

中国长江电力股份有限公司

2013 年年度报告摘要



二〇一四年四月二十九日

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	2013 年	2012 年	本期比上年同期 增减(%)	2011 年
营业收入	22,697,637,374.02	25,781,971,164.74	-11.96	20,700,377,511.27
归属于上市公司股东的净利润	9,070,741,088.95	10,352,010,961.29	-12.38	7,699,904,934.17
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	8,869,482,294.75	10,200,896,891.17	-13.05	7,358,807,629.07
经营活动产生的现金流量净额	18,091,418,933.83	21,460,796,404.54	-15.70	15,450,031,278.00
	2013 年末	2012 年末	本期末比上年同 期末增减(%)	2011 年末
归属于上市公司股东的净资产	78,179,034,743.95	74,879,797,672.27	4.41	68,240,305,387.42
总资产	149,607,197,273.74	155,232,845,496.78	-3.62	158,385,026,444.24

(二) 主要财务数据

金额单位: 人民币元

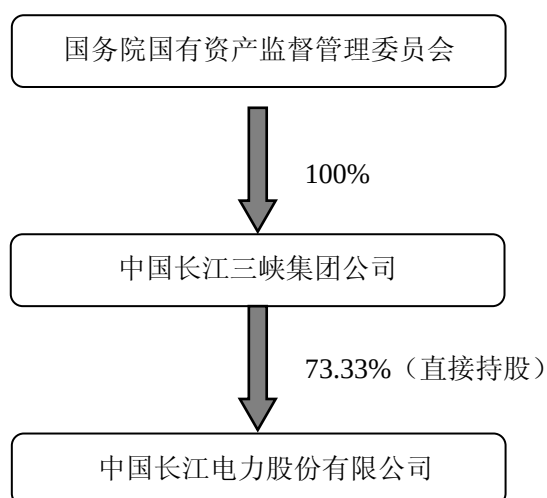
主要财务指标	2013 年	2012 年	本期比上年同期增 减(%)	2011 年
基本每股收益 (元 / 股)	0.5497	0.6274	-12.38	0.4667
稀释每股收益 (元 / 股)	0.5497	0.6274	-12.38	0.4667
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元 / 股)	0.5375	0.6182	-13.05	0.4460
加权平均净资产收益率 (%)	11.92	14.52	减少 2.60 个百分点	11.54
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	11.66	14.31	减少 2.65 个百分点	11.03

(三) 前 10 名股东持股情况表

单位：股

2013 年末股东总数（户）	320,320		年度报告披露日前第五个交易日末股东总数（户）			316,660
前 10 名股东持股情况						
股东名称	报告期内增减	持股总数	持股比例 (%)	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量	股东性质
中国长江三峡集团公司	0	12,099,532,950	73.33	6,754,058,520	0	国有股东
中国核工业集团公司	0	261,594,750	1.59	0	0	国有股东
中国石油天然气集团公司	0	257,559,750	1.56	0	0	国有股东
华能国际电力股份有限公司	0	257,559,750	1.56	0	0	国有股东
中国太平洋人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品	20,765,959	101,605,165	0.62	0	0	其他
易方达资产管理(香港)有限公司－客户资金(交易所)	88,056,023	88,056,023	0.53	0	0	其他
上海重阳投资有限公司	未知	82,050,000	0.50	0	0	其他
三峡财务有限责任公司	0	56,400,000	0.34	0	0	国有股东
广东电网公司	0	52,521,975	0.32	0	0	国有股东
中国太平洋人寿保险股份有限公司－分红－个人分红	46,818,356	46,818,356	0.28	0	0	其他

（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）2013 年公司主要工作

报告期内，公司所属三峡—葛洲坝梯级电站安全稳定运行，受托完成了溪洛渡电站 12 台机组和向家坝电站 3 台机组的高强度接机发电任务，电力生产全年无事故和新投产机组运行“零非停”，为实现公司“十二五”规划目标作出了贡献。截至 2013 年底，公司自有装机容量 2,527.7 万千瓦，受托管理溪洛渡、向家坝电站装机容量 1,404 万千瓦；公司资产总额

1,496.07 亿元，净资产 781.81 亿元。2013 年，三峡—葛洲坝梯级枢纽完成发电量 986.87 亿千瓦时，比上年同期减少 14.00%，完成年度计划的 94.89%；实现营业收入 226.98 亿元，利润总额 117.30 亿元，净利润 90.71 亿元，每股收益 0.5497 元。

1. 初步形成流域巨型电站群的电力生产布局

坚持创建国际一流水电厂，持续提升梯级电站管理水平。截至 2013 年 12 月 31 日，三峡电站累计发电 7,119.69 亿千瓦时；地下电站实现无人值班；葛洲坝电站 500kV 开关站完成智能化 GIS 改造，实现无人值班；葛洲坝电站机组改造增容项目顺利推进，可靠性指标达到行业领先水平；顺利接管溪洛渡电站 12 台机组和向家坝电站 3 台机组，实现了对两个电站“调控一体化”的远程运行管理。

提高流域水雨情预测预报精度，根据水情和枢纽特点进一步优化调度，加强了水资源利用。开展流域检修模式研究，建立流域化物资供应体系，构建了统一的电力生产管理信息系统。流域巨型电站群电力生产模式初具雏形，精益生产管理向纵深发展。

2. 巩固安全管理基础

修订完善各级安全管理制度，开展安全生产专项检查 12 次，排查各类安全隐患共计 388 项，并全部完成整改。组织开展本质安全型企业评价，强化信息网络安全管理，实现了“零人身伤亡事故、零设备事故”的年度安全生产目标，三峡—葛洲坝梯级电站机组“非停”次数比 2012 年同期下降 33.33%，溪洛渡、向家坝新投产机组全部实现“零非停”。

3. 完成电能消纳任务

加强协调沟通，完成三峡—葛洲坝电站年度售电任务，实现电量按期结算、电价全部兑现、电费足额回收的目标，未出现不合格电量和考核电量。

积极参与溪洛渡、向家坝电站电能消纳方案和溪洛渡电站电能尽力外送过渡方案的制定。

4. 推进资本运作

在市场融资利率大幅调整的情况下，有效控制融资成本。全年新增债券融资综合成本约为 4.58%，较去年下降约 0.37 个百分点。

加强股权和对外投资管理，强化外派股权代表履责，督促参股企业加大分红力度；把握市场机会，处置部分投资股权，获得了良好收益。完成了资本运营管理信息系统的优化升级以及债务融资系统的开发工作，提高了资本运营精细化管理水平。

稳步推动对俄合作国际业务，与俄水电公司签署了共同开发阿穆尔河支流水电站的合作协议。建立健全境外电站运营管理业务支持体系框架；积极准备马来西亚沐若水电站运行维

护咨询服务项目，承接了哈萨克斯坦玛依纳电站人员培训等涉外业务。

5. 提升管理效率和效益

持续深入开展管理提升活动，在精益生产管理、全面预算管理、全面风险管理等方面形成了创新成果，提升了管理水平。

自主科技创新取得新成绩，形成了一批原创性的、有影响力的技术成果。研发了拥有完全自主知识产权的水电机组稳定性测试仪，形成了新机组调试的试验能力。公司全年新获专利 50 项，软件著作权 9 项，11 项创新成果获得省部级科技和管理成果奖。

深化全面预算管理，形成了全方位的成本管理责任体系。加强成本费用定额的执行力度，完成了公用工器具定额标准的编制。推行同类项目、零星物资合并集中采购，加强供应商和承包商管理，增强了竞争性，降低了采购成本。

进一步完善了制度体系，强化了内控管理。全年新增制度 36 项、修订制度 26 项，修订完善 7 大类共 32 项合同与采购示范文本，实现了制度管理的进一步规范和业务流程的全覆盖。深入开展内部控制执行情况的评价与审计，强化管理监督和授权控制，促进了内部控制体系持续优化，有效防范了企业经营管理风险。

各专业化公司通过引进“三标一体化”管理认证、开展本质安全型企业建设评价、建立成本定额体系、“对标创一流”等措施，控制了成本费用，提高了生产绩效。

6. 深入开展党建与企业文化建设

深入开展党的群众路线教育实践活动，各级领导干部广泛听取职工群众意见，认真查摆“四风”方面存在的问题，开好专题民主生活会，逐项制定整改措施，边查边改、即知即改，真正改进工作作风。严格落实中央“八项规定”，狠抓作风建设，年度“三公”经费支出同比下降 20%。学习贯彻党的十八大和十八届三中全会精神，着力构建“学习型、服务型、创新型”党组织；加强党内民主，进一步规范了“三重一大”事项的集体决策程序。按照中国三峡集团区域党委要求，大力推动跨区域党建工作的创新提升。

加强班组文化、安全文化、廉洁文化、责任文化、创新文化等专项文化建设，组织开展红旗班组建设经验交流活动，促进企业文化落地、根植基层。健全完善职代会制度，加强厂务公开，充分保障职工对公司制度建设与重大决策的知情权、参与权、表达权和监督权。发挥群团组织作用，深入开展劳动竞赛和青年创新创效活动，组织岗位练兵和青工技能竞赛，激发了广大员工的创造潜能和工作热情。

7. 履行社会责任

以《中国长江电力股份有限公司社会责任工作管理办法》为指引，积极参与企地共建、

金秋助学、关爱特殊群体等社会公益行动，支持库区教育和移民就业，创造和谐的发展环境。为四川雅安芦山县地震灾区捐款 500 万元，继续捐助“幸福微笑”工程和秭归希望小学，为三峡库区和移民村援建供水、公路、蔬菜种植等项目，圆满完成那曲县罗玛镇水厂修复工程援藏项目，巩固了良好的企业形象。

履行员工发展责任。强化员工能力建设，完成了 6 个专项技能实训室建设，取得湖北省安全培训定点考试资格，组织各类技能培训共计 70,000 多人次；选拔公司三个层次后备干部共计 130 人，为员工提供了成长和发展的平台。

（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；推动长江中上游流域水情信息共享平台建设，进一步完善流域水库信息共享机制，不断提高水雨情预测预报精确度；积极开展流域梯级电站群“四库联调”等科学调度课题研究，推进流域梯级统一联合调度能力建设；通过创新调度控制理念、完善调度运行机制，稳步推进实施“调控一体化”调度运行管理模式；统筹考虑流域梯级电站群的协同效应，充分发挥长江防洪、航运、发电等综合效益。公司的流域水资源综合利用和梯级联合调度能力稳步提升。

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。公司所属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；始终坚持创建国际一流电厂和精品电厂目标，以设备管理为核心，建立电站安全、稳定、高效运行的长效机制，公司大型电站的运行管理能力不断提高。

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。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；深入开展流域检修模式研究，优化流域检修资源配置，全面提升公司流域梯级电站检修维护能力。

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。公司根据资本市场发展情况，滚动制定中长期融资规划，不断探索新的融资工具和渠道，优化公司资本债务结构，降低公司运营成本。公司已基本掌握国内和海外资本市场的运行特点，形成了大规模滚动融资能力，持续优化公司资本债务结构；建立了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

2014 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¹。综合考虑 2014 年经济增长形势、国家大气污染防治与节能减排、化解钢铁等高耗能行业产能严重过剩矛盾以及 2013 年迎峰度夏期间持续高温天气导致用电基数偏高等因素，中电联预计我国全社会用电量同比增长 6.5%-7.5%，全国新增装机容量约 9,600 万千瓦，2014 年底全国发电设备容量约 13.4 亿千瓦，其中，水电在经历 2013 年 2,993 万千瓦的投产高峰后，2014 年新增容量将有所回落，预计投产约 2,000 万千瓦，2014 年底全国水电总装机约 3 亿千瓦²。2014 年 1 月 22 日，国家发改委已发布《关于完善水电上网电价形成机制的通知》，决定更大程度地发挥市场在资源配置中的作用，进一步完善水电上网电价形成机制，促进水

¹ 资料来源于 2014 年政府工作报告。

² 资料来源于中电联《2014 年度全国电力供需形势分析预测报告》。

电行业健康发展。

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 9.07%和 10.94%，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。2014 年，预计全国电力供需总体平衡，公司目标市场的电力供需基本平衡。

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

本期不再纳入合并范围的子公司：

金额单位：人民币元

名称	变更原因	处置日净资产	期初至处置日净利润
三峡国际招标有限责任公司	处置	113,199,832.52	5,969,809.21