

# 济阳坳陷沾化凹陷渤南洼陷南部缓坡带罗 815 井项目 竣工环境保护验收意见

2023 年 10 月 28 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《济阳坳陷沾化凹陷渤南洼陷南部缓坡带罗 815 井项目竣工环境保护设施验收调查报告表》，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

为探索济阳坳陷沾化凹陷渤南洼陷南部缓坡带油气埋藏情况，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，胜利油田分公司油气勘探管理中心进行了罗 815 井的钻探和试油工作。罗斜 815 井为评价井，主要为了获取相关技术参数，通过地质勘探发现该井具备工业开采价值，已移交开放单位。

### 2、建设过程及环保审批情况

1) 2019 年 10 月，胜利油田检测评价研究有限公司编制完成了《济阳坳陷沾化凹陷渤南洼陷南部缓坡带罗 815 井项目环境影响报告表》；

2) 2019 年 12 月 27 日，东营市生态环境局利津县分局审批了《济阳坳陷沾化凹陷渤南洼陷南部缓坡带罗 815 井项目环境影响报告表》，批复文号为“东环利分建审[2019]035 号”；

3) 2020 年 4 月 6 日，项目开始施工；2020 年 4 月 16 日，项目完钻；

4) 2020 年 4 月 23 日，项目开始试油作业；经试油求产和产能跟踪，已取得各项相关特性参数、资料，满足储量计算、经济效益评价要求，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，自 2023 年 9 月 1 日，本项目试油结束，项目竣工；

5) 2023 年 9 月 1 日，项目于中国石化胜利油田网站(<http://slof.sinopec.com>)上进行了公示；

6) 2023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委托山东胜丰检测科技有限公司(以下简称“我公司”)承担该项目竣工环境保护设施验收调查工作;

7) 2023年9月8日,我公司组织有关人员进行验收现场调查,罗斜815井已转生产井,其钻井期、试油期污染物均得到有效处置,井场周围生态恢复效果良好,未造成环境污染和生态破坏;

8) 2023年10月,在现场调查和现状监测的基础上编制完成《济阳坳陷沾化凹陷渤南洼陷南部缓坡带罗815井项目竣工环境保护设施验收调查报告表》。

项目从立项至调试过程中无环境投诉、违法或处罚记录等。

### 3、投资情况

本项目实际总投资为720万元,实际环保投资30万元,占实际总投资的4.17%。

### 4、验收范围

本次验收范围是项目实际建设内容及其配套建设环保设施,包括项目依托工程的依托可行性。

## 二、工程变动情况

经与环评阶段对比,本项目井号由罗815井更改为罗斜815井,井型由直井更改为定向井,井深较环评增加308m,总投资增加10万元,环保投资增加12万元;实际建设地点较原环评位置向东北偏移900m;环评中钻井废水和钻井固废采用泥浆不落地工艺处理,分离出的钻井废水拉运至河口采油厂埕东废液站,处理达标后回注地层,不外排,钻井固废拉运至孤岛钻井固体废物处理场处置,实际全部钻井废水随钻井固废拉运至奥友处置点一起由山东奥友环保工程有限责任公司处理,试油废水拉运至河口采油厂埕东废液站、罗东站、罗12#站、601站进行处理;生活污水排入移动厕所;项目不涉及封井期,无清洗废水产生。以上变化内容未对周围环境影响造成显著变化(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;项目生产工艺流程等未发生变化,未新增污染物种类。参考《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),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

(1)、优化井位设计，减少施工便道占地；

(2)、井场建设时，严格按照设计方案进行施工，井场四周未出现超挖现象；

(3)、钻井、试油作业过程均在划定的施工作业范围进行，未随意开设便道，无车辆乱碾乱压情况；

(4)、施工过程中，制定了相关的环保制度，无人为破坏用地以外植被，无猎杀野生动物现象；

(5)、施工过程中产生的固体废物得到了妥善处置，施工现场无乱堆、乱放现象，且施工场地得到了清理；

(6)、程结束后，除开发井场占地，其余临时占地生态已恢复。

## 2、污染防治和处置设施建设情况

### 1) 废水

全部钻井废水随钻井固废拉运至奥友处置点一起由山东奥友环保工程有限责任公司处理；项目试油废水拉运至河口采油厂埕东废液站、罗东站、罗12#站、601站，处理达标，用于油田注水开发。

### 2) 废气

施工期钻井过程中，施工单位制定了合理化管理制度，加强管理，施工期严格控制了施工作业面积、采取了控制硬化施工道路和井场、洒水降尘等措施；对于施工废气施工单位对各类设备加强维修保养；同时选用了高品质柴油及添加柴油助燃剂，最大限度地降低了施工过程对周围空气环境的不利影响。

### 3) 噪声

经调查，施工期采取选用先进的低噪声设备、在高噪声设备周围设置屏障、采取减振基座、合理安排施工时间、加强施工管理等降噪措施；噪声的影响是短期的、暂时的。

### 4) 固体废物

本项目施工期间产生的固体废物主要是钻井固废、生活垃圾。钻井固废主要包括钻井过程中无法利用和钻井完工后的废弃泥浆和岩屑。本项目钻井固废采用“泥浆不落地”工艺，拉运至拉运至奥友处置点一起由山东奥友环保工程有限责

任公司处理。泥浆不落地装置实现了泥浆收集、固液分离、液相回用和固相随机固化输送,避免新的有害材料的添加和增量,实现了对钻井废弃物的无害化处理。

生活垃圾暂存于施工场地临时设置的垃圾桶内,定期拉运至环卫部门指定地点,统一进行处理。

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。

### 3、其他环境保护设施

本项目制定了《中石化胜利石油工程有限公司渤海钻井总公司突发事件应急预案》、《罗斜 815 井现场应急处置方案》,根据应急预案的要求,本项目井场内存放相应应急物资和设备,并按照应急演练计划的要求,渤海钻井 40619 队对发生突发环境事件定期进行演练,并做了相应记录。

## 四、环境保护设施调试运行效果

### 1、工况记录

从现场调查和资料核实,本项目完钻的罗斜 815 井具有油气开采价值,已转生产。根据《建设项目竣工环境保护验收技术规范 生态影响类》,本项目目前满足验收条件。

### 2、生态保护工程和设施实施运行效果

经调查,本项目施工过程中严格规定各类工作人员的活动范围,最大限度的减少了对植被生存环境的践踏破坏;确保了各环保设施正常运行,避免各种污染物对土壤环境的影响;未随意开设便道,无车辆乱碾乱轧的情况发生施工结束后对临时占地进行恢复。经调查,项目井场及井场周围的临时占地生态已恢复。

### 3、污染防治和处置设施处理效果

#### 1) 废水污染防治和处置措施效果

本项目采用“泥浆不落地”工艺,全部钻井废水随钻井固废拉运至奥友处置点一起由山东奥友环保工程有限责任公司进行处理,减轻了泥浆对周边土壤及水环境的影响;项目试油废水由罐车拉运至河口采油厂埕东废液站、罗东站、罗 12#站、601 站处理达标后,用于油田注水开发,无外排。

施工期现场设移动厕所,生活污水排入移动厕所,集中处理,未直接排放到区域环境。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环境污染

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) 废气污染防治和处置措施效果

经调查、资料收集可知，由于施工废气产生量较小，且施工现场位于开阔地带，有利于空气的扩散，同时废气污染源具有间歇性的特点，在采取洒水降尘、道路硬化、加强管理等防治措施的情况下，施工废气对局部地区的环境空气影响较小。

#### 3) 噪声污染防治和处置措施效果

经调查，项目施工期间合理布局钻井现场、合理安排施工时间，加强施工管理，整体设备安放稳固，能够确保噪声符合《建筑施工现场环境噪声排放标准》(GB 12523-2011)中相关标准。表明采取的噪声污染防治和处置措施有效。

#### 4) 固体废物污染防治和处置措施效果

本项目在钻井过程中采用环保型水基泥浆，泥浆中不含铬等有毒有害物质。实际钻井固废排至泥浆不落地装置，经山东奥友环保工程有限责任公司拉运处理。

综上，本项目产生的污染物均可达标排放，所采取的各项污染防治和处置措施运行效果良好，符合该项目环境影响报告表及其审批部门审批决定的要求。

### 4、其他环境保护设施运行效果

#### 1) 环境风险防范设施运行效果

经调查，验收调查期间，未发生环境风险事件。渤海钻井 40619 队针对井喷的环境风险，采取了有效的应急防范和处置措施，并定期进行演练，能及时有效应对突发环境事故的发生。

#### 2) 主要污染物排放总量

本项目不涉及。

## 五、建设项目对环境的影响

### 1、土壤影响

本项目对土壤环境影响主要体现在：施工期土地平整过程改变土体结构、降低土壤养分、影响土壤理化性质等。

1) 经调查，本项目钻井时采用了环保型泥浆，项目钻井过程中产生钻井废水、钻井固废会排入了“泥浆不落地装置”，经山东奥友环保工程有限责任公司拉运处理。

## 2、污染物排放总量

项目无废水和有组织废气外排，不涉及总量控制指标。

## 六、验收建议及后续要求

- 1、完善项目组成表；
- 2、完善验收执行标准。

## 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，各项污染物均能够达标排放，符合竣工环境保护验收条件。

验收工作组认为，本项目符合竣工环境保护验收条件，建议通过验收。

## 八、验收人员信息

见《济阳坳陷沾化凹陷渤南洼陷南部缓坡带罗 815 井项目竣工环境保护验收成员表》。

验收组

2023 年 10 月 28 日

王志强 姜健 张华

## 验收工作组意见复核

2023年10月28日，油气勘探管理中心组织相关人员成立验收工作组，对“济阳坳陷沾化凹陷渤南洼陷南部缓坡带罗815井项目”进行竣工环保验收评审，并提出了整改意见，现将整改情况说明如下：

**整改意见：1、完善项目组成表；**

**整改说明：**已在报告正文表2章节，对项目组成表进行了补充完善。

**整改意见：2、完善验收执行标准。**

**整改说明：**已在报告正文表3章节对验收执行的标准进行了完善。

胜利油田分公司油气勘探管理中心

2023年11月7日

王志强 姜健 张宇

## 建设项目竣工环境保护验收成员表

项目名称：济阳坳陷沾化凹陷渤南洼陷南部缓坡带罗 815 井项目

日期：2023.12.28

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油气勘探管理中心	13255628625	路成
	验收监测单位	王丹丹	山东胜丰检测科技有限公司	13176629621	王丹丹
	验收编制单位	宋金龙	山东胜丰检测科技有限公司	19806039800	宋金龙
	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	王新军	胜利石油工程有限公司渤海钻井总公司	13864770925	王新军
	环评单位	刘倩倩	胜利油田检测评价研究有限公司	0546-8775246	刘倩倩
评审专家		王志强	胜利油田检测评价研究有限公司	13954629951	王志强
		姜健	胜利油田鲁明石油开发有限责任公司	18654619652	姜健
		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
	其他				

注：建设单位组织建设项目验收。