

中国长江电力股份有限公司

2012 年年度报告摘要



二〇一三年四月二十六日

一、重要提示

(一) 本年度报告摘要摘自年度报告全文, 投资者欲了解详细内容, 应当仔细阅读同时刊载于上海证券交易所网站等中国证监会指定网站上的年度报告全文。

(二) 公司简介

股票简称	长江电力	股票代码	600900
股票上市交易所	上海证券交易所		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	楼坚	薛宁	
电话	010-58688900		
传真	010-58688898		
电子信箱	cypc@cypc.com.cn		

二、主要财务数据和股东变化

(一) 主要会计数据

金额单位: 人民币元

主要会计数据	2012 年	2011 年	本期比上年同期 增减(%)	2010 年
营业收入	25,781,971,164.74	20,700,377,511.27	24.55	21,880,246,303.77
归属于上市公司股东的净利润	10,352,010,961.29	7,699,904,934.17	34.44	8,225,073,922.08
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	10,200,896,891.17	7,358,807,629.07	38.62	8,385,203,878.48
经营活动产生的现金流量净额	21,460,796,404.54	15,450,031,278.00	38.90	17,326,002,315.37
	2012 年末	2011 年末	本期末比上年同 期末增减(%)	2010 年末
归属于上市公司股东的净资产	74,879,797,672.27	68,240,305,387.42	9.73	66,160,311,537.46
总资产	155,232,845,496.78	158,385,026,444.24	-1.99	157,461,147,748.00

(二) 主要财务指标

金额单位: 人民币元

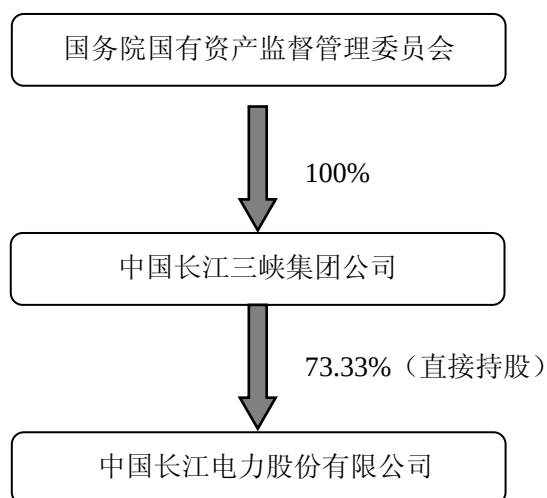
主要财务指标	2012 年	2011 年	本期比上年同期增 减(%)	2010 年
基本每股收益 (元 / 股)	0.6274	0.4667	34.44	0.4985
稀释每股收益 (元 / 股)	0.6274	0.4667	34.44	0.4985
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元 / 股)	0.6182	0.4460	38.62	0.5082
加权平均净资产收益率 (%)	14.52	11.54	增加 2.98 个百分点	12.79
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	14.31	11.03	增加 3.28 个百分点	13.04

(三) 前 10 名股东持股情况表

单位：股

报告期末股东总数	363,461	年度报告披露日前第 5 个交易日末股东总数	345,669		
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
中国长江三峡集团公司	国有股东	73.33	12,099,532,950	6,754,058,520	0
中国核工业集团公司	国有股东	1.59	261,594,750	0	0
华能国际电力股份有限公司	国有股东	1.56	257,559,750	0	0
中国石油天然气集团公司	国有股东	1.56	257,559,750	0	0
上海重阳投资有限公司	其他	0.50	82,600,000	0	0
中国太平洋人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品	其他	0.49	80,839,206	0	0
招商证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户	其他	0.43	71,252,261	0	0
三峡财务有限责任公司	国有股东	0.34	56,400,000	0	0
中国人寿保险股份有限公司－分红－个人分红－005L－FH002 沪	其他	0.34	56,038,661	0	0
广东电网公司	国有股东	0.32	52,521,975	0	0

(四) 以方框图描述公司与实际控制人之间的产权及控制关系



三、管理层讨论与分析

(一) 2012 年公司主要工作

报告期内，在董事会的领导下，公司认真推进实施公司“十二五”发展规划，深化精益生产管理，三峡电站全面投产，受托管理的向家坝电站首批机组顺利投产，实现了电力安全生产全年无事故，实现了业绩的持续增长，年度生产经营各项指标创历史新高。截至 2012

年底，公司装机容量 2,527.7 万千瓦，外部权益装机容量 295.59 万千瓦（不含在建），资产总额 1,552 亿元，净资产 749 亿元；三峡—葛洲坝梯级电站全年累计发电 1,147.49 亿千瓦时，创历史新高。2012 年实现营业收入 257.82 亿元，利润总额 135.77 亿元，净利润 103.53 亿元，每股收益 0.6274 元，分别同比增长 24.55%、34.37%、34.44%和 34.44%。

1、实现了安全管理目标

安全生产标准化达标取得成果。通过加强电力安全生产管理以及技术和工作标准的建设，健全和完善了安全生产责任体系、制度体系、技术体系、监管体系、应急救援体系、隐患排查治理体系和安全文化体系。三峡电厂、葛洲坝电厂被国家电监会授予“电力安全生产标准化一级企业”称号。

日常安全监督与协调扎实有效。认真落实安全生产主体责任，开展质量环境职业健康安全体系运行绩效管理、推进班组安全基础建设等，抓住重点场所、重点时段、要害部位，对关键环节和阶段性工作进行监督、考核。公司在开展日常安全监督、现场检查的基础上，组织了 9 次专项安全检查，规范生产人员作业行为，改善设备安全状况和作业环境条件，实现了隐患排查治理常态化、制度化。

2、电力生产水平提高

优化三峡水库调度运行，充分发挥了三峡工程的综合效益。充分应用水情遥测系统，加强水情信息共享，与国家防汛和电网调度部门密切沟通，提高了流域水、雨情预报准确率，水库调度水平不断提高，成功抗击三峡成库以来 71,200 立方米/秒的最大洪峰，实施了 5 次洪水调度，累计蓄洪量 228.2 亿立方米，增发电量 75.86 亿千瓦时，实现了洪水资源化利用。

设备可靠性进一步提高。通过全面梳理整改设备隐患，排查发电机组“非停”影响因素，借助在线监测系统、诊断运行等手段，优化检修管理，提高了检修质量，保持了较高的设备可靠性，没有因设备原因损失电量。2012 年，三峡电站满负荷运行累计达到 711 小时。

顺利受托接管向家坝首批发电机组。有效实施“建管结合，无缝交接”工作模式，以机组“长周期、不间断、无缺陷、满负荷”为目标，全力以赴组织开展电力生产准备，在组织、人员、技术、物资、后勤保障和平台建设等方面准备工作全面到位，高质量、高标准地制定预案，克服困难，精心管理，顺利接管运行向家坝电站首批投产 3 台机组，实现了由成都调控中心远程对机组调控一体化运行管理。

科技创新能力持续增强，为提高电力生产水平提供保障。公司围绕大型梯级电站群调度、运行、检修中的关键技术问题，组织科研攻关，加大自主科研力度，2012 年共获得 3 项省部级科技成果奖和 62 项专利。

3、电能消纳取得新进展

完成了三峡—葛洲坝电能消纳。三峡、葛洲坝电站计划和超发电量全部消纳，实现了电量按期结算、电价全部兑现、电费足额回收的目标；立足年度购售电合同，严格履约，及时跟踪实时发电情况，加强协调，避免出现不合格电量和考核电量。

配合完成溪洛渡、向家坝电站消纳方案和价格机制研究。

4、资本运作和新兴产业进展顺利

积极开展直接债务融资。为降低公司融资成本，2012 年公司共发行三期短期融资券，募集资金合计 115 亿元，改善了公司债务结构，降低了资金成本，进一步增强了公司竞争力；为提高资产负债管理水平和资金运营效率，公司积极筹备注册发行超短期融资券额度。

圆满完成了三峡地下电站第二批机组收购，增加装机容量 210 万千瓦。以合理价格参与了广州发展、湖北能源非公开发行。

新兴产业进展顺利。完成了北京长江聚源投资管理有限公司筹备工作，开始着手实施节能改造项目。完成了向三峡高科增资，促进其加快特色信息技术产业发展，提升自主研发能力。实业公司取得了城市园林绿化一级资质，业务规模逐步扩大，盈利能力稳步增强。

5、国际业务稳步推进

继续与俄罗斯水电企业进行合作洽谈，深入了解俄罗斯市场、法律、政策情况，聘请中介机构对项目可行性进行研究；积极探索境外电站咨询业务，与苏丹麦洛维公司签署了合作框架协议，积极准备马来西亚沐若水电站的技术咨询项目。

6、管控能力得到提升

2012 年，公司以贯彻落实国务院国资委关于全面开展管理提升活动为契机，结合“十二五”发展规划，以科学发展为主题，以提升管理能力、增强核心竞争力为主线，积极推进管理创新，持续加强企业管理，促进公司持续、稳定、健康发展。

管理信息系统平台建设取得新进展。新一代电力生产管理信息系统（ePMS）全面上线，为抓好流域梯级电站电力生产构建了一流的管理和技术平台。全面预算管理信息系统（CBMS）开发完成，为全业务范围、全过程、全员实行预算管理提供了优良平台。

成本控制取得成效。建立了管理费用和检修成本定额标准。改进计划合同和物资管理，修订完善了招标、采购合同范本，提高了采购招标率。

完善了公司制度和内控体系。适应集团管控和公司发展新要求，2012 年公司制度新增 19 项、修订 28 项。组织评估内控制度执行情况，开展了部分工程项目管理全过程审计和资金管理专项审计工作，促进了管理工作规范开展。

7、党建、人才培养与企业文化建设持续加强

党组织建设得到加强。公司党委紧紧围绕“强组织、增活力、促发展”的主题，按照“抓落实、全覆盖、求实效、受欢迎”的要求，在创先争优活动中深入开展基层组织建设年活动。通过中心组学习、举办报告会、专题研讨会和培训班等多种形式，组织各级党组织和广大党员干部认真学习十八大精神，把党员干部的思想和行动统一到十八大精神上来。继续开展“党员目标责任制”、“党员先锋岗”、“创先争优、勇于超越”劳动竞赛等活动，切实增强了党员干部和广大职工的责任感与紧迫感。

人才队伍规模和质量进一步提升。优化人力资源配置，加大了人才公开选拔任用力度，以青年员工培养为重点，加强专业技术（技能）人才队伍建设，对管理干部、班组长、技能人员进行了多层次培训。

企业文化建设硕果累累。获得 2012 年全国电力行业文化与企业文化优秀成果奖，公司职工合唱团荣获广州国际合唱公开赛混声合唱组银奖，展示了公司职工文化建设的成果和企业的良好形象。

8、认真履行企业社会责任

积极投身社会公益行动。坚持“幸福微笑”项目援助，援建三斗坪南沱村蔬菜基地、捐建三斗坪镇中心小学“电子备课室”、许家冲村移民“便民洗衣池”等项目，以实际行动向社会传达公司社会责任价值理念。

积极构建和谐企业。进一步深化厂务公开，切实把广大职工的民主权利落到实处。继续推进宜昌、成都、宜宾的基地建设，改善职工的住宿条件，积极帮助金沙江区域的员工解决后顾之忧。

（二）核心竞争力分析

公司坚持以市场为导向，以效益为中心，以安全为基础，不断培育和强化公司在电站运行、维护、调度、市场营销和资本运营等五个方面的核心能力，通过高标准、严要求地强化安全生产、优化管理手段、创新管理方法，实现管理规范化、信息化、流程化，最大程度地挖掘内部潜力，降低运营成本，提高企业效率。

1、流域水资源综合利用和梯级联合调度能力

长江水资源是公司的核心资源。通过积累各阶段的调度经验和基础资料，不断探索蓄水后长江中上游的水文预报规律；扩大水雨情信息自动采集的范围，提高短期预报精确率及优化水资源利用方案，建立稳定成熟的调度业务系统。形成了基于水文和气象知识的长江来水预测能力；调度水资源充分发挥长江防洪、发电、航运等综合效益的能力；适应电力市场需

求，科学经济安排生产运行的能力。

2、大型水电站的运行管理能力

大型水电站的运行管理能力是保障电站机组安全、可靠、经济、环保运行的能力，直接关系到公司的正常生产和成本效益，是创建国际一流电厂的核心内容。公司目前管理三峡和葛洲坝两大电站，机组群管理技术复杂，安全运行责任重大。加强成本管理，不断提高效益，是公司提升装机规模，参与市场竞争的基本要求。

经过不断地总结和创新，公司已掌握了机组在水位大幅度变化条件下的全工况运行能力、不同水位下机组安全运行的规律，为安全稳定生产奠定了坚实的基础。

3、大型水电站的检修维护能力

三峡—葛洲坝枢纽及其庞大发电机组群需要灵活、高效的检修能力来保障安全稳定运行。通过整合机修、电气、水工、监测和公用五大部门的力量，公司已建立了在线状态监测系统，适时获取设备健康状态信息；建立了故障诊断和预测系统，提高故障诊断和预测能力；采用了以可靠性为中心的精益维修策略；加强检修项目管理能力，落实检修项目管理的责任，提高检修的效率。

4、跨大区的水电营销能力

跨大区、大电量、多目标市场的营销能力是长江电力面向电力市场的核心能力。公司需要立足三峡—葛洲坝电能营销工作，加强国家产业政策研究，把握电力市场的发展趋势，与电能消纳各方共同构建长期合作、诚信共赢的和谐关系，实现公司整体利益和长远利益的最大化。

目前，公司已初步建立适应市场化新规则的营销能力。形成了市场化导向的经营理念；具有较强的市场交易能力，能够利用多种交易工具和交易方式以及市场组合方式，提高销售收入；具备了深入分析研究市场规则的能力。

5、资产并购整合和融资能力

为了保证快速稳定发展，公司需要把握资本市场深化改革带来的机遇，通过不断的大规模融资和投资收购实现装机容量的快速增长，壮大公司规模。不断根据资本市场发展情况，探索新的融资工具和渠道，制定中长期融资规划，优化公司债务结构，降低公司运营成本。

为了适应这一要求，公司已基本掌握国内和海外资本市场的运行特点，建立大规模融资能力，持续优化公司资本债务结构；建立收购对象的动态数据库，积极寻找收购机会，并不断提高并购后的管理能力。

（三）行业竞争格局和发展趋势

面对持续增长的能源需求和减排压力，我国把水电开发作为能源发展的优先领域。根据国务院发布的《能源发展“十二五”规划》，“十二五”时期，我国开工建设常规水电 1.2 亿千瓦，到 2015 年，全国常规水电装机达到 2.6 亿千瓦，因此水电行业将保持快速发展态势。此外，《能源发展“十二五”规划》提出“改进水电、核电及可再生能源发电定价机制”，国务院常务会议提出“完善水电、核电及可再生能源电价定价机制”，可见在水电开发进入新阶段的背景下，水电电价改革有望逐步推进，行业盈利能力也有望随之进一步提高。

2013 年，我国将继续实施积极的财政政策和稳健的货币政策，经济增长预期目标为 7.5% 左右。受经济稳中求进、产业结构调整以及房地产调控不放松等因素影响，高耗能行业用电增速不会大幅提高；第三产业和居民生活用电将继续保持较快增长势头，全国电力需求增速将比 2012 年有所提高。据中电联预测，2013 年全国全社会用电量将达到 5.33 万亿千瓦时左右，同比增长 7.5% 左右¹。

公司是国内最大的水电类上市公司，装机容量和发电量占全国水电的比例为 10.16% 和 13.28%，主要受电区域为我国经济较为活跃的地区。公司目前执行的电价相对同期火电较低，具有一定的竞争优势。2013 年，预计全国电力供需总体平衡，公司目标市场的电力供需形势较 2012 年缓和。

四、涉及财务报告的相关事项

（一）本报告期无会计政策、会计估计和核算方法的变更。

（二）报告期无前期会计差错。

（三）与最近一期年度报告相比，合并范围发生变化的具体说明

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

金额单位：人民币元

名称	变更原因	期末净资产	本期净利润
长江三峡生态园林有限公司	设立	63,015,768.13	3,015,768.13

¹ 资料来源于中国电力企业联合会《2013 年全国电力供需形势分析预测报告》。