

中国石油化工股份有限公司西北油田分公司塔河油田 12 区 AD12-AD22 井区奥陶系油藏 2020 年第二期产能项目竣工环境保护验收意见

2023 年 11 月 9 日至 11 月 10 日，中国石油化工股份有限公司西北油田分公司依据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评〔2017〕4 号）及国家有关法律法规，对照《中国石油化工股份有限公司西北油田分公司塔河油田 12 区 AD12-AD22 井区奥陶系油藏 2020 年第二期产能项目竣工环境保护验收调查报告》、本项目环境影响报告书和批复要求（新环审〔2021〕112 号），对本项目开展自主验收工作。验收工作组由建设单位、设计单位、施工单位、环评单位、监理单位、验收调查报告编制单位及验收专家组成（名单见附件 1）。验收工作组对现场进行踏勘，听取了建设单位关于工程建设情况的介绍和验收调查单位对该项目竣工环境保护验收调查报告的汇报，并查阅了相关资料。经讨论，形成如下验收意见：

一、工程建设基本情况

（一）建设地点、规模、主要建设内容

本项目位于新疆维吾尔自治区阿克苏地区库车市境内，塔河油田 12 区中部。

项目主要建设内容为：（1）新建 5 座井场，井场内各设 1 台 400 千瓦加热炉，采取不规则井网布置，单井方式开发；（2）新建阀组站 1 座，设计处理液量：24 万吨/年，阀组站内含 8 井式自动选井装置、8 井式高压掺稀阀组、8 井式配气阀组、600 千瓦加热炉 1 台；（3）对已建站场 12-11 计量掺稀混输泵站扩建 8 井式高压掺稀阀组 1 套，8 井式自动选井计量阀组 1 套，12-12 计转掺稀站扩建双螺杆外输泵 1 台；（4）新建 TH123133X 阀组站至 12-12 计转站间集油管

线、掺稀管线、燃料气管线各 3.20km，新建单井集油管线、掺稀管线、燃料气管线各 8.196km；同时配套建设供配电、自控、通信、防腐等公用工程。

（二）建设过程及环保手续执行情况

2021 年 6 月，新疆天合环境技术咨询有限公司编制完成《塔河油田 12 区 AD12-AD22 井区奥陶系油藏 2020 年第二期产能项目环境影响报告书》；2021 年 7 月 7 日，新疆维吾尔自治区生态环境厅以“新环审〔2021〕112 号”文予以批复。该项目于 2021 年 7 月 13 日开工建设，截至 2022 年 7 月 31 日全部建设完成。

（三）投资情况

本项目实际总投资为 4519.38 万元，环保投资 732 万元，环保投资占总投资的比例为 16.20%。

（四）验收范围

本项目验收范围为 5 口井采油工程、地面工程、阀组站建设工程、12-11 计量掺稀混输泵站扩建工程、油气集输工程以及配套工程。

二、变动情况

依据《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《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）文的要求，结合实际工程情况及环境影响情况，本项目无重大变动。

三、环境保护设施建设情况

（一）生态保护工程和设施建设情况

本项目工程占用土地总面积为 9.449hm²，其中包括临时占地和永久占地。临时占地包括管线施工便道、10kV 架空线路等临时占地，临时占地面积为 7.258hm²。根据临时占地合同，占地类型主要为草地（其他草地）及林地。永久占地主要为采油井场、阀组站等永久

占地等，永久性占地面积为 2.191hm²，工程占地类型为草地（其他草地）及林地。本项目占地不超过环评预测占地面积。施工结束后，管沟进行覆土回填，回填后夯实，管线设置里程桩，转角处、交叉标志和警示牌等，临时占地已基本恢复原有地貌。

（二）废气

本项目运营期的废气排放源主要为油气开采、集输及修井过程中的烃类挥发及加热炉废气。

本项目 6 台加热炉用气均用净化后的反输干气作为燃料，燃烧烟气通过 10m 高排气筒排放；运营期定期检查、检修设备、阀门，采取密闭集输措施降低烃类污染物的挥发；井场附近没有环境敏感目标，对周边环境影响较小。

（三）废水

运营期废水主要为采出水和井下作业废水，采出水依托塔河油田四号联合站采出水处理系统处理后，满足《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T 5329-2022）中要求后回注；井下作业均带罐作业，采用专用废液收集罐收集后运至塔河油田绿色环保站进行处理。

（四）噪声

运营期噪声源主要为井口装置、井场设施及阀组撬等设备运行时产生的噪声，采取基础减振等措施，降低噪声对环境的影响。

（五）固体废物

运营期产生的固体废物主要为井下作业产生的含油污泥、清管废渣和集输过程中产出的油泥（砂），均属危险废物，均交由阿克苏塔河环保工程有限公司进行处置。

生活区生活垃圾集中收集后，委托库车城乡建设投资（集团）有限公司处置。

四、污染物排放监测结果

（一）有组织废气

验收监测期间，TH123133X 井、TH12293H 井及 TH123132H 井加热炉排口烟气中颗粒物、二氧化硫、氮氧化物及烟气黑度（林格曼级）监测结果均符合《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）表 2 新建燃气锅炉大气污染物排放浓度限值要求。

（二）无组织废气

验收监测期间，TH12293H 井、TH12292 井、TH123132H 井、TH123133X 井（阀组站）、12-11 计量掺稀混输泵站、12-12 计转掺稀站厂界（场界）无组织排放非甲烷总烃最高浓度均满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB 39728—2020）中 5.9 企业边界污染物控制要求；无组织排放硫化氢最高浓度均满足《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）表 1 恶臭污染物厂界二级新改扩建标准值要求。

（三）回注水

塔河油田四号联合站污水处理系统排口回注水监测结果满足《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》（SY/T5329-2012）中限值要求；同时满足《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T 5329-2022）中水质主要控制指标要求。

（四）噪声

验收监测期间：TH12293H 井、TH12292 井、TH123132H 井、TH123133X 井（阀组站）、12-11 计量掺稀混输泵站、12-12 计转掺稀站厂（场）界噪声监测范围值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类声环境功能区厂界噪声排放限值要求。

（五）总量控制结论

根据验收监测数据及年工作时间（以 240d，5760h 计）：本项

目二氧化硫和氮氧化物排放总量分别为 0.0788t/a、1.09t/a，满足《塔河油田 12 区 AD12-AD22 井区奥陶系油藏 2020 年第二期产能项目环境影响报告书》及其批复（新环审〔2021〕112 号）的要求。

本项目油气集输采用全密闭流程，减少了非甲烷总烃无组织排放，验收监测期间井场、管线及站场非甲烷总烃无组织排放满足相关标准要求。

五、工程建设对环境的影响

（1）地下水

验收监测期间，TH12230 井、TH10360 井及 TH10208 井地下水监测井中各监测项目均可满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III 类质量标准要求；石油类参照《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）III 类标准；对比环境影响评价阶段地下水（承压水）环境质量监测结果，监测结果在同一范围内。

（2）土壤

验收监测期间，TH12293H 井、TH12292 井、TH123132H 井、TH123133X 井（阀组站）、12-11 计量掺稀混输泵站、12-12 计转掺稀站厂（场）界常年下风向土壤中，基本项目 45 项+石油烃（C₁₀-C₄₀）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）要求中第二类用地筛选值要求。

验收监测期间，本项目集输管线土壤中石油烃（C₁₀-C₄₀）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）要求中第二类用地筛选值要求。

六、验收结论

塔河油田 12 区 AD12-AD22 井区奥陶系油藏 2020 年第二期产能项目按照环评及批复的要求进行建设，主要污染物达标排放，落实了环评及批复提出的污染防治和生态保护要求，验收组同意该项目通过竣工环境保护验收。

七、后续要求

(1) 加强日常巡检，杜绝跑、冒、滴、漏现象发生，定期开展应急演练，确保区域环境安全；

(2) 加强日常环境管理工作，确保环境保护设施正常运行，污染物长期稳定达标排放。

验收组组长：



验收组成员：


侯文波
陈燕彬
董海
王业芳
杨坤
姚志鹏
曹中

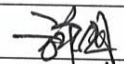
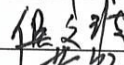
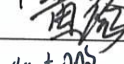
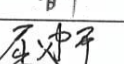
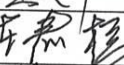
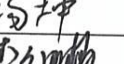
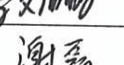
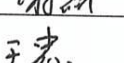
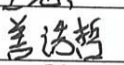
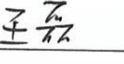
中国石油化工股份有限公司西北油田分公司

2023 年 11 月 10 日

建设项目竣工环境保护验收成员签字表

项目名称：塔河油田 12 区 AD12-AD22 井区奥陶系油藏 2020 年第二期产能项目

日期：2023 年 11 月 10 日

验收组		姓名	单位	职位/职称	签名	联系方式
组长 成员	建设单位	方永国	中石化西北油田分公司	高工		18999830355
		侯文波	中石化西北油田分公司	高工		18999830362
		黄彪	中石化西北油田分公司	高工		17799106308
		姚志鹏	中石化西北油田分公司采油二厂	高工		18999620927
		曹申	中石化西北油田分公司采油二厂	高工		18160290607
	技术专家	屈建平	乌鲁木齐湘永丽景环保科技有限公司	高工		13579216062
		陈春梅	新疆维吾尔自治区固体废物管理中心	高工		13369628596
		黄典典	原新疆维吾尔自治区环境监测总站	高工		18099122855
	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		15099696694
	验收报告编制单位	杨坤	新疆水清清环境监测技术服务有限公司	工程师		18799746885
	监测单位	李文鹏	新疆水清清环境监测技术服务有限公司	工程师		18164994903
	环评报告编制单位	谢磊	新疆天合环境技术咨询有限公司	高工		13579739702
	施工单位	王忠	中石化工程建设有限公司	高工		13679973533
	监理单位	盖浩哲	山东胜利建设监理股份有限公司	高工		15154607220
	设计单位	王磊	中石化石油工程设计有限公司	高工		18109965577