建设项目竣工环境保护
验收监测报告表

建设项目名称：王家坝加油站建设项目

建设单位：中国石油天然气股份有限公司重庆万州销售分公司

重庆开元环境监测有限公司万州分公司

2019 年 12 月

建设单位：中国石油天然气股份有限公司重庆万州销售分公司

法人代表：李玉龙

编制单位：重庆开元环境监测有限万州分公司

法人代表：徐永胜

项目负责人：

建设单位：中国石油天然气股份有限公司重庆万州销售分公司（盖章）

电　　话：023-58123879

邮　　编：404000

地　　址：重庆市万州区沙龙路三段 286 号

编制单位：重庆开元环境监测有限公司万分公司（盖章）

电　　话：023-58600211

邮　　编：404000

地　　址：重庆市万州区沙龙路三段观音岩富乐花园 256 号

表一

<table>
<tr><td>建设项目名称</td><td colspan="5">王家坝加油站建设项目</td></tr>
<tr><td>建设单位名称</td><td colspan="5">中国石油天然气股份有限公司重庆万州销售分公司</td></tr>
<tr><td>建设项目性质</td><td colspan="5">√新建　改扩建　技改　迁建</td></tr>
<tr><td>建设地点</td><td colspan="5">重庆市万州区双河口檬子村 1 组和 2 组范围</td></tr>
<tr><td>主要产品名称</td><td colspan="5">销售成品油</td></tr>
<tr><td>设计生产能力</td><td colspan="5">年销售成品汽油 4300t/a ，柴油 4500t/a</td></tr>
<tr><td>实际生产能力</td><td colspan="5">年销售成品汽油 6450t/a ，柴油 2250t/a</td></tr>
<tr><td>建设项目环评时间</td><td>2016 年 8 月</td><td>开工建设时间</td><td colspan="3">2019 年 1 月</td></tr>
<tr><td>调试时间</td><td>2019 年 12 月</td><td>验收现场
监测时间</td><td colspan="3">2019 年 12 月 2 日～6 日</td></tr>
<tr><td>环评报告表
审批部门</td><td>重庆市万州区环
境保护局</td><td>环评报告表
编制单位</td><td colspan="3">重庆宏伟环保工程有
限公司</td></tr>
<tr><td>投资总概算</td><td>2508 万元</td><td>环保投资
总概算</td><td>37 万元</td><td>比例</td><td>1.5%</td></tr>
<tr><td>实际总概算</td><td>2508 万元</td><td>环保投资</td><td>37 万元</td><td>比例</td><td>1.5%</td></tr>
<tr><td>验收监
测依据</td><td colspan="5">**1、环境保护有关法规、政策**
（1）《中华人民共和国环境保护法》（2015 年 1 月 1 日施行）；
（2）《中华人民共和国水污染防治法》（2018 年 1 月 1 日施行）；
（3）《中华人民共和国大气污染防治法》（2016 年 1 月 1 日施行）；
（4）《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2018 年 12 月 29 日）；
（5）《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》(2016 年修订)；
（6）《建设项目环境保护管理条例》（中华人民共和国国务院令第 682 号，2017 年 10 月 1 日施行）；
（7）《重庆市环境保护局办公室关于不再受理建设项目竣工环境保护验收申请事项的通知》（渝环办[2017]404 号）；
（8）《关于发布《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的公告》（国环规环评 [2017]4 号）；
（9）《关于推选清洁生产的若干意见》(环控[1997]0232 号)；（10）</td></tr>
</table>

《重庆市环境保护条例》（2017 年修订）；

（11）《重庆市环境空气质量功能区划分规定》（渝府发[2016]19 号）；

（12）《重庆市城市区域环境噪声标准适用区划分规定调整方案》（渝环发﹙2007﹚39 号）；

（13）《重庆市环境保护局关于印发重庆市排污口规范化清理整治实施方案的通知》（渝环发〔2012〕26 号）；

2 、建设项目竣工环境保护验收技术规范

（1）《关于建设项目环境保护设施竣工验收监测管理有关问题的通知》（国家环保部环监[2003]38 号文）；

（2）《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》 ；

（3）《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（2018.5.16）

3、建设项目环境影响报告书（表）及审批部门审批决定

（1）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）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》（2016.9.6）

验收监测标准标号、级别及限值

1、废水

废水执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准，标准值如下：

（单位：mg/L）

污染物	pH（无量纲）	SS	COD	氨氮	石油类	动植物油
标准值	6-9	400	500	—	20	100

2、废气

废气执行《大气污染物综合排放标准》(DB50/418-2016)标准值如下：

项目	无组织排放监控点浓度限值（mg/m^3）
非甲烷总烃	4.0

3、噪声

噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 中 3 类标准，标准值如下：

类别	标准值（dB）	
	昼间	夜间
3 类	65	55

表二

本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。项目实际建设内容与环评主要建设内容对比情况详见表 2-1。

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 30m³ 的 0#柴油罐、1 个 30m³ 的#93 汽油罐，设计总容量 90m³。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 30m³ 的 0#柴油罐、2 个 30m³ 的#92、1 个 30m³ 的#95 汽油罐，设计总容量 90m³。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 308m²，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 399.16 m²，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，卫生同等，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
	油气通气管	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
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。在本项目污水排入商峰污水处理厂前，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	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

		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。	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，配电室内设电度表箱计量:配电柜引至采用放射式与树于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	设置有三次油气回收装置、 四根 4m 高的油气通气管（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 高的油气通气管（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	同环评

		运；污水处理设施污泥定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≤10-7cm/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

建设内容及规模变更情况

王家坝加油站建设内容及规模与环评和批复相比未发生变更。

项目总平面布置：

加油站按功能分成两个区：主要生产工艺系统区和辅助生产工艺系统区。

①生产工艺系统区主要包括储油罐区和加油区，储油罐区布置在站区的东南侧，储罐区设有 1 个防渗漏罐池，防渗罐池分为四个隔池，从西至东依次为 0#柴油罐、92#汽油罐、95#汽油罐、92#柴油罐，在储油罐区北侧设置一个停车位和卸油口（卸油口附近按照规范要求设置消防砂池、消防器材箱及静电报警器）；站区中部布置为加油棚（内设 4 座加油岛），加油棚东侧为王家坝环道，在王家

坝环道设两个分开的出入口，便于各类车辆进、出站加油，达到安全、便捷、畅通的要求。

②辅助生产工艺系统区包括供水、供电、收费、办公，布置在站内南侧的综合站房内，站房为 2 层建筑，总高度为 6.9m，建筑面积为 399.16m^2，一层设便利店、办公、配电室、发电机房、储藏及卫生间等用房，二层设值班室、餐厅、活动室及卫生间、淋浴间，站房为框架结构，耐火等级为二级。

③项目的三段式隔油池设置在厂区地势最低的东北侧，用于收集场区地面冲洗水；项目在综合站房西侧设置有 1 座污水处理装置，用于处理生活废水。

原辅材料消耗及水平衡：

主要原辅材料、能源名称及消耗数量详见表 2-2。

表 2-2　主要原辅材料、能源名称及年消耗数量

序号	名称	单位	年消耗量	最大周转量
一	主要原辅材料			
1	0#柴油	t/a	2250	22.1
2	92#汽油	t/a	4300	51.6
3	95#汽油	t/a	2150	22.1
4	总加油量	t/a	8700	95.8
二	能源			
1	水	t/a	912.77	/
2	电	度/a	20000	/

主要工艺流程及产物环节（附处理工艺流程图，标出产污节点）

本项目生产工艺及产污流程详见图 2-1。

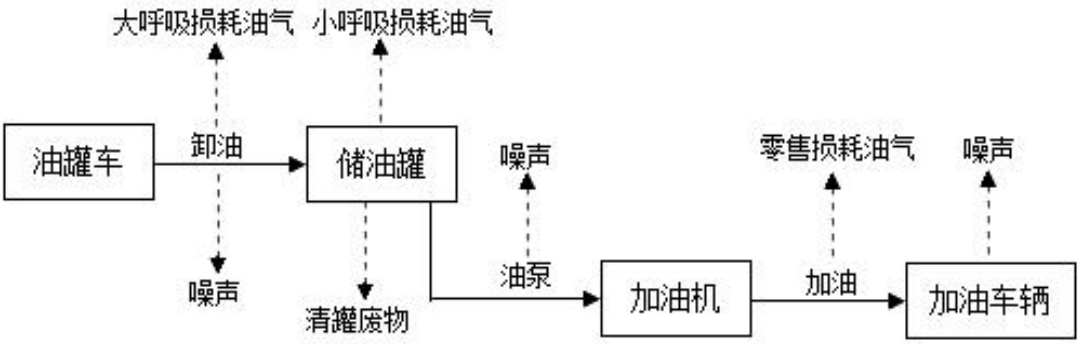


图 2-1　生产工艺流程及排污及排污节点图

营运期工艺流程简述：

（1）柴油加油工艺流程说明

卸油过程：油罐车将柴油运至场地内再通过密闭卸油点把柴油卸至埋地卧式油罐。在油罐车卸油过程中，储油车内压力减小，地下储罐内压力增加，地下储罐与油罐车内的压力差，使卸油过程中地下油罐内部上空通过排气管和油罐车上空通过呼吸控制阀挥发油气。

加油过程：油通过潜污泵从埋地油罐输送至加油机，然后通过加油机配套的加油枪给过往车辆加油。加油过程中通过计量器进行计量，加油车辆油罐随着柴油的注入，车辆油罐内产生的油气逸散至大气中。

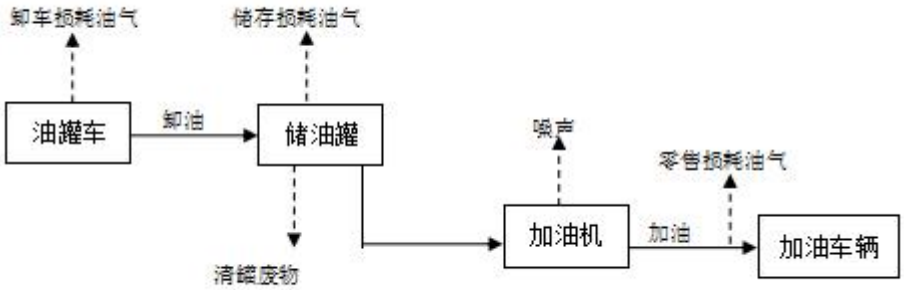


图 2-2　柴油加油工艺流程及排污节点图

（2）汽油加油工艺流程说明

①卸油过程：首先通过油罐车将汽油运至场地内，再通过密闭卸油点把汽油卸至埋地卧式油罐。项目埋地油罐安装卸油油气回收系统（即一次油气回收系统）装置，对汽油进行卸油时产生的油气进行回收。卸油油气回收系统主要工作原理为在油罐车卸油过程中，储油车内压力减小，地下储罐内压力增加，地下储罐与油罐车内的压力差， 使卸卸油过程中挥发的油气通过管线密闭回到油罐车内，运回储油库进行处理，从而达到油气收集的目的。加油站和油罐车均安装卸油回气快速接头，油罐车同时配备带快速接头的软管。卸油过程罐车与埋地油罐内油气气压基本平衡，气液等体积置换，卸油过程管道密闭，卸油油气回收效率可达95％。

②加油过程

包括加油和油气回收两个过程。

加油：待加油车辆进入指定场地后，通过潜油泵将油从埋地卧式油罐抽出，通过加油机给车辆油箱加油。

油气回收：项目设置集中式油气回收系统，在加油枪为汽车加油过程中，通过真空泵产生一定真空度，经过油气回收油枪和同轴皮管、油气回收管等油气回收设备对汽车油箱油气进行回收。加油油气回收系统采用集中式油气回收系统，主要针对汽油进行回收，加油机回收的汽油全部回收至油罐内。项目共设置 4 台汽油油气回收型油枪。加油油气回收系统气液比 1.2：1，回收效率为 90％。即向汽车加入 1L 液态汽油，油气回收系统将抽入 1.2L 的油气（损耗油气的 90％）和空气的混合物。回收系统回收的油气和空气混合物将平衡埋地油罐的气压平衡，多余体积气体则因油罐外温度变化，通过通气立管排入环境。

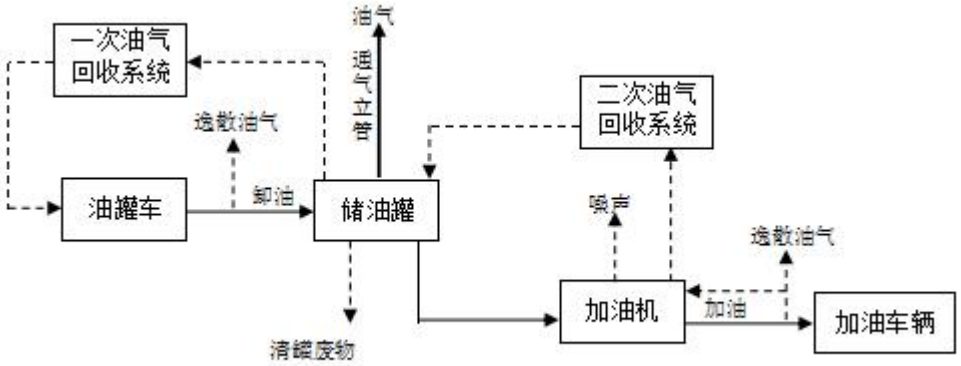


图 2-3　汽油加油工艺流程及排污节点图

表三

主要污染物治理及处置设施

1、废水

营运期废水主要为生活污水及地面冲洗废水。项目生活污水产生量为 1.29t/d（470.85t/a）；地面冲洗废水产生量为 106.64t/a。 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 $3m^3/d$，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场地冲洗水经三段式隔油池处理后作为清洁水排入雨水管网。

本项目废水处理工艺如下图 3-1：

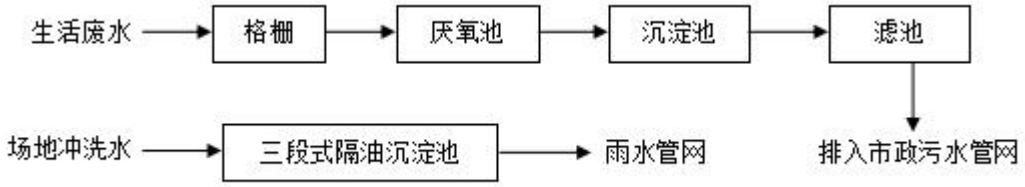


图 3-1　废水治理工艺流程图

生化池

场内排水沟

图 3-2　废水收集处理设施

2、废气

本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。

3、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，交通噪声一般等效声级在 65～75dB（A）。项目设置备用电源，一台 24KW 柴油发电机。柴油发电机在工作时会产生噪声，噪声声级在 85dB（A）。

其设备噪声情况见表 3-1。

表 3-1　项目主要噪声源源强及处理措施

噪声源	源强 dB（A）	处理措施
加油机	65	合理布局、建筑隔声
柴油发电机	85	合理布局、建筑隔声
交通噪声	65～75	禁止鸣笛、加强绿化

4、固废

成品油储油罐定期清理时，会有少量油渣产生，储油罐每 3 年清理一次，该加油站油料由万州 6910 油库专用车辆配送，比较洁净，油渣年产生量约 0.13t；场地冲洗水沉淀产生的油泥约 0.2t/a，根据《国家危险废物名录》（环保部令第 39 号），以上废物属危险固废。

项目建成后工作人员 15 人，生活垃圾产生量按 0.5kg/人.d 计算，则工作人员生活垃圾产生量为 7.5kg/d，2.7t/a；来站加油车辆驾乘人员预计最多为每天 100 人次，按照驾乘人员每人每天产生生活垃圾 0.1kg/人.d 计算，每年将产生垃圾 6.4t/a，污水处理设施的污泥年产生量约 0.5t/a。加油站油罐和加油机的保养和检修产生的废棉纱、废手套等产生量为 0.3t/a。

项目主要固废产生情况见表 3-2

表 3-2 工程固体废物产生量及综合利用情况

序号	主要成份	数量（t/a）	危险废物编号	固体废物类别	处置措施
1	油泥	0.2	HW08900-210-08	危险废物	由中石油专业油罐清洗公司统一清理、运输、处理
2	油渣	0.13	HW08900-210-08		
3	废棉纱、废手套	0.3	--	生活垃圾	交由环卫单位处理
4	生活垃圾	6.4	--	生活垃圾	交由环卫单位处理
5	污水处理设施污泥	0.5	--	生活垃圾	交由环卫单位处理

本项目的储油油罐清洁过程中产生的含油渣废水、擦洗储罐内部产生的废棉纱（手套）以及油泥属于危险废物（HW08），由油罐清洗单位回收转移至有危险废物处置资质的单位进行处理处置，禁止随意倾倒，所以本项目不设置危废暂存场所。

危废严格按照《危险废物收集、储存、运输技术规范》（HJ2025-2012）与《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）的要求。

采取上述措施后，该目产生的固体废物均得到了妥善的处置，不会造成二次污染。

5、环境风险防范措施

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。

本项目配备应急物资与装备，详见表 3-3，图 3-2。

表 3-3 应急物资表

序号	器材名称	器材型号	数量
1	推车式干粉灭火器	MFT/ABC35	2
2	手提式高效泡沫灭火器	MPZ/3	4
3	手提式干粉灭火器	MF/ABC8	4
4	灭火毯	/	4
5	消防沙	$2m^2$	1
6	液位仪	/	1
7	阻火器	/	3

8	拉断阀	/	4
9	视频监控	/	4
10	吸油毯	/	4
11	防护服	/	9
12	安全帽	/	2
13	雨水检查井	/	/

消防器材和消防沙池

图 3-2　风险控制及应急设备

表四

建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定：

4.1　环境影响报告表主要结论

①水环境影响分析结论

本工程排水系统采用雨污分流排水系统。本项目属高峰园区污水处理厂及其截污管网收集范围内，但目前高峰园区污水处理厂未建成。高峰园区污水处理厂和截污管网建成投入使用前，项目运营期产生的生活废水经污水处理设施处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)一级排放标准后排入长江， 场地冲洗废水经三段式隔油池处理后排入雨水管网；高峰园区污水处理厂和截污管网建成投入使用后，项目运营期产生的生活度水经污水处理设施处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级排放标准后经园区污水管道进入高峰园区污水处理厂深度处理，最终排入长江；场地冲洗水经三段式隔油池处理后排入雨水管网。

②大气环境影响分析结论

本项目采用地理式储油罐，由于该罐密闭型较好，顶部有不小于 0.5m 的覆土，周围回填的沙子和细土厚度也不小于 0.3m，因此储油罐罐室内气温比较稳定，受大气环境稳定影响较小，可减少油罐小呼吸蒸发损耗，延缓油品变质。另外本项目采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，并配套建设油气回收装置，可以一定程度上减少非甲烷总烃的排放。通过预测非甲烷总烃的最大落地浓度均远远小于可以环境质量标准；运营期厂界非甲烷总烃最大浓度低于重庆市《大气综合排放标准》(DB50/418-2016)中要求的非甲烷总烃界外浓度最高点 4.0mg/m^3，对周国环境影响小。

柴油发电机仅在停电时使用，工作时间短，属间接排放，经专用管道引至楼顶排放，对周边环境无较大影响；污水处理装置臭气引至楼顶排放，对周围环境影响小；本项目严格控制了汽车进站时速度，是低速行驶，而且汽车在站内加油时处于停止工作状态，无尾气排放，因此汽车产生的尾气量较小，对周围环境影响小。

③声环境影响分析结论

主要噪声源为站区内来往的机动车行驶产生的交通噪声以及站内各设备正常运行时产生的噪声，停电时柴油发电机发电产生的噪声。进出车辆噪声声级为

65 -75 dB(A)。通过采取车辆进站时减速、禁止鸣笛、加油时车辆熄火和平稳启动等措施，使区域内的交通噪声降到最低值。加油站内各设各选用低噪声设备，尽可能减少对周围环境的影响。柴油发电机工作时噪声较大，噪声声级可达 85dB(A)。柴油发电机安置在单独房间内，噪声经过围墙隔声、距离衰减后，对周围环境影响小。采取以上措施后，本项目产生的噪声对周围环境影响较小，环境可接受。

④固体废物环境影响分析结论

本项目营运后生活垃圾、 废棉纱手套等产生量约为 7.2t/a，由当地环卫部门统收集，运输和处理。危废产生最约为 033t/a。由油罐清洗单位统一清理、运输和处理。采取上述措施后，该项目产生的固体废物均得到了妥善的处置。不会造成二次污染。

⑤风险分析结论

本加油站运者过程中主要是汽油和柴油这些易燃易爆物质的着火或爆炸、以及其泄漏事故。项目在加强管理、落实一系列风险防范措施后，能有效地降低风险。统上，本项目的环境风险是可以接受的。

综合结论

综上所述中国石油天然气股份有限公司重庆销售分公司王家坝加油站建设符合土地利用规划，选址合理，总图布置合理，符合国家产业政策，满足《重庆市环境保护条例》。建设单位只要严格落实环境影响报告表、工程设计、消防以及安全评价提出的环保对策及措施，在安全生产的前提下，项目对环境的影响是可控的。则可确保项目所产生的污染物达标排放，对周围环境的影响较小。因此，从环保角度来看，“王家坝加油站建设项目”所选地址建设运行是可行的。

建议

（1）对储油系统及管道定期进行检查和维护，定期检查加油机内各油管、油泵及流量计是否有渗漏情况发生，并在火灾危险场所设置报警装置。

（2）制定严格的防火、防爆制度，定期对生产人员进行消防等安全教育，同时建立安全监督机制，进行安全考核等，设计紧急事故处理预案，明确消防责任人。

（3）建设项目按要求落实消防措施，保证消防道路及消防水源的贮备，并

按照《建筑灭火器配置设计规范》（GBJ140-2005）的规定，配置相应类型与数量的灭火器。

4.2 审批部门审批决定

经重庆市万州区环保局《重庆市建设项目环境影响评价文件批准书》(渝(万)环准[2016]198 号）批复，批复意见如下：

你单位报送的《王家坝加油站建设项目环境保护报告表》和其它有关图说收悉。根据《建设项目环境保护管理条例》等法律法规的有关规定,结合公示情况，经研究，同意该项目在重庆市万州区双河口檬子村 1 组相 2 组范围建设。

一、原则同意《王家坝加油站建设项目环境保护报告表》的内容、结论和建议以及对该建设项目提出的环境保护措施。

二、该项目建设内容和建设规模为：拟建项目占地面积约 2980m^2，建筑面积 808.29m^2，主要售卖汽油和柴油，其中汽油 4300t/a 柴油 4500t/a。本项目综合站房建筑面积 399.16m^2,罩棚面积 308m^2,光棚面积 38m^2 ,公厕面积 63.13m^2。项目共设 4 个 30m^3 的地埋式储油罐，其中 2 个 0#柴油罐，1 个 93#汽油罐，1 个 97#汽油罐，设计总容量 90m^3，该加油站属于三级加油站。本项目王家坝加油站油源主要由万州 6910 油库供应，由油罐车运配送，万州 6910 油库距加油站约 30 公里。拟建加油站站内为 4 车道，第一车道净宽 4 米；中间两车道共 12 米，第四车道 4 米。项目主体工程为加油区、油罐区， 辅助工程为便利店、办公场所，公用工程为场区道路、绿化等，环保工程为生化处理池、隔油沉淀池。项目总投资 2508 万元，其中环保投资 37 万元。

三、该项目污染物排放标准及总量控制指标为:

（一)污染物排放标准。废水：近期执行《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 一级标准，远期执行《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 三级标准；废气：执行《大气污染物标准 非总烃限制》(DB 13/1577-2012)的二级标准、《恶臭污染物排放标准》(GB 14554-93)、《大气污染物综合排放标准》 (DB50/418-2016)；噪声：执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 3、4 类标准。若涉及其它污染物排放，执行现行标准。

（二） 污染物排放总量控制指标：COD：0.118t/a，氨氮：0.007t/a ，按照《重庆市人民政府办公厅关于印发重庆市进一 步推进排污权(污水、废气、垃圾)

有偿使用和交易工作实施方案的通知》(渝府办发 [2014]178 号)等文件要求执行。

四、该项目在建设相营运期间应认真落实《环境影响报告表》提出的环境保护措施，并重点做好以下工作：

(一)项目废水主要为生活废水和场地冲洗水，在高峰园区污水处理厂建成之前场地冲洗水经隔油处理后排入生化池与生活污水一并处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-96)一级标准后排人长江;在高峰园污水处理厂建成之后场地冲洗水经隔油处理后排人生化池与生活污水一并处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-96 三级标准后排人市政污水管网，进入高峰园污水处理厂深度处理。

(二)项目非甲烷总烃由油气回收系统回收；柴油发电机废气排放量少，经专用管道引至楼顶排放；进出场车辆产生少量的汽车尾气，通过在场地内种植大量绿化带，有效减少汽车尾气对周围大气环境的影响；污水处理站设置综合站房东侧，臭气经收集后引人单独设置的通气立管超屋顶排放，排放口应高出屋面 1.0m 左右。

(三)项目主要噪声源为站内来往车辆产生噪音以及站内加油泵等设备运行时产生的工程噪声，采取加强对进出加油站车辆的管理，车辆进站时减速、禁止鸣笛、加油时车辆熄火相平稳启动、选用低噪设备、设置减振垫、建筑隔音等措施后，厂区噪声排放应达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)中 2 类区域标准。

(四)生活垃圾袋装后交万州区环卫部门处理；隔油池浮油、清罐废物、非棉纱手套交有危废资质单位处理；生化池污泥干化后委托万州区环卫部门清运。

(五)严格落实环评提出的风险防范措施，制定环境风险事故应急预案。本项目主要事故类型分为火灾与爆炸、溢出与泄漏两大类，总图布置严格按照最近的规范的要求进行布置，严格控制各建。构筑物的安全防护距离;除了满足《汽车加油加气站设计与施工规范》外，还需进行安全评价，落实各项安全防范措施，设置有效的消防系统，油罐按照高低液位报警器，加强油罐相管道系统的管理和维修等措施减少环境风险事故发生的概率。

(六)建立健全环境保护内部管理机构和制度，加强厂区绿化，规范排污口，确保污染治理设施正常运转，做到各项污染物常年稳定达标排放。

五、该项目建设单位在项目开工前应向我局报送开工计划；主动向社会公开建设项目环境影响评价文件、污染防治设施建设运行情况、污染物排放情况、突发环境事件应急预案及应对情况等环境信息。

六、该项目建设须严格执行环境保护“三同时”制度，项目应按规定程序申请环境保护竣工验收，验收合格后才能正式投入生产。

七、该项目的内容、规模地点或者防止污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，你单位应重新向我局报批该项目环境影响评价文件。

详见附件 1。

表五

验收监测质量保证及质量控制：

5.1 监测分析方法

监测分析方法详见表 5-1。

表 5-1　　监测分析方法一览表

类别	检测项目	检测方法	检测依据
废水	pH	水质 pH 值的测定玻璃电极法	GB/T6920-1986
	悬浮物（SS）	水质悬浮物的测定 重量法	GB/T11901-1989
	化学需氧量	水质化学需氧量的测定重铬酸盐法	HJ 828-2017
	氨氮	水质氨氮的测定蒸馏-中和滴定法	HJ537-2009
	石油类	水质石油类和动植物油的测定红外分光光度法	HJ637-2012
	动植物油		
废气	非甲烷总烃	环境空气总烃、甲烷、非甲烷总烃的测定气相色谱法	（HJ604-2017）
噪声	厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB12348-2008

5.2 监测仪器

监测使用仪器详见表 5-2。

表 5-2　　监测仪器使用一览表

检测项目	仪器名称及型号	仪器编号	备注
pH 值	酸度计 PHB-4	118G	仪器在计量检定有效期内使用
石油类	红外分光测油仪 OIL460	016G	
动植物油			
化学需氧量	50.00mL 数显滴定仪	063G	
悬浮物	电热鼓风干燥箱 DHG-9140A	027G	
	电子天平 ATX224	038G	
氨氮	50.00mL 具塞滴定管	176037	
非甲烷总烃	福立气相色谱仪 GC9790plus	017G	
厂界噪声	多功能声级计 AWA5688	109G	
	声校准器 AWA6022A	113G	

5.3 人员资质

参与本次验收监测现场采样及实验室分析的人员均经考核合格并持有上岗

证“持证上岗”。

5.4 质量控制和质量保证

为了确保验收监测的环境样品的代表性，分析测试的准确性、精密性，监测报告的完整性，对验收监测的全过程（包括布点、采样、样品贮运、实验室分析、数据统计分析、报告编制和审核等）进行严格的质量控制。

1、严格按照验收监测方案要求开展监测工作；

2、合理布设监测点，保证各监测点位布设的科学性和代表性；

3、采样人员严格遵守采样操作规程，在生产设备和环保设施运行稳定条件下采样。同时，认真填写采样记录，注明采样工况，并按规定保存、运输样品，确保验收监测样品采集的代表性；

4、监测分析采用国家有关部门颁布的标准分析方 法或推荐方法；监测人员经考核合格并持有上岗证，所有监测仪器、量具均经过计量部门检定合格并在有效期内使用；

5、噪声监测时使用经计量部门检定、并在有效期内的 1 级或 2 级声级计；在测试前后用标准发声源进行校准，测量前后仪器的灵敏度相差不大于 0.5dB，若大于 0.5dB 则测试数据无效；

6、监测数据和监测报告严格实行“三级审核”制度。

表六

验收监测内容：

6.1　废水

废水监测内容详见表 6-1，监测点位详见图 6-1。

表 6-1　废水监测内容

监测项目	监测点位	监测因子	监测频次
生活废水	污水处理站进出口	pH、SS、COD、氨氮、石油类、动植物油	连续监测 2 天，每天采样 3 次

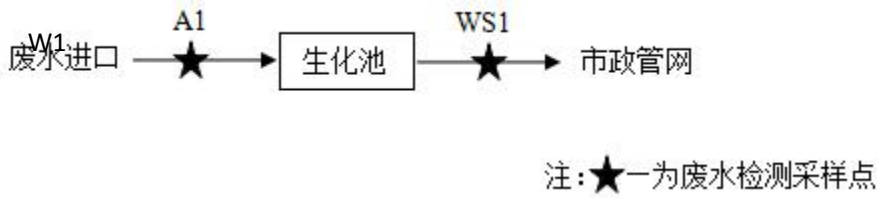


图 6-1　废水监测点位图

6.2　废气

无组织排放废气监测内容详见表 6-2，监测点位详见图 6-2。

表 6-1 废气监测内容

监测项目	监测点位	监测因子	监测频次
无组织排放废气	上下风向	非甲烷总烃	连续 2 天，每天监测 3 次

6.3　噪声

噪声监测内容详见表 6-3，监测点位详见图 6-2。

表 6-3　厂界噪声监测内容

监测类别	采样点编号	采样点位	监测项目	监测频次
厂界噪声	N1	厂区北面	厂界噪声	监测 2 天，每天昼间监测 1 次
	N2	厂区南面		

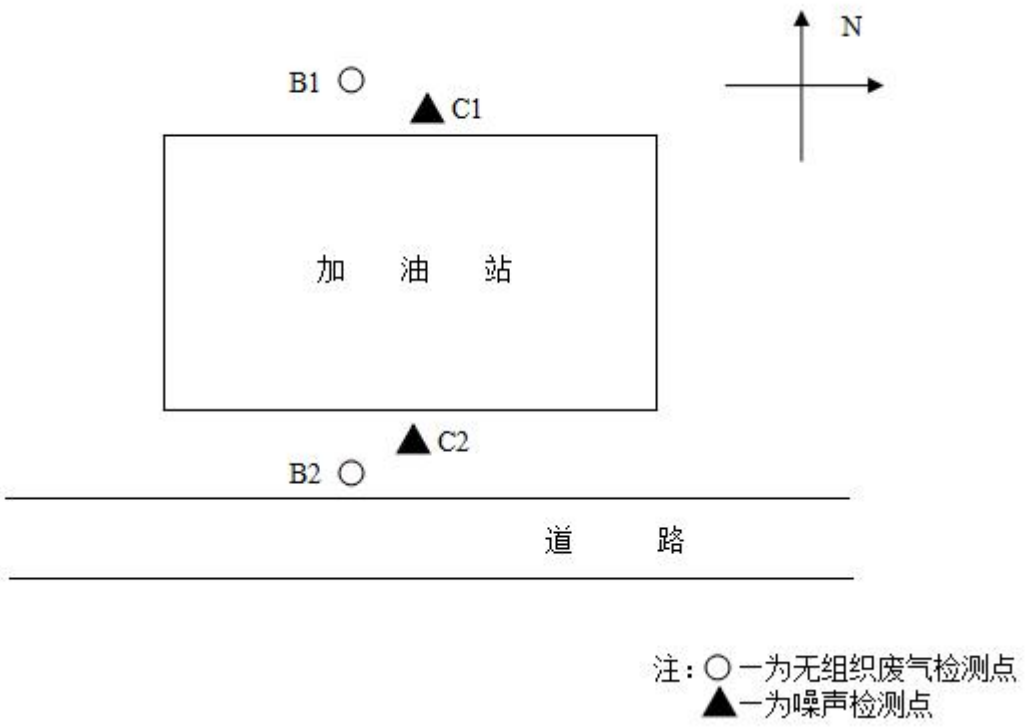


图 6-2　无组织废气、噪声检测布点示意图

表七

验收监测期间生产工况记录：

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。监测结果详见附件 2《王家坝加油站环保验收检测报告》（厦美【2019】第 YS380 号）。

验收监测结果：

1、废水

废水检测结果详见表 7-1。

表 7-1　废水监测结果一览表

采样时间	检测点位	表观	检测项目	单位	第一次	第二次	第三次	平均值
12 月 2 日	A1	黄色、浑浊、有异味	pH 值	无量纲	7.82	7.89	7.91	/
			化学需氧量	mg/L	102	111	109	107
			氨氮	mg/L	16.6	15.3	14.9	15.6
			悬浮物	mg/L	55	48	52	52
			石油类	mg/L	0.09	0.15	0.10	0.11
			动植物油	mg/L	0.06	0.07	0.06	0.06
	WS1	微黄、微浑、有异味	pH 值	无量纲	7.84	7.93	7.97	/
			化学需氧量	mg/L	50	58	48	52
			氨氮	mg/L	7.39	7.93	6.76	6.29
			悬浮物	mg/L	25	32	22	26
			石油类	mg/L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L
			动植物油	mg/L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L
12 月 3 日	A1	黄色、浑浊、有异味	pH 值	无量纲	7.83	7.89	7.92	/
			化学需氧量	mg/L	117	120	105	114
			氨氮	mg/L	14.4	16.2	15.6	15.4
			悬浮物	mg/L	43	60	45	49
			石油类	mg/L	0.08	0.09	0.09	0.09
			动植物油	mg/L	0.07	0.07	0.06	0.07
	WS1	微黄、微浑、	pH 值	无量纲	7.91	7.96	7.89	/
			化学需氧量	mg/L	56	54	49	53

		有异味	氨氮	mg/L	5.77	6.40	7.08	6.42
			悬浮物	mg/L	34	20	30	28
			石油类	mg/L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L
			动植物油	mg/L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L
参考标准限值			pH 值：6-9；化学需氧量：500 mg/L；氨氮：—；悬浮物：400 mg/L；动植物油：100 mg/L；石油类：20 mg/L					
参考标准依据			《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）表 4 三级标准					
检测结论			本次检测，生化池出口（WS1）：pH 值、化学需氧量、悬浮物、动植物油、石油类的检测结果均达标					
备注			L 表示未检出，检测结果以检出限加“L”表示。					

根据表 7-1 可知，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。

2、 废气

无组织排放废气检测结果详见表 7-2。

表 7-2 无组织排放废气检测结果一览表

采样时间	**检测点位**	**非甲烷总烃（mg/m³）**		
		第一次	**第二次**	**第三次**
12 月 2 日	B1	1.59	1.50	1.63
	B2	1.57	1.65	1.53
12 月 3 日	B1	1.19	1.07	1.08
	B2	1.16	1.05	1.14
参考标准限值	非甲烷总烃：4.0 mg/m³			
参考标准依据	《大气污染物综合排放标准》（DB 50/418-2016）表 1			
检测结论	本次检测，无组织废气（B1、B2）：非甲烷总烃的检测结果均达标			

根据表 7-2 可知，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。

3、 厂界噪声

厂界噪声监测结果详见表 7-3。

表 7-3 厂界噪声监测结果一览表

采样时间	检测点位	检测结果 dB(A)				主要声源
		昼间		夜间		
		测量值	报出值	测量值	报出值	
12 月 2 日	C1	51.3	51	46.1	46	昼间：加油机、车辆噪声 夜间：加油机、车辆噪声
	C2	54.8	55	47.5	48	昼间：加油机、车辆噪声 夜间：加油机、车辆噪声
12 月 3 日	C1	52.4	52	45.4	45	昼间：加油机、车辆噪声 夜间：加油机、车辆噪声
	C2	53.9	54	46.7	47	昼间：加油机、车辆噪声 夜间：加油机、车辆噪声
参考标准限值		昼间≤65dB，夜间≤55dB				
参考标准依据		《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 的 3 类标准				
检测结论		本次检测，厂界噪声(C1、C2)的检测结果均达标				

根据表 7-3 可知，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。

表八 环保管理检查

8.1 环保机构设置、环境管理制度及其落实情况

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。

8.2 建设项目“三同时”执行情况

本项目在建设前，根据《中华人民共和国环境保护法》和《建设项目环境保护管理条例》的要求进行了项目环境影响评价，本项目产生的废水、废气污染物均设置环保设施（措施）进行了有效处理，本项目产生的固体废物得到了规范处置，基本做到了环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入运行。

8.3 环评文件要求的环保措施落实情况

本项目在施工建设和运行过程中，严格按照环评报告表及其批复文件要求认真落实了环保措施的建设和运行管理。环评报告表中要求的环保措施实际落实情况详见表 8-1；环评批复文件要求落实情况详见表 8-2。

表 8-1 环评报告表要求与及实际建成的主要污染防治设施对照表

污染源排放类别及排放源			环评建设内容	实际建设内容
类别	污染源	污染因子		
无组织排放废气	油气回收系统	非甲烷总烃	油气回收系统回收。	设置有四次油气回收装置、三根 4m 高的油气通气管（位于厂区东南侧）和密闭卸油装置。
废水	场地冲洗废水	/	加油站东北侧新建三段式隔油池一个，日处理能力 $3m^3/d$。	场地冲洗水经三段式隔油池处理后作为清洁水排入雨水管网。
	生活污水	pH、SS、COD、BOD_5、氨氮、动植物油等	综合站房西侧新建一座污水处理站，日处理能力 $3m^3/d$。	生活污水经污水处理站处理后达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后排入园区管网，进入高峰园区污水处理厂，处理达《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB 18918-2002）一级 B 标准后排入长江。
噪声	生产设备	等效声级	采取加强对进出加油站车辆的管理，车辆进站时减速、禁止鸣笛、加油时车辆熄火相平稳启动、选	合理布局、建筑隔声；禁止鸣笛、加强绿化

			用低噪设备、设置减振垫、建筑隔音等措施。	
一般固废	生活垃圾		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期委托环卫部门进行清掏和运输、处理。	由当地环卫部门统收集，运输和处理。
危险废物	油泥、油渣		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。	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。

表 8-2　环评批复与实际落实情况对照表

序号	环评批复意见	落实情况
1	建设内容和建设规模为：拟建项目占地面积约 2980m^2，建筑面积 808.29m^2，主要售卖汽油和柴油，其中汽油 4300t/a，柴油 4500t/a。本项目综合站房建筑面积 399.16m^2，罩棚面积 308m^2，光棚面积 38m^2 ，公厕面积 63.13m^2。项目共设 4 个 30m^3 的地埋式储油罐，其中 2 个 0#柴油罐，1 个 93#汽油罐，1 个 97#汽油罐，设计总容量 90m^3，该加油站属于三级加油站。本项目王家坝加油站油源主要由万州 6910 油库供应，由油罐车运配送，万州 6910 油库距加油站约 30 公里。拟建加油站站内为 4 车道，第一车道净宽 4 米；中间两车道共 12 米，第四车道 4 米。项目主体工程为加油区、油罐区， 辅助工程为便利店、办公场所，公用工程为场区道路、绿化等，环保工程为生化处理池、隔油沉淀池。项目总投资 2508 万元，其中环保投资 37 万元。	建设内容和建设规模为：项目占地面积约 2980m^2，建筑面积 808.29m^2，主要售卖汽油和柴油，其中汽油 6450t/a ，柴油 2250t/a。本项目综合站房建筑面积 399.16m^2，罩棚面积 308m^2，光棚面积 38m^2 ，公厕面积 63.13m^2。项目共设 4 个 30m^3 的地埋式储油罐，其中 1 个 0#柴油罐，2 个 92#汽油罐，1 个 98#汽油罐，设计总容量 90m^3，该加油站属于三级加油站。本项目王家坝加油站油源主要由万州 6910 油库供应，由油罐车运配送，万州 6910 油库距加油站约 30 公里。加油站站内为 4 车道，第一车道净宽 4 米；中间两车道共 12 米，第四车道 4 米。项目主体工程为加油区、油罐区， 辅助工程为便利店、办公场所，公用工程为场区道路、绿化等，环保工程为生化处理池、隔油沉淀池。项目总投资 2508 万元，其中环保投资 37 万元。
2	该建设项目应严格按照本批准书附件规定的排放标准及总量控制指标、辐射剂量控制限值执行，不得突破	本次验收监测，项目外排废水、废气污染物浓度及外排厂界噪声达标。
3	项目废水主要为生活废水和场地冲洗水，在高峰园区污水处理厂建成之前场地冲洗水经隔油处理后排入生化池与生活污水一并处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-96)一级标准后排人长江;在高峰园污水处理厂建成之后场地冲洗水经隔油处理后排人生化池与生活污水一并处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-96 三级标准后排人市政污水管网，进入高峰园污水处理厂深度处理。	项目废水主要为生活废水和场地冲洗水，在高峰园区污水处理厂建成之前场地冲洗水经隔油处理后排入生化池与生活污水一并处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-96)一级标准后排人长江;在高峰园污水处理厂建成之后场地冲洗水经隔油处理后排人生化池与生活污水一并处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-96 三级标准后排人市政污水管网，进入高峰园污水处理厂深度处理。

4	项目非甲烷总烃由油气回收系统回收；柴油发电机废气排放量少，经专用管道引至楼顶排放；进出场车辆产生少量的汽车尾气，通过在场地内种植大量绿化带，有效减少汽车尾气对周围大气环境的影响；污水处理站设置综合站房东侧，臭气经收集后引人单独设置的通气立管超屋顶排放，排放口应高出屋面1.0m 左右。	已落实
5	废棉纱手套、生活垃圾袋装后交万州区环卫部门处理；隔油池浮油、清罐废物交有危废资质单位处理；生化池污泥干化后委托万州区环卫部门清运。	已落实
6	项目主要噪声源为站内来往车辆产生噪音以及站内加油泵等设备运行时产生的工程噪声，采取加强对进出加油站车辆的管理，车辆进站时减速、禁止鸣笛、加油时车辆熄火相平稳启动，噪声排放应达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)中 3 类区域标准。	项目主要噪声源为站内来往车辆产生噪音以及站内加油泵等设备运行时产生的工程噪声，采取加强对进出加油站车辆的管理，车辆进站时减速、禁止鸣笛、加油时车辆熄火相平稳启动噪声排放应达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)中 3 类区域标准。
7	建立健全环境保护内部管理机构和制度，加强厂区绿化，规范排污口，确保污染治理设施正常运转，做到各项污染物常年稳定达标排放。	已落实
8	严格落实环评提出的风险防范措施，制定环境风险事故应急预案。本项目主要事故类型分为火灾与爆炸、溢出与泄漏两大类，总图布置严格按照最近的规范的要求进行布置，严格控制各建。构筑物的安全防护距离;除了满足《汽车加油加气站设计与施工规范》外，还需进行安全评价，落实各项安全防范措施，设置有效的消防系统，油罐按照高低液位报警器，加强油罐相管道系统的管理和维修等措施减少环境风险事故发生的概率。	本项目地下柴油罐所在位置设置了防渗池，防渗池地基进行了硬化，防止柴油罐发生渗漏而污染地下水，并且加强管理，加强职工的安全教育，提高安全防范风险的意识；对易发生泄漏的部位实行定期的巡检制度，及时发现问题，尽快解决；项目制定了环境风险应急预案，制定了相关的环保管理制度和岗位职责，并采取相应措施以促进环境保护工作。
9	该项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环境保护“三同时”制度。项目竣工后，建设单位必须按照规定程序申请环保验收。验收合格后，项目方能投入正式使用	已落实
10	该项目的内容、规模地点或者防止污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，你单位应重新向我局报批该项目环境影响评价文件	本项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺，防治污染、生态保护措施未发生重大变化。

8.4 环保设施运行及维护情况

试运行期间，各类环保设施均与生产设施同步运行。各环保管理人员按照国

家相关规定制定的《废气、废水治理设施工作制度与职责》对处理设施进行操作与维护。从而确保废水处理设施正常运行，并对治理设施的日常运行情况进行记录。

8.5 环保投诉

本项目认真执行了国家的环境影响评价制度、“三同时”制度，试运行期全过程实行了环境管理，保证了本工程各项污染防治措施得到了认真落实。本项目至目前为止的试运行期未发生环境污染事件，环保主管部门亦未收到环保投诉。

表九

9.1 验收监测结论：

王家坝加油站项目在建设过程中严格执行建设项目“三同时”环保政策，做到了环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入运行。

9.1.1 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。

9.1.2 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。

9.1.4 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。

9.1.5 固体废物环境影响结论

王家坝加油站产生的固体废物包括清罐废渣、隔油沉淀池产生的油泥、废棉纱、废手套、生活垃圾以及生化池污泥。

油罐清洗废物、油泥、废棉纱、废手套等危险废物暂存于铁桶内，交于中石油专业油罐清洗单位进行收集处置；生活垃圾由环卫部门收集后处理，生化池污泥由专业清掏公司清掏处理。

本项目固体废物处理措施落实了环评报告表及环评批复要求。

9.1.8 环境风险措施检查结论

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，能有效防止事故的发生。本项目配备应急物资与装备，事故发生时能够得到及时有效的处理。

9.1.9 验收监测综合结论

综上所述，王家坝加油站建设前环境保护审查、审批手续完备，工程在设计、施工和营运过程中采取的污染防治措施有效，环境保护设施及其他措施已基本按批准的环境影响报告表的要求落实，达到环评和环保局批复提出的环境保护和管理要求，试运营期间无污染投诉，建议通过本项目环境保护竣工验收。

9.2 建议

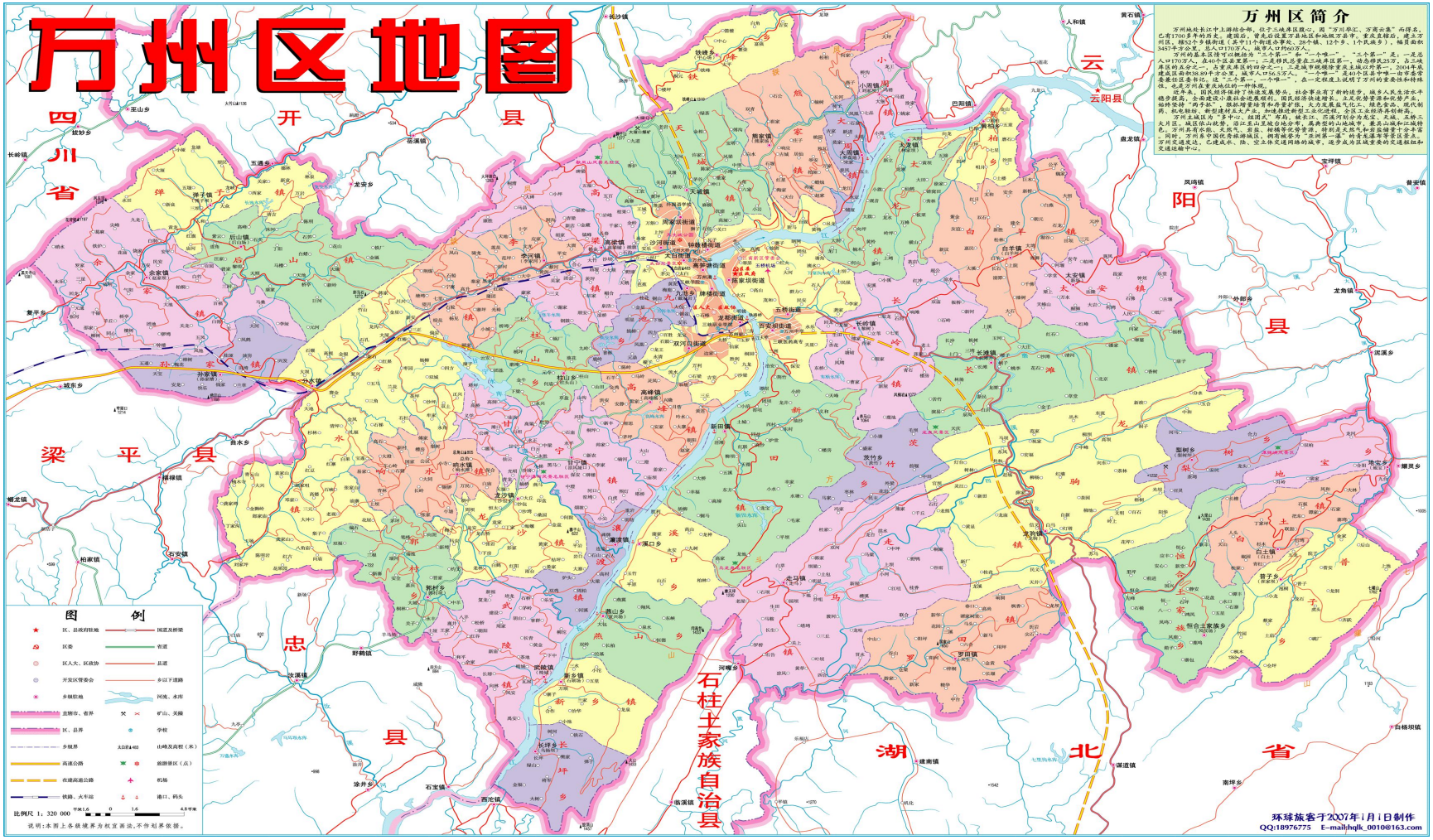
（1）加强厂区绿化，减少外环境对本项目的影响。

（2）加强环保设施的运行管理和维护，确保环保设施处于良好运行状态，以保证污染治理设施的处理效果。

（3）制定环境管理制度，提高工作人员的环境保护意识。

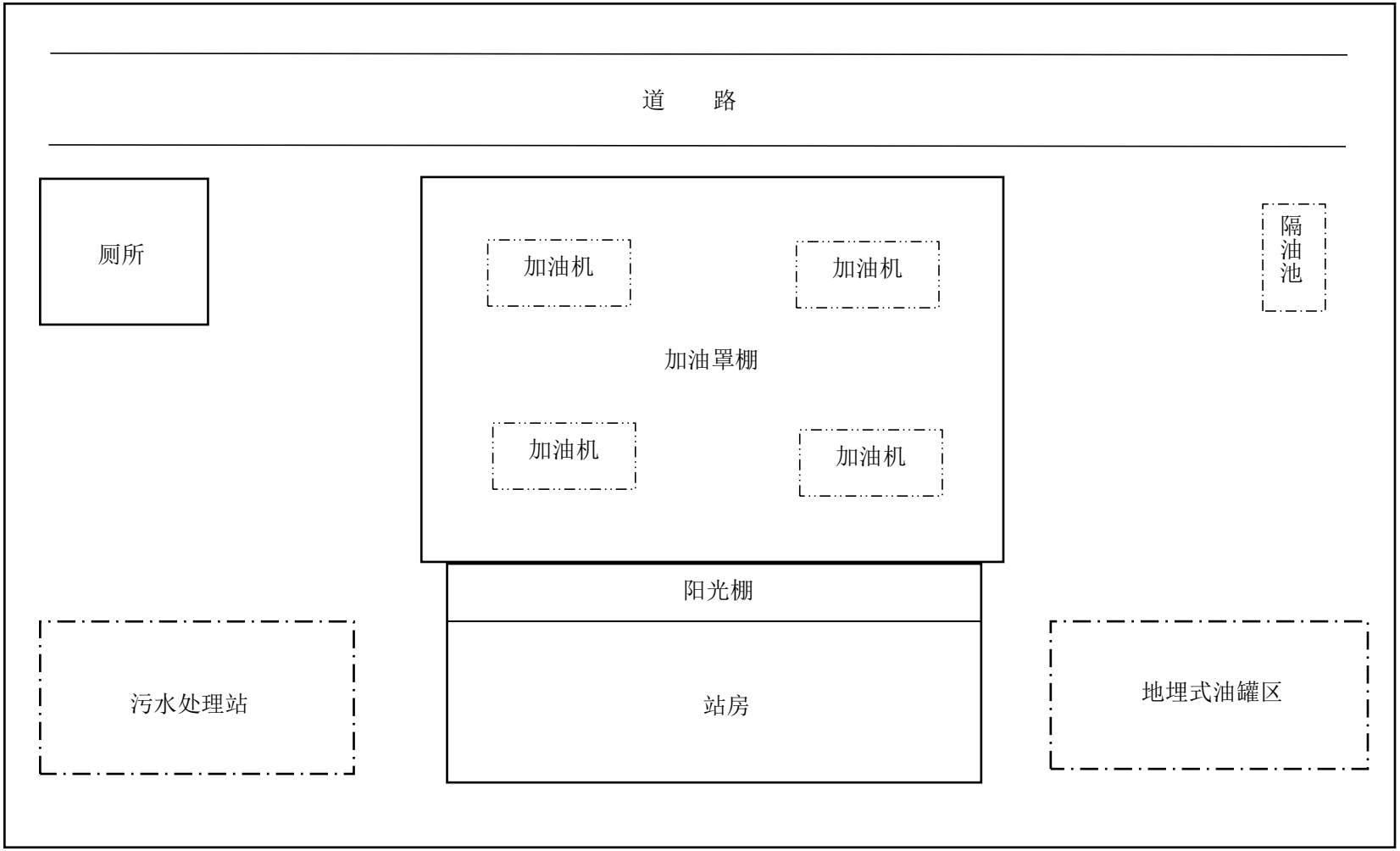
（4）做好危险废物的临时储存，严格执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB 18597-2001）。

附图 1 地理位置图



万州区地图
万州区简介
四川省
开县
云阳县
阳县
梁平县
忠县
石柱土家族自治县
湖北省
图例
环球旅客于2007年1月1日制作
QQ:18976775 E-mail:hqlk_0010@163.com

附图 2 厂区平面布置图



附表：

建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表。

附图：

1、地理位置图；

2、平面布置图。

附件：

1、《重庆市建设项目环境影响评价文件批准书》（渝（万）环准[2016]198号）；

3、重庆厦美环保科技有限公司监测报告（报告编号：厦美【2019】第YS380号）。