

2020年顺北油气田三区奥陶系油气藏5号断裂带第一期产能 建设项目竣工环境保护验收意见

2024年3月10日,中国石油化工股份有限公司西北油田分公司(以下简称“西北油田分公司”)组织开展了2020年顺北油气田三区奥陶系油气藏5号断裂带第一期产能建设项目竣工环境保护验收。验收工作组由建设单位、环评单位、施工单位、设计单位、监理单位、验收调查单位及行业技术专家组成(名单附后)。验收工作组对工程建设情况进行了检查,核对了建设项目生态保护措施落实情况,听取了验收调查单位关于该项目竣工环境保护设施验收调查报告的汇报,查阅了相关资料,根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》,验收组形成验收意见如下:

一、工程建设基本情况

(1) 建设地点、规模、主要建设内容

本项目位于阿克苏沙雅县境内顺北区块,项目性质为新建。

主要建设内容及规模:本项目新建采气井场1座(53-5H井),顺北三区5条带内部南段集输干线上新建1座53-5H井预留阀池,新建单井集输管线0.76km,顺北三区5条带内部南段集输干线6.8km(SHB53-2H井附近4#预留阀池至集输干线53-5H井预留阀池),配套建设电气、自控、通信、防腐、消防等工程。验收期间,无凝析油产能,天然气产能 $0.44 \times 10^8 \text{m}^3/\text{a}$ 。

(2) 建设过程及环保审批情况

2021年5月,新疆天合环境技术咨询有限公司编制完成了《2020年顺北油气田三区奥陶系油气藏5号断裂带第一期产能建设项目环境影响报告书》;

2021年7月14日,新疆维吾尔自治区生态环境厅以新环审(2021)120号文对本项目环境影响报告书予以批复;

2022年2月28日开工建设,于2022年6月1日建设完成,同时进行了工程竣工公示及调试期公示。

本项目建设过程中无环境投诉、违法或处罚记录等。

(3) 投资情况

工程总投资 3200 万元，其中环保投资 144.6 万元，占总投资的 4.51%。

(4) 验收范围

本次验收范围为顺北 53-5H 井配套地面工程、单井集输管线 0.76km，及内部南段集输干线 6.8km。

二、工程变动情况

(1)单井：新建井场 2 座(SHB53-3H 井,SHB53-5H 井),实际只建设 SHB53-5H 井 1 座。

(2) 单井管线：本项目环评阶段新建单井集输管道 8km，新建顺北三区 5 条带内部南段集输干线 7.6km；实际新建单井集输管道 0.76km（SHB53-5H 井至预留阀池），新建顺北三区 5 条带内部南段集输干线 6.8km（集输干线 53-5H 井预留阀池至集输干线 SHB53-5H 井预留阀池）。较环评阶段，单井集输管道长度减少了 7.24km，集输干线长度减少了 0.8km。

(3) 环评阶段新建 8 井式自动选井阀组 1 座（5#阀组站），53-5H 井采出液就近进入该阀组站，实际在顺北 53X 井区内南段集输干线上新建一座 53-5H 井预留阀池。

根据《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），以上变动不属于重大变动。

三、环境保护措施建设情况

(1) 生态保护工程和设施建设情况

本项目占地类型为荒漠，未扩大占地，临时占地范围内基本无植被覆盖。道路、管线施工过程中严格控制施工作业带，管道全线地表已基本恢复和压实；井场、站场设备安装占地部分以水泥硬化或在地表敷以砾石进行覆盖。井场四周及道路两边均栽植了草方格及草网阻沙栅栏。临时占地施工结束后进行了平整恢复；

按相关要求对临时占地进行补偿；落实了水土保持措施；施工单位开展了环境保护培训教育，实施了环境监理。

施工期落实了环评报告及批复文件中的环保措施要求，施工结束后及时对场地进行了恢复，工程对周边生态环境影响较小。

（2）废气

本项目施工期施工车辆按照规定路线行驶；建筑材料统一堆放，并遮盖；运输车辆采取了密闭措施，有效控制了施工扬尘。

运营期采取油气计量及集输全密闭流程，采用技术质量可靠的设备、仪表控制、阀门等。对油气集输管线，各站场的设备、阀门等进行定期的检查、检修。

（3）废水

施工期生活污水由施工单位委托相关单位拉运处理。

管道试压废水洒水抑尘，管线施工生活污水依托附近井场生活基地、盖孜库木乡已有生活污水处理设施处理。

本项目运营期的产生的废水主要是井下作业废水。天然气直接外售，无采出水产生，截至验收期间，无井下作业废水产生，后期若有则用罐车拉运至顺北油气田环保站污水处理系统进行处理达标后回注地层。

（4）噪声

采用低噪声、低振动设备，加强设备维护，对车辆、设备定期进行维护、保养，保证设备正常运转。

（5）固体废物

本项目 SHB53-5H 井为气井，运营期无固废产生。

（6）其他环境保护设施

集输管材按设计进行了保温防腐处理，施工对管材质量进行了检测，管线全线采用阴极保护等风险防范措施，运营期采用人工巡检。

采油四厂制定了突发环境事件应急预案，已完成备案，备案编号为

652924-2023-011-M，制定并落实了风险防范措施，并定期开展应急演练。

四、环境保护设施调试运行效果

(1) 废气

验收监测期间，SHB53-5H 井井场厂界无组织废气非甲烷总烃最大排放浓度值满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-2020）中企业边界污染物控制限值；厂界无组织废气 H₂S 最大排放浓度值满足《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）表 1 中二级标准限值。

(2) 噪声

验收监测期间，各井场厂界昼间、夜间的噪声监测结果均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值。

(3) 固体废物

本项目 SHB53-5H 井为气井，运营期无固废产生。

五、工程建设对环境的影响

(1) 地下水

验收调查期间，5 口地下水监测井中除总硬度、溶解性总固体、硫酸盐、氯化物、钠、氟化物超标外，其余因子均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中的 III 类标准要求，石油类满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中的 III 类标准限值。与环评阶段地下水监测水质无明显变化。

(2) 土壤

验收调查期间，各井场厂界内，厂界外 10m、20m、30m、50m 处，以及管线沿线土壤环境质量各监测值均满足《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）建设用地土壤污染风险筛选值第二类用地基本项目、其他项目标准限值。

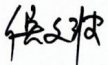
项目建设及运行期间，污染物达标排放，土壤及地下水环境质量监测结果满足相关标准要求，对周边环境影响不大。

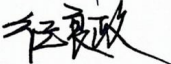
六、验收结论

2020年顺北油气田三区奥陶系油气藏5号断裂带第一期产能建设项目按照环评及批复内容进行建设，落实了生态保护和污染防治措施，环保设施运行正常，污染物达标排放，具备竣工环境保护验收条件，验收组同意通过竣工环境保护验收。

七、后续要求

加强日常巡检工作，定期修订环境风险防范措施及应急预案，并组织演练，防止环境污染事故的发生。

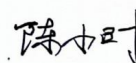
验收组组长（签字）：

专家组组长（签字）：

验收组成员（签字）：





















中国石油化工股份有限公司西北油田分公司

2024年3月10日

2020年顺北油气田三区5号断裂带奥陶系油气藏第一期产能建设项目竣工环境保护验收组成员（签到）表

序号	参会单位	姓名	单位名称	职务/职称	签名	联系方式
1		方永国	西北油田分公司	科长/高工		18999830355
2	建设单位	侯文波	西北油田分公司	科长/高工		18999830362
3		黄彪	西北油田分公司	科长/高工		18999622857
4		陈小吋	采油四厂	工程师		18699665476
5		纪良政	新疆维吾尔自治区生态环境厅（退休）	主任/高工		13999926920
6	技术专家	黄典典	原新疆维吾尔自治区生态环境监测总站	高工		18099122855
7		屈建平	乌鲁木齐永丽景环保科技有限公司	高工		13579216062
8	设计单位	赵毅	中石化中原石油工程设计有限公司	工程师		18999831588
9	施工单位	张运龙	中石化河南油田建设工程有限公司	工程师		13667559587
10						
11	监理单位	马继兴	濮阳市中原石化工程建设监理有限公司	工程师		18196262266
12	验收编制单位	孙燕荣	新疆新能源（集团）环境检测有限公司	高工		15299050071
13		史小丽	新疆新能源（集团）环境检测有限公司	工程师		13659981956
14	环评单位		新疆天合环境技术咨询有限公司	高工		13999239969

日期：2024年3月10日