

中国石油天然气股份有限公司重庆万州销售分公司

王家坝加油站建设项目竣工环境保护验收意见

2020年1月15日，中国石油天然气股份有限公司重庆万州销售分公司组织有关单位代表及2名环保专家，根据《中国石油天然气股份有限公司重庆万州销售分公司王家坝加油站建设项目竣工环境保护验收监测报告表》，并对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，严格依照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收技术规范，项目环评报告和审批部门审批决定等要求对项目进行验收，提出以下意见：

一、工程建设基本情况

（一）建设地点、规模、主要建设内容

“王家坝加油站建设项目”位于重庆市万州区双河口檬子村1组和2组范围，项目建设内容主要包括主体工程、辅助工程、储运工程、公用工程、环保工程等。年销售成品汽油6450t/a，柴油2250t/a。实际建设内容如下：

表 2-1 环评主要建设内容与实际建设内容对比一览表

类别	项目组成	环评主要建设内容	实际建设内容
主体工程	油罐区	位于项目东南侧，4个地埋式储油罐，包括：2个30m ³ 的0#柴油罐、1个30m ³ 的#93汽油罐，设计总容量90m ³ 。油罐采用卧式双层罐，单个油罐内径2.54m，长6.1m。	位于项目东南侧，4个地埋式储油罐，包括：1个30m ³ 的0#柴油罐、2个30m ³ 的#92、1个30m ³ 的#95汽油罐，设计总容量90m ³ 。油罐采用卧式双层罐，单个油罐内径2.54m，长6.1m。
	加油区	位于项目北侧，新建罩棚面积308m ² ，加油岛4个，安装4台四枪税控加油机，共16把加油枪。摩托车加油方式：先把油加入桶内，然后由桶装入摩托车中。	同环评
辅助工程	综合站房	新建2F综合站房，建筑面积399.16m ² ，位于项目南侧。一层设便利店、柴油发电机房、配电间，储藏间、办公室，卫生间等，二层设休息室、办公室，卫生间等用房。	同环评
	卸油车位	一个，位于油罐区北侧	同环评
	油气回收系统	设置了相应的卸油、加油油气回收设施	同环评
	油气通风管	4根，H=4.0m	3根，H=4.0m
	防雷防静电	设置了相应的避雷带等防雷设施	同环评

	电		
公用工程	给水	用水取自市政自来水管网。	同环评
	排水	本工程废水主要来自于加油站工作人员排放生活污水,过路的司乘人员产生的生活污水及场地冲洗废水。在本项目污水排入高峰污水处理厂前,生活废水经过相应的处理设施处理达《污水综合排放标准》((GB8978-1996)一级后排入长江, 场地冲洗水经三段式隔油池处理后排入雨水管网;在污水能排入高峰园区污水处理厂后,生活废水经过相应的处理设施处理达《污水综合排放标准》((GB8978-1996)三级标准后排入高峰园区污水处理厂;场地冲洗水经三段式隔油池处理后排入雨水管网。	生活废水处理工艺处理达《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中三级标准后排入市政污水管网,再进入高峰污水处理厂进行深度处理。加油站地面冲洗会产生场地冲洗水,主要污染物为SS、石油类,本项目场地内设置排水沟,将地面冲洗水收集到三段式隔油沉淀池进行隔油沉淀处理后与生活废水一并处理。
	消防	每排加油岛设4kg手提式干粉灭火器3只,每台加油机设1只4kg手提式干粉灭火器和6L手提式高效泡沫灭火器,储油罐区设置MFTZL50型推车式干粉灭火器2台,综合站房旁配置消防沙2m ³ 和灭火毯5块。	同环评
	供电	市政电网引一路380/220电源至综合站房楼的配电室内的总配电柜,配电室内设电表箱计量;配电柜引至采用放射式与树干式相结合的配电方式。 站内设24kW柴油发电机一台作备用电源,发电机放置在综合站房一楼东北侧柴油发电机机房内。	同环评
	自动报警系统	设置紧急停车锁报警、加油机处设置泄漏底限报警、储油罐超压报警、储油液位底限报警、储油液位高压报警系统、油罐区自动检漏报警等。	同环评
环保工程	废气	设置三次油气回收装置、四根4m高的油气通风管(位于厂区东南侧)和密闭卸油装置;柴油发电机设置专用管道将废气引至楼顶排放;对生活污水处理设施产生的臭气设置专用管道引至楼顶排放。	设置油气回收装置、三根4m高的油气通风管(位于厂区东南侧)和密闭卸油装置;柴油发电机设置专用管道将废气引至楼顶排放;对生活污水处理设施产生的臭气设置专用管道引至楼顶排放。
	废水	加油站东北侧新建三段式隔油池一个,日处理能力3m ³ /d,隔油池旁设置水封井一个;综合站房西侧新建一座污水处理站,日处理能力3m ³ /d。	同环评
	噪声	减振、封闭隔声、加强管理	同环评
	固废	生活垃圾、废棉纱手套采用袋装化,然后交当地环卫部门清运;污水处理设施污泥定	同环评

		期委托环卫部门进行清掏和运输、处理；油罐清洗废物、油泥由中石油专业油罐清洗公司统一清理、运输处理。	
	防渗处理工程	1、单层油罐设置防渗罐池； 2、修建五面实体罐池，应采防渗钢筋混凝土整体浇筑； 3、罐池内壁采用长丝无纺土工布，其规格不宜小于 600g/m ² 也可采用不含尖锐说颗粒的中细砂层，砂层厚度不宜小于 100mm 防渗处理，防渗层渗透系数≤10 ⁻⁷ cm/s 或与 6.0m 厚粘土层等效； 4、埋地加油管道应采用双层管道；混凝土中应掺加水泥基渗透结晶型防水剂，掺加量宜为 0.8%~1.5%；地下抗渗钢筋混凝土管沟顶板的强度等级不宜小于 C30，渗透系数不应大于 1.0x 10 ⁻⁹ cm/s。	本项目编制了《突发环境事件应急预案》、《突发环境事件风险评估报告》确保事故发生时能够得到及时有效的处理。 本项目油罐均为双层油罐，均设置了液位仪和测漏仪，若油罐破裂，油品泄漏在罐内，不会外泄，同时终端会声音报警，罐池采用防渗钢筋混凝土整体浇筑。
	风险防范	隔油池、全面视频监控、可燃气体监控。	同环评
	绿化	绿化面积 960m ² ，绿化率为 32.22%	同环评
储运工程	成品油运输	油罐车（由供油方提供）	同环评
	零售润滑油	一般货物运输车（由供货方提供）	同环评

（二）建设过程及环保审批情况

（1）2016 年 8 月，重庆宏伟环保工程有限公司《中国石油天然气股份有限公司重庆万州销售分公司王家坝加油站建设项目环境影响报告表》

（2）2016 年 9 月 6 日，重庆市万州区环保局（渝（万）环准[2016]198 号）《重庆市建设项目环境影响评价文件批准书》。

（三）投资情况

项目总投资 2508 万元，其中环保投资约 37 万元，占总投资的比例为 1.5%。

二、工程变动情况

项目建设内容及规模与环评基本一致，没有发生重大变更。

三、环保措施执行情况

（一）废水

营运期废水主要为生活污水及地面冲洗废水，生活污水主要来自于员工及顾客的生活污水。本项目新建一座地埋式生化池，处理能力 3m³/d，采取“格栅+

“厌氧+沉淀+滤池”的废水处理工艺处理达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中三级标准后排入市政污水管网，再进入高峰污水处理厂进行深度处理。

加油站地面冲洗会产生场地冲洗水，主要污染物为SS、石油类，本项目场地内设置排水沟，将地面冲洗水收集到三段式隔油沉淀池进行隔油沉淀处理后与生活污水一并处理。

（二）废气

项目废气主要来自过往车辆产生的少量汽车尾气、储油罐呼吸损耗、油罐车卸油灌注以及加油作业过程中排放的少量油气以及备用柴油发电机废气。本项目场地开阔，利于汽车尾气的扩散；备用柴油发电机仅在停电时使用，废气产生量极少，经通气管排出室外；油罐车卸油灌注以及加油作业过程中排放的少量油气为无组织排放，汽油设置有卸油油气回收系统和加油油气回收系统，加油回收系统回收的多余气体通过通气立管排放。

（三）噪声

项目的噪声源主要为油罐车和加油车辆在进出加油站时产生的交通噪声及加油机等设备产生的噪声，采取合理布局、建筑隔声措施治理。

（四）固废

以后成品油储油罐定期清理时，会有少量油渣产生，属于危废，由中石油专业油罐清洗公司统一清理、运输、处理。

生活垃圾，污水处理设施的污泥，加油站油罐和加油机的保养和检修产生的废棉纱、废手套等交由环卫单位处理。

（五）风险措施

项目编制了《突发环境事件应急预案》、《突发环境事件风险评估报告》确保事故发生时能够得到及时有效的处理。项目油罐均为双层油罐，均设置了液位仪和测漏仪，若油罐破裂，油品泄漏在罐内，不会外泄，同时终端会声音报警，罐池采用防渗钢筋混凝土整体浇筑。

（六）环境管理措施

中国石油天然气股份有限公司重庆万州销售分公司设立了安全环保部对项目环境管理和环境监控负责，并受项目主管单位及当地环保局的监督和指导。公司制定了环保管理制度、环境风险应急预案、环保设施（设备）操作管理规程、固体废物管理制度等。该工程环保手续齐全，较好地履行了环境管理制度。

四、环境保护设施调试效果

（一）验收监测期间的工况

重庆厦美环保科技有限公司于2019年12月2日~6日按照王家坝加油站验收监测方案对王家坝加油站外排废水、废气及厂界噪声实施了监测。检测期间，中国石油天然气股份有限公司重庆万州销售分公司王家坝加油站正常运行。

（二）废水验收监测结论

验收监测期间，中国石油天然气股份有限公司重庆万州销售分公司王家坝加油站外排废水 pH、SS、COD、氨氮、动植物油、石油类排放浓度能够满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准限值要求。

（三）废气验收监测结论

验收监测期间，中国石油天然气股份有限公司重庆万州销售分公司王家坝加油站无组织排放废气非甲烷总烃浓度符合《大气污染物综合排放标准》（DB50/416-2016）无组织排放监控点浓度限值。

（四）噪声验收监测结论

验收监测期间，中国石油天然气股份有限公司重庆万州销售分公司王家坝加油站昼间、夜间外排厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3类区标准。

五、验收结论

通过现场检查，问询建设单位有关人员，同时查阅项目施工期间、试运行期间的环保资料，专家组认为：一该项目环保审批手续及环保档案资料齐全，建设地点、内容和建设规模没有发生重大变更；二施工期间采取了相应的环保措施，没有受到过环保投诉；三环评及其批复中要求的相关环保设施已经建成，包括废气、废水、噪声、固体废物治理设施，并采取了相应的生态保护措施和风险防范措施，这些环保设施和措施能够满足环评与设计的要求，且与主体工程同时设计、同时施工，同时投入运行；四该项目不存在《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》中第八条规定的验收不合格情形之一，因此，原则同意项目通过竣工环保验收。

六、后续要求

进一步完善各种环境保护管理制度，确保各项环保设施正常运行。

七、验收人员信息

建设单位代表（单位盖章）： 王红 电话号码： 18523239225

验收报告编制单位代表： 黄丽娟 电话号码： 15215210867

验收专家： 何永红 电话号码： 15084372266

验收专家： 胡复 电话号码： 13896335925

2020 年 1 月 15 日