

中国石化销售有限公司河北邯郸石油分公司中国石化河北邯郸魏县第三加油站项目
竣工环境保护验收组名单

2018年12月8日 魏县			
成员	姓名	单 位	职务/职称
组长	连子豪	中国石化销售有限公司河北邯郸石油分公司	经理
环评单位	王晓敬	河北晶淼环境咨询有限公司	工程师
检测单位	李浩	河北标科环境检测技术有限公司	工程师
	李亚	邯郸市环保产业办公室	正高工
环保专家	张星炜	邯郸市环境信息中心	高工
	杨晓宇	邯郸市环保研究所	高工

中国石化河北邯郸魏县第三加油站项目

竣工环境保护验收意见

2018年12月8日，中国石化销售有限公司河北邯郸石油分公司在魏县组织召开了中国石化河北邯郸魏县第三加油站项目竣工环境保护验收会议。参加会议的有中国石化销售有限公司河北邯郸石油分公司（建设单位）、河北晶淼环境咨询有限公司（环评单位）、河北标科环境检测技术有限公司（检测单位）等单位的代表和专家共6人，会议由6位成员组成验收组（名单附后）。与会人员实地踏勘了生产工艺、污染排放点、污染收集与治理设施及运行情况，听取了企业对项目概况、各类污染治理情况的详细说明，查阅了项目竣工环境保护验收检测报告和相关技术资料，经认真质询、讨论，形成验收意见如下：

一、工程建设基本情况

1.建设地点、规模、主要建设内容

建设地点：魏县益民山南魏张公路东侧

规模：年销售汽油1095t、柴油365t。

建设内容：建设罩棚、油罐区、站房等建筑，总建筑面积为950m²；项目购置30m³汽油储罐3个和30m³柴油储罐1个，双枪加油机4台，为二级加油站，站内无汽车修理等其他建设内容。

2.建设过程及环保审批情况

中国石化销售有限公司河北邯郸石油分公司于2017年3月委托河北晶淼环境咨询有限公司承担了该项目的环境影响评价工作，2017年4月27日魏县环境保护局出具了关于《中国石化销售有限公司河北邯郸石油分公司中国石化河北邯郸魏县第三加油站项目环境影响报告表》的批复（魏环审〔2017〕018号）。该项目于2018年11月建设完成后投入生产。

3.投资情况和验收范围

投资情况：项目总投资143.2万元，其中环保投资10万元；

验收范围：中国石化河北邯郸魏县第三加油站项目环境保护措施

连飞 李飞 邯郸市石油公司

二、工程变更情况

项目建设情况与环评及批复意见一致。

三、环境保护设施建设情况

中国石化河北邯郸魏县第三加油站项目在项目的建设中执行了环保“三同时”制度，施工期和试生产期间能够落实环评提出的各项污染防治措施。

1、废气污染防治措施

本项目废气主要为在向油罐注入汽油及柴油、向机动车加油过程中产生的油气（以非甲烷总烃计），储罐采用地埋式双层储罐，项目为防止卸油过程出现溢油情况，安装了溢流控制系统；防止储油过程中出现渗漏，安装电子式液位计；项目安装油气回收系统。

2、废水治理措施

废水主要来源于为职工生活盥洗废水，盥洗废水水质简单且水量小，用于厂区泼洒抑尘。

3、噪声

本项目产生的噪声主要来源于机动车辆、加油设备等，项目采取低噪声设备、设备安装采取基础减振、禁止鸣笛等措施。

4、固体废物

本项目固体废物主要为职工生活垃圾，由当地环卫部门统一清运；废燃料油及燃料油储存过程中产生的油泥。由中国石化销售有限公司河北邯郸石油分公司定期抽走。

5、其他环境保护设施

防渗措施：项目生产车间、旱厕等部分的防渗是本项目防渗工作的重点。依据项目所在地水文地质情况及企业排污特征，采取的主要防渗措施如下：

（1）地面及管道防渗措施

①该建设项目应加强管理，杜绝泄漏的发生，油罐区采取严格的防腐、防渗措施：

罐区地面采用水泥硬化和严格防渗、防腐和防爆措施，罐区基础的防渗性能应与6m后的黏土层（粘土渗透系数 $1.0\times10^{-7}\text{cm/s}$ ）等效。

赵伟 李玉 杨峰 张坤

②外层管满足耐油、耐腐蚀、耐老化和系统试验压力的要求，外层管的壁厚小于5mm，双层管道系统的内层管与外层管之间的缝隙贯通，管道系统的最低点设检漏点。

③双层管道坡向检漏点的坡度，不小于5‰，内层管和外层管任何部位出现渗漏均能在检漏点处被发现。

④埋地工艺管道的埋设深度不得小于0.4m。敷设在混凝土场地或道路下面的管道，管顶低于混凝土层下表面不得小于0.2m。管道周围应回填不小于100mm厚的中性沙子或细土。

⑤埋地钢质管道外表面的防腐设计，应符合现行国家标准《钢质管道外腐蚀控制规范》GB/T21447的有关规定。

⑥油罐采用江阴市富仁高科股份有限公司提供的符合标准的SF双层储油罐（生产许可证、产品质量证明书见附件）、防渗罐池的渗漏检测采用在线监测系统。采用液体传感器监测时，传感器的检测精度不大于3.5mm。

（2）防渗罐池的防渗措施

①防渗罐池应采用防渗钢筋混凝土整体浇筑，并应符合现行国家标准《地下工程防水技术规范》GB50108的有关规定。

②防渗罐池根据油罐的数量设置隔池。一个隔池内两座设置2座油罐。

③防渗罐池的池壁顶高于池内罐顶标高，池底宜低于罐底设计标高200mm，墙面与罐壁之间的间距不应小于500mm。

④防渗罐池的内表面采用玻璃钢防渗层。

⑤防渗罐池内的空间，采用中性沙回填。

⑥防渗罐池的上部，设置有盖板，可有效防止雨水、地表水和外部泄漏油品渗入池内。

四、环境保护设施调试与验收监测结果

验收监测报告显示：本次验收监测期间生产负荷为90%。生产设备运行正常，工况稳定，满足生产负荷竣工验收监测规定：“应在工况稳定、生产负荷达到设计生产能力的75%以上的情况下进行。”根据验收监测数据：

连海 李玉 扬州 2018年3月28日

(一) 污染物达标排放情况

1.废气

厂界无组织非甲烷总烃最大浓度为 $0.72\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足《工业企业挥发性有机物排放控制标准》(DB13/2322-2016)表2其他企业标准。

经监测，加油设施密闭性、加油机液阻及加油枪气液比均符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中表1、表2等相关要求

2.噪声

项目站区西厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)4类排放限值；其他厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类排放限值。

五、工程建设对环境的影响

根据监测结果，项目各项污染源均达标排放，固废均妥善处置，符合环评审批意见要求，对周边地表水、地下水、环境空气、土壤的环境质量未有明显影响。

六、验收结论

验收组经现场检查，审阅有关资料并充分讨论审议后，认为该工程项目环境保护设施总体已按照环境影响评价及批复要求落实，检测结果显示各项污染物达标排放，总体符合环境保护竣工验收要求，验收合格。

七、要求与建议

建立健全各项环保制度，进一步完善油气回收系统维护操作规程。

验收工作组

2018年12月8日

王伟 李玉 杨林宇 张伟伟