

红岩加油站改造项目
竣工环境保护验收监测报告表

中衡检测验字[2019]第 33 号

建设单位：中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司

编制单位：四川中衡检测技术有限公司

2020 年 11 月

建设单位法人代表： 曾小刚
编制单位法人代表： 殷万国
项目负责人： 陶国义
填表人： 孙 婷

建设单位：中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司
(盖章)

电话：18382836699

传真：/

邮编：636600

地址：巴中市巴州区江北大道西段
84号

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

表一

建设项目名称	红岩加油站改造项目				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司				
建设项目性质	新建 改扩建√ 技改 迁建 (划√)				
建设地点	巴中市巴州区宕梁小区插旗山路西侧				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	年销售汽油、柴油 9000t				
实际生产能力	年销售汽油、柴油 9000t				
建设项目环评时间	2014 年 12 月	开工建设时间	2014 年 4 月		
调试时间	2014 年 8 月	验收现场监测时间	2017 年 12 月 27 日~12 月 28 日		
环评报告表审批部门	巴中市巴州区环境保护局	环评报告表编制单位	四川中环立新环保工程咨询有限公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	368 万元	环保投资总概算	44.2 万元	比例	12.01%
实际总投资	368 万元	实际环保投资	41 万元	比例	11.14%
验收监测依据	<p>1、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、四川省环境保护局，川环发[2006]61号《关于进一步加强建设项目竣工环境保护验收监测（调查）工作的通知》，（2006年6月6日）；</p> <p>10、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>11、中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司，油巴销【2014】19号，《关于红岩加油站隐患改造立项的请示》，2014.4.6；</p> <p>12、四川中环立新环保工程咨询有限公司，《中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司红岩加油站改造项目环境影响报告表》，2014.12；</p> <p>13、巴中市巴州区环境保护局，巴区环审批[2015]15号，《关于“红岩加油站改造”项目环境影响报告表的批复》，2015.2.13；</p> <p>14、验收监测委托书。</p>
<p>验收监测标准、标号、级别</p>	<p>废气：执行《大气污染物综合排放标准》GB16297-1996表2中无组织排放监控浓度限值。</p> <p>厂界环境噪声：项目西侧厂界执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表1中的2类标准值，其余侧执</p>

行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表 1 中 4 类区域标准。

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) 及其修改单。

1 前言

1.1 项目概况及验收任务由来

红岩加油站位于巴中市巴州区后河片区，始建于 1995 年，设施设备陈旧，给加油站经营埋下了安全隐患，为了更好地服务于巴中成品油市场供应，为客户提供舒适的加油环境，中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司投资 368 万元对该加油站实施了整体改扩建工程，改造内容为：拆除原有的建、构筑物，围墙利旧。重新修建加油站营业用房（建筑面积）241.5m²（2F），钢网架罩棚 240m²，地埋钢质储油罐 3 个，安装加油机 3 台，硬化地坪 640m²。

本项目设置 3 个地埋卧式油罐，其中 0#柴油罐 1 个，单个油罐容积为 40 m³，92#汽油罐 1 个，单个油罐容积为 40 m³，95#汽油罐 1 个，单罐容积为 40m³，3 个油罐总容积 120 m³，总储存能力 100m³（柴油折半计），属于二级加油站（关于油罐容积增加的环境影响登记表已经完成备案手续，备案号：201951190200000002）。

中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司通过《关于红岩加油站隐患改造立项的请示》（油巴销【2014】19 号）向巴中市经济和信息化委员会申请立项；2014 年 12 月委托四川中环立新环保工程咨询有限公司编制完成该项目环境影响报告表；2015 年 2 月 13 日，巴中市巴州区环境保护局以巴区环审批[2015]15 号文下达了本项目环评审查批复。

本项目于 2014 年 8 月建成并投入运营，年销售汽油、柴油 9000t。目前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营，运行负荷在 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巴中销售分公司委托，四川中衡检测技术有限公司于 2017 年 12 月对红岩加油站改造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 2017 年 12 月 27 日~12 月 28 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本项目竣工环境保护验收监测报告表。

本项目位于巴中市巴州区宕梁小区插旗山路西侧。项目东侧临插旗山路，隔道路沿线为居民区；西侧、北侧为宕梁小区，西侧 100m 为檬子河，往南汇入巴河。项目外环境敏感点对照表见表 1-1。项目地理位置图见附图 1，外环境关系图见附图 3。

表 1-1 外环境敏感点对照表

序号	方位	环评		实际		结论
		与项目场界的距离	受影响人数	与项目场界的距离	受影响人数	
1	西、北	0-300m	500 人	0-300m	500 人	与环评一致，未发生变化
2	东	30m	500 人	30m	500 人	与环评一致，未发生变化

本项目劳动定员 10 人，两班倒，每班 12 小时，每天 24 小时营业，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、办公及生活设施、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。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（油品储罐区通气管、控制室、消防设施）、公用工程（供电系统、给排水系统）、办公生活设施（站房）、环保工程（油气回收系统、污水处理系统、固废收集点、防渗设施、绿化）。详见表 2-1。

1.3 验收监测内容

(1) 废气监测；

(2) 厂界环境噪声监测；

(3) 固体废物处置检查；

(4) 公众意见调查；

(5) 环境管理检查。

因本项目生活污水经预处理池处理后由巴中市巴州区正泰清洁维修服务中心定期清运至污水处理厂，因此未对生活污水进行监测。

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

本项目位于巴中市巴州区宕梁小区插旗山路西侧，占地面积 815.27m²，主要建设内容为：拆除原有的建、构筑物，围墙利旧，重新修建加油站营业用房（建筑面积）241.5m²（2F），钢网架罩棚 240m²，地埋钢质储油罐 3 个，安装加油机 3 台，硬化地坪 640m²。项目运营后具备年销售汽油、柴油 9000t 的能力。

表 2-1 项目组成及主要环境问题

名称		建设内容及规模		产生的环境影响	备注	
		环评	实际			
主体工程	加油区	罩棚面积 240m ² ，双枪加油机 2 台，四枪加油机 1 台。	与环评一致	废气、废水、噪声 油手套、抹布等	新建	
	油气回收系统	一次油气回收及二次油气回收系统	与环评一致		新建	
辅助工程	站内地坪	硬化 640m ²	与环评一致	/	新建	
	围墙	/	与环评一致	/	利旧	
公用工程	供水	城市自来水管网	与环评一致		利旧	
	供电	国家电网	与环评一致		利旧	
	隔油池	1 座，L*B*H=2.4*0.8*1(m)	与环评一致		利旧	
	生活污水预处理设施	1 座 10m ³	与环评一致	恶臭、污泥	新建	
	消防砂箱	配套模块化产品	与环评一致	/	新增	
	绿化带	24.6m ²	与环评一致	/	利旧	
办公生活设施	站房	建筑面积 241.5m ² （2F）	与环评一致	生活废水、生活垃圾	新建	
仓储及其他	储油区	地埋卧式油罐 3 座，总容量 90m ³	地埋卧式单层油罐 3 座，总容量 120 m ³ （关于油罐容积增加的环境影响登记表已经完成备案手续，备案号：20195119020000002）	废气、环境风险	新建	
环保工程	大气污染物	油气	采用密闭卸油方式、地埋式油罐及自封式加油机，安装一次油气回收及二次油气回收系统	与环评一致	/	新建
		汽车尾气	加强管理，洒水降尘	与环评一致		/
		油烟	油烟机	实际未设置食堂，不涉及油烟		/
	水污染	办公生	生活污水经污水预处理设	生活污水经预处理设施	/	

	物	活区	施处理后排放进入市政污水管道	处理后由巴中市巴州区正泰清洁维修服务中心定期清运至污水处理厂		
		加油区	地坪冲洗水经隔油池处理后排放进入市政污水管道	本项目不用水对地坪进行清洗，项目的雨水经环保沟收集后进入隔油池处理，最后排放进入市政雨水管网。	/	/
		噪声	隔声、消声、减振，车辆进站时减速、禁止鸣笛	与环评一致	/	/
		固体废物	生活垃圾分类收集后交由当地环卫部门统一收集处理	与环评一致	/	/
	油泥、污泥、加油区抹布手套等危险废物，定期清掏交由有资质部门处理		油泥、沾油废物交由有资质部门处理（四川省省中明环境治理有限公司）。根据《国家危废名录》（2016版），沾油抹布和手套属于豁免类，同生活垃圾一起由环卫部门统一处置。生活污水处理设施污泥由环卫部门统一清运处置。	/	/	

2.1.2 项目主要设备介绍

表 2-2 主要设备一览表

序号	设备名	环评规格	环评拟设置数量	实际规格	实际设置数量
1	油罐	30m ³	3 个	40 m ³	3 个
2	潜油泵	VL2	3 台	VL2	3 台
3	液位仪	PLS-5A PD-3	3 台	PLS-5A PD-3	3 台
4	加油机	/	3 台/8 枪	/	3 台/8 枪

2.1.3 项目变更情况

项目与原环评相比，项目油罐容量增加、生活污水排放方式发生改变、食堂未使用、地坪清扫方式发生改变，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，本项目不界定为重大变动。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
仓储及其他工程	地埋卧式油罐 3 座，总容量 90m ³	地埋卧式油罐 3 座，总容量 120 m ³	地埋卧式油罐 3 座，总容量 120 m ³ （关于油罐容积增加的环境影响登记表已经完成备案手续，备案号：20195119020000002）
环保工程	食堂设置油烟机	未设置食堂，不涉及油烟	员工自带熟食，仅需加热。
	生活污水经污水预处理设施处理后排放进入市政污水管道	生活污水经预处理设施处理后由巴中市巴州区正泰清洁维修服务中心定期清运至污水处理厂	预处理设施未接入市政污水管网。
	地坪冲洗水经隔油池处理后排放进入市政污水管道	本项目不用水对地坪进行清洗，项目的雨水经环保沟收集后进入隔油池处理，最后排放进入市政雨水管网。	项目地面用扫把进行清扫，不用水进行清洗。

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

类别	名称	环评预测年耗量	实际年耗量	来源
原辅料	柴油、汽油	9000t	9000t	中石油油库
能源	电	4.0 万 kw·h	4.0 万 kw·h	当地电网
	水	1460m ³	876m ³	自来水市政管网

2.2.2 项目水平衡

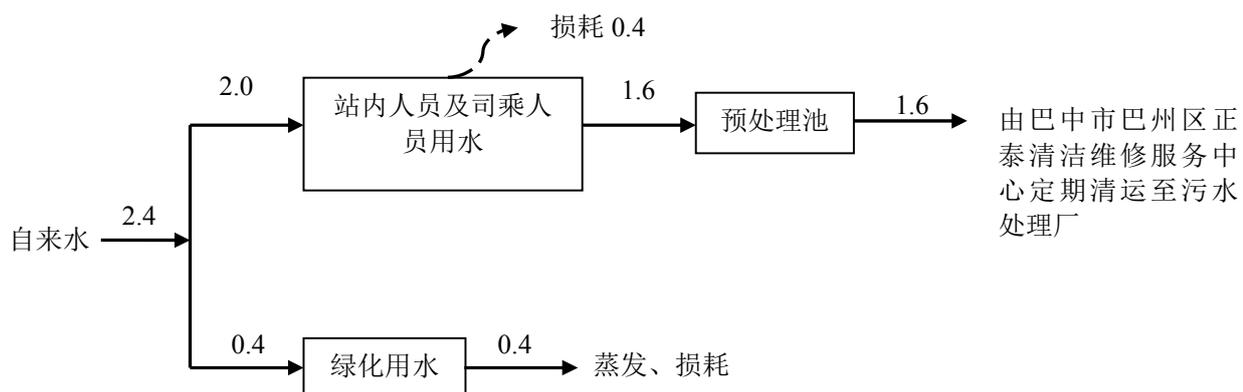


图 2-1 项目水平衡图 (消耗单位: m^3/d)

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）

加油站主要设备为储油罐和加油机，两者之间用埋地管道连接。该站采用的每台加油机按加油品种，单独设置进油管。

其工艺流程图如下：



图2-2 项目营运期工艺流程图

(1) 卸油及加油油气回收

本项目按 0#柴油、92#汽油、95#汽油 3 个油品品种设置，3 个 40m³ 油罐(分别为 0#柴油罐、92#汽油罐和 95#汽油罐)。

卸车管集中布置在卸油口箱内。汽油管道接口采用阳接头，柴油管道接口采用阴接头。汽油接管涂中油红，柴油接管涂中油绿。各个油品接管设置相应标识牌，标识牌颜色与相对应接管相同。

本项目采用密闭式卸油方式。油罐车卸油时采用密封式卸油，可以减少油气向外界溢散。汽油卸油安装卸油油气回收系统，卸油时，油罐车自带的油气回收装置连接三通快速接头，打开汽油通气管线阻火呼吸阀上的球阀、关闭阻火器管线上的球阀，对油蒸汽进行回收。

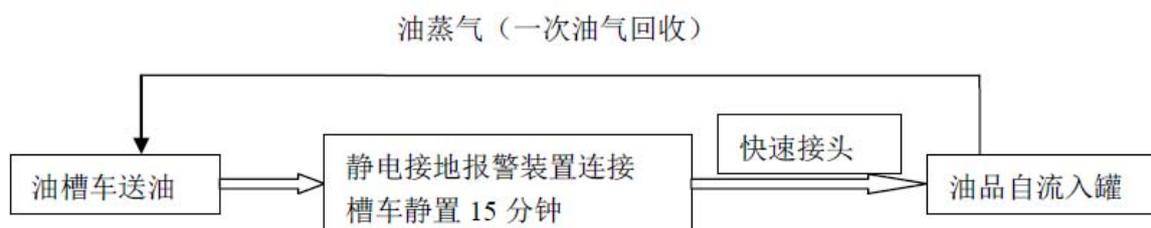


图2-3 卸油油气回收系统

(2) 加油及加油油气回收

直埋卧式油罐中的油料，由加油机抽取、计量，通过加油枪给汽车加油。加油机采用符合国家计量标准的电脑税控加油机。

加油站的加油机为潜油泵式税控加油机。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。

汽油加油机安装加油油气回收管道，通过加油机内的真空泵将汽车油箱溢散于空气中的油气回收到油罐内。其加油工艺流程如下图：

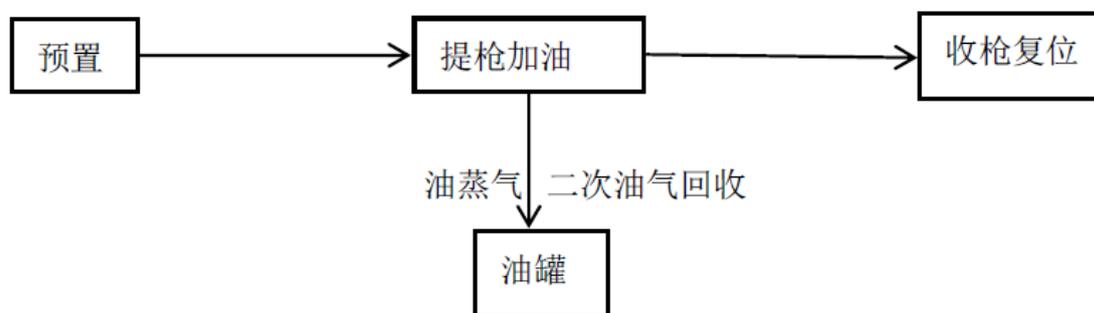


图2-4 加油机加油工艺流程图

加油油气回收系统：汽车加油过程中，将原来油箱口散溢的油气，通过油气回收专用加油枪收集，利用动力设备（真空泵）经油气回收管线输送至储罐，实现加油与油气等体 积置换。

(3) 加油站站区营运期工艺流程及产污位置图：

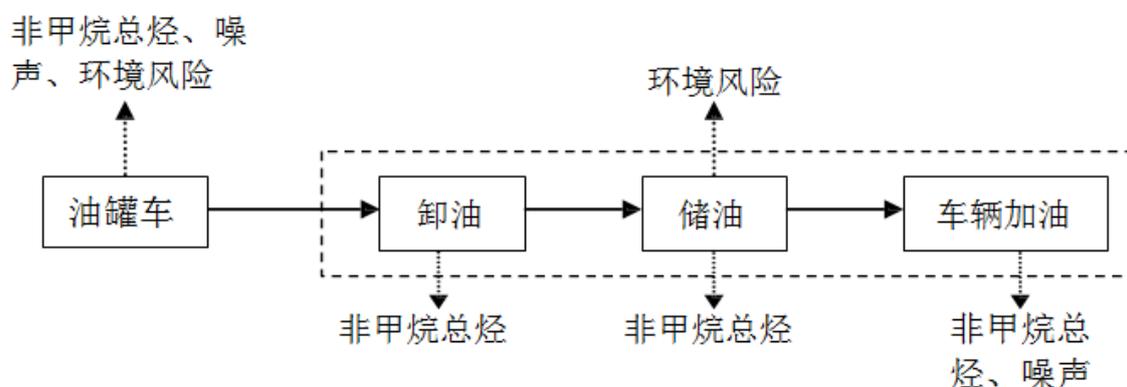


图2-5 营运期工艺及产污环节图

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

项目运营期废水主要为站内员工生活污水、外来司乘人员产生的生活污水。本项目站场不进行冲洗，利用扫帚清扫地面，无冲洗水。

治理措施：项目生活污水产生量为 1.6 m³/d。生活污水经过预处理池（容积约 10m³）处理后，由巴中市巴州区正泰清洁维修服务中心定期清运至污水处理厂。

站内初期雨水经环保沟收集后进入隔油池（容积约 2m³），经隔油池处理后，排入站前的雨水管网。

3.2 废气的产生、治理及排放

本项目大气污染物主要为卸油、储存、加油过程中挥发的油气及汽车尾气。

治理措施：①汽油挥发烃类气体：采用埋地储油罐，储罐密闭，减少油罐小呼吸蒸发损耗，延缓油品变质，卸油口设置了一次油气回收装置。

加油站采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，一定程度上减少了非甲烷总烃的排放，且加油机安装了二次油气回收装置。

②汽车尾气：加油站来往汽车较多，进出时排放汽车尾气。进出站内的汽车停留时间较短，通过加强对进出车辆的管理，禁止频繁启动，减小汽车尾气对周围环境的影响。

3.3 噪声的产生、治理

项目噪声主要为设备噪声、进出车辆噪声及加油站人群活动噪声。

治理措施：泵类设备采取隔声、减震措施；车辆进站时减速、禁止鸣笛、尽量减少机动车频繁启动和怠速，规范站内交通出入秩序，通过加强管理、禁止站内人员大声喧嚣等。

3.4 固体废弃物的产生、治理及排放

项目运营期固体废弃物主要为员工产生的生活垃圾、污水处理污泥、隔油池

废油、油罐清洗废液及沾油废物（沾油抹布和手套）、油罐清洗废液。

该项目固体废弃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	来源	废物种类	产生量 (t/a)	废物识别	处理措施及去向
1	员工及司乘人员	生活垃圾	5.5	一般固废	交由当地环卫部门统一处置
2	污水处理	污泥	0.2		
3	隔油池	隔油池废油	0.05	危险废物 HW09	交由四川省中明环境治理有限公司处置。
4	储罐区	油罐清洗废液	0.03t/次	危险废物 HW08	暂未产生油罐清洗废液，待产生后委托有资质单位处置。
5	加油区、储罐区	沾油废物（沾油抹布和手套）	0.01	危险废物 HW08	交由四川省中明环境治理有限公司处置。

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。

地下水防治措施：埋地单层油罐防渗罐池采用防渗钢筋混凝土整体浇筑，符合现行国家标准《地下工程防水技术规范》GB50108 的有关规定。防渗罐池的内表面衬土工膜防渗。防渗罐池内的空间，采用中性沙回填。防渗罐池的上部，采取了防止雨水、地表水和外部泄漏油品渗入池内的措施。防渗罐池的各隔池内设检测立管，检测口有防止雨水、油污、杂物侵入的保护盖和标识。其他一般防渗区采取黏土铺底+水泥硬化措施。

3.6 处理设施

表 3-2 环保设施（措施）及投资一览表 单位：万元

内容	项目	污染物名称	环评拟建治理措施	拟投资	实际治理措施	实际投资
运营期	废气治理	食堂油烟	厨房油烟经烟机净化后高于屋顶排放	3.2	实际未设置食堂，不涉及厨房油烟	0
		汽油挥发烃类气体	一次油气回收及二次油气回收系统	20	卸油口设置了一次油气回收装置。且加油机安装了二次油气回收装置。	20
	废水治理	生活污水	一座生活污水预处理设施，10m ³ ；配套雨污管网	7	一座生活污水预处理设施，10m ³ ；配套雨污管网	7
		雨水、地坪冲洗	隔油沉砂池利旧，不新建	0	隔油池一座（容积约 2m ³ ）	0

	水				
噪声治理	设备、车辆噪声	隔声、降噪、减震处理	2	隔声、降噪、减震处理	2
固废治理		垃圾桶、生活垃圾分类收集；油泥、油抹布等交由有资质单位处理，油罐由专门有资质的回收单位回收。	5	油泥、沾油废物交由有资质部门处理（四川省省中明环境治理有限公司）。根据《国家危废名录》（2016版），沾油抹布和手套属于豁免类，同生活垃圾一起由环卫部门统一处置。生活污水处理设施污泥由环卫部门统一清运处置。	5
事故防范、处理		消防沙箱、干粉灭火器及其它防护设施	6	消防沙箱、干粉灭火器及其它防护设施	6
绿化		绿化面积 24.6m ² ，绿化维护、替换等	1	绿化面积 24.6m ²	1
合计		/	44.2	/	41

表 3-3 污染源及处理设施对照表

内容类型	排放源	污染物名称	环评拟采取防治措施	实际防治措施	排放去向
废气	油罐车装卸、加油作业	油气	采用密闭卸油方式、地埋式油罐及自封式加油机，安装一次油气回收及二次油气回收系统	卸油口设置了一次油气回收装置。且加油机安装了二次油气回收装置。	外环境
	汽车	汽车尾气、扬尘	加强管理、洒水降尘	加强管理	外环境
	厨房	油烟	油烟机	实际未设置食堂，不涉及厨房油烟	外环境
废水	办公生活区	生活污水	经污水预处理设施处理后排放进入市政污水排放管道	生活污水经预处理设施处理后由巴中市巴州区正泰清洁维修服务中心定期清运至污水处理厂	巴河
	加油区	地坪冲洗水、雨水	经隔油池处理后排放进入市政污水排放管道	本项目不用水对地坪进行清洗，项目的雨水经环保沟收集后进入隔油池处理，最后排放进入市政雨水管网。	巴河
固体废物	流动人员	生活垃圾	分类收集后交由当地环卫部门统一收集处理	交由当地环卫部门统一处置	合理处置
	加油站职工				
	隔油池	油泥	危险废物，定期清掏（收集）交由有资质部门处理	油泥、沾油废物交由有资质部门处理（四川省省中明环境治理有限公司）。生活污水处理设施污泥由环卫部门统一清运处置。	合理处置
生活污水处理设施	污泥	合理处置			

	加油区抹布、手套等			交由四川省中明环境治理有限公司进行处理	
噪声	站区	交通噪声、设备运行噪声	隔声、消声、减振，车辆进站时减速、禁止鸣笛	隔声、消声、减振，车辆进站时减速、禁止鸣笛	外环境

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**

红岩加油站改造项目符合国家当前产业政策；符合城市总体规划，选址合理；工艺流程合理，已按技术规范配套一次油气回收及二次油气回收系统，拟采用的设备及生产管理基本满足清洁生产要求；污染防治措施可行；项目总图布置合理。只要严格按照环境影响报告表和工程设计提出的环保对策及措施，严格执行“三同时”制度，确保项目所产生的污染物达标排放及有效处置，从环保角度看，项目的改造及营运是可行的。

4.2 环评要求与建议

- 1、严格执行项目“三同时”制度。
- 2、认真落实报告表中提出对的各项环保措施。
- 3、落实环保资金，以实施治污措施，实现污染物达标排放。
- 4、认真执行国家和地方的各项环保法规和要求，明确站内机构的主要职责，建立健全各项规章制度。
- 5、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。
- 6、建设单位在本工程的建设及使用过程中必须严格执行国家现行的法律法规要求。
- 7、应强化管理，树立环保意识，并由专人通过培训负责环保工作。
- 8、接受当地环境保护主管部门的监督和管理。
- 9、爱护站区卫生、注意维持绿化，给员工及消费者提供良好的环境。

4.3 环评批复

中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司：

你公司报送的《“红岩加油站改造”项目环境影响报告表》（以下简称“报告表”）收悉；巴州区政务服务中心受理编号：511902-20150211-000032。经研究，

批复如下：

一、该项目选址在巴中市巴州区宕梁小区插旗山路西侧建设。项目符合城市总体规划和国家产业政策，《报告表》所提各项环保措施能够满足污染防治要求，可作为执行“三同时”制度的依据，同意按审查批准的立项、设计进行建设。

二、严格按照巴中市规划管理局核发的《建设工程规划许可证》（建字第51190201404005号）批准的规模进行建设。总建筑面积为：481.5平方米。项目主要内容：拆除原有的建、构筑物，围墙利旧；重新修建加油站业务营业用房241.5平方米（两层），钢网架罩棚240平方米，地埋钢质储油罐3个，安装加油机3台，硬化地坪640平方米，并按加油站设计和建设标准进行整体形象包装。项目总投资：368万元，环保投资：44.2万元。

三、严格污染防治设施建设

（一）项目排水系统实行雨污分流，雨水严禁进入污水处理系统；生活废水经隔油沉淀池预处理去除废弃食用油脂后进入该项目配套建设的生化预处理池内处理，达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4中的三级标准后，经市政管网排入城市污水处理厂处理。该项目必须统一设置空调冷却水排放管网，并将空调冷却水排入该加油站雨水管道内。

（二）营运期外排废气执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2中的二级标准和《加油站大气污染物排放标准》的相关标准。

（三）项目竣工投入使用后公路两侧红线外35米以内区域执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中4类标准；公路两侧红线以外35米以外评价区域执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中2类标准。

（四）项目营运过程中产生的生活垃圾必须统一收集，交由环卫部门统一进行无害化处置。对营运过程中产生的油泥、污泥、加油区抹布、手套等危险废物定期清掏（收集）交由有资质单位进行处理，并储备吸油毡、沙等相应的应急物资。

（五）水土保持请按水行政主管部门审批的水土保持方案落实。

四、如项目规模、功能、污染防治措施、生态保护措施发生重大变更的，你公司应当重新报批。

五、项目开工前，必须依法完备行政许可相关手续。

六、工程建设必须严格执行建设项目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”制度和建设项目竣工环境保护验收制度。

工程建成后，必须按规定程序申请竣工环境保护验收，验收合格后，项目方可正式投入使用。否则，将按相关环保法律法规予以处罚。

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；北侧、东侧、南侧厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表1中的4类标准值，西侧厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表1中2类区域标准。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	
废气	加油机、埋地油罐	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中排放限值
		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
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4类、2类功能区标准限值。	标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表1中4类、2类区标准
		项目	标准限值 dB（A）	项目	标准限值 dB（A）
		昼间	4类：70，2类：60	昼间	4类：70，2类：60

声		夜间	4类：55，2类：50	夜间	4类：55，2类：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

因本项目生活污水经过预处理池（容积约 10m³）处理后，由巴中市巴州区正泰清洁维修服务中心定期清运至污水处理厂，不直接外排。因此，此次验收监测未对生活污水进行监测。

6.2 废气监测

6.2.1 废气监测点位、项目及频率

表 6-1 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 1#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
2		厂界下风向 2#		监测 2 天，每天 3 次
3		厂界下风向 3#		监测 2 天，每天 3 次
4		厂界下风向 4#		监测 2 天，每天 3 次

6.2.2 废气监测方法

表 6-2 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	HJ/T38-1999	ZHJC-W004 GC9790 气相色谱仪	0.04mg/m ³

6.3 噪声监测

噪声监测点位、监测时间、频率及监测方法见表 6-3。

表 6-3 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#厂界北侧外 1m 处	监测 2 天，昼夜各 1 次	工业企业厂界环境 噪声排放标准	GB12348-2008	ZHJC-W443 HS6288B 型噪声频谱分析仪
2#厂界东侧外 1m 处				
3#厂界南侧外 1m 处				
4#厂界西侧外 1m 处				

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

2017年12月27日~28日,中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司红岩加油站正常运营,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/a)	实际销量 (t/a)	运行负荷 (%)
2017年12月27日	汽油、柴油销售	24.7	21.8	88
2018年12月28日	汽油、柴油销售	24.7	22.2	90

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	12月27日				12月28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	0.734	1.04	1.11	1.24	0.661	2.60	2.55	0.806	4.0
	第二次	0.559	0.676	0.756	0.773	0.623	0.902	0.802	1.30	
	第三次	0.569	0.747	0.611	0.702	0.662	2.86	3.62	3.55	

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 厂界噪声监测结果

表 7-3 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	12月27日	昼间	64.8
		夜间	49.3
	12月28日	昼间	65.5
		夜间	48.2
2# 厂界东侧外1m处	12月27日	昼间	69.2
		夜间	50.6
	12月28日	昼间	68.6
		夜间	53.0
3# 厂界南侧外1m处	12月27日	昼间	68.1
		夜间	49.3
	12月28日	昼间	68.3
		夜间	49.3

		夜间	51.5	
4# 厂界西侧外 1m 处	12 月 27 日	昼间	59.4	昼间 60 夜间 50
		夜间	48.8	
	12 月 28 日	昼间	59.4	
		夜间	49.3	

监测结果表明，验收监测期间，加油站北侧、东侧、南侧厂界环境噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 4 类标准，加油站西侧厂界环境噪声能够达到《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

本项目未设总量控制指标。本项目不涉及总量控制指标检查。

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	项目排水系统实行雨污分流，雨水严禁进入污水处理系统；生活废水经隔油沉淀池预处理去除废弃食用油脂后进入该项目配套建设的生化预处理池内处理，达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中的三级标准后，经市政管网排入城市污水处理厂处理。该项目必须统一设置空调冷却水排放管网，并将空调冷却水排入该加油站雨水管道内。	已落实。 项目雨污分流。生活污水经过预处理池（容积约 10m ³ ）处理后，由巴中市巴州区正泰清洁维修服务中心定期清运至污水处理厂，不直接外排。 项目未设置食堂，不涉及食堂废水，因此未设置食堂隔油池沉淀池。 项目空调冷却水经塑料桶收集后，倒入雨水管道内。
2	营运期外排废气执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中的二级标准和《加油站大气污染物排放标准》的相关标准。	已落实。 此次验收监测结果表明，加油站无组织浓度排放监控点所测非甲烷总烃浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB8978-1996）表 2 无组织排放浓度限值。根据河南中海盈检测技术有限公司出具的加油站油气回收系统检测报告，加油站油气回收装置符合《加油站大气污染物排放标准》的相关要求。
3	项目竣工投入使用后公路两侧红线外 35 米以内区域执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 4 类标准；公路两侧红线以外 35 米以外评价区域执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准。	已落实。 此次验收监测结果表明，验收监测期间，加油站北侧、东侧、南侧厂界环境噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 4 类标准，加油站西侧厂界环境噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类标准。
4	项目营运过程中产生的生活垃圾必须统一收集，交由环卫部门统一进行无害化处置。对营运过程中产生的油泥、污泥、加油区抹布、手套等危险废物定期清掏（收集）交由有资质单位进行处理，并储备吸油毡、沙等相应的应急物资。	已落实。 生活垃圾、污水处理污泥交由环卫部门处理；隔油池中产生的废油交由四川省中明环境治理有限公司处置；暂未产生油罐清洗废液，待产生后委托有资质单位处置；沾油废物（废抹布、手套）交由四川省中明环境治理有限公司处置。 危险废物暂存于危废暂存箱，暂存箱采取了防雨、防漏、防渗措施，并上锁。加油站配备了灭火器、吸油毡、消防沙等应急物资。

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，收回

率 100%，调查结果有效。

调查结果表明：96.7%的被调查者表示支持项目建设，3.3%的被调查者不关心本项目的建设。

70%被调查者认为本项目施工期对其生活、工作、学习有影响可承受，6.7%被调查者认为本项目施工期对其生活、工作、学习有影响不可承受，23.3%被调查者认为本项目施工期对其生活、工作、学习无影响。

30%的被调查者认为本项目的运行对其生活、工作、学习有正影响，53.3%的被调查者认为本项目的运行对其生活、工作、学习有负影响可接受，16.7%的被调查者认为本项目的运行对其生活、工作、学习无影响。

33.3%被调查者对本项目环境保护措施效果表示满意，60%被调查者对本项目环境保护措施效果表示基本满意，6.7%被调查者对本项目环境保护措施效果表示无所谓。

60%的被调查者认为本项目对本地区的经济发展有正影响，13.3%的被调查者认为本项目对本地区的经济发展有负影响，6.7%的被调查者认为本项目对本地区的经济发展无影响，20%的被调查者不清楚本项目是否有利于本地区的经济发展。

93.3%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意或基本满意，6.7%被调查者对本项目的环保工作表示无所谓。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	占比%
1	您对本项目建设的态度	支持	29	96.7
		反对	0	0
		不关心	1	3.3
2	本项目施工对您的生活、学习、工作方面的影响	有影响可接受	21	70
		有影响不可接受	2	6.7
		无影响	7	23.3
3	本项目运行对您的生活、学习、工作方面的影响	正影响	9	30
		有负影响可接受	16	53.3
		有负影响不可接受	0	0
4	您认为本项目的�主要环境影响	无影响	5	16.7
		水污染物	2	6.7

	有哪些	大气污染物	15	50
		固体废物	2	6.7
		噪声	14	46.7
		生态破坏	1	3.3
		环境风险	3	10
		没有影响	0	0
		不清楚	7	23.3
5	您对本项目环境保护措施效果满意吗	满意	10	33.3
		基本满意	18	60
		不满意	0	0
		无所谓	2	6.7
6	本项目是够有利于本地区的经济发展	有正影响	18	60
		有负影响	4	13.3
		无影响	2	6.7
		不知道	6	20
7	您对本项目的环保工作总体评价	满意	9	30
		基本满意	19	63.3
		不满意	0	0
		无所谓	2	6.7
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 2017 年 12 月 27 日~2017 年 12 月 28 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，红岩加油站运营负荷达到要求，满足验收监测要求。

9.1.1 各类污染物及排放情况

1、废水：生活污水经过预处理池（容积约 10m³）处理后，由巴中市巴州区正泰清洁维修服务中心定期清运至污水处理厂。

站内初期雨水经环保沟收集后进入隔油池（容积约 2m³），经隔油池处理后，排入站前的雨水管网。

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

3、噪声：项目北侧、东侧、南侧厂界昼夜噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 4 类标准，项目西侧厂界昼夜噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类标准。

4、固体废弃物排放情况：生活垃圾、污水处理污泥交由环卫部门处理；隔油池中产生的废油交由四川省中明环境治理有限公司处置；暂未产生油罐清洗废液，待产生后委托有资质单位处置；沾油废物（废抹布、手套）属于豁免类，同生活垃圾一起集中收集后交由环卫部门处理。

6、总量控制指标：

本项目不涉及总量控制指标检查。

9.1.2 公众意见调查

调查结果表明，96.7%的被调查者表示支持项目建设，3.3%的被调查者不关心本项目的建设。93.3%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意或基本满意，6.7%被调查者对本项目的环保工作表示无所谓。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，中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司红岩加油站改造项目执行了环境影响评价法和“三同时”制度。项目总投资368万元，其中环保投资41万元，环保投资占总投资比例为11.14%。项目废气、噪声均能达到排放，废水、固体废物采取了相应处置措施。项目公众意见调查结果为满意，加油站制定有相应的环境管理制度和应急预案。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。待后期产生油罐清洗废液，须交有资质单位处置。
- 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、生活污水经预处理池处理后及时转运，禁止私自外排。

附件：

附件 1 立项文件

附件 2 执行标准

附件 3 环评批复

附件 4 危废协议

附件 5 生活污水清运合同

附件 6 委托书

附件 7 环境监测报告

附件 8 验收监测期间工况调查表

附件 9 公众意见调查表

附件 10 应急预案备案回执

附件 11 油气回收装置检测报告

附件 12 关于油罐容积增加的环境影响登记表

附件 13 验收意见

附图：

附图 1 地理位置图

附图 2 外环境关系图

附图 3 总平面及监测布点图

附图 4 现状照片

附表：

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表