

**葡北油田三断块葡81-63井区复合驱  
现场试验区块钻井工程  
环境影响评价公众参与说明**

大庆油田有限责任公司第七采油厂

二〇二一年十月

## 1 概述

大庆油田有限责任公司第七采油厂拟在大庆市大同区八井子乡建设葡北油田三断块葡81-63井区复合驱现场试验区块钻井工程，委托河北奇正环境科技有限公司进行本项目环境影响评价工作，并按照《环境影响评价公众参与办法》（生态环境部第4号，2019年1月1日起实施）的规定在本项目环境影响报告书编制阶段开展了公众参与工作。

建设单位于2021年8月10日首次公开了本项目环境影响评价信息，于2021年9月26日公开了本项目环境影响报告书征求意见稿，分别在2021年10月9日和2021年10月11日进行了2次报纸公示。在2021年9月26日在公众知悉的场所张贴了公告并持续公开了10个工作日。

## 2 首次环境影响评价信息公开情况

### 2.1 公开内容及日期

#### （1）公开内容

在本项目首次环境影响评价信息公开中公开了如下内容：

#### （一）建设项目名称、选址选线、建设内容等基本情况：

- 1、建设项目名称：葡北油田三断块葡81-63井区复合驱现场试验区块钻井工程；
- 2、建设项目选址：大庆市大同区八井子乡唐花马屯东侧2km处；
- 3、建设内容：本项目新钻油水井19口（油井16口、水井3口），井型包括直井和定向井，分布在4座平台井场和1口独立井场，单井完钻井深最大为1042m，钻井总进尺19798m。
- 4、建设性质：改扩建；

#### （二）建设单位名称和联系方式

##### 1、建设单位名称

大庆油田有限责任公司第七采油厂

##### 2、建设单位联系方式

联系人：周传君

电话：0459-4494385

## (二) 环境影响报告书编制单位的名称

编制单位名称：河北奇正环境科技有限公司

## (三) 公众意见表的网络连接

<http://www.hljhbjsfw.cn/NewsDetail.aspx?id=410>

## (四) 提交公众意见表的方式和途径

联系人：周传君

电话：0459-4494385

## (2) 公开日期

建设单位于2021年8月10日首次公开了本项目环境影响评价信息。

根据上述公开内容及日期的描述，公开内容及日期符合《环境影响评价公众参与办法》（以下简称《办法》）中第九条的规定。

## 2.2 公开方式

### 2.2.1 网络

本项目首次环境影响评价信息公开的载体为：黑龙江环保技术服务网。

#### (1) 载体选取符合性分析

本项目首次环境影响评价信息公开选择了黑龙江环保技术服务网，符合《办法》中第九条“通过建设项目所在地相关政府网站”进行公开的要求。

#### (2) 网络公示时间

建设单位于2021年8月10日首次公开了本项目环境影响评价信息。

#### (3) 网址及截图。

网址：<http://www.hljhbjsfw.cn/NewsDetail.aspx?ID=409>

截图：

## 大庆油田有限责任公司第七采油厂葡北油田三断块葡81-63井区复合驱现场试验区块钻井工程首次环境影响评价信息公开

发表时间：2021-08-10

大庆油田有限责任公司第七采油厂葡北油田三断块葡81-63井区复合驱现场试验区块钻井工程首次环境影响评价信息公开

根据《环境影响评价公众参与办法》（生态环境部第4号，2019年1月1日起实施）的规定，为了便于公众了解本项目环境影响评价的相关情况，现将有关信息公开如下：

(一) 建设项目名称、选址选线、建设内容等基本情况：

- 1、建设项目名称：葡北油田三断块葡81-63井区复合驱现场试验区块钻井工程；
- 2、建设单位选址：大庆市大同区八井子乡唐花马屯东侧2km处；
- 3、建设内容：本项目新钻油水井19口（油井16口、水井3口），井型包括直井和定向井，分布在4座平台井场和1口独立井场，单井完钻井深最大为1042m，钻井总进尺19798m。
- 4、建设性质：改扩建；

(二) 建设单位名称和联系方式

- 1、建设单位名称  
大庆油田有限责任公司第七采油厂
- 2、建设单位联系方式  
联系人：周传君  
电话：0459-4494385  
邮箱：45772899@qq.com

(三) 环境影响报告书编制单位的名称

编制单位名称：河北奇正环境科技有限公司

(四) 公众意见表的网络连接

[http://www.mee.gov.cn/xxgk/2018/xxgk/xxgk01/201810/120181024\\_665329.html](http://www.mee.gov.cn/xxgk/2018/xxgk/xxgk01/201810/120181024_665329.html)

(五) 提交公众意见表的方式和途径

在环境影响报告书征求意见稿编制过程中，公众均可向建设单位提出与环境影响评价相关的意见。

公众可以通过信函、传真、电子邮件或建设单位提供的其他方式，在规定的时间内将填写的公众意见表等提交建设单位，反映与建设项目环境影响有关的意见和建议。

大庆油田有限责任公司第七采油厂

2021年8月10日

上一篇：肇五联合油污泥无害化处理项目征求意见稿公示

下一篇：肇吉油田葡48外扩区块扶余油层开发钻井工程征求意见稿公示

## 2.2.2其他

无。

## 2.3 公众意见情况

无。

## 3 征求意见稿公示情况

### 3.1 公示内容及时限

(一) 公开内容

根据《环境影响评价公众参与办法》（生态环境部第4号，2019年1月1日起实施）的规定，建设项目环境影响报告书征求意见稿公示了如下内容：

（1）环境影响报告书征求意见稿全文的网络链接及查阅纸质报告书的方式和途径及查阅纸质报告书的方式和途径

1) 公众可以通过本次网络链接：

<http://www.hljhbjsfw.cn/NewsDetail.aspx?id=410> 阅读征求意见稿全文。

2) 查阅纸质报告书的方式和途径：

公众可以通过本公示内容中提供的联系方式向建设单位（大庆油田有限责任公司第七采油厂）和环境影响评价机构（河北奇正环境科技有限公司）提出查阅本项目纸质版环境影响报告书。

（2）征求意见的公众范围

唐花马屯等村屯的公民、法人及其他组织的意见。

（3）公众意见表的网络链接

<http://www.hljhbjsfw.cn/NewsDetail.aspx?id=410>

（4）公众提出意见的方式和途径

联系人：周传君

电话：0459-4494385

（5）公众提出意见的起止时间

公众可在本公示之日起至10个工作日内，向建设单位提出宝贵意见。

（二）公开日期

建设单位于2021年9月26日公开了本项目环境影响报告书征求意见稿。

根据上述公开内容及日期的描述，公开的内容符合《办法》第十条中需公开的相关信息，征求公告意见的期限也不少于10个工作日。征求意见稿中给出了基本完成的环境影响报告书。因此，公开内容及日期均符合《办法》中的规定及要求。

### 3.2 公示方式

### 3.2.1 网络

本项目征求意见稿公示的载体为：黑龙江环保技术服务网；

#### (4) 载体选取符合性分析

本项目征求意见稿公示选择了黑龙江环保技术服务网，符合《办法》中第九条“通过建设项目所在地相关政府网站”进行公开的要求。

#### (5) 网络公示时间

建设单位于2021年9月26日公开了本项目环境影响报告书征求意见稿。公示期限从2021年9月26日至2021年10月13日，共10个工作日。

#### (6) 网址及截图。

网址：<http://www.hljhbjsfw.cn/NewsDetail.aspx?ID=410>

截图：

The screenshot shows the website interface for '黑龙江环保技术服务网' (Heilongjiang Environmental Protection Technology Service Network). The main content is a public consultation notice titled '大庆油田有限责任公司第七采油厂葡北油田三断块葡81-63井区复合驱现场试验区块钻井工程征求意见稿公示' (Public Consultation Notice for the Composite Drive Field Test Area Block Drilling Engineering of the Three Discontinuity Blocks of the Pubei Oilfield, 81-63 Well Area, of the 7th Oil Production Plant of Daqing Oilfield Limited Company). The notice includes the following information:

- 发布单位:** 大庆油田有限责任公司第七采油厂
- 发布时间:** 2021-09-26
- 公告内容:** 根据《环境影响评价公众参与办法》(生态环境部第4号, 2019年1月1日起实施)的规定, 建设项目环境影响报告书征求意见稿形成后, 建设单位应当公开下列信息, 征求与该建设项目环境影响有关的意见, 具体内容如下:
  - (一) 环境影响报告书征求意见稿全文的网络链接及查阅纸质报告书的方式和途径;
    - 1、公众可以通过本次网络附件下载报告书。
    - 2、查阅纸质报告书的方式和途径, 公众可以通过本公示内容中提供的联系方式向建设单位提出查阅本项目纸质版环境影响报告书。
  - (二) 征求意见的公众范围: 征求公众意见的范围主要是项目环境影响评价范围内的公民、法人及其他组织的意见, 包括项目周边唐花马屯、罗家屯等村屯, 主要事项包括对项目所在区域环境现状的意见和看法, 对拟建项目的态度, 对项目拟采取的环保措施的态度、对项目选址的意见以及对环评结论的意见等。
  - (三) 公众意见表的网络链接: 公众可在附件下载公众意见表并按照规定格式要求填写。注: 公众在提交意见时, 应当提供有效的联系方式, 国家鼓励公众采用实名方式提交意见并提供常住地址。
  - (四) 公众提出意见的方式和途径: 公众可以通过信函、传真、电子邮件或其他方式, 向建设单位提交与建设项目环境影响有关的意见和建议。公众可以通过以下联系方式向建设单位提交有关意见和建议:
    - 1、建设单位名称: 大庆油田有限责任公司第七采油厂
    - 2、建设单位联系方式: 联系人: 周工, 电话: 0459-4494385
  - (五) 公众提出意见的起止时间: 公众可在本公示之日起至10个工作日内, 向建设单位提出宝贵意见。

附件:

- ☛ 葡北油田三断块葡81-63井区复合驱现场试验区块钻井工程 (征求意见稿) .pdf
- ☛ 建设项目环境影响评价公众意见表.pdf

Page navigation:

- 上一頁: 高台子油田外扩 (2022年) 产能建设工程 环境影响报告书征求意见稿公示
- 下一頁: 肇州油田48外扩区块扶余油层开发钻井工程 环境影响评价报批前公示

Footer information:

- Phone: 13134595113
- Address: 大庆市高新区
- Email: 2972592073@qq.com
- Copyright © 2021-2021 黑龙江环保技术服务网 All Rights Reserved.

### **3.2.2 报纸**

本项目报纸公开的载体为大庆油田报，属于建设项目所在地公共易于接触的报纸；公示的时间分别为2021年10月9日和2021年10月11日两次。符合《办法》中要求的在征求意见稿公示期内报纸公开信息不得少于2次的规定。10月9日报纸公示如下：

高质量发展 先行行动 见成效

国庆期间原油日产高位运行

本报通讯员 黄越

刚刚结束的国庆小长假，采油六厂2000余名干部职工坚守岗位，坚守在岗位，坚定不移地落实岗位责任制，持之以恒地做好原油日产高位运行。

“国庆”的别样国庆

10月1日一早，生产保障大队员工们早早地赶到单位，与他的挖掘机一起上岗了。与祖国同庆生日的他，多年来早已习惯用辛勤的工作为自己和祖国庆生。

“国庆，你过生日，我可没准备礼物。”面对同事的调侃，王师傅笑着说：“国庆日也别忘了跟同事提了要求。”

天有检修任务，把问题高质量处理好，别耽误生产，就是送给我最好的生日礼物。”

16时，邓国庆和同事圆满完成检修任务。“活儿干完了，心里终于踏实了，可以安心回家吃老妈做的炖菜了。”忙活了一天的邓国庆，终于放下重担。

岗位“蜜月”

第五作业区生产指挥中心中转站管理孙嘉鑫，9月22日刚结束完婚。原本有25天婚假的他，只休息了两天就回到单位，国庆小长假期间，更是一天不落地坚守在岗位上。

“作业区刚成立，有很多工作需要理顺，在这个关键的时间点，我不能因为私事‘掉链子’。”在“蜜月”期间，孙嘉鑫心里还是觉得有些对不起新婚妻子。

这个假期，为了应对紧急停电等突发事件，孙嘉鑫和同事们各司其职，孙嘉鑫吃住都在单位，白天在中转站现场指挥，帮助协调流程、排油、放空，晚上时刻关注各中转站的液位情况，避免临时停电造成憋罐。节日期间，他还协助各班值班人员巡检64井次。

特别的“满勤奖”

国庆假期到来之前，第二作业区主任王超，提前给长水站自己的小长假制定了“时间表”，虽然在纸上只有简单的一行字，可干起来，每一天都相当充实。



国庆期间，采油二厂第二作业区原油4-10队十名员工坚守岗位，认真做好设备运行维护，及时发现和处理生产异常，安全、快速排除故障。

为保持节日期间安全生产平稳，这个队认真执行疫情防控和生产安全，在员工上岗前严格进行体温检测，发现异常立即上报，并做好个人防护。同时，严格落实各项防疫措施，确保生产平稳运行。

图为副队长安振(右)和维修工于玉强(左)正在检修故障井。

七天处理故障 200 多次

本报通讯员 罗梓琦

国庆期间，采油四厂一线干部职工以饱满的状态、严谨的作风，全力以赴抓好原油生产这件大事，用保障能源安全的实际行动为祖国庆生。国庆期间，共处理各类生产故障200多次，生产原油5.9万吨。

闻声而动治理隐患

“奇3-丁3-斜66电机振动较大，声音异常，初步判断是电机轴承固定螺栓松动。”10月1日8时30分，第六作业区注采66班员工于丽君发现电机异响后汇报。

接到电话后，值班干部立即组织员工赶往现场处理。这是自今年6月以来，该队发生的第15起电机异响故障。经过检查，发现该电机并非电机故障，而是皮带松动，还在运行时皮带松动和“四点不一”的现象，立即进行处理。不到1个小时，他们就解决了故障。

齐心协力井下“捉”妖

10月1日9时，第五作业区副值班员工在准备回家外出时，突然接到注水井异常电话，立即调头往单位赶去。

发生异常的注水井一直是包德班班组负责测试。该井共有三个注水层段，他决定把三个堵塞器全部取出，一探究竟。当他带领班员下到井底时，堵塞器纹丝不动，包德觉得可能找到“妖怪”了。

“我要看看，井下到底是什么‘妖’在作怪。”包德自言自语道。20分钟后，仪表盘上显示的阻力突然下降，他判断井下堵塞器卡死了，迅速上提投捞器。提起仪器后，发现第二个层段的堵塞器已经在井下断成两截，有三分之一卡在偏孔内。“作妖”的正是那部分断了的堵塞器。经过两个多小时的努力，该井终于恢复正常注水。

火速出击及时复产

“奇7-31井回注管线多处穿孔，急需停工、挖沟机。”10月3日8时，第三作业区维修班的工作群传来抢修信息。

接到任务后，管修班班长立即直奔现场。在现场，管修工迅速发现20多米长的回注管线上分布着三处穿孔，虽然阀门已关闭，但仍有污水从漏点缓慢流出。锁定漏点后，大家立刻组织人员抢修，漏点很快露了出来。

早已准备好的电焊工王玉刚立即赶到坑底，对漏点进行“缝合手术”。经过半个小时的努力，三个漏点焊完，可是重新测试时，又发现新的漏点。大家赶紧停工，需要更换管修，否则会给生产带来更大麻烦。“偷宝”了。

由于进路狭窄，送线的车辆只能停在距离现场200米的旁路。看到这种情况，大家默契地站成一排，开始扛运管线。

经过一个多小时的奋战，新管线铺设完毕，一次试注成功。

“夜捕”

本报通讯员 孙超 张新欣

节假日是“油耗子”最容易“出洞”的时候，也是“抓”的好日子。为此，采油二厂保卫人员加大辖区巡查检查力度，盯紧每一口重点井。

10月2日21时，第五作业区保卫队巡查人员在某一个偏僻路口发现有人影闪过。为了不打草惊蛇，巡查人员没有向人影方向走去，而是躲藏在暗处，等待“油耗子”出现。

几分钟后，巡查人员发现一辆黑色轿车驶向附近。当该车驶至采油46队井区时，发现一辆1-4-西33井附近有一台黑色轿车，一根水带从井口连接到轿车里。事不迟疑，4台巡查车两面夹击冲向轿车。此时，窃油分子也听到了汽车马达声，顾不上多想，仓惶逃窜。两个方向奔逃无路，眼看无路可逃，窃油分子弃车逃跑。

“四眼都是水，他跑不了！”每天都在这一带巡逻，保卫人员对这里的地形了如指掌。当保卫人员搜查到轿车后座一处缝隙时，发现窃油分子正藏身其中。经过一番搜查，窃油分子已被抓获。目前，此案已移交八百湖公安分局处理。

假日“云课堂”

本报通讯员 高志友

国庆节期间，天然气分公司油气加工二大队萨南深冷二工段开设了假日“云课堂”，为员工上课“养精蓄锐”。

从10月2日开始，第三届全国天然气净化操作工业竞赛获奖选手，跟工段长王超“一对一”进行线上授课。授课中，王超将来到单位，了解员工的学习情况，解答员工提出的问题。

为了检验学习效果，从10月8日开始，对员工的学习情况进行测试。员工答题分数作为岗位淘汰、竞争上岗的参考数据，为安稳运行、提升装置效率提供了技术支持。

宝石花热力今日供暖

本报通讯员 李晶 大庆宝石花热力有限公司于10月9日起为居民开始供暖。较约定时间提前一天。

为全面保障供热工作顺利开展，大庆宝石花热力有限公司高标准完成了夏季检修工作，目前在用设备设施全部处于完好状态。目前，针对上一采暖期发现的隐患问题，开展预防性检修改造工作，为安全平稳供热奠定坚实基础。

9月1日起，大庆宝石花热力有限公司与油田热网单位及所属电厂积极沟通协调，在各热网单位的鼎力支持下，逐步对一二级管网进行充水试压。截至9月30日，除施工改造外，全部完成充水、升温工作。10月4日，提前对一级管网升温加压。

为保障供热平稳，提升服务质量，大庆宝石花热力有限公司主动增加设备巡检频次，建立应急响应机制，目前，各岗位人员均24小时值班值守，随时待命。他们还设置了“公司”分公司、项目部二级客服网络，配置专业客服人员，24小时接听、解答居民的疑问和问题，以确保第一时间为用户提供服务，让油城百姓住上“暖房子”。

客户服务中心电话：2793333 一分公司客服电话：2622111 二分公司客服电话：2622111 三分公司客服电话：2625333 四分公司客服电话：2622333

纳米技术解“淤堵”

本报通讯员 孙超 李晶

10月15日8时，采油四厂地质大队攻关队副主任白志强带队到单位就做好工作，准备前往正在进行的智能纳米封堵剂试验的奇4-40-斜732井场，查看该井出油情况。

据了解，去年12月以来，这个厂共在区块实施的三口井控采应用智能纳米封堵剂技术，目前累计增产1249吨。

近两年，采油四厂加快封堵剂应用步伐，但由于封堵剂孔眼小、渗透率低，常规开发手段难以在深层实现效益增产。给封堵剂开发调整带来较大难度。针对这一实际，这个厂开发系统人员经过深入分析研究，决定在封堵剂开发智能纳米封堵剂新技术应用。

新技术封堵剂具有水基、膏状、流动性好、封堵能力强等特点，通过注水井和套管注入纳米级颗粒，促使纳米颗粒与地层孔隙、缝层孔隙充分接触，达到封堵效果。通俗地讲，就是利用纳米级材料组成的“密封胶”，打通封堵剂层的“微堵点”，让地层产出更多的油和液。

2020年12月，他们在奇4-40-斜732井开展智能纳米封堵剂技术试验，措施后平均日增产17.3吨，日增产3.2吨。

压裂优选“高分井”

本报通讯员 朱志友

采油七厂第三作业区坚持“分类施策、优化措施地、强化精细管理”的思路，拓宽优选范围，加强措施跟踪评价，保证压裂增产效果。

在措施优选方面，这个作业区联合地质、工程研究所开展综合分析，结合静态资料、精细储层评价，对反复筛选出的36口适合压裂井，按照油层发育、水层连通、地层压力、剩余油等项目进行论证打分，最终优选出14口“高分井”实施压裂。

确定压裂井后，他们立即组织开展压裂水剂调配，对6口压裂水剂实施方案调整和优化。日注水增加80立方米，提前增产油井并压裂后的快速产能。

为确保措施效果，他们要求作业区、技术队对现场重点施工工序、安全环保、措施跟踪等进行监督检查，共开展检查32次，发现和整改问题6项，有效保证了施工质量。同时，坚持“日跟踪、日分析、日调整”，严格考核现场资料，及时调整参数，保证供排关系合理，延长压裂有效期。

截至目前，这个作业区共完成油井压裂14口，压裂初期平均日增产4.3吨，含水下降3.6个百分点，累计增产4216吨。

三天三夜“蹲”回13吨油

本报通讯员 裴新霖

今年以来，采油八厂保卫大队防堵队对重点区域和重要人员进行分析，并结合前期掌握的情况，深入开展摸排。

近日，防堵队李俊刚带领在六大队大南庄五米地层发现大量原油滴漏。为了将原油分子一网打尽，李俊刚决定先不对原油进行回收，而是守株待兔，对周边环境进行封控蹲守，等待原油分子上钩。

原油分子十分狡猾，仿佛嗅到了危险气息，竟然将原油滴漏点进行二次转移。为此，保卫人员尾随跟踪至平房村西岗树林内，并在此地重新部署蹲守。没想到，原油分子再次将原油滴漏转移至自家村南700米处，此地道路畅通，还具有一定的隐蔽性。连降骤雨使玉米地内积水，隐蔽蹲守加大了难度。李俊刚立即分成两组，分别进行地毯式摸排。自己则带领防堵队员前往晨夜，推进距离原油滴漏点1000米左右的树林内，时刻观察现场动态。

蹲守至第四日凌晨4时30分，李俊刚通过夜视仪发现有车辆大灯亮起，仔细观察后确定是油罐车，通知大家按兵不动，等待汽车。

10分钟后，果然就有一辆高栏货车和一辆吉普车。吉普车上下来三人，开始向货车驶去。时机成熟，李俊刚立即下达抓捕命令，车辆大灯瞬间打开，一道强光手电直照现场，原油分子在慌乱之际弃车奔逃，车上吉普车逃遁。

此次抓捕，现场查获油罐车一辆，装原油13吨。在押送回收原油途中，他们又在道路对面发现60多袋原油。

《高台子油田外扩(2022年)产能建设工程环境影响报告书》征求意见稿公示

(一)环境影响报告书征求意见稿全文的网络链接及查阅纸质报告书的方式和途径

(1)网络链接: http://www.hljhbjfw.cn/NewsDetail.aspx?ID=406

(2)查阅纸质报告书的方式和途径: 黑龙江

江省大庆市服务外包产业园A3-2-401, 湖南保华环保有限公司, 联系人王工, 电话15845896417。

(二)征求意见稿的公众范围 本次征求意见稿的公众范围为项目周边的太平山屯、六合屯、郭屯、小朱家围子、

(三)公众意见表的网络链接 网络链接: http://www.hljhbjfw.cn/NewsDetail.aspx?ID=406

(四)公众提交意见表的主要方式

公众可以通过电话、电子邮件等方式向建设单位提出与环境影响评价有关的意见。建设单位联系人蔡工, 地址大庆市南岗区心村6号第五采油厂, 电话13251597507, 邮箱 cjsj@petrochina.com.cn, 环评单位联系人王工, 电话15845896417, 邮箱 humanshu@163.com

(五)公众提出意见的截止时间: 2021年9月26日-10月13日。

《葡北油田三断块81-63井区复合驱现场试验区块钻井工程环境影响报告书》征求意见稿公示

(一)环境影响报告书征求意见稿全文的网络链接及查阅纸质报告书的方式和途径

(1)网络链接: http://www.hljhbjfw.cn/NewsDetail.aspx?ID=410

(2)查阅纸质报告书的方式和途径

黑龙江省大庆市红岗区西大街18号中交财富中心T3座5层大庆市奇正环保科技有限公司, 联系人王工, 电话13359417551。

(二)征求意见稿的公众范围 本次征求意见稿的公众范围项目

周边的葡北油田, 青龙山村等村屯及项目附近2.5km范围内的居民等公众, 法人和其他组织。

(三)公众意见表的网络链接 网络链接: http://www.hljhbjfw.cn/NewsDetail.aspx?ID=410

主要方式和途径

公众可以通过电话、电子邮件等方式向建设单位提出与环境影响评价有关的意见。建设单位联系人王工, 电话0459-4494355, 地址大庆市红岗区

(四)公众提交意见表的主要方式和途径

公众可以通过电话、电子邮件等方式向建设单位提出与环境影响评价有关的意见。建设单位联系人王工, 电话0459-4494355, 地址大庆市红岗区

(五)公众提出意见的截止时间: 2021年9月26日-10月13日。

声明 大庆市让胡路区威宁特色肉饼, 不慎将食品经营许可证遗失, 声明作废。 证编号: JY2230604001029, 声明作废。

声明 大庆市让胡路区威宁特色肉饼, 不慎将食品经营许可证遗失, 声明作废。 证编号: JY2230604001029, 声明作废。

10月11日报纸公示如下：

### 高质量发展 见行动 见成效

## 单井到区块,采油七厂增产攻略请查收!

本报讯(通讯员 林立志 李雪峰)日前,从采油七厂105区块开发一线传来消息,大庆油田首个超短半径侧钻水平井技术规模化应用试验正按计划稳步推进。截至目前,试验区块已完成精细评价及施工准备优质井12口,完钻7口井,正实施钻井1口,投产3口井。

大庆外围油田原油天然发育不足,物性复杂,剩余油高度零散分布,控油难度大,急需提高采收率,保障可持续开发的有效途径。而超短半径侧钻水平井技术是近年来发展起来的一项控油增产技术,它是在已投产的油水井上,利用专用工具在油层内水平钻进,

从而实现对特殊位置缝层或缝层内部局部部位精准开发。自2019年以来,采油七厂应用这项技术开展低产低效井单井治理试验6井(次),取得累计增油1600吨的良好试验效果。

此次试验的105区块位于大庆油田萨212地区西部,是典型的大庆外围低产低效复杂区块。区块受东西向天然裂缝发育制约,长期采取线性注水井开发,区块平面矛盾突出,水驱开发难度逐年增大,高含水井、低效井比例更是达到47%,开发形势严峻。

超短半径侧钻水平井技术此前都是应用在单井治理上,这次是首次规模化应用这项技术进行低产低效区块整

体治理。为此,科研人员从方案编制开始进行了大量细致的前期准备。“在区块试验方案编制上,我们充分利用105区块开发有大面积主体微缝砂这一有利条件,将侧钻水平段沿砂体优势展布方向布置,最大限度利用侧钻水平井对薄弱区域、提高低产低效产量。另一方面,我们编制并一井一策的个性化施工方案,充分借助各井协同作用,对施工参数进行优化,从而降低单井施工成本。通过这两方面工作,实现试验效果与效益的双改善。”地质大队动态室技术人李季表示。

为进一步确保试验效果,在钻井实施阶段,科研人员跟踪剩余油分布和

力大小,对同一井区内的措施井以滚动实施的运行方式,分批次实施钻井。通过对每批次钻井的精细治理准备,结合参数监测和钻后效果进行全过程跟踪分析,总结积累施工经验,指导下批次开工。

目前,试验区的窗口侧钻井已陆续投产,措施效果的跟踪核实也已同步展开。下一步,我们将通过实时掌握生产数据,调整生产参数,探索合理的生产制度,完善试验区系统治理方案,实现可持续高效开发,为外围油田同类区块的效益开发提供科学有效的技术指导。地质工程研究所技术人员张兴广说道。



### 培训向现场延伸

采油七厂第一作业区注采103组时油气生产队,入职、中检站、水面等高危区域开展“查隐患、保安全、促发展”安全生产活动。同时,利用现场安全检查契机,把培训的现场延伸,把课堂搬到现场,把标准规范化操作在现场教会。

图为注采103组员工王磊(左)对他(右)在装置旁口旁讲解。

本报记者 王王 王雨 摄

### 安全红镜头

## 冲刺倒计时! 路桥公司50余项工程稳步推进中

本报讯(通讯员 王龙)进入10月,基建建设进入冲刺阶段。工程建设项目路桥公司积极推进内部的生产计划,打好“快、准、稳”三字诀,动态调整进度安排,确保项目施工在顶层设计上有序可控,推进落实上精准到位。

以“快”为先。他们召开专业会议分析年度剩余生产任务存在的重点难点,群策群力解决困扰施工的关键问题。结合现场条件,二次要求各单位工序紧凑时间,加强施工组织,成立生产工作组,采取闭环管理,业务部门定期反

馈推进落实情况,实时调整工作方案。基层单位主动作为,积极业主、甲方、设计方沟通协调,及早完善施工方案,合理配置生产资源,做好施工安全技术方案,设备维护保养、物资储备等准备工作,确保项目完工后能够连续作业。

以“准”为本。根据项目计划情况,他们随时调整进度,合理调配人力物力,安排专人负责管理,使项目实现了高质量、有序推进。组织基层单位有针对性地开展施工,增加作业面,让各部分分项

工程在时间、空间上充分利用,在保证安全的前提下,做到开工作业,从而增加整体工期,保证按时完工。第二道工序在油田道路施工中结合项目工程量大、具体位置、计划工期等因素,周密制定施工方案,优化工序衔接关系,缩短了工期,减少了二次返工。

以“稳”为要。路桥公司抓实抓细施工进度与安全,将二道工序在实施中总结出了首件合格品施工一次成型法,严控基层交验和拌和温度,做好工序衔接,确保沥青路面平整度,减少

少接槎,避免基层结构强度不足,平整度和耐久性不足的问题。第三次工程施工作业在项目部严格落实“四要素要求”,人、机、料、事,处处从严与实,设置专人现场监督,加强技术交底和安全隐患排查,详细记录施工进度,不放过任何一个异常波动,力求把安全风险降到最低。

截至目前,路桥公司今年开工的50多个油田内部项目全部稳步推进中,全员努力抢抓工期,力争用实干作风打赢收官战。

## 肇深16-平3井三开提前41天完钻

本报讯(特约记者 刘娟 通讯员 杨海宇)近日,由钻井工程公司钻开一公司50066井队施工的肇深16-平3井提前完钻。

该井上部地层岩性复杂,胶结疏松,易发生坍塌和井漏;中段至第三段地层,硬夹层较多,井眼轨迹控制难度大;油气层易发生油气井喷和井漏;二段、三段井口地层提前大投钻,需提前采取水化浆液处理,确保钻进顺利,易发生卡钻和井漏。

针对该井存在的众多难点,钻井一公司技术人员分工、分阶段制定针对

时,三开单只钻头完成进尺78.83%的进尺,三开平均机械钻速3.48米/小时,全井钻开周期53.67天。

该井上部地层岩性复杂,胶结疏松,易发生坍塌和井漏;中段至第三段地层,硬夹层较多,井眼轨迹控制难度大;油气层易发生油气井喷和井漏;二段、三段井口地层提前大投钻,需提前采取水化浆液处理,确保钻进顺利,易发生卡钻和井漏。

针对该井存在的众多难点,钻井一公司技术人员分工、分阶段制定针对

施工方案,满足快速钻进时的携砂、携液包、起下钻技术要求,保证二、三次成功,确保安全生产下入和固井施工安全。

为确保井控安全,50066井队井开队伍于24小时值班作业,及时巡检,保证设备设备完好。严格执行井控制度,落实“三大提档”和固井罐液面自动化控制,在每次开钻、起钻和特殊工艺施工前,提前组织进行该工艺的专项培训,人员和设备均达到培训要求方可开钻施工。

通过优化施工方案促进提速,该井二开投PDC钻头,使用碳纤维复合钻进提速,钻具组合中每400米加入一具清砂钻头,有效清除并壁泥饼,实现了不停钻短下作业,一趟钻完成二开进尺,二开钻进提速85.6天。

三开使用4.5厘米PDC钻头,配合PDC钻头进行扫盲及三开钻进,节约了二开时间,缩短了钻井周期。三开设计钻进周期69天,实际三开钻进周期28天,提前41天完钻。

## 治愈“出血点” 畅通“大动脉”

本报讯(通讯员 任慧慧)2005年9月投产,服役至今,鑫油2重,窄孔常发,矿量经过3年立项改造,于近日实现了外输油线连续投产。

这个矿成立了外输油线攻关小组,先后召开协调会3次,核实现场8次,详细部署施工方案,提出运行大表,明确责任人,工作目标时间节点,确保各环节无缝衔接。

9月3日凌晨时,采油厂三矿供输油站至南一油库外输油线投产成功,打通了萨区西南原油外输“大动脉”,标志着供输油线“血管”的“治疗”工作画上圆满句号。

供输油站至南一油库外输油线于

投产当天,管理人员全程跟踪指导,紧盯每个环节,盯住每道关卡。投产人员严格按照技术方案程序执行,首先进行工艺切换措施,对投产前的37个工艺系统的阀门状态、管线走向等仔细检查确认,精确控制输油罐液位。其次,采取氮气置换的方式,用5个小时将管段内120吨原油全部置换完毕。

一切准备就绪后,连头小组38人组成7大监督组,监督7处点火、38道阀门,配合施工单位进行投产作业。

施工队采取管段开口点铺设防漏布,管线上部天窗等一系列措施,确保施工“零”不漏。不着一把火,不落一漏油,实现了安全环保、清洁生产。

坚持每天一巡,每天利用休息时间,随机对值班人员进行停电应急处置程序的提问,通过一问一答,了解岗位员工对应急处置程序的掌握情况,以达到提升应急响应的效果。

坚持每日一查,每天各岗位值班一次现场巡查。在巡检过程中,严格按照应急预案进行处置,充分掌握值班人员对应急预案的掌握程度以及演练的可操作性。

“组管组长,没位双位电源停电,请指示!”“按流程操作,保持流程!”9月22日13时30分,南六联合站油库内,值班人员正在紧张有序地进行应急处置演练,演练在紧张有序的氛围中拉开帷幕。

“组管组长,没位双位电源停电,请指示!”“按流程操作,保持流程!”9月22日13时30分,南六联合站油库内,值班人员正在紧张有序地进行应急处置演练,演练在紧张有序的氛围中拉开帷幕。

“组管组长,没位双位电源停电,请指示!”“按流程操作,保持流程!”9月22日13时30分,南六联合站油库内,值班人员正在紧张有序地进行应急处置演练,演练在紧张有序的氛围中拉开帷幕。

### 《宋古页岩油3号试验区水平井开发先导试验试采工程环境影响报告书》征求意见稿公示

市北胡地区西苑街42号大庆恒安评价检测有限公司,联系人董工,电话:19903696377。  
(二)征求意见稿的公示范围:本次征求意见稿的公示范围为项目周边的小巷子、向前村、发展村、卧龙屯、占屯村等村组、法人和其他组织。  
(三)公众意见的网络链接:网络链接地址: http://tj.zq.gov.cn/huanbao/20210930shy-02.01.pdf  
(四)公众提交意见的主要方式:1.一切准备就绪后,连头小组38人组成7大监督组,监督7处点火、38道阀门,配合施工单位进行投产作业。2.施工队采取管段开口点铺设防漏布,管线上部天窗等一系列措施,确保施工“零”不漏。不着一把火,不落一漏油,实现了安全环保、清洁生产。

### 《葡北油田三断块葡81-63井区复合驱现场试验区区块钻井工程环境影响报告书》征求意见稿公示

河北省石家庄市裕华区自强路18号中交环境中心,联系人董工,电话:13355817851。  
(二)征求意见稿的公示范围:本次征求意见稿的公示范围为项目周边的曹花屯村、曹花屯村等村组及项目周边2.5km范围内的居民等公众、法人和其他组织。  
(三)公众意见的网络链接:网络链接地址: http://www.ljhbjfw.cn/NewsDetail.aspx?id=410  
(四)公众提交意见的主要方式:1.一切准备就绪后,连头小组38人组成7大监督组,监督7处点火、38道阀门,配合施工单位进行投产作业。2.施工队采取管段开口点铺设防漏布,管线上部天窗等一系列措施,确保施工“零”不漏。不着一把火,不落一漏油,实现了安全环保、清洁生产。

## 限电应急模式启动

本报讯(通讯员 刘野)面对限电的严峻形势,采油二厂第六作业区启动限电应急管理模式,确保生产运行平稳。

“限电”期间,作业区立即成立限电应急领导小组,优化“按序停泵”和“整体停泵”应急处置方案,明确小组实施责任区管理,与基层干部员工一起按序日依次,分批次、分时段、分小时停泵,做好停泵控流工作,形成生产小时停泵,随时做好停泵控流工作,形成生产小时停泵,随时做好停泵控流工作,形成生产小时停泵,随时做好停泵控流工作。

“限电”期间,作业区立即成立限电应急领导小组,优化“按序停泵”和“整体停泵”应急处置方案,明确小组实施责任区管理,与基层干部员工一起按序日依次,分批次、分时段、分小时停泵,做好停泵控流工作,形成生产小时停泵,随时做好停泵控流工作,形成生产小时停泵,随时做好停泵控流工作。

## 国庆7天产油5216吨

本报讯(通讯员 李晨阳)国庆期间,采油八厂第一作业区严格按照《关于国庆期间安全环保管理要求》,克服限电人员相对较少、改革调整期人员思想波动和假期限电等因素影响,做实安全环保各环节工作,确保原油生产平稳运行。

这个作业区严格执行24小时值班制度,值班制度,孔实实到,待命制度,机关基层从上到下层层联动,将责任落实到实处。

基层队值班人员每天至少对井、间、站进行两次检查,做到“安排到位、巡检到位、组织到位”,对异常波动,第一时间分析原因,及时处理各种生产问题,国庆7天累计查出各类生产异常事件110件(次)。另一方面,第一作业区还高度重视安全环保工作,国庆7天累计查出安全隐患12处,已全部整改。

这个作业区充分考虑到设备数量、距离远近及工作强度等因素,一方面每天安排生产车、水罐、电拖车等检修车辆和检修人员随时待命,及时处理各种生产问题,国庆7天累计查出各类生产异常事件110件(次)。另一方面,第一作业区还高度重视安全环保工作,国庆7天累计查出安全隐患12处,已全部整改。

## 一问一练迎“大考”

本报讯(通讯员 陈晨 王凤梅)“孟德,如果污水岗停电,抽油机作为污水岗上游如何处置?”

“根据污水岗情况,控制污水泵排量,紧急停泵,密切观察污水岗液位。”

9月27日8时15分,在采油二厂第三作业区南六联合站值班室,生产副队长张强正在对值班人员进行一问一练的提问。

自从国庆节工作开始以来,为克服油田生产岗位因停电造成损失,南六联合站立即提高员工应对突发停电事件的应急处置能力为出发点,采取了一系列举措。

坚持每天一巡,每天利用休息时间,随机对值班人员进行停电应急处置程序的提问,通过一问一答,了解岗位员工对应急处置程序的掌握情况,以达到提升应急响应的效果。

坚持每日一查,每天各岗位值班一次现场巡查。在巡检过程中,严格按照应急预案进行处置,充分掌握值班人员对应急预案的掌握程度以及演练的可操作性。

“组管组长,没位双位电源停电,请指示!”“按流程操作,保持流程!”9月22日13时30分,南六联合站油库内,值班人员正在紧张有序地进行应急处置演练,演练在紧张有序的氛围中拉开帷幕。

### 3.2.3 张贴

评价范围内环境保护目标包括唐花马屯、下洼子屯等村屯，建设单位在各村村民常聚集的农户外墙、电线杆等处张贴了公示，张贴时间为2021年9月26日，符合《办法》中要求的在征求意见稿公示的同时通过在建设项目所在地公众易于知悉的场所张贴公告进行信息公开的要求。

如下：



唐花马屯张贴公告

罗家屯张贴公告

## 下洼子屯张贴公告

## 散户张贴公告



## 散户张贴公告

### 3.2.4其他

无

### 3.3查阅情况

#### (1) 查阅场所设置情况

唐花马屯、下洼子屯、罗家屯及散户等农户外墙或村内电线杆。

#### (2) 查阅情况。

部分公众前来查阅，无人提出意见。

### 3.4公众提出意见情况

无公众提出意见。

### 4其他公众参与情况

未采取深度公众参与。无其他公众参与情况。

### 5公众意见处理情况

公众参与过程中，未收到公众对本项目提出的环境影响相关意见。

## **6 报批前公开情况**

### **6.1 公开内容及日期**

(1) 公开主要内容及日期，

建设单位向生态环境主管部门报批环境影响报告书前，应当组织编写建设项目环境影响评价公众参与说明。公众参与说明应当包括下列主要内容：

- (一) 公众参与的过程、范围和内容；
- (二) 公众意见收集整理和归纳分析情况；
- (三) 公众意见采纳情况，或者未采纳情况、理由及公众反馈的情况等。

按照上诉要求，建设单位编制了葡北油田三断块葡81-63井区复合驱现场试验区块钻井工程环境影响评价公众参与说明，并于2021年10月26日进行了报批前公开。

### **6.2 公开方式**

#### **6.2.1 网络**

本项目报批前公开的载体为：黑龙江环保技术服务网；

(1) 载体选取符合性分析

本项目报批前公开选择了黑龙江环保技术服务网，符合《办法》中第二十条“应当通过网络平台，公开拟报批的环境影响报告书全文和公众参与说明”的要求。

(2) 网络公示时间

建设单位于2021年10月26日公开拟报批的环境影响报告书全文和公众参与说明。

(3) 网址及截图。

网址：

#### **6.2.2 其他**

无。

## **7 其他**

无。

## 8 诚信承诺

我单位已按照《办法》要求，在葡北油田三断块葡81-63井区复合驱现场试验区块钻井工程环境影响报告书编制阶段开展了公众参与工作，在环境影响报告书中充分采纳了公众提出的与环境影响相关的合理意见对未采纳的意见按要求进行了说明，并按照要求编制了公众参与说明。

我单位承诺，本次提交《葡北油田三断块葡81-63井区复合驱现场试验区块钻井工程环境影响评价公众参与说明》内容客观、真实，未包含依法不得公开的国家秘密、商业秘密、个人隐私。如存在弄虚作假、隐瞒欺骗等情况及由此导致的一切后果由大庆油田有限责任公司第七采油厂承担全部责任。

承诺单位：大庆油田有限责任公司第七采油厂

承诺时间：2021年10月27日