

石油钻井工作总结(通用5篇)

总结，是对前一阶段工作的经验、教训的分析研究，借此上升到理论的高度，并从中提炼出有规律性的东西，从而提高认识，以正确的认识来把握客观事物，更好地指导今后的实际工作。写总结的时候需要注意什么呢？有哪些格式需要注意呢？那么下面我就给大家讲一讲总结怎么写才比较好，我们一起来看一看吧。

石油钻井工作总结篇一

总结是事后对某一阶段的学习、工作或其完成情况加以回顾和分析的一种书面材料，它可以有效锻炼我们的语言组织能力，因此，让我们写一份总结吧。那么总结有什么格式呢？下面是小编为大家收集的石油技师工作总结，仅供参考，大家一起来看看吧。

我是20xx年进入xx供电公司工作，也是公司招收的第一批筹建xx第一座500kv变电站的运行值班人员。为了尽快进入角色，我实习期间即被直接分配进220kvxx变电站跟班学习。xx变的学习使得我第一次将自己的理论知识和实际现场集合了起来，从熟悉主控室的一次设备模拟图板开始，一步一步了解变电站的各个组成部分，也知道了如何巡视、监屏，再到简单的操作和开票。现在想来，在那段时期只是掌握了变电运行知识的一点皮毛，对各类一次设备的作用一知半解，至于继电保护及防误闭锁等二次部分了解也只是压板投退，但对我在现在500kv变站站岗位上的工作打下了良好基础，也让我知道了一名值班人员的辛苦和责任。

公司对第一座500kv变电站的筹建工作相当重视，对我们进行了大量的培训工作。我也因此获益匪浅。在xx变实习的同时，我还参加了公司组织的各类培训活动，如国、内外设备图纸

的不同以及读图方法、站内国外一次设备的厂家培训、继电保护的厂家培训、xx州电力培训中心、华东电力培训中心的仿真机培训，也到过xx省500kvxx变、xx省第一座自动化变电站500kvxx变进行了几个月的实地学习。因为我对计算机的熟悉，我还被领导派遣到南瑞参加计算机rd-800系统的学习以及到上海惠安公司和远动人员一起学习监控系统。

xx年5月我通过了200kvxx变的正值考试，同时调出来xx变，进入500kv筹备小组的工作。在筹备小组中我负责500kvyy变的自动化系统部分，对自动化系统的了解也更加深入了一步，制作完成了yy变一次、二次自动化系统监控接线图和光字牌信号图以及遥测曲线图。rd-800系统实时数据库只支持15字节的名称（7个半汉字），很多事件名大于15字节，无法输入实时数据库，但是厂家程序设计人员只有设计院的事件全称，不知道如何简写满足运行要求，为此，我对全站3千多事件名的逐条简化翻译以及分类工作，能简写的名称尽量不纳入到事件名库中，提高系统的运行速度。这次整理工作让我同时对于全站光字牌、遥测量、遥控量有了全面了解，进一步解认识了系统数据库的配置和数据流向，为今后处理监控系统异常打下了坚实基础。在yy变投运前我完成了yy变综合自动化部分的运规编写，获得了领导的肯定。

xx年2月500kvyy变投运，在启动xx线过程中，我负责监视并实际检查监控系统运行情况，在零起升压时我打开了rd-800实时遥测监视工具，发现了a相电压急剧异常升高的情况，立即汇报现场启动委员会，停止了升压，经检查线路压变有内部故障。这件事的避免我觉得是我对rd-800系统的了解分不开的。因为该系统正常监视负荷时候数据库是5分钟入库一次，存成历史数据，我们若直接调用遥测曲线监视，显示的是每5分钟一次构成的曲线图，不是完全意义上的“实时”，因为系统如果真的实时刷新遥测数据，全站数据量非常大，计算机系统占用率很高，可能会造成遥信信号的丢失现象。我调用的实时遥测监视工具可以设置成没3s中刷新一次数据，

虽然不能计入历史数据库，不能以后查询，但是可以及时了解到实际遥测数据，及时发现问题。

xx年yy变投运以后我担任了站内正值工作□xx年任值班长，在此过程中我处理了多次事故异常。如监控系统全站失去监控（死机）、开关漏氮□500kv母线刀闸拒分□220kv线路□500kv线路跳闸□35kv电缆着火单相接地的并及时防止了主变35kv出口三相短路事故□220kv母差低电压闭锁等。这些事故和异常的处理很好地补充了我的理论知识，使我对站内一、二次回路的认识又更进了一步，也让我意识到了站内好多实际的东西我的理解和认识还很不熟悉，促使我进一步要学习了解更底层的東西，对一、二次设备进行更深入的了解。在边工作边学习的过程中，我更深入地学习了站内母差保护的特性和原理□220kv双母接线的电压切换回路、以及220kv和500kv因接线不一样而保护配置的异同比较分析，通过查图纸、排接线，并继电保护、交直流系统可能出现的问题进行了大量的事故预想并利用站内的仿真系统进行了可能的反事故演习，分析整理光字牌信号的发生原因和回路接线，对光字牌的来龙去脉有了更直接的了解。也让我对值班工作有了更坚定的信心。

在实际学习中我得到了站里师傅的大力帮助，如我成功处理的35kv系统电缆着火，单相接地的异常。而在此之前的几个月我恰好在仿真演习时候做过这个，而作为值长的我“派”出去的检查设备的人员全部触电“死亡”，站长后来分析原因：单相接地检查人员无安全措施，并要求我对35kv可能出现的接地点、接地现象、判断检查作详细分析。如主变35kv侧单相接地，而过流保护不会动作如何检查判断、低抗中性点侧接地如何判断处理？正是这次每月例行的一次普通演习使我在之后遇到的真实异常中毫不零乱，井井有条。这次演习让我深深意识到了安全的重要性：不经意的一个小异常处理可能造成的却是几条生命！在这以后我在事故预想时候第一考虑的就是人生安全：如ct开路的检查、绝缘垫的使用、

安全用具的使用检查等，因为危险真的就在随意的瞬间。电力系统的安全措施是完备的，但是也是许多人身、设备事故中得来的，我也因此增加了对安规中各种安全措施的实际理解，并在工作中加以十分的注意，养成了良好的习惯。同时也注意把这些好的习惯交给新进来的人员。

yy变建好后□xx又连续上了三座变电站，运行人员非常紧张，为了保真新站的投运，更多的优秀值班员被派遣了出去，留下的都是新进人员，最少时候我的班上只有三个人：我，正值，半年便赶考出来的’副值，带好一个班是工作的重点，也是安全的保证。我将自己总结的知识和站内实际都毫无保留教给了班内正、副值，并且将安全重点传达了下去，如操作复诵必须手指铭牌、三级验电、离开现场重新验电、事故预想不能浮于表面，要深入研究，一如当年师傅严格认真教我。而他们提出的疑问也促使了我进一步的深入学习，让我对没有注意到的一些问题的关注和研究。

这几年我在运行学习、工作的这几年大致经历了这几个阶段：第一阶段□220kvxx变的学习。这让我初步认识了运行工作，有了一定基础，为我以后进一步学习有了实际对比案例。同时，这座安全运行几十年的老站教给了我安全的法宝：和谐的班组关系、严格认真地执行规章制度。第二阶段，筹备500kvyy变的培训期间，接受了各类厂家培训和设计院、各专业专家的辅导讲课，理论知识、对新型设备的了解认识得到了很大提高；第三阶段，担任正值和值班长阶段，处理了许多事故异常、参与了各种设备的验收，实际经验得到很大提高。

xx年底我站进行了500kv扩建两条线路、新增一台主变□220kv系统由双母线带旁路改为双母线双分段带旁路的改造工作。我参加了全程的设备验收工作，通过这次验收我也发现了许多验收的死角，需要进一步整理规范验收流程。在xx年元旦设备启动投运过程中我担任了现场运行总值班长，

负责指挥启动投运的全过程，虽然前后经历了30多小时，非常辛苦，但是收获非常大，负责和调度联系、和现场启动委员会汇报、和现场调试人员协调、安排运行人员操作，从启动前运方布置、临时定值单核对，到设备核相、冲击试验、有载调压测试、母差保护测试，再到最后和地调联系，取得投运报告，到最后带负荷运行作了全程协调指挥工作，切身经历了设备启动投运过程。

在做好技术工作的同时，我也参与了班组的其他方面的工作中□xx年完成了计算机监控系统的监控图像优化重组工作，该qc获得了公司第一名的成绩。今年完成了站内交直流系统典型票的重新编写工作，并且正在进行继电保护方面事故信号的统计工作，方便值班员对各种情况下可能保护发出的信号进行检索，提高事故处理速度。总结了自动化系统验收中的误区以及验收方法，提出了合理化建议。

变电运行工作是一项责任很强的工作，也是技术性很强的工作，决不是一般人认为的仅仅“按章办事”，更不是“什么都懂、什么都都不懂”的“万金油”，今后电力改革的趋势要求值班人员以设备“主人”的身份出现，对运行人员的要求更加高，需要运行人员有独立的判断处理能力。成为一名新时期要求的合格运行人员我还需要走很长的一段路，在这条路上我将以更高的标准要求自己，将安全稳定运行落到实处，在班组中做好技术带头、管理带头，真正做到设备主人。

1.电力技师工作总结

2.铁路技师工作总结

3.技师年终工作总结

4.技师年度工作总结

5.高级技师工作总结

6.指导驾驶技师工作总结

7.汽车维修技师工作总结

8.工人技师和鉴定技师的个人工作总结五篇

石油钻井工作总结篇二

安全工作对于液化石油气公司来讲，重要性不言而喻，因此，我们始终把安全工作作为第一要务。

一是从思想上，努力提高全站人员的安全意识，每月坚持召开安全教育培训工作会，逢会便讲、时刻注意互相提醒、互相监督。积极联系宜宾县消防队联合举办了应急预案演练和消防演练，通过演练切实提高全站人员的安全意识和技能。

二是从制度上，严格执行公司及上级管理部门下发的各项安全管理制度规定，严格安全的制度管理，把安全落实到日常生产工作中。

三是从检查上，勤检查、重整改、杜绝隐患，坚持每天早晚定期和白天不定期巡检，做到巡检细致、到位、准确，重点巡查储罐、气瓶突发渗漏等情况，杜绝了各类安全隐患。

四是从设备设施的维护保养上，重保养、重维护、重防范，做好各项安全工作及压力表、安全阀、管道等定期检验工作，着重做好了防火、防盗、防雷击、防冻等安全工作。

五是进一步完善了各项安全制度，建立健全了气瓶充装、设备检修等各项台帐。

本单位自由产权气瓶数量7500只，年度送检气瓶1120瓶，本年度新增消防离心泵2台，手持式干粉灭火器20台；卧式储罐、防雷装置、电子秤、压力表、压力管道、等安全附件均申报相关部门检测合格。

公司在努力做好经营工作的同时，狠抓优质服务，努力提高客户的满意度，特别是针对打来电话反映问题的客户，公司领导第一时间进行调查解决，对客户提出的建议认真采纳，争取质量、信誉第一。

进入10月份以来，乡镇及个人客户明显增多，钢瓶换检工作也随之增加，我们及时调整工作思路，在努力保证优质服务的同时，尽全力做好了客户解释工作，在解释中，我们“动之以情、晓之以理”，细致、耐心，得到了客户的理解和认可，很多客户的钢瓶快到有效期了都主动要求换检，从而保障了液化气安全充装、规范了客户安全销售。

总之，液化气公司的一切工作必然要以安全为前提，我们坚决的把安全工作放在第一位，既包括生产操作的安全又要兼顾人身财产安全。发祥液化石油气有限公司在各级领导的指导下，本着安全第一，预防为主的原则，本着安全重于利益的原则，带领全体员工脚踏实地干好各项本职工作，为公司的业务正常运转和宜宾全县液化气用户贡献更大力量！

石油钻井工作总结篇三

尊敬的**：

时间过得真快，转眼间我已经在**工作了整整一年了，但是今天由于我自己的原因我不得不提出辞职。

首先，非常感谢这一年来**对我的信任、关心、照顾、认可、教导和培养。但是以后我无法再为公司服务了，也无法再陪伴于**的身边，在此我感到非常的遗憾。

认真回顾过去的这一年，我在**学到了很多的东西，无论是专业技能还是为人处事方面都有很大的提高，我也非常热爱我的这份工作。此外，我也非常感谢我的同事们，感谢他们一直以来对我的帮助和关怀，以及大家在一起的那份和睦，那份团结一致。

一直以来我非常珍惜这份工作，也非常想尽自己的最大的努力继续做好这份工作，但是很多事情并不是跟自己预料的那样，我现在必须向公司领导提出辞职，在此我表示深深的歉意，并希望能得到公司领导的准许！

辞职申请

尊敬的喀什市规划设计研究院领导：

您好！

首先，我感觉非常的抱歉和遗憾，由于个人职业规划和一些现实因素，经过慎重考虑之后，特此提出离职申请，敬请批准。

在贵公司工作半年多的时间里，我有幸得到了各位领导及同事们的倾心指导及热情帮助，在本职工作和路桥专业技能上，我得到了很大程度的提高，在此感谢贵公司提供给我这个良好的平台，这一年多的工作经验将是我今后职业生涯中的一笔宝贵财富。

在这里，特别感谢各位领导在过去的工作、生活中给予的大力支持与帮助；尤其感谢科室主任曾工和科室里的老员工和新同事，半年来对我的信任和关照，在这里感谢所有给予过我帮助的同事们。在这里真心的说声谢谢！

望公司领导批准我的申请，并请协助办理相关离职手续，在正式离开之前我将认真继续做好目前的每一项工作。

祝公司事业蓬勃发展，前景灿烂。

申请人：邵国禄

2013年3月4日

辞职申请

尊敬的喀什市规划设计研究院领导：

您好！

首先，我感觉非常的抱歉和遗憾，由于个人职业规划和一些现实因素，经过慎重考虑之后，特此提出离职申请，敬请批准。

在贵公司工作半年多的时间里，我有幸得到了各位领导及同事们的倾心指导及热情帮助，在本职工作和路桥专业技能上，我得到了很大程度的提高，在此感谢贵公司提供给我这个良好的平台，这一年多的工作经验将是我今后职业生涯中的一笔宝贵财富。

在这里，特别感谢各位领导在过去的工作、生活中给予的大力支持与帮助；尤其感谢科室主任曾工和科室里的老员工和新同事，半年来对我的信任和关照，在这里感谢所有给予过我帮助的同事们。在这里真心的说声谢谢！

望公司领导批准我的申请，并请协助办理相关离职手续，在正式离开之前我将认真继续做好目前的每一项工作。

祝公司事业蓬勃发展，前景灿烂。

申请人：胡 鹏

辞职报告

尊敬的领导：

我很遗憾自己在这个时候向公司正式提出辞职申请。

来到四川席尔诺科技有限公司也快一年了，特别感谢公司在这段时间里对我的照顾和培养，然而由于我个人原因现在不能继续为公司的明天服务，为此给公司带来的不便我深感歉意，我会尽力做好所有的工作交接。

愿公司兴旺发达！事业蓬勃发展！

辞职人：高小红

2013年 04 月 18 日篇4：2012公司员工辞职报告范文两篇
2012公司员工辞职报告范文两篇 2012公司员工辞职报告范文1 从xx年初至今，进入公司工作两年的时间里，得到了公司各位同事的多方帮助，我非常感谢公司各位同事。

在过去的两年里，我在公司里工作的很开心，感觉公司的气氛就像一个大家庭一样，大家相处的融洽和睦，同时在公司里也学会了如何与同事相处，如何与客户建立良好关系等方面的东西。并在公司的过去两年里，利用公司给予良好学习时间，学习了一些新的东西来充实了自己，并增加自己的一些知识和实践经验。我对于公司两年多的照顾表示衷心的感谢！在经过xx年下半年的时间里，公司给予了很好的机会，让自己学习做市场方面的运做，但由于自己缺乏市场等方面的经验，自己没有能很好的为公司做好新的市场开发，自己身感有愧公司的两年的培养。

由于我个人感觉，我在过去的一段时间里的表现

石油钻井工作总结篇四

实践目标：了解石化生产企业，增加工艺流程、工艺设备、

控制系统、生产等方面的知识。

实践时间：2019年8月25日至28日

实践方式：个人

实践对象：某某炼油厂

实践主要过程：理解工厂人员教育培训，参与、辅助二车间部分作业

二，具体过程

在进入工厂之前我先理解了进厂教育，工厂人员(王伟先生)为我讲解了南充石化炼油厂的发展史，在厂内就应注意的安全事项，及当今世界炼油厂的发展状况。我了解到石油炼制起源于19世纪20年代。石油炼制生产的汽油、煤油、柴油、重油以及天然气是当前主要能源的主要供应者。

南充炼油厂位于南充市主城区北半部的中心位置，处于城区上风向。现有常减压蒸馏、溶剂油、直馏汽油芳构化、重油催化裂化、轻汽油醚化、异丙醇脱沥青、酮苯脱蜡(油)、润滑油硫酸精制、润滑油白土补充精制、地石蜡白土补充精制、地石蜡成型、润滑油调和等13套炼油装置，能够生产汽油、煤油、柴油、液化气、润滑油、石油蜡、石油脂等5大类、46个品种、183个牌号的石油化工产品。

一车间：常减压装置

电脱盐电脱盐是原油进入蒸馏前的一道预处理工序。从地底油层中开采出来的石油都伴有水和泥沙，水中溶解有无机盐，如 NaCl 、 MgCl_2 、 CaCl_2 等，这些物质的存在对加工过程危害很大，因此要透过电脱盐将其除去。

主要设备

- 1、混合设施。油、水、破乳剂进脱盐罐前应充分混合，使水和破乳剂在原油中尽量分散到适宜的浓度。
- 2、防爆高阻抗变压器变压器是电脱盐设备的关键设备。

常减压蒸馏，常压蒸馏原理：

精馏又称分馏，它是在精馏塔内同时进行的液体多次部分汽化和汽体多次部分冷凝的过程。原油之所以能够利用分馏的方法进行分离，其根本原因在于原油内部的各组分的沸点不同。在原油加工过程中，把原油加热到360~370℃左右进入常压分馏塔，在汽化段进行部分汽化，其中汽油、煤油、轻柴油、重柴油这些较低沸点的馏分优先汽化成为气体，而蜡油、渣油仍为液体。

二车间：重油催化裂化催化重整装置

催化裂化

催化裂化是石油炼厂从重质油生产汽油的主要过程之一。所产汽油辛烷值高(马达法80左右)，安定性好，裂化气含丙烯、丁烯、异构烃多。催化裂化是按碳正离子机理进行的，催化剂促进了裂化、异构化和芳构化反应，裂化产物比热裂化具有更高的经济价值，气体中C₃和C₄较多，异构物多；汽油中异构烃多，二烯烃极少，芳烃较多。

催化裂化工段有三个部分组成，即反应—再生系统、分馏系统、吸收—稳定系统。

三车间：溶剂脱蜡

丙酮-苯脱蜡装置溶剂包括结晶、过滤、溶剂回收、冷冻等部

分。原料与溶剂在带刮刀的套管结晶器内先与滤液换冷，并加入部分溶剂，再经氨冷和溶剂稀释后进行过滤。过滤后的滤液和蜡液分别进行蒸发和汽提以回收溶剂。

所加混合溶剂的组成与溶剂比因原料性质(沸程、含蜡量和粘度等)及脱蜡深度的不同而异，一般甲基乙基酮-甲苯溶剂中含甲基乙基酮40%~60%，溶剂比为1~4:1。稀释溶剂分几次加入，有利于构成良好的蜡结晶，减少脱蜡温差及提高脱蜡油产率。原料在套管结晶器中的冷却速度不宜过快，以免生成过多的细小蜡结晶，不利于过滤。

过滤是在转鼓式真空过滤机内进行的，按照原料含蜡量的多少，分别采用一段或两段过滤，从滤液和蜡液中回收溶剂，均采用多效蒸发及汽提，以降低能耗。此外，为减少溶剂损失和防爆，还设有惰性气体防护系统。

在此次实习中，我感到受益匪浅，一来我们是第一次接触到我们所学专业的实际应用，再者也是第一次以一种专业的眼光看待这些大型塔、罐和无数条管线，我觉得此次实习能够用几句话来概括。

一，复杂而又精细有序。

当我南充炼油厂时，就已经为炼厂周围管线的复杂程度惊叹，很多条管线错综复杂的通向四面八方。当我们进入炼厂内部时，看到了更多的大小、粗粗细细的管线，除此之外还有反应器，储罐等等一系列大型设施，在以后的介绍中，还接触到很多的各种各样的阀门、泵、传感器等等精细零部件。

我们不禁要问：如此大规模的炼油流程，说起来简单，但是每一项单一流程是如何实现的，大到大型的反应器，小到每一个螺母螺丝钉，是怎样设计出来的，又是怎样合理的布置在厂区内，然后和各个前后流程连接，这是多么浩大的设计工程，又是如何分毫不差的建造起来。这些流程的实现必须

凝结了化学工程与工艺专业的技术人员无数的心血与汗水。

二，处处理论而又包含经验

三，强调安全杜绝隐患

我们实习时虽然已经入秋，但是夏天的威力还残存了很大一部分，白天的时候尤其午后，厂区的温度还是很高的，头上戴着安全帽，身穿长袖工作服和裤子是一件不大好受的事情，而且有时候还得带上防毒面具，但是师傅们一再提醒我们：在厂区千万不要摘掉安全帽，不要挽起袖子，午后的酷暑中我们在厂区中看到的工人师傅也确实没有一个人找掉安全帽，而且工人师傅也不像我们脚下什么样的鞋都有，都是统一的防静电防钉扎的工作鞋。

安全生产是每个炼油厂的头等大事，在以人为本和谐社会的这天，在生产中保护自身安全和他人安全也变得尤为重要。厂区中都分为不同的防火等级，不同等级的地区将会有不同等级的生产安全措施。所有厂区内的用电设施都是经过防爆处理的，手机等非防爆物品也是禁止被带入生产现场的。

透过实习，让我对炼厂有了更加全面的了解，为日后的学习工作打下了基础，也对所学的书本知识有了更加实际，深入的理解，把书本上的知识主动的应用到实际生产当中去，学习到了不少实际生产知识。也认识到了书本上所学的知识与实际生产是有差距的。

三，推荐

1，淘汰落后生产力，提升炼油厂的行业竞争力。南充炼油厂利用自身在某些产品上的技术优势，发展自身优势产业已经初具规模，然而据工厂人员介绍，炼油厂要生产高端产品仍当有路要走。当然这离不开政府的扶持与上级部门的帮忙指导。

2, 加大力度保证安全、并且力求降低炼油过程中所带来的对环境的负面影响。在环境这一方面, 如我所见已发生很大改观。工厂内草木成荫, 噪音量也大大减少。但环境问题始终不容忽视, 去年在炼油厂区的火灾事故就说明, 安全问题就应时时牢记, 稍有疏忽就有可能造成重大的人员损失和环境灾难。

3, 加大人才引进力度, 企业要发展, 人才的作用是无法忽视的。南充炼油厂目前人员老化严重且缺乏创新性人才, 企业应重视对年轻一代员工的素质潜力的培养, 注重对创新潜力强的大学生的引进, 用心引导员工适应新的时代要求。

石油钻井工作总结篇五

1994年在采油一矿任地质组长。地质作为开发的龙头, 我充分发挥自己的业务优势, 积极组织开展了各项地质研究与生产运行及各项开发指标的控制, 采油一矿的各项地质工作水平一直保持在采油厂前列。同时, 工作过程中非常注重运用新理论新工艺新方法, 如94年与石油大学合作对西区开展了《非均质研究》工作, 为西区各项上产措施的提出提供了可靠的依据。勤于动脑, 善于动脑, 为保证原油生产任务的圆满完成, 狠打聪明措施, 在深入调查的基础上, 每月提出各类有效上产措施30余项。勤于总结, 善于总结, 在总结中寻找探索油田生产的规律, 在总结中不断提高自己的业务素质 and 驾驭知识的能力。在95年采油厂春季和上半年采油厂开发技术座谈会上的发言均获得了2等奖的好成绩。94年6月至95年8月担任起了采油一矿生产办副主任的职务, 在抓好地质工作的同时, 不断强化协调运行好生产、狠抓生产管理。同时, 充分利用业余时间先后系统地学习了油田生产、管理方面的理论知识, 虚心向老师傅学习, 深入现场施工一线, 注重在实践中积累经验和吸收教训, 很快就适应了工作, 成为了领导指挥生产的先行官, 在为一矿的原油上产中发挥了积极的作用。

1995年8月，因工作需要我被调到地质研究所任三次室副主任，主要从事三次采油技术推广与研究工作。由于聚合物驱是一项高新技术，采油厂正处于先导试验和扩大试验阶段，国内外可借鉴的现场试验不多，试验为常规井网污水注入，加之孤岛油田处于特高含水后期开发，油稠、高温、高盐，聚合物试验的条件较苛刻，工作难度非常大，注入管理、开发规律的认识等等国内外更无可借鉴资料，一切工作从零开始，摸着石头过河，这是一项非常具有挑战性的工作。工作一上手，我注重从基础理论入手，认真学习和借鉴了国内外注聚方面的一些规律，查阅了大庆油田关于注聚驱增油方面的有关资料，同时结合孤岛油田注聚开发的实际，不断探索、不断总结，在学习中提高认识，在总结中积累经验，使采油厂的注聚开发效果逐年好转。为了增强注聚开发工作的针对性、眷属、和科学性，与石油大学合作进行了《孤岛油田中一区ng3-4油藏精细描述》工作，对有针对性地进行注聚单元整体调配和提出科学合理的措施方案提供了有力的依据。该项成果同时获得管理局科技进步成果一等奖。由于三次采油技术关系到孤岛的开发方向，关系到采油厂生存发展的出路，同时其又具有高投入、高风险、高回报的特点，因此，管理局和采油厂领导极为重视，采油厂每月召开一次三次例会，自己都针对注入动态，开发规律的认识及调整措施作重点发言汇报，并且在每季度一次的管理局三次例会上也作重点发言汇报。经过全厂上上下下注聚工作者的共同努力，注聚增油工作取得了明显的效果，受到国内外同等的青睐，总公司领导、全国其他油田同行前来考察、参观学习的络绎不绝，根据领导安排自己都向他们作一详细汇报，这样一年汇报次数约30余次，而每次汇报都需要加班加点，精雕细刻。通过一次次的汇报、分析和总结，使自己对注聚开发规律的认识不断提高，业务水平和分析问题、解决问题的能力明显增强，并用于指导实际生产，采油厂的注聚开发效果越来越显著。特别是_年的注聚效果达到了历史水平，有效地缓解了采油厂产量接替不足的矛盾。每次汇报都有新的收获，尤其是在spe年会上宣读论文，在全国石油学会组织的提高采收率会议上的发言并获得优秀证书，在集团公司的“三次采油发展战略

研讨会”和“三次采油技术座谈会”上的发言等，都受到有关领导和专家的一致好评。随着先导试验和扩大试验的进一步推进，注聚开发工作取得比较理想的效果。采油厂开始大面积工业化推广聚合物驱技术。96-99年，我与地质研究院合作，先后编写了《孤岛油田中一区ng4聚合物驱方案》、《孤岛油田西区ng4-6聚合物驱方案》、《孤岛油田中二南ng3-5□中二中ng3-4聚合物驱方案》、《孤岛油田中一区ng5-6及ng3剩余聚合物驱方案》等。同时，积极开展其他多种提高采收率方法的研究，96年与地质研究院合作编写了国家重点科研项目《孤岛油田西区复合驱先导试验方案》；98年编写了《孤岛油田南区渤19断块交联聚合物驱先导试验方案》；99年与石油大学合作编写了《孤岛油田中一区ng3lps深部调剖试验方案》，这些方案的实施均取得了较为理想的增油效果，先导试验项目对孤岛油田三次采油的发展起到了较大的指导作用。其中《孤岛油田中一区ng3注聚方案》已通过局级验收，被评为局优秀开发方案一等奖，《孤岛油田复合驱试验方案研究和实施》已通过部级验收。为进一步提高注聚增油效果，及时对注聚单元进行跟踪分析，合理进行注采调整。先后对中一区ng3聚合物区实施注采调整5次。针对西区注聚后效果一直不明显的现状，我发现隔层不发育对注聚效果影响较大，于98年编写了西区调整方案，对原注聚方案进行了重大调整，使开发效果明显改善。先后对中一区ng4注采调整3次，对中二南、中二中注聚区注采调整2次；与采油工艺研究院合作对不同注聚区先后6次编写了添加交联剂方案；98年还编写了《中一区ng4阴阳离子堵水方案》；编写了《孤岛油田西区、中一区ng4化学示踪剂室内实验研究及现场注入方案》。所有这些方案对注聚驱增油都发挥了一定的作用，取得了明显的增油效果。截止目前，采油厂的注聚驱三次采油已发展到一定规模，为全局的注聚区，聚合物累计增油已达206万吨，年产油量却占了采油厂的41%左右。我本人在97年获得管理局“油田堵水调剖技术”先进个人。

三次采油是一项多学科的高新前沿技术，既需要常规水驱分

析的扎实功底，又需要最新物理、化学知识的掌握和地质、油藏工程的综合应用能力，同时还需要较高的外语水平，以利于掌握国内外的最新发展动态。从开始从事这项工作起自己就树立了永远当学生，把失败当成功之母，永立潮头的信念。经过几年的努力，在领导的亲切关怀和同志们的帮助下，在管理局召开的历次三采会议上的发言无论从深度和广度上都表现出了较突出的优势，在参加的三次全国提高采收率会议上的发言也都名列前茅。这就更需要自己不断加强学习和研究，刻苦钻研、锐意进取，不断学习和吸收国内外先进的三次采油技术和经验，积极探索，勇于实践，在学习和探索中提高，在实践和应用中再认识、再提高，不断提高自身的攻关能力和综合素质，不断开拓孤岛油田三次采油工作的新途径、新领域，为采油厂可持续发展做出新的贡献。

总之，过去的工作中，在领导的关怀和同志们的支持与帮助下，经过不断努力，取得了一定的成绩，个人评价业务水平已达到了高级工程师的标准。但我清楚地认识到，为适应油田开发生产的新形势，今后还需不断地加强理论学习，尤其是新技术、新理论的学习，勤奋工作，在实际工作中锻炼和成长，不断积累工作经验，提高业务能力和工作水平，为油田开发和建设做出自己新的、更大的贡献！