

临盘采油厂 QHSSE 委员会文件

临油 QHSSE 发〔2020〕26 号

关于商河油田商 70 块沙二上、商斜 546 块 东二段 2 个块零散调整工程竣工 环境保护验收意见

2020年5月30日，胜利油田分公司临盘采油厂在QHSSE管理部组织验收工作组对商河油田商70块沙二上、商斜546块东二段2个块零散调整工程竣工环境保护验收调查报告表进行了审查，并对项目现场进行了检查，出具了验收专家意见（验收专家意见见附件）。针对验收工作组提出的问题，采油厂组织进行了整改。经验收工作组专业技术专家对整改情况进行了复核，认为项目具备竣工环境保护验收的条件。

本项目环境保护手续齐全，落实了环评及批复文件提出的各项环保措施和要求，污染物排放满足国家及地方现行排

放标准。经研究，同意商河油田商70块沙二上、商斜546块东二段2个块零散调整工程通过竣工环境保护验收。

在工程投运后，要继续做好以下工作：

一、加强设备及各项污染防治设施的定期检修和维护工作，确保污染物处理设施正常运行；加强非正常情况下的应急防范与监控。

二、严格控制厂界无组织废气的排放，加强对后期修井作业噪声的控制，加强对油泥砂的收集和管理，减少对环境的影响。

三、进一步加强环境管理工作，按照应急预案要求，定期进行演练，不断提高污染防治和环境风险防范水平，确保项目环境安全。

四、项目闭井以后，对油水井进行处置，恢复土地使用功能，降低土壤环境影响。

附件：

1. 验收工作组名单及签名
2. 验收工作组意见
3. 验收工作组意见复核（专家签字）



临盘采油厂 QHSSE 委员会办公室

2020年6月10日印发

建设项目竣工环境保护验收成员表

项目名称：商河油田商 70 块沙二上、商斜 546 块东二段 2 个块零散调整工程 日期：2020.5.30

验收组		姓名	单位	联系方式	签名
组长	建设单位	张伟	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司临盘采油厂	0546-8861017	张伟
	验收(监测)编制单位	柳绪颂	东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司	18366958250	柳绪颂
成员	设计单位	朱启德	北京石大东方工程设计有限公司	15053476220	朱启德
	施工单位	侯健	西南钻井	18678686038	侯健
	环评单位	盖明金	胜利油田检测评价研究有限公司	0546-8775246	盖明金
	评审专家	吕明春	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司安全环保质量管理部	0546-8551567	吕明春
		任乐峰	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司孤东采油厂	18654652030	任乐峰
		李美玲	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司孤岛采油厂	0546-8886235	李美玲
	其他				

注：建设单位组织建设项目验收

商河油田商 70 块沙二上、商斜 546 块东二段 2 个块零散调整工程竣工环境保护验收意见

2020 年 5 月 30 日,中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司临盘采油厂组织了《商河油田商 70 块沙二上、商斜 546 块东二段 2 个块零散调整工程》项目竣工环境保护验收评审。验收组由工程建设单位、环评单位、验收报告编制单位、设计单位、施工单位以及专家(名单附后)组成。

验收组现场查阅并核对了本项目建设运营期环保工作落实情况,建设单位在实施过程中按照环评及其批复要求落实了相关环保措施,建立了相应的环保管理制度,“三废”排放达到国家相关排放标准。验收小组对项目现场进行了现场勘查,对验收调查报告进行了认真审查并提出了整改意见,建设单位和验收报告编制单位对报告和现场进行了整改,经验收小组审查后,形成以下验收意见:

一、项目基本情况

(一) 建设地点、规模、主要建设内容

本项目位于山东省德州市临邑县(孟寺镇、宿安乡)境内。项目实际建设:新钻 2 口油井,安装 600 型皮带式抽油机 2 台,新建 $\Phi 76 \times 4$ 单井集油管线 0.8km,并配套建设集油管线、供配电、井场道路等设施。

(二) 项目建设及环保审批情况

根据国家《建设项目环境保护管理条例》中有关规定,临盘采油厂委托胜利油田检测评价研究有限公司编制完成了《商河油田商 70 块沙二上、商斜 546 块东二段 2 个块零散调整工程环境影响报告表》,2019 年 2 月 2 日,临邑县环境保护局对报告表进行了批复,批复文件为“关于商河油田商 70 块沙二上、商斜 546 块东二段 2 个块零散调整工程环境影响报告表的批复(临环报告表【2019】18 号)”。

(三) 工程变动情况

验收期间现场实际勘察及资料调研,项目实际建设内容与环评文件及批复变动情况如下:

本项目产液量增加 2.6t/d,产油量减少 4.7t/d,产能增加小于 30%;钻井总进尺增加 35m;减少 2 台 50kW 水套加热炉。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 号文),本项目的变动不属于重大变更,可纳入本次验收范围内。



二、验收调查结果

东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司出具的《商河油田商 70 块沙二上、商斜 546 块东二段 2 个块零散调整工程竣工环境保护验收调查报告表》，调查结果表明：

（一）生态影响调查

施工过程中加强施工管理，严格控制施工占用土地及施工作业带面积，提高工程施工效率，减少工程在时间与空间上的累积与拥挤效应。凡受到施工车辆、机械破坏的地方都已及时修整，恢复原貌，被破坏的植被现均已恢复。妥善处理处置施工期间产生的各类污染物，防止其对生态环境造成污染影响，采取以上措施，本项目对生态影响较小。

运营期对生态环境影响主要是修井过程中可能对周围植被、土壤产生影响，运营期影响主要集中在井场内，很少大规模形成污染。建设单位在运营期加强修井过程的管理，文明作业，提高修井效率，减少修井次数，在采取以上环保措施后，运营期不会对井场周围生态环境造成显著影响，经与建设单位核实，验收期间还未进行修井作业，同时也未发生井漏及井喷事故状态。

（二）大气环境影响调查

施工期废气主要为施工过程中场地平整、管线敷设、运输材料等产生的扬尘，以及施工机械和运输车辆运行过程中所排放的废气。据调查，施工期间，建设单位强化管理、控制作业面积，作业场地设置围挡，作业场地的土堆进行遮盖，建筑材料采用金属板围挡，大风天停止作业，施工扬尘得以有效控制。施工期结束后，井场无随意堆放的土堆或建筑垃圾。选用符合国家卫生防护标准的施工机械设备和运输工具，选用优质燃油，加强设备和运输车辆的检修和维护，确保废气排放符合国家有关标准的规定。建设单位在施工期采取了必要的大气污染防治措施，项目施工期对大气环境的影响较小。

本项目排放的废气主要为油气集输过程挥发的无组织轻烃。项目油气集输过程采用密闭集输工艺，经监测，井场厂界非甲烷总烃浓度为 $1.19\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足《挥发性有机物排放标准 第 7 部分：其他行业》(DB37/2801.7-2019) 中挥发性有机物厂界监控点浓度限值 ($2.0\text{mg}/\text{m}^3$) 要求。

（三）水环境影响调查

本项目施工期产生的废水包括钻井废水、酸化废液、施工作业废液、管道试压废水及生活污水。钻井废水、酸化废液由罐车拉运至临盘采油厂废液处理站处理，达标



后用于油田注水开发，无外排。施工作业废液、新建管道试压废水依托四净站处理达标后，用于油田注水开发，不外排。生活污水排入旱厕，由当地农民定期清掏用作农肥。

本项目运营期产生的废水主要包括井下作业废水和采出水。运营期井下作业废水和采出水依托四净站采出水处理系统处理。井下作业废水和采出水处理达标后，用于油田注水开发，无外排。经调查，四净站能够满足本项目废水处理需求。

(四) 声环境影响调查

施工期噪声主要来自施工机械及运输车辆。施工过程中选用了低噪声设备，机械设备间歇性运行，噪声影响是暂时的，施工结束后，施工噪声随即消失。项目周围距离井场最近的居民区为五龙堂村，位于本项目北侧 290m。项目建设地点距离敏感村庄较远，施工期间未接到群众对于噪声影响的相关投诉。

本项目加强对抽油机的维护、减少作业次数等措施，降低运营期井场噪声。井下作业时，尽量避免夜间作业，必要时在井场靠近村庄一侧设置隔声屏障，尽可能降低施工噪声对周边居民的影响。同时在施工前及时通知就近住户，取得居民理解。据调查，离本项目最近的村为井场北侧 290m 处的五龙堂村，项目调试期间未接到居民针对噪声方面的投诉。经监测，井场昼间 50dB(A)，夜间 48dB(A)，厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 中 2 类区厂界环境噪声要求。

(五) 固体废物环境影响调查

本项目固体废物主要为钻井固废、施工废料和生活垃圾。钻井固废全部委托胜利油田德利实业有限责任公司综合利用。施工废料部分回收利用，部分拉运至环卫部门指定地点，由环卫部门统一处理。生活垃圾贮存于施工现场的垃圾桶内，拉运至环卫部门指定地点，由环卫部门统一处理。

本工程运营期间产生的固体废物主要有油泥砂。调试期间，本项目还未产生油泥砂，后期产生的油泥砂运至临盘采油厂油泥砂贮存场贮存，最终委托东营华新环保技术有限公司进行无害化处置。经调查，东营华新环保技术有限公司能够满足本项目油泥砂的处置需求。

(六) 环境管理情况调查

该项目在建设过程中，执行了国家有关环保法律法规的要求，按照环评批复要求进行设计、施工和生产，满足了环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的“三同时”要求。



施工期环境管理：施工期已结束，据调查，施工期间未发生由于环保问题的群众投诉；环境保护资料档案管理：工程选址文件、可行性研究文件、环境影响评价文件、设计文件及其批复等资料均已成册归档；建设单位依据国家环境保护相关标准制定有企业内部专门的环保监督管理标准。

三、验收总结论

项目环境影响评价报告表及批复中提到的各项环境保护措施得到了有效落实，本项目达到了竣工环境保护验收的条件。

四、后续管理要求及建议

1、项目完成自主验收之后5日内需进行网上公示，公示期不少于20天。验收报告公示期满5个工作日内，建设单位应登录全国建设项目竣工环境保护验收信息平台，填报建设项目基本信息、环境保护设施验收情况等相关信息。

2、验收报告报送环保部门备案时应同时报送验收报告公示情况说明及验收整改说明。

3、加强项目运行期间环境管理和定期巡检，减少风险事故的发生。

中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司临盘采油厂

2020年5月30日



商河油田商 70 块沙二上、商斜 546 块东二段 2 个块零散调整工程竣工环境保护验收整改意见

2020 年 5 月 30 日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司临盘采油厂组织相关人员成立验收小组，对《商河油田商 70 块沙二上、商斜 546 块东二段 2 个块零散调整工程》项目进行竣工环保验收评审，并提出了整改意见，现将整改意见汇总如下：

- 1、补充清洁生产水平的调查；
- 2、补充施工期和调试期公众调查；
- 3、增加“加强井场厂界非甲烷总烃浓度监测，超标时安装油套连通装置”的建议。

中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司临盘采油厂

2020 年 5 月 30 日



商河油田商 70 块沙二上、商斜 546 块东二段 2 个块零散调整工程竣工环境保护验收整改说明

2020 年 5 月 30 日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司临盘采油厂组织相关人员成立验收小组，对《商河油田商 70 块沙二上、商斜 546 块东二段 2 个块零散调整工程》项目进行竣工环保验收评审，并提出了整改意见，现将整改情况说明如下：

整改意见 1：补充清洁生产水平的调查；

整改情况：已按照意见进行了调查，并对报告进行了完善，详见表 6.3 及表 8.1.2.3；

整改意见 2：补充施工期和调试期公众调查；

整改情况：已按照意见进行了调查，并对报告进行了完善，详见表 5.4.1 及表 8.1.2；

整改意见 3：增加“加强井场厂界非甲烷总烃浓度监测，超标时安装油套连通装置”的建议。

整改情况：已按照意见对报告进行修改，详见表 8.3。

李美玲

中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司临盘采油厂

2020 年 6 月 9 日