贵州黔源电力股份有限公司

证券代码:002039　　证券简称:黔源电力　　公告编号:2012006

2011年度报告摘要

§1 重要提示

1.1 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、准确性和完整性负个别及连带责任。

本年度报告摘要摘自年度报告全文,报告全文同时刊载于中国证券报、证券时报及据潮资讯网。投资者欲了解详细内容,应当仔细阅读年度报告全文。

1.2 除下列董事外,其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
金泽华	董事	因公出差	张志强
何培春	董事	因公出差	张志强
喻啸	董事	因公出差	魏琼

1.3 公司年度财务报告已经大信会计师事务有限公司审计并被出具了标准无保留意见的审计报告。

1.4 公司负责人耿元柱、主管会计工作负责人刘明达及会计机构负责人(会计主管人员)胡欣声明:保证年度报告中财务报告的真实、完整。

§2 公司基本情况

2.1 基本情况简介

股票简称	黔源电力
股票代码	002039
上市交易所	深圳证券交易所

2.2 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘明达	邓玮
联系地址	贵阳市都司高架桥路46号黔源大厦	贵阳市都司高架桥路46号黔源大厦
电话	0851——5218803	0851——5218942
传真	0851——5218925	0851——5218925
电子信箱	liumd@gzqydl.cn	dengwei@gzqydl.cn

§3 会计数据和财务指标摘要

3.1 主要会计数据

单位:元

	2011年	2010年	本年比上年增减(%)	2009年
营业总收入(元)	976,872,950.64	1,445,658,601.50	-32.43	816,614,818.52
营业利润(元)	-122,447,962.23	144,614,450.85	-184.67	38,234,987.81
利润总额(元)	-119,659,385.07	146,506,056.81	-181.68	40,513,139.67
归属于上市公司股东的净利润(元)	-84,337,318.91	65,170,612.52	-229.41	33,655,666.96
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润(元)	-106,331,253.93	33,288,009.49	-419.43	-47,075,376.08
经营活动产生的现金流量净额(元)	946,337,151.77	1,201,928,805.39	-21.27	560,926,114.11
	2011年末	2010年末	本年末比上年末增减(%)	2009年末
资产总额(元)	15,508,264,567.02	15,943,419,938.18	-2.73	14,808,941,654.46
负债总额(元)	12,270,770,186.51	12,903,781,805.03	-4.91	13,263,088,688.01
归属于上市公司股东的所有者权益(元)	1,581,756,633.77	1,700,033,923.98	-6.96	598,741,099.00
总股本(股)	203,599,108.00	203,599,108.00	0.00	140,256,000.00

3.2 主要财务指标

单位:元

	2011年	2010年	本年比上年增减(%)	2009年
基本每股收益(元/股)	-0.4142	0.4647	-189.13	0.24
稀释每股收益(元/股)	-0.4142	0.4647	-189.13	0.24
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	-0.5223	0.2373	-320.10	-0.3356
加权平均净资产收益率(%)	-5.16	10.57	同比减少15.73个百分点	5.82
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	-6.50	5.40	同比减少11.90个百分点	-8.14
每股经营活动产生的现金流量净额(元/股)	4.648	5.9034	-21.27	3.9993
	2011年末	2010年末	本年末比上年末增减(%)	2009年末
归属于上市公司股东的每股净资产(元/股)	7.769	8.3499	-6.96	4.2689
资产负债率(%)	79.12	80.93	同比减少1.81个百分点	89.56

3.3 非经常性损益项目

√ 适用 □ 不适用

单位:元

非经常性损益项目	2011年金额	附注(如适用)	2010年金额	2009年金额
非流动资产处置损益	0.00		1,067,350.97	65,729,125.06
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	40,380,000.00		57,747,300.00	54,377,200.00
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	0.00		2,403,350.34	0.00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	2,788,577.16		824,254.99	1,278,151.86
少数股东权益影响额	-21,174,642.14		-30,049,877.67	-22,357,586.55
所得税影响额	0.00		-109,775.60	-18,295,847.33
合计	21,993,935.02	-	31,882,603.03	80,731,043.04

§4 股东持股情况和控制框图

4.1 前10名股东、前10名无限售条件股东持股情况表

单位:人、股

2011年末股东总数	12,198	本年度报告公布日前一个月末股东总数	13,467

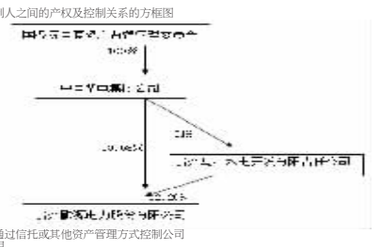
前10名股东持股情况

股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股总数	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
中国华电集团公司	国有法人	13.58	27,657,680	9,000,000	0
贵州乌江水电开发有限责任公司	国有法人	12.20	24,845,024	24,845,024	0
国家开发投资公司	国有法人	7.83	15,942,520	0	0
贵州省开发投资有限责任公司	国有法人	3.70	7,538,400	0	0
金明哲	境内自然人	2.95	6,000,000	6,000,000	6,000,000
常州投资集团有限公司	国有法人	2.95	6,000,000	6,000,000	0
宁波维科能源科技投资有限公司	境内非国有法人	2.95	6,000,000	6,000,000	0
中国东方资产管理公司	国有法人	2.95	6,000,000	6,000,000	0
雅戈尔集团股份有限公司	国有法人	2.62	5,343,108	5,343,108	0
全国社保基金一零四组合	境内自然人	1.47	3,000,000	3,000,000	0

前10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数量	股份种类
中国华电集团公司	18,657,680	人民币普通股
国家开发投资公司	15,942,520	人民币普通股
贵州省开发投资有限责任公司	7,538,400	人民币普通股
宋戈	2,883,398	人民币普通股
李道安	2,000,000	人民币普通股
贵州新能实业发展公司	1,884,640	人民币普通股
中国建设银行-诺德价值优势股票型证券投资基金	1,674,047	人民币普通股
申银万国证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户	1,579,381	人民币普通股
中国建设银行-华夏红利混合型开放式证券投资基金	999,993	人民币普通股
钟兴华	923,800	人民币普通股
上述股东关联关系或一致行动的说明	除中国华电集团公司是贵州乌江水电开发有限责任公司控股股东,贵州新能实业发展公司是贵州省开发投资公司的全资子公司外,公司未知前10名股东与前10名流通股东以及前10名流通股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。		

4.2 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



4.3.4 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

□ 适用 √ 不适用

§5 董事会报告

5.1 管理层讨论与分析概要

2011年,在严峻的宏观经济形势和百年一遇的极端气候影响下,公司面临了前所未有的挑战。银行存款准备金、存贷款利率连续上调,银根紧缩、资金成本持续上升,各流域来水量锐减,电量收入大幅下降。面对双重压力,我们未雨绸缪,周密部署,建立了由公司领导分工负责的目标落实体系,制定了“保电量、控成本、提效益”各项措施。内强素质,外求支持,抓安全保电量,强经营控成本,争政策提效益,不仅保证了公司生产、经营、建设等各项工作正常运转,并转“危”为“机”,积极争取政策支持为企业后续发展创造了有利条件。

1、公司总体经营情况及主要财务数据变动情况

(1)总体经营情况

①发电量:2011年完成发电量38.62亿千瓦时,比上年同期减少19.6亿千瓦时,减幅为33.67%,完成年度计划的59.42%。

②主营业务收入:实现主营业务收入95,874.49万元,比上年同期减少46,899.32万元,减幅为32.85%。

③利润总额:全年实现利润总额-11,965.94万元,比上年同期减少26,616.54万元,减幅181.68%。

④归属于母公司的利润指标:归属于母公司净利润-8,433.73万元,比上年同期减少14,950.79万元,减幅229.41%。本期每股收益-0.4142元,比上年同期减少0.8789元,加权平均净资产收益率-5.16%,同比减少15.73个百分点。

主要会计数据及财务指标变动情况如下:

单位:元

	2011年	2010年	本年比上年增减(%)	2009年	增减幅度超过30%的原因
营业总收入	976,872,950.64	1,445,658,601.50	-32.43	816,614,818.52	见注释
营业利润	-122,447,962.23	144,614,450.85	-184.67	38,234,987.81	
利润总额	-119,659,385.07	146,506,056.81	-181.68	40,513,139.67	
归属于上市公司股东的净利润	-84,337,318.91	65,170,612.52	-229.41	33,655,666.96	
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-106,331,253.93	33,288,009.48	-419.43	-47,075,376.08	
经营活动产生的现金流量净额	946,337,151.77	1,201,928,805.39	-21.27	560,926,114.11	
基本每股收益(元/股)	-0.4142	0.4647	-189.13	0.2400	
加权平均净资产收益率(%)	-5.16	10.57	减少15.73个百分点	5.82	
	2011年末	2010年末	本年末比上年末增减(%)	2009年末	
总资产	15,508,264,567.02	15,943,419,938.18	-2.73	14,808,941,654.46	——
归属于上市公司股东的所有者权益	1,581,756,633.77	1,700,033,923.98	-6.96	598,741,099.00	——

注释:2011年6月起,贵州地区发生重度旱情,公司所属电站各流域来水严重偏枯,其中三岔河流域全年来水较常年减少6成,北盘江流域较常年减少6成,芙蓉江流域较常年减少5成。来水锐减,使公司发电量大幅下降,报告期内,公司仅完成发电量38.62亿千瓦时,较去年同比减少33.67%;因发电量大幅下降,主营业务收入、发电收入难以弥补发电成本和财务费用等,导致亏损。

(2)主要产品、原材料等价格变动情况

2011年6月14日贵州省物价局下发了《贵州省物价局关于调整贵州电网上网电价和销售电价的通知》(黔价格[2011]111号),通知中说明:为缓解水电企业经营困难,我省水电上网电价自2011年4月10日起每千瓦时提高0.3分钱。

公司所属引子渡水电站上网电价由每千瓦时0.2594元调整为0.2604元;董箐水电站上网电价由每千瓦时0.2724元调整为0.2754元;光照水电站上网电价由每千瓦时0.293元调整为0.296元;董箐水电站上网电价由每千瓦时0.306元调整为0.309元。鱼塘水电站上网电价由每千瓦时0.2524元调整为0.2554元;清溪水电站上网电价由每千瓦时0.2524元调整为0.2554元。

2011年12月1日贵州省物价局下发了《贵州省物价局关于调整贵州电网上网电价和销售电价的通知》(黔价格[2011]217号),通知中说明:为缓解水电企业经营困难,我省水电上网电价每千瓦时提高1.7分钱。

公司所属引子渡水电站上网电价由每千瓦时0.2604元调整为0.2774元;董箐水电站上网电价由每千瓦时0.2754元调整为0.2924元;光照水电站上网电价由每千瓦时0.2956元调整为0.3130元;董箐水电站上网电价由每千瓦时0.3090元调整为0.3260元。鱼塘水电站上网电价由每千瓦时0.2554元调整为0.2724元;清溪水电站上网电价由每千瓦时0.2554元调整为0.2724元。

水电生产的原材料主要是零星维护、修理材料,在水电生产成本中所占的比例极小,其成本变动对公司经营情况的影响微乎其微。

(3)订单签署和执行情况

单位:元

	2011年	2010年	本年比上年订单增减幅度(%)	增减幅度超过30%的原因	跨期执行情况
水电	1,121,731,567.97	1,675,777,808.71	-33.06	见注释	——

注释:因2011年的来水大幅度减少,使本期发电收入减少。

(4)毛利率变动情况

	2011年	2010年	2009年	本年比上年增减幅度超过30%的原因	与同行业相比差异超过30%的原因
销售毛利率	50.49%	51.26%	44.17%	——	——

(5)主营业务按行业、产品和地区分布情况

单位:元

行业、产品或地区	营业收入	营业成本	营业利润	占营业收入或营业利润10%以上的情况说明
水电	958,744,929.89	474,695,415.59	484,049,514.30	公司主营业务是电力生产,目前所属电站全部为水电。

(6)主要供应商、客户情况

单位:元

前5名客户	销售金额	占年度销售总金额的比例	应收账款的余额	占公司应收账款总余额的比例	是否存在关联关系
贵州电网公司	1,121,731,567.97	100%	41,030,751.11	100.00%	否,见注释
合计	1,121,731,567.97	100%	41,030,751.11	100.00%	——

注释:这里的关联关系主要指前五名供应商、客户是否与上市公司存在关联关系,公司董事、监事、高级管理人员、核心技术人员、持股5%以上股东、实际控制人和其他关联方在主要客户、供应商中是否直接或间接拥有权益等。

(7)非经常性损益情况

单位:元

非经常性损益项目	金额	注释
1.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)	40,380,000.00	见注释
2.除上述各项之外的其他营业外收入和支出	2,788,577.16	——
3.少数股东权益影响额	-21,174,642.14	——
合计	21,993,935.02	——

注释:计入当期损益的政府补助主要系公司本期根据财企[2011]344号文件收到光照、董箐电站的基本建设贷款中央财政贴息资金4,038.00万元。

(8)主要费用情况

单位:元

费用项目	2011年	2010年	2009年	本年比上年增减幅度超过30%的原因及影响因素	占2011年营业收入比例%
销售费用	0	0	0	——	0
管理费用	40,531,939.91	31,488,697.71	25,868,594.22	——	4.15
财务费用	565,372,573.67	556,923,554.04	357,839,471.76	——	57.88
所得税费用	868,196.27	7,019,414.31	16,224,546.98	见注释	0.09
合计	606,772,709.85	595,431,666.06	399,932,612.96	——	62.12

注释:2011年6月起,贵州地区发生重度旱情导致公司收入大幅下降,公司净利润同比大幅下滑,面对严峻的经营形势,公司建立了由领导分工负责的目标落实体系,制定了“保电量、控成本、提效益”各项措施内强素质,外求支持,抓安全保电量,强经营控成本,争政策提效益,保证了公司生产、经营、建设等各项工作正常运转,公司2011年度薪酬总额是根据绩效考核结果确定的。另外,因李洪泉先生于2011年8月份被聘任为公司副总经理,故公司2011年度高管领取的薪酬总额略高于2010年度。

(3)经营计划或盈利预测完成情况

2011年,在公司董事会的正确领导下,公司牢固树立价值思维理念,按照“强管理、抓机遇、创价值、促发展”的工作要求,积极应对流域来水特枯和资金成本大幅攀升等前所未有的困难和挑战,真抓实干,攻坚克难,努力挖潜增效,促进各项工作进展良好,但受极端气候影响,导致年度电量计划未完成。

2011年完成发电量38.62亿千瓦时,比上年同期减少19.6亿千瓦时,减幅为33.67%,完成年度计划的59.42%;实现主营业务收入95,874.49万元,比上年同期减少46,899.32万元,减幅为32.85%;全年实现利润总额-11,965.94万元,比上年同期减少26,616.54万元,减幅为181.68%;归属于母公司净利润-8,433.73万元,比上年同期减少14,950.79万元,减幅为229.41%。

(4)会计制度实施情况

①会计政策变更

公司本期无会计政策变更。

②会计估计变更

水电企业发电量受流域来水影响,具有明显的季节性特征,导致水电企业财务状况波动较大,且由于财务杠杆效应,随着公司装机规模扩大,这种波动更加剧烈,不仅表现在各年之间,也表现在年内的各季度之间。采用年限平均法,固定资产价值在预定的资产使用年限内年均分摊计入生产成本,不能真实反映固定资产在不同负荷下的耗损差异,这种情况下表现出来的盈亏业绩并不能真实全面地反映企业实际经营情况和发展实力,也没有很好地体现收入与成本费用配比的基本原则。根据水电企业经营特点和资产使用特性,工作量法恰能较好地弥补年限平均法的不足,更符合收入费用配比原则,符合水电企业投资大、固定成本占产成本比重高的特性,能更加客观公允地反映公司财务状况和经营成果。

公司经2011年4月26日召开的2010年度股东大会审议批准,自2011年1月1日起,将与发电直接相关的固定资产折旧方法由原适用的年限平均法计提折旧变更为采用工作量法计提折旧。

根据《企业会计准则第28号——会计政策、会计估计变更和差错更正》的规定,公司对上述会计估计变更采用未来适用法进行会计处理。因此,本次会计估计变更无需对已披露的财务报表进行追溯调整,不会对公司已经披露的财务报表产生影响。上述会计估计变更影响本期净利润增加数为22,701.34万元。

(5)前期会计差错更正

公司本期无前期会计差错更正。

(6)资产、负债及重大投资等事项进展情况分析

①重要资产情况

资产类别	存放状态	性质	使用情况	盈利能力情况	减值情况	相关担保、诉讼、仲裁等情况
厂房	正常无风险	生产部门使用	资产使用效率正常	未出现盈利能力降低情况	无	无
重要设备	正常无风险	生产部门使用	资产使用效率正常	未出现盈利能力降低情况	无	无
其他重要资产	正常无风险	生产、管理部门使用	资产使用效率正常	未出现盈利能力降低情况	无	无

②资产构成变动情况

资产项目	2011年末占总资产的%	2010年末占总资产的%	同比增减(%)	同比增减(%)达到20%的说明
货币资金	1.39	6.71	-79.28	见注释1
应收票据	0.09	0.81	-88.89	见注释2
应收账款	0.25	0.51	-50.98	见注释3
其他应收款	0.02	0.02	——	——
长期股权投资	0.13	0.06	116.67	见注释4
投资性房地产	0.64	0.58	10.34	——
固定资产账面价值	88.46	87.38	1.24	——
在建工程	8.85	3.83	131.07	见注释5
无形资产	0.07	0.07	——	——
非流动资产合计	98.22	91.95	6.82	——

注释1:当期大幅减少系上年末募集的资金本期用于偿还借款和固定资产投资。

注释2:发电收入减少导致期末应收票据减少。

注释3:年末发电收入减少导致期末结算电量低于上期末结算电量。

注释4:本期对参股企业中国水电顾问集团正安开发有限公司增资1,020万元。

注释5:马马崖电站和善泥坡电站的基建投资增加。

(5)核心资产盈利能力

报告期内,未出现替代资产或资产升级换代导致公司核心资产盈利能力降低的情况。

(6)核心资产使用情况

报告期内,公司核心资产的使用效率正常,产能未低于70%。

(7)核心资产减值情况

报告期末,公司核心资产不存在减值迹象。

(8)存货实物情况

项目	2011年末余额(元)	占2011年末总资产的%	市场供求情况	产品销售价格变动情况	原材料价格变动情况	存货跌价准备的计提情况
原材料	3,032,382.84	0.01955	本公司期末存货不存在减值情况;原材料主要是零星维护、修理材料,在水电生产成本中所占的比例很小,市场供求情况、产品销售价格变动、原材料价格变动等情况对公司生产经营的影响不大。			
合计	3,032,382.84	0.01955	——	——	——	——

(9)金融资产投资情况

报告期内,公司没有对证券等金融资产进行投资,也没有委托理财等财务性投资或套期保值等相关业务。

(10)主要资产的计量

报告期内,公司主要资产采用实际成本计量,主要资产计量属性未发生重大变化。

(11)主要子公司或参股公司情况

公司名称	持股比例及是否列入合并报表	2011年净利润(元)	2010年净利润(元)	同比变动比例%	对合并净利润的影响比例%
贵州北盘江电力股份有限公司	持股51%,已列入合并报表	-49,122,397.60	170,712,483.44	-128.77	29.71
贵州西源发电有限责任公司	持股30%,已列入合并报表	——	——	——	——
贵州北源电力股份有限公司	持股50.25%,已列入合并报表	-24,362,387.16	-18,759,973.68	29.86	14.52
合计	——	-73,484,784.76	151,952,509.76	——	——

①贵州北盘江电力股份有限公司:成立于2004年4月,本公司控股51%,主要负责开发、经营贵州北盘江流域干流的光照、董箐、马马崖等水电站。其中:光照电站报告期完成发电量12.88亿千瓦时;董箐电站报告期完成发电量17.29亿千瓦时;马马崖(一级)电站装机54万千瓦,已获国家发改委开展前期工作“路条”,目前正在做前期准备工作。2011年度贵州北盘江电力股份有限公司实现主营业务收入77,196.75万元,营业利润-4,866.37万元,净利润-4,912.24万元。

②贵州西源发电有限责任公司:主要负责北盘江流域善泥坡水电站的组织建设及生产运营。善泥坡水电站总装机为185.5MW,多年平均发电量6.788亿kWh。善泥坡水电站工程于2009年12月15日获得核准,2009年12月26日正式开工建设。报告期内善泥坡水电站场内交通、施工供水、供电、通信、砂石系统和业主营地和继建成投入使用,为导流洞、引水发电系统、坝后开挖等主体工程的施工提供了便利条件。2011年11月16日,善泥坡水电站大江截流。由于项目处于建设期,报告期内没有经营收入。

③贵州北源电力股份有限公司:成立于2003年8月,主要负责开发、经营贵州黄泥河流域鱼塘、清溪等水电站。报告期,鱼塘电站完成发电量1.91亿千瓦时;清溪电站完成发电量0.57亿千瓦时。2011年度贵州北源电力股份有限公司实现主营业务收入5,334.48万元,营业利润-2,730.10万元,净利润-2,436.24万元。

(12)PE投资情况

报告期公司没有PE投资情况。

(13)募集资金

单位:万元

项目	2011年末	2010年末	同比增减(%)	同比增减达到30%的说明	2009年末
长期借款(含一年内到期)	1,091.445	1,065.870	2.40	——	843.120
短期借款	52,260	87,260	-40.11	见注释1	306,260
应付账款	47,959.55	63,816.31	-24.85	——	73,496.08
应交税费	11,984.46	31,732.88	-62.23	见注释2	37,937.88
其他应付款	22,590.44	40,468.38	-44.18	见注释3	64,205.54

注释1:主要原因是用募集资金偿还到期的短期借款。

注释2:本年调减和支付耕地占用税。

注释3:本期支付耕地开垦费。

(14)偿债能力分析

	2011年末	2010年末	同比增减(%)	2009年末
流动比率	12.22%	44.89%	减少32.67个百分点	7.47%
速动比率	12.08%	44.89%	减少32.81个百分点	7.46%
资产负债率	79.12%	80.93%	减少1.81个百分点	89.56%
利息保证倍数	0.79	1.26	减少0.47倍	1.11

分析:1、流动比例和速动比例比上年同期减少,原因是2010年末募集资金到位,本期用于投资便流动资产减少。

2、资产负债率比上年同期下降1.81个百分点,主要是由于北盘江公司、西源公司少数股东资本金到位使公司权益增加所致。

3、利息保障倍数比上年同期减少是因为公司亏损所致。

(15)资产营运能力分析

项目	2011年末	2010年末	同比增减(%)	2009年末
应收账款周转率(次)	16.18	12.94	25.12	6.89
资产周转率	6.21%	9.29%	减少3.08个百分点	6.04%

(16)研发情况

近三年研发费用支出情况如下:

项目	2011年	2010年	2009年
研发费用(万元)	101.65	105.8	120
营业收入(万元)	97,687.30	144,565.86	81,661.48
研发费用占营业收入比重(%)	0.10	0.07	0.15

作为一家水力发电企业,公司在技术研发方面与传统制造业企业有较大的区别,下属电站投产后,公司在技术研发方面与一些科研机构进行合作,主要在设备维护、监测及水情、电能计量分析等方面进行技术研发,保障设备稳定运行,提高设备使用效率,同时优化水库调度,从而电站增加产出效益。

(下转D91版)

南通锻压设备股份有限公司

证券代码:300280　　证券简称:南通锻压　　公告编号:2012-015

2011年度报告摘要

§1 重要提示

1.1 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、准确性和完整性负个别及连带责任。

本年度报告摘要摘自年度报告全文,报告全文同时刊载于巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)、中证网(www.cs.com.cn)、中国证券网(www.cnstock.com)、证券时报网(www.secutimes.com)、中国资本证券网(www.ccstock.cn)。投资者欲了解详细内容,应当仔细阅读年度报告全文。

1.2 公司年度财务报告已经立信会计师事务所(特殊普通合伙)审计并被出具了标准无保留意见的审计报告。

1.3 公司法定代表人郭庆、主管会计工作负责人张剑峰及会计机构负责人(会计主管人员)秦霞声明:保证2011年年度报告中财务报告的真实、完整。

§2 公司基本情况

2.1 基本情况简介

股票简称	南通锻压
股票代码	300280
上市交易所	深圳证券交易所

2.2 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	乔庆雄	张震坤
联系地址	江苏省如皋经济开发区锻压产业园区内	江苏省如皋经济开发区锻压产业园区内
电话	0513-82153885	0513-82153885
传真	0513-82153885	0513-82153885
电子信箱	ntdygs@163.com	ntdygs@163.com

§3 会计数据和财务指标摘要

3.1 主要会计数据

单位:元

	2011年	2010年	本年比上年增减(%)	2009年
营业总收入(元)	419,460,628.17	301,761,122.53	39.00%	242,672,423.51
营业利润(元)	52,010,167.14	47,361,302.00	9.82%	34,449,018.41
利润总额(元)	60,815,862.29	61,086,109.04	-0.44%	35,237,959.39
归属于上市公司股东的净利润(元)	52,622,400.57	52,335,422.35	0.55%	35,164,701.29
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润(元)	45,137,559.69	40,339,800.71	11.89%	29,809,801.84
经营活动产生的现金流量净额(元)	31,563,966.51	27,068,808.71	16.61%	41,721,526.12
	2011年末	2010年末	本年末比上年末增减(%)	2009年末
资产总额(元)	818,889,185.96	422,873,764.12	93.65%	289,607,586.27
负债总额(元)	205,127,093.22	175,910,071.95	16.61%	108,965,535.16
归属于上市公司股东的所有者权益(元)	613,762,092.74	246,963,692.17	148.52%	180,642,051.11
总股本(股)	128,000,000.00	96,000,000.00	33.33%	80,000,000.00

3.2 主要财务指标

	2011年	2010年	本年比上年增减(%)	2009年
基本每股收益(元/股)	0.5482	0.6461	-15.15%	0.4396
稀释每股收益(元/股)	0.5482	0.6461	-15.15%	0.4396
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.4702	0.4980	-5.58%	0.3726
加权平均净资产收益率(%)	19.26%	35.90%	-16.64%	21.56%
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	16.52%	27.67%	-11.15%	18.28%
每股经营活动产生的现金流量净额(元/股)	0.25	0.28	-10.71%	0.52
	2011年末	2010年末	本年末比上年末增减(%)	2009年末
归属于上市公司股东的每股净资产(元/股)	4.80	2.57	86.77%	2.26
资产负债率(%)	25.05%	41.60%	-16.55%	37.63%

3.3 非经常性损益项目

√ 适用 □ 不适用

单位:元

非经常性损益项目	2011年金额	附注(如适用)	2010年金额	2009年金额
非流动资产处置损益	270,096.04		2,015,558.16	-974.29
越权审批,或无正式批准文件,或偶发性的税收返还、减免	0.00		0.00	4,714,278.27
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	8,453,166.64	附注四、(二十四)	10,647,206.66	1,003,600.00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	82,432.47		1,062,042.22	-213,684.73
所得税影响额	-1,320,854.27		-1,729,185.40	-148,319.80
合计	7,484,840.88	-	11,995,621.64	5,354,899.45

§4 股东持股情况和控制框图

4.1 前10名股东、前10名无限售条件股东持股情况表

单位:股

2011年末股东总数	29,890	本年度报告公布日前一个月末股东总数	21,152

前10名股东持股情况

股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股总数	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
郭庆	境内自然人	62.50%	80,000,000	80,000,000	
杭州如山创业投资有限公司	境内非国有法人	6.25%	8,000,000	8,000,000	
通联创业投资股份有限公司	境内非国有法人	6.25%	8,000,000	8,000,000	
新华信托股份有限公司	境内非国有法人	1.25%	1,600,000	1,600,000	
云南国际信托有限公司	境内非国有法人	1.25%	1,600,000	1,600,000	
中天证券有限责任公司	国有法人	1.25%	1,600,000	1,600,000	
全国社保基金四零五组合	基金、理财产品等其他	1.25%	1,600,000	1,600,000	
黄耀华	境内自然人	0.13%	165,274		
胡灵攀	境内自然人	0.12%	150,000		
厦门国际信托有限公司-教育基金单独管理资金信托	基金、理财产品等其他	0.11%	142,399		

前10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数量	股份种类
黄耀华	165,274	人民币普通股
胡灵攀	150,000	人民币普通股
厦门国际信托有限公司-教育基金单独管理资金信托	142,399	人民币普通股
胡伟	140,700	人民币普通股
迟巍	119,500	人民币普通股
谢爱珍	109,600	人民币普通股
孙世洲	100,000	人民币普通股
华宝信托有限责任公司-单一类资金信托ZX050	100,000	人民币普通股
张明	99,000	人民币普通股
王仑	96,700	人民币普通股
上述股东关联关系或一致行动的说明	未发现公司股东之间存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。		

4.2 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

§5 董事会报告

5.1 管理层讨论与分析概要

一、报告期内公司经营情况的回顾

(一)公司总体经营情况

2011年对于南通锻压是意义深远的一年,经中国证券监督管理委员会证监许可[2011]937号文件批准,公司首次向社会公众公开发行人民币普通股(A股)3,200万股,并于2011年12月29日在深圳证券交易所创板成功上市,实现了公司历史性跨越。

2011年,公司紧紧抓住我国汽车、船舶、能源、航空航天等行业进行自主创新、结构调整和转型升级的有利时机,以市场为导向,保持公司在锻压机市场的传统优势的基础上,重点发展以“锻、焊、智能、柔性、精密”复合型液压机,继续加大投入和开发力度,优化产品结构,加速相关品种的研发和开发,同时,利用自身的综合优势,进一步加快机床产品的研发和开发,增加和研投入,开发出更多种类的产品,实现了液压机和机械压力机的协同发展。同时,公司以上市工作为抓手,继续按照相关法律法规及上市公司的有关要求,加强治理制度建设,建立良好的制度运行环境,促使相关公司治理制度切实发挥作用,充分保证了公司规范运作和股东合法权益。

2011年,公司实现营业收入419,460,628.17元,比上年增加39.00%;实现净利润52,262,248.57元,比上年增加28.70%;归属于母公司所有者的净利润52,622,400.57元,比上年增加29.78%;实现扣除非经常性损益后的净利润45,137,559.69元,比上年增加11.89%。

(二)公司主营业务及其经营情况

公司专业从事锻压设备的研发、生产和销售,并为客户提供个性化、多样化、系统化金属及非金属成形解决方案。主要产品为液压机和机械压力机,属于国家重点鼓励和扶持的先进装备制造业,产品广泛应用于汽车、船舶、交通、能源、