**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、采出水进入利津联合站处理达标后，用于油田注水开发，无外排。

（2）钻井固体废物处理依托设施

钻井产生的废弃泥浆、岩屑等固体废物临时贮存在具有防渗层的泥浆池里面，钻井完工后采用固化填埋法

（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场，最终由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 |
| 滨南采油厂郑373-9井开发工程竣工环境保护验收调查报告表 | 竣工时间 | 2018年12月31日 |
| 委托时间 | 2019年4月4日 |
| 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1月17日 |
| 报告公示时间 | 2019年8月7日-9月4日 |
| 信息平台公示时间 |  |
| 批复文件时间 | 2019年8月5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表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。

③滨南采油厂制定了《滨南采油厂利津县区域突发环境事件应急预案》，其中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201年11月3日取得利津县环境保护局备案，备案编号370522-2017-037-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。 | 井场50内无敏感目标；输油管线严格按照《输油管道工程设计规范》（GB50253-2014）要求进行施工，优化管线路由，避让居民区、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）完善管道集输标识设置，增加了管线标志桩。

（2）加强管线、站场事故泄露的应急防范与监控，定期培训并演练。