

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

项目环境保护设施的设计在油藏、钻井等设计方案中有考虑。排693-斜1探井项目新钻探井1口（排693-斜1井）完钻后进行试油。经调查，具体环境保护设施（措）施有对洒水降尘、泥浆不落地、选用符合国家标准的油品、物资加盖篷布，使用低噪声施工设备以及为施工过程设计的相应生态保护措施等，环评时的环境保护投资概算为154.5万元，实际环保投资39万元。

1.2 施工简况

建设单位要求施工单位严格按照合同中要求，在确保环境保护设施的建设进度和资金的保障前提下，严格落实环境影响报告表及“师市环审〔2023〕20号”文中提出的生态保护工程和污染防治措施。

1.3 验收过程简况

（1）2023年4月，乌鲁木齐天泓润宇工程咨询有限公司编制《排693-斜1探井项目环境影响报告表》。

（2）2023年5月18日，新疆生产建设兵团第七师生态环境局以“师市环审〔2023〕20号”文予以批复。

（3）项目新钻1口探井（排693-斜1井）。2023年6月2日开钻，2023年6月11日完钻，完钻后进入试油，实际建设内容不存在“重大变动”，钻井工程施工单位：新疆正通石油天然气股份有限公司。

（4）2023年6月11日，建设单位在中国石化胜利油田网站（<http://slof.sinopec.com/slof/>）对该工程的竣工日期进行了网上公示。

（5）2023年6月15日，建设单位在中国石化胜利油田网站（<http://slof.sinopec.com/slof/>）对该工程的调试（试油）日期进行了网上公示。

（6）2023年11月6日委托新疆钧仪衡环境技术有限公司承担本项目竣工环境保护验收调查表的编制工作；

（7）2023年11月，验收调查组对本项目进行了调查工作，并制定了验收监测方案；

(7)2023年12月1日~2023年12月8日,开展了项目环境验收监测工作;

(8)2024年1月,完成本项目竣工环境保护验收调查表的编制工作。

2 信息公开和公众意见反馈

2.1 信息公开

2023年6月11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/>),2023年6月15日调试(试油)日期向公众初步公示本项目建设进度及调试(试油)时间。

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(金云鹏,15288884143)和网站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、验收调查期间未收到公众意见或投诉,表明公众支持该项目的建设运营。

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 制度措施落实情况

(1) 环境保护组织机构

中石化新疆新春石油开发有限责任公司成立有安全(QHSE)管理督查部,全面负责公司及各部门环境保护监督与管理,制定有《环境保护管理实施细则》、《污染防治设施运行管理细则》等规章制度。

从现场调查的情况看,项目所在管理区的工作纪律都比较严明,工作人员持证上岗,制定了巡检制度,有专人对各设备的工作状态进行检查。

(2) 环保设施运行调查,维护情况

为了确保各项设施的有效运行,中石化新疆新春石油开发有限责任公司制定了各类设备操作规程、设备运转记录、保养记录。操作人员根据各项制度进行设备检修和保养,通过巡查等方式及时发现该项目设施运行中出现的问题,通过公

公司领导由生产调度会安排解决问题，并严格督察解决的结果，以确保环保设施的正常运行。

3.1.2 环境风险防范措施

为了提高对重大事故和险情的应急救援处理能力，确保在发生事故时，采取有效措施，避免或减少环境污染，应建立事故应急救援体系，制定并不断完善了各种事故发生后详细的应急预案。

中石化新疆新春石油开发有限责任公司对有可能发生泄漏的生产作业活动，编制了突发环境事件应急预案，配备了控制污染的应急设备并保证其随时处于可以使用的状态；对从事可能发生泄漏的生产作业活动的职工，进行了应急培训，定期组织演练。

钻井施工单位钻井期间严格执行《胜利油田钻井井控工作细则》和钻井队突发事件应急处置方案，井控主要措施按《石油天然气钻井井控技术规范》（GB/T31033-2014）、《钻井一级井控技术》（Q/SH1020 1160-2017）等有关井控标准及《中国石化井控管理规定》（中国石化油[2015]374号）、《胜利油田分公司钻井井控管理实施细则》（胜油公司发[2017]57号）等相关要求执行。

井口安装防止井喷的井控装置，放喷管线接出井场，井队定期进行防喷演习，在井场周围设置警示标志和风向标，设置明显的禁止烟火标志，井场钻井设备及电器设备、照明均符合防火防爆的安全要求；钻井过程中未发生井喷、火灾、塌陷、泄漏等突发环境事件。项目风险管控措施安全有效，钻井期间未发生井喷及泄漏事件。

中石化新疆新春石油开发有限责任公司修编了《新春公司突发环境事件应急预案》，并在新疆生产建设兵团第七师生态环境局备案（6607-2023-028-L）。

3.1.3 生态环境监测和调查计划

本工程钻井产生的废气和噪声随施工结束而逐渐消失，废水和固体废物已按环评及批复要求进行处理。本次竣工环境保护验收过程中进行了废气、土壤及噪声监测。除此外不需要开展其他生态环境监测。

3.2 施工期环境保护措施落实情况

（1）生态环境保护措施和对策

1) 对井场区域内的临时占地进行合理规划，严格控制占地面积，作业区四

周设置彩带控制作业范围。

2) 井场临近 128 团 9 连及现有道路，项目未新增临时生活营地和井场临时道路，最大限度减少占地。

3) 建设单位已办理征地手续，项目车辆按固定线路行驶，未随意开设便道，施工作业区域严格控制在征地范围内，减少土壤扰动和植被破坏。

4) 工程施工结束后，及时撤离井场设备，妥善处置固体废物，对施工迹地进行清理平整。

5) 钻井采用泥浆不落地工艺，泥浆循环使用，钻井岩屑交由有资质单位处置，达标后综合利用，现场未出现乱挖、乱堆、乱放等情况。

6) 对施工人员开展保护野生动物宣传教育工作，禁止施工人员随意惊吓、捕猎、宰杀野生动物。在井场区域周边设置“保护野生动植物”等警示牌。

7) 施工期受到车辆、机械破坏的地方已及时平整恢复。

(2) 大气环境保护措施和对策

1) 钻井期间定期对设备进行维护，并使用合格的油品；

2) 未在大风天气开展产生扬尘的施工作业；

3) 施工车辆按规定路线行驶；井场洒水降尘、物资加盖蓬布；

4) 项目位于稠油区块，产生的伴生气较少通过放散管燃烧排放；对大气环境的影响随施工的开始而逐渐消失。

(3) 水环境保护措施和对策

1) 井下作业废液和试油采出液运至春风一号联合站处置达标后回注油藏。

2) 钻井队依托 128 团生活基地，生活污水进入依托生活基地现有设施。

3) 采用下套管注水泥方式进行了固井，保护地下水层。

(4) 声环境保护措施和对策

1) 选用低噪声设备，施工设备定期检查维修；

2) 施工人员配备耳罩、耳塞等个人防护措施。施工期噪声，施工期噪声影响随施工的开始而消失。

(5) 固体废物处置措施

1) 钻井过程中均采用水基泥浆，钻井产生的 320m³ 岩屑（含少量不可分离的废弃泥浆），经泥浆不落地装置收集后，委托克拉玛依前山石油工程服务有限公司处置。

2) 施工期产生的危险废物主要为沾油废物、废润滑油和油泥等，危险废物暂存于井场危废间，由钻井单位统一收集委托克拉玛依沃森环保科技有限公司清运处置。

3) 钻井队未设置临时生活营地，井场设置垃圾桶，钻井队未设置临时生活营地，钻井队生活依托 128 团已建生活基地，生活垃圾统一清运至 128 团生活垃圾填埋场处置。

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

本项目不需要整改。

5 建议

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、HSSE 管理体系；及时修订突发环境事件应急预案，并按照应急预案要求，定期进行演练，从而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。