**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采油污水、作业废水依托河口首站进行处理，其建设时间均在本项目竣工前，设计单位及施工单位为中石化内部队伍。

（2）施工期钻井废水依托设施

施工期钻井废水通过罐车拉运至埕东废液处理站进行处理后进入埕东联合站污水处理系统进一步处理，处理达标后回注地层。

（3）钻井固体废物处理依托设施

钻井产生的废弃泥浆、岩屑等固体废物委托山东胜利工中通工程有限公司处置。

（4）油泥砂贮存、处置依托设施

运营期产生的油泥砂暂存于在埕东站油泥砂贮存场，最终由东营华新环保技术有限公司无害化处理。

**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 |
| 渤南油田义11-60井区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12月1日 |
| 委托时间 | 2019年12月2日 |
| 调试时间 | 2019年12月3日——2020年5月31日 |
| 检测时间 | 2019年12月——2020年4月3日、4日 |
| 自主验收时间 | 2020年4月15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QHSSE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QHSSE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**

项目的风险事故主要是施工期钻井期间的井喷事故，运营期管线穿孔、破裂造成的泄漏事故。

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环境监测计划**

本项目已经按环评文件要求制定环境监测计划，目前，企业刚通过竣工环保验收，工作时间较短，尚未进行环境监测。

通过现场调查发现，河口采油厂及其下属各施工单位和运营单位对环境保护工作比较重视，在施工期及运营期建立了HSE管理体系。

从现场调查和监测资料查阅来看，河口采油厂按照胜利油田QHSSE委员会的监测计划，对废气、固体废物处置、噪声进行了现场监测。

建设单位对污染源、污染治理设施运行效果制定了详细的环境监测计划，对于不具备监测能力的委托有资质单位进行。

**2.1.4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它要求”落实情况见表3。

表3 环评批复中提出的其它要求落实情况

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 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。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。 | 1、经现场查看，井场50米范围内没有敏感目标。  2、项目加热炉烟囱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。项目单井输油管道按照《输油管道工程设计规范》（GB 50253-2014）要求进行施工，避让居民区、医院、学校等敏感目标。 |

**3整改工作情况**

**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，不存在原有工程的整改情况。

**3.2建设项目竣工环境保护验收意见整改情况**

整改意见1：完善“三同时”登记表相关数据；

已完善“三同时”表格。

整改意见2：补充危废管理计划。

整改说明2、已在5.5.1.2运营期固体废物及治理措施章节补充相关内容。