国投电力控股股份有限公司

2013 年年度报告摘要

一、 重要提示

1.1 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。

1.2 公司简介

股票简称	国投电力	股票代码	600886
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	杨林	李樱
电话	010-88006378	010-88006378
传真	010-88006368	010-88006368
电子信箱	gtdl@sdicpower.com	gtdl@sdicpower.com

二、 主要财务数据和股东变化

2.1 主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	2013 年(末)	2012 年(末)	本年(末)比上年(末)增减（%）	2011 年(末)
总资产	159,558,766,004.21	145,896,345,910.11	9.36	125,098,186,511.84
归属于上市公司股东的净资产	18,459,921,427.09	12,286,979,893.01	50.24	11,932,459,525.82
经营活动产生的现金流量净额	15,197,612,776.08	8,606,379,058.28	76.59	5,714,747,244.05
营业收入	28,338,981,085.05	23,867,007,746.38	18.74	23,568,711,264.66
归属于上市公司股东的净利润	3,305,278,967.24	1,053,949,166.11	213.61	332,310,122.00
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,278,140,201.28	953,969,559.76	243.63	203,529,269.20
加权平均净资产收益率（%）	21.30	8.62	增加 12.68 个百分点	3.42
基本每股收益（元／股）	0.5265	0.1872	181.25	0.0684

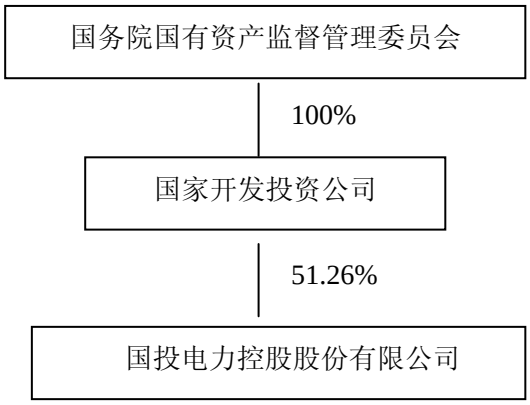
稀释每股收益（元／股）	0.5265	0.1753	200.34	0.0684

2.2　前 10 名股东持股情况表

单位：股

报告期股东总数		98,770	年度报告披露日前第 5 个交易日末股东总数		90,119
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
国家开发投资公司	国有法人	51.26	3,478,459,944		无
中国建设银行－博时主题行业股票证券投资基金	未知	3.37	228,906,904		未知
全国社保基金一零三组合	未知	2.67	180,849,636		未知
海通证券资管－光大银行－海通海汇共赢 1 号集合资产管理计划	未知	1.47	99,432,312		未知
中国光大银行股份有限公司－光大保德信量化核心证券投资	未知	1.10	74,795,426		未知
华能贵诚信托有限公司	未知	0.71	48,000,792		未知
新华人寿保险股份有限公司－分红－团体分红－018L－FH001 沪	未知	0.70	47,581,295		未知
张尧	未知	0.69	46,702,256		未知
国联证券股份有限公司	未知	0.66	44,773,162		未知
刘晓燕	未知	0.54	36,926,956		未知
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司第一大股东国家开发投资公司与其余九名股东之间不存在关联关系，也不属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人；中国建设银行－博时主题行业股票证券投资基金、全国社保基金一零三组合同属博时基金管理有限公司管理。未知其他股东之间是否存在关联关系，未知其他股东之间是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。				

2.3　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

3.1 董事会关于公司报告期内经营情况的讨论与分析

根据国家能源局 1 月 14 日发布数据：2013 年全社会用电量 53223 亿千瓦时，同比增长 7.5%。全国发电设备平均利用小时为 4511 小时，同比减少 68 小时。其中:水电设备平均利用小时为 3318 小时，减少 273 小时；火电设备平均利用小时为 5012 小时，增加 30 小时。受新能源装机容量占比不断提高以及电力供需状况等因素影响，全国 6000 千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时下降，全国燃煤机组上网电价自 9 月 25 日普遍下调后盈利水平有所下降，但受益于火电受益于平均煤炭成本同比显著下降，2013 年全年电力行业整体仍呈现了明显的盈利恢复。

2013 年是丰收的一年。公司董事会在全体股东的支持下，带领公司班子和全体员工共同努力，以增强盈利能力为中心，以安全生产为基础，以加强内控建设为保障，充分把握火电盈利复苏和水电装机大幅增长的有利时机，提升管理、调整结构、创新发展，全面完成各项经营和发展目标。公司荣获中国上市公司市值管理研究中心评选的 “2013 年度中国上市公司资本品牌百强” 、“2013 年度中国上市公司资本品牌溢价百强”荣誉，并再度入选上证 180，企业整体实力和影响力再上新台阶。

2013 年公司重点工作完成情况如下：

1、经营成果创造新高

公司全资及控股企业全年累计完成发电量 930.69 亿千瓦时，上网电量 899.81 亿千瓦时，与去年同期相比分别增长了 30.32%和 30.96%。实现营业收入 283.39 亿元，同比增长 18.74%；利润总额 65.79 亿元，同比增长 183.82 %；归属于母公司所有者的净利润 33.05 亿元，同比增长 213.61%；基本每股收益 0.5265 元，同比增长 181.25 %。公司盈利大幅增长的主要原因：一是新机组投产规模较大，尤其是重点项目雅砻江下游水电密集投产，为公司带来较大的利润增长空间；二是火电机组 2013 年平均煤炭成本同比显著下降，火电机组盈利能力显著增强。

报告期末公司资产总额 1,595.59 亿元，同比增长 9.36%；总市值 267 亿元，同比增长 31.5%。

2、资产结构优化初见成效

雅砻江开发实现了历史性跨越。雅砻江水电报告期新增装机 540 万千瓦，总装机规模突破 1000 万千瓦，世界最高拱坝——锦屏一级水电站大坝全线浇筑到顶，取得了牙根一级（4×6.5 万千瓦）、牙根二级（4×27 万千瓦）、孟底沟（4×60 万千瓦）、卡拉（4×24.5 万千瓦）等一批项目的路条，形成了下游基建陆续投产，中游开发有序推进，上游准备择优启动的良性发展局面。

大火电推进有力，新能源发展稳健。报告期内国投北疆二期（2×100 万千瓦）获得核准，国投钦州发电二期环评报告（2×100 万千瓦）获得国家环保部批复，湄州湾二期（2×100 万千瓦）、盘江二期（1×30 万千瓦）获准开展前期工作，新疆 60 万千瓦风电获得打捆送出开发权，新疆煤电及其他一批项目的前期工作继续推进。

资产结构调整取得重要进展。报告期公司完成了可转债转股和提前赎回工作，改善了公司资本结构，缓解了公司负债压力；公司债发行申请顺利获得证监会核准批文，为后续发展提供了高效的资金保障；报告期末公司资产负债率降为 78.86 %。报告期公司完成了湄州湾一期（2×38.5 万千瓦）51%股权收购的前期谈判，初步约定了股权交易的条件；国投曲靖发电股权转让已与受让方达成基本共识，正在落实转让条件；公司同时多方关注市场机会，开展市场收购项目的可行性研究。

资产结构进一步优化。2013 年公司新投产装机 603 万千瓦，期末总装机 2687.30 万千瓦、控股装机 2230.30 万千瓦、权益装机 1418.65 万千瓦，分别同比增长 29.05 %、37.22%、34.75%。已投产控股装机中：水电装机 1252 万千瓦，占比 56.1%；火电 918 万千瓦，占比 41.2%，新能源 60.3 万千瓦，占比 2.7%。公司已投产装机中水电首次超过火电，清洁能源占比已显著过半。2013 年末公司已核准在建控股装机容量 639.8 万千瓦，占投产控股装机容量的 28.7%；已取得“路条”获准开展前期工作的控股装机 1561.1 万千瓦，占投产控股装机容量的 70.0 %，保持了强劲的发展后劲。

3、专业化管理体系进一步完善

公司年内全面开展了管理标准化建设，结合企业实际，建立健全了公司各项管理制度，完成《公司制度汇编》的编制，巩固了涵盖三级架构、159 项制度、流程的专业化管理体系。

安全生产和节能减排的各项工作取得新进展。公司继续深入开展安全生产标准化和安全风险预控管理体系建设，大力开展节能减排的各项技术改造，积极争取和落实循环经济政策、脱销除尘电价补贴等各类政策。报告期末公司控股企业中安全生产标准化一级企业 9 家、二级企业 7 家，NOSA 五星级企业 7 家，二滩电站全国首家获 NOSCAR 认证，国投北疆荣获全国大机组竞赛活动 100 万千瓦等级机组一等奖。报告期公司控股企业供电煤耗 318.42 克/千瓦时，万元产值可比价综合能耗 3.35 吨标煤/万元，二者均创历史新低。截至报告期末，公司火电机组 100%配备脱硫装置，脱硝机组容量占比已达到 86.6 %。

降本增效成果显著，精细化、创新管理持续深入。公司发挥规模优势，加强了生产检修、物资设备、电煤、企业保险等方面的集中采购，有效控制了成本。把握煤价下降趋势，对投资企业燃料市场、入场煤验收、厂内管理以及掺配管理进行全过程管理诊断，促进燃煤精细化管理。全年标煤单价 603.37 元/吨（不含税），同比降低 20.77%。应对社会用电需求持续低迷的不利形势，合理安排检修，尽可能争取竞争电量，努力提高设备利用小时。全年公司控股企业设备利用小时 4854.84 小时，同比提高 1.5%，高于全国平均利用小时 344 小时。国投北疆“基于物联网技术煤炭样品采集封装及识别智能控制系统”荣获中国电力建设科学技术成果一等奖，国投宣城获国家级管理创新成果二等奖，靖远二电荣获 2013 年度全

国电力行业企业管理创新成果二等奖。

基建管理严格执行“基建即经营”的理念。通过集中招标、打捆招标控制造价，通过严格过程监督、加强关键环节跟踪，促进项目质量与工期管理，年度基建项目在确保质量的同时，均能按期或提前投产。报告期雅砻江水电锦屏山隧道荣获中国土木工程詹天佑奖，国投北疆《天津北疆发电厂电水盐材地循环经济发展模式》科技成果荣获国家能源科技进步奖二等奖。

4、企业内控体系建设扎实推进

不断深化全面预算管理，巩固提高经济活动内控有效性。进一步完善内控体系建设，增强风险预警和防范能力。公司在各控股企业推进内控自我评价工作，确定内控缺陷评价标准。通过自我检验评估和外部审计评价相结合，促进内控体系的完善和内控管理信息化，通过对照提高、落实整改计划等程序，持续推动管理工作的改进和提升，努力建立健全内控规范的长效机制。

3.2 董事会关于公司未来发展的讨论与分析

2014 年主要经营计划：合并范围内企业实现发电量 1097 亿千瓦时（曲靖发电量按半年 18 亿千瓦时考虑），争取同口径供电煤耗同比降低，确保投产装机 240 万千瓦以上、力争投产装机 360 万千瓦以上。

3.3 核心竞争力分析

1、清洁能源优势显著

截至 2013 年底，公司水电装机已达到控股装机容量的 56.1%，随着雅砻江水电后续项目陆续投产，公司水电装机比例将继续提高。水电作为清洁能源，政策扶持力度不断加大，享有优先调度的天然优势，受经济周期影响小。公司现有水电近三年平均利用小时 4777 小时，高于全国平均水平的 45%，为水电中的优质资源。雅砻江水电为流域水电开发的唯一主体，享有合理开发及统一调度等突出优势。

2、水火并举、全国布局，电源结构合理

公司电源结构水火均衡、全国布局，能较大范围抵御季节波动、煤炭市场价格波动以及局部市场供求风险，增强公司抗风险能力。

3、资源储备丰富，成长明确

公司资源储备丰富，水电及超超临界火电在建和前期项目装机容量为已投产控股装机容量的 90.03%，装机增长的可持续性和不断优化的电源结构，奠定了公司长期投资价值。

四、 涉及财务报告的相关事项

4.1 与上年度财务报告相比，对财务报表合并范围发生变化的，公司应当作出具体说明。

2013 年 5 月 28 日，公司注册成立了国投吐鲁番风电有限公司，本公司持股比例 100%。

2013 年 4 月 15 日，公司下属国投电力有限公司的下属子公司雅砻江水电新设成立雅砻江水电凉山有限公司，雅砻江水电对其持股比例 100%。