

潍北凹陷灶户鼻状构造带北端昌斜 99 井预探井项目 验收调查报告竣工环境保护验收意见

2023 年 1 月 12 日，建设单位胜利油田分公司油气勘探管理中心依据《潍北凹陷灶户鼻状构造带北端昌斜 99 井预探井项目环境影响报告表》，严格依照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收技术规范、项目环境影响评价文件等要求对项目进行验收。建设单位、验收监测及报告编制单位、专家成立验收组（名单附后），验收组听取了建设单位对该项目环保执行情况和胜利油田环境监测总站竣工环保验收调查报告的汇报，现场核实了项目的建设情况，审阅了相关资料，经认真讨论，形成验收意见如下：

一、建设项目基本情况

1、建设地点、规模、主要建设内容

为探索昌 46 北西向断裂带北部孔三段含油气情况，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进行了昌斜 99 井预探井的钻探工作。本项目新钻昌斜 99 井预探井 1 口，实际钻深 3085.00m，项目主要工程内容包括钻井作业及封井。项目实际总投资 301.18 万元，其中环保投资 9.8 万元。

目前，昌斜 99 预探井已封井，资产移交东胜公司，周围植被已进行生态恢复，具备竣工环境保护验收条件。

2、环保审批情况及建设过程

该建设项目环境影响报告表于 2019 年 6 月由胜利油田检测评价研究有限公司编制完成，2019 年 8 月 8 日昌邑市环境保护局以昌环审表字[2019]97 号文对该项目进行了批复。根据国家有关法律法规的

要求，胜利油田分公司油气勘探管理中心于 2022 年 9 月开展自查工作，确定项目具备环境保护验收条件；2022 年 9 月在胜利外部网（<http://slof.sinopec.com/>）中的“环境保护信息公开专栏”对潍北凹陷灶户鼻状构造带北端昌斜 99 井预探井项目环境保护设施竣工日期及调试日期进行公示并委托胜利油田环境监测总站进行项目的竣工环保验收调查工作。为此，胜利油田环境监测总站成立了项目组，项目组收集了项目的环境影响报告表、报告表批复文件及建设单位所提供的有关资料，于 2022 年 9 月进行了现场勘察、环境调查在此基础上编写了《潍北凹陷灶户鼻状构造带北端昌斜 99 井预探井项目竣工环境保护验收调查报告表》。

四、工程变动情况

因素	环评及审批工程内容	实际建设内容	对比变化情况		
建设地点	山东省潍坊市昌邑市柳疃镇渔尔堡村西北侧 2360m	山东省潍坊市昌邑市柳疃镇渔尔堡村西北侧 2700m	增加 340m		
建设性质	新建	新建	不变		
规模	钻前工程	①钻井前准备工作包括井场平整、设备设施基础等	与环评一致	不变	
		②井场占地面积 10000m ²	与环评一致	不变	
	钻井工程	井数	1 口	1 口	不变
		井别	预探井	预探井	不变
		井型	斜井	与环评一致	不变
		井深	3071.25m	3085.00m	增加 13.75m
		固井工程	一开：常规	与环评一致	不变
	二开：常规		填井	变化	
	完井测试	钻至目的层后，对该井产能情况进行测试	与环评一致	不变	
	试油后三废处理	设备搬迁以及钻井产生“三废”的处理	设备已搬迁，并按要求进行了“三废”处理	不变	
	公用	供电	生活、办公、生产用电由柴油发电机供电	与环评一致	不变
给水		施工用水采用罐车拉运	与环评一致	不变	

因素		环评及审批工程内容	实际建设内容	对比变化情况
	工程排水	①施工期废水均无外排；②井场内雨水自然外排	与环评一致	不变
	生活设施	办公及住宿用房均为活动板房	与环评一致	不变
工艺流程	施工期	钻井、试油作业	钻井作业	变化
投资	总投资	300 万元	301.18 万元	增加
	环保投资	10 万元	9.8 万元	减少
环保措施	生产废水	钻井废水、试油废水拉运至胜利油田东胜精攻滩北石油开发有限公司的滩北联合站污水处理系统内污水处理站进行处理	钻井废水拉运至胜利油田东胜精攻滩北石油开发有限公司的滩北联合站污水处理系统内污水处理站进行处理	变化
	生活污水	生活污水全部排至移动厕所，由当地农民定期清掏用作农肥，不外排。	落实了环评提出的措施	不变
	钻井固废	钻井过程中产生的固体废物运至中国石油化工有限公司胜利油田分公司东辛采油厂东安钻井固体废物处理场进行无害化处理。	钻井过程中产生的固体废物委托胜利油田固邦泥浆技术有限责任公司处置	变化
	生活垃圾	生活垃圾经收集后暂存于施工场地临时设立的垃圾桶内，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。	落实了环评提出的措施	不变
	噪声	选用低噪声设备，加强检查、维护和保养工作，靠近声环境敏感目标的井位应使用减振机座，柴油机、发电机和各种机泵、压缩机等要安装消音隔音设施等	落实了环评提出的措施	不变
	生态恢复	进行生态恢复	落实了环评提出的措施	不变
环境敏感目标	井场评价范围内（1km 范围内）无居住区	井场评价范围内（1km 范围内）无居住区	不变	

该项目投资主体、性质、地点均未发生重大变动。根据《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》（环办环评函[2019]910号）中相关规定，本项目变动内容不属于重大变动，依据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4号），本项目内容纳入本次验收。

三、施工期环境影响调查结果

1、大气污染

1) 施工扬尘污染防治措施

经资料收集及现场调查可知，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。

2) 施工废气污染防治措施

本项目采用了节能环保型柴油动力设备，该设备排气管具备空气滤清器及消声器。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，有效降低了对大气的污染。

6、废水

1) 钻井废水

本项目钻井采用“泥浆不落地”工艺。钻井废水排入泥浆不落地装置，循环利用，完井前，将上层清液抽出，用罐车外运至东胜精攻淮北石油开发有限公司的淮北联合站污水处理系，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）相关要求后回注地层，不外排。

2) 生活污水

本项目施工期生活污水排入施工现场设置移动旱厕，由当地农民清掏用作农肥。

经资料收集及实际调查可知，项目实际严格落实了环评中水污染防治措施，废水都已转运、处理，未造成环境污染，没有环境遗留问题。

7、噪声污染

1) 本项目采用了节能环保型柴油发动机，该设备排气管具备空气滤清器及消声器，柴油发动机放置于机房内，机组设置减振基础。

2) 泥浆泵设置了泵房，泥浆泵和振动筛等设备底部加衬了弹性垫料减振。

3) 高噪声设备布置在了远离居民一侧。

经资料收集及实际调查可知，项目按照环评要求落实了噪声污染防治措施，有效地降低了噪声对周边居民的影响。通过与周边农户沟通及走访当地环保部门，施工期间无环保投诉事件发生。

4、固体废物

1) 钻井固废

本项目施工期钻井固废全部在泥浆不落地装置内，经压滤处理后委托胜利油田胜利固邦泥浆技术服务有限责任公司进行无害化处理。因此，钻井固废对地下水影响较小。

2) 生活垃圾

本项目生活垃圾贮存在施工场地临时设立的垃圾桶内，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。

经资料收集及实际调查可知，项目按照环评要求落实了固废治理措施，钻井现场固废均已转运、处理，设备都已搬迁，未造成环境污染，也未产生环境遗留问题。现场调查发现，井场作业区、生活区及周边卫生环境比较清洁，无零星垃圾散布现象。

3) 其他污染防治措施

(1) 钻井液配制材料均存放在材料房内，实行“下垫上盖”方案，并且按照不同名称进行分类标识。

(2) 保证储罐罐口包扎好，防止进水、泄漏等。

(3) 封井过程严格按照《废弃井封井回填技术指南（试行）》（环办土壤函[2020]72号）及《废弃井封井处置规范》(Q/SH 0653-2015)的规定，自下而上分别封固含水层、上层套管的套管鞋及井口。

四、验收意见

- 1: 补充完善编制依据。
- 2: 补充完善环保投资。
- 3: 补充封井后生态恢复照片。
- 4: 补充土壤监测情况。

五、验收总体结论

根据竣工环境保护验收调查报告和现场核查情况，项目环保手续完备，技术资料齐全，执行了环境影响评价和“三同时”管理制度，已落实环评报告及其批复所规定的各项环境污染防治措施，达到竣工环保验收要求。验收组认真讨论，认为潍北凹陷灶户鼻状构造带北端昌斜 99 井预探井项目在环境保护方面符合竣工验收条件，项目通过竣工环境保护验收。

六、后续管理要求

- 1.项目完成自行验收之后 5 个工作日内通过胜利外部网（<http://slof.sinopec.com/>）中的“环境保护信息公开专栏”向社会公开验收报告，公开的期限不得少于 20 个工作日。验收报告公开结束

5个工作日内，建设单位需登录全国建设项目竣工环境保护验收信息平台，填报建设项目基本信息、环境保护设施验收情况等相关信息。

2.明确项目运行期间监测计划及落实，做好环保设施维护及运行管理记录，确保“三废”达标排放及环境信息公开。

七、验收人员信息

见验收组成员名单表

张常 冯 李美玲

验收工作组

2023年1月12日