# 采油厂基层人员总结报告

来源：网络 作者：雪海孤独 更新时间：2025-04-04

*采油厂基层人员总结报告精选5篇石油是一种黏稠的、深褐色液体，被称为“工业的血液”。地壳上层部分地区有石油储存。主要成分是各种烷烃、环烷烃、芳香烃的混合物。是地质勘探的主要对象之一。以下是小编整理的采油厂基层人员总结报告，欢迎大家借鉴与参考!...*

采油厂基层人员总结报告精选5篇

石油是一种黏稠的、深褐色液体，被称为“工业的血液”。地壳上层部分地区有石油储存。主要成分是各种烷烃、环烷烃、芳香烃的混合物。是地质勘探的主要对象之一。以下是小编整理的采油厂基层人员总结报告，欢迎大家借鉴与参考!

**采油厂基层人员总结报告【篇1】**

回首过去的二年，自己收获颇多，启迪颇深。现将本人二年来的思想、工作和学习情况述职如下：

一、深化学习，提高业务工作水平和综合政治素质

从学校踏入工作岗位就意味着从“同学”转换成“同志”。作为技术员的我学习之本不能丢，职责之重不能忘。我始终坚持把学习放在首要位置，把提升自身的综合素质作为适应新岗位的当务之急。在队上，师傅要求我定位准确，目标明确，清楚自己要干什么，学什么，要主动学习，多问为什么，在工作中积极发挥理论优势，结合实践去锻炼，积极处理工作难题。工作中我用心去观察用笔去记录，闲暇时我常去请教师傅，勤去翻阅资料。就这样我严格尊照师傅教导努力拓展知识面，全面学习采油、注水、集输、作业以及相关配套的工程专业知识，争取让自己能独立处理各种生产难题，在工作实践中逐步成长为多面手。采油6队是70年代就开始开采的老油区老队伍，30多年以来出了很多技术模范、工作标兵。我来到此队实习就被他优良的传统和严谨的作风所感染。“行就行，不行就不行”，这是采油6队设备副队长邓宏伟长挂在嘴边的一句话，他教导我，对任何所有的管理措施和技术参数都要有精确的推算和合理的依据，不能模棱两可的靠蒙靠估计。要做到理论、实践的结合，真正达到维护油水井正常生产的目的从而逐渐成长为一个合格的采油工程技术人员我还需万分努力。

二、立足岗位，刻苦钻研，锐意进取

戍边采油17队不断开创采油工作新成绩今年9月我被定岗到采油17队，接到通知我第一时间去报道。荒凉的环境压不住我工作的热情，艰苦的条件阻挡不了我夺油的豪情。到队上第一见事就是熟悉生产了解井况。采油17队包含丫角、曹8、曹13三个区块，含油面积3。1km2，可采储量21。5104t，现油开井18口，日产液252。4t/d，核实日产油13。3t/d，综合含水94。2%，平均动液面794m，地质储量采出程度10。49%。水井开井3口，日注水137m3/d，累计注水151。7104m3。含水上升率—17。69%，与去年同期相比下降11。49%。自然递减率10。65%，与去年同期相比上升3。8%。1—6月计划上交原油1910t，实际上交油量1991t，超产81t。与去年同期相比都是完成计划的104。2％，上半年计划注水23660m3，实际注水25223m3，完成计划的106。6％。上半年所做工作收效显著，其中曹8斜—1于。12。27上措施补孔31卡堵3440下，封下采上。第一天取样做含水40%，第二天含水明显增加，怀疑是封隔器失效。于1月12日措施返工，解封下机械桥塞。目前日产液24t，日产油1。1t，含水95。3%，动液面359m，生产较为稳定。曹8斜—3在上半年措施，封隔器二次失效，影响产油量56t，目前该井日产液3。6t，含水84。2%，h：1158m。含水较稳定，但动液面、供液能力下降趋势较明显，还需加强观察其动态变化。丫平1于。5。19投产，生产层位潜311，目前日产液12。5t，日产油1。5，含水88%。

**采油厂基层人员总结报告【篇2】**

上半年，在\_\_党委的高度重视和兄弟科室的大力支持下，我队以开展学----活动为契机，立足科学发展，着力自主创新，完善机制体制，充分调动了每位干部、党员和广大职工的积极性，切实把思想和行动统一到---的高度上来，认真履行职能，扎实抓好内部管理、节能降耗、安全环保等各项工作，切实加强党组织建设和队伍建设，取得了一定成效。现将\_\_X年上半年度工作完成情况及下半年度工作计划作一汇报：

一、主要任务完成情况

1、截止\_\_月\_\_日共计生产原油\_\_吨，其中新井\_\_吨，旧井\_\_吨。

2、X-X月份新井投产\_\_口，生产原油\_\_吨。

3、旧井改造\_\_井次，累计增油\_\_吨。X-X月份（截止X月X日）共清蜡\_\_井次，累计增油\_\_吨。

二、上半年主要工作

上半年，我们通过明确工作责任、强化目标管理，各项工作都取得了明显成绩。

1、强化管理，以人为本

我队采取各种措施，以人为本，强化管理。各采区动员全体员工都来参加全面任务管理活动，人人关心任务，增强全员的任务意识。还每月召开一次生产总结会，发现生产过程的问题及时通报处理，对

各项任务指标进行考核。还抓住生产工艺这个环节，召开上下游工工作管理座谈会，查找工作衔接的管理缺陷及问题，发动员工从强化现场管理入手，提高工作水平，严格控制影响生产的环节因素，促进生产任务圆满完成。此外，我们要求各采区负责对油井生产情况进行不定时检查，对油井动态及时上报，做好资料统计和分析。对职工生活、工作情况进行了解，深入到一线和职工中去，切实解决职工的困难。

2、节能降耗，科学发展

我队\_\_基地从今年开始以气代煤，以油井伴生气作为生产、生活能源，每月可节约原煤消耗\_\_吨，截止现在共节约\_\_吨，每顿按 \_\_元计算，上半年累计节约\_\_元。

我队对油井电机电流平衡进行调节，使得抽油方式更为科学、合理，降低电机损耗，节约了电费、电机修理费，为我队节约成本\_\_万元。

我队\_\_年上半年办公费用使用仅为全年的\_\_%，坚持交旧领新、废料再用原则，真正做到节能降耗从我做起，从小事做起。

3、明确目标，落实责任

我队始终把任务放首位，以生产为目标，严格要求采油工必须按抽油时间进行抽油，按时巡井，保证油井运转正常，杜绝不按时间抽油、不抽油现象发生。严格要求采油工做好油井产量计量、报表填写工作，随时掌握油井动态并及时上报。要求采油工做好油井巡查工作，对抽油设备及时维修上报，保证坏井不过夜。

4、安全环保、计生工作

我队每月召开三次安全环保工作例会，加强干部职工的安全环保意见，从思想上引起重视，实行大队、区队、班组三级安全管理教育工作，建立安全环保检查制度，对井场安全环保进行严格检查，杜绝安全环保事故发生，确保生产工作安全有序进行。

加强井场环保建设，上半年我们集中对各井场道路进行绿化，对井场进行水渠补修，对井场围墙进行休整，对井场卫生进行打扫，确保井场内无油污、无杂草。

5、存在问题

1、由于缺少机械设备，井场美化工作尚有部分工作未完，主要是沟坑的平整，堆土的推平，大型固体废弃物的清除等。

2、部分油井柴油机老旧，维修任务中，存在一定安全隐患，希望能在下半年安排资金予以解决。

三、下半年工作计划

下半年，我们将继续把---运用到实际工作中，围绕全年工作计划和安排，坚持日保旬、旬保月、月保年的三保生产原则，加强管理、节能降耗、落实责任、抓好安全环保，确保全年生产任务圆满完成，为\_\_的全面发展作出新的贡献。

**采油厂基层人员总结报告【篇3】**

五大队现有井数908口，生产井867口，关停井36口，事故井5口，丛式井107组，813口，单井54口。原油生产任务年计划4.9万吨，截止6月30日完成了泵油24919.65吨，完成年计划的50.86%。新井投产40口，年计划59口，占年计划的67.8%。新井产量1981.06吨，占年计划5408吨的36.63%，旧井产量22919.07吨，占年计划42960万吨的53.35%，挖潜井增产（14口）19.52吨，占年计划1632吨的1.2%。其中二次压裂井3口、事故恢复井2口、高能气体爆破井5口、电爆振解堵井4口。采油五大队技术组自成立以来，以提高原油产量，完成采油厂制定的生产任务为目标，一直坚持不解的搞好采油五大队的各项工作。下面从以下几个方面来总结上半年工作情况。

第一：整理油水井基础数据，为分析油井提供可靠的数据。

采油五大队在年初时，油水井的基础数据零散不齐，各类数据在各个部门都有，查起数据来非常的不方便。就这一情况，技术组将所有能查到的油井资料全部集中起来，制定了一个油井单井数据情况表。这样对以后的工作就会更准确、便利，为分析油井提供可靠的数据。

第二：规范修井制度，完善修井流程。

技术组制定了修井车的管理制度，为修井车制作修井设计，根据油井实际情况，加深泵挂位置，提高了油井产量。

第三：对新井投产，加强管理。

技术组对新投产的油井进行每日测产、化验含水率，保证油井产量的准确性。

第四：对旧井改造，寻找新思路。

旧井改造一直是提高油井产量的重要手段，但如何提高油井的增产，就需要对不同油井进行分析，制定出合理的改造方案。五大队先后进行了事故井恢复、二次压裂、高能气体爆破、电爆振等技术，另外还采用新技术，安装震动解堵器，为提高油井产量而努力。

第五：要求各类图表上墙。

技术组将各类图表上墙，另外还在各班组制作的年采油泵油曲线图和月采油泵油曲线图，要求图表上墙。这样就能很直观的了解油井的动态情况，每个月都对班组定任务，并把任务分解到单井，提高各采油工的.主人翁意识，提高油井产量。

第六：进行周期检泵。

四月份在恢复坏井修复任务不紧的情况下，对15口油井进行了周期检泵，经分析一个月内总共增产1.18吨，对井产量有一次的提高。

第七：开展有序采油。

技术组先后对255口油井进行有序采油，合理安排采油时间，这样不仅可以节约电力，也减少了设备的损耗，同时还降低了工人的劳动强度。提高了油井的利用率。

第八：组织采油工培训。

采油工的素质层次不齐，很多只能靠经验来看护油井，特别是新工，如果不能很好的组织培训、学习，就无法胜任自己的工作，有的甚至威胁到人身安全。技术组制定出了培训计划，并对采油工进行了多次培训，方式灵活，有的在队部集中培训，有的在各班组或井场分散培训。通过培训，使采油工能够更好的胜任自己的工作，做一名合格的采油工。

第八：加强计量工作，狠抓测产工作。

计量工作一直是采油厂的重点，也是薄弱环节。采油五大队技术组成立了计量测产小组，并先后制定了《年度测产方案》、《年度测产计划》、《季度测产方案》、《季度测产计划》，制定了计量的相关制度。要求采油工严格按照油田公司规定的报表填报方法填写报表，并严抓测产工作。多次对采油工进行计量培训，规范各类报表的填写，不断完善计量工作。

以上几方面是采油五大队技术组上半年的工作情况，虽然有一定的成绩，但还有很多不足的地方。我们一定会严格要求自己，为提高油井产量，完成20\_\_的生产任务而努力工作。

**采油厂基层人员总结报告【篇4】**

一、概述

我们采油一队目前在册人数49人（\_\_年6月数据），其中4人借调，3人长休，1人实习，实际在岗41人。我队实际在岗41人中，现有干部5名，女工17人，少数民族员工13人，党员10名，全队平均年龄38岁。全队管理着81口油井，25口水井，计量站10座，巡井车6辆。

\_\_年，在作业区共产党 党委的领导下，在机关科室指导下，采油一队以油气生产为活动主体；以基层班组建设为活动阵地；以创建绿色油气田为工作重点，全方位、多形式地开展员工思想教育、业务技能提升活动，安全高效地完成半年原油生产经营任务，逐步培养一支肯吃苦、讲奉献、有理想、守纪律的采油队伍。

二、\_\_年上半年生产完成情况

（1）原油产量完成情况

目前开井数80口，日产量247吨，含水70.4%，水井26口，日注水量1214方。

\_\_年（截止5月31日）采油一队原油产量为36363吨，日平均239.2吨，完成上半年计划任务44446吨的81.8％，未完成计划的主要原因是含水上升过快，从去年12月底的含水比66.2到今年5月底的70.4含水上升幅度过大，上半年措施，复压占产，下半年主要措施以稳油控水为前提，加强油水井的堵水调剖工作。

（2）伴生气（天然气）生产情况

采油一队今年天然气生产任务为427万方，日平均11698.6方，截止到5月31日生产天然气168.1万方，日平均1.2万方。完成全年任务的39.4％。

（3）注水完成情况

采油一队\_\_注水任务为47万方，日平均注水1284方/天。截止到5月30日全队注水井累积注水188713方，平均日注水量1214方。

（4）清防蜡：

（1）上半年截至到5月31日，共热洗206井次。

（2）协助完成5口井的微生物防蜡和1口空化井工作（微生物现已经改成正常井）。

（5）措施完成情况：

截至5月底措施共完成23井次

1、油井常规措施：检泵5井次，维修3井次

2、油井增产措施：压裂8井次

3、水井措施：调剖6井次。

4、补层1井次。

（6）测试情况

1、功图：351井次

2、液面：367井次

3、诊断：5井次

4、环静：4井次

5、环流：10井次

6、探井底：15井次

（7）设备情况

1、保养维修抽油机80井次。

2、车辆维修保养7车次。

（8）施工情况

1、34号站，37号站管线内衬抽拉即将完成（后期压力观察和填埋工作）

2、水套炉房改造（正在进行）

三、\_\_年上半年主要工作

一)及早动手，争取原油产量主动权。

由于我队主产层位h41层含水上升快，从去年的66.2%到今年5月底的70.2%，在产液量不变的情况下，我队原油产量下降趋势明显。为争取原油产量主动权，我队着重从以下几个方面做好工作：

1、做好日常巡井工作，保证油井正常生产。

今年1-3月，天气寒冷，给油井的日常生产带来不利影响，我队要求片区巡井要做到重质重量，保证油井的正常生产，根据我队记录，在1-3月的低温期间，我队累计解冻管线32井次，有利的保证了油井的保温工作，为产量保持稳定奠定了(范文大全 欢迎你）坚实的基础。同时，在巡井过程中，巡井员工发现1316、2302、1357抽油机发生异常，队上及时组织人员和设备对这三口井进行了维修，保证了油井正常生产。在做好巡检的同时，我队认真做好计量工作。比如34、37、38号站，由于\_\_年进行的管线穿插工作施工质量不合格，导致这三个站压力异常升高，37号站正常压力在0.55-0.6mpa，但穿插后，压力在0.8-1.5mpa波动，导致该站无法进行正常计量。为保证这三个站的正常计量，我队对这三个站的计量分离器安全阀进行了调整，由原来的0.8mpa调整至1.0mpa.当37号站压力波动到1.0mpa以下时，及时安排计量，通过这一措施，保证了全队油井产量变化都在可监控之下。

2、提前准备，保证调开井尽早开井。

进入3月份，我队就安排各片区对所辖调开井进行检查，及时掌握调开井情况，做到上级命令下达，2小时之内即可开井起抽。

3、做好措施井管理

我队今年上半年安排了8井次的压力增产措施，为保证措施井能尽早见产，我队本着措施井不过夜的原则，不管有多晚，只要接到排液通知就立刻组织人员上井完成工作。比如h1253这口井，接到排液通知已经是晚上12点了，但我队没有耽搁，立即安排谢华斌和纪兴上去连井口排液，值班干部盛河文也上井进行组织。通过大家的努力，我队今年上半年的压裂井全部在最短时间内起抽，累计增油494吨。

通过努力，我队原油产量目前稳定在238-242吨之间。

二)加强班组建设，努力达到五型班组要求

班组是完成各项任务的主要阵地，因此加强班组建设是我队坚持不懈的努力方向。在去年四无班组的基础上，我队向班组提出了更高的标准和要求，结合今年年初上级所提出的五型班组建设要求，我队向四个片区发出了创建五型班组的号召，要求各班组按照”学习型，安全型，清洁型，节约型，和谐型”班组的要求，加强班组建设，为采油一队整体工作提高一个台阶做出贡献。同时，我队制定了创建计划和目标、制度等。通过努力，我队三片区获得采油厂首批五型班组提名。

三)积极开展创建绿色油气田活动

今年3月初。我队荣获市油团委授予 [page]的创建绿色油气田“青年突击队”旗帜。荣誉对我队即是一种鼓励，更是一种鞭策。我队在作业区召开创建绿色油气田动员会后，立即着手这一工作，首先上现场全面调查我队工作量并照相记录，然后制定创绿工作计划，之后将工作量逐一分解，将每口井的工作量分配到个人，同时制定监督检查机制，要求值班干部每天对工作量进行检查

和督促。我队所辖范围内有一条油田主公路，各种车辆络绎不绝，包括去五彩城旅游的车辆，这为我队创绿工作带来很大的不利影响。从38号站到联合站这一不长的主公路两侧布满了诸如塑料瓶，塑料袋，纸片，调堵剂纸袋子等垃圾，捡拾量大而且捡拾完后没几天又有，我队没有因此却步，全队上下一心，鼓足干劲，对这一主公路进行了三次大规模捡拾工作，使得这条路环境大为改观。5月底后，天气异常闷热，最高气温达到42度，为保证创建绿色油气田工作量，我队调整作息时间，要求片区长根据天气情况合理安排工作时间，可以安排在早上7点到9点，也可以安排在晚上8点到10点，总之，即要保证员工不中暑，又要保证创建绿色油气田工作量。据统计，从3月底开展创建绿色油气田工作到5月底，我队共捡拾各类垃圾10卡车，220车巡井车，填埋够坑1200平米，清理堆土300立方，电线杆24根，大型建筑垃圾30块。在今年5月初油田公司领导对火烧山油田绿色油气田督导检查中，我队创建绿色油气田工作获得油田公司领导好评。

四)认真开展春季培训工作

技能培训是提高全体员工技术水平的.一种有效方式，我队十分重视培训工作，认真制定了《采油一队春季培训计划表》，严格按照计划表开展培训工作。培训工作由队长主抓，值班干部负责周末培训工作，通过观看视频，发放资料，现场操作等不同形式的培训，使全队员工在采油理论，实际技能方面有了一定的进步。本次培训重点是对新进劳务合同工进行培训，使他们在最短时间内熟悉采油工所需掌握理论知识和实际技能以及安全防护知识，使他们能尽早独立顶岗，在之后组织的劳务合同工定岗考试中，我队三名劳务合同工顺利通过考试，取得了初级工资格。通过此次培训，我队还选拔了三名骨干员工代表准东采油厂参加油田公司青工比武，是基层队中选派人员最多的一个队。

五)狠抓安全基础管理

作为原油生产单位，安全是各项工作的生命线。大队狠抓安全生产管理工作，把安全工作的重点由单纯的隐患治理转移到人的管理上来，从提高职工安全意识出发，强化管理知识，人人自编危害辩识，提高了职工的管理意识，用思想隐患的消除，杜绝了行为上的失误。结合原油生产流程，把安全生产贯穿于生产全过程，适时修订、完善各岗位、各环节的责任制、操作规程培训和考核标准，用制度规范所有的事、考核约束所有的人，杜绝了各类违反安全制度、规定的现象发生。确保大队安全无事故，实现了安全生产。

**采油厂基层人员总结报告【篇5】**

一、基本情况

1、概况

目前第三采油站有四大主力区块，分别为彩8井区、滴12井区、滴2井区和滴西12井区，至20--年12月全站已接管油水井共有229口，其中采油井总井数163口，开井数132口，注水井总井数66口，开井数59口。

2、目前生产情况

截止20--年12月底，油井开井数132口，井口平均日产液1073t（滴2井区128t，滴12井区307t，滴20井区354t，滴西12井区284t），日产油419t（滴2井区27t，滴12井区74t，滴20井区214t，滴西12井区104t），综合含水61。0%，水井开井数，59口，平均日注水1141m3（表2）。

二、产量完成情况

第三采油站全年计划产量15。32万吨，截止20--年11月底井口日产水平404。0t/d（未措施水平358。0t/d，措施水平3。0t/d，新井水平44t/d），未措施产量完成13。2万吨，新井完成0。69万吨，合计完成13。98万吨，预计全年完成15。26万吨，年注水完成34。36万方。

三、完成主要工作

1、水井工作

今年共实施水井措施31井次，其中调剖19井次、新增分注2井次、投转注4井次、酸化3井次、补层2井次、分注提级1井次。针对滴水泉油田层间矛盾较突出，有针对性的采取调剖措施，改善吸水剖面不均匀状况，提高水驱动用程度，全年共实施调剖19井次（滴20井区11井次，滴12井区6井次，滴2井区2井次），从目前调剖效果看，滴20井区调剖较好，滴2井区无效，滴12井区实施较晚，效果待观察。滴西12井区由于注采对应差，该井区共实施补层2井次，新增分注1井次，提高油水井对应关系，针对3口井口压力高分别实施了酸化改造，疏通地层改善了油层渗透能力，已满足配注要求。滴20井区全面按照开发方案，对注采井网不完善的井区尽快实施转注，补充地层能量，全年共实施转注井次4口，且都进行了分注，实现了井区早日注水补充能量，更好得合理开发。

根据动态管理要求先后调水86井次（上调42井次、下调44井次），达到油井稳产目的；在现场严格加强管理，以“注够水，注好水”的原则，全力保证注水水质质量，施工作业后严格执行洗井工作，先后共洗井114井次（泵车洗井36次、正洗81井次）；为保证井筒工作正常，全年检管重配10井次，保证了注水工况正常。通过对各井区水井分注、调剖、动态调水、新井转注、油井挤液、恢复注水多管齐下，有效解决层间差异，为各区块油藏稳产奠定基础（表3）。

2、油井工作

1）油井完成工作

新井：截止12月底，全站共新投17口，其中转注4口（D2094、D2036、D2111、D2102），调关2口（滴314、滴315），目前油井开井14口，目前日产水平45t/d（表4）。

措施井：油井措施作业7井次，其中压裂1口（D219）、回采2口（滴210、滴314）、补层2口（D1117、DX2449）挤液1口（滴307）、堵水1口（D2028）目前日增水平1。8t/d（表5）。

老井：老井根据油井的实际生产情况，通过动态控制图、工图、液面、泵效等进行全面分析，并根据开发所动态分析情况，合理控制部分井采液强度，先后进行抽油参数的调整33井次，检泵作业22井次，系统试井4井次，有效提高了抽油井泵效，确保油井正常生产。

四、产量分析

1、递减分析

截止20--年11月底，未措施井水平自然指数递减为14。03％，其中滴2井区29。31%，滴12井区14。44%，滴20井区10。45%，滴西12井区14。96%（表6）。

2、未措施分析1）减产分析

与20--年12月对比，见产主要为含水上升减产。滴12井区合计减产15。1t/d，其中含水减产13口，液量下降1口，减产井全区分布，由于调剖工作开展较晚，见效还有待时间，减产为递减；滴2井区合计减产8。0t/d，区块减产最大，由于该区块近2年调剖采用降粘驱油方式，从整体效果看，该区块水窜通道已经形成，该方式明显无法封堵大孔道，含水上升较快；滴20井区合计减产29。4t/d，该区块看由于油藏存在高渗通道，界面窜流严重，通过注水井分注效果不明显，从今年调剖效果看，部分注水井高渗通道明显封堵，区块老井递减在10。45%，但施工较晚井组，以及转注较晚井组，含水明显上升较快；滴西12井区合计减产26t/d，其中含水减产15口，液量下降2口，滴西井区由于地层复杂，各小层发育面积较小、且不连片，造成注水井不能有效进行驱油，该井区含水升主要表现为地层水。（见表7）。

2）增产分析

与20--年12月生产能力对比，增产总计18口井，合计增产18。3t/d，其中滴12井区4口井增产，3口井为调剖见效，1口井（D1113）为检泵后泵效提高；滴20井区9口井增产，本年调剖井组，说明通过调剖有效改善注水波及体积，调剖明显见效；滴西12井区1口井增产，注水见效1口（DX2301），封隔器失效后上层参与生产1口（滴202），检泵后泵效提高3口（表6）。

3、关井情况

目前关井状态有生产能力的井共有13口，日生产能力7。0t/d，其中DXD20\_需检泵作业，滴314单井管线冻，其它井均可直接开井生产（表9）。

4、20--年产量预测

未措施：20--年12月底月报核实日产水平为412t/d，参考今年自然递减14。03％，20--年预计将完成13。86万吨，考虑关井、测压影响，完成13。7万吨。新井：落实滴20井区6口，滴西12井区4口，滴2井区9口，油井11口，水井8口，全年预计产油0。6万吨，20--年预计将完成14。3万吨。

五、下步计划

1、继续坚持全站开展日产量分析。

由站干部牵头成立油水井分析小组，让全站人员共同参与（站干部和资料员负责落实示功图、动液面、井下结构状况等信息，班长和巡检人员负责现场落实、处理），通过建立建全站井史，全员分析生产动态，提高单井管理水平，有针对性的找出单井存在的问题，排除不正常因素，保证油井在泵况上处于最佳状态，从管理上找油，具体从以下几方面进行：

①班长牵头成立现场油水井分析小组，主要对生产现场出现液量异常井进行分析。分析内容包括计量信息（单罐量油）落实情况，保温情况是否正常，抽油参数是否变化，抽油设备是否正常，巡检人员现场落实、处理，并将结果上报采油站。

②资料工牵头主要负责对各单井计量信息、含水信息的收集，坚持每天多媒体汇报日产量，让员工了解各区块产量形势，发现问题，及时反应到站内值班干部，并进一步落实，及时反馈信息。

③地质员牵头，站内干部参与对现场油井进行分析，进一步落实抽油泵的生产情况，热洗周期的分析，示功图是否异常，动液面变化，井口压力的变化等，分析影响产量的因素，提出增产的措施，并负责落实措施后的生产情况及变化，每月下发上月油水井生产现状表到各区块，指导现场分析，并及时上报躺井修复措施、有潜力的常关井开井措施、合理油井地面参数调整措施。

④站值班干部牵头每日对以上反应信息进行讨论，确定最终的处理意见，并安排现场实施或通过异常井报表、参数优化建议表形式上报相关单位。

2、加强新井管理。

根据新井开钻→完井→地面建设→新井投产→投产后全年跟踪工作流程进行，在地面建设以及新投作业完工后确保2小时进系统，保证时率。

3、每月定期开展水平对比分析。

坚持每月对全站油水井进行产量水平对比分析，新井及措施分析，井口产量各项指标完成情况分析，并通过多媒体形式分析报告，通过以上分析，发现问题及时处理、上报，提出相应的措施对策，报全站讨论以及相关单位，并针对分析的异常井进行热洗、碰泵、诊断等工作，提高单井泵效，从而保证了油井正常。

4、加强注水井精细管理。

根据现场问题及资料情况及时分析注水井生产情况，加强注水井措施管理工作，特别是调剖井管理，做到及时跟踪、分析调剖效果。对于异常注水井及时处理，督促员工重视注水井工作，认真调配注水量，避免水井超欠注，避免人为因素致使油井含水波动；5、规范资料台账

进一步规范站区基础资料管理，对现场基础资料台账进行核实，原始台账的填写，单量计量和巡检报表、注水井配注的执行情况等台账进行详细的核实，以查现场资料录取为手段，对产建新区、措施老井、配注执行情况等为重点，从资料录取源头抓起，切实提高第一手资料录取的真实性、可靠性。

6、员工地质知识培训

计划每季度对各区块员工进行一次地质知识培训，通过理论讲解，解惑了员工在生产中遇到的问题，提高员工的地质知识，并且指导现场员工进行产量分析，使员工掌握了油井分析的方法，提高了员工管理油水井的能力，更有利于油水井的正常生产。

7、完善单井井史加强井筒管理

全面完善油水井的钻井资料、测试资料、修井井史以及单井井身结构，为地质措施提供详实的参考依据，也为井控提供安全保障，保证清蜡、检泵后跟踪到位，确保单井工况正常，提高油井效率。

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！