

三峡电站运行报告

(2013)

三峡水力发电厂

三峡电站概况

由中国长江三峡集团公司（以下简称“三峡集团”）全面负责建设与运营的长江三峡水利枢纽工程（以下简称“三峡工程”），地处中国长江三峡西陵峡中段，位于中国湖北省宜昌市三斗坪镇，距离下游已建成的葛洲坝水利枢纽 38 千米，是综合治理和开发长江的关键性骨干工程，主要由大坝、电站和通航建筑物三部分组成。

三峡电站由左岸电站、右岸电站、地下电站和电源电站组成，总装机容量 2250 万千瓦，共安装 32 台单机容量 70 万千瓦（左岸电站 14 台、右岸电站 12 台、地下电站 6 台）和 2 台 5 万千瓦（电源电站 2 台并具有黑启动功能）的水轮发电机组。

三峡电站是中国互联电网的关键骨干电源点，向华中、华东和南方电网跨区送电，为上海、浙江、江苏、安徽、广东、湖北、重庆、湖南、河南、江西十省市的经济发展提供优质清洁能源。



图 1 三峡电站输变电线路图

厂长致辞

三峡水力发电厂（以下简称“三峡电厂”）是中国长江电力股份有限公司（以下简称“长江电力”）的电力生产和成本控制单位，主要负责三峡电站的运行管理和发电生产成本控制。

电站投产发电十余年来，三峡电厂以“管理先进、指标领先、环境友好、运行和谐”的国际一流水电厂为奋斗目标，着力培育“精益、和谐、安全、卓越”的价值观，积极发展安全管理、技术管理、设备管理三大核心业务，建立并不断完善以诊断运行、精益维修、责任体系为核心的精益生产管理方式，打造管理大型水电站和巨型水轮发电机组的核心能力，不断提高管理水平，努力将三峡电站建设成为本质安全型、资源节约型、环境友好型与智能化的“三型一化”电站，最终实现科学发展，致力于成为世界水电运行管理的引领者。

2013年，三峡电厂深入推进“三型一化”电站建设，实现全年安全生产无事故、地下电站无人值班、枢纽安全度汛、175米蓄水、安全达标复评等全电站管理目标；扎实开展电站设备评估和状态检修，开展创一流大讨论，破解发展难题，积极落实整改措施，努力向电站运行管理更高层次迈进。

我们发布《三峡电站运行报告（2013）》，旨在通过全面、准确、真实的反映三峡电站年度运行管理情况，清晰地记录三峡电站的运行管理足迹，更好的推动三峡电站运行管理水平的提升。

在此，我谨代表三峡电厂向为三峡电站建设与运行作出巨大贡献的各相关方，向关心和支持三峡电站的所有人表示衷心的感谢！

李平诗

2014年4月17日

目 录

一、发电十年回顾（2003～2012）	- 1 -
二、2013 年电站运行情况	- 6 -
（一）泄洪设备设施运行情况	- 6 -
（二）发变电设备运行情况	- 6 -
（三）输电设备运行情况	- 6 -
三、2013 年电站管理情况	- 7 -
（一）泄洪设备设施管理情况	- 7 -
（二）发变电设备管理情况	- 8 -
（三）输电设备管理情况	- 8 -
（四）科技创新情况	- 9 -
四、2013 年电站效益	- 11 -
（一）社会效益	- 11 -
（二）发电效益	- 11 -
五、附录	- 13 -

一、发电十年回顾（2003～2012）

三峡工程分三个阶段建设。第一阶段（1993～1997年）为施工准备及一期工程，以实现大江截流为目标；第二阶段（1998～2003年）为二期工程，以实现水库初期蓄水 135 米、首批机组投产发电和双线五级船闸通航为标志；第三阶段（2004～2012年），以实现全电站机组投产发电和枢纽主体工程完建为目标（升船机预计 2015 年投入使用）。

三峡电站自 2003 年 7 月 10 日首台机组投产发电，至 2012 年实现全电站机组投产，走过了边建设边发电运行的十年历程。

表 1-1 三峡电站泄洪设备设施投产情况

名称	数量	接管时间
导流底孔	22 孔	2002.5.31
左厂排砂孔	3 孔	2003.2.17
泄洪深孔	23 孔	2003.5.10
左导排漂孔	1 孔	2003.6.9
右纵排漂孔	1 孔	2003.6.30
泄洪表孔	12 孔	2007.5.31
泄洪表孔	10 孔	2008.6.12
右岸排砂孔	5 孔	2007.7.20
右非 1#坝段 3#排漂孔	1 孔	2007.9.26

表 1-2 三峡电站机组接管投产情况

机组号	接管时间	制造厂家及机型
1 号机组	2003.11.22	VGS 联营体 半水内冷、半伞、混流式
2 号机组	2003.7.10	
3 号机组	2003.8.18	
4 号机组	2003.10.28	ALSTOM 公司 半水内冷、半伞、混流式
5 号机组	2003.7.16	
6 号机组	2003.8.29	
7 号机组	2004.4.30	VGS 联营体 半水内冷、半伞、混流式
8 号机组	2004.8.24	
9 号机组	2005.9.10	
10 号机组	2004.4.7	ALSTOM 公司 半水内冷、半伞、混流式
11 号机组	2004.7.26	
12 号机组	2004.11.22	
13 号机组	2005.4.24	
14 号机组	2005.7.21	
15 号机组	2008.10.30	东方电机厂 半水内冷、半伞、混流式
16 号机组	2008.7.2	
17 号机组	2007.12.27	
18 号机组	2007.10.19	
19 号机组	2008.6.18	ALSTOM 公司 半水内冷、半伞、混流式
20 号机组	2007.12.18	
21 号机组	2007.8.20	
22 号机组	2007.6.11	
23 号机组	2008.8.22	哈尔滨电机厂 全空冷、半伞、混流式
24 号机组	2008.4.26	
25 号机组	2007.11.6	
26 号机组	2007.7.10	
27 号机组	2012.7.4	东方电机厂 蒸发冷却、空冷、半伞、混流式
28 号机组	2011.12.15	
29 号机组	2012.2.24	天津 ALSTOM 公司 半水内冷、半伞、混流式
30 号机组	2011.7.16	
31 号机组	2011.5.31	哈尔滨电机厂 全空冷、半伞、混流式
32 号机组	2011.5.24	
X1 号机组	2007.4.11	哈尔滨电机厂 全空冷、悬挂、混流式
X2 号机组	2007.2.26	

表 1-3 三峡电站 500 千伏 GIS 开关站投产情况

设备号	接管时间	制造厂家
左一 GIS	2003.6.18	瑞士 ABB
左二 GIS	2004.3.10	瑞士 ABB
右一 GIS	2007.8.31	新东北电气（沈阳）高压开关有限公司
右二 GIS	2007.4.27	西安西开高压电气股份有限公司
右三 GIS	2011.5.1	西安西开高压电气股份有限公司

为实现三峡工程综合效益最大化目标，三峡集团严格履行政治责任、社会责任、经济责任，通过精心运行、科学调度，统筹处理防洪、抗旱、供水、航运、生态保护和发电之间的关系。

自 2003 年至 2012 年底，三峡电站泄洪深孔、排漂孔、排砂孔、表孔工作门分别可靠启闭 2900 扇次、307 扇次、33 扇次、133 扇次，有力支持了防洪、抗旱、供水、航运、生态调度等效益的发挥。

2012 年，三峡水库经受了建库以来的最大入库洪峰考验，洪峰流量达到 71200 立方米每秒。三峡电站泄洪设备设施可靠启闭，实现削峰 40%，汛期累计拦蓄洪水 228.4 亿立方米，以所减少的淹没损失作为防洪效益进行测算，防洪经济效益约为 280 亿元。

表 1-4 2003~2012 年汛期（6 月 10 日~蓄水前）防洪运用情况

年份	最大洪峰 (立方米每秒)	出现时间	最大削峰流量 (立方米每秒)	蓄洪次数	总蓄洪量 (亿立方米)
2003	46000	9 月 4 日	0	0	0
2004	60500	9 月 8 日	3700	1	4.95
2005	46000	7 月 22 日	0	0	0
2006	29500	7 月 10 日	0	0	0
2007	52500	7 月 30 日	5100	1	10.43
2008	41000	8 月 15 日	0	0	0
2009	55000	8 月 6 日	16000	2	56.5
2010	70000	7 月 20 日	30000	7	266.3
2011	46500	9 月 21 日	23000	4	187.6
2012	71200	7 月 24 日	28200	4	228.4

表 1-5 2003~2012 年补水效益

时间	补水天数 (天)	补水总量 (亿立方米)	平均增加航 道深(米)	备注
2003~2004	11	8.79	0.74	135-139 围堰发电阶段
2004~2005	枯期来水较丰, 没有实施补偿调度			135-139 围堰发电阶段
2005~2006	枯期来水较丰, 没有实施补偿调度			135-139 围堰发电阶段
2006~2007	80	35.8	0.38	156 初期运行阶段
2007~2008	63	22.5	0.33	156 初期运行阶段
2008~2009	101	56.6	0.40	175 试验蓄水期
2009~2010	141	139.7	0.70	175 试验蓄水期
2010~2011	164	215	1.00	175 试验蓄水期
2011~2012	150	215	1.00	175 试验蓄水期

2003~2012 年, 三峡电站累计发电量超过 6291 亿千瓦时, 累计销售上网电量 (不含电源电站) 6237.07 亿千瓦时, 其中, 销售给华中电网 2504.62 亿千瓦时, 华东电网 2498.82 亿千瓦时, 南方电网 1233.63 亿千瓦时, 有效缓解了用电紧张局面, 支援了国民经济的发展。

表 1-6 三峡电站历年发电情况及可靠性指标

年份	机组台数	发电量 (单位: 亿千瓦时)	机组等效可用系 数 (单位: %)	机组等效强迫停 运率 (单位: %)
2003	6 台 (其中新投产机组 6 台)	86.82	98.42	0.43
2004	11 台 (其中新投产机组 5 台)	391.6	96.82	0.05
2005	14 台 (其中新投产机组 3 台)	490.9	93.21	0.12
2006	14 台	492.49	93.92	0.04
2007	23 台 (其中新投产机组 9 台)	616.03	95.63	0.02
2008	28 台 (其中新投产机组 5 台)	808.12	94.24	0.04
2009	28 台	798.53	93.34	0.0003
2010	28 台	843.695	93.93	0.0037
2011	32 台 (其中新投产机组 4 台)	782.93	93.54	0.07
2012	34 台 (其中新投产机组 2 台)	981.07	94.47	0.04
2013	34 台	828.27	93.73	0.02

表 1-7 三峡电站历年销售上网电量情况（不含电源电站）

项目	2003 年	2004 年	2005 年	2006 年	2007 年	2008 年	2009 年	2010 年	2011 年	2012 年	合计
三峡实发电量 (含电源电站)	86.07	391.59	490.90	492.49	616.03	808.11	798.53	843.70	782.93	981.07	6291.42
三峡总上网电量	85.97	390.36	489.33	490.99	611.42	799.20	790.68	834.26	773.23	971.63	6237.07
华中电网	51.36	109.81	137.17	137.74	207.45	330.89	317.90	390.79	334.15	487.36	2504.62
河南省	15.43	33.79	43.87	41.21	60.71	75.04	55.50	75.69	53.06	78.18	532.48
湖北省	22.86	41.60	52.12	41.21	61.94	114.40	113.16	137.72	127.43	193.24	905.68
湖南省	5.31	20.78	22.86	25.88	38.98	66.77	75.66	90.62	78.96	102.47	528.28
重庆市	7.76	13.64	18.32	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.51	40.00	200.23
江西省	0.00	0.00	0.00	9.44	25.82	54.69	53.58	66.76	54.19	73.47	337.95
华东电网	34.50	197.91	202.21	207.16	258.83	328.66	322.45	306.51	301.76	338.83	2498.82
浙江省	8.98	74.50	66.65	47.66	59.13	81.85	74.10	70.66	69.49	77.93	630.95
江苏省	10.69	55.20	58.37	58.35	72.52	99.48	90.13	85.58	84.35	94.87	709.54
上海市	14.83	68.21	77.19	82.67	103.76	141.03	129.18	122.40	120.66	135.54	995.47
安徽省	0.00	0.00	0.00	18.48	23.43	6.30	29.04	27.86	27.26	30.49	162.86
南方电网	0.11	82.64	149.95	146.09	145.14	139.65	150.33	136.96	137.32	145.44	1233.63
广东省	0.11	82.64	149.95	146.09	145.14	139.65	150.33	136.96	137.32	145.44	1233.63

二、2013 年电站运行情况

(一) 泄洪设备设施运行情况

2013 年汛期,三峡水库最高库水位 156.04 米,最高尾水位 69.46 米;最大入库流量 49000 立方米每秒,最大下泄流量 35000 立方米每秒。三峡电站泄洪设备设施按调度启闭,其中:深孔工作门累计启闭 4 扇次,过流时间 171.72 小时;表孔工作门累计启闭 0 扇次;排漂孔工作门累计启闭 5 扇次,过流时间 31.2 小时;排砂孔工作门累计启闭 15 扇次(闸门启闭各计一次),过流时间 322.42 小时。泄洪设备设施启闭成功率 100%。

(二) 发变电设备运行情况

2013 年,三峡左、右岸及地下电站全年发电设备利用小时数为 3682.48 小时(2013 年中国 6000 千瓦及以上水电厂发电设备平均利用小时数 3318 小时),可用小时数为 7930.89 小时,等效可用系数为 93.73%;三峡电源电站发电设备利用小时数为 4591.64 小时,可用小时数为 8294.15 小时,等效可用系数为 94.68%。三峡电站机组自动开停机 2869 台次,成功 2865 次,成功率 99.86%。2013 年,三峡电站厂用电率 0.094%,变损率 0.392%。

2013 年 7 月 6 日三峡电站 34 台机组全部并网运行,7 月 24 日三峡电站总出力达到 2250 万千瓦,并累计运行 145.03 小时。

(三) 输电设备运行情况

2013 年三峡电站厂内 500 千伏输电设备全年保持安全运行,未发生非自然因素导致的计划外停运,因系统原因发生切机 6 次,线路单瞬故障跳闸重合成功 8 次。线路单永故障跳闸重合闸不成功 2 次;500 千伏母线电压合格率 100%;自动装置投入率 100%。

三、2013 年电站管理情况

2013 年三峡电厂深入开展以“安全管理责任到岗，设备管理责任到人”为核心的责任体系建设，以责任落地促进本质安全；开展设备状态评估，对当前设备（包括各部件）的运行工况、缺陷、监测参数、试验数据等进行全面综合评价，结合相关反事故措施、技术监督标准要求等，制定和实施年度岁修计划；修订与优化设备管理与技术标准，修订完善《三峡电厂设备设施状态检修管理规定》、《三峡电站设备检修准则》、《三峡电站设备预防性试验标准预试规程》，并发布实施。

（一）泄洪设备设施管理情况

2013 年，三峡电厂对三峡电站泄水建筑物（泄洪深孔、泄洪表孔、排漂孔、排砂孔，以及机组段过水建筑物）和液压启闭系统（34 套快速门、23 套深孔弧门、3 套排漂孔工作门、2 套冲砂闸弧门及其液压系统）进行日常巡检、维护与计划检修，确保了设备设施的安全稳定运行。

鉴于 2012 年度泄水建筑物流道过流时间较长，三峡电厂在 2012~2013 年度岁修期间检查了 2 个排漂孔及 23 个泄洪深孔过流面冲刷情况，对局部缺损部位进行了修补处理。2013 年度泄水建筑物流道过流时间较短，2013~2014 年度岁修期间检查及修补工作量相应减少。

2013 年，三峡电厂完成地下电站进水口快速门液压系统整顿及左岸排砂孔液压系统检修、右岸机组伸缩节外套管止水压圈螺栓紧固、泄洪深孔弧门面板缺陷处理及门楣止水防射水装置检修等共计九大项检修与技术改进工作。此外，按计划完成电源电站快速门液压系统改进完善项目（2012 年启动）。

(二) 发变电设备管理情况

2012~2013 年度岁修，三峡电站完成全部 34 台机组的检修任务，完成主要技术方案与设备改进或检修试验 130 项，完成重大技术改进 3 台次；2013~2014 年度岁修三峡电站计划安排 B 级检修及专项处理 5 台次，C、D 级检修 25 台次，此轮岁修于 2013 年 10 月 8 日正式开始，预计 2014 年 4 月 30 日结束，目前各项工作稳步推进中。

针对 2013 年三峡电站发生的 7 次第一类非计划停运事件，三峡电厂认真开展隐患排查与整改，全面梳理影响机组安全运行的关键因素，优化控制逻辑，评估设备状态，完善了岁修策略和后续技术改进规划，进一步提升了电站设备设施的运行健康水平，将全年电站机组等效强迫停运率控制在 0.02%。

表 3-1 国际、国内部分电站可靠性数据

1. 伊泰普电站（目前世界第二大电站）近七年可靠性指标

	2006 年	2007 年	2008 年	2009 年	2010 年	2011 年	2012 年
等效可用系数 (%)	95.12	93.03	94.23	94.49	94.19	90.81	93.86
等效强迫停运率 (%)	0.57	0.28	0.04	0.1	1.01	5.17	1.7

2. 国内近七年 300MW 及以上等级水电混流机组运行可靠性指标

	2006 年	2007 年	2008 年	2009 年	2010 年	2011 年	2012 年
等效可用系数 (%)	92.52	94.05	93.19	92.72	93.35	92.59	92.95
等效强迫停运率 (%)	0.03	0.02	0.09	0.02	0.15	0.18	0.03

(三) 输电设备管理情况

三峡电站母线及出线设备自投运以来，按计划实施 GIS 预防性试验、出线断复引及清扫等例行维护检修项目，设备运行正常。2013~2014 年度岁修中，三峡电站安排开展 500 千伏户外支柱绝缘子无损探伤、地下电站 500 千伏 GIS 断路器操作机构计数器连杆部分补装或

调整、地下电站 500 千伏 GIS 母线伸缩节橡胶保护套内部检查等检修非标项目 17 项，各项工作稳步推进。

（四）科技创新情况

2013 年，三峡电厂共完成“基于安全与稳定的多机种集群水电站机组经济运行方式研究”、“三峡地下电站中央空调半水冷湿膜换热技术、洞室回风及自然供冷技术研究”、“三峡电站机组新型伸缩节位移监测系统研究”等 6 项科研项目及“三峡电站运行值班方式优化研究”、“机械、电气设备国产化研究”、“三峡电厂整体节能研究”、“东电机组推导油雾吸收装置优化与改进研究”、“三峡地下电站厂内温湿度对机组设备锈蚀影响及控制措施研究”等 12 项重点技术研究项目。

通过项目研究有效解决了三峡电站机组运行中出现的重点难点问题。相关节能措施、设备存在问题的研究、设备国产化研究等已有初步成果，待评审后推广，这为后续监控改进、在线监测系统平台整合及运行值班方式优化奠定了良好的基础。

2013 年三峡电厂共申报专利 40 项，授权专利 25 项。

案例一：三峡地下电站中央空调半水冷湿膜换热、洞室回风及自然供冷技术研究

三峡电厂通过对地下电站中央空调半水冷湿膜换热实验研究，掌握了风冷空调机组加装半水冷湿膜换热装置后设备换热效率及运行参数的变化规律，以及发生转折的节点。根据研究结论，空气湿度小于 75%，温度高于 31℃ 时，节能效率达 15% 以上。通过研究三峡地下电站洞室回风再利用，有效回收空调风系统能量，降低湿负荷，同时利用江水等自然资源对室外进风进行冷却，并辅助机械制冷、除湿等手段为室内创造良好的温湿度环境，预计夏季高温季节可将厂房温度从 24~27℃ 降低至 22~25℃，

减低厂内湿度至 60%以下，并同时实现节能 40%。为即将开展的地下电站空调系统优化及节能改进提供了科学的理论依据。

案例二：机组压力钢管检查

三峡电站压力钢管管长 122.614 米，直径 12.4 米，上平段到下平段之间的高度差大，且底部不平。因此，搭设排架进行检测的难度高，工程量大，且安全作业风险高，从而使压力钢管缺乏全面且精确的表面检测。

三峡电厂通过与国内厂商的通力合作研制了专门用于水电站巨型压力钢管检查的机器人系统。该系统采用了两个机器人，一个载重机器人和一个工作机器人。载重机器人主要负责拖电缆，为工作机器人提供动力电源。而压力钢管检查的任务就主要由工作机器人来执行。机器人靠永磁铁牢固地吸附压力钢管上，其自带的伺服电动机驱动机器人克服摩擦力往前运动。固定在机器人上的光学变焦摄像头通过调整焦距详细地观察和记录钢管的锈蚀、掉漆和缺陷情况。工作人员通过操作手柄，可以让工作机器人绕钢管内壁做螺线型运动，从而详细了解钢管内壁各部位具体情况。

2013 年，三峡电厂根据计划安排，利用该套机器人检查系统对 2 号机组压力钢管进行了系统的试验性检查。通过此次试验性检查，系统中的两个机器人适应了现场复杂的条件，能够按照指定的路线检查压力钢管。检查摄像得到的详细图像和视频资料为后续的修补工作提供可靠的依据。这次机器人实验为高危特殊环境作业开创了新的篇章，节省了人力、物力和财力，同时也提高了安全保障。

四、2013 年电站效益

(一) 社会效益

2013 年汛期，三峡电站共经历了 4 次峰值 30000 立方米每秒以上的洪水过程，其中最大洪峰流量为 49000 立方米每秒，出现在 7 月 21 日时；共参与实施了 5 次防洪调度，最大削峰 14000 立方米每秒，削峰率达 29%，最高蓄洪水位 156.04 米，累计拦蓄洪水 118.4 亿立方米。2013 年汛期，三峡水库充分发挥拦洪错峰的作用，最大出库流量 35000 立方米每秒，避免荆南四河超过保证水位，控制下游沙市站水位未超过警戒水位、城陵矶站水位未超过保证水位，保证了长江中下游的防洪安全。

为满足三峡—葛洲坝枢纽下游航运、工农业供水及生态补水需求，三峡电站上游水位从 2012 年 10 月 30 日 8 时的 175 米降至 2013 年 4 月 30 日 24 时的 160.29 米，为长江中下游补水 128.95 亿立方米。

(二) 发电效益

2013 年，三峡水库入库流量减至 3678.13 亿立方米，较多年平均值（4510 亿立方米）偏枯 18.4%，同时因来水偏枯三峡水库平均水位为 162.35 米，较去年同期（164.17 米）偏低 1.82 米。三峡电站结合来水情况，通过优化机组工况与运行方式，实现节水增发电量 44.31 亿千瓦时，水能利用提高率为 5.45%。全年发电量 828.27 亿千瓦时，完成全年发电计划（880 亿千瓦时）的 94.12%。截至 2013 年底，三峡电站累计发电 7119.7 亿千瓦时，相当于减排二氧化碳 5.61 亿吨，减排二氧化硫 673 万吨。

2013 年，三峡电站销售上网电量 819.83 亿千瓦时，全部为商业运行电量，送南方电网电量 127.85 亿千瓦时，实际合同完成率稍低。

原因是：一方面枯期来水偏少，枯期累计送广东电量较计划偏少 3.5 亿千瓦时；另一方面为减少南网区域汛期水电消纳压力，在国家发展改革委的协调下，协助南网转移 2.33 亿千瓦时电量在国网消纳。

五、附录

- 1、2013年三峡电站运行管理大事记
- 2、2013年三峡电站运行管理主要奖项

附录 1

2013 年三峡电站运行管理大事记

1 月，三峡电厂确定 2013 年为“‘三型一化’电站建设推进年”。

5 月 27 日，三峡电站 2012~2013 年度岁修工作结束。

6 月，三峡电厂开始在生产区域和办公场所推行卓越定置管理。

7 月 1 日，三峡地下电站开始实施无人值班运行管控模式。

7 月 10 日，三峡电站实现发电十周年。

7 月 24 日，三峡电站按 2250 万千瓦设计额定出力运行。

9 月，三峡电厂启动创建国际一流水电厂全员大讨论活动。

10 月 14 日，三峡电站发电量突破 7000 亿千瓦时。

12 月 31 日 24 时，三峡电站年累计发电 828.27 亿千瓦时，实现全年安全生产零事故目标，连续安全生产 2694 天。

附录 2

2013 年三峡电站运行管理主要奖项

三峡水电站被世界知名《能源》杂志社评为 2012 年度“Top Plants 顶级电站”。

1 月 5 日，三峡电厂被中国电力设备管理协会评为“第四届全国电力行业设备管理工作先进单位”。

1 月 8 日，三峡电厂被中国国家电力监管委员会授予“电力安全生产标准化一级企业”称号。

9 月 29 日，《安全管理责任到岗，设备管理责任到人——三峡电站责任体系创新与实践》被中国电力企业联合会评为 2013 年度电力行业企业管理创新成果一等奖。

12 月，《三峡电站设备设施状态检修》获第四届全国电力行业设备管理创新成果奖（管理类）特等奖。

12 月，三峡电厂水工分部获“全国电力行业质量信得过班组”荣誉称号。

