

顺北 42X 探转采地面配套工程竣工环境保护验收意见

2022 年 4 月 15 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”）组织召开了顺北 42X 探转采地面配套工程竣工环境保护验收会。验收工作组由建设单位、环评单位、环境监理单位、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，核实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

工程位于新疆阿克苏地区沙雅县南部顺北油气田内。顺北 42X 井地理坐标为：

*****，新建塔中收球计量阀组站地理坐标为：

*****。建设地点与环评一致。

建设内容：①顺北 42X 井场新建 2 套气液分离设施、2 套加药装置、2 套密闭装车设施、1 套发球设施、2 套集油器、1 套火炬系统、1 套原油稳定加药装置；②塔中集气首站东北侧新建塔中收球计量阀组站，站内新建 1 套计量装置、1 套收球装置、1 套应急泄压点火装置；③新建顺北 42X 井至塔中集气首站输气管线 1 条，总长为 19.26km；④配套建设道路、通信、防腐、土建等工程。

建设规模：产油量 130t/d，产气量 $40 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ 。

（2）建设过程及环保审批情况

2021 年 6 月，河北省众联能源环保科技有限公司编制完成了本工程环境影响报告书，2021 年 7 月 29 日，阿克苏地区生态环境局以阿地环函字（2021）316 号文对本工程环境影响报告书予以了批复。

工程开工日期为 2021 年 8 月 1 日，2021 年 12 月 18 日完工并试运行。已取得排污许可登记回执。

2021 年 12 月，西北油田分公司采油四厂委托新疆新能源（集团）环境检测有限公司开展本工程竣工环境保护设施验收调查工作。

工程建设至验收调查期间无环保投诉及处罚记录。

(3) 投资情况

工程实际总投资 3033.45 万元，其中环保投资 222 万元，占总投资的 7.3%。

(4) 验收范围

采油井场及地面工程，与环评及批复一致。

二、工程变动情况

实际建设内容与环评及批复建设内容对照，增加了 1 套密闭装车设施、1 套集油器、1 套柴油发电设施、1 套原油稳定加药装置、1 套应急泄压点火装置。

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）中的油气管道建设项目重大变动清单（试行）及《新疆维吾尔自治区环境影响评价管理中建设项目重大变动界定程序规定》（新疆维吾尔自治区生态环境厅，2019 年 12 月 10 日）《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），本工程无重大变动。

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

工程占地土壤类型为荒漠风沙土，临时占地范围内基本无植被覆盖，施工结束后对临时占地进行了清理平整和恢复。道路、管线施工过程中严格控制施工作业带，管道全线地表已恢复和压实。

工程的伴行道路、管线两侧及顺北 42X 井场四周均栽植了草方格，并在伴行道路、管线两侧建立挡沙栅栏。

施工期落实了环评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) 污染防治和处置设施建设情况

① 废水污染防治措施

工程施工期废水主要为施工人员在施工作业中产生的生活污水及管道安装完后清管、试压中排放的废水。

施工期管道分段试压，采用无腐蚀性的清洁水，试压结束后用于浇灌周边荒漠植被，施工期间不在施工现场设施工营地，依托井队生活污水处理设施对生活污水进行处理。

运行期采出水进入顺北 1 处理站分离，分离出的水相经污水处理系统处理达标后回注地层，本工程日产采出水 8t。

井下作业废水送至顺北油气田环保站处理，截至验收期间，本工程未产生井下作业废水。

②大气污染防治措施

施工期施工车辆按照规定路线行驶；采用洒水车定期对作业面洒水；建筑材料统一堆放，并遮盖；运输车辆采取了密闭措施。

运行期天然气集输过程采用密闭流程，井口密封并设紧急截断阀；对集输管线，各站场的设备、阀门等进行定期的检查、检修。

③噪声污染防治措施

采用低噪声、低振动设备，加强设备维护，对设备采取基础减振措施；对车辆、设备定期进行维护、保养，保证设备正常运转；配备噪声防护器材。

④固体废物处置措施

施工期产生的固体废物主要为土石方、设备废包装、焊接及吹扫废渣、施工人员生活垃圾。工程固体废物全部集中统一收集，均得到妥善处置，根据现场勘查，现场无遗留固体废物。运行期产生的固体废物主要为清管废渣和油泥（砂）。清管废渣和油泥（砂）收集后委托沙雅深蓝环保科技有限公司处置，截至验收期间，工程未产生清管废渣和油泥（砂）。

四、环境保护设施调试运行效果

（1）废水

验收监测期间，顺北 1 处理站污水处理系统排口各监测指标均满足《碎屑岩油藏注水水质推荐指标及分析方法》（SY/T5329-2012）标准限值。

（2）废气

验收监测期间，顺北 42X 井井场厂界颗粒物、SO₂、NO_x 浓度均满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中表 2 无组织排放监控浓度限值；非甲烷总烃满足《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；H₂S 浓度满足《恶臭污染物排放标准》（GB16297-1996）表 1 二级新扩改标准限值。

塔中收球计量阀组站厂界非甲烷总烃浓度满足《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限值。H₂S 浓度满足《恶臭污染物排放标准》（GB16297-1996）表 1 二级新扩改标准限值。

（3）噪声

验收监测期间，顺北 42X 井井场厂界、塔中收球计量阀组站厂界昼间、夜间噪声均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类标准限值。

（4）土壤

验收监测期间，顺北 42X 井井场内、塔中收球计量阀组站内土壤监测值均满足《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）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。

顺北 42X 井井场外、塔中收球计量阀组站外土壤中石油烃监测结果均满足《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（其他项目）标准限值，其余各项因子监测结果均满足《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB15618-2018）中表 1 和表 2 农用地土壤污染风险筛选值（基本项目、其他项目）（pH>7.5）标准限值。

（5）地下水

验收监测期间，顺北 42X 井场内地下水井监测结果中总硬度、氟化物、溶解性总固体超标，以上因子在环评阶段已超标，超标原因为当地地下水本身所处的当地自然、地质与水文地质环境所导致，其余各项指标满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中IV类标准限值，石油类满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中的IV类标准限值。

（6）总量控制

工程环评批复 VOCs 总量 0.03t/a，实际核算 VOCs 总量 0.0298t/a。

（7）其他环境保护设施实施运行效果

工程在建设及运行期落实了相关环境管理制度，西北油田分公司采油四厂落实了环评及批复文件提出的环境风险防范措施，编制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（备案号：652924-2021-140）。按照应急预案要求，设立了应急组织机构，制定并落实了风险防范措施，并定期进行了演练。

五、公众意见调查及环境管理

公众参与调查结果显示，工程的施工及运行期间未发生环境污染事件及公众投诉。企业有专职环境管理机构，规章制度齐全，日常按照相关规定管理。

六、验收结论

根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》等相关要求，顺北 42X 探转采地面配套工程落实了环评及批复提出的生态保护及污染防治措施，符合“三同时”要求，环保设施运行正常，污染物排放达标，符合建设项目竣工环境保护验收条件。验收工作组同意通过本工程竣工环境保护验收。

七、后续要求

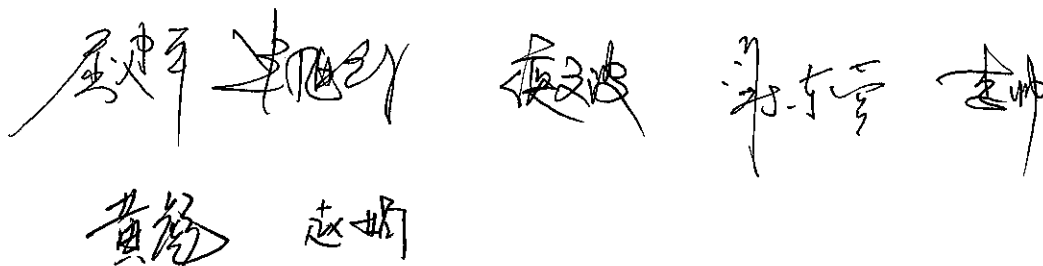
(1) 加强对危险废物的处置管理，其产生、收集、运输、贮运和处置必须符合国家危险废物有关的法律和规章要求。

(2) 定期修订突发环境事件应急预案，并组织演练，防止环境污染事故的发生。

验收组组长（签字）：




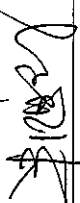
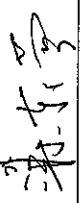
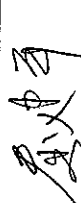
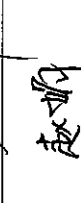
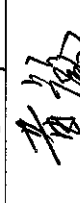

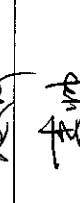
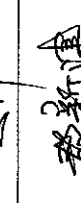
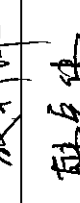
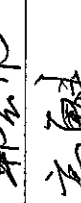
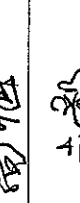
验收组成员（签字）：



中国石油化工股份有限公司西北油田分公司

2022年4月15日

顺北 42X 探转采地面配套工程竣工环境保护验收组名单

| 验收组 | 姓名 | 单位 | 职务/职称 | 联系电话 | 签字 |
|-----|-----|---------------------|-------|-------------|---|
| 组长 | 方永国 | 西北油田分公司 | 高工 | 18999830355 |  |
| | 申旭辉 | 新疆生态环境监测总站 (退休) | 教高 | 13899993000 |  |
| 成员 | 谢东营 | 新疆生态环境厅 (退休) | 高工 | 13999127099 |  |
| | 屈建平 | 乌鲁木齐湘永丽景环保科技有限公司 | 高工 | 13579216062 |  |
| | 赵娟 | 新疆新能源 (集团) 环境检测有限公司 | 工程师 | 15160927335 |  |
| | 黄彪 | 西北油田分公司 | 工程师 | 17799106308 |  |
| | 侯文波 | 西北油田分公司 | 高工 | 18999830362 |  |
| | 李帅 | 采油四厂 | 工程师 | 18099595606 |  |
| | 敖新津 | 河北省众联能源环保科技有限公司 | 高工 | 13667525035 |  |
| | 韩宏伟 | 中石化江汉油建工程有限公司 | 工程师 | 17397554777 |  |
| | 高魁 | 山东胜利建设监理股份有限公司 | 工程师 | 15154669125 |  |
| | 赵毅 | 中石化西北油田分公司石油工程技术研究院 | 高工 | 18999831588 |  |