

胜利油田分公司油气勘探管理中心文件

胜油勘发〔2023〕90号

关于济阳坳陷东营凹陷高青-平南断裂构造带 高青断层上升盘花古斜104评价井项目竣工环 境保护设施验收的意见

2023年6月26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组织验收工作组对《济阳坳陷东营凹陷高青-平南断裂构造带高青断层上升盘花古斜104评价井项目竣工环境保护设施验收调查报告表》进行了审查，并对项目现场进行了检查，出具了专家验收意见（验收专家意见见附件）。验收报告编制项目组针对验收工作组提出的问题进行了整改。经验收工作组专业技术专家对整改情况进行了复核，认为项目具备竣工环境保护验收的条件。

本项目环境保护手续齐全，落实了环评及批复文件提出的各项环保措施和要求，污染物排放满足国家及地方现行排放标准。

经研究，同意“济阳拗陷东营凹陷高青-平南断裂构造带高青断层上升盘花古斜104评价井项目”通过竣工环境保护设施验收。

附件：

1. 验收工作组名单及签名
2. 验收工作组意见
3. 验收工作组意见复核（专家签字）

中石化胜利油田分公司油气勘探管理中心

2023年7月17日



建设项目竣工环境保护验收成员表

项目名称：济阳坳陷东营凹陷高青-平南断裂构造带高青断层上升盘花古斜 104 评价井项目

日期：2023.6.26

验收组		姓名	单位	联系方式	签名
组长	建设单位	张伟强	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	18706667226	张伟强
	建设单位	赵盛礼	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	13280370089	赵盛礼
		路成	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	13255628625	路成
	验收（监测）编制单位	高海焦	山东胜丰检测科技有限公司	15266053759	高海焦
	设计单位	李斌	中石化胜利石油工程有限公司钻井工艺研究院	13963358408	李斌
	施工单位	何建伟	中石化胜利石油工程有限公司黄河钻井总公司	18554737179	何建伟
	环评单位	孔英	森诺科技有限公司（原胜利油田森诺胜利工程有限公司）	0546-8773708	孔英
	评审专家	张鹏	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂	13305469671	张鹏
		娄维国	胜利油田东胜精攻石油开发集团股份有限公司	18615469135	娄维国
		白雪松	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司河口采油厂	18678631188	白雪松
	其他				

注：建设单位组织建设项目验收。

济阳坳陷东营凹陷高青-平南断裂构造带高青断层上升盘花古斜 104 评价井项目竣工环境保护验收意见

2023 年 6 月 26 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根据《济阳坳陷东营凹陷高青-平南断裂构造带高青断层上升盘花古斜 104 评价井项目竣工环境保护验收调查报告表》并对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，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 and 指南、本项目环境影响评价报告表和审批部门审批决定等要求对本项目进行验收，提出意见如下：

一、工程建设基本情况

1、建设地点、规模、主要建设内容

山东省淄博市高青县田镇街道阮家村东 540m 处，新钻花古斜104预探井1口，钻井深度3530m。

2、建设过程及环保审批情况

1) 2017 年 6 月 30 日，原高青县环境保护局审批了《济阳坳陷东营凹陷高青-平南断裂构造带高青断层上升盘花古斜 104 评价井项目环境影响报告表》，批复文号为“高环审 [2017]96 号”；

2) 项目于 2017 年 6 月 30 日开工建设，于 2017 年 8 月 24 日完井，并于 2022 年 9 月 26 日完成全部试油工作。

3) 2022 年 9 月 26 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在中国石化胜利油田网站 (<http://slof.sinopec.com>) 进行了网上公示；

4) 2022 年 10 月 8 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山东胜丰检测科技有限公司进行该项目的竣工环保验收调查工作；

5) 2022 年 10 月 15 日，山东胜丰检测科技有限公司进行验收现场调查，调查期间花古斜 104 井已转生产井，探井钻井期、试油期污染物得到有效处置，临时占地已开展生态恢复，效果良好，未造成环境污染。

6) 2023 年 6 月，在现场调查的基础上编制完成《济阳坳陷东营凹陷高青-平南断裂构造带高青断层上升盘花古斜 104 评价井项目竣工环境保护设施验收调查报告表》。

验收期间，根据现场踏勘和资料调研，本项目从立项至竣工过程中不存在违

法行为，未收到环保投诉及处罚记录等。

3、投资情况

本项目环评阶段预计总投资 841 万元，其中环保投资 22 万元，占总投资的 2.62%；实际总投资 841 万元，其中环保投资 28.5 万元，占总投资的 3.38%。

4、验收范围

本次验收仅对钻井过程、试油期进行验收，不包括项目运行期。

二、工程变动情况

根据现场踏勘、资料调研及监测，本项目实际建设位置较环评无变化，项目环境敏感目标数量未增加，井深减少 6.14m；环保投资增加；占地面积减少；以上变化内容未对周围环境造成影响造成显著变化（特别是不利环境影响加重）。其余实际工程内容与环评中的工程内容大体一致；项目开发方式、生产工艺流程等未发生变化，未新增污染物种类。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，本项目无重大变动。

三、环境保护设施建设情况

1、生态保护工程和设施建设情况

划定了钻井井场范围，四周设置围挡，井队环保专员严格按照井队环境保护管理制度对井场内运行车辆和人员进行统一管理，严格执行了规定范围内作业，没有对井场外植被造成破坏及土地占有。井场工程区施工前剥离了表土，集中堆 放于井场工程区的施工场地内，并采取了防尘网遮盖等临时防护措施。井场地面 和工艺装置区地面施工完成后采用了机械碾压，减少水土流失。完工后除井场占 地外临时占地已恢复植被。

2、污染防治和处置设施建设情况

1) 废水

施工期废水主要包括钻井废水、试油废水、生活污水。钻井过程中该废水排入井场泥浆池中，泥浆池内铺设厚度大于 0.5mm 的防渗膜（渗透系数 $\leq 1 \times 10^{-7} \text{cm/s}$ ）。本项目钻井废水外运至纯梁首站废液处理站处理，而后进入纯梁首站采出水处理系统进行处理，达到《碎屑岩油藏注水水质推荐指标及分析方法》（SY/T 5329-2012）相关要求后回注地层，未外排；试油废水拉运至纯梁首站废液处理站处理，而后进入纯梁首站采出水处理系统进行处理，达到《碎屑岩油藏注水水质推荐指标及分析方法》（SY/T 5329-2012）相关要求后回

注地层，未外排；生活污水均排入环保厕所，定期清掏，未直接外排于施工区域。

2) 废气

施工废气主要包括施工过程中车辆与机械废气和钻井柴油发动机废气。

钻井过程中钻机等设备用电由大功率柴油发电机提供，其运转时向大气中排放了少量燃油废气，主要的污染物为总烃、NO_x、SO₂、烟尘等。经调查，钻井单位制定了《设备管理制度》，对柴油机等非道路移动机械设备加强管理和维修保养，并使用优质燃料，添加助燃剂，确保燃油废气达标排放。

施工现场均在野外，同时废气污染源具有间歇性和流动性，有利于废气的扩散。

3) 噪声

本项目噪声主要来自钻井作业，其噪声源主要是钻机、泥浆泵、施工机械及运输车辆、柴油发电机等产生噪声等，由于钻井期较短，施工噪声随钻井、试油结束即可消失。距本项目最近的声环境保护目标为井场西侧 540m 的阮家村，施工噪声经隔声降噪、距离衰减后，对周围的声环境影响较小。

4) 固体废物

施工期固体废物主要是钻井固废及生活垃圾。钻井固废主要包括钻井过程中无法利用或钻井完工后的废弃泥浆和岩屑。本项目钻井固废采用就地固化工艺进行处理；生活垃圾集中暂存于生活区的垃圾箱内，集中收集后拉运至环卫部门指定堆放点，由当地环卫部门统一处理。

3、其他环境保护设施

1) 环境风险防范设施

针对施工期存在的各种风险事故，施工队在工艺设计、设备选型、施工监督管理等各环节都采取了有效的防范措施，制定了各类事故应急预案，定期进行演练。

2) 排污许可证

本项目不需要进行排污许可证的申请。

四、环境保护设施调试运行效果

1、工况记录

验收调查期间，本项目已转生产井，除井场占地外临时占地已恢复植被。

2、生态保护工程和设施实施运行效果

根据现场调查，除井场占地外临时占地已恢复植被，项目落实了环评报告表所提出的生态保护要求，对生态环境影响较小。

五、建设项目对环境的影响

验收调查期间评价范围内未新增环境敏感区。根据调查结果，工程建设对项目影响范围内的生态系统结构和功能影响较小，符合环境影响报告表及批复的要求。

根据验收调查期间对土壤的监测结果，铬（六价）和石油烃满足土壤环境质量满足《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB 36600-2018）中表 1 和表 2 要求，其余监测指标满足《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB 15618-2018）表 1 要求，由此可见，花古斜 104 井在钻井过程中对周围土壤环境的影响较小，本项目施工期间基本上未对土壤环境造成危害和污染。

六、验收建议及后续要求

- 1) 完善生态保护措施的调查；
- 2) 完善工程内容与环评的变动情况描述。

七、验收结论

本项目严格执行了环保“三同时”制度，基本建立了环境管理体系，落实了环评报告表及其批复文件中提出的相关要求，各项污染防治措施、生态保护措施和环境风险防范措施有效可行，未对周围环境产生明显不利影响。本次验收调查期间，除井场占地外临时占地的生态恢复情况良好，土壤环境质量能够满足相关标准要求，施工期各项污染物均能达标排放，符合竣工环境保护设施验收条件。验收工作组认为，本项目符合竣工环境保护验收条件，同意通过验收。

八、验收人员信息

见《济阳坳陷东营凹陷高青-平南断裂构造带高青断层上升盘花古斜 104 评价井项目竣工环境保护验收成员表》。

白雪松 张子 姜付国

验收组

2023 年 6 月 26 日

验收工作组意见复核

2023年6月26日，油气勘探管理中心组织相关人员成立验收工作组，对“济阳坳陷东营凹陷高青-平南断裂构造带高青断层上升盘花古斜104评价井项目”进行竣工环保验收评审，并提出了整改意见，整改情况如下：

整改意见：1、完善生态保护措施的调查。

整改说明：报告补充完善了生态保护措施调查内容，见报告表4中生态保护工程和设施实施运行效果调查章节。

整改意见：2、完善工程内容与环评的变动情况描述。

整改说明：报告完善并细化了工程变动情况，详见报告表2-7、表2-8、表2-9。



胜利油田分公司油气勘探管理中心

2023年7月7日