# 继电保护班工作总结8篇

来源：网络 作者：倾听心灵 更新时间：2024-02-23

*要想及时分析出工作中存在的问题，必须要养成记录工作总结的好习惯，工作总结是对自己工作效果的评估，为提升绩效提供指导，小编今天就为您带来了继电保护班工作总结8篇，相信一定会对你有所帮助。继电保护班工作总结篇1本人xxxx，1990年7月毕业年...*

要想及时分析出工作中存在的问题，必须要养成记录工作总结的好习惯，工作总结是对自己工作效果的评估，为提升绩效提供指导，小编今天就为您带来了继电保护班工作总结8篇，相信一定会对你有所帮助。

继电保护班工作总结篇1

本人xxxx，1990年7月毕业年毕业于xxxx学校----水轮机运行与检修专业。20xx年5月从其它检修班组调任到xxx水电厂检修公司二次班工作，20xx年6月因公司改制，随着沙溪口水电厂检修公司成建制划入中电（福建）电力工程公司，常年对外电气二次施工改造，通过自己的学习和努力在项目部任工作负责人、技术负责人、安全员等职。

从事继电保护工作十多年以来，我能够认真学习，阅读各方面理论书籍，我在系统地学习了本专业理论知识的基础上，还有计划有目的地自学其他理论知识。积极利用业余时间自学，先后取得电力系统及其自动化专业专业中专（函授）及计算机及经济管理专科（夜大）的毕业证，其后通过注册二级建造师（电力工程）和注册安全工程师职业资格考试，充实自己的专业知识和业务技能，使自己能够在工作中发挥更大的潜能，更加顺应企业对外发展的需要。为了提高公司的电气施工质量，我在工作实践中学习了大量的有关二次安装施工质量的技术资料，把所学到理论知识应用到公司的电气二次安装施工培训上，通几年的课堂与实践相结合的培训，大大的提高公司二次接线工艺和安装质量，也竖立了良好的公司品牌形象。同时更好的开拓了电气二次改造市场。

下面是我近几年来业务工作的总结：

在20xx年期间，参与完成沙溪口电厂220kv线路保护改造、福州电力公司110kv义洲变电站综合自动化改造、福清110kv音西变电站的等改造。在福清110kv音西变电站的新站施工中担任二次工作负责人和安全员。本人在改造前，认真学习和了解《施工方案》、《施工安全措施》、《施工组织措施》、《施工技术措施》、《施工进度表》、《危险点分析预控》、《工器具、施工机械配置计划》、《标准化措施》8项保证安全、质量、工期的方案。在施工过程中，发现施工图纸将主变本体的ct极性端设计反了；主变差动保护中2条110kv线路gis开关ct与主变低压侧开关ct采用同名端接线；各组测量与计量共用的ct未合理考虑计量回路必需三相六线接线方式；不符合计量规程、变电站消防系统未设计二次回路；110kv线路及10kv线路开关防跳回路设计不符合反措要求；未设计10kv i段计量用pt的n600至公用测控装置屏处进行10kv i段pt的n600一点接地等重要问题。在试投运交直流系统时，出现交流漏保空开合不上（跳闸）的现象，经核查发现土建电工零、地线不分，造成漏保跳闸。我们及时与业主相关负责人反馈，协商处理方案，得到了业主的高度认可。施工质量等级达优良,一次启动投运成功。还通过国网变电站施工创优评选活动。树立了福建电力工程公司“绿色检修”的服务理念及良好的检修品牌。

20xx年期间参与完成了福清110kv安民变电站综自改造、莆田电力公司110kv筱塘变电站综自改造、110kv秀屿变电站10kv备投和馈线保护改造、110kv城西变电站10kv备投、馈线保护和交直流系统改造、220kv盖尾变电站全站遥控系统改造等。在这些变电站改造都是以项目部安全员和二次工作负责人参与工作。在福清110kv安民变电站综自改造中发现室内电容器组#2网门打开不会跳电容器开关，两组电容器都没有地刀闭锁电容器开关二次回路，在检查#2电容器网门的行程开关常闭接点不通，打开电容器网门在断开位置。发现这些二次回路隐患及时与业主反馈，通过在电容器地刀操作把手上加装kk转换开关合闸在电容器控制回路上串接地刀操作把手kk转换开常闭接点和更换电容器网门行程开关得与解决。防止运行人员走错间隔打开电容器网门发生人身触电事故，使运行人员不会产生带地刀合开关的设备重大事故，消除了设备和人身的重大隐患。

20xx年期间参与完成了莆田电力公司莆田电力公司220kv笏石变电站110kv母差、线路保护和全站遥控及直流系统改造、220kv荔城变电站全站遥控和直流系统、220kv前进变电站全站遥控和直流系统改造，220kv城北变电站直流系统和通信48v改造、110kv忠门变电站10kv备投、馈线保护和交直流系统改造、南平电力公司220kv杨真变220kv线路保护改造、沙溪口电厂开关站直流220v部检等。在这些变电站改造都是以项目部安全员和二次工作负责人参与工作。在参加莆田多个变电站刀闸遥控改造。莆田电力公司一些无人值守的老站刀闸信号不具备双位置显示、远方信号复归及刀闸远方控制的功能，并且设计院现场勘查不仔细的现状，我积极勘查现场，补救设计图纸与实际不对的地方，认真查找每把刀闸的分合位接点、位置信号等。有时图纸正确，但设备运行十多年，；转换开关的辅助接点已坏了，要重新找接点。并把实际的电线接线点画在施工图纸上，在做好安全措施的情况下，将信号回路及刀闸控制回路完善。同时也帮业主解决了很多图纸设计所遗漏的内容，保证了工程优质安全的完成，得到了业主的肯定。

20xx年至今参与完xx能福州电厂的发变组等二次安装改造、福清110kv前张变电站新站安装、厦门电力公司110kv杏南变电站综自改造、220kv钟山变电站综自改造。在这些变电站改造都是以项目部安全员和二次工作负责人参与工作。在220kv钟山变电站综自改造时，发现此站10kv一、二次设备已运行十多年了，这次改造中有部份10kv线路ct需要更换。我们在对ct二次回路源头通流时发现早期安装的开关柜内配的二次ct线压接鼻子不牢固的现象。通对全部的ct二次接线检查，发现有两台未更换ct接线未压紧，为防止ct开路对所有的ct接线检查重新压紧接线。其中有一台二次接线鼻子与二次软线发生过放电烧痕。还有一个接地变零序ct的通1a电流时在保护装置上看到只有0.85a，误差太大，怀疑电缆有老化分流，可能，我们从源头开始对这组零序ct二次线进行摇绝缘，绝缘大于50m欧，只加二次线电流回路1a，在保护屏上正常为1a。说明这对零序ct有分流。我们对这问题反映给业主。业主更换新的接地变零序ct后，ct通流正常。通过这些平时的工作中的`小事，让我认识到继电保护专业是一个很需要细心和责任心的工种，需要我们在平时的工作从点点滴滴做起，才可能避免发生ct开路、保护误动、拒动等等的事故。

十多年来，本人常期在外电气二次施工，根据外部电气施工工艺要求高的特点，虚心向老师傅、同行求教。利用业余时间刻苦钻研，不断提高自己的电气二次安装水平。多年来利用对外施工少的时期，对公司的人员进行电气二次施工工艺授课，让更多的同事得到理论上的学习。还通过练习屏柜上实践教学，工作中的现场指，把理论知识与实践相结合，特别是在网格接线工艺上质的提高。网格接线不仅美观还可以防止交直流混缆。便于查线等优点，提高了电气二次设备的安全性。得到外部施工业主的一至好评，对开发外部市场和公司经济效益都做出重要的贡献。

以上是我在这几年专业技术工作中思想和工作方面的总结，虽然在生产实践中做了一些实际工作，具备了一定的技术工作能力，但是仍存在着一些不足。在今后的工作中，要踏踏实实工作、兢兢业业做事，本人将一如既往、再接再厉，勇于进取，以满腔的工作热情、科学的工作方法、高度的敬业精神做好自己的本职工作，为企业的安全生产尽绵薄之力。还要继续加强学习，不断完善自我，力争自己专业水平能够不断提高，为公司发展更美好的明天而努力。

继电保护班工作总结篇2

20xx年7月，我顺利完成了学业，从贵州工业大学电自系毕业，并于同年应聘到习水电厂工作。参加工作以来，我一直从事继电保护和二次回路的维护工作。20xx年12月，我取得了助理工程师的资格。下面就从专业技术角度，对我这8年来的工作做一次全面总结：

一、刻苦学习专业知识，努力提高岗位技能。

本人与20xx年7月进入习水电厂实习，同年10月分配到电热分场继保班。工作伊始，我发现所掌握的专业知识和实际工作有很大的区别和差距，为了尽快适应工作，转变角色，我努力学习继电保护相关的专业知识。从基本的二次回路原理到220kv开关的控制回路，从简单的电动机保护到复杂的发变组保护，从单个的自动装置原理接线到整套保护装置逻辑，我结合实际，系统地、由浅入深地刻苦学习，努力提高。在老师傅的帮助下，通过了1年的用心专研，我较全面地掌握了继电保护工作相关的专业知识和操作技能，可以比较熟练地完成复杂的保护校验作业和日常定期维护工作，具备了独立工作的能力。

二、积极拓展知识面，结合实际再提高。

20xx年5月，习水电厂迎来了第一次重大的工程，新建205习黄线。我作为工作组的一员，全程参与了保护装置的安装和调试。基建施工、电缆敷设、二次接线、高压试验、通道校验、保护调试。我

深刻体会到，在电厂这样一个战斗前线，光会一门“武艺”是远远不够的。一个称职的继保施工负责人除了精通专业知识，还得了解相关的非本专业技能。我或许是一名合格的继保人员，但还不是一名合格的工作负责人。于是我开始学习与继保相关的其他专业的知识，努力拓展自己的视野，一次配电、高压试验、电子通信等我都进行了较深入的学习，知识面的扩展对我后来的工作帮助很大。

20xx年9月，习水电厂开始进行脱硫环保工程的建设。我直接参与了脱硫高、低压变保护装置安装、脱硫直流系统安装、脱硫erp检测系统安装等重要项目，并发挥了主要作用，得到了同事和领导的信任和赞赏。

20xx年3月，我负责施工习桐线204保护装置的改造更换工程。一套保护装置的更换比新装置安装要麻烦得多，不仅要求对原系统全面的了解，还要准确熟知新装置的原理接线，这样才能将新装置很好地融入到原来的系统中。凭着过硬的专业知识和顽强的工作作风，我漂亮地完成了任务。同年6月，我负责施工安装了厂内第一套高压变频器设备。6kv电动机高压变频，这是一个全新的领域。通过向厂家的虚心讨教和现场施工学习，我掌握了此项技术的工作原理，为后续的工程打好了基础。接下来的第二套、第三套、、、均顺利施工完成。

根据母差保护双重化配置的要求，我厂决定新增一台母差保护装置，以保证电网安全稳定运行。母差保护装置和所有220kv间隔均有联系，它的二次回路牵涉面广，接线复杂，而且厂站不可能全部

停下来给你施工。面对这个难题，我和班组的同事们一起研究制定了“先期电缆敷设到位，而后逐个停运施工”的工程策略。至今，已完成了整个工程的90％，胜利在望。

这些年，我的工作得到了公司的认可，先后授予我继保先进个人、自动化先进个人、先进工作者等荣誉。

三、牢记党的宗旨。

我于20xx年入党，我认为全心全意的工作就是对党的宗旨最好的践行。我尤其注重对“三个代表”重要思想的学习，努力提高自己的\'政治理论修养。思想上行动上同党中央保持一致。具有较强的大局意识和组织观念。我能很好地处理和同事的关系，工作上以事业为重，不计个人得失，吃苦耐劳，积极主动。勤于思考，工作思路清晰，能把继电保护知识和工作实际相结合，在电力事业发展与改革中较好地发挥了一个一线带头人应有的表率作用。

四、积极培训，学无止境。

一方面，继电保护的知识如宽广的海洋，博大精深。另一方面，当下高新技术陈出不穷，继电保护也在积极运用先进的科技成果提高自己的核心价值。所以，我们作为继电保护人员，真是一刻也不能停下学习的步伐。为此，我在业余十分注重专业知识精进和高新技术的了解，只要有技术培训的学习机会，就积极参与。工作以来，参加各级部门组织的培训不下十余次，收获颇丰。专家的讲解帮助我从不同

角度深入了解继电保护，和兄弟单位的交流也极大丰富了自己的实际经验，自己的业务能力得到了不断提高。

五、自我审视，努力完善。

回顾自己这八年的工作经历，客观地说，亮点不多，创新不够，专业知识有待提高，工作方法有待改进。在今后的工作中，我一定更加努力学习，运用所学知识努力探索继电保护工作的基本规律，不断改进工作方法，提高工作效率，踏踏实实，任劳任怨，勤奋工作，致力成为一名合格的继电保护专业技术人员。

继电保护班工作总结篇3

20xx年，根据厂部的统一部署和部门工作的整体安排，电测仪表测量工作按原计划有条不紊地进行。在这一年当中，充分利用机组停运的机会对相应电测仪表做了周期性校验工作及技术培训工作。电测仪表监督各项指标也达到了预定的水平。工作总结如下：

一、监督指标完成情况

1、保护装置定检率为100%。

2、保护装置缺陷处理率100%。

3、保护装置事故率为0。

4、保护装置投入率100%。

5、保护正确动作率100%。

二、主要监督工作完成情况

1、在5、6月份进行的我厂1、 2机组的小修过程中，我们按照《继电保护检验规程》的要求，对全厂的保护装置进行了校验。根椐检修计划，我们对2机发变组保护，励磁系统设备，6kv工作段上送至dcs信号进行了核对，确保了上传信号准确无误。进行了1、 2机本体ct及出口pt、ct端子箱二次回路清扫检查，二次线核对并紧固接线螺丝。对1、 2发变组保护a、b、c屏二次回路清扫检查、接线校对并紧固接线螺丝。对1、 2主变、厂高变端子箱清扫及二次线核对。上述端子箱目前已做到了图实相符，图纸均已贴于柜门上。

2、完成1、 2机电子间及330kv网继小室故障信息子站清灰检查，继电器小室线路故障录波装置清灰检查。

3、在三月份春检工作中，对起备变保护装置进行了校验，并用保护带开关进行了传动试验，动作行为正确，动作信号正常。且对保护屏端子排、开关就地端子排进行了检查和螺丝紧固，并进行了卫生清洁，完善了所有电缆孔洞的封堵，核

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。

1、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。

2、20xx年技术监督重点工作

（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。

20xx年12月19日

继电保护班工作总结篇4

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。

一、20xx年上半年主要工作回顾：

1、继电保护和自动装置的定期检验工作

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崔搂变电站进行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。

3、技术改造工程

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。

二、20xx年下半年工作安排：

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，并形成常效机制，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。

继电保护班工作总结篇5

20xx年x月x日至6月x日，我很荣幸参加了“华能第四

期继电保护培训班（青工班）”。通过这次培训，让我从中受益匪浅。这次培训实用性强，既增长了理论知识，又安排了现场时间实践，对工作有很大启示。培训期间，感谢华能淮阴电厂的技术人员、工程学院的老师和公司领导百忙之中抽出时间为我们上课，无私的传授经验和知识，在各方面为我们创造便利的条件，使我的个人理论和动手能力都有很大的提高。

在培训期间，整个培训主要分为理论学习和现场实践两个部分。我们主要进行了几个方面的学习：

一、专业理论知识学习

理论学习部分主要邀请了南京工程学院的教师为我们上课，

主要讲述了电机学、电力系统、继电保护原理、继电保护自动装置以及继电保护整定及装置测试五门课程。作为电厂的一员，只有掌握专业理论知识，学以致用，才能更好的完善工作，并针对实际工作中遇到的问题进行分析和讨论，进而提出解决方案。

在电机学课程中，我们主要学习了电厂中常见的变压器和同

步电机相关理论。变压器方面着重介绍变压器的运行原理、空载特性以及主要参数；变压器的常见故障和接线组别问题。同步电机方面主要介绍了发电机的电枢反应原理，同步电机数学模型，发电机并网条件以及同步电机的功角特性，让我对电厂中的电机设备有了系统的认识和理解，为相关专业知识的学习奠定了基础。

在电力系统课程中，我们主要从电力系统整体出发，学习电

力系统的组成和要求，明确发电厂在电力系统中的地位和作用，熟悉了电力系统的稳态和暂态过程，电力系统故障的常见特点。针对电厂着重介绍了电厂内的一次系统和二次系统的设备及其功用。学会用故障分量法对电力系统最为普遍的电力系统短路及接地故障进行分析。让我们建立系统的大局观，更好明确故障的危害和影响，并掌握科学的分析和解决问题的方法。

在继电保护原理的课程中，我们主要针对现在常见的主要保

护原理进行讲解。在差动保护中，着重介绍主变差动、发电机差动、母线差动的原理和动作条件，特别针对变压器保护因接线方式产生的误差和补偿方式以及二次谐波制动做出了具体论证分析，对于保护装置中常见的.比率制动差动和故障分量法也做出了详细的解释。同时介绍了电力系统振荡对保护装置动作的影响。通过对这部分知识的学习，让我对大学中学习的继电器保护和现在普遍采用的微机保护之间融会贯通，将现有知识和实际情况联系起来，可以说是本次培训中自己收获最大的一部分。

在继电保护整定及装置测试课程中，我们真正做到了从实际出发，以电厂中常见的rcs—985发变组保护、dgt—801发变组保护和pst 692u变压器保护为实际算例，结合30mw机组实际参数，进行了常见主变差动保护、发电机差动保护、高厂变差动保护、复压过流保护定值的整定计算。并且结合目前应用最为普遍的博电pw4661继电保护测试仪，讲解了rcs—985主要保护的测试和校验方法。可以说是本次理论学习中最具有实际指导意义的一门课程，几种保护型号完全切合我厂的实际工况，结合实际工作出现的问题，认真向老师和各位电厂同仁请教，获得了很大的收获和提高。

在继电保护自动装置课程中，主要介绍了电力系统中常见的几种自动装置。主要学习了备自投装置和快切装置（aat）的原理和运行方式；自动重合闸装置（arc）的原理和应用；自动准同期装置的合闸条件以及自动励磁调节器的简单原理和操作。随着电厂自动化程度的提高，自动化设备和保护的应用也愈加广泛。很多保护装置都和自动化装置进行了整合，同时也是智能电网对电厂设备提出的新要求，对于我们有实际的意义。

二、现场设备实践

在结束了理论学习之后，华能淮阴电厂为我们提供了#1机组

的rcs—985发变组保护、rcs—915母差保护和savr—20xx自动励磁调节装置作为实践平台，让我们进行几种设备的校验工作，作为一名电厂职工，现场工作才是日常工作的重点，通过实践让我能够加强对之前理论知识的巩固和提高，真正做到了理论实际相结合。

rcs—985发变组保护是我国电厂应用最为普遍的发变组保护

系统，我厂的四台机组同样采用了此类保护，之前工作中往往发变组保护都是由经验丰富的老师傅进行检验，这次培训提供给我一次宝贵的实践机会。对rcs—985发变组保护的主变差动保护、发电机差动保护、高厂变差动保护、主变后备保护等主要保护进行了校验，同时

针对rcs—985差动保护的变斜率比率制动特点有了更加深刻的认识，对日后工作的进行提供了重大的帮助和支持。

rcs—915母差保护也是电厂中一种常见保护，由于我厂之前

进行了厂网改造，线路保护移交至变电站部分，这也是我第一次在实际工作中接触此类保护。工作之前详尽阅读了设备说明书、接线图和校验报告等技术资料，在不影响安全的前提下，我主要针对差动保护的启动、速断定值和比率制动特性进行了校验。

savr—20xx自动励磁调节装置作为目前国内电厂普遍采用

的励磁装置型号，我厂四期#7、#8机也采用该型号励磁装置。主要做了小电流、欠励、过励，v/f限制等静态试验。值得一提由于实验机型是三机励磁系统，副励磁机采用的是中频机来模拟，和我厂的自并励方式并不相同。在试验中我按着之前积累的方法进行v/f限制试验总是存在差异，经过大家的交流和思考才发现是由于判断依据不同造成的。提高了自身判断和处理问题的能力。

三、参观学习和交流

在进行学习和实践之余，还组织我们参观南瑞继保和南瑞电控的生产研发机构。让我们第一次亲眼见到现代化的生产体系和经营模式，既开拓了眼界，又增长了见识。同时还组织来自全国各地华能电厂的同行们进行互相学习，针对现场工作中遇到的问题和心得进行了分享和交流，能够结识来自不通电厂的继电保护同仁，也是这次培训的一大收获。

此次培训对我来说不仅是一次理论武装，更是一次实践指导，

具有重要的现实意义。非常感谢公司给我这次学习培训机会，在培训中我时刻严格律己，认真听讲，做好笔记，边学习边交流，边实践边总结，是我的综合水平得到了进一步提高。在今后的工作中更要认真学习，虚心请教，吸取别人优点和长处，不断提高自身能力，做好本职工作，争取百尺竿头更进一步。我有信心通过自身努力和付出，为公司创造更多的价值。衷心祝愿公司明天更加美好辉煌！

继电保护班工作总结篇6

20xx年xx供电局继电保护专业在各级领导的下，在全体继电保护人员共同努力下，结合专业特点，以陕西省电力公司“两消灭，两加强，一培训，一监督”六项重点工作要求和省公司《继电保护工作规范化管理程序及作业指导书》为依据，以消灭缺陷和工程项目实施为重点，以入网管理、规范化作业和专业基础管理为主要内容，立足于人员技能提高、现场规范化作业、不断完善基础资料管理，深刻吸取专业事故教训，坚持“六一、六严”和“四不放过”，全面落实上级关于加强继电保护管理的各项要求，确保了全年继电保护运行指标和各项生产任务的安全顺利地完成。

一、基本情况

1、人员及设备管理状况

目前，我局从事继电保护专业的人员共有34人（其中整定计算3人），具有大专及以上学历的31人，工程师6人，助工13人，高级技师1人，技师4人，高级工14人，中级工6人。划分三个班组，保护一、二班共计24人负责xx地区55座变电站的83台主变、35kv－330kv线路161条、13条母线保护、局属变电站10kv间隔保护以及35台系统稳定、低周、备自投等继电保护设备正常运行和维护工作。保护三班6人负责维护xx地区承担电压合格率的47套主变电压无功综合控制装臵、14台接地补偿限压装臵、4电能谐波监测装臵、23台微机故障录波装臵（2台为行波测距装臵）、9子站微机保护监控子系统和监控主站的运行维护工作。地区电网中330kv变电站4座，110kv变电站38座，35kv变电站12座，10kv开闭所1座。

2、生产任务完成情况

截至20xx年11月15日，计划内工作316项（取消8项），计划外工作148项，均全部完成；办理一种工作票222张，二种工作票188张，执行作业卡522张，合格率100％。

3、检验完成情况

全年保护定检计划（含交接性校验）143台（条）保护设备，完成88台（条），定检完成率61.5％，未全部完成的原因为停电计划的影响。

4、新投、验收情况

全年完成了新建投运110kv水沟变、莲池变电站2座，完成综合自动化改造110kv黄牛变、五丈塬变，完成了330kv段家变、雍城变2#主变扩建，法门变、眉县变、绛帐变、河口变扩建，完成330kv马营变110kv母线保护更换、330kv汤峪变330kv汤庄保护更换，

完成千阳变、陇县变、县功变、太白变低周保护更换，330kv汤峪变1#主变更换投运，陇县变110kv陇千i、ii验收投运。全年新投（更换）主变保护6台、330kv线路3台、110kv线路保护6台、110kv母线保护2台、110kv备自投装臵7台、35～10kv线路（电容器、接地变）保护21台。

5、设备运行评价

保护及安全自动装臵总台数：982台，保护及安全自动装臵运行套数：5480套，备自投装臵运行套数：19套，低周装臵运行套数：15套，其它安自设备：2台，故障录波器23台，微机化率717/982×100%=73%，图实相符率：269/959×100%=28%。20xx年，管辖的保护及安全自动装臵运行情况良好，发现的异常及缺陷均已消除，未发生误动或拒动。

二、保护动作情况：

1、全网保护动作情况：

截至20xx年11月底，全网继电保护共计动作994次，正确动作994次，正确动作率100%。其中：重合闸共动作361次，正确动作361次，重合成功219次，重合成功率60.67％。按电压等级分为：

330kv保护动作94次，正确动作94次，正确动作率100%，其中，重合闸动作16次，正确动作16次，重合成功16次，重合成功率100%。

110kv保护动作80次，正确动作80次，正确动作率100％，其中，重合闸动作28次，正确动作28次，重合成功22次，重合成功率78.6%。

10～35kv保护动作820次，正确动作820次，正确动作率100%，其中，重合闸动作331次，正确动作331次，重合成功258次，重合成功率77.95 %。

故障录波应录波23次，完好23次，录波完好率100%。

2、保护动作分析：

保护动作主要为瞬时故障、线路闪络引起以及人为外力破坏所致。其中110kv保护动作主要集中在重污秽线路。35kv以下保护多为用户引起。季节性事故是构成保护动作的主要部分，尤其是8月份保护动作比较频繁。因此在近期的防汛阶段和安全月大检查中重点对于马营变330kv马汉和110kv马向i、ii等重点线路着重检查，继续利用设备停电机会，对110kv及以上设备结合国网公司十八项重点反措进行检查，并安排保护带开关传动，大力完善运行规程，防止运行维护出现隐患。

三、指标完成情况

四、反措执行情况：

主要完成了马营变330kv马汤线远切保护安装；汤峪变330kv汤庄保护及远切保护安装；汤峪变330kv汤马线远切保护，太白变、县功变、陇县变、千阳变低周保护更换安装；蔡家坡变110kv蔡段，千阳变110kv陇千i、ii lfp941保护软件升级，马营变330kv马新i线路保护ybx—1收发信机更换、马新i、马汤保护yh二次回路双重化改造；西虢变35kv氮肥厂保护软件升级、虢镇变6条35kv线路保护软件升级；开发区变所有10kv保护软件升级。另外，利用全站停电以及设备检修之际，对原保护装臵电源以及控制电源用为交流

空开的全部更换为直流空开，共计240个；完成工作计划内的保护及二次回路图实相符工作。

五、缺陷消除情况

全年截止至11月15日前，共计发生缺陷107项，其中重大紧急缺陷：44项，一般轻微缺陷：63项。缺陷发生后的消除率：100%。缺陷按电压等级分为：330kv设备缺陷16项，占总缺陷的10%（低于去年，去年5项）；其中收发信机电源损坏占1次，通道问题4次，装臵电源插件损坏2次，其它因装臵插件存在问题9次，外回路接触存在问题1次。110kv设备缺陷18项，占总缺陷的23。3%（去年全年缺陷为17项），主要电源插件老化和高频收发信机问题为主，10—35kv设备缺陷35项（低于去年，去年31项），占总缺陷的66。7%，主要是装臵电源插件、位臵（hwj）继电器板、保护面板以及个别装臵cpu损坏所造成。

从以上缺陷可以发现，微机保护电源及其它插件问题仍然是个薄弱环节，我们应加强备品的储备，确保缺陷及时消除。

六、全年工作回顾：

1、深入开展技术监督，杜绝监督管理漏洞

调度所为我局继电保护技术监督工作管理部门、也是电网继电保护运行维护单位。3月下发了《20xx年继电保护技术监督要点》，7月在原标准的基础上修订发布了《xx供电局继电保护技术监督管理办法》，结合06年我局电网建设项目多，任务重的现状，进一步明确各单位的工作要求，重点针对雍城变2#主变扩建、段家变2#主变扩建、福林堡变改造、五丈塬变改造及莲池变、黄牛变变等重点工程，进一步加强对工程管理部门、施工单位、运行部门的技术监督。每季度下发继电保护工作简报，一季度针对三岔变保护压板投入不正确的问题，组织班组技术人员到凤县供电分局，对其管辖的八座变电站二次设备运行和保护投入情况进行检查，对八站中没有用的压板全部拆除，班组对八站的保护运行说明进行修订，利用冬季大培训组织技术能手对其保护运行维护注意事项专题讲课。二季度针对运行人员对保护装臵异常信息定位不准（岐山变差流越限信息）、高频通道异常（马新i施工）问题等提出了工作要求，明确了专业汇报和询问程序。三季度针对上半年保护装臵运行情况进行了整体评价，指出了设备运行巡视中的不足，需要加强设备招投标和技术协议签订中的重点。截止目前，共下发继电保护工作简报22期。

专业实行分级验收单制度，将保护检验和新投保护设备纳入管理，通过四级签字明确各级人员责任，同时能够将现场保护工作中存在的问题及时反馈各有关单位，并督促及时消除设备缺陷，不完全统计共填写验收单近千份。

专业班组建立每月变电站设备电话询问制度，建立了电话询问记录本，每月通过电话逐站询问设备运行情况、防潮防雨情况、异常信息情况等等，密切监视电网保护装臵的运行状况，上半年共发现问题项，均进行处理。

班组按站编制了110kv及以上二次安全措施票，规范了保护二次措施，统一的安全措施票的制定原则、实施，目前建立了39座变电站268张二次安全措施票。

2、严把保护新设备入网关和设备验收投运关，不断提高电网设备技术水平为了规范保护设备的入网管理，针对目前运行的保护厂家多、保护型号和配臵杂乱，设备质量参差不齐，其中温江寺变的得力特设备运行极不稳定、开发区变和明星变早期2u南瑞保护通信问题严重不稳定，给运行维护十分困难，为此3月组织专业人员完成《110kv及以下系统保护订货规范》、《xx地区电网110kv线路及电气主设备继电保护和安全自动装臵选型、配臵技术原则》、《电压无功综合控制装臵（vqc）设备选型配臵技术条件》三个技术标准的编制，8月进行了发布。从设备订货招标阶段把好关，不同工程、不同人员按照技术标准实现统一的`设备配臵。

在工程验收中，以规范化验收手册为准绳，在工程开工前，先对施工图纸进行审查，结合实际设备情况提出专业意见，同时专业建立了严格的验收制度，以验收卡和分级验收单来控制整个验收项目和验收流程，在今年新建的水沟变、改造的黄牛变等工程中，从二次阶段专业人员就随工验收；在保护一班施工的眉县变扩建工程中，保护二班组织专人介入验收，做到不论自己还是基建单位施工，专业都能做到标准统一，对验收中发现的问题每日汇总上报，第二日检查整改情况，保证在设备投运前消除完毕。由于验收工作仔细，确保了今年继电保护基建、技改零缺陷投运。

3、认真落实上级工作和反措要求，确保电网可靠运行

继电保护班工作总结篇7

时光飞逝，岁月如梭，眨眼间大学毕业一年有余。在这期间，我在山东魏桥铝电有限公司从事电厂继电保护的工作。在这一年里，我在公司正确领导和关心支持下，本着积极的工作态度和强烈的求真精神，一边尽己所能的工作，一边虚心的学习新知识。为电厂正常运行及设备维修做出自己的贡献，取得了一定的成绩，但还存在一些不足，有待提高和改进。现将一年来的具体工作情况总结如下：

一、努力工作，在实践中不断提高和锻炼自己

我在校所学习的专业是电力系统继电保护与自动化专业，因此毕业以后就分配到电厂电气检修车间继保班。刚进入车间我虚心向老师傅学习，把自己的理论知识和实践相结合，工作取得不断的进步，在较短的时间内能够独立担任修改保护定值、查找二次回路、校验简单保护的检修工作。

二、工作内容

我的工作内容大致分为二次设备检修和培训工作

二次设备检修工作：

1、继电保护及运行装置完整齐全、动作灵敏可靠、正确。

2、二次回路排列整齐、标号完整正确、绝缘良好。

3、图纸齐全正确与现场实际相符。

4、控制和保护盘面整洁、标志完整。

5、每年一次预防性试验

培训工作：

1、搜集近一周的工作内容及相关资料，整理编辑。

2、组织车间人员展开培训工作。

3、监督各个班组的培训进行情况，及对班组学习情况进行抽查。

三、经验体会

1、塌实刻苦提高专业技能

作为一名技术人员，专业技术水平是根本。搞技术是学无止境的，还要发扬吃苦耐劳的精神。不光要学习书本上的理论知识，还要联系实际，在实际中不断摸索、不断积累。同时，也要虚心求教，掌握各种相关专业知识。

1、努力钻研提高学习能力

对于刚从事电力工作的我来说，面对的一切都是崭新而富有挑战的。因此需要充实自己，我经常用业余时间，看些与电力系统相关的书籍，或者上网查一些继电保护方面的资料及前辈们的经验心得。而运用这些专业知识到工作中才是最重要的，否则就是“纸上谈兵”了，我在这方面还做得不够，还需加大力度。重视思考，有时遇到同一个问题，有的人处理得恰当，而有些人就处理得草率。作为一名缜密者，就要养成勤思考的习惯，以至能处理复杂的电力故障问题。同时经常性的与同事进行沟通，积极谈论，总结工作心得。

四、存在不足与今后打算

1、工作中有时有点粗心、不够细致；

2、在专业技术上钻研不够；

3、组织管理力度不够；

针对上述问题，在今后的工作中要克服粗心、加强专业技术、技能的学习力争更大的进步，同时还要加强将所学到的专业知识运用到工作中去，把工作做得更上一个台阶。

“金无足赤，人无完人”。一年的工作，有成绩也有不足，有欢乐也有苦涩，但收获却是主题。虽没做惊天动地的大事，却在一件件小事中体现出了工作的意义和人生的价值。为了锻炼自我、成长成材。在今后的工作中，我会更加勤奋工作，不断完善自己，提高自己，并在实践中臻于成熟。

继电保护班工作总结篇8

20xx年紧紧围绕“安全第一、预防为主、综合治理”的方针，按照各项工作部署，扎实做好技术监督工作,现将有关情况总结如下：

1、扎实做好技术监督常规工作

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。

2、20xx年技术监督重点工作

（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。

本DOCX文档由 www.zciku.com/中词库网 生成，海量范文文档任你选，，为你的工作锦上添花,祝你一臂之力！