**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）废气处理依托设施

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工艺；中19-斜816油井伴生气压力较大，井口设有套管气回收装置。

（2）污水处理依托设施

施工期：本项目钻井废水进入“随钻随治”设备处理。钻井废水和酸化废液外运至胜利油田金岛实业有限责任公司农工贸分公司处理，再经孤四联合站污水处理系统处理达标后回注地层，用于油田注水开发，不外排；管道试压废水经收集运至孤一联合站、孤四联合站处理，不外排；施工人员的生活污水排入移动式旱厕，由当地农民掏挖清运作农肥，不直接排入区域环境中。

运营期：井下作业废水收集后，罐车拉运至胜利油田金岛实业有限责任公司农工贸分公司处理，再经孤四联合站污水处理系统处理达标后回注地层，用于油田注水开发，不外排；采油污水依托孤一联合站和孤四联合站污水处理系统处理达到标准后回注地层用于油田注水开发，无外排。

（3）钻井固体废物处理依托设施

施工期：本项目在钻井过程中，使用泥浆不落地工艺，尽可能地循环使用泥浆，钻井固废全部委托山东奥友环保工程有限公司综合利用。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。生活垃圾贮存在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。

运营期：项目运营期油泥砂暂存于孤一联油泥砂贮存池，池底和池壁均采取了0.5mm的防渗膜，铺设三层防渗膜，防渗系数＜10-7cm/s，满足防渗要求；设置防雨棚，满足防风、防雨、防晒要求。满足《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及修改单的要求。油泥砂委托胜利油田金岛实业有限责任公司无害化处置；生活垃圾收集后拉运至环卫部门指定地点，由环卫部门统一处理。

**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 |
| 孤岛油田中一区馆3-6水驱零散调整工程竣工环境保护验收调查报告表 | 竣工时间 | 2018年7月 |
| 委托时间 | 2018年12月10日 |
| 现场踏勘、调查时间 | 2018年12月14日 |
| 检测时间 | 2018年12月 |
| 自主验收时间 | 2019年4月18日 |
| 竣工公示时间 | 2018年9月 |
| 报告公示时间 |  |
| 信息平台公示时间 |  |
| 批复文件时间 |  |

**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 环境管理机构设置**

建设单位和施工单位均设置了环境管理人员，督促、监督施工单位加强环保意识，进行文明施工，负责在施工期落实各项环保措施。

针对运营期的环境管理工作，环保工作统一管理，建立了完备的管理机构；配备了持有上岗证的专业管理人员，主要负责项目设备的维护和管理工作等；对相关工作人员进行环保培训、教育和宣传，并制定了环保规章制度，提高职工的环保意识；聘请了有经验的专业技术人员负责设备的技术管理工作；组织专业技术人员参与工程现场调试工作，并定期进行考核，实行惩奖制度。

建设单位设置的环境管理机构比较完善，形成了一套完整的环境管理制度体系，使环保工作能够顺利稳定开展。

**2.1.2 环境风险防范措施**

项目的风险事故主要是：单井集油管线破损造成的管线输送介质泄漏，钻井过程中井喷，采油套外返水对地下水的影响。

（1）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。

为防范套外返水事故造成的地下水污染，建设单位加强了固井质量管理，从设计、原辅材料使用、施工过程及工程验收严格执行有关规定规范。

（3）应急预案

孤岛采油厂制定了《孤岛采油厂重大突发事件应急预案》及《孤岛采油厂河口区区域突发环境事件应急预案》。根据实际生产情况，每3年对应急救援预案进行一次修订。

《孤岛采油厂河口区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2018年18月3日取得河口区环境保护局备案，备案编号370503-2018-001-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。

**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 | 环评批复中提出其他要求要求 | 落实情况 |
| 1 | 报告表确定的卫生防护距离为项目井场50米。输油管道必须严格按照《输油管道工程设计规范》（GB50253-2014）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。 | 据调查，距离最近的敏感目标为西1-斜更B1与中1斜更5同台井南400m处的济军生产基地居民区。  输油管道选用优质管材，并加强防腐，严格按照《输油管道工程设计规范》（GB50253-2014）要求进行施工，优化管线路由，单井集油管线就近接于GD1-17x213阀组，避让了居民区、医院、学校等敏感目标。 |

**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报告表中提出的原有工程整改情况**

本项目为新建项目，不涉及。

**3.2建设项目竣工环境保护验收意见整改情况**

根据本项目验收报告表的意见，采油厂采取以下措施

（1）在闭井期，井场及时实施绿化和植被恢复措施。其利用方向为农业用地的，覆土后初期可撒播草籽，后期复耕。

（2）加强管线、站场事故泄露的应急防范与监控。

（3）委托有资质的单位，开展生态监测和地下水监测，发现问题及时采取措施，确保生态安全和地下水安全。