

塔河油田 10 区 11 区 2023 年产能建设项目（一期）

竣工环境保护验收意见

2025 年 8 月 10 日，中国石油化工股份有限公司西北油田分公司组织开展了塔河油田 10 区 11 区 2023 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、设计单位、环评单位、施工单位、监理单位、验收报告编制单位及行业专家组成(验收人员信息附后)。验收组核对了项目环境保护措施落实情况，听取了验收报告编制单位关于该工程竣工环境保护验收工作的汇报，审阅并核查了相关资料，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

（一）建设地点、性质、规模、建设内容

建设地点：新疆阿克苏地区库车市境内于奇 901 井区，位于库车市东南方 78.5km 处

建设性质：改扩建

环评阶段建设内容：①部署 17 口井，其中新井 14 口，侧钻井 3 口；②新建 17 座井场，其中 9 座井场各安装 1 台 220kW 真空加热炉，其余 8 座井场各安装 1 台 60kW 空气源热泵；③新建 1 座计量阀组站，站内配套建设 1 座计量阀组间、1 座 8 井式配套阀组和 1 座 600kW 真空加热炉；④新建 16 条集输管线共计 55.5km，新建 9 条掺稀管线共计 22.4km，新建 10 条燃料气管线合计 27.3km，集输管线、掺稀管线、燃料气管线同沟敷设；新建油井和阀组站道路共计 4km；⑤配套建设土建、通信、电气、自控等。项目建成后年产油量 11 万 t，年产气量 360 万 m³。

实际一期建设内容：①钻井工程：共部署新井 3 口（TH10154X、TH10155、TH756-5）②地面工程：新建 2 座采油井场（TH10154X、TH10155），TH10154X 井场设置 1 台 100kW 加热炉，TH10155 井场设置 1 台 200kW 加热炉，TH756-5 完井后封井；③新建单井集输管线、掺稀管线、燃料气管线各 1826m（同沟敷设）；

④配套建设土建、通信、电气、自控等。项目产油量 1.3 万 t/a、产气量 43 万 m³/a。

（二）建设过程及环保审批情况

2023 年 2 月，河北省众联能源环保科技有限公司编制完成《塔河油田 10 区 11 区 2023 年产能建设项目环境影响报告书》；

2023 年 3 月 9 日，新疆维吾尔自治区生态环境厅以“新环审〔2023〕42 号”文予以批复。

2023 年 6 月 8 日开工建设，于 2024 年 12 月 20 日一期工程完工

2024 年 12 月 24 日一期工程投入试运行阶段。

2024 年 3 月 29 日，西北油田分公司委托新疆水清清环境监测技术服务有限公司开展本工程竣工环境保护验收调查工作。

本项目施工和调试过程无环境投诉、违法或处罚记录等。

（三）投资情况

一期工程总投资约 13500 万元，其中环保投资 297 万元，占总投资的 2.2%。

（四）验收范围

本项目一期验收范围为：TH10154X、TH10155、TH756-5 井钻井工程及 TH10154X、TH10155 地面工程。

二、工程变动情况

依据《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），结合实际工程情况及环境计划情况，本工程无重大变动。

三、环境保护措施落实情况

（一）生态环境保护措施

场地平整时定期洒水；管线施工作业带范围控制在 5m；工程在设计选线过程中，已避让植被较丰富的区域。

（二）废气污染防治措施

施工期：采取洒水抑尘等措施。施工期间未发生扬尘投诉事件。

运营期：加热炉采用处理后的干气，设 8 米高排气筒排放；油气分离全封闭

流程；油气集输采用密闭工艺流程，并定期巡检。

（三）水污染防治措施

施工期：钻井废水与钻井泥浆、岩屑一同进入不落地系统进行分离处理，分离后的液相综合利用，多余废水拉运至塔河油田绿色环保站处置，经处置后回注地层；井队生活污水由一体化污水处理设施处理满足《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB 18918-2002）“表 1 基本项目最高允许排放浓度（日均值）”中一级 B 标准限值和表 3 标准值要求后，用于井场洒水降尘；管道分段试压，采用无腐蚀性的清洁水，试压结束后用于区域洒水抑尘；施工期未设施工营地，施工人员生活污水依托油建生活基地的生活污水处理设施进行处理。

运营期，采出水经塔河油田二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及分析方法》（SY/T5329-2022）中的有关标准后回注地层；验收调查期间未产生井下作业废水，后续若产生委托至阿克苏塔河环保工程有限公司接收处理；不增加定员，无新增生活污水产生。

（四）声环境保护措施

施工期间施工人员按规范使用各类器械并定期保养。

运营期采取基础减振、定期维护等措施。

（五）固体废物污染防治措施

施工期：钻井废弃泥浆及岩屑进入不落地处理系统处理，处理后的泥饼经检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）要求后，综合利用；生活垃圾由中石化西南石油工程有限公司巴州分公司拉运至库车景胜新能源环保有限公司进行处置。废机油和废烧碱包装袋委托有资质的单位（巴州联合环境治理有限公司、轮台塔中石油化工有限公司）进行处置；工程施工土方全部回填，无弃方；施工废料全部回收利用；生活垃圾随车带走，现场无遗留，定期由轮台县青山外物业管理有限公司处理。

运营期：运营期截至验收调查期间未产生固体废物落地油、油泥（砂）、和废防渗材料，后续若产生均由有资质的单位接收处置。

（六）防渗措施

多功能罐为双层结构，底部钢板防渗，并且设备底部均敷设防渗膜。

（七）风险防范措施

配置可燃气体检测报警仪、消防器材、警戒标语标牌；纳入采油一厂突发环境事件应急预案。

四、建设项目对环境的影响

（一）土壤

验收调查期间，（1）TH10154X、TH10155、T756-5 井土壤满足《土壤环境质量标准 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）表 2 第二类用地污染风险筛选值。（2）TH10154X、TH10155 井集输管线处土壤满足《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准》（GB 36600-2018）中表 1 及表 2 建设用地土壤污染风险第二类用地筛值要求。

（二）回注水

验收监测期间，塔河油田二号联合站回注水满足《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》（SY/T5329-2022）表 1 水质主要控制指标。

（三）大气

验收监测期间，TH10155 井加热炉烟气排放符合《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）表 2 大气污染物排放限值要求；通过 TH10451X 井加热炉监测数据类比，TH10154X 井加热炉烟气排放可满足《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）表 2 大气污染物排放限值要求。

验收监测期间，TH10154X、TH10155、T756-5 井厂界无组织废气非甲烷总烃监测浓度满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-2020）周界浓度限值。硫化氢监测浓度满足《恶臭污染物排放标准》（GB 14554-93）表 1 二级新扩改建厂界标准浓度限值。

（四）声环境

验收监测期间，TH10154X、TH10155、T756-5 井厂界噪声监测结果满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类区标准。

五、验收结论

根据验收调查，塔河油田 10 区 11 区 2023 年产能建设项目（一期）落实了环境影响报告及其批复提出的各项环境保护措施及生态保护措施，满足竣工环境保护验收条件。污染源和污染物达标排放，达到《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的要求。

验收机构应按照专家组意见进行修改，修改后的报告经专家组复核确认后，同意通过竣工环保验收。

六、后续要求

（1）定期开展突发环境事件应急培训及演练；

（2）加强日常环境管理工作，健全环保设施运行台账，保障污染物长期稳定达标排放。

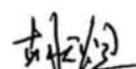
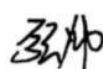
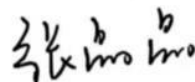
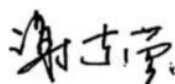
验收组组长：



技术专家组组长：



验收组成员：



中国石油化工股份有限公司西北油田分公司

2025年8月10日

塔河油田 10 区 11 区 2023 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	职称	签名	联系方式
1	建设单位	方永国	中石化西北油田分公司	高工	方永国	18999830355
2		曹申	中石化西北油田分公司采油二厂	工程师	曹申	18999016135
3		胡天煜	中石化西北油田分公司采油二厂	工程师	胡天煜	15688302278
4		张帅	中石化西北油田分公司采油三厂	工程师	张帅	19316809238
5		张庆	中石化西北油田分公司采油三厂	工程师	张庆	18999620170
6	技术专家	申旭辉	新疆环境监测总站（退休）	高工	申旭辉	13899993000
7		谢东营	新疆维吾尔自治区生态环境厅（退休）	高工	谢东营	13999127099
8		张晶晶	昌吉生态环境监测站质量管理室主任	高工	张晶晶	13629959607
9	验收报告编制单位	白宽	新疆水清清环境监测技术服务有限公司	工程师	白宽	13579013308
10		杨坤	新疆水清清环境监测技术服务有限公司	工程师	杨坤	15999013237
11	监测单位	白云	新疆水清清环境监测技术服务有限公司	工程师	白云	13659973516
12	监理单位	熊博	西北油田分公司石油工程监督中心	工程师	熊博	18690987371
13	监理单位	常远	南阳市油田工程建设监理有限责任公司	工程师	常远	18337736010
14						

日期：2025 年 8 月 10 日