.73
减: 营业成本		283,268,663.52	266,056,903.08
营业税金及附加		2,114,555.13	1,587,574.13
销售费用			
管理费用		30,172,912.45	26,515,657.79
财务费用		12,529,164.85	17,014,625.85
资产减值损失		1,414,469.80	12,842,787.92
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)		34,711,511.75	42,288,762.96
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益			
二、营业利润(亏损以“—”号填列)		5,257,427.41	-51,407,370.08
加: 营业外收入		1,225,117.24	734,367.49
减: 营业外支出		3,058,359.88	7,906,778.50
其中: 非流动资产处置损失			
三、利润总额(亏损总额以“—”号填列)		3,424,184.77	-58,579,781.09
减: 所得税费用		670,100.66	-14,337,988.46
四、净利润(净亏损以“—”号填列)		2,754,084.11	-44,241,792.63
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		78,998,680.67	
七、综合收益总额		81,752,764.78	-44,241,792.63

合并现金流量表

2009 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		3,428,458,154.40	2,334,681,638.60
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		313,806.35	135,310.00
收到其他与经营活动有关的现金		169,454,695.86	97,658,205.50
经营活动现金流入小计		3,598,226,656.61	2,432,475,154.10
购买商品、接受劳务支付的现金		1,797,663,678.77	1,901,817,229.72
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		133,449,693.53	113,373,734.45
支付的各项税费		169,401,704.17	164,964,477.72
支付其他与经营活动有关的现金		222,560,420.16	150,546,444.01
经营活动现金流出小计		2,323,075,496.63	2,330,701,885.90
经营活动产生的现金流量净额		1,275,151,159.98	101,773,268.20
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		2,896,608.95	9,546,428.03
取得投资收益收到的现金		18,665,088.00	18,929,924.54
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		115,200.00	371,741.51
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		1,170,356.81	8,823,427.95
投资活动现金流入小计		22,847,253.76	37,671,522.03
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		385,099,023.78	170,720,537.51
投资支付的现金		82,000,000.00	18,000,000.00
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		470,359,674.33	188,720,537.51
投资活动产生的现金流量净额		-447,512,420.57	-151,049,015.48
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金			14,176,469.65
其中:子公司吸收少数股东投资收到的现金			14,176,469.65

取得借款收到的现金		1,819,900,000.00	1,734,000,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			7,132,719.00
筹资活动现金流入小计		1,819,900,000.00	1,755,309,188.65
偿还债务支付的现金		1,820,900,000.00	1,434,067,375.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		140,803,820.18	179,157,956.37
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			23,589,713.39
支付其他与筹资活动有关的现金		21,366.00	1,725,626.00
筹资活动现金流出小计		1,961,725,186.18	1,614,950,957.37
筹资活动产生的现金流量净额		-141,825,186.18	140,358,231.28
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		685,813,553.23	91,082,484.00
加：期初现金及现金等价物余额		190,583,469.91	99,500,985.91
六、期末现金及现金等价物余额		876,397,023.14	190,583,469.91

母公司现金流量表

2009 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		347,045,337.45	291,469,681.82
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		24,650,734.17	26,849,910.85
经营活动现金流入小计		371,696,071.62	318,319,592.67
购买商品、接受劳务支付的现金		165,254,521.91	214,546,678.71
支付给职工以及为职工支付的现金		33,599,988.66	27,893,540.28
支付的各项税费		33,023,485.90	26,765,584.56
支付其他与经营活动有关的现金		64,091,320.99	49,882,204.86
经营活动现金流出小计		295,969,317.46	319,088,008.41
经营活动产生的现金流量净额		75,726,754.16	-768,415.74
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	9,546,428.03
取得投资收益收到的现金		18,058,229.24	57,878,461.14
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		200.00	101,845.95
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	3,559,734.53
投资活动现金流入小计		391,455,038.19	71,086,469.65
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		15,942,217.70	36,499,731.04
投资支付的现金		82,000,000.00	76,000,000.00
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	308,529,050.00
投资活动现金流出小计		99,444,670.56	421,028,781.04
投资活动产生的现金流量净额		292,010,367.63	-349,942,311.39
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		240,000,000.00	840,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		240,000,000.00	840,000,000.00
偿还债务支付的现金		600,000,000.00	410,067,375.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		17,829,056.16	47,257,581.25
支付其他与筹资活动有关的现金		21,366.00	1,725,626.00
筹资活动现金流出小计		617,850,422.16	459,050,582.25
筹资活动产生的现金流量净额		-377,850,422.16	380,949,417.75
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		-10,113,300.37	30,238,690.62
加: 期初现金及现金等价物余额		73,231,801.08	42,993,110.46
六、期末现金及现金等价物余额		63,118,500.71	73,231,801.08

合并所有者权益变动表

2009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	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										
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		21,374,836.81		236,307,892.16	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		51,417,240.64		24,402,286.61	154,399,090.70
(一) 净利润							51,692,649.05		25,955,050.22	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					51,692,649.05		25,955,050.22	156,646,379.94
(三) 所有者投入和减少资本		-694,525.63							-429,654.41	-1,124,180.04
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										
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

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		190,481,715.79		289,845,708.22	1,213,247,084.55
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	307,551,825.41			90,867,835.13		190,481,715.79		289,845,708.22	1,213,247,084.55
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							-169,106,878.98		-53,537,816.06	-222,644,695.04
（一）净利润							-131,207,991.64		-44,124,572.32	-175,332,563.96
（二）其他综合收益										
上述（一）和（二）小计							-131,207,991.64		-44,124,572.32	-175,332,563.96
（三）所有者投入和减少资本									14,176,469.65	14,176,469.65
1. 所有者投入资本									14,176,469.65	14,176,469.65
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他										
（四）利润分配							-37,898,887.34		-23,589,713.39	-61,488,600.73
1. 提取盈余公积										
2. 提取一般风险准备							-37,898,887.34		-23,589,713.39	-61,488,600.73
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										
四、本期期末余额	334,500,000.00	307,551,825.41			90,867,835.13		21,374,836.81		236,307,892.16	990,602,389.51

母公司所有者权益变动表

2009 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期金额							所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	减:库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	
一、上年年末余额	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								
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

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		96,555,572.71	827,301,548.67
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		96,555,572.71	827,301,548.67
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)							-82,140,679.97	-82,140,679.97
(一)净利润							-44,241,792.63	-44,241,792.63
(二)其他综合收益								
上述(一)和(二)小计							-44,241,792.63	-44,241,792.63
(三)所有者投入和减少资本								
1.所有者投入资本								
2.股份支付计入所有者权益的金额								
3.其他								
(四)利润分配							-37,898,887.34	-37,898,887.34
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							-37,898,887.34	-37,898,887.34
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								
四、本期期末余额	334,500,000.00	305,378,140.83			90,867,835.13		14,414,892.74	745,160,868.70

重庆九龙电力股份有限公司

2009 年度财务报表附注

(除另有注明外, 所有金额均以人民币元为货币单位)

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2009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2010年3月24日经公司第五届董事会第29次会议批准报出。

二、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。

三、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。

四、重要会计政策、会计估计

(一) 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。

(二) 记账本位币

本公司采用人民币作为记账本位币。

(三) 计量属性在本期发生变化的报表项目及其本期采用的计量属性

本公司采用的计量属性包括历史成本、重置成本、可变现净值、现值和公允价值。本期计量属性无变化。

(四) 现金流量表之现金及现金等价物的确定标准

现金流量表的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。

(五) 外币业务核算方法

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。

(六) 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。

（七）应收款项坏账准备的核算

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。

单项金额重大是指：金额1,000.00万元以上。

单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收款项划分依据为公司个别认定属于回收风险较大的不重大的应收款项。

对于资产负债表日单项金额非重大的应收款项，采用与经单独测试后未减值的应收款项一起按账龄作为类似信用风险特征划分为若干组合，再按这些应收款项组合在期末余额的一定比例计算确定减值损失，计提坏账准备。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。公司根据以前年度与之相同或相类似的、具有应收款项按账龄段划分的类似信用风险特征组合的实际损失率为基础，结合现时情况确定以下坏账准备计提的比例：

1、应收账款与其他应收款

应收款项账龄	计提比例（%）
1年以内	5
1-2年	10
2-3年	20
3-4年	30
4-5年	50
5年以上	100

2、应收票据、预付账款、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。

3、本公司确认坏账的标准为：当债务人破产或者死亡，以其破产财产或者遗产清偿后，仍然无法收回时；或当债务人逾期未履行其清偿责任，且具有明显特征表明无法收回时，经公司董事会批准确认为坏账损失，冲销原提取的坏账准备；坏账准备不足冲销的差额，计入当期损益。

（八）存货的核算方法

1、存货分类

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、存货盘存制度

存货实行永续盘存制。

3、存货计价方法和摊销方法

原材料采用实际成本核算，发出时按月加权平均法结转成本；库存物资、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。

低值易耗品采用实际成本核算于领用时一次摊销。

4、存货跌价准备的确认标准和计提方法

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

5、存货预计损失准备的确认标准和计提方法

期末时，按合同预计总成本超过合同预计总收入时的差额计提预计损失准备。

（九）长期股权投资

长期股权投资初始投资成本的确定

①同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。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初始投资成本。③除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；投资者投入的，按照投资合同或协议约定的价值作为其初始投资成本（合同或协议约定价值不公允的除外）。

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。

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，按四、（十四）所述方法计提长期投资减值准备。

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。

（十）投资性房地产的核算方法

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，按四、（十四）所述方法计提投资性房地产减值准备。

（十一）固定资产的核算方法

本公司的固定资产是指同时具有下列特征的有形资产：①为生产商品、提供劳务、出租或经营管理持有的；②使用寿命超过一个会计年度。

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

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。

本公司固定资产折旧分为房屋、建筑物、机器设备、运输工具等，采用年限平均法计算，并按各类固定资产类别预计净残值、预计使用寿命，每年年末对固定资产的使用寿命、折旧方法进行复核，如与估计情况有重大差异，则做相应调整。在不考虑减值准备的情况下，按固定资产的类别、估计的经济使用年限和预计的净残值分别确定折旧年限和年折旧率如下：

固定资产类别	预计净残值率 (%)	预计使用寿命 (年)	年折旧率 (%)
房屋、建筑物	0-5	8-35	12.50-2.71
机器设备	0-5	6-20	16.67-5.00
运输工具	0-5	4-18	25.00-5.28

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。

5、资产负债表日，有迹象表明固定资产发生减值的，按四、（十四）所述方法计提固定资产减值准备。

（十二）在建工程的核算方法

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，按四、（十四）所述方法计提固定资产减值准备。

（十三）无形资产的核算方法

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，按四、（十四）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。

（十四）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。

（十五）长期待摊费用的核算方法

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。

（十六）预计负债的核算方法

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。

（十七）借款费用的核算

1、借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。符合资本化条件的资产是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

2、借款费用资本化期间

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

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

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

3、借款费用资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率（加权平均利率），计算确定一般借款应予资本化的利息金额。在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额不超过当期相关借款实际发生的利息金额。外币专门借款本金及利息的汇兑差额，在资本化期间内予以资本化。专门借款发生的辅助费用，在所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之前发生的，予以资本化；在达到预定可使用或者可销售状态之后发

生的，计入当期损益。一般借款发生的辅助费用，在发生时计入当期损益。

（十八）股份支付及权益工具的核算

1、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、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、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。

4、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。

（十九）收入确认核算

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。

（二十）政府补助的核算方法

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。

（二十一）递延所得税资产和递延所得税负债

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。

五、企业合并及合并财务报表

（一）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。

（二）合并财务报表的编制方法

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

合并财务报表时，根据《企业会计准则第33号—合并财务报表》的要求，将母公司与各子公司及各子公司之间的重要投资、往来、存货购销等内部交易及其未实现利润抵销后逐项合并。如果子公司会计政策及会计期间与母公司不一致，合并前先按母公司的会计政策及会计期间调整子公司会计报表。

（三）本公司子公司情况

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
中电投远达环保工程有限公司	有限责任公司	重庆	工业	75,000,000.00	环保工程	49,830,000.00
重庆英康九龙智能控制技术有限公司	有限责任公司	重庆	服务	9,000,000.00	智能设备工程	6,550,000.00
重庆白鹤电力有限责任公司	有限责任公司	重庆	工业	448,000,000.00	火力发电	268,800,000.00
重庆九龙电力燃料有限责任公司	有限责任公司	重庆	工业	10,000,000.00	燃料购销	8,000,000.00
重庆远达水务有限公司	有限责任公司	重庆	工业	20,000,000.00	水处理系统工程	12,553,680.00
上海远达环保有限公司	有限责任公司	上海	服务	3,250,000.00	电厂脱硫总承包	3,250,000.00
北京远达新天地科技有限公司	有限责任公司	北京	服务	7,450,000.00	技术服务	7,450,000.00
重庆远达催化剂制造有限公司	有限责任公司	重庆	工业	75,000,000.00	催化剂生产及销售	75,000,000.00
南阳远达环保有限公司	有限责任公司	南阳	服务	22,500,000.00	火电厂节能减排项目运营	13,500,000.00
江西远达环保有限公司	有限责任公司	南昌	服务	34,600,000.00	火电厂节能减排项目运营	33,600,000.00
合计				704,800,000.00		478,533,680.00

续上表：

子公司全称	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
中电投远达环保工程有限公司		66.44	66.44	是	86,234,475.18
重庆英康九龙智能控制技术有限公司		72.78	72.78	是	793,548.46
重庆白鹤电力有限责任公司		60.00	60.00	是	152,943,454.53
重庆九龙电力燃料有限责任公司		注1	注1	是	1,011,447.83
重庆远达水务有限公司		注2	注2	是	9,727,252.77
上海远达环保有限公司		注3	注3	是	
北京远达新天地科技有限公司		注4	注4	是	
重庆远达催化剂制造有限公司		注5	注5	是	
南阳远达环保有限公司		注6	注6	是	9,000,000.00
江西远达环保有限公司		注7	注7	是	1,000,000.00
合计					260,710,178.77

注1：2004年12月，公司及控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司和重庆渝永电力股份有限公司共同投资设立重庆九龙电力燃料有限责任公司，重庆九龙电力燃料有限责任公司注册资本1,000.00万元，

其中，公司投资800万元，持股80%，重庆白鹤电力有限责任公司和重庆渝永电力股份有限公司分别投资100万元，分别持有10%的股份。

注2：公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司对重庆远达水务有限公司实际投资额为1,159.00万元，持股比例为62.77%。

注3：公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司对上海远达环保有限公司实际投资额为325万元，持股比例为100%。

注4：公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司对北京远达新天地科技有限公司实际投资额为745万元，持股比例为100%。

注5：公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司对重庆远达催化剂制造有限公司实际投资额为7,500.00万元，持股比例为100%。

注6：公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司对南阳远达环保有限公司实际投资额为1,350.00万元，持股比例为60%。

注7：公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司对江西远达环保有限公司实际投资额为3,360.00万元，持股比例为97.11%。

（四）合并范围发生变更的说明

本年合并范围与上年相比，减少一家实际控制子公司重庆渝永电力股份有限公司，减少原因系重庆渝永电力股份有限公司于2009年12月进入破产清算程序，详见附注十三、其他重要事项。

（五）本期不再纳入合并范围的主体

名称	处置日净资产	期初至处置日净利润
重庆渝永电力股份有限公司	-9,793,066.76	-5,460,111.29

六、税项

税种	税率(%)	备注
企业所得税	7.5、15、25	注1-注5
增值税	17	
营业税	3、5	注6
城市维护建设税	1、5、7	注7
土地使用税	土地面积×征收率	
房产税	1.2%、12%	

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。

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。

七、会计政策和会计估计变更以及前期差错更正的说明

（一）会计政策的变更

本公司本年度无会计政策变更事项。

(二) 会计估计的变更

经公司 2009 年 3 月 26 日第五届董事会第二十二次会议决议通过：从 2009 年 1 月 1 日起，公司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再计提坏账准备；经公司 2009 年 7 月 24 日第五届董事会第二十四次会议决议通过：从 2009 年 4 月 1 日起，将固定资产中发电及供热设备类资产的折旧年限由 12 年调整为 20 年。

上述会计估计变更减少 2009 年末坏账准备余额为 6,568,036.54 元，减少 2009 年固定资产折旧 28,028,712.80 元，增加公司 2009 年利润总额 34,596,749.34 元。

3. 前期会计差错更正

本公司本年度无前期重大会计差错更正事项。

八、合并财务报表主要项目注释

说明：期初指 2009 年 1 月 1 日，期末指 2009 年 12 月 31 日，上期指 2008 年度，本期指 2009 年度。

(一) 货币资金

1、分类列示

项目	期末余额			期初余额		
	原币金额	折算汇率	折合人民币	原币金额	折算汇率	折合人民币
现金			43,177.29			56,231.72
其中：人民币	43,177.29		43,177.29	56,231.72		56,231.72
银行存款			876,353,845.85			190,527,238.19
其中：人民币	876,353,845.85		876,353,845.85	190,527,238.19		190,527,238.19
其他货币资金			14,320,503.56			29,080,048.60
其中：人民币	14,320,503.56		14,320,503.56	29,080,048.60		29,080,048.60
合计			890,717,526.70			219,663,518.51

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
建行重庆南坪支行	8,799,790.56	保函保证金、信用证保证金
工商银行北部新区支行	4,216,713.00	汇票保证金
招商银行大坪支行	146,000.00	信用证保证金
建行漕泾支行	1,158,000.00	保函保证金
合计	14,320,503.56	

(二) 应收票据

1、分类列示

票据种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	62,731,200.00	31,255,317.30
合计	62,731,200.00	31,255,317.30

2、期末已质押的应收票据

出票单位	出票日期	到期日	金额	备注
银行承兑汇票				
上海电力股份有限公司	2009-10-28	2010-4-28	2,000,000.00	注
合计			2,000,000.00	

注：公司三级子公司重庆远达水务有限公司与中国工商银行股份有限公司重庆北部新区支行签订最高额质押合同，重庆远达水务有限公司所担保的主债权期间为 2009 年 11 月 3 日至 2010 年 5 月 10 日，在人民币 200 万元最高额度内，中国工商银行股份有限公司重庆北部新区支行依据与重庆远达水务有限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-上海电力股份有限公司，截至 2009 年 12 月 31 日，应收票据金额 200 万元。

(三) 应收账款

1、按类别列示

类别	期末余额				期初余额			
	金额	占总额比例 (%)	坏账准备	坏账准备计提比例 (%)	金额	占总额比例 (%)	坏账准备	坏账准备计提比例 (%)
单项金额重大的应收款项	533,548,942.30	73.11	29,772,556.56	5.58	555,199,509.95	70.61	34,458,455.16	6.21
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收款项	480,000.00	0.06	480,000.00	100.00	480,000.00	0.06	480,000.00	100.00
其他不重大应收款项	195,794,405.02	26.83	14,645,943.02	7.48	230,561,565.83	29.33	14,276,050.90	6.19
合计	<u>729,823,347.32</u>	<u>100.00</u>	<u>44,898,499.58</u>		<u>786,241,075.78</u>	<u>100.00</u>	<u>49,214,506.06</u>	

2、单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收账款

应收款项内容	期末余额	坏账金额	计提比例 (%)	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
合计	<u>480,000.00</u>	<u>480,000.00</u>	<u>100.00</u>	

3、按账龄列示

账龄	期末余额				期初余额			
	金额	占总额比例 (%)	坏账准备	坏账准备计提比例 (%)	金额	占总额比例 (%)	坏账准备	坏账准备计提比例 (%)
1年以内(含1年)	593,510,900.12	81.32	23,102,598.21	3.89	659,631,638.44	83.90	32,981,581.92	5.00
1-2年(含2年)	76,044,993.79	10.42	7,604,499.38	10.00	110,581,602.08	14.06	11,058,160.21	10.00
2-3年(含3年)	57,019,263.61	7.81	11,403,852.72	20.00	9,291,818.72	1.18	2,242,363.74	24.13
3-4年(含4年)	480,000.00	0.07	480,000.00	100.00	2,535,540.45	0.32	760,662.14	30.00
4-5年(含5年)	921,281.06	0.13	460,640.53	50.00	4,057,476.09	0.52	2,028,738.05	50.00
5年以上	1,846,908.74	0.25	1,846,908.74	100.00	143,000.00	0.02	143,000.00	100.00
合计	<u>729,823,347.32</u>	<u>100.00</u>	<u>44,898,499.58</u>		<u>786,241,075.78</u>	<u>100.00</u>	<u>49,214,506.06</u>	

4、应收账款期末余额中无持公司5% (含5%) 以上表决权股份的股东单位欠款。

5、期末应收账款金额前五名情况

单位名称	与本公司关系	金额	账龄	占应收账款总额的比例 (%)
重庆市电力公司	非关联方	131,360,730.74	1年以内	18.00
吉林电力股份有限公司白城发电公司	关联方	33,419,111.00	1年以内	4.58
陕西渭河发电有限公司	非关联方	32,255,170.62	2年以内	4.42
中电投平顶山鲁阳发电有限公司	关联方	28,540,067.80	3年以内	3.91
南阳热电有限责任公司	关联方	24,886,816.68	3年以内	3.41
合计		<u>250,461,896.84</u>		<u>34.32</u>

6、期末应收关联方款项 365,090,418.96 元，占应收账款总额的比例为 50.02%。

(四) 预付款项

1、账龄列示

账龄	期末余额	比例(%)	坏账准备	期初余额	比例(%)	坏账准备
1年以内(含1年)	86,711,861.12	77.14		123,257,488.11	86.63	
1-2年(含2年)	22,183,351.07	19.73		18,885,709.64	13.27	
2-3年(含3年)	3,377,353.80	3.00		85,791.00	0.06	199.20
3年以上	143,791.00	0.13	298.80	58,000.00	0.04	
合计	112,416,356.99	100.00	298.80	142,286,988.75	100.00	199.20

2、预付款项金额前五名单位共预付款项56,611,013.73元,占预付款项的比例为50.36%。

3、期末预付款项中无持公司5%(含5%)以上表决权股份的股东单位欠款。

4、期末预付关联方款项14,640,000.00元,占预付款项的比例为13.02%。

(五) 应收股利

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	未收回原因	相关款项是否发生减值
账龄1年以内的应收股利						
重庆同兴垃圾处理有限公司	1,485,000.00	1,559,250.00	1,485,000.00	1,559,250.00	按委托经营合同未到支付期	未发生减值
合计	1,485,000.00	1,559,250.00	1,485,000.00	1,559,250.00		

(六) 其他应收款

1、按类别列示

类别	期末余额				期初余额			
	金额	占总额比例(%)	坏账准备	坏账准备计提比例(%)	金额	占总额比例(%)	坏账准备	坏账准备计提比例(%)
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收款项					3,961,500.00	6.98	1,018,381.05	25.71
其他不重大应收款项	46,066,176.46	100.00	12,014,844.40	26.08	52,820,526.53	93.02	8,323,775.98	15.76
合计	46,066,176.46	100.00	12,014,844.40		56,782,026.53	100.00	9,342,157.03	

2、按账龄列示

账龄	期末余额				期初余额			
	金额	占总额比例(%)	坏账准备	坏账准备计提比例(%)	金额	占总额比例(%)	坏账准备	坏账准备计提比例(%)
1年以内(含1年)	20,020,422.71	43.46	996,834.63	4.98	42,008,235.68	73.98	2,100,411.78	5.00
1-2年(含2年)	15,894,059.01	34.50	1,589,405.90	10.00	3,601,481.86	6.34	982,379.24	27.28
2-3年(含3年)	143,300.00	0.31	28,660.00	20.00	939,899.00	1.66	187,979.80	20.00
3-4年(含4年)	559,799.00	1.22	167,939.70	30.00	1,144,319.69	2.02	343,295.91	30.00
4-5年(含5年)	553,183.14	1.20	336,591.57	60.85	6,720,000.00	11.83	3,360,000.00	50.00
5年以上	8,895,412.60	19.31	8,895,412.60	100.00	2,368,090.30	4.17	2,368,090.30	100.00
合计	46,066,176.46	100.00	12,014,844.40		56,782,026.53	100.00	9,342,157.03	

3、本年度实际核销的其他应收款情况。

单位名称	金额	款项性质	核销理由	是否因关联交易产生
中国网络通信集团公司	1,018,381.05	股权转让款	和解方案	否
合计	1,018,381.05			

4、期末其他应收款中无持公司5%（含5%）以上表决权股份的股东单位欠款。

5、期末其他应收款金额前五名情况

单位名称	与本公司关系	金额	账龄	占其他应收款总额的比例（%）
中国电能成套设备有限公司	关联方	7,350,900.00	1年以内	15.96
重庆科源电力有限公司	非关联方	6,720,000.00	5年以上	14.59
重庆斯瑞达电力经济发展总公司	非关联方	6,000,000.00	1-2年	13.02
红云烟草(集团)有限责任公司	非关联方	3,118,296.40	1-2年	6.77
重庆市模具中心	非关联方	1,910,000.00	5年以上	4.15
合计		25,099,196.40		54.49

6、期末应收关联方款项 8,778,500.00 元，占其他应收款总额的比例为 19.06%。

（七）存货

1、存货分类

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
燃料	73,005,532.39		73,005,532.39	100,242,543.47		100,242,543.47
原材料	48,249,494.87	6,852.90	48,242,641.97	38,704,189.06	1,604,336.02	37,099,853.04
低值易耗品	96,777.56		96,777.56	5,293.28		5,293.28
库存商品	23,493,791.97		23,493,791.97			
其他	127,415,834.05		127,415,834.05	183,702,764.29		183,702,764.29
合计	272,261,430.84	6,852.90	272,254,577.94	322,654,790.10	1,604,336.02	321,050,454.08

2、存货跌价准备

项目	期初余额	本期计提	本期减少			期末余额
			转回	转销	合计	
原材料	1,604,336.02			1,597,483.12	1,597,483.12	6,852.90
合计	1,604,336.02			1,597,483.12	1,597,483.12	6,852.90

（八）可供出售金融资产

项目	期末公允价值	期初公允价值
可供出售权益工具-西南证券	117,939,624.32	
合计	117,939,624.32	

注：本期长期股权投资-西南证券有限责任公司重分类为可供出售金融资产，重分类的金额 25,000,000.00 元（其中账面原值 50,000,000.00 元，减值准备 25,000,000.00 元），由于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 92,939,624.32 元。

（九）长期股权投资

1、按明细列示

被投资单位	核算方法	初始投资金额	期初账面金额	本期增加	本期减少	期末账面金额
重庆江口水电有限责任公司	权益法	80,000,000.00	90,209,883.14	19,253,282.51	2,600,000.00	106,863,165.65
重庆天弘矿业有限责任公司	权益法	80,000,000.00	64,000,000.00	16,000,000.00		80,000,000.00
沈阳远达环保工程有限公司	权益法	4,000,000.00	10,745,588.90	674,971.83		11,420,560.73
中电投财务有限	成本	111,200,000.00	45,200,000.00	66,000,000.00		111,200,000.00

被投资单位	核算方法	初始投资金额	期初账面金额	本期增加	本期减少	期末账面金额
公司	法					
重庆同兴垃圾处理有限公司	成本法	15,000,000.00	15,000,000.00			15,000,000.00
西南证券股份有限公司	成本法	50,000,000.00	50,000,000.00		50,000,000.00	
重庆渝永电力股份有限公司	成本法			25,677,221.17		25,677,221.17
合计		340,200,000.00	275,155,472.04	127,605,475.51	52,600,000.00	350,160,947.55

接上表:

被投资单位	在被投资单位的持股比例(%)	在被投资单位表决权比例(%)	在被投资单位的持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本期计提资产减值准备	现金红利
重庆江口水电有限责任公司	20.00	20.00				2,600,000.00
重庆天弘矿业有限责任公司	40.00	40.00				
沈阳远达环保工程有限公司	40.00	40.00				
中电投财务有限公司	2.20	2.20				14,580,088.00
重庆同兴垃圾处理有限公司	14.85	14.85				1,559,250.00
西南证券股份有限公司						
重庆渝永电力股份有限公司	38.64	注		25,677,221.17	25,677,221.17	
合计				25,677,221.17	25,677,221.17	18,739,338.00

注：对重庆渝永电力股份有限公司长期股权投资及减值准备本期增加系2009年12月渝永电力进入破产程序，期末不再纳入合并范围所致，详细情况详见附注十三、其他重大事项。

2、对合营企业及联营企业投资

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(%)
联营企业							
重庆江口水电有限责任公司	有限责任公司	重庆		电力	400,000,000.00	20.00	20.00
重庆天弘矿业有限责任公司	有限责任公司	重庆		煤炭	200,000,000.00	40.00	40.00
沈阳远达环保工程有限公司	有限责任公司	沈阳		环保	10,000,000.00	40.00	40.00

接上表

被投资单位名称	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
联营企业					
重庆江口水电有限责任公司	1,427,858,390.52	893,542,562.27	534,315,828.25	212,913,653.98	96,266,412.55
重庆天弘矿业有限责任公司	505,575,974.28	305,575,974.28	200,000,000.00		
沈阳远达环保工程有限公司	80,226,347.47	51,674,45.64	28,551,401.83	75,673,539.06	1,687,429.57

(十) 固定资产

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、原价合计	3,498,469,368.10	200,996,103.28	817,056.76	3,698,648,414.62
其中：房屋、建筑物	877,660,196.56	60,331,486.57		937,991,683.13
机器设备	2,590,575,254.66	136,374,689.90	609,363.20	2,726,340,581.36
运输工具	30,233,916.88	4,289,926.81	207,693.56	34,316,150.13
二、累计折旧合计	1,149,385,712.89	171,869,645.16	771,577.43	1,320,483,780.62
其中：房屋、建筑物	219,936,748.95	37,892,796.43		257,829,545.38
机器设备	910,908,203.30	130,650,998.72	572,191.61	1,040,987,010.41
运输工具	18,540,760.64	3,325,850.01	199,385.82	21,667,224.83
三、固定资产账面净值合计	2,349,083,655.21			2,378,164,634.00
其中：房屋、建筑物	657,723,447.61			680,162,137.75
机器设备	1,679,667,051.36			1,685,353,570.95
运输工具	11,693,156.24			12,648,925.30
四、固定资产减值准备累计金额合计	17,544,331.31		1,325.31	17,543,006.00
其中：房屋、建筑物				
机器设备	17,544,331.31		1,325.31	17,543,006.00
运输工具				
五、固定资产账面价值合计	2,331,539,323.90			2,360,621,628.00
其中：房屋、建筑物	657,723,447.61			680,162,137.75
机器设备	1,662,122,720.05			1,667,810,564.95
运输工具	11,693,156.24			12,648,925.30

注：本期累计折旧增加 171,869,645.16 元，均为本期计提的折旧额。本期由在建工程转入固定资产原价为 193,849,861.11 元。

(十一) 在建工程

1、在建工程余额

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
合计	291,461,602.12		291,461,602.12	87,539,979.39	766,048.15	86,773,931.24
其中：余额较大项目小计	263,379,954.95		263,379,954.95	31,562,894.59		31,562,894.59
新昌电厂 BOT 项目	135,625,557.71		135,625,557.71	113,676.28		113,676.28
远达环保脱硫大厦建设	69,482,290.58		69,482,290.58	21,009,140.95		21,009,140.95
昌吉电厂 BOT 项目	31,160,858.43		31,160,858.43			
十一五科技项目	17,342,220.13		17,342,220.13	9,997,573.06		9,997,573.06
CO ₂ 减排技术研究	5,130,760.67		5,130,760.67			
烟气在线监测系统	3,254,011.55		3,254,011.55			
双相整流烟气脱硫成套技术与装备	1,384,255.88		1,384,255.88	442,504.30		442,504.30

2、重大在建工程项目变化情况

项目名称	预算数	期初余额	本期增加	本期转入固定资产额	其他减少额	工程投入占预算的比例 (%)
新昌电厂 BOT 项目	198,000,000.00	113,676.28	135,511,881.43			68.5
远达环保脱硫大厦建设	98,990,000.00	21,009,140.95	48,473,149.63			70.19
昌吉电厂 BOT 项目	66,720,000.00		31,160,858.43			46.70
十一五科技项目	95,500,000.00	9,997,573.06	7,344,647.07			18.16
CO ₂ 减排技术研究	6,600,000.00		5,130,760.67			77.74
烟气在线监测系统	12,000,000.00		3,254,011.55			27.12
双相整流烟气脱硫成套技术与装备		442,504.30	941,751.58			
合计	477,810,000.00	31,562,894.59	231,817,060.36			

接上表：

项目名称	工程进度	利息资本化金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源	期末数
新昌电厂 BOT 项目	68.50	3,518,749.34	3,518,749.34	4.45	自筹、贷款	135,625,557.71
远达环保脱硫大厦建设	99.00	1,238,023.33	1,080,843.76	4.93	自筹、贷款	69,482,290.58
昌吉电厂 BOT 项目	46.70	193,286.25	193,286.25	4.93	自筹、贷款	31,160,858.43
十一五科技项目	18.16				自筹	17,342,220.13
CO ₂ 减排技术研究	77.74				自筹	5,130,760.67
烟气在线监测系统	27.12				自筹	3,254,011.55
双相整流烟气脱硫成套技术与装备					自筹	1,384,255.88
合计		4,950,058.92	4,792,879.35			263,379,954.95

3、在建工程减值准备

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
渝永电力垃圾电站	766,048.15		766,048.15		
合计	766,048.15		766,048.15		

4、本期资本化的借款费用金额 9,899,877.49 元，用于计算确定借款费用资本化金额的资本化率 4.77%。

(十二) 工程物资

类别	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
设备款	898,000.00	958,000.00	898,000.00	958,000.00
合计	898,000.00	958,000.00	898,000.00	958,000.00

(十三) 固定资产清理

固定资产清理项目期初余额 39,962,105.34 元，系控股子公司重庆渝永电力股份有限公司因机组关停拟将其所属固定资产出售，将固定资产净值及计提的固定资产减值准备转入本项目，因本期合并范围发生变化因此期末无余额，详见附注十三、其他重要事项 1。

(十四) 无形资产

1、无形资产情况

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、原价合计	66,803,337.60	61,213,292.26	6,590,325.49	121,426,304.37
1. 专利权	4,450,000.00		1,000,000.00	3,450,000.00
2. 土地使用权	27,274,846.35	34,978,420.17	4,840,325.49	57,412,941.03
3. 非专利技术	29,655,438.81	24,043,944.91	750,000.00	52,949,383.72
4. 其他	5,423,052.44	2,190,927.18		7,613,979.62
二、累计摊销额合计	19,857,956.65	4,721,068.80	1,156,217.88	23,422,807.57
1. 专利权	632,812.63	345,000.00	345,312.63	632,500.00
2. 土地使用权	3,207,151.61	601,761.31	704,184.69	3,104,728.23
3. 非专利技术	13,308,073.60	3,245,930.50	106,720.56	16,447,283.54
4. 其他	2,709,918.81	528,376.99		3,238,295.80
三、无形资产账面净值合计	46,945,380.95			98,003,496.80
1. 专利权	3,817,187.37			2,817,500.00
2. 土地使用权	24,067,694.74			54,308,212.80
3. 非专利技术	16,347,365.21			4,375,683.82
4. 其他	2,713,133.63			36,502,100.18
四、无形资产减值准备累计金额合计	545,931.56		394,265.28	151,666.28
1. 专利权				
2. 土地使用权				
3. 非专利技术	545,931.56		394,265.28	151,666.28
4. 其他				
五、无形资产账面价值合计	46,399,449.39			97,851,830.52
1. 专利权	3,817,187.37			2,817,500.00
2. 土地使用权	24,067,694.74			54,308,212.80
3. 非专利技术	15,801,433.65			36,350,433.90
4. 其他	2,713,133.63			4,375,683.82

注：本期摊销额4,721,068.80元。

2、公司内部研究开发项目支出

项目	期初余额	本期增加	本期减少		期末余额
			计入当期损益	确认为无形资产	
研究支出		5,059,800.76	5,059,800.76		
开发支出	3,146,638.82	1,057,779.95			4,204,418.77
合计	<u>3,146,638.82</u>	<u>6,117,580.71</u>	<u>5,059,800.76</u>		<u>4,204,418.77</u>

注：本期开发支出占本期研究开发项目支出总额的比例为17.29%。

(十五) 商誉

被投资单位名称	形成来源	期初余额	期初减值准备	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	溢价	16,920,377.89				16,920,377.89	
重庆白鹤电力有限责任公司	溢价	2,259,768.02				2,259,768.02	
重庆英康九龙智能控制技术有限公司	溢价	518,665.51				518,665.51	
重庆远达水务有限公司	溢价	169,785.97				169,785.97	
重庆渝永电力股份有限公司	溢价	14,863,364.35	14,863,364.35		14,863,364.35		
合计		<u>34,731,961.74</u>	<u>14,863,364.35</u>		<u>14,863,364.35</u>	<u>19,868,597.39</u>	

(十六) 递延所得税资产及递延所得税负债

1、已确认的递延所得税资产和递延所得税负债

项目	期末余额	期初余额
递延所得税资产		
资产减值准备	12,343,890.99	14,331,659.39
预计负债	2,635,391.87	2,257,460.98
固定资产折旧	589,357.41	315,727.18
工资结余	1,399,397.74	1,060,106.51
可抵扣亏损	20,352,352.78	22,194,453.14
合计	<u>37,320,390.79</u>	<u>40,159,407.20</u>
递延所得税负债		
固定资产折旧	4,365,192.96	4,808,721.33
计入资本公积的可供出售金融资产公允价值变动	10,190,943.65	
合计	<u>14,556,136.61</u>	<u>4,808,721.33</u>

2、未确认递延所得税资产明细

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异：		
资产减值损失	9,511,053.20	536,436.15
可弥补亏损	103,315,739.71	129,490,055.60
合计	<u>112,826,792.91</u>	<u>130,026,491.75</u>

3、引起暂时性差异的资产或负债对应的暂时性差异

项目	对应的暂时性差异金额
递延所得税资产	
资产减值准备	81,519,970.71
固定资产折旧	3,929,049.38
工资结余	9,329,318.26
预计负债	17,517,533.14
可抵扣亏损	135,682,351.83
合计	<u>247,978,223.32</u>
递延所得税负债	
固定资产折旧	29,101,286.60
计入资本公积的可供出售金融资产公允价值变动	67,939,624.33
合计	<u>97,040,910.93</u>

(十七) 资产减值准备

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		本期计提	其他增加	转回	转销	
坏账准备	58,556,862.29	7,608,881.00		8,060,949.41	1,191,151.10	56,913,642.78
存货跌价准备	1,604,336.02				1,597,483.12	6,852.90
长期股权投资减值准备	25,000,000.00		25,677,221.17		25,000,000.00	25,677,221.17
固定资产减值准备	17,544,331.31				1,325.31	17,543,006.00
在建工程减值准备	766,048.15				766,048.15	
无形资产减值准备	545,931.56				394,265.28	151,666.28
商誉减值准备	14,863,364.35				14,863,364.35	
其他	10,785,000.00				10,785,000.00	
合计	129,665,873.68	7,608,881.00	25,677,221.17	8,060,949.41	54,598,637.31	100,292,389.13

(十八) 所有权受到限制的资产

所有权受到限制的资产	期初账面价值	本期增加额	本期减少额	期末账面价值	备注
一、用于担保的资产		2,000,000.00		2,000,000.00	
应收票据-上海电力股份有限公司		2,000,000.00		2,000,000.00	
二、其他原因造成所有权受到限制的资产	29,080,048.60		14,759,545.04	14,320,503.56	
其他货币资金	29,080,048.60		14,759,545.04	14,320,503.56	
合计	29,080,048.60	2,000,000.00	14,759,545.04	16,320,503.56	

(十九) 短期借款

借款类别	期末余额	期初余额
信用借款	362,000,000.00	259,000,000.00
抵押借款		16,000,000.00
合计	362,000,000.00	275,000,000.00

(二十) 应付票据

票据种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	40,919,085.11	19,275,205.00
商业承兑汇票	6,972,250.00	5,701,037.56
合计	47,891,335.11	24,976,242.56

(二十一) 应付账款

- 1、期末无应付持有本公司5%（含5%）以上表决权股份的股东单位款项。
- 2、应付账款期末余额中欠关联方的款项金额为 936,525,221.68 元，占应付账款期末余额的 53.51%。
- 3、期末账龄超过 1 年的大额应付账款 184,893,756.36 元，主要是公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司尚未与分包方结算的脱硫工程款。

(二十二) 预收款项

- 1、期末无预收持有本公司5%（含5%）以上表决权股份的股东单位款项。
- 2、预收款项期末余额中欠关联方的款项金额为 51,923,623.43 元，占预收款项期末余额的 61.68%。
- 3、期末账龄超过 1 年的大额预收款项金额为 3,704,680.00 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。

(二十三) 应付职工薪酬

1、按类别列示

项目	期初余额	本期增加	本期支付	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	8,416,382.81	92,192,535.91	92,192,535.91	8,416,382.81
二、职工福利费		6,397,611.85	6,397,611.85	
三、社会保险费	8,440,805.43	14,854,413.04	17,840,370.99	5,454,847.48
其中：1. 医疗保险费	3,389,635.26	4,645,375.59	4,050,031.66	3,984,979.19
2. 基本养老保险费	1,570,464.62	6,890,935.33	8,342,352.71	119,047.24
3. 年金缴费	3,179,744.66	1,710,494.78	3,959,497.93	930,741.51
4. 失业保险费	188,882.60	799,716.18	589,415.85	399,182.93
5. 工伤保险费	111,968.39	550,055.77	641,127.55	20,896.61
6. 生育保险费	109.90	64,132.75	64,242.65	
7. 其他社会保险		193,702.64	193,702.64	
四、商业保险费用		114,005.36	114,005.36	
五、住房公积金	564,596.00	8,995,513.45	9,558,249.45	1,860.00
六、工会经费	270,837.02	1,701,080.41	1,415,459.39	556,458.04
七、职工教育经费	1,392,010.09	2,232,451.61	1,399,696.43	2,224,765.27
八、非货币性福利				
九、因解除劳动关系给予的补偿				
十、其他	23,586.00	541,900.91	547,286.91	18,200.00
其中：以现金结算的股份支付				
合计	19,108,217.35	127,029,512.54	129,465,216.29	16,672,513.60

2、应付职工薪酬预计发放的时间、金额的说明：

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；剩余部分预计在以后年度发放。

(二十四) 应交税费

税费项目	期末余额	期初余额
1. 企业所得税	2,147,726.39	4,292,424.16
2. 增值税	-15,323,883.18	-8,863,281.15
3. 营业税	2,705,214.68	4,744,370.40
4. 土地使用税		910,838.07
5. 房产税	6,873.17	1,124,062.82
6. 城市维护建设税	1,197,239.02	1,507,681.66
7. 教育附加	2,087,809.30	541,684.31
8. 代扣代缴个人所得税	2,241,823.87	3,152,548.18
9. 印花税	1,329,834.37	506,171.23
10. 水资源费	366,687.03	841,538.90
11. 排污费	1,085,803.44	390,869.00
12. 其他	-1,765,467.61	
合计	-3,920,339.52	9,148,907.58

(二十五) 应付利息

项目	期初余额	期末余额	欠付原因
分期付息到期还本的长期借款利息	3,299,086.91	2,543,470.33	未到付息期
短期借款应付利息	4,809,790.42	350,235.00	未到付息期
应付短期融资券利息	13,762,450.03		
合计	21,871,327.36	2,893,705.33	

(二十六) 应付股利

投资者名称	期末余额	期初数
法人股股东	453,184.96	453,184.96
合计	453,184.96	453,184.96

注：应付股利超过一年未支付，系公司法人股东尚未到公司领取股利。

(二十七) 其他应付款

- 1、期末无应付持有本公司5%（含5%）以上表决权股份的股东单位款项。
- 2、期末欠关联方的款项为 13,839,512.55 元，占其他应付款期末余额的 31.76%。
- 3、期末账龄超过1年的大额其他应付款合计金额11,134,447.58元，因工程未结算故未偿还。

(二十八) 一年内到期的非流动负债

1、明细类别

项目	期末数	期初数
1 年内到期的长期借款	119,000,000.00	48,120,000.00
合计	119,000,000.00	48,120,000.00

2、一年内到期的长期借款

借款类别	期末余额	期初余额
信用借款	20,000,000.00	
抵押借款		14,120,000.00
质押借款	99,000,000.00	34,000,000.00
合计	119,000,000.00	48,120,000.00

注1：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。

注2：截止财务报表批准报出日未归还相关借款。

(二十九) 其他流动负债

项目	期末余额	期初余额
短期融资券		400,000,000.00

注：公司于2008年5月8日发行了2008年短期融资券（简称：08九电CP01），实际发行总额4亿元，票面价格100元/百元面值，年收益率6.83%，期间为2008年5月9日至2009年5月8日，已于2009年5月11日归还。

(三十) 长期借款

借款类别	期末余额	期初余额
信用借款	757,437,422.93	350,072,078.90
抵押借款		9,000,000.00
质押借款	912,000,000.00	1,011,000,000.00
合计	1,669,437,422.93	1,370,072,078.90

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。

(三十一) 专项应付款

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	备注
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关键技术）	3,482,719.00	2,527,381.00		6,010,100.00	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）	2,150,000.00	730,000.00		2,880,000.00	注 3
烟气脱硫改造	711,733.43			711,733.43	注 4
合计	36,344,452.43	3,257,381.00		39,601,833.43	

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关键技术研究工程示范项目”课题研究经费252.74万元。

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73万元。

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2009年12月31日,账面余额711,733.43元。

(三十二) 预计负债

种类	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
产品质量保证	15,644,932.48	8,126,132.73	6,253,531.99	17,517,533.22
合计	15,644,932.48	8,126,132.73	6,253,531.99	17,517,533.22

注1: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。

注2:公司三级子公司北京远达新天地科技有限公司按合同规定计提1%产品质量保证费。

(三十三) 其他非流动负债

项目	期末余额	期初余额	备注
递延收益—FGD及电除尘改造	7,973,160.62	7,876,263.52	
递延收益—YD-BSP成果转化项目	2,000,000.00	1,000,000.00	注1
递延收益—水系统零排放改造技术项目	700,000.00	700,000.00	注2
茶园新区-拆迁补助款	2,200,000.00		注3
少油点火项目技术与开发	1,000,000.00		注4
节水改造	191,916.67		注5
燃煤烟气湿法脱硫设备,脱硝技术装备及系统运行行业标准研究制定	28,235.29		注6
合计	14,093,312.58	9,576,263.52	

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2009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重庆市科技委员会签订的科技攻关任务书,重庆市科技委员会补助公司课题研究经费70万元用于水系统零排放改造技术项目研发,截至2009年12月31日公司共计收到研究经费70万元。

注3: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2009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。

注4: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2009年12月31日,公司收到该项目补助资金100万元。

注5: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20万元,公司按发电设备月折旧率本年摊销8,083.33元,期末余额191,916.67元。

注6:根据公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司2009年1月与重庆生产力促进中心签定的重庆市科技攻关计划项目课题任务书,截止2009年12月31日,公司收到重庆生产力促进中心科技计划拨款8万元。公司按该任务书起止年限本年摊销51,764.71元,期末余额28,235.29元。

(三十四) 股本

项目	期初账面余额		本期增加	本期减少	期末账面余额	
	投资金额	所占比例(%)			投资金额	所占比例(%)
一、有限售条件股份	118,220,939.00	35.34		118,220,939.00		
1. 国家持股						
2. 国有法人持股	118,220,939.00	35.34		118,220,939.00		
3. 其他内资持股						
4. 境外持股						

二、无限售条件流通股股份	216,279,061.00	64.66	118,220,939.00		334,500,000.00	100.00
1.人民币普通股	216,279,061.00	64.66	118,220,939.00		334,500,000.00	100.00
2.境内上市外资股						
3.境外上市外资股						
4.其他						
合计	334,500,000.00	100.00	118,220,939.00	118,220,939.00	334,500,000.00	100.00

注：根据公司2006年股权分置改革方案，2009年1月21日11,822.09万股有限售条件流通股全部上市流通。

(三十五) 资本公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(股本溢价)	292,883,563.98			292,883,563.98
其他资本公积	14,668,261.43	80,139,964.32	1,835,809.28	92,972,416.47
合计	307,551,825.41	80,139,964.32	1,835,809.28	385,855,980.45

注1：本年增加包括(1)公司本期将长期股权投资-西南证券重分类为可供出售金融资产，采用公允价值模式进行计量，公允价值的变动计入资本公积，本期由于西南证券股票公允价值变化相应确认资本公积7,899.87万元；(2)公司、控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司、公司三级子公司重庆远达催化剂制造有限公司本期收到政府拨款计入资本公积合计114.13万元。

注2：本期减少系重庆渝永电力股份有限公司破产清算，期末不再纳入合并范围，减少资本公积183.58万元。

(三十六) 盈余公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提依据
法定盈余公积	90,867,835.13	275,408.41		91,143,243.54	按母公司净利润10%计提
合计	90,867,835.13	275,408.41		91,143,243.54	

(三十七) 未分配利润

项 目	本期金额	上期金额
上期期末未分配利润	21,374,836.81	190,481,715.79
期初未分配利润调整合计数(调增+, 调减-)		
调整后期初未分配利润	21,374,836.81	190,481,715.79
加: 本期归属于母公司所有者的净利润	51,692,649.05	-131,207,991.64
减: 提取法定盈余公积	275,408.41	
减: 利润分配		37,898,887.34
期末未分配利润	72,792,077.45	21,374,836.81

(三十八) 营业收入、营业成本

1、营业收入

项目	本期金额	上期金额
主营业务收入	2,776,058,195.88	2,192,167,354.33
其他业务收入	5,874,146.22	5,899,925.96
主营业务成本	2,515,300,318.78	2,087,458,582.38
其他业务成本	2,177,941.23	3,465,937.38

2、主营业务情况(分行业/分产品)

主要业务类别 /产品类别	本期金额		上期金额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
电力销售	1,213,395,619.69	1,058,024,573.82	1,011,257,740.48	1,034,770,707.69
环保工程	1,099,262,946.29	1,005,780,813.97	1,188,762,171.37	1,065,316,208.77
其他	872,927,125.20	860,500,309.46	14,321,637.36	10,130,331.23
小计	3,185,585,691.18	2,924,305,697.25	2,214,341,549.21	2,110,217,247.69
业务分部间抵销	-409,527,495.30	-409,005,378.47	-22,174,194.88	-22,758,665.31
合计	2,776,058,195.88	2,515,300,318.78	2,192,167,354.33	2,087,458,582.38

3、主营业务情况（分地区）

行业名称	本期金额		上期金额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
西南地区	1,784,635,337.82	1,596,706,072.54	1,115,546,590.17	1,139,262,336.21
其他地区	991,422,858.06	918,594,246.24	1,076,620,764.16	948,196,246.17
合计	2,776,058,195.88	2,515,300,318.78	2,192,167,354.33	2,087,458,582.38

4、本期公司前五名客户的销售收入情况

客户名称	销售收入	占公司全部销售收入的比例(%)
重庆市电力公司	1,213,395,619.69	43.62
华能南京金陵发电有限公司	109,400,555.56	3.93
中电投平顶山鲁阳发电有限责任公司	108,866,874.73	3.91
上海上电漕泾发电有限公司	91,742,471.79	3.30
吉林电力股份有限公司白城发电公司	86,598,323.08	3.11
合计	1,610,003,844.85	57.87

(三十九) 营业税金及附加

项目	本期金额	上期金额	计缴标准
营业税	6,028,720.39	9,860,186.95	营业收入的3%、5%
城市维护建设税	6,529,873.03	5,405,067.64	应交流转税额的7%、5%、1%
教育费附加	3,444,372.63	2,722,585.35	应交流转税额的3%
其他	233,867.76	18,418.34	
合计	16,236,833.81	18,006,258.28	

(四十) 财务费用

项目	本期发生额	上期发生额
1. 利息支出	123,868,576.30	141,670,778.96
减：利息收入	7,707,082.18	2,973,678.62
利息净支出	116,161,494.12	138,697,100.34
2. 汇兑损益	-676,688.60	4,308,240.95
3. 手续费	712,032.18	1,063,868.19
合计	116,196,837.70	144,069,209.48

(四十一) 资产减值损失

项目	本期金额	上期金额
1. 坏账损失	-452,068.41	11,398,308.46
2. 存货跌价损失		6,852.90
3. 无形资产减值损失		151,666.28
4. 其他		10,785,000.00
合计	-452,068.41	22,341,827.64

(四十二) 投资收益

1、按项目列示

产生投资收益的来源	本期金额	上期金额
权益法核算的长期股权投资收益	19,928,254.34	964,052.54
处置长期股权投资产生的投资收益		580,965.00
成本法核算现金分利	16,139,338.00	2,822,761.54
其他	11,687,246.79	
合计	47,754,839.13	4,367,779.08

注：本期投资收益其他发生额11,687,246.79元，其中11,628,876.04元系渝永电力期末不再纳入合并范围而将前期及本年确认的超额亏损转入，详见附注十三、其他重要事项1。

2、按成本法核算的长期股权投资按投资单位分项列示投资收益

被投资单位	本期金额	上期金额	本期比上期增减变动的原因
中电投财务有限公司	14,580,088.00	1,560,511.54	被投资单位盈利增加
重庆同兴垃圾处理有限公司	1,559,250.00	1,262,250.00	被投资单位盈利增加
合计	16,139,338.00	2,822,761.54	

3、按权益法核算的长期股权投资按投资单位分项列示投资收益

被投资单位	本期金额	上期金额	本期比上期增减变动的原因
重庆江口水电有限责任公司	19,253,282.51	-170,663.18	被投资单位盈利增加
沈阳远达环保工程有限公司	674,971.83	1,134,715.72	被投资单位盈利减少
合计	19,928,254.34	964,052.54	

4、本年度投资收益汇回不存在重大限制。

(四十三) 营业外收入

1、按项目列示

项目	本期金额	上期金额
1. 处置非流动资产利得小计	957,183.89	160,702.87
其中：处置固定资产利得	110,885.42	160,702.87
处置无形资产利得	846,298.47	
2. 政府补助	15,100,164.59	583,846.48
3. 其他	13,739.01	1,109,194.06
合计	16,071,087.49	1,853,743.41

2、本期政府补助情况

项目	本期金额	上期金额	来源和依据	注释
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	4,950,000.00		茶园新区项目投资协议书	注1
企业发展基金	1,100,000.00		茶园新区项目投资协议书	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	611,186.23	423,736.48	2007年污染防治项目补助资金(第一批)	
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	135,310.00	青浦税务局退税	
其他	975,172.01	24,800.00		
合计	15,100,164.59	583,846.48		

注1：公司三级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1,237.50万元，重庆远达催化剂制造有限公司本期收到495万元。

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。

(四十四) 营业外支出

项目	本期金额	上期金额
1. 非流动资产处置损失	28,041.28	7,031,834.20
其中：固定资产处置损失	28,041.28	6,968,037.23
在建工程处置损失		63,796.97
2. 罚款支出	2,854,654.99	3,106,330.00
3. 滞纳金、违约金	1,718,615.47	1,661.48
4. 捐赠支出	110,000.00	23,300.00
5. 其他	30,509.14	292,342.12
合计	4,741,820.88	10,455,467.80

(四十五) 所得税费用

1、按项目列示

项 目	本期金额	上期金额
所得税费用	10,022,007.60	885,191.58
其中：当期所得税	11,376,519.56	12,664,732.61
递延所得税	-1,354,511.96	-11,779,541.03

2、所得税费用（收益）与会计利润关系的说明

项目	本期金额	上期金额
利润总额	87,669,706.87	-174,447,372.38
按法定[或适用]税率计算的所得税费用	14,358,506.43	9,981,758.75
某些子公司适用不同税率的影响	-1,648,349.70	1,070,213.39
归属于合营企业和联营企业的损益	4,587,558.17	
无须纳税的收入		
不可抵扣的费用	233,056.28	1,085,312.38
税率变动对期初递延所得税余额的影响	-665,960.99	
递延所得税	-688,550.97	-11,779,541.03
利用以前年度可抵扣亏损	-124,167.16	
未确认的可抵扣暂时性差异的影响和可抵扣亏损	-6,931,936.05	
按法定[或适用]税率计算的所得税费用	14,358,506.43	9,981,758.75
按本集团实际税率计算的所得税费用	10,022,007.60	885,191.58

(四十六) 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	87,669,706.87	-174,447,372.38
归属于上市公司股东的净利润	b	51,692,649.05	-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	c	43,569,812.33	-123,144,284.79
总股本	d	334,500,000.00	334,500,000.00
基本每股收益	e=b/d	0.15	-0.39
稀释每股收益	f=b/d	0.15	-0.39
扣除非经常性损益后的基本每股收益	g=c/d	0.13	-0.37
扣除非经常性损益后的稀释每股收益	h=c/d	0.13	-0.37

(四十七) 其他综合收益情况

项 目	本期金额	上期金额
可供出售金融资产产生的利得（损失）金额	92,939,624.32	
减：可供出售金融资产产生的所得税影响	13,940,943.65	
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额		
合 计	78,998,680.67	

注：详见附注十三、2。

(四十八) 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

项目	本期金额	上期金额
收到退回银行保证金	39,388,839.84	19,641,731.92
收回的往来款	32,505,079.89	29,973,870.65
收回的投标保证金	28,517,536.12	40,819,878.36
收到的政府补贴	12,034,400.00	
收到的银行存款利息	7,707,082.18	2,973,678.62
代收职工提取住房公积金	3,051,104.00	
其他	46,250,653.83	4,249,045.95
合计	169,454,695.86	97,658,205.50

2、支付的其他与经营活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
支付的日常管理费用	75,327,978.78	29,612,937.99
支付的销售费用	10,525,031.06	
支付的投标保证金	33,046,000.00	33,660,650.00
支付的往来款	22,912,800.00	
支付的银行票据保证金	12,283,559.80	15,721,213.72
项目借支	12,836,603.90	14,777,416.85
其他	55,628,446.62	56,774,225.45
合计	222,560,420.16	150,546,444.01

(四十九) 现金流量表补充资料

1、净利润调节为经营活动现金流量

项目	本期金额	上期金额
一、将净利润调节表经营活动现金流量		
净利润	77,647,699.27	-175,332,563.96
加：资产减值准备	-452,068.41	22,341,827.64
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	171,869,645.16	205,781,598.46
无形资产摊销	4,721,068.80	4,227,187.91
长期待摊费用摊销	581,189.88	562,527.00
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）	-957,183.89	6,871,131.33
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）	124,388,576.30	145,979,019.91
投资损失（收益以“-”号填列）	-47,754,839.13	-4,367,779.08
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-910,983.59	-16,353,274.05
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-443,528.37	4,573,733.02
存货的减少（增加以“-”号填列）	48,795,876.14	-144,520,220.49
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	64,337,176.49	-88,398,192.15
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	833,300,490.05	142,385,056.62
其他		-1,976,783.96
经营活动产生的现金流量净额	1,275,151,159.98	101,773,268.20
二、不涉及现金收支的投资和筹资活动：		
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		
三、现金及现金等价物净增加情况：		
现金的期末余额	876,397,023.14	190,583,469.91
减：现金的期初余额	190,583,469.91	99,500,985.91
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	685,813,553.23	91,082,484.00

2、当期处置子公司的有关信息

项目	本期金额	上期金额
处置子公司及其他营业单位的有关信息：		
1. 处置子公司及其他营业单位的价格		
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	

注：期末原控股子公司重庆渝永电力股份有限公司不再纳入合并范围，详见附注十三、1。

3、现金和现金等价物的构成

项 目	期末数	期初数
一、现金	876,397,023.14	190,583,469.91
其中：1. 库存现金	43,177.29	56,231.72
2. 可随时用于支付的银行存款	876,353,845.85	190,527,238.19
3. 可随时用于支付的其他货币资金		
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	876,397,023.14	190,583,469.91
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

九、关联方关系及其交易

(一) 关联方的认定标准：一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制或重大影响的，构成关联方。

(二) 本公司的母公司有关信息

母公司名称	企业类型	注册地	法人代表	业务性质	注册资本
中国电力投资集团公司	国有企业	北京	陆启洲	实业投资管理；电源的开发、投资、建设、经营及管理；组织电力(热力)生产、销售等。	120 亿元

接上表：

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 (%)	组织机构代码
30.62	30.62	71093105-3

(三) 本企业的子公司情况

企业名称	子公司类型	企业类型	注册地	法人代表
中电投远达环保工程有限公司	有限责任公司	工业	重庆	刘渭清
重庆英康九龙智能控制技术有限公司	有限责任公司	服务	重庆	郑武生
重庆白鹤电力有限责任公司	有限责任公司	工业	重庆	李国锋
重庆九龙电力燃料有限责任公司	有限责任公司	工业	重庆	郑武生
重庆远达水务有限公司	有限责任公司	工业	重庆	刘 艺
上海远达环保有限公司	有限责任公司	服务	上海	蒋建华
北京远达新天地科技有限公司	有限责任公司	服务	北京	张金伦
重庆远达催化剂制造有限公司	有限责任公司	工业	重庆	刘 艺
南阳远达环保有限公司	有限责任公司	服务	南阳	蒋建华
江西远达环保有限公司	有限责任公司	服务	南昌	唐小健

接上表：

企业名称	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	环保工程	75,000,000.00	66.44	66.44	20310626-X
重庆英康九龙智能控制技术有限公司	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	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	燃料购销	10,000,000.00	80.00	80.00	76887963-0
重庆远达水务有限公司	水处理系统工程	20,000,000.00	注 1	注 1	73394362-0
上海远达环保有限公司	电厂脱硫总承包	3,250,000.00	注 1	注 1	74560178-3
北京远达新天地科技有限公司	技术服务	7,450,000.00	注 1	注 1	66372352-5
重庆远达催化剂制造有限公司	催化剂生产及销售	75,000,000.00	注 1	注 1	67338545-1
南阳远达环保有限公司	火电厂节能减排项目运营	22,500,000.00	注 1	注 1	67538579-7
江西远达环保有限公司	火电厂节能减排项目运营	34,600,000.00	注 1	注 1	67497618-1

注1：持股比例及表决权比例详见附注五、(三)。

(四) 本企业联营企业情况

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 (%)
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
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
沈阳远达环保工程有限公司	有限责任公司	沈阳	曹国权	脱硫	10,000,000.00	40.00	40.00

接上表:

被投资单位名称	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	组织机构代码
联营企业						
重庆天弘矿业有限责任公司	505,575,974.28	305,575,974.28	200,000,000.00			77848359-2
重庆江口水电有限责任公司	1,427,858,390.52	893,542,562.27	534,315,828.25	212,913,653.98	96,266,412.55	71164615-8
沈阳远达环保工程有限公司	80,226,347.47	51,694,957.87	28,531,389.60	75,673,539.06	1,687,429.57	76957132-0

(五) 关联方交易

1、购销交易、提供和接受劳务的关联交易

交易类型	企业名称	关联方关系性质	交易金额	占公司同类交易总额的比例 (%)	未结算项目金额	未结算项目金额坏账准备金额	定价政策
一、购买商品、接受劳务的关联交易							
烟气脱硫	沈阳远达环保工程有限公司	同受中电投集团控制	79,648,441.02	3.16	45,846,654.97		市场价
接受劳务	重庆中电电力工程有限责任公司	同受中电投集团控制	1,200,000.00	0.05			市场价
购买长期资产	重庆中电电力工程有限责任公司	同受中电投集团控制	134,900.00	0.00			市场价
机组维护	重庆中电电力工程有限责任公司	同受中电投集团控制	14,529,914.47	0.58	3,838,812.00		市场价
脱硫维护	重庆中电电力工程有限责任公司	同受中电投集团控制	2,445,211.07	0.09			市场价
C级检修	重庆中电电力工程有限责任公司	同受中电投集团控制	2,863,247.86	0.11			市场价
设备租赁	重庆开州发电有限责任公司	同受中电投集团控制	20,000.00	0.00			市场价
技术改造	重庆中电电力工程有限责任公司	同受中电投集团控制	780,000.00	0.03			市场价
二、销售商品、提供劳务的关联交易							
燃煤销售	重庆合川发电有限责任公司	同受中电投集团控制	247,582,442.14	8.90			市场价
燃煤销售	重庆永川发电有限责任公司	同受中电投集团控制	214,551,379.20	7.71			市场价
燃煤管理费	重庆合川发电有限责任公司	同受中电投集团控制	449,785.00	0.02	449,785.00	22,489.25	市场价
燃煤管理费	重庆永川发电有限责任公司	同受中电投集团控制	55,000.00	0.00			市场价
视频会议系统、局域网改造	重庆江口水电有限责任公司	联营企业	766,947.04	0.03	61,169.00	3,058.45	市场价
视频会议系统	重庆永川发电有限责任公司	同受中电投集团控制	164,680.78	0.01			市场价

交易类型	企业名称	关联方关系性质	交易金额	占公司同类交易总额的比例 (%)	未结算项目金额	未结算项目金额坏账准备金额	定价政策
公文传输系统	重庆渝能矿业(集团)有限责任公司	同受中电投集团控制	106,837.61	0.00	12,500.00	625.00	市场价
生产管理平台建设	重庆中电狮子滩发电有限公司	同受中电投集团控制	76,923.08	0.00	9,000.00	450.00	市场价
脱硫培训	贵州西电黔北发电总厂	同受中电投集团控制	105,000.00	0.00			市场价
污水处理	开封京源发电有限责任公司	同受中电投集团控制	54,709.40	0.00			市场价
烟气脱硫	朝阳燕山湖发电有限公司	同受中电投集团控制	13,294,400.00	0.48	-14,109,282.00		市场价
微油点火	大板发电有限公司	同受中电投集团控制	2,257,777.80	0.08	1,377,440.00	68,872.00	市场价
烟气脱硫	大连发电有限责任公司	同受中电投集团控制	5,970,188.03	0.21	-2,381,000.00		市场价
微油点火	中电投抚顺热电有限责任公司	同受中电投集团控制	222,540.16	0.01	26,000.00	1,300.00	市场价
微油点火	阜新发电有限公司	同受中电投集团控制	49,025.64	0.00	1,312,900.00	65,645.00	市场价
烟气脱硫	阜新发电有限公司(三期工程)	同受中电投集团控制	9,469,277.00	0.34	5,576,695.98	278,834.80	市场价
烟气脱硫	贵溪发电有限责任公司	同受中电投集团控制	405,000.00	0.01	405,000.00	20,250.00	市场价
微油点火	贵州金元集团纳雍发电总厂	同受中电投集团控制	144,100.00	0.01			市场价
微油点火	贵州西能电力建设工程有限公司	同受中电投集团控制	8,000.00	0.00	701,188.00	35,059.40	市场价
烟气脱硫	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	同受中电投集团控制	44,560,298.29	1.84	21,111,658.00	1,055,582.90	市场价
污水处理	吉林电力股份有限公司白城发电公司	同受中电投集团控制	1,302,623.08	0.05	1,142,400.00	57,120.00	市场价
烟气脱硫	吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	同受中电投集团控制	7,462,400.00	0.49	112,400.00	5,620.00	市场价
烟气脱硫	吉林电力股份有限公司白城发电公司	同受中电投集团控制	85,295,700.00	3.07	32,276,711.00	1,613,835.55	市场价
烟气脱硫	吉林电力股份有限公司浑江发电公司	同受中电投集团控制	22,670,904.46	0.81	2,740,682.96	137,034.15	市场价
烟气脱硫	吉林电力股份有限公司松花江热电有限公司	同受中电投集团控制	29,209,802.83	1.05	8,953,219.36	447,660.97	市场价
污水处理	江西分宜第二发电有限公司	同受中电投集团控制	97,000.00	0.00	337,400.00	16,870.00	市场价
烟气脱硫	江西中电投新昌发电有限公司	同受中电投集团控制	38,614,058.11	1.17	15,482,580.00	774,129.00	市场价
烟气脱硫	辽宁东方发电有限公司	同受中电投集团控制	73,694,148.12	2.65	7,097,663.39	354,883.17	市场价
微油点火	辽宁东方发电有限公司	同受中电投集团控制	76,923.08	0.00	9,000.00	450.00	市场价
烟气脱硫	南阳热电有限公司	同受中电投集团控制	5,743,701.01	0.21	24,611,658.68	3,280,757.01	市场价
烟气脱硫	平顶山平东发电有限公司	同受中电投集团控制	170,000.00	0.01	11,809,684.03	1,206,381.86	市场价
烟气脱硫	青海黄河上游水电开发有限责任公司	同受中电投集团控制	19,024,576.15	0.68	4,494,703.70	224,735.19	市场价

交易类型	企业名称	关联方关系性质	交易金额	占公司同类交易总额的比例 (%)	未结算项目金额	未结算项目金额坏账准备金额	定价政策
	鑫业分公司						
烟气脱硫	上海电力股份有限公司吴泾热电厂	同受中电投集团控制	70,209,449.58	2.52	6,033,291.20	301,664.56	市场价
污水处理	上海电力股份有限公司吴泾热电厂	同受中电投集团控制	5,187,179.49	0.19	4,069,000.00	203,450.00	市场价
烟气脱硫	上海上电漕泾发电有限公司	同受中电投集团控制	91,742,471.79	3.30	21,423,991.00	1,071,199.55	市场价
烟气脱硫	上海外高桥发电有限责任公司	同受中电投集团控制	2,261,193.45	0.08	880,276.75	44,013.84	市场价
烟气脱硫	通辽发电总厂	同受中电投集团控制	41,770,560.61	1.50	4,779,976.00	238,998.80	市场价
烟气脱硫	通辽霍林河坑口发电有限公司	同受中电投集团控制	17,018,930.24	0.61	7,573,641.23	378,682.06	市场价
烟气脱硫	元宝山发电有限责任公司	同受中电投集团控制	72,687,424.80	2.61	6,008,522.00	300,426.10	市场价
烟气脱硫	中电投电力工程有限公司(抚顺项目)	同受中电投集团控制	9,635,572.83	0.35	13,459,677.32	799,355.22	市场价
污水处理	中电投电力工程有限公司(临河项目部)	同受中电投集团控制	5,070,170.94	0.18	5,932,100.00	296,605.00	市场价
烟气脱硫	中电投抚顺热电有限责任公司	同受中电投集团控制	91,623.53	0.00	3,962,743.00	198,137.15	市场价
烟气脱硫	中电投平顶山鲁阳发电有限公司	同受中电投集团控制	108,866,874.73	3.91	22,567,867.80	1,128,393.39	市场价
烟气脱硫	中电投新疆能源有限公司乌苏热电分公司	同受中电投集团控制	9,962,900.00	0.36	-7,326,946.80		市场价
污水处理	中国电能成套设备有限公司	同受中电投集团控制	60,000.00	0.00	114,000.00	5,700.00	市场价
污水处理	重庆合川发电有限公司	同受中电投集团控制	58,717.94	0.00	22,250.04	1,112.50	市场价
烟气脱硫	重庆合川发电有限公司	同受中电投集团控制	1,466,164.27	0.05	11,021,165.25	551,058.26	市场价
受托管理(注1)	中国电力投资集团公司	母公司	1,500,000.00	0.05			协议价
三、技术服务及使用许可(注2)							
技术服务	沈阳远达环保工程有限公司	联营企业	400,000.00	100.00	-200,000.00		市场价

注1：中国电力投资集团公司与本公司签订委托经营管理协议，将中国电力投资集团所属的重庆开州发电有限公司、重庆中电狮子滩发电有限公司、重庆中电电力工程有限责任公司、重庆合川发电有限责任公司、重庆永川发电有限责任公司、重庆狮龙电力(集团)有限公司的国有股权委托本公司进行经营管理，管理期限为2007年7月1日至2010年6月30日，每年管理费用为150万元。

注2：2005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。公司本年确认该项技术服务及使用许可收入40万元。

2、借款

(1) 中国电力投资集团公司委托北京银行股份有限公司借款给公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司用于补充流动资金，年利率为7.22%，期限为2008年8月14日至2009年8月13日，公司控股子

公司中电投远达环保工程有限公司收到借款合计1亿元，本期发生借款利息381,055.56元，截至2009年12月31日，借款本息均已结清。

(2) 中电投集团财务有限公司借款给公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司1.4亿元用于补充流动资金，年利率为5.67%，本期发生借款利息2,553,030.00元，截至2009年12月31日，借款本息余额为4,005.82万元。

(3) 中电投集团财务有限公司以账户透支形式借款给公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司2,000.00万元用于补充流动资金，年利率为4.374%，截至2009年12月31日，借款已全部结清。

(4) 中电投集团财务有限公司借款给公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司5,000.00万元用于补充流动资金，年利率为4.779%，本期发生借款利息1,219,387.50元，截至2009年12月31日，借款本息余额为3,000.00万元。

(5) 中电投集团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1,247,850.00元，截至2009年12月31日，借款本息余额为4,000.00万元。

3、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2008年度股东大会审议通过，预计2009年公司在中电投财务公司结算账户上的日最高存款余额不超过17亿元人民币。2009年公司及其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793,568,753.67元。截至2009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793,568,753.67元。2009年度，公司及控股子公司共收到中电投财务有限公司支付的银行存款利息为15,639,304.19元。

4、提供担保

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%），以信用担保方式向其提供额度为1.52 亿元的反担保。

5、共同投资

(1) 公司与公司第二大股东重庆市能源投资集团公司共同出资设立重庆天弘矿业有限责任公司，出资比例分别为40%、60%。本期经公司第五届董事会第五次会议审议通过公司与重庆市能源投资集团公司同步增资4,000.00万元的议案，公司出资1,600.00万元，增资完成后，重庆天弘矿业有限责任公司注册资本为20,000.00万元，公司投资成本为8,000.00万元，持股比例为40%，目前增资手续已完成。

(2) 本期经公司第五届董事会第二十一次会议审议通过公司与中电投财务有限公司其他股东向中电投财务有限公司增资12亿元的议案，增资完成后，中电投财务有限公司注册资本为50亿元，公司投资成本为11,120.00万元，持股比例为2.20%，目前增资手续已完成。

6、燃料采购及委托付款

经公司第五届董事会第二十二次会议审议并经公司2008年度股东大会决议通过，公司、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永川发电有限责任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2009年度累计委托九龙燃料公司采购燃料金额为466,326,025.18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）456,903,638.36元，2009年度共计支付票据贴现利息4,487,380.83元。截至2009年12月31日，已贴现未到期的委托中国电力投资集团开具的商业承兑汇票金额为270,355,720.01元。

2009年度，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银行承兑汇票及商业承兑汇票（均为买方付息贴现）共计999,185,946.30元，2009年度共计支付票据贴现利息10,469,417.75元。

7、关联方应收应付款项

项目名称	关联方	期末金额	期初金额
应收票据	中电投平顶山鲁阳发电有限责任公司	21,000,000.00	
应收票据	上海电力股份有限公司	13,631,200.00	
应收票据	江西中电投新昌发电有限公司	6,000,000.00	
	合计	40,631,200.00	

项目名称	关联方	期末金额	期初金额
应收账款	吉林电力股份有限公司白城发电公司	33,419,111.00	
应收账款	中电投平顶山鲁阳发电有限公司	28,540,067.80	
应收账款	南阳热电有限公司	24,886,816.68	19,003,329.77
应收账款	山西蒲光发电有限公司	24,642,632.36	24,790,848.61
应收账款	上海上电漕泾发电有限公司	21,423,991.00	
应收账款	山西漳泽电力河津发电分公司	21,255,481.78	26,395,481.78
应收账款	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	21,111,658.00	
应收账款	新乡豫新发电有限责任公司	20,564,730.01	33,838,539.68
应收账款	江西中电投新昌发电有限公司	19,899,490.00	4,131,170.00
应收账款	中电投电力工程有限公司	19,391,777.32	13,276,519.16
应收账款	江西南昌发电厂	16,980,253.82	22,053,788.50
应收账款	平顶山平东发电有限公司	11,809,684.03	23,396,018.10
应收账款	重庆合川发电有限责任公司	11,493,200.29	14,738,523.87
应收账款	上海电力股份有限公司吴泾热电厂	10,102,291.20	
应收账款	吉林电力股份有限公司松花江热电有限公司	8,953,219.36	1,594,523.05
应收账款	淮南平圩第二发电有限责任公司	8,429,770.58	20,002,218.97
应收账款	通辽霍林河坑口发电有限公司	7,573,641.23	
应收账款	辽宁东方发电有限公司	7,106,663.39	
应收账款	阜新发电有限公司	6,889,595.98	31,322,619.71
应收账款	贵州星云环保有限公司	6,367,329.21	
应收账款	元宝山发电有限责任公司	6,008,522.00	
应收账款	通辽发电总厂	4,779,976.00	3,326,657.00
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	4,494,703.70	
应收账款	中电投抚顺热电有限公司	3,988,743.00	
应收账款	通辽第二发电有限公司	3,742,429.43	20,764,686.80
应收账款	吉林电力股份有限公司浑江发电公司	2,740,682.96	
应收账款	大坂发电有限公司	2,429,940.00	788,340.00
应收账款	贵州黔东电力有限公司	1,503,890.00	3,033,080.00
应收账款	开封光明发电有限公司	1,484,000.00	1,844,000.00
应收账款	上海外高桥发电有限公司	880,276.75	9,355,237.67
应收账款	贵州西能电力建设工程有限公司	701,188.00	
应收账款	贵溪发电有限责任公司	405,000.00	7,248,291.29
应收账款	江西分宜第二发电有限公司	337,400.00	1,320,500.00
应收账款	中国电能成套设备有限公司	312,000.00	396,000.00
应收账款	沈阳远达环保工程有限公司	137,430.00	137,430.00
应收账款	吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	112,400.00	
应收账款	开封京源发电有限责任公司	107,763.08	
应收账款	重庆江口水电有限责任公司	61,169.00	
应收账款	重庆渝能矿业(集团)有限责任公司	12,500.00	
应收账款	重庆中电狮子滩发电有限公司	9,000.00	17,891.00
	合计	365,090,418.96	282,775,694.96
预付账款	南阳热电有限责任公司	14,640,000.00	14,640,000.00
	合计	14,640,000.00	14,640,000.00
其他应收款	中国电能成套设备有限公司	7,350,900.00	7,900,000.00
其他应收款	北京华电成套设备有限公司	812,600.00	1,160,450.00
其他应收款	上海上电漕泾发电有限公司	200,000.00	
其他应收款	电能(北京)产品认证中心有限公司	180,000.00	180,000.00
其他应收款	上海电力股份有限公司	100,000.00	100,000.00
其他应收款	元宝山发电有限责任公司	100,000.00	
其他应收款	江西中电投新昌发电有限公司	20,000.00	
其他应收款	贵州黔东电力有限公司	10,000.00	
其他应收款	阜新发电有限责任公司	5,000.00	
其他应收款	中国电力投资集团公司东北分公司		1,400,000.00
其他应收款	重庆中电狮子滩发电有限公司		20,000.00
	合计	8,778,500.00	10,760,450.00

项目名称	关联方	期末金额	期初金额
长期待摊费用	山东海纳核环保有限公司	6,419,076.03	
	合 计	6,419,076.03	
短期借款	中电投财务有限公司	110,000,000.00	
	合 计	110,000,000.00	
应付账款	中国电力投资集团公司资金结算管理中心	883,859,258.71	
应付账款	沈阳远达环保工程有限公司	45,846,654.97	59,302,700.68
应付账款	重庆中电电力工程有限公司	3,833,812.00	897,902.00
应付账款	中电投河南电力检修工程有限公司	1,651,662.00	1,102,062.00
应付账款	中电投华北工程有限公司	1,333,834.00	1,333,834.00
	合 计	936,525,221.68	62,636,498.68
预收账款	江苏常熟发电有限公司	26,847,624.50	
预收账款	朝阳燕山湖发电有限公司	14,109,282.00	
预收账款	中电投新疆能源有限公司乌苏热电分公司	7,326,946.80	
预收账款	大连发电有限责任公司	2,381,000.00	
预收账款	山西神头发电有限公司	767,480.00	38,530.00
预收账款	阜新发电有限责任公司	291,290.13	
预收账款	沈阳远达环保工程有限公司	200,000.00	462,570.00
预收账款	吉林浑江发电有限公司		1,895,200.00
预收账款	吉林吉长热电有限公司		1,359,957.00
预收账款	辽宁东方发电有限公司		8,355,501.00
预收账款	上海电力股份有限公司		7,583,468.00
预收账款	上海上电漕泾发电有限公司		8,644,900.00
预收账款	通辽霍林河坑口发电有限公司		7,742,971.80
预收账款	吉林电力股份有限公司白城发电公司		7,151,550.00
预收账款	中电投平顶山鲁阳发电有限公司		11,368,148.70
	合 计	51,923,623.43	54,602,796.50
应付利息	中电投财务有限公司	58,320.00	
	合 计	58,320.00	
其他应付款	中国电力投资集团公司	13,515,809.05	100,220,611.10
其他应付款	重庆中电电力工程有限公司	216,308.50	148,147.50
其他应付款	中电投河南电力检修工程有限公司	100,000.00	600,000.00
其他应付款	中电投华北电力工程有限公司	7,395.00	7,395.00
	合 计	13,839,512.55	100,976,153.60

十、或有事项

1、产品质量保证

详见附注八、（三十二）。

2、票据贴现

截至2009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619,705,628.86元。

3、对外担保

详见附注九、（五）4。

十一、承诺事项

截至2009年12月31日，本公司没有其他需要披露的重大承诺事项。

十二、资产负债表日后事项

截至本财务报告报出日，本公司没有其他需要披露的重大资产负债表日后事项中的非调整事项。

十三、其他重要事项

1、公司原控股子公司重庆渝永电力股份有限公司（以下简称“渝永电力”，公司持股比例为38.64%，初始投资成本25,677,221.17元，已全额计提减值准备）因机组容量小，能耗高，根据国务院批转发展改革委、能源办《关于加快关停小火电机组若干意见的通知》（国发[2007]2号）及重庆市经委关于《重庆市“十一五”关停小火电机组实施方案》（渝府发[2007]95号）的精神，于2007年5月31日起三台机组(6*2 MW +13.5MW)全面停运。

经渝永电力债权人重庆通用风机有限公司申请，重庆市永川区人民法院于2009年11月26日依法受理了渝永电力破产清算一案。2009年12月14日，重庆市永川区人民法院出具了破产决定书，指定重庆静升律师事务所为渝永电力管理人，要求重庆静升律师事务所依法立即接管渝永电力的财产、印章和账簿、文书等资料；调查债务人财产状况，制定财产状况报告；决定债务人的内部管理事务；决定债务人的日常开支和其他必要开支；在第一次债权人会议召开之前，决定继续或者停止债务人的营业；管理和处分债务人的财产；代表债务人参加诉讼、仲裁或者其他法律程序；提议召开债权人会议。同时，重庆静升律师事务所应当向重庆市永川区人民法院报告工作，并接受债权人会议和债权人委员会的监督。

2009年12月29日起，渝永电力管理人重庆静升律师事务所接管了渝永电力的财产、印章和账簿、文印等资料，公司对渝永电力失去控制，于2009年12月31日起，不再合并渝永电力的财务报表。

截至2009年12月31日，渝永电力的财务状况为（账面数据）：

项目	金额
资产总额	47,249,128.94
其中：流动资产	2,150,882.80
非流动资产	45,098,246.14
负债总额	57,042,195.70
其中：流动负债	45,535,258.56
非流动负债	11,506,937.14
所有者权益	-9,793,066.76

渝永电力2009年1月至12月的经营成果为：

项目	金额
一、营业收入	7,597,660.00
减：营业成本	
营业税金及附加	417,871.30
管理费用	15,923,710.55
财务费用	2,572,615.74
资产减值损失	-116,477.66
二、营业利润	-11,200,059.93
加：营业外收入	5,740,000.00
减：营业外支出	51.36
三、利润总额	-5,460,111.29
减：所得税费用	
四、净利润	-5,460,111.29

因渝永电力不再纳入合并范围，增加公司2009年度的合并净利润11,628,876.04元，具体为：

渝永电力2008年已资不抵债，根据《企业会计准则第33号——合并财务报表》的相关规定，公司2008年度合并财务报表中将渝永电力的超额亏损4,332,955.47元全额计入归属于母公司所有者的净利润。本年，公司将渝永电力1月1日至12月31日的利润表和现金流量表纳入合并范围，同时将前期已确认的超额亏损4,332,955.47元、合并报表中因渝永电力所有者权益其他变动确认的资本公积1,835,809.28元、2009年渝永电力的超额亏损额5,460,111.29元，合计11,628,876.04元全额转入合并利润表中的“投资收益”。

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2009年12月31日，公司对西南证券投资的账面价值为117,939,624.32元（其中账面成本25,000,000.00元，公允价值变动92,939,624.32元），公司冲销原确认的递延所得税资产3,750,000.00元后确认递延所得税负债10,190,943.65元、确认资本公积78,998,680.67元。

十四、借款费用

- 1、当期资本化的借款费用金额 9,899,877.49 元。
- 2、当期用于计算确定借款费用资本化金额的资本化率4.77%。

十五、租赁

无。

十六、分部报告

项 目	发电业务		脱硫环保业务		燃煤	
	本期	上期	本期	上期	本期	上期
一、营业收入	1,225,181,180.10	1,015,059,888.05	1,100,635,732.10	1,190,744,509.76	862,351,935.84	5,277,198.89
其中：对外交易收入	1,225,181,180.10	1,015,059,888.05	1,100,328,039.79	1,180,120,221.30	456,029,379.47	
分部间交易收入			307,692.31	10,624,288.46	406,322,556.37	5,277,198.89
二、营业费用	1,192,953,689.11	1,199,573,091.98	1,057,579,183.41	1,125,015,711.35	861,914,774.4	5,239,328.11
三、营业利润（亏损）	32,227,490.99	-184,513,203.93	43,056,548.69	65,728,798.41	437,161.44	37,870.78
四、资产总额	3,323,656,376.56	2,945,865,436.73	1,730,036,497.31	1,316,855,113.27	625,203,304.53	10,449,040.55
五、负债总额	2,113,974,106.75	2,201,885,839.04	1,453,353,120.66	1,078,807,566.75	615,084,181.88	363,954.39
六、补充信息						
1. 折旧和摊销费用	164,174,957.01	193,405,710.46	12,481,773.77	10,413,420.18	425,418.01	400,937.88
2. 资本性支出	42,566,755.35	80,637,558.91	408,499,874.80	77,399,640.01		
3. 折旧和摊销以外的非现金费用						

续表

项 目	其 他		抵 销		合 计	
	本期	上期	本期	上期	本期	上期
一、营业收入	3,290,989.36	9,159,878.47	-409,527,495.30	-22,174,194.88	2,781,932,342.10	2,198,067,280.29
其中：对外交易收入	393,742.74	2,887,170.94			2,781,932,342.10	2,198,067,280.29
分部间交易收入	2,897,246.62	6,272,707.53	-409,527,495.30	-22,174,194.88		
二、营业费用	3,145,516.13	27,878,019.50	-410,001,261.21	6,206,777.34	2,705,591,901.84	2,363,912,928.28
三、营业利润（亏损）	145,473.23	-18,718,141.03	473,765.91	-28,380,972.22	76,340,440.26	-165,845,647.99
四、资产总额	4,329,296.46	54,399,781.21	-359,954,648.61		5,323,270,826.25	4,327,569,371.76
五、负债总额	1,413,982.46	55,909,622.07	-5,556,045.71		4,178,269,346.04	3,336,966,982.25
六、补充信息						
1. 折旧和摊销费用	89,755.05	6,351,244.85			177,171,903.84	210,571,313.37
2. 资本性支出	8,835.61				451,075,465.76	158,037,198.92
3. 折旧和摊销以外的非现金费用						

十七、母公司财务报表项目注释

(一) 应收账款

1、按类别列示

类别	期末余额				期初余额			
	金额	占总额比例 (%)	坏账准备	坏账准备计提比例 (%)	金额	占总额比例 (%)	坏账准备	坏账准备计提比例 (%)
单项金额重大的应收款项	35,931,006.53	100.00			42,500,603.93	100.00	2,125,030.20	5.00
合计	35,931,006.53	100.00			42,500,603.93	100.00	2,125,030.20	

2、按账龄列示

账龄	期末余额				期初余额			
	金额	占总额比例 (%)	坏账准备	坏账准备计提比例 (%)	金额	占总额比例 (%)	坏账准备	坏账准备计提比例 (%)
1年以内(含1年)	35,931,006.53	100.00			42,500,603.93	100.00	2,125,030.20	5.00
合计	35,931,006.53	100.00			42,500,603.93	100.00	2,125,030.20	

3、期末应收款项无持公司5% (含5%) 以上表决权股份的股东单位欠款。

4、应收账款期末余额全部为应收重庆市电力公司电费。

(二) 其他应收款

1、按类别列示

类别	期末余额				期初余额			
	金额	占总额比例 (%)	坏账准备	坏账准备计提比例 (%)	金额	占总额比例 (%)	坏账准备	坏账准备计提比例 (%)
单项金额重大的应收款项					310,010,000.00	94.27		
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收款项					3,961,500.00	1.21	1,018,381.05	25.71
其他不重大应收款项	14,786,867.53	100.00	9,358,730.00	63.29	14,878,730.00	4.52	5,819,230.00	39.11
合计	14,786,867.53	100.00	9,358,730.00		328,850,230.00	100.00	6,837,611.05	

2、按账龄列示

账龄	期末余额				期初余额			
	金额	占总额比例 (%)	坏账准备	坏账准备计提比例 (%)	金额	占总额比例 (%)	坏账准备	坏账准备计提比例 (%)
1年以内(含1年)	28,137.53	0.19			316,010,000.00	96.10	300,500.00	0.10
1-2年(含2年)	6,000,000.00	40.58	600,000.00	10.00	3,961,500.00	1.20	1,018,381.05	25.71
2-3年(含3年)								
3-4年(含4年)								

账龄	期末余额				期初余额			
	金额	占总额比例 (%)	坏账准备	坏账准备计提比例 (%)	金额	占总额比例 (%)	坏账准备	坏账准备计提比例 (%)
4-5 年 (含 5 年)					6,720,000.00	2.04	3,360,000.00	50.00
5 年以上	8,758,730.00	59.23	8,758,730.00	100.00	2,158,730.00	0.66	2,158,730.00	100.00
合计	14,786,867.53	100.00	9,358,730.00		328,850,230.00	100.00	6,837,611.05	

3、本年度实际核销的其他应收款情况。

单位名称	金额	款项性质	核销理由	是否因关联交易产生
中国网络通信集团公司	1,018,381.05	股权转让款	和解方案	否
合计	1,018,381.05			

4、期末其他应收款中持无公司5% (含5%) 以上表决权股份的股东单位欠款情况。

5、期末其他应收款金额前五名情况

单位名称	与本公司关系	金额	账龄	占其他应收款总额的比例 (%)
重庆科源电力有限公司	非关联方	6,720,000.00	5 年以上	45.44
重庆斯瑞达电力经济发展总公司	非关联方	6,000,000.00	1-2 年	40.58
重庆市模具中心	非关联方	1,910,000.00	5 年以上	12.92
重庆拓源电力公司	非关联方	128,730.00	5 年以上	0.87
职工备用金	非关联方	28,137.53	1 年以内	0.19
合计		14,786,867.53		100.00

(三) 长期股权投资

被投资单位	核算方法	初始投资金额	期初账面金额	本期增加	本期减少	期末账面金额
1. 重庆江口水电有限公司	权益法	80,000,000.00	90,209,883.14	19,253,282.51	2,600,000.00	106,863,165.65
2. 重庆天弘矿业有限公司	权益法	80,000,000.00	64,000,000.00	16,000,000.00		80,000,000.00
3. 中电投远达环保工程有限公司	成本法	76,172,037.31	76,172,037.31			76,172,037.31
4. 重庆英康九龙智能控制技术有限公司	成本法	5,035,101.26	5,035,101.26			5,035,101.26
5. 重庆白鹤电力有限责任公司	成本法	268,800,000.00	268,800,000.00			268,800,000.00
6. 重庆渝永电力股份有限公司	成本法	25,677,221.17	25,677,221.17			25,677,221.17
7. 重庆九龙电力燃料有限责任公司	成本法	8,000,000.00	8,000,000.00			8,000,000.00
8. 中电投财务有限公司	成本法	45,200,000.00	45,200,000.00	66,000,000.00		111,200,000.00
9. 西南证券有限责任公司	成本法	50,000,000.00	50,000,000.00		50,000,000.00	
合计		638,884,359.74	633,094,242.88	101,253,282.51	52,600,000.00	681,747,525.39

接上表：

被投资单位	在被投资单位的持股比例 (%)	在被投资单位表决权比例 (%)	减值准备	本期计提资产减值准备	现金红利
1. 重庆江口水电有限公司	20.00	20.00			2,600,000.00
2. 重庆天弘矿业有限公司	40.00	40.00			
3. 中电投远达环保工程有限公司	66.44	66.44			
4. 重庆英康九龙智能控制技术有限公司	72.78	72.78			
5. 重庆白鹤电力有限责任公司	60.00	60.00			
6. 重庆渝永电力股份有限公司	38.64	注 1	25,677,221.17		
7. 重庆九龙电力燃料有限责任公司	80.00	注 2			
8. 中电投财务有限公司	2.20	2.20			14,580,088.00
9. 西南证券有限责任公司			25,000,000.00		
合计			50,677,221.17		17,180,088.00

注1：详见附注十三、1。

注2：详见附注五、企业合并及合并财务报表（三）、本公司子公司情况注1。

(四) 营业收入、营业成本

1、营业收入

项目	本期金额	上期金额
主营业务收入	297,784,190.14	228,285,751.93
其他业务收入	2,261,491.27	2,035,663.80
主营业务成本	281,851,116.23	264,411,908.98
其他业务成本	1,417,547.29	1,644,994.10

2、主营业务（分行业/产品）

行业类别/产品类别	本期金额		上期金额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
电力销售	297,784,190.14	281,851,116.23	228,285,751.93	264,411,908.98

3、主营业务（分地区）

地区名称	本期金额		上期金额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
重庆	297,784,190.14	281,851,116.23	228,285,751.93	264,411,908.98

4、公司主营业务收入均为销售电力给重庆电力公司。

5、本期营业收入增加30.27%，系本期销售电量增加及销售电价增加所致。

(五) 投资收益

1、按项目列示

产生投资收益的来源	本期金额	上期金额
成本法核算的长期股权投资收益	14,580,088.00	41,771,298.14
权益法核算的长期股权投资收益	19,253,282.51	-170,663.18
处置长期股权投资产生的投资收益		580,965.00
委托利息收入	878,141.24	107,163.00
合计	34,711,511.75	42,288,762.96

2、按成本法核算的长期股权投资按投资单位分项列示投资收益

被投资单位	本期金额	上期金额	本期比上期增减变动的原因
中电投财务有限公司	14,580,088.00	1,560,511.54	分红增加
中电投远达环保工程有限公司		19,916,386.60	本期无分红
重庆白鹤电力有限责任公司		20,294,400.00	本期无分红
合计	14,580,088.00	41,771,298.14	

3、按权益法核算的长期股权投资按投资单位分项列示投资收益

被投资单位	本期金额	上期金额	本期比上期增减变动的原因
重庆江口水电有限责任公司	19,253,282.51	-170,663.18	盈利增加
合计	19,253,282.51	-170,663.18	

4、投资收益汇回不存在受到重大限制的情况。

(六) 现金流量表补充资料

项目	本期金额	上期金额
一、将净利润调节表经营活动现金流量		
净利润	2,754,084.11	-44,241,792.63
加：资产减值准备	1,414,469.80	12,842,787.92
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	31,832,528.11	48,532,348.00
无形资产摊销	109,889.15	111,249.68
长期待摊费用摊销	581,189.88	562,527.00
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）	-200.00	-101,845.95
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）	14,459,851.48	17,002,522.75
投资损失（收益以“-”号填列）	-34,711,511.75	-42,895,790.55
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	250,607.54	-14,865,436.55
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）	2,519,754.33	-3,106,779.58
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	10,075,664.13	16,163,171.39
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	46,440,427.38	9,228,622.78
其他		
经营活动产生的现金流量净额	75,726,754.16	-768,415.74
二、不涉及现金收支的投资和筹资活动：		
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		
三、现金及现金等价物净增加情况：		
现金的期末余额	63,118,500.71	73,231,801.08
减：现金的期初余额	73,231,801.08	42,993,110.46
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	-10,113,300.37	30,238,690.62

十八、补充资料

(一) 净资产收益率和每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率(%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	6.35	0.15	0.15
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.36	0.13	0.13

(二) 按照证监会《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益[2008]》的要求，披露报告期非经常损益情况

非经常性损益明细	本期金额	上期金额
(1) 非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	929,142.61	-6,871,131.33
(2) 越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免		
(3) 计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	15,100,164.59	583,846.48
(4) 计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
(5) 企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
(6) 非货币性资产交换损益		
(7) 委托他人投资或管理资产的损益		

非经常性损益明细	本期金额	上期金额
(8) 因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
(9) 债务重组损益		
(10) 企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	-11,490,000.00	
(11) 交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
(12) 同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
(13) 与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
(14) 除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益		
(15) 单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
(16) 对外委托贷款取得的损益		
(17) 采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
(18) 根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
(19) 受托经营取得的托管费收入		
(20) 除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-4,700,040.59	-2,314,439.54
(21) 其他符合非经常性损益定义的损益项目（注）	11,628,876.04	
非经常性损益合计	11,468,142.65	-8,601,724.39
减：所得税影响金额	875,787.64	160,677.11
扣除所得税影响后的非经常性损益	10,592,355.01	-8,762,401.50
其中：归属于母公司所有者的非经常性损益	8,122,836.72	-8,063,706.85
归属于少数股东的非经常性损益	2,469,518.29	-698,694.65

注：公司原控股子公司重庆渝永电力股份有限公司于2009年12月进入破产程序，本期不再纳入合并范围转回前期确认超额亏损11,628,876.04元，具体情况详见附注十三、其他重要事项。

（二）变动异常的报表项目分析

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

财务报表项目	期末账面价值/本期数	期初账面价值/上期数	差异变动金额	差异变动幅度(%)
货币资金	890,717,526.70	219,663,518.51	671,054,008.19	305.49
应收票据	62,731,200.00	31,255,317.30	31,475,882.70	100.71
在建工程	291,461,602.12	86,773,931.24	204,687,670.88	235.89
无形资产	97,851,830.52	46,399,449.39	51,452,381.13	110.89
短期借款	362,000,000.00	275,000,000.00	87,000,000.00	31.64
应付票据	47,891,335.11	24,976,242.56	22,915,092.55	91.75
应付账款	1,750,317,877.91	834,026,747.61	916,291,130.30	109.86
应付利息	2,893,705.33	21,871,327.36	-18,977,622.03	-86.77
资产减值损失	-452,068.41	22,341,827.64	-22,793,896.05	-102.02
投资收益	47,754,839.13	4,367,779.08	43,387,060.05	993.34
营业外收入	16,071,087.49	1,853,743.41	14,217,344.08	766.95
营业外支出	4,741,820.88	10,455,467.80	-5,713,646.92	-54.65
所得税费用	10,022,007.60	885,191.58	9,136,816.02	1,032.19

上述项目的具体情况及变动原因：

（1）货币资金：本期末较期初增加671,054,008.19元，增加幅度为305.49%，主要系重庆九龙电力燃料有限责任公司本年向公司、控股子公司及托管电厂提供燃料服务由原来收取燃料服务费改为销售燃料，在燃料购销中使用票据结算，燃料公司将票据贴现导致货币资金大幅增加。

（2）应收票据：本期末较期初增加31,475,882.70元，增加幅度为100.71%，主要系公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司本期收到业主以票据支付的工程款较多所致。

（3）在建工程：本期末较期初增加204,687,670.88元，增加幅度为235.89%，主要系公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司修建脱硫大楼增加48,473,149.63元，以及公司三级子公司江西远达环保有限公司对新昌电厂脱硫设施的BOT项目增加135,511,881.43元。

(4) 无形资产：本期末较期初增加 51,452,381.13 元，增加幅度为 110.89%，主要系公司三级子公司重庆远达催化剂制造有限公司、重庆远达水务有限公司本期购入土地使用权及非专利技术所致。

(5) 短期借款：本期末较期初增加 87,000,000.00 元，增加幅度为 31.64%，主要系公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司本期新增信用借款 147,000,000.00 元，子公司白鹤电力有限责任公司归还借款 59,000,000.00 元。

(6) 应付票据：本期末较期初增加 22,915,092.55 元，增加幅度为 91.75%，主要系公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司采用票据支付工程款增加所致。

(7) 应付账款：本期末较期初增加 916,291,130.30 元，增加幅度为 109.86%，主要系本期控股子公司重庆九龙电力燃料有限责任公司向燃料供应商采购燃料，委托中国电力投资集团公司开具商业承兑汇票支付而应付中国电力投资集团公司资金结算管理中心款项增加。

(8) 应付利息：本期末较期初减少 18,977,622.03 元，减少幅度为 86.77%，主要系本期归还短期融资券及本年借款利率降低所致。

(9) 资产减值损失：本期较上期减少 22,793,896.05 元，减少幅度为 102.02%，主要系本期计提的坏账准备减少。

(10) 投资收益：本期较上期增加 43,387,060.05 元，增加幅度为 993.34%，主要系参股公司盈利增加及渝永电力期末不再纳入合并范围而将前期及本年确认的超额亏损转入所致。

(11) 营业外收入：本期较上期增加 14,217,344.08 元，增加幅度为 766.95%，主要系本年收入的政府补助增加。

(12) 营业外支出：本期较上期减少 5,713,646.92 元，减少幅度为 54.65%，主要系非流动资产处置损失减少。

(13) 所得税费用：本期较上期增加 9,136,816.02 元，增加幅度为 1,032.19%，主要系公司期末递延所得税资产及负债对应的时间性差异减少所致。

十三、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

董事长：刘渭清
重庆九龙电力股份有限公司
2010 年 3 月 24 日