

樊页1-7HF评价井项目其他需要说明的事项

1 环境保护设施设计、施工和验收过程简况

1.1 设计简况

为探索地下油藏含油气情况，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，胜利油田东胜精攻石油开发集团股份有限公司（以下简称：东胜公司）拟进行樊页 1-7HF 评价井的钻探和试油工作。根据项目拟建内容，在初步设计和环境保护篇章中提出了相应的环保措施，符合《中华人民共和国环境保护法》中“第四十一条 建设项目中防治污染的设施，应当与主体工程同时设计”的要求。在环境保护篇章中，对施工期的环境影响、污染防治及生态环境保护措施进行了分析及论证，并对环保投资进行了估算，纳入工程总投资，其中环境保护投资概算为 196.82 万元，总投资概算为 510.17 万元，占比为 38.58%，为各项污染防治及生态环境保护措施的落实保证了资金需要。

1.2 施工简况

建设单位与施工单位根据相关环境保护法律法规的要求，签订了施工合同，在施工合同中对环境影响报告表及其审批意见中提出的生态环境保护措施和污染防治措施提出了明确要求。在施工过程中，建设单位严格按照施工合同的要求，保障了环境保护设施的资金需要；施工单位严格按照合同中的要求，保障了环境保护设施的施工进度，符合《中华人民共和国环境保护法》中“第四十一条 建设项目中防治污染的设施，应当与主体工程同时施工”的要求。

1.3 验收过程简况

1) 2023 年 4 月 5 日，项目竣工；

2) 2023 年 4 月 6 日，验收工作启动，自主验收方式为委托其他机构。

3) 2023 年 4 月 6 日，东胜公司与山东胜丰检测科技有限公司签订委托合同，合同中约定山东胜丰检测科技有限公司承担本项目竣工环境保护设施验收调查报告表的编制工作，建设单位对向委托单位提供的一切资料、数据和实物的真实性负责。

4) 山东胜丰检测科技有限公司成立于 2013 年 5 月 10 日，注册地位于山东省东营市东营区胜泰路胜普街 1 号 118 室，法定代表人为周兴友，经营范围包括了环境保护监测、环保咨询服务等内容，CMA：161521340555，具备对本项

目进行竣工环境环保设施验收调查和环境监测的资质和能力。

5) 2023年6月, 本项目竣工环境保护设施验收调查报告表编制完成;

6) 2023年6月16日, 东胜公司组织了企业自主验收会, 专家组出具了专家验收意见, 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和地方现行排放标准, 同意通过竣工环境保护验收。

2 信息公开和公众意见反馈

2.1 信息公开

2023年4月5日, 建设单位对该工程的竣工日期进行了网上公示 (<http://slof.sinopec.com/slof/csr>), 同时向公众公示本项目建设内容。

2.2 公众参与渠道

根据本项目特点和实际建设情况, 建设单位采用电话和邮箱回复的方式收集公众意见和建议。

2.3 公众意见处理

建设单位承诺会严格记录公众反馈意见或投诉、收到时间、渠道以及反馈或投诉的内容, 并及时处理或解决公众意见, 给出采纳与否的情况说明。

本项目建设过程、验收调查期间均未收到公众反馈意见或投诉, 表明公众支持该项目的建设。

3 其他环境措施的落实情况

3.1 制度措施落实情况

3.1.1 环境保护组织机构及规章制度

建设单位QHSE管理部负责全厂环保专业技术综合管理, 机关各业务部门按各自环保管理职责负责分管业务范围内的环保管理。

在施工期, 项目管理部门设置专门的环保岗位, 配备一名环保专业人员, 负责监督各项环保措施的落实及环保工程的检查和预验收, 负责协调与环保、土地等部门的关系, 以及负责有关环保文件、技术资料的收集建档。由项目经理部委托工程监理单位, 监督设计单位和施工单位具体落实设计中环保工程和环境影响评价报告提出环保措施的实施。

3.1.2 环境风险防范措施

施工单位按照环境影响评价报告表及周围环境实际情况，制定了《中石化胜利石油工程有限公司黄河钻井总公司突发事件应急预案》、《樊页 1-7HF 井现场应急处置方案》。

根据调查与资料核实，施工单位制定的应急预案比较完善，主要内容包括以下几个方面：风险因素识别与评价；建立完善的应急组织机构，明确其组成及各岗位职责；预防与预警；给出应急报告相应程序，并根据钻井特点和风险源特性制定各专项事故应急预案及现场处置程序；配备了必要的应急设备，明确内部应急资源保障（包括应急设施及器材、应急通讯联络方式等）和外部应急通讯联络方式等。

应急预案按照环境事件的级别、危害的程度、事故现场的位置及事故现场情况分析结果，人员伤亡及环境破坏严重程度，分为一级响应、二级响应、三级响应。三级响应运行现场应急处置方案，由现场应急救援小组实施抢救工作；二级响应由采油区应急指挥中心进行处置，并视情况请求上级增援；一级响应由公司应急指挥中心进行处置，并请求外部增援。

施工单位配备了所需应急物资；配有环保管理机构和人员，有完整的环保管理制度和突发事件应急管理体系及应急人员，并定期进行了演练。

3.1.3 生态环境监测和调查计划

本项目不涉及运营期，验收调查期间，对现场生态环境恢复情况进行了调查。

3.2 环境保护措施落实情况

3.2.1 施工期环境保护措施

1) 水环境

本项目钻井过程采用“泥浆不落地”工艺，钻井废水随钻井泥浆集中拉运至天正浚源环保科技有限公司，处理达标后，排入永安镇工业园区排污管网；试油废水经现场高效油水分离设备处理后，用于周边注水井压驱注水，未外排。东胜公司定期对处理后的回注水水质进行了检测，回注水水质能够满足《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》（SY/T5329-2012）推荐水质标准要求，检测报告详见附件 14；生活污水排入施工现场设置的移动厕所，由当地农民定期清掏，用作农肥。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，废水都已妥善处理，未造成环境污染，没有环境遗留问题。

2) 环境空气

施工期废气主要是井场平整和清理过程、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，以及试油期井场无组织挥发废气。经调查，施工单位在施工期采取了原材料运输、堆放进行遮盖；施工现场定期洒水抑尘；采用节能环保型柴油动力设备，同时选用高品质柴油及添加柴油助燃剂，并加强设备的保养和维护；试油期通过临时储油罐密闭贮存返排液，装车时采用浸没式装车方式，并加强管理，严格控制装车时的液体流速等措施；废气污染物未对大气环境造成明显不利影响，且随着试油期的结束，不会再对周边大气环境产生影响。

3) 噪声

本项目通过选用低噪声设备，合理布局，避免高噪声设备同时作业，同时加强设备管理和维护保养，使设备处于良好运行状态，并设置消音隔声设施，施工期未收到噪声扰民等环保投诉，随着施工结束，该影响已消失，对周边声环境影响较轻。

4) 固体废物

本项目施工期固体废物主要为钻井固废、废压裂液和生活垃圾。本项目一开、二开钻井固废属于一般工业固体废物，由天正浚源环保科技有限公司处理后，作为营养土用于山东年年红农业有限公司盐碱地改良项目；三开钻井固废属于危险废物，通过罐车拉运至滨州市华滨聚成环保科技有限责任公司（现已更名为滨州海创环保科技有限责任公司）无害化处置；废压裂液经现场高效油水分离设备处理达标后用于周边注水井压驱注水，未外排；生活垃圾贮存在井场的垃圾收集设施内，由环卫部门统一处理。本项目施工期固体废弃物均得到了有效处置。

5) 生态环境

项目所在区域油气田设施众多，绝大部分土地为农用地，生物多样性程度偏低，生态评价范围内不涉及生态敏感区及保护物种，施工期采取生态环境保护措施主要有：

（1）施工单位对施工人员进行环境保护意识教育与生态保护法律法规宣传，坚持文明施工，未发生滥采滥挖滥伐等破坏植被的活动；

（2）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，严格控制施工面积，没有对占地范围外植被和土壤造成破坏及扰动；

（3）井场施工前剥离表土，集中堆放于井场区的施工场地内，并采取了拦挡、防尘网遮盖、修建临时土质排水沟等措施，井场地面施工完成后，采用机械碾压，减少了水土流失。

(4) 钻井过程采用“泥浆不落地”集中处置工艺，钻井井场不再设置泥浆池，并采取了柴油罐、储油罐设置围堰，并铺设防渗膜等防渗措施，施工期产生的废水和固体废物均得到妥善处置，未对周围环境造成污染和破坏。

3.2.2 保障环境保护设施有效运行的措施

本项目试油已结束，不涉及运营期。

3.2.3 生态系统功能恢复措施

本项目施工结束后，对井场外临时占地植被进行了恢复，樊页 1-7HF 评价井经试油后确定具备商业开采价值，转生产井。东胜公司将按照相关法律法规的要求，进行探井转生产井的环境影响评价及办理井场永久占地的征地手续，但不在本次验收范围内。

3.2.4 生物多样性保护措施

本项目生态影响不涉及保护性物种，施工期采取了严格控制施工作业范围，减少对地表植被的破坏，且施工结束后及时恢复了井场外的地表植被；通过加快施工进度，缩短施工周期，进一步减轻了施工活动对区域野生动物的影响。

3.3 配套措施落实情况

3.3.1 区域消减及淘汰落后产能

本项目不涉及。

3.3.2 防护距离控制及居民搬迁

本项目不涉及。

3.3.3 其他措施

本项目不涉及区域环境整治、相关外围工程建设等措施。

4 整改工作情况

整改意见 1：补充高效油水分离设备的处理工艺。

整改说明：已在“污染防治和处置设施”章节补充了高效油水分离设备的处理工艺。

整改意见 2：补充压裂液使用量。

整改说明：已在“污染防治和处置设施”章节补充了压裂液的使用量。

整改意见 3：补充钻井液体系、组成。

整改说明：已在“工程建设内容”章节中补充了钻井液体系、组成。

5 建议

- 1) 加强施工期的应急防范与监控。
- 2) 加强环境管理工作，继续健全和完善各类环保规章制度、QHSE 管理体系。