**滨南采油厂单家寺油田单10块单10-21-21井区馆陶组**

**零散调整工程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、施工简况**

（1）污水处理依托设施

本项目运营期产生的作业废水、采油污水进入滨一联合站污水处理系统处理达标后回注地层，滨一联合站在验收期间正常运行。

（2）钻井固体废物处理依托设施

钻井产生的废弃泥浆、岩屑等固体废物采用现场固化填埋措施处置。

（3）油泥砂贮存、处置依托设施

运营期产生的油泥砂暂存于管理九区油泥砂贮存池，最终由胜利油田金岛实业有限责任公司农工贸分公司进行无害化处理。

**1.2验收过程简况**

本项目验收过程见表1。

表1 竣工环境保护验收过程一览表

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 项目名称 | 程序流程 | 时间节点 |
| 中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂单家寺油田单10块单10-21-21井区馆陶组  零散调整工程竣工环境保护验收调查报告表 | 竣工时间 | 2019年1月5日 |
| 委托时间 | 2019年4月 |
| 现场踏勘、调查时间 | 2019年4月 |
| 检测时间 | 2019年4月 |
| 自主验收时间 | 2019年7月5日 |
| 竣工公示时间 | 2019年6月19日 |

**2其他环境保护措施的落实情况**

**2.1制度措施落实情况**

**2.1.1 环保组织机构**

建设单位QHSE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书提出环保措施的实施。

在生产运营期，由建设单位QHSE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。

**2.1.2 环境风险防范措施**

（1）单井集油管线涂防腐保护层，加强管线巡检，及时发现问题。

（2）建设单位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。

**2.1.3关于“环评批复中提出的其他要求”落实情况**

“环评批复中提出的其他要求”落实情况见表2。

表2 环评批复中提出的其他要求落实情况

| 序号 | 环评报告表批复主要内容 | 项目实际落实情况 |
| --- | --- | --- |
| 1 | 报告表确定的卫生防护距离为项目井场50米。按照国家和地方有关规定设置规范的污染物排放口、采样孔口和采样监测平台。输油管道必须严格按照《输油管道工程设计规范》（GB 50253-2014）要求进行施工，进一步优化管线路由，避让居民区、医院、学校等敏感目标。 | 经现场查看，井场50米范围内没有敏感目标；本项目建设的单井集油管线格按照《输油管道工程设计规范》（GB 253-2014）要求进行施工，离最近的环境敏感点为菜于家村约380米。 |
| 2 | “三同时”落实情况 | 项目严格执行“三同时”制度 |

**3整改工作情况**

本项目的整改内容为建设项目竣工环境保护验收意见整改情况，具体如下

**3.1报告书中提出的原有工程整改情况**

本项目没有原有项目整改情况。

**3.2建设项目竣工环境保护验收意见整改情况**

（1）完善了集输管道标志桩，报告表中补充了标志桩照片。

（2）补充泥浆固化防渗措施及其具体位置，并在井场图片上进行标识。

（3）报告表中补充了泥浆池防渗措施及泥浆池位置照片。