

中国石化股份 胜利油田分公司 胜利采油厂文件

胜采厂发〔2024〕71号

关于印发《胜坨油田胜一区及宁海油田 2023 年 产能滚动开发工程竣工环境保护验收》的 通 知

采油厂有关单位，机关有关部门：

现将《胜坨油田胜一区及宁海油田 2023 年产能滚动开发工程竣工环境保护验收意见》印发给你们，望认真遵照执行。

胜利油田分公司胜利采油厂

2024年9月4日



胜坨油田胜一区及宁海油田 2023 年产能滚动 开发工程竣工环境保护验收意见

2024 年 8 月 20 日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂组织验收工作组对胜坨油田胜一区及宁海油田 2023 年产能滚动开发工程竣工环境保护验收调查报告进行了审查，对项目现场进行了检查，出具了验收专家意见。针对验收工作组提出的问题进行了整改。2024 年 8 月 30 日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，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，同意胜坨油田胜一区及宁海油田 2023 年产能滚动开发工程通过竣工环境保护验收。

在工程投运后，要继续做好以下工作：

一、加强设备、管线及各项污染防治设施的定期检修和维护工作，加强管线非正常情况下泄漏的应急防范与监控；

二、进一步加强环境管理工作，按照应急预案要求，定期进行演练，不断提高污染防治和环境风险防范水平，确保项目环境安全；

三、加大巡线频率，提高巡线的有效性；定期检查管道的敷设地带，查看地表情况，并关注在此地带的人员活动情况，发现

对管道安全有影响的行为，应及时制止，采取相应措施并向上级报告。

- 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）

胜坨油田胜一区及宁海油田 2023 年产能滚动开发工程竣工环境保护设施验收工作组意见

2024 年 8 月 20 日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂依据《胜坨油田胜一区及宁海油田 2023 年产能滚动开发工程环境影响报告书》，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、设计单位、施工单位、环评单位、验收报告编制单位、专家成立验收工作组（名单附后），验收工作组听取了建设单位对该项目环保执行情况 and 胜利油田生态环境监测中心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

（一）建设地点、规模、主要建设内容

胜坨油田胜一区及宁海油田 2023 年产能滚动开发工程位于山东省东营市垦利区胜坨镇境内。2023 年 2 月 24 日，项目开始施工；2024 年 3 月 30 日，建设项目竣工，由胜利采油厂运营管理。

（二）环保审批情况及建设过程

2022 年 9 月 22 日，胜利采油厂委托山东兴达环保科技有限公司对《中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂胜坨油田胜一区及宁海油田 2023 年产能滚动开发工程环境影响报告书》进行编制工作。

2023 年 2 月 6 日，东营市生态环境局垦利区分局以“东环垦分审[2023]1 号”对本项目环境影响报告书予以批复。

根据国家有关法律法规的要求，胜利采油厂于 2024 年 4 月 1 日在中国石化胜利油田网站（<http://slof.sinopec.com>）对该工程的竣工日期和调试起止日期进行了网上公示，调试日期为 2024 年 4 月 1 日~2024 年 10 月 1 日。

2024 年 4 月 1 日，胜利采油厂委托胜利油田生态环境监测中心承担本项目竣工环境保护设施验收调查报告的编制工作。接受委托后，胜利油田生态环境监测中心收集了项目环境影响报告书、报告书批复文件及项目生产运行数据等有关资料，派工作人员到项目建设地点进行了现场踏勘，在此基础上制定了验收监测方案，并于 2024 年 6 月 12 日~6 月 19 日对项目井场噪声、土壤、废气进行了监测。根据

调查和监测结果，编制完成了《胜利采油厂胜坨油田胜一区及宁海油田 2023 年产能滚动开发工程竣工环境保护验收调查报告》。（三）投资情况

项目预计总投资 42940 万元，其中环保总投资 1432 万元，占项目总投资 3.33%

根据调查，项目实际总投资为 28822.9 万元，实际环保投资 1008.8 万元，占实际总投资的 3.5%，主要用于环境管理、污染防治、生态保护和恢复的落实。

二、工程变动情况

表 1 实际建设内容变化情况及变化原因

序号	主要变化情况		变化原因
1	规模	项目实际钻井减少 50 口（新钻油井减少 27 口，新钻注水井减少 4 口，新钻注聚井减少 14 口，探井转油增加 1 口；探井转水井增加 1 口），钻井总进尺减少 134944m	根据实际情况调整了钻井计划，优化井位布置，钻井总井数减少，钻井总进尺减少，新建集油、注水、注聚管线均减少，占地面积减少，产油量、产液量及注水量均减少
		产油量减少 $0.7 \times 10^4 \text{t/a}$ ，产液量减少 $30.2 \times 10^4 \text{t/a}$ ，注水量减少 $7.7 \times 10^4 \text{m}^3/\text{a}$	
		临时占地减少 38600m^2	
		新建集油管线总长度减少 760m；新建注水管线总长度减少 275m；新建注聚管线总长度减少 1013m；	
2	投资	总投资减少 14117.1 万元，环保投资减少 423.2 万元	钻井总数减少，相应总投资、环保投资均有所减少
3	环保措施	钻井废水处理地点发生变化	根据实际情况，钻井废水委托有资质单位集中处置，处置效果没有发生变化，对环境的影响变动不大
		油泥砂委托山东康明、山东天中环保有限公司拉运进行无害化处理，做到“随产随清”；	产生的油泥砂减少了贮存环节，全部委托有资质的单位处置，处置方式更加科学
		项目油井数量减少，配套油套联通套管气回收装置相应减少	根据实际情况调整了钻井计划，配套套管气回收装置相应减少，对周边环境无影响

经现场调查，本项目实际建设工程规模、环保措施与投资环评阶段不同，其余实际工程内容与环评中的工程内容大体一致，未新增污染物，对周围生态环境影响较小，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）。

根据《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的

通知》(环办[2015]52号)、《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,本项目不属于重大变动。

三、施工期环境影响调查结果

1、生态影响调查

本项目临时占地面积 36200m²,主要为管线施工作业带临时占地 32400m² 和井场临时占地 3800m²,临时占地均未占用基本农田。临时占地对土地产生短期影响,施工结束后进行土地复垦,恢复地貌。根据现场调查,临时占地已经基本得到恢复原貌,植被恢复效果良好,对动物的影响也随着施工期的结束而逐渐消除。项目基本落实了环境影响报告表所提出的生态保护要求,总体影响较小。

2、大气环境影响

通过现场调查,建设单位在施工期采取了必要的大气污染防治措施,项目施工期对大气环境影响较小。

施工期,施工现场使用有环保注册的非道路移动机械,并采用了高品质柴油及添加柴油助燃剂;地面施工则采取了一系列的扬尘控制措施。

3、水环境影响

通过现场调查,本项目施工期钻井废水随钻井固废一起拉运至东营市裕盈石油工程有限公司、天正浚源环保科技有限公司、新鲁齐兴建筑工程有限公司、胜利油田众安石油装备有限责任公司进行无害化处置,未外排;施工作业废液依托坨三废液处理站预处理,再经坨三采出水处理站处理达标后回注地层,用于油田注水开发,未外排;管道试压废水通过新建管线打入原有集输流程,未外排;施工期生活污水排入环保厕所,定期清运,未外排。施工期间的所有废水均已得到了有效处理,未对周围地表水环境和地下水造成不利影响。

4、声环境影响

本次调查发现,项目在施工期选用了低噪声设备;加强检查、维护和保养工作;整体设备安放稳固,并与地面保持良好接触,靠近声环境敏感目标的井位使用了减振机座,柴油机、发电机和各种机泵、压缩机等安了装消音隔音设施。除采取上述降噪措施外,还对运输路线进行了管理和规划,有效减轻了噪声污染,并取得了较好的降噪效果,随着施工期的结束施工噪声将消失,项目对周围声环境影响较小。

5、固体废物影响

本项目施工期固体废物主要包括钻井固废、施工废料、生活垃圾。钻井废水随钻井固废一起拉运至东营市裕盈石油工程有限公司、天正浚源环保科技有限公司、新鲁齐兴建筑工程有限公司、胜利油田众安石油装备有限责任公司进行集中处置，固废治理单位按照各自单位的治理工艺进行固废治理，将压滤后治理合格的固相进行综合利用；施工废料施工废料部分回收利用，剩余废料拉运至主管部门指定地点处理，施工现场已恢复平整，无施工废料遗弃现象，未对周围环境产生不利影响；生活垃圾暂存于施工现场设置的垃圾箱收集，由当地环卫部门集中处理，验收调查期间，现场未发现生活垃圾遗留。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。

6、土壤环境影响

按照《土壤环境监测技术规范》(HJ/T166-2004)对井场周边土壤进行取样分析，结果显示本项目对所在地土壤环境影响较小。

7、环境风险防范与应急措施调查

针对管线敷设存在的各种风险事故，施工单位在工艺设计、设备选型、施工监督管理各环节方面都采取了有效的防范措施，制定了各类事故应急预案。

从现场调查的情况看，项目施工过程中尚未发生过对生态环境影响较大的风险事故，说明建设单位采取的环境风险防范措施是较为有效的。

四、运营期环境影响调查结果

1、本项目管道运行期间对环境的影响分为正常和事故两种情况。

(1) 正常情况下对环境的影响调查

项目运营期间，管线采用密闭输送工艺，在正常情况下，介质输送过程中无污染物排放。运营期正常情况下，管线所经地区处于正常状态，地表植被生长已恢复正常。地表植被恢复较好，景观破坏程度很低。正常生产过程中，管线对地表植被无不良影响。

(2) 非正常工况下对环境的影响调查

根据调查，项目调试期间运行状况良好，无泄漏等事故发生，没有对环境产生影响。

2、运营期大气污影响调查

运营期废气主要是采油井场非甲烷总烃的无组织排放，经监测，井场厂界非甲烷总烃能够满足《挥发性有机物排放标准第7部分：其他行业(DB37/2801.7-2019)表2限值要求。表明项目运行对周围大气环境影响较小。

3、运营期噪声污染影响调查

验收调查期间，井场厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的2类区排放限值(昼间60dB(A)，夜间50dB(A))，表明项目运行对周边声环境影响不大。

4、运营期水污染影响调查

截止到验收调查期间，未产生作业废水，后期井下作业废水依托坨三废液处理站预处理后，经站内采出水处理站处理满足《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》(SY/T5329-2022)中推荐水质标准后回注地层，用于油田注水开发，未外排；采出水依托坨一、坨四、宁海采出水处理站处理，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)中推荐水质标准后回注地层，用于油田注水开发，未外排。

同时截止到验收调查期间未发生管线泄漏、井漏等环境风险事故。因此本次验收以搜集采油区域内近期地下水监测资料来了解地下水水质情况。油田开发建设活动对地下水环境影响较小。

5、运营期土壤污染影响调查

按照《土壤环境监测技术规范》(HJ/T166-2004)对井场内及周边土壤进行取样分析，井场内及周边土壤环境质量满足《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)中建设用地土壤污染风险筛选值和管控值中第二类用地的筛选值要求。说明本项目土壤未受到污染，项目所在区域土壤环境质量现状良好。

6、运营期固体废物污染影响调查

本项目运营期固体废物主要为油泥砂、废防渗材料、废润滑油(桶)、废弃的含油抹布、劳保用品。油泥砂委托山东康明环保有限公司、山东天中环保有限公司拉运进行无害化处理，做到“随产随清”，截止到验收调查期间未产生；废沾油防渗材料、废润滑油桶、废劳保用品等分类收集“随产随清”，委托山东清博生态材料综合利用有限公司进行无害化处置；废润滑油委托山东方圆润滑油科技有限公司进行无害化处置，截止到验收调查期间未产生废防渗材料、

废润滑油（桶）、废弃的含油抹布、劳保用品。同时胜利采油厂已建立了相应的危废管理制度，危废的收集和管理由专人负责。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。

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：

（1）本项目在建设过程中，严格执行了国家有关建设项目环境保护管理的各项规章制度，做到了环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产。

（2）落实了环境影响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。

（3）验收调查期间，井场周围生态恢复情况良好，符合竣工环境保护验收条件。

验收工作组认真讨论，胜坨油田胜一区及宁海油田 2023 年产能滚动开发工程环保手续齐全，不存在重大变更及环境影响问题。项目落实了环评中提出的环境保护措施，达到了环评批复的要求，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、验收人员信息

验收组成员：



验收工作组

2024年08月20日

建设项目竣工环境保护验收工作组名单

项目名称：胜利采油厂胜坨油田胜一区及宁海油田 2023 年产能滚动

开发工程

日期：2024 年 8 月 20 日

验收组		姓名	单位	联系方式	签名
组长	建设单位	程宝刚	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂	15605465532	程宝刚
	验收报告编制单位	李刚柱	胜利油田生态环境监测中心	15666729896	李刚柱
成员	验收监测单位	李乾	胜利油田生态环境监测中心	18678632322	李乾
	设计单位	张长春	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂	18905465198	张长春
	施工单位	王长洪	黄河钻井公司	13864741608	王长洪
	环评单位	姚文喆	森诺科技有限公司	18506462453	姚文喆
	评审专家	娄维国	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司东胜公司	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
		程建	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司孤东采油厂	15954657773	程建
	其他				

胜坨油田胜一区及宁海油田 2023 年产能滚动开发工程竣工环境保护设施验收整改说明

中国石油化工股份有限公司胜利油田胜利采油厂组织相关人员成立验收小组，对《胜坨油田胜一区及宁海油田 2023 年产能滚动开发工程环境影响报告书》进行竣工环境保护设施验收评审，并提出整改意见，现将整改情况如下：

整改意见 1：演练照片与产能建设项目不吻合，无户外涉水管线演练场景；

整改情况：更换涉水管线应急演练现场照片。

整改意见 2：核实施工期管线试压废水去向；

整改情况：已核实管线试压废水去向，并在报告中完善。

整改意见 3：补充完善非甲烷总烃总量核算说明；

整改情况：已补充非甲烷总烃总量核算说明。



中国石油化工股份有限公司
胜利油田胜利采油厂
2024年8月30日