**中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司孤东采油厂**

**孤东油田四区孤东4-17-斜232等五个井区零散调整工程**

**竣工环境保护设施验收调查报告的意见**

2019年11月28日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司孤东采油厂（以下简称“孤东采油厂”）根据《孤东油田四区孤东4-17-斜232等五个井区零散调整工程竣工环境保护设施验收调查报告》并对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，严格依照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收技术规范和指南、本项目环境影响评价报告表和审批部门审批决定等要求对本项目进行验收，提出意见如下：

**一、工程建设基本情况**

1、建设地点、规模、主要建设内容

本项目为新建项目，位于山东省东营市垦利区垦东办事处孤东采油厂孤东前线（孤东圈）内；主要工程组成与建设内容为：本项目实际新钻了油井5口，组建了5座单井井场。新建了5台10型游梁式抽油机，新建了采油井口装置5套，新建了RTU系统5套；新建了单井集油管线1200m，更换了外输管线1800m，并配套建设了供配电、消防、自控等系统。

建成后实际日均产油量17.5t/d。

2、建设过程及环保审批情况

1）2018年10月，森诺科技有限公司（原名胜利油田森诺胜利工程有限公司）编制完成《孤东油田四区孤东4-17-斜232等五个井区零散调整工程环境影响报告表》；

2）2018年11月15日，东营市环境保护局以“东环建审[2018]5169号”文对本项目环境影响报告表予以批复（批复见附件1）；

3）2019年2月26日，本项目开工建设，施工单位是胜利石油管理局渤海钻井总公司；

4）2019年6月30日，本项目全部建设完成，实际建设内容不存在“重大变动”；

5）2019年10月15日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司孤东采油厂在中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司网站（http：//slof.sinopec.com/slof/csr/）对该工程的竣工日期和调试起止日期进行了网上公示（公示截图见附件2），并同步委托我公司承担本项目竣工环境保护设施验收调查报告的编制工作（委托书见附件3）；

6）2019年10月15日，本项目投入试运行，根据验收调查组现场踏勘结果，本项目建设区域生态恢复效果良好，未造成环境污染和生态破坏；

7）2019年10月31日，对本项目进行了现场调查工作，并制定了验收调查方案；

8）2019年11月2日～11月16日，我公司开展了本项目废气、噪声等监测工作；

9）2019年11月27日，我公司完成了本项目竣工环境保护设施验收调查报告的编制工作。

项目从立项至调试过程中无环境投诉、违法或处罚记录等。

3、投资情况

本项目实际总投资为4200.00万元，实际环保投资110.00万元，占项目实际总投资的2.62%。

4、验收范围

本次验收调查的范围是项目实际建设内容及其配套建设环保设施，包括项目依托工程的依托可行性。

**二、工程变动情况**

实际工程内容与环评阶段相比，主要发生以下变化：

1、本项目新钻的5口井的井口位置发生了较小变动，但未导致敏感目标数量增加，且井口位置变动后占用土地的利用性质未发生变化，未导致不利环境影响加重；

2、本项目新建管线总长度减少，施工临时占地较环评阶段有一定减少，且均已进行了土地恢复，运营期污染物均可妥善处理，未导致不利环境影响加重。

根据《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）中相关规定，本项目产能规模未增大，总井数减少、油井数量未变化，5口油井的井位变化但未导致评价范围内敏感目标数量显著增多，未新增污染物且排放量未增加，主要环境保护措施或风险防范措施不存在弱化或降低等情形。故本项目不存在重大变动。

**三、环境保护设施建设情况**

1、生态保护工程和设施建设情况

1）施工作业带场地清理时剥离的表层土壤进行了集中堆放，并对其采取了拦挡、土工布遮盖、修建临时土质排水沟等临时防护措施，未发生乱堆和水土流失等现象；

2）钻井施工过程中产生的固体废物均得到了妥善处置，不存在施工现场堆放现象，泥浆池已采取就地固化覆土填埋的方式进行处理，钻井井场已基本恢复原地貌，部分区域已自然绿化。

2、污染防治和处置设施建设情况

1）废水

施工期废水主要包括钻井废水、施工作业废液、清管试压废水和生活污水。

施工期钻井废水均暂存于泥浆池中，大部分已循环利用，经静置、沉淀后，通过清液泵取上层清液，由罐车密闭拉运至长堤废液处理站进行处理，后通过长堤接转站污水处理系统处理达标后已用于油田注水开发，没有外排。

施工期施工作业废液已由罐车密闭拉运至长堤废液处理站进行处理，后通过长堤接转站污水处理系统处理达标后已用于油田注水开发，没有外排。

施工期新建管线试压废水已通过罐车密闭拉运至孤东一号联合站、孤东二号联合站，经站内污水处理系统处理达标后已用于油田注水开发，没有外排。

施工期施工现场设立了临时旱厕，生活污水全部排入临时旱厕，由施工单位已委托周边农民拉运用作农肥。

运营期废水主要包括井下作业废液和采油污水。

运营期本项目油井采出液进入孤东一号联合站、孤东二号联合站后，进行三相分离，分离出的采油污水，能够依托孤东一号联合站、孤东二号联合站内现有污水处理系统处理，达标后用于油田注水开发。

本项目验收调查期间未开展井下作业工作。在开展井下作业时，井下作业废液可通过集输系统管输至孤东一号联合站、孤东二号联合站，经站内污水处理系统处理达标后用于注水开发，没有外排。

2）废气

为防止施工扬尘对周围环境的影响，施工单位制定了合理化的管理制度，并在施工作业场地采取了控制施工作业面积、洒水降尘、遮盖土堆和建筑材料、施工现场设置围挡、大风天停止作业等措施；为降低施工废气对周围环境的影响，施工期采用了符合国家标准的汽油、柴油（达到国Ⅵ标准）与合格的施工机械、柴油发电机、车辆，减轻了废气排放对周边环境的影响。

运营期油井井口加装了油套连通套管气回收装置，能够有效收集采出液中无组织挥发的烃类废气，收集后随采出液一同密闭进入集输流程，进行后续处理。

（3）噪声

施工期已尽量选用低噪声施工设备，且施工时间较短，未对周边环境产生明显不良影响，施工期间未收到噪声投诉事件。

运营期油井抽油机采取了底座加固、旋转设备加注润滑油等措施，能够有效降低采油噪声对周边环境的影响。

（4）固体废物

施工期间钻井固废临时贮存于泥浆池中，池内铺设厚度大于0.5mm的防渗膜（渗透系数≤1.0×10-7cm/s），待完井后对其采用了就地固化后覆土填埋的方式处理。目前现场已基本恢复地貌，部分区域自然绿化；施工废料尽量进行了回收利用，不能利用部分由当地环卫部门进行了清运处理，施工现场已恢复平整，无乱堆乱放现象；施工人员生活垃圾收集后由环卫部门统一处置，不存在乱堆乱扔现象。

运营期产生的油泥砂（废物类别：HW08废油类；废物代码：900-210-08）全部拉运至孤东二号联合站油泥砂贮存池临时贮存，最终均委托有危废处理资质的东营华新环保技术有限公司无害化处理。目前孤东二号联合站油泥砂贮存池运行正常，孤东采油厂已与东营华新环保技术有限公司（鲁危废证46号）签订委托处理合同，油泥砂处理单位手续齐全，处理余量充足，能够满足本项目产生的油泥砂拉运处理需求。

3、其他环境保护设施

1）环境风险防范设施

建设单位已按环评及批复要求制定了突发环境事件应急预案，并于2018年12月24日在东营市生态环境局垦利区分局（原垦利区环境保护局）备案，备案编号为“370521-2018-078-M”。

2）其他设施

经调查，本项目环境影响报告表及审批部门审批决定中不涉及其他环境保护设施。

**四、环境保护设施调试运行效果**

1、工况记录

验收调查期间，本项目运行工况稳定，5口油井日均产液量为187.0t/d，日均原油产量为17.5t/d，相比环评中预测的产液量和原油产量均有减少。

2、生态保护工程和设施实施运行效果

根据现场调查，本项目施工期间采取了边铺设管道边分层覆土的措施，减少了裸地的暴露时间；施工结束后对施工场地进行了清理，临时占地均已基本恢复地貌，部分区域已自然绿化，施工单位已将施工期对生态环境的影响降到最低程度。

3、污染防治和处置设施处理效果

1）厂界无组织挥发烃类废气

验收调查期间，油井厂界非甲烷总烃浓度满足《挥发性有机物排放标准 第7部分：其他行业》（DB37/ 2801.7-2019）中VOCs厂界监控点浓度限值（2.0mg/m3）。表明本项目在正常生产时，对其周围大气环境影响较小。

2）厂界噪声

验收调查期间，井场厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2类区标准（昼间60dB（A），夜间50dB（A）），表明项目运行对周围声环境影响较小。

3）回注水（采油污水、井下作业废液）

本项目依托的孤东一号联合站、孤东二号联合站均已制定了相关操作规程、管理制度，建立了运行记录、加药记录管理制度，并定期进行水质监测，出水水质能够满足《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》（SY/T 5329-2012）中推荐水质标准。

（4）固体废物

施工期和运营期产生的固体废弃物均得到了有效处置，一般工业固体废物按照《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB 18599-2001）及其修改单（环境保护部公告 2013年 第36号）要求进行了管理与处置；危险废物按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB 18597-2001）及其修改单（环境保护部公告 2013年 第36号）进行了管理与处置。

综上，本项目严格落实了环评及批复提出的相关污染防治措施。

4、其他环境保护设施实施运行效果

本项目环境影响报告表及审批部门审批决定中不涉及其他环境保护设施。

**五、建设项目对环境的影响**

1、大气环境影响

根据监测结果，运营期井场厂界非甲烷总烃满足《挥发性有机物排放标准 第7部分：其他行业》（DB37/ 2801.7-2019）中VOCs厂界监控点浓度限值（2.0mg/m3）要求。由此可知，本项目的建设与运行对周边大气环境影响较轻。

2、声环境影响

根据监测结果，运营期井场厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中的2类区排放限值（昼间60dB（A），夜间50dB（A））。由此可知，本项目的建设与运行对周边声环境影响较轻。

3、土壤环境质量

验收调查期间，井场厂界内（靠近泥浆池中心处）监测点位监测结果均满足《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB 36600-2018）中第二类用地筛选值标准；井场厂界外为荒地，井场厂界外10m、20m、30m、50m处各监测点均未检测出石油烃（C10-C40）。由此可知，本项目的建设与运行对周边土壤环境影响较轻。

4、地下水环境质量

本项目特征污染物为石油类，验收监测期间，本项目开发区域内监测点地下水水质中石油类满足《生活饮用水卫生标准》（GB 5749-2006）要求。由此可知，本项目的建设与运行对周边地下水环境影响较轻。

5、污染物排放总量

本项目环评及批复中，对井口挥发性有机物（非甲烷总烃）提出总量控制指标。验收调查期间，井口挥发性有机物排放量能够满足本项目总量控制指标。

**六、验收结论**

经现场验收调查，本项目严格执行了环保“三同时”制度，基本建立了环境管理体系，落实了环评报告表及其批复文件中提出的相关要求，各项污染防治措施、生态保护措施和环境风险防范措施有效可行，未对周围环境产生明显不利影响。本次验收调查期间，工程占地的生态恢复情况良好，井场内外土壤环境质量能够满足相关标准要求，各项污染物均能够达标排放，符合竣工环境保护验收条件。因此，建议本工程通过竣工环境保护验收。

**七、建议**

1）核实施工作业废液成分及其去向；

2）进一步加强环境管理工作，继续健全和完善各类环保规章制度、HSE管理体系；按照突发环境事件应急预案要求，定期进行演练，从而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。

**八、验收结论**

经现场验收调查，本项目严格执行了环保“三同时”制度，基本建立了环境管理体系，落实了环评报告表及其批复文件中提出的相关要求，各项污染防治措施、生态保护措施和环境风险防范措施有效可行，未对周围环境产生明显不利影响。本次验收调查期间，工程占地的生态恢复情况良好，井场内外土壤环境质量能够满足相关标准要求，各项污染物均能够达标排放，符合竣工环境保护验收条件。因此，建议本工程通过竣工环境保护验收。

**八、验收人员信息**

见《孤东油田四区孤东4-17-斜232等五个井区零散调整工程竣工环境保护设施验收成员表》。

验收专家组

2019年11月28日

**建设项目竣工环境保护验收成员表**

项目名称：孤东油田四区孤东4-17-斜232等五个井区零散调整工程日期：2019年11月28日

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **验收组** | | **姓名** | **单位** | **职称** | **签名** | **联系方式** |
| **组长** | **建设单位** | 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 | 高级工程师 |  | 18654652030 |
| **成员** | **验收报告编制单位** | 徐海涛 | 山东蓝普检测技术有限公司 | 工程师 |  | 18254606779 |
| **设计单位** | 马振乾 | 北京石大东方工程设计有限公司 | 工程师 |  | 18562065855 |
| **施工单位** | 付瑞杰 | 中石化胜利石油工程有限公司渤海钻井总公司 | 工程师 |  | 18805462136 |
| **环评单位** | 刘思圻 | 森诺科技有限公司 | 工程师 |  | 15165009102 |
| **技术专家** | 薛 兵 | 东营市环境宣传教育中心 | 环评工程师 |  | 15698085217 |
| 孙文升 | 中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司桩西采油厂 | 高级工程师 |  | 13395466198 |
| 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 | 高级工程师 |  | 13854608550 |