

高斜 161 评价井需要说明的事项

1 环境保护设施设计、施工和验收过程简况

1.1 设计简况

本项目高斜 161 井 1 口，实际钻深 2754m，完钻后进行试油，试油后确定油气资源可供开采，目前已转生产井，临时占地生态恢复效果良好。项目主要工程内容包括钻井作业、试油作业。未建设具体的环境保护设施，但编制了环境保护专篇。但施工过程中设计了相应的污染防治措施和生态保护措施，环评时落实了设计阶段的环境保护措施投资，项目实际总投资 571.3 万元，其中环保投资 10.3 万元。

1.2 施工简况

建设单位要求施工单位严格按照合同中要求，在确保环境保护措施的建设进度和资金的保障前提下，严格落实环境影响报告表及其审批意见中提出的生态保护工程和污染防治措施。

1.3 验收过程简况

(1) 2018 年 7 月，胜利油田森诺胜利工程有限公司完成了《高斜 161 评价井建设项目环境影响报告表》的编制；

(2) 2018 年 8 月 20 日，高青县环境保护局审批了《高斜 161 评价井项目环境影响报告表》，批复文号为高环审[2018]74 号；

(3) 2019 年 8 月 1 日，项目开始施工；2019 年 8 月 30 日，项目完井作业结束；

(4) 2019 年 9 月 15 日，项目开始试油作业；2022 年 9 月 1 日，试油结束，试油结果表明该井油气资源可供开采，交由纯梁采油厂运营管理，目前，该井已转生产井；

(5) 2022 年 9 月 1 日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司油气勘探管理中心对该项目竣工日期进行了网上公示；

(6) 2022 年 9 月 15 日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司油气勘探管理中心委托我站进行该项目的竣工环保验收调查工作；

(7) 2022 年 9 月 22 日，对验收现场进行调查，高斜 161 井井场已转生产井，钻井期、试油期污染物得到有效处置，临时占地生态恢复效果良好，未造成环境污染和生态破坏。

(8) 2022 年 12 月 6 日完成验收调查报告表编制。

2 信息公开和公众意见反馈

2.1 信息公开

2022年9月1日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司油气勘探管理中心对该项目竣工日期进行了网上公示，向公众公示本项目建设进度。

2.2 公众参与渠道

根据本项目特点和实际建设情况，建设单位采用电话（赵盛礼 13280370089）和网站回复的方式(邮箱：zhaoshengli607.slyt@sinopec.com)收集公众意见和建议。

2.3 公众意见处理

建设单位承诺会严格记录公众反馈意见或投诉、收到时间、渠道以及反馈或投诉的内容，并及时处理或解决公众意见，给出采纳与否的情况说明。

本项目建设过程、验收调查期间未收到公众意见或投诉，表明公众支持该项目的建设和运营。

3 其他环境措施的落实情况

3.1 制度措施落实情况

3.1.1 制度措施落实情况

1) 环境保护组织机构

油气勘探管理中心有专职人员负责各区域的安全环保工作。为了贯彻执行各项环保法规，落实钻井工程设计、环境影响报告表及批复中的环保措施，结合该项目的实际情况，油气勘探管理中心建立健全了一系列QHSE管理制度。从现场调查的情况看，工程施工的钻井队、试油队工作纪律都比较严明，制定了巡检制度，有专人对各设备的工作状态进行检查。

2) 环保设施运行调查，维护情况

经资料调查可知，钻井队制定了各类设备操作规程、设备运转记录、保养记录。操作人员根据各项制度进行设备检修和保养，通过巡查等方式可及时发现项目运行中出现的问题，并严格督察解决问题，以确保环保设施的正常运行。

3.1.2 环境风险防范措施

为了提高对重大事故和险情的应急救援处理能力，确保事故发生时，采取有效措施避免或减少环境污染。本项目针对钻井过程存在的各种风险事故，在工艺设计、设备选

型、施工监督管理等各环节都采取了大量行之有效的风险防范措施,并制定了应急预案,配备了控制污染的应急设备,保证其随时处于可以使用的状态,同时对员工进行了应急培训,定期组织演练,并根据实际演练结果进行完善。

从现场调查的情况看,项目钻井过程中尚未发生过对周围环境影响较大的井喷等风险事故,说明建设单位采取的环境风险防范措施是较为有效的。

3.1.2 生态环境监测和调查计划

根据本项目特点和实际建设情况,不需要开展生态环境监测,且该项目环境影响报告表及其审批部门审批决定中未要求制定生态环境监测和调查计划。

3.2 环境保护措施落实情况

3.2.1 施工期环境保护措施

1) 生态环境保护措施和对策

高斜 161 井井场对生态环境产生了一定影响,主要体现在临时占地、地表植被破坏等。经现场调查,项目周围未见国家及山东省重点保护动植物,施工过程中采取的生态保护措施主要是控制施工作业范围;地面采用机械碾压;严禁对占地范围外植被造成影响。

验收调查期间,临时占地已经恢复原貌,建设单位按照环境影响报告表及批复要求落实了生态保护措施。

2) 大气环境保护措施和对策

施工期废气主要是井场平整、物料装卸和车辆运输等过程产生的扬尘,各类燃油动力机械作业时产生的燃油废气,以及试油作业井场无组织挥发的轻烃。经调查,施工过程中散料运输车辆采取密闭方式,施工现场设专人进行定期洒水、清扫场地,钻井液配制材料等存放在指定材料房内等措施;实际采用了节能环保型柴油动力设备,同时选用了高品质柴油及添加柴油助燃剂。经资料收集及实际调查可知,项目实际严格落实了环评中大气污染防治措施,未对大气环境造成不利影响。

3) 水环境保护措施和对策

施工期产生废水主要包括钻井废水、试油废水和生活污水。本项目钻井废水主要包括废弃钻井液和冲洗钻井岩屑产生的废水,主要污染物为悬浮物、COD、石油类。钻井过程产生的钻井泥浆由天正浚源环保科技有限公司采用“泥浆不落地工艺”集中处理,经

处理达标后达到《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》(SY/T 5329-2012)中推荐水质标准后回注地层,无外排;试油废水由东营万洁环保有限公司进行拉运处理,经处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》(SY/T 5329-2012)中推荐水质标准后回注地层,无外排;生活污水依托施工现场设置临时移动厕所,由当地农民定期清掏,用做农肥,未对周围环境产生不利影响。

4) 声环境保护措施和对策

施工期噪声主要是机械运转、车辆运输等噪声,钻井期和试油期运输车辆均沿固定路线行使且行驶过程中控制鸣笛、噪声设备采用了基础减振等措施,且随施工期结束已随即消失,未对周围声环境产生不利影响。

5) 固体废物处置措施

本项目施工期钻井采用“泥浆不落地”工艺,由天正浚源环保科技有限公司回收集中处理后,对项目的固化泥浆进行检测达标,本探井使用环保型的钻井液,钻井液中没有添加原油等矿物油类物质,没有产生危险废物;生活垃圾分类收集暂存于施工场地临时设置的垃圾桶内,由施工单位拉运至生活垃圾中转站后,由当地环卫部门统一处理。

经现场调查,施工期产生固体废物均得到妥善处置,施工现场已恢复平整,无乱堆乱放现象,未对周围环境产生不利影响。

6) 土壤保护措施和对策

项目本项目施工期钻井固废全部在泥浆不落地装置内,待完井后委托天正浚源环保科技有限公司转运至东安固废厂进行无害化处理,施工结束后恢复地貌。钻井过程、试油期产生的废水均得到了妥善处置,没有直接外排,根据井场周围检测检测结果可知,因此项目施工期对土壤环境质量影响较小。

3.2.2 保障环境保护设施有效运行的措施

加强设备维护,严格执行井场管理制度。

3.2.3 生态系统功能恢复措施

施工结束后对临时占地进行恢复,生态恢复效果良好。

3.2.4 生物多样性保护措施

1) 严格控制施工临时占地,减少对地表植被的破坏,且施工结束后及时恢复地表植被;

2) 加快施工进度,缩短施工期,以减轻施工活动对区域野生动物的影响。

3.3 配套措施落实情况

3.3.1 区域消减及淘汰落后产能

本项目不涉及。

3.3.2 防护距离控制及居民搬迁

本项目不涉及。

3.3.3 其他措施

本项目不涉及区域环境整治、相关外围工程建设等措施。