

继电保护改造工作总结汇报(大全5篇)

写总结最重要的一点就是要把每一个要点写清楚，写明白，实事求是。那么，我们该怎么写总结呢？下面是小编整理的个人今后的总结范文，欢迎阅读分享，希望对大家有所帮助。

继电保护改造工作总结汇报篇一

六盘山热电厂继电保护情况简介：我厂主电气设备配路情况为：发变组保护、启备变保护为南京南自公司厂生产的dgt 801型微机型保护装路，发电机励磁系统为abb公司的un 5000型微机励磁调节系统，线路保护分别采用南京南瑞的rsc-931bm保护与北京四方的csc 103c型微机保护，母线保护装路为深圳南瑞公司的bp-2c型母线保护装路、断路器辅助保护配路为rsc-921a保护装路。目前全厂保护装路均投入正常。继电保护投入率为100%，自动装路投入率为100%。故障录波完好率为100%，继电保护定检完成率为100%。

20xx年我厂继电保护设备动作次数为0次，误动0次，正确动作率100%。

- 1、结合现场实际，针对机组检修中技改、换型的设备，修订了继电保护管理设备的台账、检修记录、运行记录等基础设备管理资料，保证了设备管理资料的科学化、精细化、标准化。
- 2、对全厂所有电气设备使用的定值、参数、保护装路软件版本等主要数据全部进行了校核、检查，保证了生产现场设备使用定值与定值通知单完全统一。
- 3、积极对技改、换型、新增继电保护设备的图纸、记录、台账等及时进行更新，保证了生产现场实际和基础资料完全一致。

4、修订并加强了保护及二次设备故障和缺陷管理力度，从制度和人员上保证了消缺工作的及时性和准确度。

5、为确保我厂保护装路定值整定可靠，录入装路准确，本年度安排继电保护人员进行了厂用系统保护定值校核复算，并对装路现运行定值进行核对。

继电保护装路的检验工作是提高保护设备健康水平的重要手段，我厂在对继电保护检验工作坚持全面、有效、可靠的原则。厂部设立有继电保护试验室，按照规程要求配备了必须的试验仪器仪表，具备了开展各项检验项目的能力。在装路检验管理方面，将检验工作纳入到继电保护技术监督管理的范畴中，每年年初根据保护检验规程、检修安排、运行情况、反措计划等制定详细的校验计划，明确校验时间与项目，并随技术监督年度工作计划下发。

我厂双机自投运以来，已对全厂所有继电保护设备全部进行了一次全面校验，无漏检及未检的保护设备。通过检验工作发现了不少保护装路存在的问题，并及时进行了处理，对保护装路的可靠性起到了应有的作用。

20xx年，我厂继电保护专业人员结合我厂机组检修机会以及春、秋季安全检查计划安排对生产现场设备进行全面治理和综合校验。对于检修中发现影响设备安全稳定运行的重大隐患组织专业力量及时进行了处理，完成#2机组标准化a级检修一次，一般性设备保护定检69台/套，完成一般性设备缺陷消除196项，截至目前，全部处理正常，全厂无带缺陷、带隐患运行的继电保护设备，全厂保护投入率、正确动作率全部达到100%。

主要开展工作如下：

继电保护改造工作总结汇报篇二

20**年的上半年就要过去了，广大继电保护专业人员在局领导的大力支持和亲切关怀下，兢兢业业、无私奉献，克服重重困难，圆满完成了各项工作任务。上半年，全区继电保护正确动作率均保持了较高的水平，二次设备定期检验工作和缺陷消除工作均达到了年初制定的安全生产责任书的要求，技改工程也能够按期高质量完成。对于在工作中发现的有关继电保护和自动装置的问题和隐患，能够认真对待，及时解决，保证了电网的安全、稳定、可靠运行。

继电保护和自动装置的稳定运行是电网安全运行的保障，对继电保护和自动装置的定期检验是保证装置正常运行的得力措施，全体继电保护工作人员为此付出了辛勤的努力，并取得了显著成效。上半年，包括年度预试工作在内，共对170套继电保护和自动装置进行了检验，检验过程严格遵守部颁规程和检验条例，对继电保护中的每一元件、每一回路都逐项检验，认真细致，不留死角。检验完毕后，及时撰写检验报告，报告格式详细齐全、内容清晰明了、审查无漏项。对于在检验工作中发现的问题，及时进行了整改。例1：3月14日，在220kv崔楼变电站进行110kv线路的定检工作，在给保护装置断掉操作电源再给上后，出现控制回路断线情况□110kv线路保护操作装置采用许继四方公司生产的scx-11j型三相操作箱，经过认真审阅图纸，发现为操作回路中压力闭锁常开接点1yjj损坏，不能闭合所致□1yjj的打开使得装置的负电源无法到达跳合闸线圈，构不成闭合回路，出现了控制回路断线。在这次定检工作中，共发现8个110kv线路间隔的操作箱存在这个问题，全部予以更正。

例2：6月14日，在220kv梁庙变检验梁110kv母差保护时，检验人员通过监测压板电位变化，发现母差保护动作后，母联开关不出口跳闸，经进一步检查，发现母联出口继电器□mcj□的串联电阻损坏，该电阻损坏后，母联继电器mcj无

法励磁，母联出口继电器(mlj)不动作，其接点不闭合，导致母联开关不跳闸，更换mcj串联电阻后正常。

例3： 4月27日，在220kv梁庙变进行220kv线路i□ii裕梁的定检工作，在检查二次回路时，发现开关机构中用于非全相保护的接触器，由于二次接线拆除不全，存在寄生回路，容易误动，导致开关误跳闸。考虑到实际采用的为微机保护装置中的非全相保护，开关机构中的非全相保护已经弃置不用，因此，将机构中用于非全相保护的二次接线全部拆掉，排除了寄生回路造成的干扰，保证了开关的正确动作。

2、日常缺陷处理工作

设备维护是检修部门的工作重点，设备维护水平的高低直接关系到电网安全可靠运行的程度，各级领导对消缺工作都十分重视。在缺陷消除工作中，本着“一类缺陷不过天，二类缺陷不过月，三类缺陷不过季”的方针，不管白天夜晚、刮风下雨，缺陷就是命令，出现紧急情况时都能及时到达现场，排除了一个个危及电网安全的隐患和险情。凭着高度的责任心和高超的技术水平，有力的保障了变电设备的正常运行，也充分体现了我局继电保护队伍的整体水平和工作作风。

例如，自今年4月份以来□220kv崔健线光纤通道频繁报出“通道异常”信号，保护人员在处理时通过自环式检测法，发现崔健1光纤接口装置有问题，联系厂家进行更换，更换后正常。十多天后，该装置又出现异常，崔健1光纤接口装置频繁闪烁告警，经查为光纤盒有问题，更换光纤盒，重新对光纤进行熔接后通道恢复正常。

按照省公司调度中心的要求，完成了220kvzg变220kv母线保护的更换工作。进一步提高了保护装置的微机化率。

1、按照年度定检计划的要求，认真进行保护装置定期检验工作。

按照年初制定的“20xx年度继电保护和自动装置定检工作计划”认真进行下半年的装置定期检验工作，定检工作的开展应避免与渡夏期间抗旱保电工作相冲突，合理安排定检时间，保证设备该检必检的同时，最大限度的保证供电负荷。

2、千方百计做好设备维护工作，不准因为设备缺陷影响供电负荷。

我们的电网网架相对薄弱，输配电装备水平、设备可靠性以及自动化程度等方面相对落后，电网运行的外部环境较差，电网故障的机率相对也较大，要避免大面积停电事故和电网瓦解事故的发生，必须千方百计做好缺陷消除工作，争取设备缺陷能够按期消除，消缺率达到100%，使保护装置和自动设备处于良好的运行状态。

3、认真落实“五查”、“六复核”工作，加大反措执行力度。

认真进行继电保护专业的“五查”、“六复核”工作，加强专业技术管理，并形成长效机制，对发现的问题及时制定有效的整改措施。具体的说，在一个保护班组内，由工作负责人牵头，成立专门工作小组，对所辖变电站内的装置进行认真细致的检查，对自查中的发现的问题能举一反三，制订整改措施和计划，认真整改。

进一步贯彻落实《“防止电力生产重大事故的二十五项重点要求”继电保护实施细则》，加大反措执行力度。目前，我局在反措执行方面，还有潜力可挖。例如：反措中要求220kv主变保护应实行双重化配置，而截止20xx年底，我局共有220kv变电站5座，主变8台，两台为双配（cl变崔#1变jk变健#1变），其余均不满足二十五项反措要求。再如：反措中要求母线保护、主变保护作用于断路器双跳闸线圈，而我局220kv变电站母线保护均为单配置，220kv开关机构均为双线圈，双操作回路。商222开关为双跳闸线圈的sf6开关，但

其保护为许继早期电磁式保护，单操作回路，亦无法实现双跳。

问题的解决需要各个部门之间的沟通和协作，我们要做的是，针对我局目前的反措执行情况，制定切实可行的年度、月度反措实施计划，认真执行，逐月考核，同时，严格执行上级部门要求完成的反措工作。

4、图纸管理的微机化。

图纸是继电保护人员必不可少的技术资料，缺少图纸或图实不符会严重影响继电保护人员的工作质量，进而给电网稳定运行带来隐患。但随着新设备的不断投运和老设备的更新改造，难免会或多或少的存在着图纸不符的现象。因此，要对管辖范围内的图纸进行及时整理、绘制和补充。为了提高工作效率减轻劳动强度、图纸管理必须实现微机化，按照局里的要求，争取在20xx年底实现5座220kv变电站的图纸微机化工作。

5、完成##电网内各变电站的备自投新装工作，切实增强供电可靠率。

按照省公司对电网备自投装置要求，根据##电网的实际情况，针对220kv变电站和110kv变电站，分别制定切实可行的备投方案。对于220kv变电站，全站失压后，由110kv侧备用电源恢复对220kv变电站110kv母线供电。对于110kv变电站，工作电源开关跳闸后，由备用电源恢复对110kv变电站全站供电。下半年，完成220kv##变、zg变、cl变、jk变，110kv西郊变、宁陵变、董店变、王集变的备自投装置安装工作。

6、加强专业队伍建设，培养综合性技术人才。

加强技术培训工作，培训方式应灵活多样，培训内容应涉及到通讯、计算机网络等专业，培训的方向是培养综合性技术

人才。在专业队伍建设方面，在保持相对稳定的基础上，坚持踏实、勤奋、严肃、认真的专业作风，营造团结协作的工作氛围，走可持续发展的道路。目前，继电保护专业队伍具有较高的水平，今后要在管理创新、业务流程再造，人力资源优化方面有所突破。

总之，在下半年的工作中，要进一步加强图纸定值、设备台帐、检验报告等的管理，更充分的使用〈〈继电保护综合信息管理系统〉〉，完善各种专业档案，完善继电保护各项制度，完善各种继电保护运行、检验规程。一方面努力更新专业技术知识跟上电网发展的步伐，另一方面积极探索新形式下的继电保护管理工作，最终使继电保护装置正确动作率保持在较高水平，构筑可靠的保证电网安全的第一道防线。

继电保护改造工作总结汇报篇三

我叫xxx□xxx年至xxx年在郑州大学学习电力系统及自动化专业□xxx年7月参加工作，在变电工程公司调试公司从事继电保护调试工作□xxx年-xxx年，担任变电广东项目部项目总工□xxx年xx月任调试公司副经理。

站工程电气安装的工作实践中，对变电工程的专业知识、专业方向有了更深入的理解和掌握，在日常工作中感觉到专业理论基础发挥了坚实有力的作用；通过对变电工程的施工技术准备、编制装材计划、编制施工组织设计及施工技术方案、检修作业指导书等，使我进一步熟悉和了解变电工程有关的技术标准、规程规范、相关的法律法规、技术政策；认真钻研新规程、新标准的修订，及时掌握专业技术的最新动态和要求，对变电工程施工技术管理提供有力的帮助；工作之余，坚持计算机技术和一、二次施工及标准化检修的理论学习，在施工实践中积极应用，使自己的综合能力取得长足的进步；多年来的施工技术实践，对自己的继电保护专业素质、组织协调、分析判断等综合能力都得到了有力锻炼和坚实的提高。

(1) 我作为变电工程项目专业技术负责，到目前为止参加并完成了220kvxx变电站□220kvxx变电站□220kvxx变电站□220kvxx变电站□1000kvxxx工程□500kvxx变电站扩建工程□220kvxx变电站工程□220kvxx变电站改造工程等多个项目。以上每一工程在质量上均满足设计要求，未发生任何安全责任事故，按时或提前完成任务，并达标投产送电一次成功，特别是1000kv特高压南阳开关站工程获得国家优质工程金奖。施工质量和施工技术水平等许多方面收到了诸多业主的一致好评。

(2) 共参加了以下变电站工程的年度集中检修；

参加了国网运行惠州鹅城换流站的20xx年、20xx年的年度检修，并担任技术总负责；参与1000kv南阳特高压变电站的全部两次年度检修，并担任保护专责专责工程师；参与国网运行灵宝换流站的多次年度检修，并担任保护专业专责工程师。

(3) 参加编制了变电工程“标准化”检修作业指导书；

□20xx年南阳开关站年度检修作业指导书□□20xx年灵宝换流站年度检修检修作业指导书□□□20xx年惠州换流站年度检修检修作业指导书□□20xx年惠州换流站年度检修检修作业指导、书》。

三年来，无论是作为变电站工程的项目专业技术负责人，还是作为变电站工程的项目总技术负责人，我都是在技术上严格要求自己，力争每一项工作都做的精益求精。我所参与过的工程全部都是顺利地投入运行，没有发生任何重大安全、质量事故。

在日常的施工中，积极钻研专业技术的同时也积累了丰富难得的宝贵经验。一分耕耘，一分收获，我参加的1000kv特高压南阳开关站工程被评为为“国家优质工程金奖”工程。这

些既是对我以前工作的肯定，也是对以后工作的一种鞭策，我以后一定会更加强化在专业知识方面的优势，发挥自己的特长，为公司争得更高的荣誉，创造更大的效益。

积极响应公司科学管理标准化。根据多年变电工程的施工经验，认真总结变电工程的各种施工技术方案、标准化检修作业指导书，这些都促进了施工技术管理标准化。使变电工程技术管理工作更科学、更规范、更到位。

最近几年的变电施工过程中，运用了现代化的项目管理软件□p3e/c□我通过刻苦的学习，掌握了p3e/c的使用，利用p3软件建立的施工进度计划网络图；施工进度的控制从制定进度计划开始（制定了三级网络计划），根据施工经验、工程量、施工资源、施工能力和效率编制最科学的施工作业计划；在施工过程中由于外部条件的变化和初始施工计划编制的局限性，施工实际进度与计划进度存在差异，就定期对施工计划进行更新，进行进度、资源计划的对比、滚动调整，做到动态管理，达到保质、保量按合同工期完成检修任务的目的。

六、协调组织，弘扬团队精神。

继电保护改造工作总结汇报篇四

继电保护及安全自动装置技术监督的对象为发电机、变压器、输电线路、母线等电力设备的继电保护（包括发电机励磁系统）、安全自动装置及所属的二次回路、用于继电保护远方信号传输的通道设备、回路。继电保护及安全自动装置技术监督的内容包括规划设计、产品质量、安装调试、交接验收、运行管理、校验维护、系统改造、新技术开发、反事故措施及技术措施的执行等，对电力建设和生产的全过程实施技术监督。

班组完成了继电保护和励磁专业监督的日常管理工作：

- （1）按照公司要求在每次的检修中准备作业指导书，并按作

业指导书中的要求认真完成检修中的每一项工作，及时做好工作记录，工作结束后及时完成实验报告的整理工作。

(2) 认真检查班组的技术资料□20xx年6#发电机监控系统技术改造工作完成后，及时完善了6#发电机的技术改造图纸并把与之相关的原理图进行了修改。

(3) 对在电气专项检查中提出的问题进行了整改工作，如：主变温度表做防雨罩；主变、5#机微机保护盘接线端子换端子号等。

(4) 在工作中发现设备缺陷做到及时处理，如遇到不能处理的缺陷与生产厂家及时联系，督促厂家及时到现场处理，保证发电机组的安全稳定运行。

(5) 对检修工作结束前认真进行传动工作，对新设备的安装调试工作认真对待，并督促每个员工认真学习，尽快掌握新设备。

(1) 继续完善技术监督工作，按照公司要求检查应具备的技术资料并建立技术档案。

(2) 加强检修工作的监督，保质保量的完成检修工作。

(3) 针对明年的技改工作加强技术培训工作，保证技改工作安全顺利地完成。

继电保护改造工作总结汇报篇五

20xx年的上半年就要过去了，广大继电保护专业人员在局领导的大力支持和亲切关怀下，兢兢业业、无私奉献，克服重重困难，圆满完成了各项工作任务。上半年，全区继电保护正确动作率均保持了较高的水平，二次设备定期检验工作和缺陷消除工作均达到了年初制定的安全生产责任书的要求，

技改工程也能够按期高质量完成。对于在工作中发现的有关继电保护和自动装置的问题和隐患，能够认真对待，及时解决，保证了电网的安全、稳定、可靠运行。

继电保护和自动装置的稳定运行是电网安全运行的保障，对继电保护和自动装置的定期检验是保证装置正常运行的得力措施，全体继电保护工作人员为此付出了辛勤的努力，并取得了显著成效。上半年，包括年度预试工作在内，共对170套继电保护和自动装置进行了检验，检验过程严格遵守部颁规程和检验条例，对继电保护中的每一元件、每一回路都逐项检验，认真细致，不留死角。检验完毕后，及时撰写检验报告，报告格式详细齐全、内容清晰明了、审查无漏项。对于在检验工作中发现的问题，及时进行了整改。例1：3月14日，在220kv崔楼变电站进行110kv线路的定检工作，在给保护装置断掉操作电源再给上后，出现控制回路断线情况□110kv线路保护操作装置采用许继四方公司生产的scx-11j型三相操作箱，经过认真审阅图纸，发现为操作回路中压力闭锁常开接点1yjj损坏，不能闭合所致□1yjj的打开使得装置的负电源无法到达跳合闸线圈，构不成闭合回路，出现了控制回路断线。在这次定检工作中，共发现8个110kv线路间隔的操作箱存在这个问题，全部予以更正。

例2：6月14日，在220kv梁庙变检验梁110kv母差保护时，检验人员通过监测压板电位变化，发现母差保护动作后，母联开关不出口跳闸，经进一步检查，发现母联出口继电器□mcj□的串联电阻损坏，该电阻损坏后，母联继电器mcj无法励磁，母联出口继电器(mlj)不动作，其接点不闭合，导致母联开关不跳闸，更换mcj串联电阻后正常。

例3：4月27日，在220kv梁庙变进行220kv线路i□ii裕梁的定检工作，在检查二次回路时，发现开关机构中用于非全相保护的接触器，由于二次接线拆除不全，存在寄生回路，容易误动，导致开关误跳闸。考虑到实际采用的为微机保护装置

中的非全相保护，开关机构中的非全相保护已经弃置不用，因此，将机构中用于非全相保护的二次接线全部拆掉，排除了寄生回路造成的干扰，保证了开关的正确动作。

2、日常缺陷处理工作

设备维护是检修部门的工作重点，设备维护水平的高低直接关系到电网安全可靠运行的程度，各级领导对消缺工作都十分重视。在缺陷消除工作中，本着“一类缺陷不过天，二类缺陷不过月，三类缺陷不过季”的方针，不管白天夜晚、刮风下雨，缺陷就是命令，出现紧急情况时都能及时到达现场，排除了一个个危及电网安全的隐患和险情。凭着高度的责任心和高超的技术水平，有力的保障了变电设备的正常运行，也充分体现了我局继电保护队伍的整体水平和工作作风。

例如，自今年4月份以来□220kv崔健线光纤通道频繁报出“通道异常”信号，保护人员在处理时通过自环式检测法，发现崔健1光纤接口装置有问题，联系厂家进行更换，更换后正常。十多天后，该装置又出现异常，崔健1光纤接口装置频繁闪烁告警，经查为光纤盒有问题，更换光纤盒，重新对光纤进行熔接后通道恢复正常。

按照省公司调度中心的要求，完成了220kvzg变220kv母线保护的更换工作。进一步提高了保护装置的微机化率。

1、按照年度定检计划的要求，认真进行保护装置定期检验工作。

按照年初制定的“20xx年度继电保护和自动装置定检工作计划”认真进行下半年的装置定期检验工作，定检工作的开展应避免与渡夏期间抗旱保电工作相冲突，合理安排定检时间，保证设备该检必检的同时，最大限度的保证供电负荷。

2、千方百计做好设备维护工作，不准因为设备缺陷影响供电

负荷。

我们的电网网架相对薄弱，输配电装备水平、设备可靠性以及自动化程度等方面相对落后，电网运行的外部环境较差，电网故障的机率相对也较大，要避免大面积停电事故和电网瓦解事故的发生，必须千方百计做好缺陷消除工作，争取设备缺陷能够按期消除，消缺率达到100%，使保护装置和自动设备处于良好的运行状态。

3、认真落实“五查”、“六复核”工作，加大反措执行力度。

认真进行继电保护专业的“五查”、“六复核”工作，加强专业技术管理，并形成长效机制，对发现的问题及时制定有效的整改措施。具体的说，在一个保护班组内，由工作负责人牵头，成立专门工作小组，对所辖变电站内的装置进行认真细致的检查，对自查中的发现的问题能举一反三，制订整改措施和计划，认真整改。

进一步贯彻落实《“防止电力生产重大事故的二十五项重点要求”继电保护实施细则》，加大反措执行力度。目前，我局在反措执行方面，还有潜力可挖。例如：反措中要求220kv主变保护应实行双重化配置，而截止20xx年底，我局共有220kv变电站5座，主变8台，两台为双配（cl变崔#1变jk变健#1变），其余均不满足二十五项反措要求。再如：反措中要求母线保护、主变保护作用于断路器双跳闸线圈，而我局220kv变电站母线保护均为单配置，220kv开关机构均为双线圈，双操作回路。商222开关为双跳闸线圈的sf6开关，但其保护为许继早期电磁式保护，单操作回路，亦无法实现双跳。

问题的解决需要各个部门之间的沟通和协作，我们要做的是，针对我局目前的反措执行情况，制定切实可行的年度、月度反措实施计划，认真执行，逐月考核，同时，严格执行上级部门要求完成的反措工作。

4、图纸管理的微机化。

图纸是继电保护人员必不可少的技术资料，缺少图纸或图实不符会严重影响继电保护人员的工作质量，进而给电网稳定运行带来隐患。但随着新设备的不断投运和老设备的更新改造，难免会或多或少的存在着图纸不符的现象。因此，要对管辖范围内的图纸进行及时整理、绘制和补充。为了提高工作效率减轻劳动强度、图纸管理必须实现微机化，按照局里的要求，争取在20xx年底实现5座220kv变电站的图纸微机化工作。

5、完成##电网内各变电站的备自投新装工作，切实增强供电可靠率。

按照省公司对电网备自投装置要求，根据##电网的实际情况，针对220kv变电站和110kv变电站，分别制定切实可行的备投方案。对于220kv变电站，全站失压后，由110kv侧备用电源恢复对220kv变电站110kv母线供电。对于110kv变电站，工作电源开关跳闸后，由备用电源恢复对110kv变电站全站供电。下半年，完成220kv##变、zg变、cl变、jk变，110kv西郊变、宁陵变、董店变、王集变的备自投装置安装工作。

6、加强专业队伍建设，培养综合性技术人才。

加强技术培训工作，培训方式应灵活多样，培训内容应涉及到通讯、计算机网络等专业，培训的方向是培养综合性技术人才。在专业队伍建设方面，在保持相对稳定的基础上，坚持踏实、勤奋、严肃、认真的专业作风，营造团结协作的工作氛围，走可持续发展的道路。目前，继电保护专业队伍具有较高的水平，今后要在管理创新、业务流程再造，人力资源优化方面有所突破。

总之，在下半年的工作中，要进一步加强图纸定值、设备台帐、检验报告等的管理，更充分的使用《《继电保护综合信

息管理系统》》，完善各种专业档案，完善继电保护各项制度，完善各种继电保护运行、检验规程。一方面努力更新专业技术知识跟上电网发展的步伐，另一方面积极探索新形势下的继电保护管理工作，最终使继电保护装置正确动作率保持在较高水平，构筑可靠的保证电网安全的第一道防线。