

顺北油气田二区奥陶系凝析气藏 2022 年 4 号条带产能建设项目

竣工环境保护验收意见

2023 年 9 月 23 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”）组织了顺北油气田二区奥陶系凝析气藏 2022 年 4 号条带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、监理单位、验收单位及行业技术专家组成（名单附后）。验收工作组对项目建设情况进行了现场检查，核实了建设项目环境保护设施落实情况，听取了验收报告编制单位关于该项目竣工环境保护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

本项目位于顺北油气田二区内，距离沙雅县盖孜库木乡南约 100km，项目性质为新建。

主要建设内容及规模：新建 SHB4-10H 至 SHB43X 阀组集输管线 6.8km，SHB4-11H 至 SHB4-4 阀组集输管线 4.0km，新建甲醇注入撬 2 套，配套建设单井供配电、自控、通信、土建等公用设施。

顺北 53X 拉油站建设分流站 1 座，新增设备离心泵 2 台，分离器 1 台、发球筒、加药系统各 1 套，配套建设站内电力、仪表自控、消防系统；五号联新增有机硫监测装置 1 套。

新建顺北 53X 分输站至五号联 DN250 原油管道 35.98km，配套建设管道阴极保护系统 1 套。

项目总占地 550.695 亩，其中永久占地 60.645 亩，临时占地 490.05 亩。

（2）建设过程及环保审批情况

2022 年 4 月，新疆威泽环保科技有限公司编制完成了《顺北油气田二区奥陶系凝析气藏 2022 年 4 号条带产能建设项目环境影响报告书》，2022 年 4 月 29 日，该项目环境影响文件取得新疆维吾尔自治区阿克苏地区生态环境局批复，文号阿地环审（2022）218 号。

本项目于 2022 年 5 月 16 日开工建设，2023 年 3 月 12 日开始调试。

2023 年 3 月，中国石油化工股份有限公司西北油田分公司委托新疆新能源(集团)环境检测有限公司开展本项目竣工环境保护验收工作。

五号联已申领排污许可证，许可证编号 91650000742248144Q098Q。

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

总投资 10275 万元，其中环保投资 420 万元，占总投资的 4.09%。

(4) 验收范围

本次验收范围为顺北油气田二区奥陶系凝析气藏 2022 年 4 号条带产能建设项目全部建设内容，不含钻井工程。

二、工程变动情况

本项目单井集输管线较环评建少 1km，顺北 53X 分输站至五号联集输管线增加 0.98km，占地均为沙漠，本工程变动内容不属于重大变动。

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

本项目按环评及批复要求建设，未随意扩大占地，临时占地进行了平整恢复，集输管线上方及两侧铺设了草方格，防风固沙，按要求建设了水土保持监测小区，定期监测水土流失量。

(2) 废气

本项目运行期采用密闭集输流程。

(3) 废水

本项目运营期废水主要为采出水和井下作业废水。

采出水经五号联处理设施处理达标后回注地层；井下作业废水经顺北油气田环保站工程（一期）废液处理装置处理达标后回注。

(4) 噪声

本项目运行期采油树和泵等采取减振措施控制噪声影响。

(5) 固体废物

本项目运营期产生的固废主要为清管废渣和生活垃圾。

验收调查期间，暂未产生清管废渣，后期委托有资质单位处置。

采油四厂生产运行基地生活垃圾委托库车市老城环境卫生有限责任公司处置。

四、环境保护设施调试运行效果

(1) 废气

验收调查期间，厂界无组织废气非甲烷总烃最大排放浓度满足《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要求；厂界无组织甲醇最大排放浓度均满足《大气综合污染物排放标准》（GB16297-1996）表2中标准限值。

(2) 噪声

验收调查期间，厂界昼间、夜间噪声值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准限值。

(3) 废水

验收调查期间，顺北油田五号联合站采出水外输泵房出口水质和顺北油气田环保站废液处理系统出口（外输池）水质各监测因子均满足《碎屑岩油藏注水水质推荐指标及分析方法》（SY/T5329-2022）标准限值。

(4) 地下水

验收调查期间，2口地下水监测井中除总硬度、溶解性总固体、硫酸盐、氯化物超标外，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，与环评阶段地下水监测水质无变化。

(5) 土壤

验收调查期间，各监测点各土壤监测值均满足《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）表1建设用地土壤污染风险筛选值（基本项目+其他项目）第二类筛选值限值要求。

(6) 其他环境保护设施

本项目在施工、调试期间加强了日常环境管理工作，落实了相关环境管理制度。

采油四厂修编了突发环境事件应急预案，并在阿克苏地区生态环境局沙雅县分局完成备案，备案编号：652924-2023-011-M。

五、验收结论

顺北油气田二区奥陶系凝析气藏 2022 年 4 号条带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。

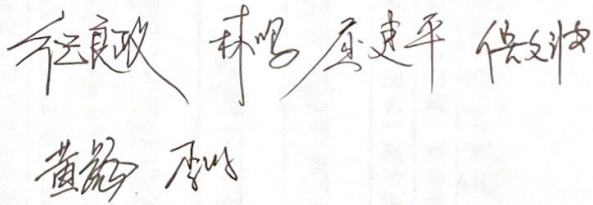
六、后续要求

加强日常巡检和应急演练，确保区域环境安全。

验收组组长（签字）：



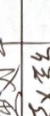
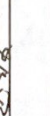
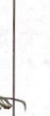
验收组成员（签字）：



中国石油化工股份有限公司西北油田分公司

2023 年 9 月 23 日

顺北油气田二区奥陶系凝析气藏 2022 年 4 号条带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	建设单位	吕洪波	西北油田分公司	处长		18999830367
2		方永国	西北油田分公司	科长		18999830355
3		侯文波	西北油田分公司	科长		18999830362
4		黄彪	西北油田分公司	科长		18999622857
5		张绘	采油四厂	工程师		18999622857
6		李路	采油四厂	工程师		18196360532
7						
8	技术专家	纪良政	新疆维吾尔自治区生态环境厅（退休）	主任/高工		13999926920
9		林鸣	新疆盛源祥和环保工程有限公司	高工		18690169369
10		屈建平	乌鲁木齐永丽景环保科技有限公司	高工		13579216062
11	设计单位	赵毅	石油工程技术有限公司			1899831388
12						
13	施工单位	马海强	成都川油建	总经理		19915135599
14						
15	监理单位	马海强	成都市石油工程技术有限公司	总经理		15138605285
16						
17	验收报告	孙洁	新疆新能源（集团）环境检测有限公司	工程师		15699237856
18	编制单位	赵娟	新疆新能源（集团）环境检测有限公司	工程师		15999174059
19	环评单位	王华	新疆盛源环保科技有限公司	工程师		18999213011

日期：2023年8月13日