

# 其他需要说明的事项

## 1 环境保护设施设计、施工和验收过程简况

### 1.1 设计简况

本项目环境保护设施的设计在可行性研究报告中和初步设计时均有考虑。根据项目特点，主要工程是：新钻商 84-斜 50 井 1 口，钻深 1949.6m，为评价井。本项目实际总投资 480 万元，其中环保投资 8 万元。

### 1.2 施工简况

临盘采油厂要求施工单位严格按照合同中要求，在确保环境保护设施的建设进度和资金的保障前提下，严格落实本项目环境影响报告表及其批复（东环建审[2018]5066 号）中提出的生态环境保护工程和污染防治措施。

### 1.3 验收过程简况

2018 年 9 月，临盘采油厂委托胜利油田检测评价研究有限公司对该项目进行了环境影响评价，编制完成了《商河油田商 84-斜 50 断块商 84-斜 50 井项目环境影响报告表》；

2018 年 10 月，商河县环境保护局以“商环报告表（2018）222 号”文批复了中国石油化工有限公司胜利油田分公司临盘采油厂《商河油田商 84-斜 50 断块商 84-斜 50 井项目环境影响报告表》；

2018 年 11 月 25 日，工程开始施工；

2019 年 3 月 26 日，工程竣工；

2019 年 3 月投入试运行；

根据《中华人民共和国环境保护法》、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的要求，2019 年 7 月，受中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司临盘采油厂的委托，东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司承担了该工程环境保护验收调查表的编制工作。

东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司于 2019 年 7 月安排人员到现场进行了现场勘查和资料收集，查阅了有关文件和技术资料，查看了污染物治理和排放、环保措施的落实情况。根据调查结果，东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司于 2019 年

10月编写完成了《临盘采油厂商河油田商84-斜50断块商84-斜50井项目竣工环境保护验收调查表》。

## **2 信息公开和公众意见反馈**

### **2.1 信息公开**

2019年3月，临盘采油厂对该工程的竣工日期和调试起止日期进行了网上公示（[http://slof.sinopec.com/slof/csr/hjbh/?tdsourcetag=s\\_pcqq\\_aiomsg](http://slof.sinopec.com/slof/csr/hjbh/?tdsourcetag=s_pcqq_aiomsg)）。

### **2.2 公众参与渠道**

根据本项目特点和实际建设情况，临盘采油厂采用电话和网站回复的方式收集公众意见和建议。

### **2.3 公众意见处理**

临盘采油厂承诺会严格记录公众反馈意见或投诉、收到时间、渠道以及反馈或投诉的内容，并及时处理或解决公众意见，给出采纳与否的情况说明。

本项目建设工程、验收调查期间未收到公众意见或投诉，表明公众支持该项目的建设运营。

## **3 其他环境措施的落实情况**

### **3.1 制度措施落实情况**

#### **3.1.1 环保组织机构**

临盘采油厂QHSSSE管理科负责全公司环保专业技术综合管理，机关各业务部门按各自环保管理职责负责分管业务范围内的环保管理。采油厂所属各单位、直属单位按采油厂环保管理实施细则负责本单位环保管理。

在施工期，项目管理部门设置专门的环保岗位，配备一名环保专业人员，负责监督各项环保措施的落实及环保工程的检查和预验收，负责协调与环保、土地等部门的关系，以及负责有关环保文件、技术资料的收集建档。由项目经理部委托工程监理单位，监督设计单位和施工单位具体落实设计中环保工程和环境影响报告表提出环保措施的实施。

在生产运营期，由临盘采油厂QHSSSE管理科统一负责本项目的环保管理工作，在井区内设置专职环保员，负责环保文件和技术资料的归档，协助进行环保工程的验收，负责运营期间的环境监测、事故防范和外部协调工作。

#### **3.1.2 环境风险防范措施**

本项目的风险事故主要是，钻井过程中井喷及井下作业过程中的环境风险；临盘采油厂制定了井喷时的风险应急处置措施及风险防范措施，从现场调查的情况看，项目工作人员的工作纪律都比较严明，工作人员都持证上岗，井场制定了巡检制度，有专人对各井、站设备的工作状态进行维护、检查。《临盘采油厂商河县区域突发环境事件应急预案》，包括突发环境事件综合应急预案、专项应急预案以及现场处置方案，内容包含组织机构及职责、预防与预警、信息报告程序、应急处置、应急物资与装备保障等。该预案已于2016年10月6日取得商河县环境保护局备案，备案编号370126-2016-008-M。同时根据应急预案内容配备了应急设备、应急物资，并定期进行演练。

### **3.1.3 采取的清洁生产措施**

该项目在钻井、作业等多方面均采取了大量的清洁生产工艺装备，减少了资源、能源的消耗，削减了废弃物的产生量。按照清洁生产各项指标评定，可以达到二级以上水平，符合国家清洁生产的要求。

## **3.2 环境保护措施落实情况**

### **3.2.1 生态环境保护措施落实情况**

本项目通过采取严格落实生态保护红线要求，合理规划钻井、井下作业、道路布局，尽量利用现有设施，减少永久占地面积；控制施工车辆、机械及施工人员活动范围，尽可能缩小施工作业带宽度，以减少对地表的碾压；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；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，施工完成后及时清理现场做好生态恢复工作等措施，施工场地临时占地植被已恢复，所有本项目建设对周边生态没有明显影响。

### **3.2.2 大气环境保护措施落实情况**

施工期废气主要有来自场地平整和运输车辆行驶产生的扬尘、施工车辆与机械（柴油机）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，建筑材料集中堆放并遮盖，施工现场及道路定期洒水，控制车辆装载量并采取了密闭和遮盖措施，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。

施工过程中，施工单位采取节能环保型柴油动力系列设备，加强设备和运输车辆的维护和保养，并采用高品质柴油、添加柴油助燃剂，最大限度地降低了施工过程对周围空气环境的不利影响。施工废气较小，且施工现场位于开阔地带，有利于空气的扩散，同时废气污染源具有间歇性的特点，因此，施工废气对局部地区的大气环境影响较小。

### **3.2.3 水环境保护措施落实情况**

本项目主要为钻井期钻井废水和生活污水。根据调查，钻井废水上清液外运至临盘采油厂钻井作业废液回收处理站处理，处理达标后回注地层，用于油田注水开发，其余钻井废水随着钻井固废进入泥浆池进行固化处理，现场没有发现废水乱排现象，废水转运过程严格执行运输联单制度。钻井期生活污水排入旱厕，用于肥田。井场涉油设备、拆卸的套管均设置了防渗层、钻井过程中严格下套管固井，防止对水环境污染。现场调查表明，项目施工期废水进行了妥善处置，并且采取了防渗、固井等措施防止对水体污染，水环境保护措施基本达到了环评报告表及批复提出的要求

### **3.2.4 声环境保护措施落实情况**

施工期噪声主要来自施工机械及运输车辆，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。井场周围 200 米以内没有常住居民，施工噪声没有对当地居民生活造成影响，施工期当地环保局也没有接到施工噪声影响的群众投诉。

### **3.2.5 固废环境和保护措施落实情况**

本项目固体废物主要为钻井固废和生活垃圾、施工垃圾。根据调查，生活垃圾、施工垃圾已收集，由当地环卫部门统一清运处理。现场没有发现固废乱扔、乱堆现象。项目不同井段采用的泥浆体系有所不同，均为环保型钻井液。胜利油田德利实业有限责任公司负责钻井固废现场固化覆土填埋处理，处理后委托有资质的单位对本项目固化的泥浆进行监测。处理完的固化泥浆满足胜利油田分公司相关标准的要求。调查表明，固废保护措施符合环评报告表及批复要求。

## **3.3 配套措施落实情况**

### **3.3.1 区域消减及淘汰落后产能**

本项目不涉及。

### **3.3.2 防护距离控制及居民搬迁**

本项目不涉及。

### **3.3.3 其他措施**

本项目不涉及区域环境整治、相关外围工程建设等措施。

## **4 整改工作情况**

本项目不需要整改。