

塔河油田西部 2021 年产能建设项目（一期）

竣工环境保护验收意见

2024 年 1 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”）组织了塔河油田西部 2021 年产能建设项目（一期）竣工环境保护验收。验收组由建设单位、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

本项目位于阿克苏库车市境内，项目性质为改扩建。

主要建设内容及规模：一期开发单井 61 口（其中新钻井 45 口、老井侧钻井 16 口）。新建 TH12203、TH12472 计量阀组站，站内分别建 8 井式阀组 1 套；12-4 计转站外、12-9 计转站外分别扩建 8 井式阀组 1 套；新建单井集油管线 109.314km；新建单井掺稀管线 116.477km；新建燃料气管线 198.11km，掺稀管线及燃料气管线均与集输管线同沟敷设；配套供配电、自控、通信、结构、消防、防腐、热工、道路等工程。

（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《中国石油化工股份有限公司西北油田分公司塔河油田西部 2021 年产能建设项目环境影响报告书》；

2021 年 5 月 19 日，新疆维吾尔自治区生态环境厅“新环函〔2021〕75 号”文对本项目环境影响报告书予以批复；

2021 年 10 月 15 日，新疆天合环境技术咨询有限公司编制完成了《塔河油田西部 2021 年产能建设项目重大变动界定申请说明材料》；本项目变动不属于重大变动，纳入竣工环境保护验收管理；

2021 年 9 月 7 日，阿克苏地区生态环境局出具了《关于《中石化西北油田分公司关于申请塔河油田东部西部区块环境影响评价相关事宜给予协调的请示》的回复函；

2021 年 7 月，本项目开工建设，2023 年 2 月陆续完工，并陆续投入运行。

本项目新建加热炉均已取得排污许可登记回执。

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

本项目总投资 19.2862 亿元，其中环保投资 14869 万元，占总投资的 7.71%。

（4）验收范围

本次验收范围为塔河油田西部 2021 年产能建设项目（一期），主要包括建设的 61 口单井及其集输工程，配套建设电力、消防、通信、自控、防腐等辅助工程。

二、工程变动情况

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），本项目地点、工艺、性质、污染防治与生态保护措施与环评文件及批复一致，未发生重大变动。

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

按照设计要求在选址阶段进行了部分公益林避让，严格按照批准的临时用地进行施工作业，施工作业带为 5m，减少地表扰动；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。

（2）废气

钻井过程中，采用了节能环保型柴油动力设备，并采用了高品质柴油及添加柴油助燃剂；地面施工采取了对施工区域道路、场地进行定期洒水抑尘，同时控制车辆装载量并采取密闭或者遮盖等措施。

运营期油气集输采用全密闭流程，井口密封并设紧急截断阀。项目井场和阀组站加热炉均为燃气加热炉，燃料为经净化处理后的返输干气。

（3）废水

施工期营地生活污水排至防渗收集池/罐，由施工单位委托相关单位拉运处理。

钻井泥浆、岩屑一同进入不落地处理系统处理，处理后的液相全部回用于配备钻井液，不外排。

采出水经塔河油田二号、三号、四号联合站污水处理系统处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T5329-2022）中的有关标准后回注油层；井下作业废水采用专用废液收集罐收集后拉运至阿克苏塔河环保工程有限公司处理

达到《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T5329-2022）中的有关标准后回注油层。

（4）噪声

抽油机采取了底座加固、旋转设备加注润滑油等措施。

（5）固体废物

钻井岩屑进入不落地处理系统处理，处理后的岩屑满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）的要求后，用于铺设井场道路、铺垫井场。

施工废料均由施工单位负责拉运处理。施工生活垃圾由施工单位集中收集后，定期委托相关单位拉运处理。

运营期产生的油泥砂和清管废渣交阿克苏塔河环保工程有限公司处置。同时采油二厂和采油三厂建立了相应的管理制度，固体废物的收集和管理由专人负责。

（6）其他环境保护设施

站场和阀组站设置了可燃气体和硫化氢气体报警器；井场采取了分区防渗，井口设置紧急截断阀。

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，运行期采用人工巡检。

采油二厂和采油三厂均制定了突发环境事件应急预案，均已完成备案，备案编号分别为 652923-2021-195-L、652923-2021-196-L，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，加热炉废气烟气黑度 <1 ，颗粒物、二氧化硫和氮氧化物排放浓度均满足《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）限值，加热炉排气筒高度大于8m。

井场和阀组站厂界无组织非甲烷总烃排放浓度满足《陆上石油天然气开采工业污染物排放标准》（GB39728-2020）企业边界污染物控制要求，井场和阀组站厂界无组织硫化氢排放浓度满足《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）中新建项目二级标准。

（2）回注水

验收监测期间，采出水经塔河油田二号、三号、四号联合站污水处理系统处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T5329-2022）中的有关标

准后回注油层；井下作业废水采用专用废液收集罐收集后拉运至塔河油田绿色环保站处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T5329-2022）中的有关标准后回注油层。

（3）噪声

根据监测结果可以看出，井场和阀组站厂界昼间、夜间噪声均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准。表明项本项目的建设与运行未对周边声环境造成不利影响。

（4）固体废物

验收监测期间，未产生清管废渣和油泥（砂），后期产生交有资质单位处置。

（5）地下水

验收调查期间，5口地下水监测井中除溶解性总固体、硫酸盐、氯化物等超标外，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。

（6）土壤

验收调查期间，各监测点各监测因子含量均满足《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其他项目第二类筛选值限值要求和《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 农用地土壤污染风险筛选值（基本项目）”的 $pH > 7.5$ 所列标准要求。

（7）总量控制指标

根据验收监测结果核算 SO_2 、 NO_x 排放量分别为 2.605t/a 和 9.559t/a，非甲烷总烃排放量为 29.33t/a，满足环评要求，纳入中石化西北油田分公司总量控制指标内。

五、工程建设对环境的影响

验收期间，加热炉废气、无组织非甲烷总烃、硫化氢和厂界噪声均达标。5口地下水监测井中除溶解性总固体、硫酸盐、氯化物等超标外，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。项目占地范围内和占地范围外土壤环境质量均满足相关标准要求。项目建设对环境影响较小。

六、验收结论

塔河油田西部 2021 年产能建设项目（一期）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。

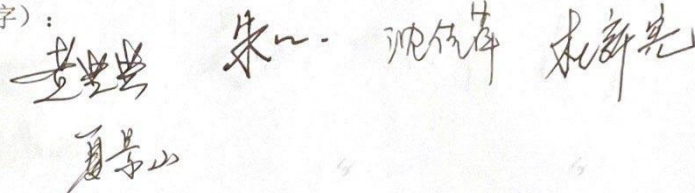
七、后续要求

加强日常巡检和应急演练。

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 1 月 15 日

塔河油田西部 2021 年产能建设项目（一期）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	方永国	西北油田分公司	科长		18999830355
2		朱江	采油二厂		朱江	18099695025
3		沈佳萍	采油二厂		沈佳萍	13201732066
4			采油三厂	站长		13369963659
5					夏安山	18999620962
6						
7	技术专家	杜新宪	原新疆维吾尔自治区环保厅（退休）	高工	杜新宪	13999123332
8		屈建平	乌鲁木齐湘永丽景环保科技有限公司	高工	屈建平	13578216062
9		黄典典	原新疆环境监测总站	高工	黄典典	13999955115
10	设计单位	叶成立	中石油江汉石油工程设计有限公司	工程师	叶成立	13018028753
11		王磊	中石油石油工程设计有限公司	工程师	王磊	18109965577
12	验收报告编制单位	杨永	新疆新能源（集团）环境检测有限公司	工程师	杨永	15206008382
13		孙洁	新疆新能源（集团）环境检测有限公司	工程师	孙洁	1569937856
14	环评单位	尹继娟	新疆联合环境技术有限公司	高工	尹继娟	13579909267
15	监理单位	侯西群	山东胜利建设监理咨询有限公司	监理	侯西群	15154669118
16		程大峰	甘肃省中石油石化工程监理单位有限公司	监理工程师	程大峰	17397889760
17		王健	中石油胜利石化工程监理单位有限公司	安全科主任	王健	19915025458
18	施工单位	丁庆丰	新疆联合环境技术有限公司	主任	丁庆丰	1599613997