

井研杨家河加油站隐患整改工程项目竣工 环境保护验收监测报告表

中衡检测验字[2018]第 318 号

建设单位：中国石油天然气股份有限公司四川乐山销售分公司

编制单位：四川中衡检测技术有限公司

2019 年 5 月

建设单位法人代表： 曹建民
编制单位法人代表： 殷万国
项目负责人： 陶国义
填表人： 刘 钱

建设单位： 中国石油天然气股份有
限公司四川乐山销售分公司（盖章）
电话： 13679614336
传真： /
邮编： 613108
地址： 井研县王村镇杨家河村 2 组

编制单位： 四川中衡检测技术有限
公司（盖章）
电话： 0838-6185087
传真： 0838-6185095
邮编： 618000
地址： 德阳市旌阳区金沙江东路
207 号 2、8 楼

表一

建设项目名称	井研杨家河加油站隐患整改工程项目				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司四川乐山销售分公司				
建设项目性质	新建 改扩建√ 技改 迁建 (划√)				
建设地点	井研县王村镇杨家河村 2 组				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	汽油销售 800t/a、柴油销售 950t/a				
实际生产能力	汽油销售 800t/a、柴油销售 950t/a				
建设项目环评时间	2018 年 7 月	开工建设时间	2018 年 8 月		
调试时间	2018 年 8 月	验收现场监测时间	2018 年 8 月 28 日~29 日		
环评报告表 审批部门	井研县环境保 护局	环评报告表 编制单位	四川嘉盛裕环保工程有限公司		
环保设施 设计单位	/	环保设施 施工单位	/		
投资总概算	150 万元	环保投资总概算	43.5 万元	比例	29%
实际总投资	150 万元	实际环保投资	43.7 万元	比例	29.1%
验收监测依据	<p>1、《建设项目竣工环境保护验收管理办法》国家环保总令第 13 号（2001 年 12 月 27 号），中华人民共和国国务院令第 682 号《国务院关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》（2017 年 7 月 16 日）；</p> <p>2、环境保护部，国环规环评[2017]4 号，关于发布《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的公告，（2017 年 11 月 22 日）；</p> <p>3、生态环境部，公告 2018 第 9 号，关于发布《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》的公告，（2018 年 5 月 15 日）；</p> <p>4、《中华人民共和国环境保护法》，2015 年 1 月 1 日起实施，（2014 年 4 月 24 日修订）；</p> <p>5、《中华人民共和国水污染防治法》，2018 年 1 月 1 日起实</p>				

	<p>施，（2017年6月27日修订）；</p> <p>6、《中华人民共和国大气污染防治法》，2016年1月1日起实施，（2015年8月29日修订）；</p> <p>7、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》，1997年3月1日起实施，（1996年10月29日修订）；</p> <p>8、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》，2005年4月1日起实施，（2016年11月7日修改）；</p> <p>9、四川省环境保护厅，川环办发[2018]26号，关于继续开展建设项目竣工环境保护验收（噪声和固体废物）工作的通知，（2018年3月2日）；</p> <p>10、井研县经济和信息化局，川投资备【2018-511124-52-03-240892】JXQB-0007号，《四川省技术改造投资项目备案表》，2018.1.4；</p> <p>11、四川嘉盛裕环保工程有限公司，《井研杨家河加油站隐患整改工程项目环境影响报告表》，2018.7；</p> <p>12、井研县环境保护局，井环复[2018]41号，《关于井研杨家河加油站隐患整改工程项目环境影响报告表的审批意见》，2018.8.15；</p> <p>13、验收监测委托书。</p>
验收监测标准、标号、级别	<p>废气：执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织浓度排放限值；</p> <p>噪声：执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008表1中2类功能区标准限值；</p> <p>地下水：执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017表1及表2中III类水域标准限值，石油类参照执行《生活饮用水卫</p>

生标准》GB5749-2006 表 A.1 标准限值。

固废：一般固废执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）。

1 前言

1.1 项目概况及验收任务由来

井研杨家河加油站于 2001 年 6 月建成并投产，总占地面积 3281.4m²，站房面积 150m²，由于加油站站房陈旧，站内地面破损严重，建设时间较长，无法满足过往车辆的加油需求。

2016 年 12 月，根据《国务院办公厅关于加强环境监管执法的通知》（国办发〔2015〕56 号）和《四川省人民政府办公厅关于印发四川省清理整顿环保违法违规建设项目工作方案的通知》（川办发〔2015〕90 号）和《乐山市人民政府办公室关于印发乐山市清理整顿环保违法违规建设项目工作方案的通知》（乐府办发〔2016〕6 号），对于 2015 年 1 月 1 日以前已正式投产的环保违法违规建设项目，依照《环境保护法》第六十条和《环境影响评价法》第三十一条进行处理。

因项目不符合乐山市加油站商业布局规划，2016 年，建设单位提交了《中国石油天然气股份有限公司四川乐山销售分公司井研杨家河加油站环境影响备案报告》，井研县环保局于 2016 年 12 月 31 日，下发了井环评备[2016]40 号关于《中国石油天然气股份有限公司四川乐山销售分公司井研杨家河加油站环境影响备案报告》环保备案意见。

建设单位根据对区域市场需求调查以及公司新一轮布局规划，于 2018 年 4 月 28 日向井研县经济和信息化局提出关于项目符合四川省远期加油站布局规划要求，符合乐山市加油站商业布局规划要求的申请，井研县经济和信息化局提出了审核同意意见：同意进行隐患整改工程。

为此，中国石油天然气股份有限公司四川乐山销售分公司拟投资 150 万元在井

研杨家河加油站原址进行隐患整改。

本项目于 2018 年 1 月 4 日取得井研县经济和信息化局的立项批复（川投资备【2018-511124-52-03-240892】JXQB-0007 号）；2018 年 7 月四川嘉盛裕环保工程有限公司编制完成该项目环境影响报告表；2018 年 8 月 15 日，井研县环境保护局，以井环复[2018]41 号文下达了审查批复。

井研杨家河加油站隐患整改工程项目于 2018 年 8 月建成并投入运营，建成后形成了年销售汽油 800t、柴油 950t 的能力。目前项目主体设施和环保设施运行稳定，验收监测期间加油站正常运行，运营能力达设计能力的 75%以上，符合验收监测条件。

受中国石油天然气股份有限公司四川乐山销售分公司委托，四川中衡检测技术有限公司于 2018 年 8 月对井研杨家河加油站隐患整改工程项目进行了现场勘察，并查阅了相关技术资料，在此基础上编制了该工程竣工环境保护验收监测方案。在严格按照验收方案的前提下，四川中衡检测技术有限公司于 2018 年 8 月 28 日~29 日开展了现场监测及检查，在综合各种资料数据的基础上编制完成了该工程竣工环境保护验收监测报告表。

井研杨家河加油站隐患整改工程项目位于井研县王村镇杨家河村 2 组，项目场界南面 4m 处为兰磨路，场界北面约 25m 处为 3F 结构居民楼 2 栋，东面 4m 处为 3F 结构居民楼 1 栋，共约 10 户，30 人，约 150m 处为欧鹏瓷业有限公司；西面从厂界紧邻至 200m 范围内约有居民 40 户，共 120 人。项目地理位置图见附图 1，外环境关系图见附图 2。

本项目劳动定员 3 人，24 小时工作制，年工作天数 365 天。本项目主要包括主体工程、辅助工程、公用工程、环保工程等，项目具体组成及主要环境问题见表 2-1，主要设备见表 2-2，主要原辅材料及能耗表见表 2-4。项目水量平衡见图 2-1。

1.2 验收监测范围

本项目验收范围有：主体工程（加油区、储油罐），辅助工程（加油车道、卸

油场、通气管、控制室、消防设施）、公用工程（给排水、供配电照明）、环保工程（废水处理、废气处理、固废处置、地下水防治）、办公生活设施（站房）。详见表 2-1。加油站不设置洗车场。本项目为阶段性验收，若加油站后期进行 95#汽油的销售，应另行环保手续。

1.3 验收监测内容

- (1) 废气监测；
- (2) 地下水监测
- (3) 厂界环境噪声监测；
- (4) 固体废物处理处置检查；
- (5) 公众意见调查；
- (6) 环境管理检查。

表二

2 项目工程内容及工艺流程介绍

2.1 工程建设内容及工程变更

2.1.1 项目建设内容

井研杨家河加油站隐患整改工程项目位于井研县王村镇杨家河村 2 组，本项目进行原址整改，不新增占地，项目总占地 3281.4m²，站房占地 150m²，主要隐患整改内容包括：更换 4 具 30 立方双层承重油罐，双层复合管线，油气回收管线，相关设施达到防渗要求；同时对加油岛、配套环保设施、站房和罩棚进行隐患整改。项目运营后具备年销售汽油 800t、柴油 950t 的能力。

表 2-1 项目组成及主要环境问题

工程分类	项目名称	建设内容		产生的环境问题
		环评拟建	实际建成	营运期
主体工程	油罐区	改建 2 座 30m ³ 汽油罐，改建 2 座 30m ³ 柴油罐；3DFE 双层防渗承重油罐及其相应配套设施	2 座 30m ³ 汽油罐（其中 1 座暂未使用），2 座 30m ³ 柴油罐；3DFE 双层防渗承重油罐及其相应配套设施	废气、废水、噪声、环境风险
	加油区	加油岛：改建哑铃型加油岛 4 座	哑铃型加油岛 3 座	废气、噪声、环境风险
		加油机：改建为 4 台双枪潜油泵加油机 罩棚：网架结构，罩棚高 6m，进行整改，建筑面积 450m ²	加油机：改建为 3 台双枪潜油泵加油机 罩棚：网架结构，罩棚高 6m，进行整改，建筑面积 450m ²	
拆除内容	拆除原有工艺管线、油罐、加油岛、危险废物暂存间、油气回收系统等	已拆除原有工艺管线、油罐、加油岛、危险废物暂存间、油气回收系统等	/	
辅助工程	卸油场	卸油平台 1 个，露天设置。钢筋混凝土结构	与环评一致	油气、环境风险
	加油站车道	行车道宽度分别为 4m、9m、4m，转弯半径大于 8m，方便加油车辆及应急消防车辆进出	与环评一致	
	通气管	项目加油工艺管线采用双层复合管，卸油工艺管线采用单层复合管，通气管线、油气回收管线采用无缝钢管。新增液位仪及 4 根探棒	与环评一致	
	控制室	在站房内控制室设 1 套站控系统，站控系统采用 PLC 系统。设置监控系统	与环评一致	噪声、废水、垃圾
	消防设施	改建消防沙箱及器材箱	与环评一致	/
公用工程	给排水系统	给水由城市供水管网供给，排水采取雨污分流制	与环评一致	/

	供配电照明	电源由城市供电网供给,并设 30kW 柴油发电机 1 台。值班室、控制室、收银台内设置应急照明系统	与环评一致	/
办公生活设施	站房	1F, 建筑面积 150m ² , 整改: 站房内部功能调整, 站房内设综合办公室、配电间、储藏间、值班室、工具间、卫生间等功能开间	与环评一致	生活污水、生活垃圾
环保工程	油气回收系统	卸油油气回收系统 1 套: 利用地下储罐与油罐车内的压力差, 使卸油过程中挥发的油气通过管线返回油罐车内; 加油油气回收系统 1 套: 采用真空辅助式回收设备, 将在加油过程中挥发的油气通过回收管线收集到地下储油罐内的油气回收过程	与环评一致	废气
	隔油池	地下隔油池 1 座, 容积 4m ³ 。钢混结构, 钢筋格栅顶板, 平均分为两档三格 (第 1 格为 2m ³ ; 第 2、3 格均为 1m ³ /格), 每个挡板中央留有水孔 (Φ), 距池底高度 25cm), 用于收集处理初期雨水, 建于加油站西南面	与环评一致	废油、废水
	预处理池	预处理池 1 座, 容积 8m ³ , 设置于厕所旁	与环评一致	废水污泥
	环保沟	设环保沟, 围加油站三面及油罐区, 卸油区修建, 对含油雨水进行收集处理	已设置环保沟, 对含油雨水进行收集处理	废油、废水
	监测井	设置监测井 1 个, 功能: 监测潜水含水层水质动态, 位于项目区东南侧	项目已设置地下水井 1 个	/
	固废收集点	分别在加油区、站房以及卫生间设置生活垃圾收集桶, 每个容积 0.2m ³ , 在消防沙池旁设置危险废物暂存间 1 处, 面积约为 2m ² 。	已设置危废暂存箱, 其余与环评一致	恶臭
	防渗设施	分区防渗, 油罐内外表面、储罐区地面、输油管线外表面采用 1.5mm 厚高密度聚乙烯膜防腐防渗技术做防渗防腐处理, 项目不设罐池	与环评一致	环境风险
	绿化	项目绿化面积 1500m ²	项目绿化面积 150m ²	/

2.1.2 项目主要设备介绍

表 2-2 主要设备一览表

序号	环评拟建			实际建成		
	设备名称	数量	规格	设备名称	数量	规格
1	储油罐 (地理卧式罐)	2 个	汽油罐, 30m ³	储油罐 (地理卧式罐)	2 个	汽油罐, 30m ³
		2 个	柴油罐, 30m ³		2 个	柴油罐, 30m ³
2	潜油泵加油机	4 台	设截断阀, 程控电脑	潜油泵加油机	3 台	设截断阀, 程控电脑

3	加油枪	8只	/	加油枪	6只	/
4	油气回收系统	1套	卸油油气回收系统	油气回收系统	1套	卸油油气回收系统
5	油气回收系统	1套	加油油气回收系统	油气回收系统	1套	加油油气回收系统
6	计量装置	4套	储罐液位指示和变送器	计量装置	4套	储罐液位指示和变送器
7	潜油泵	5台	/	潜油泵	5台	/
8	柴油发电机	1台	30kW	柴油发电机	1台	30kW
9	推车式干粉灭火器	2具	35kg; 油罐区	推车式干粉灭火器	2具	35kg; 油罐区
10	手提式磷酸铵盐干粉灭火器	若干	2kg、8kg	手提式磷酸铵盐干粉灭火器	若干	2kg、8kg
11	灭火毯	8个	加油区	灭火毯	8个	加油区
12	消防沙池	1个	2m ³ ; 油罐区	消防沙池	1个	2m ³ ; 油罐区
13	自控仪表系统 防雷保护系统	1套	/	自控仪表系统防雷 保护系统	1套	/
14	监控系统	1套	/	监控系统	1套	/
15	潜油泵	4个	厂家配置	潜油泵	3个	厂家配置

2.1.3 项目变更情况

项目加油机、加油枪数量、危废暂存方式、环保沟位置、绿化面积，与原环评不一致，但不会导致环境影响发生显著变化。根据环境保护部办公厅文件环办[2015]52号《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》：“根据《环境影响评价法》和《建设项目环境保护管理条例》有关规定，建设项目的性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施五个因素中的一项或一项以上发生重大变动，且可能导致环境影响显著变化（特别是不利环境影响加重）的，界定为重大变动。属于重大变动的应当重新报批环境影响评价文件，不属于重大变动的纳入竣工环境保护验收管理”。因此，本项目不属于重大变动。变动情况见表 2-3。

表 2-3 项目变动情况汇总

类别	环评要求	实际建设	变动情况说明
主体工程	设置 4 台加油机，共 8 枪	设置 3 台加油机，共 6 枪	加油机、加油枪数量减少，销售能力不变
环保工程	在消防沙池旁设置危险废物暂存间 1 处	在卸油场设置危险废物暂存箱 1 个	加油站站内无其他独立的房间，因此在油罐区旁设置了危废暂存箱
	围加油站三面及油罐区，卸油区修建环保沟	在加油站进出口修建环保沟	加油站地势存在高差，在地势较低侧修建环保沟，保证含油雨水收集
	绿化面积 1500m ²	绿化面积 150m ²	场地限制

2.2 原辅材料消耗及水平衡

2.2.1 原辅材料消耗

表 2-4 主要原辅材料及能耗情况表

项目	名称	环评预测耗量	实际消耗	来源
主(辅)料	汽油 (t/a)	800	800	中石油油库
	柴油 (t/a)	950	950	
水	自来水 (m ³ /a)	469	469	自来水管网
能源	电 kW·h/a	5 万	5 万	当地电网

2.2.2 项目水平衡

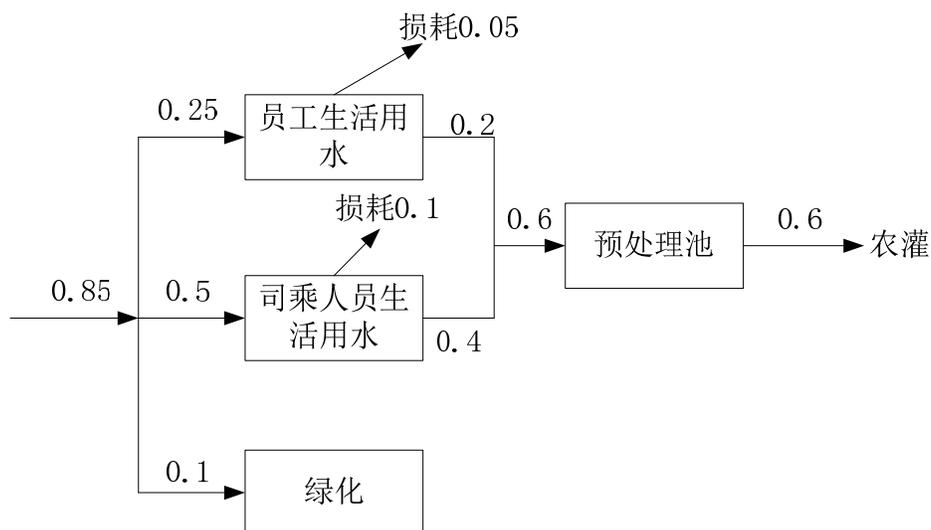


图2-1 项目水平衡图 (消耗单位: m³/d)

2.3 主要工艺流程及产污环节 (附处理工艺流程图, 标出产污节点)

该加油站采用密闭卸油方式和潜油泵一泵供多枪的供油方式, 设置卸油油气回收系统和加油油气回收系统, 油罐室外埋地设置、加油机未设在室内。营运期主要工艺为运输、卸油、储存、输送及计量销售过程, 整个过程为全封闭系统。加油站对整个成品油供应流程进行集中控制和管理, 由加油站员工人工操作各个工艺环节。

(1) 卸油工艺

本项目成品油由汽车槽车运来, 采用密闭卸油方式从槽车自流卸入成品油储罐储存。

按汽油各种标号设置,油罐车用导静电软管连接埋地储罐卸油阀门,按大于 2% 的坡度坡向油罐,采取单管分品种独立卸油方式,配备快速接头和卸油软管,利用位差,油料自流到地下储罐中。通气管道以大于 1% 的坡度坡向油罐。

(2) 储油工艺

汽油在储存罐中常压储存。油罐进行清洗、防腐处理后设置,并考虑油罐在地下水位以下时采取防止油罐上浮的抗浮措施。直埋地下油罐的外表面进行防腐处理后采用回填不少于 0.3m 级配砂石保护层处理。

(3) 加油工艺

加油站的加油机均为税控加油机。工作人员根据顾客需要的品种和数量在加油机上预置,确认油品无误,提枪加油。提枪加油时,控制系统启动安装在油罐人孔上的潜油泵将油品经加油枪向汽车油箱加油,加油完毕后收枪复位,控制系统终止潜油泵运行。

营运过程工艺流程及产污环节如图 2-2、2-3。

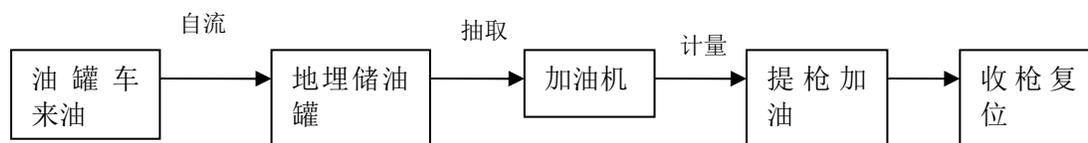


图 2-2 项目营运期工艺流程图

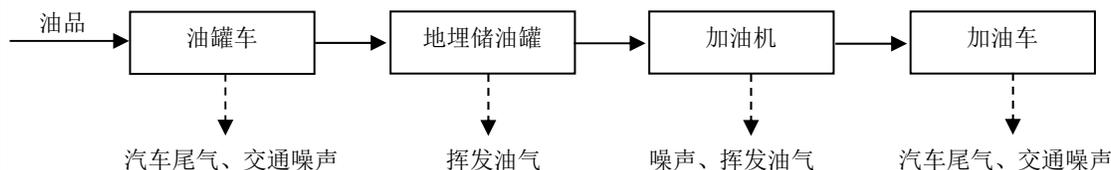


图 2-3 项目营运期产污环节框

2.4 油气回收系统回收流程

加油站设汽油二次油气回收系统:卸油油气回收及集中式加油油气回收。该系统用以回收加油时油箱挥发出来的油气,其原理是将整个系统封闭,采用双通道加油枪和连接管将注油产生的油气抽回油罐来平衡油罐因发油过程导致的压力下降。

①一次油气回收:一次油气回收阶段是通过压力平衡原理,将在卸油过程中挥

发的油气收集到油槽车内，运回储油库进行油气回收处理的过程，整个系统为密闭回收。一次油气回收系统原理图详见图 2-2。

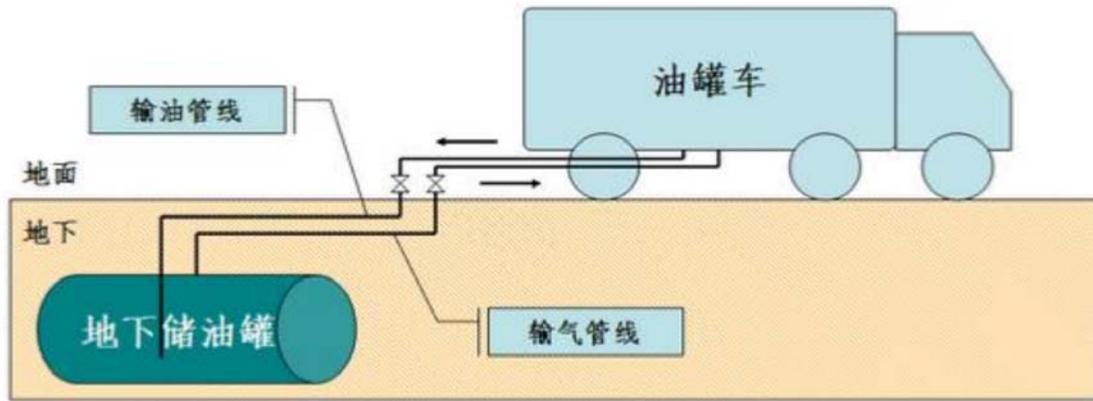


图 2-2 卸油油气回收系统示意图

一次油气回收实现过程：在槽车卸油过程中，储油车内压力减小，地下储罐内压力增加，地下储罐与油槽车内的压力差，使卸油过程中挥发的油气通过管线回到油槽车内，达到油气收集的目的。待卸油结束，地下储罐与油槽车内压力达到平衡状态，一次油气回收阶段结束。

②二次油气回收：二次油气回收阶段是采用真空辅助式油气回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过地下油气回收管线收集到地下储罐内的油气回收过程。二次油气回收系统原理图详见图 2-3。

二次油气回收实现过程：在加油站为汽车加油过程中，通过真空泵产生一定真空度，经过加油枪、油气回收管、真空泵等油气回收设备，按照气液比控制的要求，将加油过程中挥发的油气回收到油罐内。油气回收过程中，呼吸阀均处于关闭状态。每次油气回收气液比均可以达到一比一的交换，即为平衡式回收。

本项目采用油气回收型加油枪，并在加油机内安装真空泵。真空泵控制板与加油机脉冲发生器连接，当加油枪加油时，获得脉冲信号，真空泵启动，通过加油枪回收油气。所有加油机的油气回收管线进口并联，汇集到加油油气回收总管，加油油气回收总管直接进入相应油罐，起到回收加油油气的作用。加油机与油罐之间设油气回收管道。

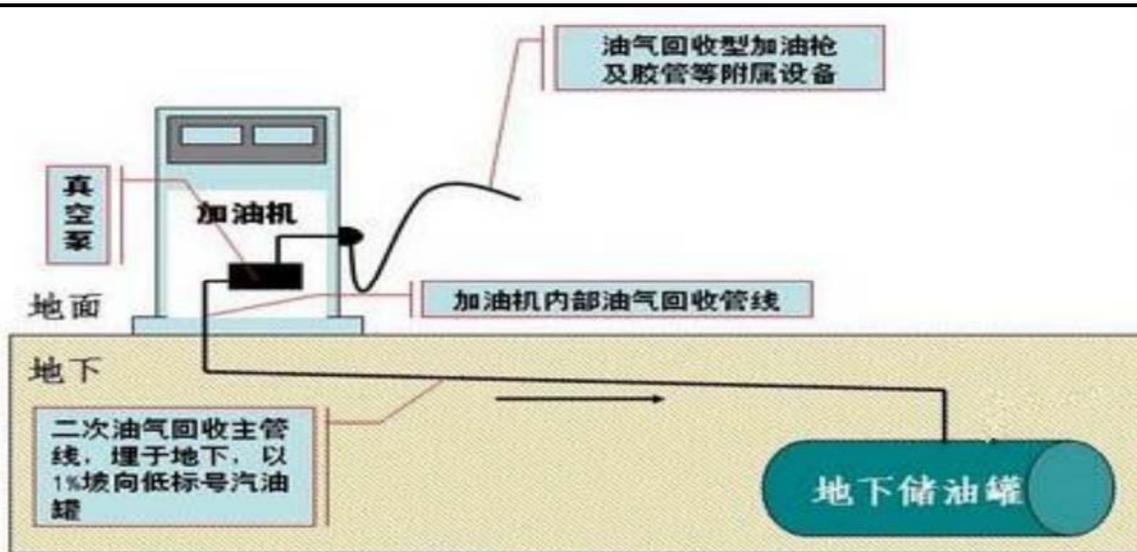


图 2-3 加油油气回收系统示意图

表三

3.主要污染物的产生、治理及排放

3.1 废水的产生、治理及排放

本项目废水主要包括生活污水、初期雨水。项目站场不进行冲洗，利用扫帚清扫地面，无冲洗废水。

治理措施：

项目生活污水产生量为 $0.6\text{m}^3/\text{d}$ 。生活污水经过预处理池（容积 8m^3 ）处理后，不外排，用于农田灌溉。

项目初期雨水经环保沟（ 15m ）收集后经隔油池（总容积 4m^3 ）处理后排入地表水。

项目所在地污水管网暂未接入，待王村镇集镇生活污水处理站建成投入运行后，将预处理后的加油站废水纳入王村镇集镇生活污水处理站进行处理。

3.2 废气的产生、治理及排放

本项目加油站大气污染物主要来源于油罐大小呼吸及加油机作业时汽油的挥发烃类气体、汽车尾气、柴油发电机废气。

（1）汽油挥发烃类气体

本项目在卸油、储存、加油作业等过程会产生一定的油气排放，主要大气污染物为非甲烷总烃。

治理措施：卸油口安装一次油气回收系统，加油机安装二次油气回收系统，减少罐车卸油及加油车加油过程中产生的非甲烷总烃。采用地埋式储油罐，密闭性较好，减少油罐小呼吸蒸发损耗。加油站采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，减少非甲烷总烃的排放。

（2）汽车尾气

加油站来往汽车较多，进出时排放汽车尾气，主要污染物为 CO 、 NO_x 。

但由于其启动时间较短，废气产生量小，对周围环境的影响很小。

治理措施：通过加强管理，合理规划行驶路线，减少汽车的废气排放。

(3) 柴油发电机废气

项目在运营过程中配备发电机组 1 台，仅在停电时临时使用。柴油发电机燃烧废气的主要污染物为烟尘、SO₂ 和 NO_x。

治理措施：规范操作，控制燃烧条件，产生的废气通过管道引至房外排放。

3.3 噪声的产生、治理

本项目噪声源为设备噪声、进出车辆噪声及加油站人群活动噪声。

降噪治理措施：合理布局，充分利用距离衰减；选用先进低噪声设备；建筑隔声、绿化降噪；加强管理，禁止鸣笛等措施。

3.4 固体废弃物的产生、治理及排放

项目营运期固体废物主要为司乘人员及员工生活垃圾、定期清理的隔油池废油、预处理池污泥、沾油废抹布、废棉纱、油罐清洗废液。该项目固体废物详细处置情况见表 3-1。

表 3-1 固体废物排放及处理方法

序号	废弃物名称	排放量	来源	废物类别	处理方法
一	危险废物				
1	废油	0.15t/a	隔油池	HW08	集中收集于危废暂存箱，交由什邡开源环保科技有限公司进行处理。
2	沾油废河沙	0.1t/a	生产过程	HW08	
3	沾油废手套、废棉纱	0.05t/a	生产过程	HW08	
4	油罐清洗废液	0.3t/3a	生产过程	HW09	暂未产生，产生后交由有资质的单位处置
二	一般固体废物				
1	生活垃圾	4.56t/a	办公生活	一般废物	收集交由环卫部门统一处理
2	预处理池污泥	0.3t/a	预处理池	一般废物	附近农户定期清运用于农田施肥

3.5 地下水污染防治措施

本项目的汽油、柴油储罐均位于地下，可能存在罐体事故破裂，油品进入地下水污染环境。本项目运营期可能对地下水造成污染的途径主要有：加油区、油罐区等对地下水造成的污染。

采取的防治措施主要有：油罐区为承重式双层储油罐 4 座，卸油管道和加油管道采用双层复合材料管道，卸油油气回收和加油油气回收管道采用单层复合材料管道。管线敷设采用管沟方式，管线安装完毕后沟内用细沙填满。输油管采用复合管焊接并全部埋地铺设，有效防止易燃物料的渗漏。卸车位、油罐区、加油区、隔油池进行重点防渗，防渗材料采用黏土铺底+防渗混凝土。

3.6 “以新带老”措施检查

本项目属于改扩建。建设单位针对存在的主要环境问题，按照“以新带老”要求：设置危废暂存箱，对站内产生的固体废物进行分类收集处置，危险废物交由什邡开源环保科技有限公司进行处置并做好台账。

3.7 处理设施

表 3-2 环保设施（措施）及投资一览表 单位：万元

项目	环评拟建内容	拟投资	实际建设内容	实际投资
运营期	废气治理	3	铺设油气回收管线；采用油气回收性的加油枪；安装一次和二次油气回收装置各 1 套；储油罐通气管 4 根，管口设置呼吸阀，管高 4.0m	10
	废水治理	/	预处理池：1 座（8m ³ ），位于项目西南侧	2
		2	生活污水农用	1
		1	环保沟：围加油区三面及卸油区修建，通入隔油池	0.2
	1 个埋地式隔油池，要求按照钢混结构，钢筋格栅顶板，平均分为两档三格（第 1 格为 2m ³ ；第 2、3 格均为 1m ³ /格），每个挡板中央留有过水孔（Φ），距池底高度 25cm 设置并按重点防渗区（防渗金额另算）。有效容积 4m ³	/	1 个埋地式隔油池，钢混结构，钢筋格栅顶板，平均分为两档三格（第 1 格为 2m ³ ；第 2、3 格均为 1m ³ /格），每个挡板中央留有过水孔（Φ），距池底高度 25cm 设置，重点防渗，有效容积 4m ³	/

噪声治理	车辆噪声：设置减速、禁止鸣笛标志	0.5	合理布局，充分利用距离衰减；选用先进低噪声设备；建筑隔声、绿化降噪；加强管理，禁止鸣笛等措施	0.5
	备用发电机：选用低噪声设备，设置减震垫，设置在专业设备房内，墙体隔声	/		
	潜油泵：选用低噪声设备，基础减振	3		3
	加油机：选用低噪声设备，加油机底部设置减震垫，加强维护，加油机壳体隔声	2		2
固废处置	生活垃圾：设有垃圾桶 4 个，每天进行清运	0.5	设有垃圾桶 4 个，每天进行清运	0.5
	含油固废：暂存于危废暂存间，交由有资质单位处理；油罐区、埋地加油管道区、加油区、卸油区、危废暂存间、隔油池做重点防渗，要求：采用高标号防水水泥（标号高于 52.5）硬化，水泥厚度大于 20cm，同时作防渗处理，并在基础下设置 1.5mm 厚 HDPE 防渗膜处理（渗透系数 $K \leq 1.0 \times 10^{-12} \text{cm/s}$ ）	2	已设置危废暂存箱，隔油池废油、沾油废河沙、沾油废手套交由什邡开源环保科技有限公司进行处理；卸车位、油罐区、加油区、隔油池进行重点防渗，防渗材料采用黏土铺底+防渗混凝土	2
防渗措施	进行分区防渗，并按照相关规范对各生产装置区进行防渗处理	4	卸车位、油罐区、加油区、隔油池进行重点防渗，防渗材料采用黏土铺底+防渗混凝土	4
绿化	场地四周绿化面积 1500m ²	/	场地四周绿化面积 150m ²	/
	设置 1 个地下水监测井	3	已设置地下水监测井	0.5
风险防范	加油站进行专业防火、防爆、防雷、防电设计(设置可燃、气体探测装置和报警系统)；购置劳动防护用品，设置安全警示标志，购买灭或器等防火、防爆设备；落实环境风险应急预案、配备应急设施（备）与物资突发事故应急救援设施（备），包括医疗救护仪器药品、个人防护装备器材、消防设施、应急监测仪器设备等；企业设置安全生产管理科，配备足够的安全生产管理人员，定期对员工进行安全生产教育	18	加油站进行了专业防火、防爆、防雷、防电设计(设置了报警系统)；购置了劳动防护用品，设置了安全警示标志，购买了灭或器等防火、防爆设备；编制了环境风险应急预案、配备了应急设施（备）与物资突发事故应急救援设施（备）；企业设置了安全生产管理科，配备了足够的安全生产管理人员，定期对员工进行安全生产教育	18
总计		43.5	/	43.7

表 3-3 污染源及处理设施对照表

类别	污染源	主要污染物	环评要求	实际落实	排放去向
废气	储油罐、滴漏油	有机废气（非甲烷总烃）	设置一、二次油气回收系统	卸油口及加油机均设置有油气回收系统	外环境
	柴油发电机	柴油发电机废气	加强管理	采用管道引至室外排放	外环境
	汽车尾气	CO、NO _x	加强管理	加强管理，进站熄火	外环境

废水	生活污水	pH、BOD ₅ 、COD、SS、NH ₃ -N	农用	经预处理池处理后，不排放，用于农灌	有效处置
	雨水	SS	环保沟+隔油池+雨水沟	环保沟+隔油池+雨水沟	/
固体废弃物	加油站	生活垃圾	环卫部门统一清运处理	集中收集后由环卫部门统一清运处理	有效处置
	站房	预处理池污泥	农用	定期由附近农民清理，用于农灌、施肥	
	隔油池	废油	交由有资质的单位收运处置	交由什邡开源环保科技有限公司进行处理	
	加油站	沾油废河沙		油罐暂未清理，清理后交由有资质的单位处置	
	油罐清洗	油罐清洗废水	环卫部门统一清运处理	交由什邡开源环保科技有限公司进行处理	
噪声	外来车辆	严禁鸣笛，并减速慢行		合理布局，充分利用距离衰减；选用先进低噪声设备；建筑隔声、绿化降噪；加强管理，禁止鸣笛等措施	外环境
	备用发电机	选用低噪声设备、减震垫，设置在专业设备房内，墙体隔声			
	潜油泵	选用低噪声设备，液体和地面隔声			
	加油机	选用低噪设备、减震垫，加强维护加油机壳体隔声			

表四

4 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 环评主要结论**

项目改建后加油岛及油罐区等位置基本不进行改变，改建后加油站内部、外部距离仍符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014年修订）中相关规定，改建后加油站储存能力由65 m³扩大到90m³，仍然为三级加油站，项目符合国家现行的产业政策，选址与所在地的城市发展规划相容。项目贯彻了“清洁生产、总量控制和达标排放”的控制污染方针；拟采取的“三废”及噪声治理措施经济可行。只要进一步认真落实报告表中所提出的各项污染防治措施和环境风险防范措施，实现环境保护措施的有效运行，严格执行“三同时”制度，并加强内部环境管理和安全生产运行管理，从环境保护角度来看，项目在井研县王村镇杨家河村2组建设营运是可行的。

4.2 环评要求与建议

（1）建立健全环保规章制度，严格人员操作管理，与此同时，加强设备等各项治污措施的定期检查和维护工作。

（2）企业应加强环保设施的日常管理、维护，建立健全环保设施的运行管理制度，确保设施正常运转，尽量减少和避免事故排放。

（3）加强环保宣传教育工作，强化各项环境管理工作。自觉接受环保主管部门对本站环保工作的监督指导。

（4）建设单位在本工程的使用过程中必须严格执行国家现行的法律法规要求。

（5）项目应与所在地消防队保持紧密联系，可借助消防队力量进一步完善项目消防安全工作。

4.3 环评批复

中国石油天然气股份有限公司四川乐山销售分公司：

你单位报送的《井研杨家河加油站隐患整改工程项目环境影响报告表》（以下

简称《报告表》)收悉。结合专家技术审查意见,经研究,现批复如下:

一、项目基本情况

项目位于井研县王村镇杨家河村2组,属于三级加油站,总占地面积3281.4m²,站房面积150m²,公司拟投资150万元在原址进行隐患整改,主要建设内容:更换4具30立方米双层承重油罐,双层复合管线,相关设施达到防渗要求;同时对加油岛、配套环保设施、站房和罩棚进行隐患整改。项目改建后油品总储存能力为90m³(柴油折半)。

二、审批意见

报告表明:项目符合国家产业政策,符合相关规划要求。项目在认真落实《报告表》中提出的污染防治措施前提下,项目实施所产生的环境污染能够得到有效控制。原则同意《报告表》的评价结论和建议,请你单位严格按照《报告表》所列工程性质、规模、地点及环境保护措施和对策进行建设、运营。

三、项目建设和运行应重点做好以下环境保护工作

(一)强化施工期环境管理、结合区域环境特点、施工场地外环境关系等,合理安排施工时间、施工场地布设及施工方式,防治扬尘、噪声扰民;施工废水经预处理后综合利用,不外排。

(二)重点做好废水污染防治。厂内严格实行“雨污分流”,强化场内地面硬化防渗处理,场地地坪废水及初期雨水经站内隔油池除油后与预处理后的生活污水进行综合利用,不得外排。待王村镇集镇生活污水处理站建成投入运行后,将预处理后的加油站废水纳入王村镇集镇生活污水处理站进行处理。

(三)加强大气污染防治。严格落实挥发性有机污染物防治要求规范建设和使用卸油、加油油气回收设施;强化油气回收治理装置的管理和维护,防治挥发性有机物对大气环境的污染。

(四)严格落实噪声防控,做好站内交通组织,切实减少进出车辆带来的污染;合理安排加油站装卸油作业时间,避免噪声扰民。

(五) 严格固体废弃物污染防治。按照固废分类收集、分类处置原则，加强固体废弃物管理。项目在生产运营中设计的危险废物，按照《危险废物贮存污染控制标准》要求应与一般固废分类收集、规范储存，设置专门的危废暂存间和一般固废暂存间，张贴标识标志，建立危险废物转移台账，并定期交由有资质的机构进行处理。

(六) 进一步建立健全环境管理机制和环境保护规章制度。认真落实《报告表》提出的污染防治措施和建议，严格遵守环保“三同时”制度，确保各项污染物稳定达标排放。

(七) 进一步完善突发环境事件应急预案。规范建设环保应急设施，确保事故状态下各类废水可全部进入事故应急池，不引发环境污染；严格按照安监部门安全评价的要求强化安全管理，杜绝安全事故次生环境事件。

(八) 本项目禁止开展洗车业务。

(九) 项目建成并具备验收条件后，应按程序和相关规范及时开展环境保护竣工验收，不合格不得投入生产。其中《按照四川省环境保护厅办公室关于继续开展建设项目竣工环境保护验收（噪声和固体废物）工作的通知》要求，在《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》《中华人民共和国环境噪声污染防治法》修改完成前，我局依法对建设项目噪声、固体废物污染防治设施进行验收。

四、项目建设内容和规模发生重大变化，应报我局重新审批。

五、本批复要求的各项环境保护事项必须严格执行，如有违反将依法追究法律责任。

4.4 验收监测标准

4.4.1 执行标准

根据执行标准。废气执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织浓度排放限值。执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017表1及表2中III类水域标准限值，石油类参照执行《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006表A.1标

准限值。厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表1中2类功能区标准；固废：一般固废执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准（GB18599-2001）》；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）的相应标准。

4.4.2 标准限值

验收监测标准与环评标准限值见表 4-1。

表 4-1 验收标准与环评标准对照表

类型	污染源	验收标准				环评标准			
		标准	《大气污染物综合排放标准》 (GB16297-1996)表 2 中无组织浓度排放限值		标准	《大气污染物综合排放标准》 (GB16297-1996)表 2 中无组织浓度排放限值			
废气	加油机、埋地油罐	项目	排放浓度 (mg/m ³)		项目	排放浓度 (mg/m ³)			
		非甲烷总烃	无组织: 4.0		非甲烷总烃	无组织: 4.0			
		标准	《地下水质量标准》 GB/T14848-2017 表 1 中Ⅲ类标准限值, 石油类参照执行《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 表 A.1 标准限值		标准	《地下水质量标准》 GB/T14848-1993 表 1 中Ⅲ类标准限值			
地下水	油品泄漏	项目	排放浓度	项目	排放浓度	项目	排放浓度	项目	排放浓度
		pH	6.5~8.5	总硬度	≤450mg/L	pH	6.5~8.5	总硬度	≤450mg/L
		二甲苯	≤500μg/L	石油类	0.3 mg/L	二甲苯	/	石油类	/
		甲苯	≤700μg/L	乙苯	≤300μg/L	甲苯	/	乙苯	/
		苯	≤10μg/L	铅	≤0.01mg/L	苯	/	铅	≤0.05mg/L
厂界环境噪声	设备噪声	标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类区标准		标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类区标准			
		项目	标准限值 dB (A)		项目	标准限值 dB (A)			
		昼间	60		昼间	60			
		夜间	50		夜间	50			

表五

5 验收监测质量保证及质量控制

1、验收监测期间，工况必须满足验收监测的规定要求，否则停止现场采样和测试。

2、现场采样和测试严格按照《验收监测方案》进行，并对监测期间发生的各种异常情况进行详细记录，对未能按《验收监测方案》进行现场采样和测试的原因应予以详细说明。

3、监测质量保证按《环境监测技术规范》进行全过程质量控制。

4、环保设施竣工验收监测中使用的布点、采样、分析测试方法，首先选择目前适用的国家和行业标准分析方法、监测技术规范，其次是国家环保总局推荐的统一分析方法或试行分析方法以及有关规定等。

5、所有监测仪器、量具均经过计量部门检定合格并在有效期间使用。

6、水样测定过程中按《水和废水监测分析方法》的要求进行测定。

7、气体监测分析使用的大气综合采样器在进行现场前应对气体分析、采样器流量计等进行校核，校核合格后使用。

8、噪声监测分析使用的噪声计应在测定前后对噪声仪进行校正，测定前后声级 $\leq 0.5\text{dB (A)}$ 。

9、验收监测的采样记录及分析测试结果，按国家标准和监测技术规范有关要求进行处理和填报，并按有关规定和要求进行三级审核。

表六

6.验收监测内容

6.1 废水监测

本项目无生产废水，生活废水排入修建的预处理池，不外排，定期由附近农民清理用于农灌和施肥，因此，此次验收未对废水进行监测。

6.2 地下水监测

6.2.1 地下水监测点位、项目及频率

表 6-1 地下水监测点位、项目、时间及频率

序号	污染源	监测点位	监测项目	监测时间、频率
1	储油、加油	项目站内地下水井	pH 值、苯、甲苯、乙苯、二甲苯、总硬度、石油类、铅	2 天，1 次/天

6.2.2 地下水监测方法

表 6-2 地下水监测方法、方法来源、使用仪器

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
pH 值	便携式 pH 计法	《水和废水监测分析方法》（第四版增补版）	ZHJC-W380 SX-620 笔式 pH 计	/
苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱仪	0.005mg/L
甲苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱仪	0.005mg/L
乙苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱仪	0.005mg/L
二甲苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱仪	0.005mg/L
总硬度	EDTA 滴定法	GB/T7477-1987	25mL 酸式滴定管	/

石油类	红外分光光度法	HJ637-2012	ZHJC-W005 OIL460 型红外分光测油仪	0.01mg/L
铅	电感耦合等离子体发射光谱法	HJ776-2015	ZHJC-W425 ICAP7200	0.002mg/L

6.3 废气监测

6.3.1 废气监测点位、项目及频率

表 6-3 无组织废气监测项目、点位及频率

序号	污染源	监测点位	监测项目	监测时间、频率
1	加油机、埋地油罐	厂界上风向	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
2		厂界下风向 1#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
3		厂界下风向 2#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
4		厂界下风向 3#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次

6.3.2 废气监测方法

表 6-4 无组织废气监测项目及监测方法

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
非甲烷总烃	气相色谱法	HJ604-2017	ZHJC-W004 GC9790 气相色谱仪	0.04 mg/m ³

6.4 噪声监测

噪声监测点位、监测时间、频率及监测方法见表 6-5。

表 6-5 噪声监测点位、监测时间、频率及监测方法

监测点位	监测频率	监测方法	方法来源	使用仪器及编号
1#厂界北外 1m 处 2#厂界东外 1m 处 3#厂界南外 1m 处 4#厂界西外 1m 处	监测 2 天，昼夜各 1 次/天	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB12348-2008	ZHJC-W441 HS6288B 型噪声频谱分析仪

表七

7 验收监测期间生产工况记录及验收监测结果

7.1 验收期间工况情况

2018年8月28日~29日，井研杨家河加油站隐患整改工程项目正常运营，运营负荷率均达到75%以上，环保设施正常运行，符合验收监测条件。

表 7-1 验收监测生产负荷表

日期	产品名称	设计销量 t/d	实际销量 t/d	运行负荷%
2018年8月28日	汽油	2.19	2.03	93
	柴油	2.6	2.43	93
2018年8月29日	汽油	2.19	1.98	90
	柴油	2.6	2.12	82

7.2 验收监测结果

7.2.1 废气监测结果

表 7-2 无组织废气监测结果表 (单位: mg/m³)

项目	点位	08月28日				08月29日				标准限值
		厂界上 风向	厂界下 风向 1#	厂界下 风向 2#	厂界下 风向 3#	厂界上 风向	厂界下 风向 1#	厂界下 风向 2#	厂界下 风向 3#	
非甲烷 总烃	第一次	0.15	0.84	0.47	0.37	0.08	0.43	0.21	1.22	4.0
	第二次	0.46	0.85	1.01	0.83	0.52	0.79	0.75	1.65	
	第三次	0.39	0.76	0.94	0.78	0.15	0.67	0.30	0.46	

监测结果表明，布设的4个无组织浓度排放监控点所测非甲烷总烃排放浓度满足《大气污染物综合排放标准》(GB8978-1996)表2无组织排放浓度限值。

7.2.2 地下水监测结果

表 7-3 地下水监测结果表

项目	点位	项目站内地下水井		标准限值
		08月28日	08月29日	
pH值(无量纲)		7.52	7.61	6.5~8.5
苯(μg/L)		未检出	未检出	≤10.0
甲苯(μg/L)		未检出	未检出	≤700

乙苯 (µg/L)	未检出	未检出	≤300
二甲苯 (µg/L)	未检出	未检出	≤500
总硬度	381	388	≤450
石油类	未检出	未检出	≤0.3
铅	未检出	未检出	≤0.01

监测结果表明，石油类监测结果符合《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 表 A.1 标准限值，pH 值、总硬度、苯、甲苯、二甲苯、乙苯、铅监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1、表 2 中 III 类标准限值。

7.2.3 厂界噪声监测结果

表 7-4 厂界环境噪声监测结果 单位：dB (A)

点位	测量时间		Leq	标准限值
1#厂界北侧外 1m 处	08 月 28 日	昼间	53.5	昼间 60 夜间 50
		夜间	46.5	
	08 月 29 日	昼间	52.6	
		夜间	44.9	
2#厂界东侧外 1m 处	08 月 28 日	昼间	54.9	
		夜间	45.6	
	08 月 29 日	昼间	53.3	
		夜间	45.8	
3#厂界南侧外 1m 处	08 月 28 日	昼间	56.6	
		夜间	45.2	
	08 月 29 日	昼间	55.6	
		夜间	45.5	
4#厂界西侧外 1m 处	08 月 28 日	昼间	54.0	

		夜间	42.7	
	08月29日	昼间	54.4	
		夜间	46.5	

监测结果表明，验收监测期间，项目厂界环境噪声测点噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表1中2类标准。

表八

8 总量控制及环评批复检查

8.1 总量控制

项目生活污水直接排入预处理池，不外排，定期由附近农民清理用于农灌和施肥，因此本次验收未进行污染物排放总量的核算。

8.2 环评批复检查

本项目环境影响评价、环评批复文件中对项目提出一些具体的要求，检查结果见表 8-1。

表 8-1 环评批复文件执行情况检查表

序号	环评批复要求	实际落实情况
1	强化施工期环境管理、结合区域环境特点、施工场地外环境关系等，合理安排施工时间、施工场地布设及施工方式，防治扬尘、噪声扰民；施工废水经预处理后综合利用，不外排。	施工期已结束，现场无遗留问题。
2	重点做好废水污染防治。厂内严格实行“雨污分流”，强化场内地面硬化防渗处理，场地地坪废水及初期雨水经站内隔油池除油后与预处理后的生活污水进行综合利用，不得外排。待王村镇集镇生活污水处理站建成投入运行后，将预处理后的加油站废水纳入王村镇集镇生活污水处理站进行处理。	已落实。 站内严格执行“雨污分流”，场内地面已做硬化防渗处理。生活污水经过预处理池处理后，不外排，用于农田灌溉。初期雨水经环保沟收集后经隔油池处理后排入地表水。
3	加强大气污染防治。严格落实挥发性有机污染物防治要求规范建设和使用卸油、加油油气回收设施；强化油气回收治理装置的管理和维护，防治挥发性有机物对大气环境的污染。	已落实。 加油站在卸油口和加油机均安装了油油气回收系统。
4	严格落实噪声防控，做好站内交通组织，切实减少进出车辆带来的污染；合理安排加油站装卸油作业时间，避免噪声扰民。	已落实。 采取的降噪措施：合理布局，充分利用距离衰减；选用先进低噪声设备；建筑隔声、绿化降噪；加强管理，禁止鸣笛等措施。此次验收监测结果表明，项目厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类标准。
5	严格固体废弃物污染防治。按照固废分类收集、分类处置原则，加强固体废弃物管理。项目在生产运营中设计的危险废物，按照《危险废物贮存污染控制标准》要求应与一般固废分类收集、规范储存，设置专门的危废暂存间和一般固废固废暂存间，张贴标识标志，建立危险废物转移台账，并定期交由有资质的机构进行处理。	已落实。 项目已设置危废暂存箱，用于存放危废，并设置了一般固废暂存点；项目生活垃圾交由环卫部门处置，隔油池废油、沾油废河沙、沾油废手套集中收集于危废暂存间，交由什邡开源环保科技有限公司进行处理，油罐暂未清理，清理后的废液交由有资质的单位处置，加油站建立有危废台账。
6	进一步建立健全环境管理机制和环境保护规章制度。认真落实《报告表》提出的污染防治措施和建议，严格遵守环保“三同时”制度，确保各项污染物稳定达标排放。	基本落实。 加油站制定了相应的环境保护管理制度，并配备了风险防范设施，例如消防沙、灭火器等消防器材；认真执行了《报告表》提出的污染防治措施

		和建议，严格遵守环保“三同时”制度，确保各项污染物稳定达标排放。
7	进一步完善突发环境事件应急预案。规范建设环保应急设施，确保事故状态下各类废水可全部进入事故应急池，不引发环境污染；严格按照安监部门安全评价的要求强化安全管理，杜绝安全事故次生环境事件。	已落实。 加油站制定了相应的突发环境事件应急预案（备案号：511124-2017-011-L）；项目生活污水不外排，事故状态下，产生的废水可进入隔油池，隔油池设置了阀门，可作为事故应急池（见附件）。项目已严格按照安监部门安全评价的要求强化安全管理。

8.3 公众意见调查

本次公众意见调查对加油站周围公众共发放调查表 30 份，收回 30 份，回收率 100%，调查结果有效。

调查结果表明：100%的被调查者表示支持项目建设；100%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意；100%被调查者认为本项目施工期对其生活、工作、学习无影响；100%被调查者对本项目环境保护措施效果表示满意；100%的被调查者认为本项目的运行对其生活、工作、学习无影响；100%的被调查者不清楚本项目对环境有无影响；100%的被调查者认为本项目对本地区的经济发展无影响，3.3%的被调查者不知道本项目对本地区的经济发展有无影响；所有被调查的公众均未提出其他建议和意见。

调查结果表明见表 8-2。

表 8-2 公众意见调查结果统计

序号	内容	意见		
		选项	人数	%
1	您对本项目建设的态度	支持	30	100
		反对	0	0
		不关心	0	0
2	您对本项目的环保工作总体评价	满意	30	100
		基本满意	0	0
		不满意	0	0
		无所谓	0	0
3	本项目施工对您的生活、学习、工作方面的影响	有影响可承受	0	0
		有影响不可承受	0	0
		无影响	30	100
4	本项目运行对您的生活、学习、工作方面的影响	正影响	0	0
		有负影响可承受	0	0
		有负影响不可承受	0	0
		无影响	30	100
5	您认为本项目的�主要环境影响	水污染物	0	0

	有哪些	大气污染物	0	0
		固体废物	0	0
		噪声	0	0
		生态破坏	0	0
		环境风险	0	0
		没有影响	30	100
		不清楚	0	0
6	您对本项目环境保护措施效果满意吗	满意	30	100
		基本满意	3	10
		不满意	0	0
		无所谓	0	0
7	本项目是够有利于本地区的经济发展	有正影响	0	0
		有负影响	0	0
		无影响	30	100
		不知道	0	0
8	其它意见和建议	无人提出意见和建议		

表九

9 验收监测结论、主要问题及建议

9.1 验收监测结论

验收监测严格按照环评及其批复文件的结论与建议执行。项目严格按照“三同时”制度进行建设和运营。

本次验收报告是针对 2018 年 8 月 28 日~29 日的生产及环境条件下开展验收监测所得出的结论。

验收监测期间，井研杨家河加油站隐患整改工程项目运营负荷达到要求，满足验收监测要求。

9.1.1 各类污染物及排放情况

1、废水：项目生活污水直接排入预处理池，不外排，定期由附近农民清理用于农灌和施肥，初期雨水经环保沟收集后经隔油池处理后排入地表水。

2、地下水：加油站地下水所测项目：石油类监测结果符合《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 表 A.1 标准限值，pH 值、总硬度、苯、甲苯、二甲苯、乙苯、铅监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1、表 2 中 III 类标准限值。

3、废气：布设的 4 个无组织浓度排放监控点所测非甲烷总烃排放浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB8978-1996）表 2 无组织排放浓度限值。

4、噪声：项目厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类标准。

5、固体废弃物排放情况：生活垃圾由环卫部门统一清运，预处理池污泥定期由附近农户拉运用作农肥，隔油池废油、沾油废河沙、沾油废抹布、废棉纱集中收集于危废暂存间，交由什邡开源环保科技有限公司进行处理，油罐暂未清理，清理后的废液交由有资质的单位处置。

6、总量控制指标：项目生活污水直接排入预处理池，不外排，定期由附近农民清理用于农灌和施肥，因此本次验收未进行污染物排放总量的核算。

9.1.2 公众意见调查

100%的被调查者表示支持项目建设；100%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意；所有被调查的公众均未提出其他建议和意见。

综上所述，在建设过程中，井研杨家河加油站隐患整改工程项目项目执行了环境影响评价法和“三同时”制度。项目总投资 150 万元，其中环保投资 43.7 元，环保投资占总投资比例为 29.1%。项目废气满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中无组织浓度排放限值；厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类标准；项目废水、固体废物采取了相应处置措施。因此，建议该项目通过竣工环保验收。

9.2 主要建议

- 1、继续做好固体废物的分类管理和处置，尤其要做好危险废物的暂存管理和委托处理，做好危险废物入库、出库登记台账。
- 2、加强各环境保护设施的维护管理，确保项目污染物长期稳定达标排放。
- 3、项目后期进行油罐清理时，清理的油罐废油渣、废水应委托有资质的单位处置。
- 4、本项目为阶段性验收，若加油站后期进行 95#汽油的销售，应另行环保手续。

附表：

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

附件：

附件 1 立项

附件 2 执行标准

附件 3 环评批复

附件 4 危废协议

附件 5 委托书

附件 6 验收监测期间工况调查表

附件 7 公众意见调查表

附件 8 农灌协议

附件 9 应急预案备案回执

附件 10 关于加油站隔油池兼做事故应急池的情况说明

附件 11 环境监测报告

附件 12 安全验收意见

附件 13 消防验收意见

附件 14 油气回收报告

附件 15 验收意见

附图：

附图 1 地理位置图

附图 2 总平面及监测布点图

附图 3 外环境关系图

附图 4 现状照片