

胜利油田分公司油气勘探管理中心文件

胜油勘发〔2025〕27号

关于商 648 评价井竣工环境保护验收的意见

2025年8月11日，油气勘探管理中心组织验收工作组（见附件1）对《商648评价井竣工环境保护验收调查报告表》进行了审查，对项目现场进行了检查，出具了专家验收意见（见附件2）。相关单位针对专家提出的问题进行了整改。2025年8月24日验收工作组专家对整改情况进行了复核（见附件3）。

验收组认为：本项目环境保护手续齐全，基本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“商648评价井”通过竣工环境保护验收。

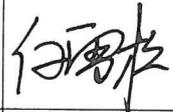
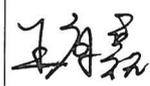
- 附件：1. 建设项目竣工环境保护验收成员表
2. 验收工作组意见
3. 验收工作组意见复核（专家签字）



建设项目竣工环境保护验收成员表

项目名称: 商 648 井

日期: 2025 年 8 月 11 日

验收组		姓名	单位	联系方式	签名
组长	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	
	建设单位	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	
组员	评审专家	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	
		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 琼	胜利油田技术检测中心	18505468616	
	验收编制单位	吴超	山东胜丰检测科技有限公司	18678689991	
	验收监测单位	王康磊	山东胜丰检测科技有限公司	13181977672	
	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	
	施工单位	侯健	中石化胜利石油工程有限公司临盘钻井分公司	18553474960	
	环评单位	张月勇	森诺科技有限公司	0546-8775108	
	其他				

注: 建设单位组织建设项目验收。

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

商 648 评价井竣工环境保护验收意见

2025 年 8 月 11 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《商 648 评价井竣工环境保护验收调查报告表》，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和指南、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

为探明项目所在地含油气情况，取得产能及流体性质等资料，探明储量进行计算研究及为后续开发提供基础资料，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（简称：油气勘探管理中心）进行了商 648 井的钻探工作，完钻后进行试油论证，发现该井不具有开采价值，目前已按相关封井规范进行了封井，封井过程未对周围环境造成污染。

本项目建设地点位于山东省德州市临邑县临邑镇李士玉家村西北 564 米处。新钻商 648 井 1 口，完钻井深 2670m。

2、建设过程及环保审批情况

1) 2023 年 4 月，森诺科技有限公司编制完成了《商 648 评价井项目环境影响报告表》；

2、2023 年 4 月 28 日，临邑县行政审批服务局审批了《商 648 评价井项目环境影响报告表》，批复文号为“临审环报告表【2023】20 号”（见附件 2）；

3、2024 年 5 月 14 日，项目开始施工；2024 年 6 月 1 日，项目完井；

4、根据商 648 井钻探地层实际，结合地质研究和现场实际情况，经勘探工程地质一体化论证研究，地层资料录取齐全，不具备商业开采价值，商 648 井自 2025 年 5 月 27 日决定不再进行试油求产施工，项目竣工；

5、2025 年 5 月 27 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/slof/csr>）进行了网上公示（见附件 4）；

6、2025 年 5 月 27 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（以下简称我公司）进行该项目的竣工环保验收调查工作（见附件1）；

7、2025年6月1日，我公司进行验收现场调查，调查期间商648井已封井，探井钻井期污染物已得到有效处置，临时占地已进行平整，并恢复原地貌，未造成环境污染；

8、2025年6月11日，对项目场地的土壤污染情况进行了现状监测；

9、2025年7月，在现场调查和现场监测的基础上，我公司完成了本项目竣工环境保护验收调查报告表的编制工作。

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1361.7万元，其中环保投资83.84万元，占总投资的6.16%；实际总投资1066.5万元，其中环保投资68.5万元，占总投资的6.42%。

4、验收范围

本次验收仅对施工期进行验收，不涉及运行期。

二、工程变动情况

根据现场踏勘、资料调研及监测，本项目建设变动情况如下：

经与环评阶段对比，本项目总投资减少295.2万元、环保投资减少15.34万元；未进行试油求产施工，钻井废水处理方式变化，未产生试油废水、试油井场无组织挥发废气和废防渗材料，其余实际工程内容与环评及批复中的工程内容大体一致，以上变化未对周围环境造成不利影响。参照《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，本项目不存在重大变动。

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

经调查，钻井过程采取的生态保护措施主要是井场建设时严格按照设计方案进行施工；钻井过程均在划定的施工作业范围内进行；制定了有关环保制度；项目产生的生活垃圾、钻井固废等固体废物得到了妥善处置。验收调查期间，项目占地范围外未发现植被破坏和车辆乱碾乱压状况、井场四周不存在超挖现象、施工现场未发现乱堆、乱放现象，且施工场地得到了清理，目前现场已恢复原貌。

2、污染防治和处置设施建设情况。

1) 废水

通过现场调查，本项目实际采用“泥浆不落地”工艺，钻井废水和钻井固废一同委托胜利油田德利实业有限责任公司处理，未外排；生活污水排至环保移动厕所，集中处置，未外排。因此，项目未对地表水和地下水环境产生不利影响。

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。

2) 废气

施工期废气主要是井场平整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。经调查，施工单位在钻井过程采取了占地压实平整、施工作业场地洒水降尘、物料遮盖且四周修建围护设施；施工单位制定了《设备管理制度》，加强柴油机等非道路移动机械设备和施工车辆的管理和维修保养，并使用优质燃料，添加助燃剂等措施；废气污染物对大气环境造成影响较小，且其对环境产生的影响随着施工结束已消失。

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。

3) 噪声

本次调查发现，施工期采用网电供电，并选用了低噪声设备，整体设备安放稳固，应急用的柴油发电机安装消声器，各类机泵安装了减震基座，加强施工管理和设备维护，保证设备正常运转，制定了合理的施工计划，高噪声设备分开施工，并且安排在昼间，加强了对运输车辆的管理及疏导，车辆行驶速度小于 5km/h，停车时立即熄火，压缩施工区汽车数量和行车密度，并控制汽车鸣笛。施工噪声未对周围环境影响较小，且随施工期结束已随即消失。

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

项目采用“泥浆不落地”工艺，钻井固废委托胜利油田德利实业有限责任公司处置，未外排；生活垃圾暂存于施工场地临时设置的垃圾桶内，收集后拉运至环卫部门指定地点，由环卫部门统一处理。在采取了上述措施后，项目产生的固体废物对环境的影响较小。

3、其他环境保护设施

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。

四、环境保护设施调试运行效果

本项目不涉及环境保护设施调试运行效果。

五、建设项目对环境的影响

验收调查期间评价范围内无新增环境敏感区。据调查，商 648 井已封井，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井场内外土壤的监测结果，石油烃满足《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 2 建设用地土壤污染风险筛选值和管制值（其他项目）中第一类用地的筛选值，对施工区域内土壤环境质量影响较轻。

本项目不涉及总量控制指标。

六、验收建议及后续要求

- 1、补充钻井固废及钻井废水的最终去向；
- 2、完善项目依托工程的可行性分析。

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，临时占地已恢复原地貌，井场内外土壤环境质量能够满足相关标准要求，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《商 648 评价井竣工环境保护验收成员表》。

  验收组
2025 年 8 月 11 日

张强

验收工作组意见复核

2025年8月11日，油气勘探管理中心组织相关人员成立验收工作组，对“商648评价井”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、补充钻井固废及钻井废水的最终去向。

整改说明：已在报告中补充了钻井固废及钻井废水的最终去向。

整改意见：2、完善项目依托工程的可行性分析。

整改说明：见表2项目建设情况调查。



胜利油田分公司油气勘探管理中心

2025年8月24日