

# 胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司文件

胜鲁司发〔2026〕15号

---

## 关于牛庄油田牛871块、王68西区块产能建设工程（一期）竣工环境保护验收意见

2026年3月14日，胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司组织验收工作组对《牛庄油田牛871块、王68西区块产能建设工程（一期）竣工环境保护验收调查报告》进行了审查，并对项目现场进行了检查，出具了验收工作组意见（验收专家意见见附件2）。针对验收工作组提出的问题，胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司进行了整改，验收工作组技术专家对整改情况进行了复核（复核确认意见见附件3），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“牛庄油田牛871块、王68西区块产能建设工程（一期）”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

附件2：验收工作组意见

附件3：验收工作组意见复核（专家签字）

胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司

2026年3月30日



---

鲁胜石油开发有限责任公司综合管理部

2026年3月30日印发

# 建设项目竣工环境保护验收成员表

项目名称：牛庄油田牛 871 块、王 68 西区块产能建设工程（一期）

日期：2026 年 3 月 14 日

验收组		姓名	单位	联系方式	签名
组长	建设单位	赵腾	胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司	18905468186	赵腾
组员	技术专家	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
		李杰	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司应急救援中心	18954626597	李杰
		马晓蕾	山东兴达环保科技有限公司	18562033387	马晓蕾
	建设单位	杨雪	胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司	18905463689	杨雪
	设计单位	孙倩钰	胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司	18654675967	孙倩钰
	施工单位	王敏	中石化胜利石油工程有限公司黄河钻井总公司	13780786882	王敏
		李洪斌	胜利油田天峰科工贸钢构有限责任公司	13081400826	李洪斌
	验收（调查）报告 编制单位	谷国政	山东蓝普检测技术有限公司	15318353906	谷国政
	环评单位	宋延博	中石化（山东）检测评价研究有限公司	15606472807	宋延博

注：建设单位组织建设项目验收

# 牛庄油田牛 871 块、王 68 西区块产能建设工程（一期） 竣工环境保护验收意见

2026 年 3 月 14 日，胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司（以下简称“鲁胜公司”）根据《牛庄油田牛 871 块、王 68 西区块产能建设工程（一期）竣工环境保护验收调查报告》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、该项目环境影响报告书和审批部门审批决定等要求对该项目进行验收，验收工作组由建设单位、施工单位、设计单位、环评单位、验收报告编制单位及行业技术专家组成（名单附后）。验收工作组经过现场踏勘，查阅了相关的档案资料，听取了建设单位对项目环境保护措施执行情况的汇报，验收调查报告编制单位对《牛庄油田牛 871 块、王 68 西区块产能建设工程（一期）竣工环境保护验收调查报告》进行了汇报，经充分讨论，提出意见如下：

## 一、工程建设基本情况

### （一）建设地点、规模、主要建设内容

该项目为改扩建项目，位于山东省东营市东营区。一期工程实际共部署了 6 口井（新钻 4 口采油井、1 口注水井，1 口探井转开发井），分布于 3 座井场中；新建  $\Phi 76 \times 6\text{mm}$  集油支线 0.25km、 $\Phi 89 \times 6\text{mm}$  集油支线 0.38km、 $\Phi 60 \times 10\text{mm}$  注水管线 0.05km；并配套建设了供配电、自控、通信等工程。

### （二）建设过程及环保审批情况

该项目环境影响报告书于 2023 年 1 月由中石化（山东）检测评价研究有限公司（原胜利油田检测评价研究有限公司）编制完成，东营市生态环境局于 2023 年 2 月 14 日对该项目环境影响报告书进行了

批复；项目于 2024 年 1 月 18 日开始施工；2026 年 1 月 8 日，一期工程

工程施工完成。

项目从立项至一期竣工过程中无环境投诉、违法或处罚记录等。

### （三）投资情况

一期工程总投资 2115.4 万元，环保投资 156.0 万元，约占总投资的 7.37%。

### （四）验收范围

本次验收的范围是项目实际建设内容及其配套建设环保设施。

## 二、工程变动情况

一期工程内容与环评阶段相比，主要发生以下变化：

1、环评计划部署 26 口井（油井 23 口，注水井 3 口），钻井总进尺 93488m，分布于 7 座井场；一期工程实际共实施了 6 口井（新钻 4 口采油井、1 口注水井，1 口探井转开发井），钻井总进尺 17916m，分布于 3 座井场。

2、3 座井场位置进行了调整，均不构成重大变动；

3、环评计划新建  $\Phi 76 \times 6\text{mm}$  单井集油管线 1.15km、 $\Phi 76 \times 13\text{mm}$  注水管线 0.3km。一期工程实际新建  $\Phi 76 \times 6\text{mm}$  单井集油管线 0.25km、新建  $\Phi 89 \times 6\text{mm}$  单井集油管线 0.38km、新建  $\Phi 60 \times 10\text{mm}$  注水管线 0.05km。

综上所述，经与《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）对比分析，该项目未构成重大变动。

## 三、环境保护设施建设情况

### （一）生态保护工程和设施建设情况

一期工程总占地面积约 0.3 $\text{hm}^2$ ，全部为钻井及管线施工临时占地。占地类型主要为草地、工矿仓储用地。根据调查，项目占地均获得了

有关土地管理部门的批准。随着施工结束，临时占地已进行了地貌恢复，未改变土地利用性质。

## （二）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、施工作业废液、管道试压废水和生活污水。本项目采用水基钻井泥浆，钻井施工采用“泥浆不落地”工艺，钻井废水循环利用，施工结束后钻井废水同钻井固废一同由钻井固废处置单位胜利油田众安石油装备有限责任公司处理，钻井现场不产生钻井废水；施工期施工作业废液已通过罐车拉运至牛 871 集输站，处理达标后用于注水开发，未外排；管道试压废水沉淀后，循环利用，最终用于施工现场洒水降尘；施工期间产生的生活污水排至施工现场设置的环保厕所内，未直接外排于区域环境中。

运营期产生的废水为采出水、井下作业废液。采出水依托牛 871 集输站内采出水处理系统处理满足《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T5329-2022）中对应储层空气渗透率水质标准后回注地层，用于油田注水开发，未外排。验收期间，未实施井下作业，实施井下作业过程时，废水收集后均可泵入集输流程，最终进入牛 871 集输站内采出水处理系统处理满足《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T5329-2022）中对应储层空气渗透率水质标准后回注地层。

### （2）废气

为防止施工扬尘对周围环境的影响，施工单位制定了合理化的管理制度，并在施工作业场地采取了控制施工作业面积、洒水降尘、遮盖土堆和建筑材料、大风天停止作业等措施；为降低施工废气对周围环境的影响，施工期采用了符合国家标准的汽油、柴油与合格的施工机械、柴油发电机、车辆，减轻了废气排放对周边环境的影响。

该项目油井安装了油套连通套管气回收装置，同时采用了密闭管输工艺有效避免烃类气体无组织挥发。

### (3) 噪声

项目在施工期选用了低噪设备，运营期油井抽油机采取了底座加固、旋转设备加注润滑油等措施，能够有效降低采油噪声对周边环境的影响。

### (4) 固体废物

本期工程钻井采用“泥浆不落地”工艺，由钻井固废处置单位胜利油田众安石油装备有限责任公司处理，处理后的固相已由东营中明汇建筑工程有限公司、山东非凡坤汇金属材料有限公司等单位综合利用。验收调查期间，现场无钻井固废遗留。压裂废液全部拉运至长堤废液处理站预处理，后依托长堤接转站采出水处理系统处理达标后，回注地层，用于油田注水开发，未外排。施工废料尽量回收利用后，剩余部分已交由当地环卫部门处理，建筑垃圾用于井场平整及道路基础铺设，施工现场已恢复平整，无乱堆乱放现象。土石方就地回填平整，无多余土方。生活垃圾均暂存于施工场地内临时垃圾桶中，后由施工单位统一拉运至市政部门指定地点处理，调试期间，现场未发现生活垃圾遗留。

本期工程验收调查期间未产生危险废物。目前鲁胜公司产生的落地油、浮油、浮渣、污泥、清罐底泥均随产随清，委托有资质单位处置；废弃的含油抹布和劳保用品、废防渗材料、废润滑油等临时暂存在王 68 注水站危废贮存场，最终委托有资质单位处置。鲁胜公司已与山东天中环保有限公司、东营海瀛环保科技有限责任公司、山东方正环保科技有限公司等有资质的危险废物处置单位签订危险废物处置合同，可根据需要将产生的危险废物委托处置。

### (5) 环境风险防范设施

鲁胜公司制定了突发环境事件应急预案，包括突发环境污染事件综合应急预案、专项应急预案和现场处置方案。该预案已于 2023 年 10 月 17 日取得东营市生态环境局东营区分局备案，备案编号 370502-2023-136-L。

经调查，该项目环境影响报告书及审批部门审批文件中不涉及其他环境保护设施的落实情况。

#### 四、环境保护设施调试效果

##### （一）厂界无组织挥发废气

项目验收调查期间，油井井场厂界非甲烷总烃浓度可满足《挥发性有机物排放标准 第 7 部分：其他行业》（DB37/ 2801.7-2019）表 2 标准中企业边界污染物控制要求（ $2.0\text{mg}/\text{m}^3$ ）；油井井场厂界硫化氢满足《恶臭污染物排放标准》（GB 14554-1993）表 1 中硫化氢厂界标准限值（ $0.06\text{mg}/\text{m}^3$ ）要求。

##### （二）厂界噪声

验收调查期间，采油井场厂界昼间、夜间噪声监测结果均能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2 类区标准，本项目的建设及运行未对周边声环境造成不利影响。

##### （三）采出水、井下作业废液

牛 871 集输站采出水处理系统水质监测显示，出水水质能够满足《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T 5329-2022）中推荐水质标准。

##### （四）固体废物

经调查，本期工程验收调查期间未产生危险废物。目前鲁胜公司产生的落地油、浮油、浮渣、污泥、清罐底泥均随产随清，委托有资质单位处置；废弃的含油抹布和劳保用品、废防渗材料、废润滑油等临时暂存在王 68 注水站危废贮存场，最终委托有资质单位处置。鲁

胜公司已与山东天中环保有限公司、东营海瀛环保科技有限责任公司、山东方正环保科技有限责任公司等有资质的危险废物处置单位签订危险废物处置合同，可根据需要将产生的危险废物委托处置。危险废物暂存间满足《危险废物贮存污染控制标准》(GB 18597-2023)的相关要求。同时鲁胜公司已建立了相应的危险废物管理制度，危险废物的收集和管理由专人负责。

## 五、建设项目对环境的影响

### (一) 土壤

验收调查期间，井场内土壤环境质量满足《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)中第二类用地筛选值标准；井场外土壤满足《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中筛选值标准，其中石油烃(C<sub>10</sub>-C<sub>40</sub>)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)中第一类筛选值要求。

### (二) 地下水

项目开发区域内监测点地下水水质中石油类满《地表水环境质量标准》(GB 3838-2002)中的III类标准要求要求，但氨氮、氯化物、总硬度、铁、锰、溶解性总固体、耗氧量、硫酸盐不满足《地下水质量标准》(GB/T 14848-2017)III类标准要求，经分析，氯化物、总硬度、铁、锰、溶解性总固体、硫酸盐超标可能与当地地下水本底值偏高有关，氨氮、耗氧量超标可能与周边农田较多、化肥使用等有关，可以表明鲁胜公司在该区域多年的开采未对周边地下水水质产生不利影响。

综上，本项目建设过程中产生的废气、废水、噪声均达标排放，固体废物得到了妥善处置，土壤及地下水满足相关环境质量标准要求。

## 六、结论

牛庄油田牛 871 块、王 68 西区块产能建设工程（一期）执行了环保“三同时”制度，落实了环境影响报告书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。该项目符合竣工环境保护验收条件，同意通过验收。

### 七、修改意见

- 1、完善编制依据。
- 2、将该项目一期验收实际建设内容与环评中相应工程量进行对比，核实变更情况。
- 3、补充施工期各项环保措施的现场照片。
- 4、核实污染物实际产生和排放情况。

### 八、后续要求

进一步加强环境管理工作，继续健全和完善各类环保规章制度、HSE 管理体系；按照应急预案要求，定期进行演练。

验收工作组

2026 年 3 月 14 日

李杰 马晓蕾  
张

# 牛庄油田牛 871 块、王 68 西区块产能建设工程（一期）

## 竣工环境保护验收调查报告整改说明

序号	专家意见	整改情况
1	完善编制依据。	已完善编制依据，补充了《中华人民共和国生态环境法典》等，详见 1.1 编制依据、
2	将该项目一期验收实际建设内容与环评中相应工程量进行对比，核实变更情况。	已重新梳理工程建设内容，并与环评中对应工程内容进行对比，分析了变更情况及变更原因。详见 2.3 项目建设内容。
3	核实施工期各项环保措施的现场照片。	已补充施工期各类环保措施照片，详见 4.2.1 施工期污染防治和处置措施。
4	核实污染物实际产生和排放情况。	已核实施工期、运营期各类污染物的实际产生和排放情况，详见 2.5 主要污染源统计及采取的环境保护措施。

专家签字：

李杰

张立

马晓蕾

胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司

2026 年 3 月 27 日