

# 塔河油田奥陶系油藏 AD22、T739 单元 2023 年调整完善 方案竣工环境保护验收意见

2024 年 7 月 1 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”）组织开展了“塔河油田奥陶系油藏 AD22、T739 单元 2023 年调整完善方案”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、设计单位、监理单位、验收调查单位及行业技术专家组成（名单附后）。验收工作组对项目建设情况进行了查验，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

本工程位于阿克苏地区库车市境内。建设性质为改扩建，建设内容主要包括：①10-9 计转站扩建外输泵 1 套；12-6 计转站扩建掺稀泵 1 套；新建 6-1 计转站至 6-2 计转站掺稀复线 3910m。配套建设自控、通信、电气、防腐等辅助设施；②公辅工程主要包括自控、通信、电气、防腐等；③环保工程包括废气、废水、噪声、固体废物、环境风险等污染防治工程。

### （2）建设过程及环保审批情况

2023 年 6 月，河北省众联能源环保科技有限公司编制完成了《塔河油田奥陶系油藏 AD22、T739 单元 2023 年调整完善方案环境影响报告书》。2023 年 7 月 12 日，新疆维吾尔自治区生态环境厅以新环审（2023）143 号文对本项目环境影响报告书予以了批复。2023 年 8 月开工建设，2024 年 3 月建设完成并调试运行，完工后，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验收调查工作。

采油二厂下属联合站和各站场加热炉均按要求办理了排污许可证或登记回执。

本工程施工期和运行期无环境投诉、违法或处罚记录等。

### （3）投资情况

本工程实际总投资 754.74 万元，实际环保投资 46 万元，占总投资的 6.1%。

### （4）验收范围

本次验收范围为塔河油田奥陶系油藏 AD22、T739 单元 2023 年调整完善方案全部建设内容。

## 二、工程变动情况

本项目新建管线较环评增加 80m，占地类型与环评一致，管线未发生偏移。

对照《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、环境保护设施建设情况

### （1）生态保护措施

利用施工作业带作为施工便道，减少地表扰动；穿越方式采用顶管穿越，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；施工单位开展了环境保护培训教育，实施了环境监理。

### （2）废气污染防治措施

施工期采取分段施工的方式；合理规划车辆运输路线、运输车辆采取密闭措施。

运营期采取油气计量及集输全密闭流程。对掺稀管线，各站场的设备、阀门等进行定期的检查、检修。

### （3）废水污染防治措施

施工期管道试压废水用于洒水降尘；施工期间不在现场设生活营地，生活污水依托轮南镇采油三队现有处理设施处理。

运营期间无废水产生。

### （4）噪声污染防治措施

采用低噪声设备，高噪声设备采取基础减振等噪声防治措施，设备定期进行维护、保养。

### （5）固体废物污染防治措施

施工过程产生的土方回填至挖方处，余方就近摊铺平整，无弃土产生；焊接渣交废品回收再利用；施工期人员生活垃圾依托轮南镇采油三队集中收集，交由

市政部门统一拉运处理。

运营期产生的危险废物为设备维护产生的废油，收集后委托有资质单位处置。截止验收期间，本项目暂未产生废油。

#### （6）其他环境保护设施

站场设置视频监控系统、可燃气体探测器、硫化氢气体探测器，可燃/有毒气体报警装置。

施工对管材质量进行了检测，运营期定期巡检。在施工、调试期间加强了日常环境管理工作，落实了相关环境管理制度。

采油二厂修编了突发环境事件应急预案，并在库车市环境保护局备案（备案号：652923-2021-195-L）。

### 四、环境保护设施调试运行效果

#### （1）废气

验收监测期间，10-9 计转站、12-6 计转站厂界无组织废气非甲烷总烃最大排放浓度值均满足《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；厂界无组织废气 H<sub>2</sub>S 最大排放浓度值均满足《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）表 1 中二级标准限值。

#### （2）噪声

验收监测期间，10-9 计转站、12-6 计转站厂界昼间、夜间的噪声监测结果均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值。

### 五、工程建设对环境的影响

#### （1）地下水

验收监测期间，5 口地下水中石油类满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）III类标准，潜水监测井除总硬度、溶解性总固体、锰外均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III类标准；承压水监测井除总硬度、溶解性总固体、锰外均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III类标准。与环评阶段地下水监测水质无明显变化。

#### （2）土壤

验收监测期间，10-9 计转站扩建外输泵周边、12-6 计转站扩建掺稀泵周边、6-1 计转站至 6-2 计转站掺稀复线沿线土壤石油烃监测值均满足《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其他项目标准限值。

项目建设及运行期间，污染物达标排放，土壤及地下水环境监测结果满足相关标准要求，对周边环境影响不大。

## 六、验收结论

塔河油田奥陶系油藏 AD22、T739 单元 2023 年调整完善方案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

不断完善突发环境事件应急预案，加强演练和日常巡检。

验收组组长（签字）：




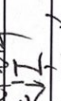



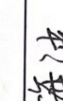
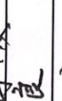



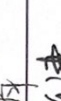
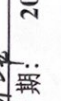



专家组组长（签字）：

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 7 月 1 日

塔河油田奥陶系油藏 AD22、T739 单元 2023 年调整完善方案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	高工		18999830355
2		侯文波	西北油田分公司	高工		18999830362
3		黄彪	西北油田分公司	高工		18999622857
4		沈佳萍	采油二厂	工程师		13201132266
5		朱江	采油二厂	工程师		18099695025
8	技术专家	杜新宪	新疆维吾尔自治区生态环境厅（退休）	高工		13999123332
9		黄典典	原新疆维吾尔自治区生态环境监测总站	高工		18099122855
10		屈建平	乌鲁木齐永丽环保科技有限公司	高工		13579216062
11		赵毅	中石化石油工程设计有限公司	工程师		18999831588
12	设计单位					
13	施工单位	王海波	天津海盛石化建筑安装工程有限责任公司	工程师		18139058757
14		马良	中石化第五建设有限公司	工程师		13779043850
15		罗刚	江汉油田建昌实业潜江有限公司	工程师		15739399367
18	监理单位	许博春	山东胜利建设监理股份有限公司	工程师		15205468959
19		张爽	南阳市油田工程建设监理有限责任公司	工程师		18139104960
20	验收报告编制单位	姜兆文	新疆新能源（集团）环境检测有限公司	工程师		15160927335
21		赵娟	新疆新能源（集团）环境检测有限公司	工程师		15999174059
22	环评单位	敖新津	河北省众联能源环保科技有限公司	工程师		13667525035

日期：2024 年 7 月 1 日