

# 顺北油气田环保站建设工程（一期）竣工环境保护验收意见

2021 年 12 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”）组织了顺北油气田环保站建设工程（一期）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、环境监理单位、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监测报告的汇报，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

本工程位于阿克苏地区沙雅县中部顺北一区内 5 号联合站东南侧 1500m 处，东距顺北 1 处理站 11.25km，中心坐标为东经 82°44'45.52"、北纬 40°35'14.38"。站址四周均为沙漠。

主要建设内容及规模为：顺北油气田环保站建设工程遵循整体规划、分步实施的原则，即先期建设（一期）钻井作业废液的集中贮存、处理设施及固废（包括磺化泥浆、含油污泥、受侵土壤、建筑垃圾等）集中贮存等固定设施；磺化泥浆、含油污泥、受侵土壤、建筑垃圾等处理设施二期 BO 建设。

### （2）建设过程及环保审批情况

2019 年 6 月，河北省众联能源环保科技有限公司编制完成了《顺北油气田环保站建设工程环境影响报告书》，2019 年 12 月 9 日，取得新疆维吾尔自治区生态环境厅批复，文号新环审〔2019〕317 号。

本工程于 2019 年 12 月 25 日开工建设，2020 年 5 月 30 日竣工，2020 年 11 月 25 日调试运行。

2021 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设施验收工作。

本工程建设过程中无环境投诉、违法或处罚记录等。

### （3）投资情况

一期实际总投资 2966 万元，全部为环保投资，工程二次污染防治环保投资 249 万元，占比 8.40%。

### （4）验收范围

本次验收范围为钻井作业废液的集中贮存、处理设施及固废（包括磺化泥浆、含油污泥、受侵土壤、建筑垃圾等）集中贮存等固定设施及相关配套设施内容。

## 二、工程变动情况

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）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），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

本工程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，外输管线上方及两侧铺设了草方格。

### （2）废气

本工程运行期对废液接收池、污油池设置玻璃钢盖板。

### （3）废水

本工程运营期废水主要为钻井废液处理过程中产生的过滤器反冲洗废水、废液处理装置处理后外输水和生活污水。

废液处理过程中过滤器反冲洗废水通过管网返回废液接收池进行处理，不外排。目前废液处理装置处理后外输水经检测达标后通过罐车拉运至各井场回注，后期经增压后通过管线输送至顺北油田 5 号联合站外输系统进行外输回注。

生活污水排入化粪池和地埋式一体化生活污水处理装置进行处理。

### （4）噪声

本工程运行期运输车辆在厂区内低速行驶，禁止鸣笛；通过购买低噪声设备、设备置于设备间内，并进行了基础固定等减振措施降低噪声。

### （5）固体废物

本工程运营期产生的固废主要为废液处理装置产生的回收油、油泥和生活垃圾。

回收油通过抽油泵直接装车外运至酸化油处理站进行处理；各池底油泥在含油污泥贮存池暂存后通过压滤脱水后在干渣临时堆场单独区域暂存；生活垃圾收集后随车带至库木盖孜乡乡镇垃圾收集设施。

#### 四、环境保护设施调试运行效果

##### (1) 废气

验收监测期间，厂界无组织废气中硫化氢、颗粒物、非甲烷总烃最大排放浓度均满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）无组织排放浓度限值要求。

顺北油气田环保站废液处理装置区下风向无组织非甲烷总烃 1h 浓度值满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）附录 A 中表 A.1 要求。

##### (2) 噪声

根据验收监测结果可知：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 类标准限值要求。

##### (3) 废水

据验收监测结果可知，顺北油气田环保站废液处理系统出口（外输池）废水各监测因子最大日均浓度均满足《碎屑岩油藏注水水质推荐指标及分析方法》（SY/T5329-2012）标准限值要求。

生活污水水量较小，不具备采样条件。

##### (4) 地下水

5 口地下水监测井中除总硬度、氯化物、氟化物和溶解性总固体超标外，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。此次超标因子与当地水文地质条件相关，且与环评文件地下水超标因子一致。

石油类满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中的III类标准限值。

##### (5) 土壤

根据土壤监测结果可知：站内和站外各监测点各土壤监测因子浓度均满足《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) 其他环境保护设施实施运行效果

本工程在施工、运行期间加强日常环境管理工作，落实了相关环境管理制度。

本工程在废液接收池周边设置了 2 个硫化氢报警仪、各主要设施周边设有推车式和手提式灭火器，共计 30 多台，在接收池、污油池、外输池、装置间、门岗等区域分别设 1 个静电桩。

本工程突发环境事件应急预案正在备案中。

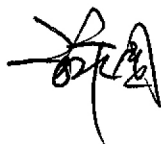
### 五、验收结论

本项目落实了环评报告书及批复要求，配套建设了环保设施，验收期间环保设施运行正常，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。

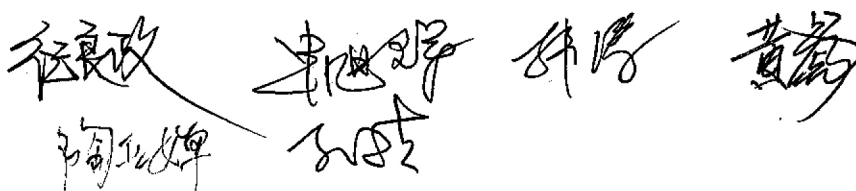
### 六、后续要求

加快突发环境事件应急预案备案，加强演练和日常巡检，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

2021 年 12 月 15 日

顺北油气田环保站建设工程（一期）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	建设单位	方永国	西北油田分公司	高工	18999830355	方永国
	行业 技术 专家	申旭辉	新疆生态环境监测总站	教高	13899993000	申旭辉
纪良政		新疆维吾尔自治区生态环境厅（退休）	主任/高工	13999926920	纪良政	
韩涛		乌鲁木齐市环境科学学会	高工	18099227923	韩涛	
	验收报告 编制单位	赵倩倩	新疆新能源（集团）环境检测有限公司	经理	15199132025	赵倩倩
		孙洁	新疆新能源（集团）环境检测有限公司	工程师	15699237856	孙洁
成员	建设 单位	黄彪	西北油田分公司	工程师	17799106308	黄彪
		陶亚婵	油田工程服务中心	工程师	18999621825	陶亚婵
	环评 单位	熬新津	河北省众联能源环保科技有限公司	工程师	13667525035	熬新津
	环境 监理 单位	高冠生	山东胜利来设计监理咨询有限公司	工程师	15154669125	高冠生
	施工 单位	常伟	中石化顺北油田建设工程有限公司	工程师	18139076739	常伟