

建设项目竣工环境保护 验收监测表

中衡检测验字[2017]第 95 号

项目名称： 中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分
公司平昌驷马加油站

委托单位： 中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司

四川中衡检测技术有限公司

2019 年 11 月

承担单位：四川中衡检测技术有限公司

法人：殷万国

技术负责人：胡宗智

项目负责人：陶国义

报告编写：李敏

审核：杨波

审定：胡宗智

现场监测负责人：

参加单位：

参加人员：

四川中衡检测技术有限公司

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	中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司平昌驷马加油站				
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				
建设项目主管部门	/				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建 (划√)				
主要产品名称	汽油、柴油				
设计生产能力	年销售汽油 1265 吨、柴油 1301 吨				
实际生产能力	年销售汽油 1265 吨、柴油 1301 吨				
环评时间	2016 年 1 月	开工日期	2002 年 10 月		
投入生产时间	2003 年 6 月	现场监测时间	2017 年 4 月 1 日~2 日		
环评表 审批部门	平昌县 环境保护局	环评报告表 编制单位	四川省地质工程勘察院		
环保设施 设计单位	/	环保设施 施工单位	/		
投资总概算	233 万元	环保投资总概算	123 万元	比例	52.8%
实际总投资	233 万元	实际环保投资	218.6 万元	比例	93.8%
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、中华人民共和国生态环境部，公告（2018）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>3、《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>4、四川省环境保护厅，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>5、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>6、四川省地质工程勘察院，《中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司平昌驷马加油站环境影响报告表》，2016.01；</p> <p>7、平昌县环境保护局，平环建（2016）63号，《关于中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司平昌驷马加油站项目环境影响报告表的批复》，2016.08.08；</p> <p>8、验收监测委托书。</p>
<p>验收监测标准、标准号、级别</p>	<p>废气：执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）《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：《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表1中2类标准。</p>
<p>1 前言</p> <p>1.1 项目概况及验收任务由来</p> <p>中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司平昌驷马加油站位于四川省巴中市平昌县驷马镇新驷街，加油站于2003年3月成立，并在平昌县工商行政管理局取得了营业执照。</p> <p>中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司平昌驷马加油站经营油品有92#汽油和0#柴油。站区内设有2个地埋式油罐，30m³的0#柴油罐1个、30m³的92#汽油罐×1个，2台双枪加油机。加油机站油罐总容积45 m³（柴油减半计），根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）中第3.0.9</p>	

条规定，属于三级加油站。

2016年1月四川省地质工程勘察院编制完成该项目环境影响报告表；2016年8月8日，平昌县环境保护局以平环建〔2016〕63号下达了审查批复。

“中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司平昌驷马加油站”于2002年10月开始建设，2003年6月投入生产，项目建成后年销售汽油1265吨、柴油1301吨。目前主体设施和环保设施运行稳定，验收监测期间加油站能进行生产负荷调度，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巴中销售分公司委托，四川中衡检测技术有限公司于2017年2月对中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司平昌驷马加油站进行了现场勘察，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4月1日~2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表。

加油站西侧为达（州）巴（中）公路，公路边缘距加油机10m，距油罐区19m，公路以西为居民区，距最近加油机22m；南侧为居民区，距最近油罐6.4m；东侧为商品房，距最近油罐18m；北侧为居民区，距最近加油机22m；南侧还有通信线，未跨越加油站，距加油机、油罐区、通气管口均>20m。项目地理位置图见附图1，外环境关系图见附图2。

项目职工有3人，采用三班两运转工作制，每班工作12h，全年工作日365天。本项目由主体工程、辅助工程、公用工程、环保工程、办公及生活设施等。项目组成及主要环境问题见表1-1，主要设备见表1-2。项目水量平衡见图1-1。

1.2 验收监测范围

中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司平昌驷马加油站项目验收范围有：主体工程、辅助工程、公用工程、环保工程、办公及生活设施详见表

1-1。

1.3 验收监测内容

- (1) 厂界环境噪声监测；
- (2) 废气监测；
- (3) 固体废物处理处置检查；
- (4) 环境管理检查。

表 1-1 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	备注
		环评拟建	实际建设		
主体工程	加油区	2台潜油泵；双枪加油机3台；罩棚及加油岛	2台自吸泵；双枪加油机2台；罩棚及加油岛	TVOC(非甲烷总烃)、废水、噪声	已建
	储油罐	埋地卧式钢质储油罐2个，其中柴油罐、汽油罐分别1个、1个，总容积45m ³ （柴油折半计）	与环评一致	TVOC(非甲烷总烃)、废水、噪声、环境风险	已建
辅助工程	卸油场	采用密闭卸油设计	与环评一致	TVOC(非甲烷总烃)、废水、噪声	已建
	加油车道	混凝土路面单车道×2，宽4m	与环评一致		已建
公用工程	给排水系统	水源来自平昌县驷马镇自来水管网，排水经预处理后用于农业灌溉	与环评一致	废水、噪声	已建
	供电系统	电源由平昌县驷马供电所供给，自备柴油发电机1台（15kW）	电源由平昌县驷马供电所供给，自备柴油发电机1台（16kW）	发电机烟气、噪声	已建
	实体围墙	75m，H=2.2m	与环评一致	/	已建
	配电箱	1台，组装，位于北面生活用房配电室中	与环评一致	噪声	已建
	绿化面积	298.812m ²	30m ²	/	已建
	安全消防系统	MFZ35推车式干粉灭火器1台，MFZ4/8kg手提式干粉灭火器2台，4kg灭火器2台，灭火毯2张，位于厂区北面、紧挨储罐设有地理式2m ³ 消防沙池	MFZ35推车式干粉灭火器1台，4kg灭火剂8台，CO ₂ 灭火器2具，灭火毯2张，位于厂区北面、紧挨储罐设有地理式2m ³ 消防沙池	/	已建
环保工程	污水处理系统	化粪池1座，位于厂区东北角，容积为5m ³	化粪池1座，位于厂区东北角，10m ³	废水、蚊蝇、异味	已建
		隔油池1座	与环评一致	油水混合物	已建

		新增环保沟	与环评一致	油水混合物	已建
	危废暂存间	设置在配套用房内, 要求按照相关要求整改, 特别是进行地面防渗, 并设置标识	设置在室外, 设危废暂存桶	危险废物、环境风险	已建
	废气回收	安装加油和卸油油气回收装置	与环评一致	废气	已建
	地下水防治	进行分区防渗, 油罐区、加油区采取一级防渗, 其他区域采取二级防渗	与环评一致	/	已建
公共及生活设施	综合楼	位于厂区北面, 设置休息室、配电间、收银间、办公室、便利店、厨房、厕所	与环评一致	废水、固废	已建

经过现场勘察和资料调研, 项目实际工程量与环评阶段发生变化为:

- (1) 环评拟设置 2 台潜油泵, 双枪加油机 3 台; 实际建成为 2 台自吸泵, 双枪加油机 2 台。
- (2) 环评拟设置自备柴油发电机 1 台 (15kW); 实际建成自备柴油发电机 1 台 (16kW)。
- (3) 环评拟设置绿化面积 298.812m²; 实际建成后为 30m²。
- (4) 环评拟设置 MFZ35 推车式干粉灭火器 1 台, MFZ4/8kg 手提式干粉灭火剂 2 台, 4kg 灭火剂 2 台, 灭火毯 2 张, 位于厂区北面、紧挨储罐设有地埋式 2m³消防沙池; 实际建成为 MFZ35 推车式干粉灭火器 1 台, 4kg 灭火剂 8 台, CO₂ 灭火器 2 具, 灭火毯 2 张, 位于厂区北面、紧挨储罐设有地埋式 2m³消防沙池。
- (5) 环评拟建化粪池 1 座, 位于厂区东北角, 容积为 5m³; 实际建成化粪池 1 座, 位于厂区东北角, 容积为 10m³。
- (6) 环评拟将危废暂存间设置在配套用房内, 要求按照相关要求整改, 特别是进行地面防渗, 并设置标识; 实际危废用危废收集桶收集, 收集桶置于室外。

表 1-2 主要设备一览表

序号	类别	环评		实际		单位	备注
		名称、规格	数量	名称、规格	数量		
1	埋地卧式钢制储	30m ³ 汽油储罐	1	30m ³ 汽油储罐	1	个	装 92#汽

	罐						油
2		27m³柴油储罐	1	30m³柴油储罐	1	个	装 0#柴油
3	税控燃油加油机	双枪	3	双枪	2	台	/
4	消防设备	消防砂池	1	消防砂池	1	个	2m³
		灭火毯	2	灭火毯	2	张	/
		MFZ35 推车式干粉灭火器	1	MFZ35 推车式干粉灭火器	1	台	/
		MFZ4 手提式干粉灭火器	2	4kg 灭火剂	8	个	4kg
		灭火器	2	CO₂ 灭火器	2	个	/
5	柴油发电机	15kW	1	16kW	1	台	停电时使用

表 1-3 主要物料一览表

项目	名称	环评年耗量	实际年耗量	来源
原辅材料	92#汽油 (t/a)	1265	1265	中国石油乐坝油库
	0#汽油 (t/a)	1301	1301	
能源	电 (kW·h/a)	13013.791	13013.791	驷马供电所
水	地表水 (m³)	733.212	1062.3325	平昌县驷马镇自来水管网

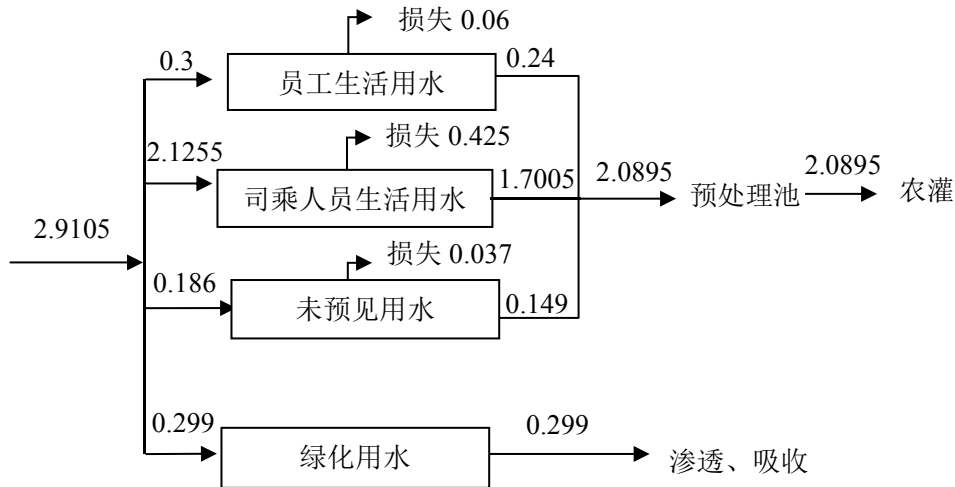


图 1-1 水平衡图 (m³/d)

表二

2 主要生产工艺及污染物产出流程（附示意图）

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，安装有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，通过静电接地钳连接接地，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。油罐安装液位报警装置。

（2）储油工艺

汽油、柴油在储存罐中常压储存。2 个地埋卧式钢制油罐进行清洗、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，顶部覆土厚度 0.5m。油罐的入口处设置有操作井。油罐的进、出油管结合管设在油罐顶部。进油管管径为 DN65，出油管管径为 DN50，进出油管延伸至罐底 0.20m 处，出油管底部设置有底阀。2 个油罐通气管设在油罐顶部，管径 DN65，高度为 5.5m，通气管口安装Φ50 阻火器。油罐设置有高液位报警装置，油罐区内设置有水位观测井。

（3）加油工艺

加油站的加油机自吸式加油机，按加油品种单独设置输油管。加油枪流量小于 50L/min。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。

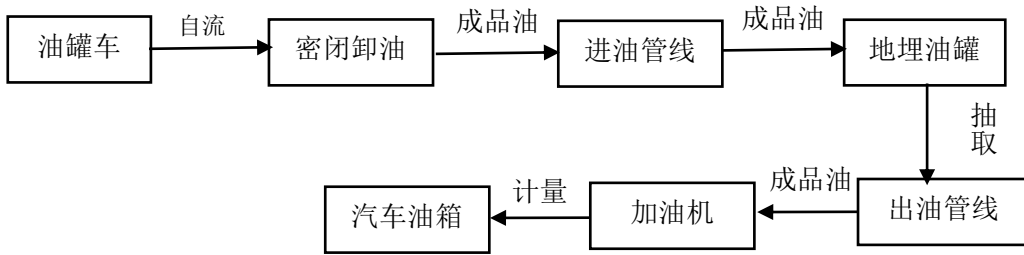


图 2-1 项目营运期加油工艺图

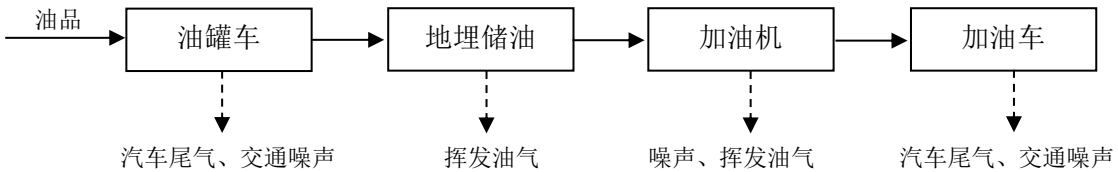


图 2-2 项目营运期产污流程图

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

本项目产生的废水主要为生活污水、含油的雨水。项目加油区和卸油区滴落地面的废油采用河沙吸附处理，不用水进行冲洗，不产生含油废水。

(1) 生活污水：生活污水分别为加油站员工生活污水和加油站司乘人员生活污水。生活污水产生量约为 762.6675m³/a。由农户定期清理站内生活废水，用于农灌。

(2) 含油雨水：场地雨水经环保沟汇流进入隔油池处理后排入地表水。

3.2 废气的产生、治理及排放

加油站大气污染物主要来源于汽油的挥发烃类气体、汽车尾气、油烟废气和柴油发电机烟气。

(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。

治理措施：项目采用地埋式钢制储油罐，密闭性较好，储油罐室内气温较稳定，可减少油罐小呼吸蒸发损耗；本加油站采用自封式加油枪及密闭卸油方式；加油站安装了一、二次油气回收系统及油气处置装置，尽量回收油气。

(2) 机动车尾气：站内汽车进出时会产生 CO、HC 等污染物，汽车启动时间较短，废气产生量小，此部分废气无组织排放。

(3) 厨房油烟：厨房油烟经家庭式抽油烟机处理后排放。

(4) 柴油发电机燃烧废气：本项目配备柴油发电机组 1 台，置于专用的发电机房内，采用 0#柴油作为燃料，主要污染物为烟尘、CO₂、CO、HC、NO_x、SO₂ 等。0#柴油属清洁能源，其燃油产生的废气污染物量较少，且发电机使用频率较低。

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。

(1) 设备噪声：本项目设备噪声源主要为加油机、泵类、停电时发电机等。

治理措施：采用先进低噪设备；合理布置产噪设备，发电机、泵类等高噪设备采取减震措施、放置于专用设备用房内。

(2) 进出车辆噪声：采取车辆进站时减速、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等措施。

(3) 人群活动噪声：主要来源于加油站员工、进出人群活动噪声。加强管理、禁止站内人员大声喧嚣。

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员工及司乘人员生活垃圾、隔油池油水混合物、预处理池污泥、废河沙及部分沾油废物。

(1) 生活垃圾：生活垃圾产生量约2.0805t/a。生活垃圾采用袋装和桶装分类收集后由环卫部门统一集中处理，做到日产日清。

(2) 预处理池污泥：本项目预处理池污泥产生量约为1.0t/a，与生活垃圾一同处理。

(3) 废河沙及沾油废物：本项目加油区和卸油区地面滴落的废油采用河沙吸附方式处理，处理之后的河沙含油，属于HW08类危险废物，产生量约为0.1t/a。加油站营运过程中会产生沾油废物（废抹布、含油手套等）产量约0.03t/a。收集后交什邡开源环保科技有限公司处理。清罐采用无水清罐方式，由专业的清罐施工作业单位进行清理，清罐淤渣只有在每4~5年进行清罐时才产生，产生量极少，由清罐施工作业单位处理（成都科瑞石油工程技术有限责任公司）。

(4) 隔油池油水混合物：产生量约0.1t/a。属于HW09类危险废物。收集后交什邡开源环保科技有限公司处理。

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	处置方式
1	工作人员、司乘人员	生活垃圾	2.0805	一般废物	市政环卫部门统一处理
2	预处理池	污泥	1.0	一般废物	
3	加油区、卸油区	含油河沙	0.1	HW08 其他废物	暂存于危废暂存桶，定期交什邡开源环保科技有限公司处理
4	加油区	沾油废物	0.03	HW08 其他废物	
5	隔油池	油水混合物	0.1	HW09 油水混合物	
6	油罐清洗废油渣	油渣	0.03t（每 4-5 年）	HW08 废矿物油	清罐施工作业单位处理（成都科瑞石油工程技术有限责任公司）

3.5 地下水

储油罐和输油管线若出现泄露或渗漏，将对地下水造成严重的污染。采取的防渗措施有：采用双层罐、油罐罐体防渗、油罐罐池防渗、输油管线防渗及站场地面防渗。地面采取粘土铺底，再在上层铺水泥进行硬化。

3.6 土壤污染

当油罐、管道等发生泄露时，泄露油品随地表径流扩散或随消防淋溶液进入周边土壤环境，将造成土壤污染。

本项目采取的土壤污染防治措施主要为：双层罐、油罐罐体防渗、油罐罐池防渗、输油管线防渗及站场地面防渗。

3.7 处理设施

表 3-2 环保设施（措施）一览表（单位：万元）

项目	环评拟采取措施及投资		实际采取的措施及投资		
	内容	投资	内容	投资	
运营期	废气治理	油气回收装置	20.0	油气回收装置	15
	废水治理	隔油池（5m ³ ）	1.0	隔油池（5m ³ ）	3
		储油区地面硬化等防渗处理	2.5	储油区地面硬化等防渗处理	2.5
		化粪池（5m ³ ）	0.5	化粪池（10m ³ ）	0.5
		环保沟（100m）	2	环保沟（35m）	1.5
	噪声治理	隔音及减振等措施	0.5	隔音及减振等措施	0.5
固废	生活垃圾由环卫部门统一清运	0.5	生活垃圾由环卫部门统一清运	0.5	

处置	危险废物暂存设施	1.0	危险废物暂存设施	0.1
地下水防治	油罐更新为双层罐、储罐底部采用混凝土垫层、修建灌区围堰和道路硬化等措施	80	油罐更新为双层罐、储罐底部采用混凝土垫层和道路硬化等措施	180
风险防范	环境风险投资	15	环境风险投资	15
合计		123		218.6

表 3-3 污染源及处理设施对照表

内容类型	污染源	污染物名称	环评拟采取防治措施	实际防治措施
大气	加油机、埋地油罐	非甲烷总烃	一次和二次油气回收装置	一次和二次油气回收装置
废水	职工	生活污水	5m ³ 化粪池处理后用于农灌	10m ³ 化粪池处理后用于农灌
含油雨水	/	含油雨水	5m ³ 隔油池和 100m 环保沟，储油区地面硬化防渗处理、加油区地面硬化处理	5m ³ 隔油池和 35m 环保沟，储油区地面硬化防渗处理、加油区地面硬化处理
地下水	/	/	油罐更新为双层罐、储罐底部采用混凝土垫层、修建灌区围堰和道路硬化等措施	油罐更新为双层罐、储罐底部采用混凝土垫层、修建灌区围堰和道路硬化等措施
固废	职工	生活垃圾	集中收集后交环卫部门统一处理	集中收集后交环卫部门统一处理
	加油站	粘油废物、含油河沙、油水混合物	危险废物暂存设施	暂存于危废暂存箱，定期交四川省中明环境治理有限公司处理
噪声	设备、车辆、人群活动	噪声	选用低噪声、振动小的设备，基础减振，加强管理	选用低噪声、振动小的设备，基础减振，加强管理
环境管理	排污口规范化建设、设置标志牌等		禁设排口	

表四

4 环评结论、建议及要求

4.1 结论

(1) 总论

中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司平昌驷马加油站位于四川省巴中市平昌县驷马镇新驷街，项目占地面积 2988.12 平方米，设计 2 个油罐，分别为 1 个 0#柴油罐、1 个 93#汽油罐，总容积 45m³（柴油罐容积折半计入总容积），属于三级加油站。该加油站经营范围为成品油零售，年销售 93#汽油 1256t/a、0#柴油 1301t/a。

项目施工早结束，现无环境遗留问题；运营期主要污染为车辆尾气、卸油发油过程中油气逸散，生活污水，交通、设备和群众噪声，生活垃圾、含油废物等污染物。

(2) 产业政策符合性

本项目属于国家发展和改革委员会令第 9 号《产业结构调整指导目录（2011 年本）》（修正版）第一类鼓励类第七项石油、天然气中第 3 条“原油、天然气、液化天然气、成品油的储运和管道输送设施及网络建设”，为鼓励发展项目。其主要设备的型号规格不在《产业结构调整指导目录（2011 年本）》淘汰落后生产工艺装备范围内。

同时本项目建设不属于国土资源部“关于发布实施《限制用地项目目录（2006 年本）》和《禁止用地项目目录（2006 年本）》的通知”（国土资发[2006]296 号）规定的项目，本项目于 2005 年取得平昌县国土资源局核发的《国有土地使用证》，用地类型为商服用地（石油）。

本项目取得四川省经济和信息化委员会颁发的《成品油零售经营批准证书》（油零售证书第 Y0100 号），并且项目 2011 年 5 月委托四川金恒安全科技有

限公司编制了《中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司平昌驷马加油站经营危险化学品安全现状评价报告》，于2014年8月通过审查，获得了巴中市安全生产监督管理局颁发的《危险化学品经营许可证》（巴市安经（甲）字[2014]0038）。

因此，项目建设符合国家当前的产业政策。

（3）规划符合性

本项目已于2003年获得平昌县建设局出具的《建设工程规划许可证》（编号0301），因此，项目符合平昌县城规划的要求。

项目位于四川省巴中市平昌县驷马镇新驷街，项目所在地车流量较大，加油站在此建设可便于来往车辆进行加油，能够更好地服务于社会。

综上所述，本项目的建设符合平昌县发展规划。

（4）选址合理性分析

中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司平昌驷马加油站位于四川省巴中市平昌县驷马镇新驷街，本项目为三级加油站，油气回收装置正在安装中，按照《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）标准4.0.4规定要求，同时根据GB50156-2012附录B民用建筑物保护类别划分标准，确定本项目汽油设备与站外建、构筑物的安全防火距离满足要求。项目周围建、构筑物与本项目设备的距离均满足规范要求。

根据《中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司平昌驷马加油站安全现状评价报告》中的结论“中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司平昌驷马加油站经营和储存场所、设备设施符合国家标准《建筑设计防火规范》（GB50016-2006）和《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）等的规定”，本项目的选址符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）中规定中站址选择。加油站周边无重点文物古迹和特殊环境

保护目标，无明显环境制约因子，周围建、构筑物距离各项设计均符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）中的加油站站址选择原则，项目选址合理。

（5）平面布置合理性分析

本项目在设计中充分考虑了消防、安全、环保等规范规定的要求；总图布置功能分区明确，布局较合理，将储油区、加油区、办公—生活区分区设置，各功能区相对独立，减少了彼此的干扰，整个布置既方便管理，又减少了安全隐患，满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2002）要求，项目平面布置合理。

（6）环境评价结论

1、环境质量现状

①环境空气质量现状

环境空气监测结果表明，该项目所在所有监测点位其各个评价因子的单项污染指数都小于 1，说明评价因子都满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准，总体来看，本项目评价区域内的空气质量良好。

②地表水环境质量现状

根据评价结果，加油站上游 500m 和下游 1000m 河流监测断面所测项目均能达到《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）III类水域标准限值要求。

③地下水环境质量现状

地下水环境监测结果表明，各项监测数据所有指标均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-93）III类标准要求，表明区域地下水水质良好。

④声环境质量现状

4 个监测点位昼间、夜间全部监测点均达标，均满足《声环境质量标准》《GB3096-2008》2 类标准。

2、项目施工期回顾性环境影响评价结论

项目施工期已结束，无施工遗留社会问题，加油站运营状况良好。

3、项目运营期环境影响评价结论

①大气环境

项目营运后，大气污染物主要来源于油品蒸发的挥发烃类气体及汽车尾气。加油站的废气排放属无组织排放。项目位于道路旁，站址开阔，空气流动性较好，项目正在安装二次油气回收装置，排放的烃类有害物质质量小，周界外非甲烷总烃浓度符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中无组织排放浓度限值要求。营运期进出机动车排放汽车尾气，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。

②声环境影响

项目噪声主要分为设备噪声、进出车辆噪声、人群噪声三类，其噪声值在55~80dB(A)之间。加油机选用低噪设备，减轻设备噪声；发电机噪声通过优选低噪声设备、建筑隔声、防振、消声措施控制，主机房墙面贴吸声材料；规范交通组织及管理，加油站进出口设置禁鸣标志，车辆进出严禁鸣喇叭；完善员工管理制度，禁止大声喧哗。采取以上措施后，可使项目噪声实现达标排放。

③地表水的影响

本项目建成营运后实行雨、污水分流排放。项目正在建设雨水隔油池，建成后站内含油雨水通过排水沟收集后经站内隔油池处理后排入地表水。污水中生活污水排放量约0.405t/d，主要污染物为COD、BOD、NH₃-N、SS，污水经预处理池处理后用于农田灌溉，不外排，不会对周围环境造成影响。

④地下水的影响

储油罐和输油管线若出现泄露或渗漏，将对地下水造成严重的污染，为防止储油罐、输油管等泄漏造成地下水、土壤污染，油罐必须采取防渗漏措施，

根据现有防渗措施和环评提出防渗漏措施后，项目营运期不会对地下水、土壤造成明显影响。

⑤固体废物影响

项目营运期，固体废物包括生活垃圾、预处理池污泥、油水混合物、含油河沙、清罐淤渣及沾油废物。项目生活垃圾由垃圾桶收集，环卫工人每天定时将其清运，送至当地垃圾填埋场统一进行填埋处理；预处理池污泥由建设单位定期自行清掏，依据当地环卫部门要求进行统一处理；含油河沙、油水混合物以及沾油废物临时存放在加油站的密封的金属容器内，交由有资质的单位收运处置。项目产生的固废均能得到妥善处置，不会对环境造成污染。

⑥生态环境影响分析

项目处于农村地区，经实地调查，未发现生态破坏遗留问题，项目建成运营不会对生态环境造成明显影响。同时该区域人类活动频繁，无珍惜保护动植物，故项目的建设对生态环境的影响很小。

⑦环境风险影响

本项目的环境风险评价等级为二级。建设及运营期间建设单位应认真执行本次评价中关于风险管理方面的内容，并充分落实、加强管理，杜绝违章操作，建设、健全、完善各类安全设备、设施，建立相应的风险管理制度和应急救援预案，严格执行遵守风险管理制度和操作规程，就能够保证环境风险管理措施有效、可靠，降低本项目的风险值，使本项目的环境风险达到可接受的水平，保证本项目从环境风险角度分析的可行性。

(7) 清洁生产

本项目污染物产量较小，且项目采用了较为先进的营运工艺及设备，并制定了相关的污染防治措施，使污染物得到有效的控制，实现了清洁生产。

(8) 总量控制指标建议

本项目排放废水为生活污水，生活污水处理现状为经预处理池处理后用于周边农田施肥，不外排，因此，无总量控制目标。

(9) 可行性结论

本项目符合国家现有产业政策，与当地规划相容，选址合理，项目贯彻了“清洁生产、总量控制、达标排放”的原则。项目厂址区域环境现状质量良好，采取的污染防治措施可行、有效，在严格落实本报告提出的各项环境保护措施后，项目建设所产生的不利影响可以得到减缓或消除，故本次评价认为，项目从环境保护角度论证是可行的。

4.2 要求与建议

(1) 项目正在建设雨水隔油池，应加油区和卸油区设置长约 100m 的钢结构环保收集沟，使站内地坪含油雨水经环保沟收集后进入隔油池，隔油处理后排入地表水，油污交由有资质的单位集中处理。

(2) 项目正在安装加油和卸油油气回收装置，按照规范要求完善。

(3) 项目营运期要经常对预处理池进行清掏，定期清掏化粪池污水用于周边农田施肥，不外排。

(4) 建设单位应与有资质的单位签订危险废物收集转运合同，并将站内产生的危险废物交由有资质的单位收运处置；同时，在站内设置危险废物暂存设施，危险废物暂存设施必须做好“三防”措施。

(5) 项目必须按照安全评价的要求进行安全建设和运营，落实单位安全生产制度和责任，建立健全安全、环境管理体系及高效的安全生产机构，一旦发生事故，做到快速、高效、安全处置。

(6) 加强安全检查，完善风险管理措施，必须保证油品不外泄，不造成环境污染事故发生。

(7) 进行油罐更换时，施工和建设单位需留下现场施工照片，以便管理部

门进行查验。

(8) 加强油站内部管理，成立环境管理机构，负责全站区的环境管理工作，保证环保装置正常运行，并建立完善的环保档案，接受环保主管部门的指导监督和检验。

(9) 及时检查各阀门是否泄漏，并采取更换措施，保证运行安全，设备完好，防火防爆。

(10) 委托当地环境监测站，定期进行环境监测，为企业环境管理提供依据。

(11) 加油站每 3 年进行油罐、管线探伤作业，加油站探伤作业交由专业作业单位进行，由于探伤作业时专业设备会产生辐射，环评要求加油站进行探伤作业时设置缓冲区，除了作业人员外，其余人员不得入内。

4.3 环评批复（平环建〔2016〕63 号）

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《中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司平昌驷马加油站项目环境影响报告表》收悉。经研究，现批复如下：

一、“中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司平昌驷马加油站项目”在四川省巴中市平昌县驷马镇新驷街实施。项目总占地面积 2988.12m²，于 2003 年 3 月建成完工并投产，建设性质为新建（本次环评未补评）。项目主体工程包括建设 3 台双枪潜油泵加油机，2 个钢质埋地卧式油罐（间距>1.8m）、总容积 45m³，1 个宽高为 1.2 m×0.17m 的加油岛，轻质钢结构罩棚（长×宽×高：9m×5m×6m）；辅助工程包括卸车点和加油车道（单车道宽 4m）等；公用工程有给排水系统、供电系统、安全消防系统；环保工程为地下水防渗工程等；办公生活设施主要是站房。根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）中加油站的等级划分规定，该站规模属于三级加油站。项目

总投资 233 万元，其中环保投资 123 万元。项目严格按照报告表中所列建设项目的性质、规模、地点、建设内容和拟采取的环境保护措施建设和运行，对环境的不利影响能够得到缓解和控制。因此，我局同意报告表结论。你公司应全面落实报告表提出的各项环境保护对策措施和本批复要求。该《报告表》将作为项目环保工程设计和环境管理的依据。

二、项目建设和运营中应重点做好的工作

(一) 加强施工期环境管理，全面、及时落实施工期各项环保措施。结合工程周围敏感点的分布，合理优化项目施工布设、施工设备及施工时段，采取有效措施控制却减缓项目建设过程中对周围环境的不利影响。

(二) 严格落实各项污染防治措施。结合项目特点，对危险废物暂存间、油罐区、污水处理设施、隔油池等落实防渗措施，对加油罩棚区、变配电箱、控制室以及站内道路落实采用地面水泥硬化（防渗系数 $<10^{-7}$ cm/s）的防渗措施，有效防止地下水污染；按国家规定期限完成双层储油罐体改造。加强污水处理，生活污水经站内预处理池预处理后，达到《农田灌溉水质标准》（G135084-2005）中的旱作标准，再用于周边农田施肥，不外排；生活污水经预处理后若不能用于农田灌溉，则须达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中的一级标准，再经污水管网排入驷马河。使用期注意加强预处理池和油污收集沟清掏与维护，防止发生二次环境污染；建设或完善卸油、储存、加油作业环节油气回收系统，并通过第三方检测机构检测合格；含油废水、废机油、废手套、废棉纱、隔油池废油渣属危险废物，须送有危废处置资质的单位处理；油罐清洗废油渣由油罐清洗公司回收处理；预处理池污泥及生活垃圾送县垃圾填埋场处置；通过选用低噪声设备，采取隔声、减振等措施，确保站界环境噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348 -2008）II 类功能区限值，不得扰民；落实项目生态环境修复措施，防止地质滑坡引发的次生环境灾害发生；加强项目区环

境绿化、美化、硬化，确保建成后无裸露植被。此外，加油站内不设洗车间，禁止洗车。

（三）落实并强化环境风险防控措施，明确责任，确保环境安全。项目环境风险主要为火灾爆炸，应落实安装防雷设施，设置自动截断阀、放散系统、消防设施和事故应急池等环境风险防范措施，控制和降低环境风险。规范设置项目污水处理设施通气孔和排气升顶管道，确保排气通畅，防止臭气污染。应进一步强化和完善事故应急措施及预案，确保其合理、有效、可靠，满足环境安全要求。严格按照《危险化学品安全管理条例》和安监部门的有关要求，加强对项目涉及的危险化学品储运及使用过程的安全管理，避免安全事故次生环境污染。

（四）项目平面布置须满足《汽车加油加气站设计与施工规范（GB50156-2012）》等相关规范要求，并告知平昌县规划等相关部门在项目周边规划、引入项目，应充分考虑其环境相容性，避免规划不合理、不合规引发次生环境纠纷。

（五）落实项目污染治理资金。逗硬实施经审批的环境影响报告表中所提各项污染及生态环境治理措施，杜绝因项目实施而带来的各种环境污染和安全隐患。

（六）其他按环境影响报告表的相关要求落实。

三、项目开工前，应依法完备其他相关行政许可手续。

四、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、同时投产使用的环境保护“三同时”制度，项目竣工后，必须按规定程序向我局申请竣工环境保护验收，经验收合格后，项目方可正式投入运行。

该报告表经批准后，如工程的性质、规模、工艺、地点或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，你公司应当重新报批项目环境影响报告表，

否则不得实施建设。自报告表批准之日起，如工程超过 5 年未开工建设，该报告表应当报我局重新审核。

五、我局委托平昌县环境执法监察大队开展对该项目的“三同时”监督检查和日常监督管理工作；你公司应在收到本批复后 15 个工作日内，将批准后的报告表及批复送平昌县环境监察执法大队，并按规定接受其监督检查。

4.4 验收监测标准

(1) 执行标准

废气：执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）二级标准及无组织排放监控浓度限值；厂界环境噪声：《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准。

(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	储油罐、加油机	标准	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）无组织排放监控浓度限值	标准	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）无组织排放监控浓度限值
		项目	无组织排放监控浓度限值	项目	无组织排放监控浓度限值
		非甲烷总烃	4.0 mg/m ³	非甲烷总烃	4.0 mg/m ³
厂界环境噪声	生产噪声	标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类区标准	标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）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

(3) 总量控制指标

项目废水为生活污水，由农户定期清理站内生活废水，用于农灌，项目废水将不外排，因此，无总量控制目标。

表五

5 验收监测内容

5.1 验收期间工况情况

2017年4月01日、02日，中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司平昌驷马加油站项目正常生产，生产负荷率均达到75%以上，环保设施正常运行，符合验收监测条件。

表 5-1 验收监测生产负荷表

日期	销售产品	设计年销售（吨/天）	实际年销售（吨/天）	运行负荷（%）
2017.04.01	汽油	3.47	2.81	81
	柴油	3.56	2.74	77
2017.04.02	汽油	3.47	2.78	80
	柴油	3.56	2.81	79

5.2 质量保证和质量控制

(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) 现场采样和测试应严格按照《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》和《环境空气监测质量保证手册》的要求，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，应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) 环保设施竣工验收的质量保证和质量控制，按《环境监测技术规范》和《环境空气监测质量保证手册》的要求，进行全过程质量控制。

(6) 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。

(7) 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 $\leq 0.5\text{dB (A)}$ 。

(8) 实验室分析质量控制。

(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。

5.3 废气监测

(1) 废气监测点位、项目及时间频率

表 5-2 无组织废气监测点位、项目及时间频率

序号	污染源	监测点位	监测项目	监测时间、频率
1	卸油、储存、加油作业	厂界上风向	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
2		厂界下风向	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
3		厂界下风向	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
4		厂界下风向	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次

(2) 废气分析方法

表 5-3 无组织排放废气监测方法

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	0.04 mg/m ³

(3) 监测结果

表 5-4 无组织排放废气监测结果表 单位：mg/m³

项目	点位	04 月 01 日				04 月 02 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	0.694	0.866	0.847	0.939	0.852	0.886	0.990	1.01	4.0
	第二次	0.789	0.982	0.920	0.880	0.839	0.964	1.43	1.51	
	第三次	0.964	1.65	1.26	1.07	1.01	1.24	1.21	1.25	

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《大气污染物综排放标准》（GB8978-1996）表 2 无组织排放浓度限值。

5.4 噪声监测

(1) 噪声监测点位、项目及时间频率 5-5。

表 5-5 噪声监测点位、监测时间、频率及监测方法

序号	监测点位	监测项目	监测时间、频率
1	1#厂界北侧外 1m 处	厂界噪声	监测 2 天，昼夜各 1 次
2	2#厂界东侧外 1m 处		
3	3#厂界南侧外 1m 处		
4	4#厂界西侧外 1m 处		

(2) 噪声分析方法

表 5-6 厂噪声分析方法

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号
厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB12348-2008	ZHJC-W299 HS6288B 噪声频谱分析仪

(3) 监测结果

表 5-7 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	04 月 01 日	昼间	55.3	昼间 60 夜间 50
		夜间	47.0	
	04 月 02 日	昼间	56.1	
		夜间	47.8	
2# 厂界东侧外 1m 处	04 月 01 日	昼间	53.6	
		夜间	46.3	
	04 月 02 日	昼间	54.5	
		夜间	44.9	
3# 厂界南侧外 1m 处	04 月 01 日	昼间	57.1	
		夜间	47.4	
	04 月 02 日	昼间	56.1	
		夜间	48.3	
4# 厂界西侧外 1m 处	04 月 01 日	昼间	59.2	
		夜间	47.7	

	04月02日	昼间	56.2
		夜间	48.7

监测结果表明，各监测点位昼间噪声分贝值在 53.6~59.2dB(A)之间，夜间噪声分贝值在 44.9~48.7dB(A)之间，满足《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）2类标准。

5.5 固体废弃物处置

生活垃圾采用袋装和桶装分类收集后由环卫部门统一集中处理。预处理池污泥与生活垃圾一同处理。废河沙、沾油废物（含油棉纱、手套）、油水混合物收集后交什邡开源环保科技有限公司处理。清罐淤渣由清罐施工作业单位处理（成都科瑞石油工程技术有限责任公司）。

5.6 环评、验收监测因子对照

环评、验收监测因子对照见表 5-8。

表 5-8 环评、验收监测污染因子对照表

污染类型	污染源	主要污染因子	特征污染因子	评价因子断面（点位）	验收监测断面（点位）	验收监测污染因子
废气	卸油、储存、加油作业	非甲烷总烃	非甲烷总烃	加油站厂界内	厂区上风向 1 个点，下风向 3 个点	非甲烷总烃
噪声	设备噪声	噪声	噪声	四周厂界	4 个，厂界四周	厂界环境噪声
地表水	/	/	/	加油站上游 500、下游 1000m	/	/
废水	生活污水	COD、NH ₃ -N	COD、NH ₃ -N	废水总排放口	/	/
地下水	/	高锰酸盐指数、石油类	高锰酸盐指数、石油类	元山加油站地下水井	/	/

表六

6 环境管理检查结果

6.1 环保管理制度

(1) 环境管理机构：中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司驷马加油站成立了环保组织机构，由陈波担任组长并负责。

(2) 环境管理制度：中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司将环境管理纳入了加油站的日常运行管理当中，在营运过程中建立了以《环境保护管理制度》为主的环境管理制度。

6.2 固体废物处理

生活垃圾采用袋装和桶装分类收集后由环卫部门统一集中处理。预处理池污泥与生活垃圾一同处理。废河沙、沾油废物（含油棉纱、手套）、油水混合物收集后交什邡开源环保科技有限公司处理。清罐淤渣由清罐施工作业单位处理（成都科瑞石油工程技术有限责任公司）。

6.3 绿化情况

加油站绿化面积约为 30m²，绿化率为 1%。

6.4 总量控制

项目不涉及总量控制指标。

6.5 环评及批复检查

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 6-1。

表 6-1 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	加强施工期环境管理，全面、及时落实施工期各项环保措施。结合工程周围敏感点的分布，合理优化项目施工布设、施工设备及施工时段，采取有效措	施工期已结束。经过现场踏勘和调查，无环境遗留问题，施工期未发生环境纠纷和环境投诉。

	<p>施控制和减缓项目建设过程中对周围环境的不利影响。</p>	
2	<p>严格落实各项污染防治措施。结合项目特点，对危险废物暂存间、油罐区、污水处理设施、隔油池等落实防渗措施，对加油罩棚区、变配电箱、控制室以及站内道路落实采用地面水泥硬化（防渗系数$<10^{-7}$cm/s）的防渗措施，有效防止地下水污染；按国家规定期限完成双层储油罐体改造。加强污水处理，生活污水经站内预处理池预处理后，达到《农田灌溉水质标准》（GB5084-2005）中的旱作标准，再用于用边农田施肥，不外排；生活污水经预处理后若不能用于农田灌溉，则须达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中的一级标准，再经污水管网排入驷马河。使用期注意加强预处理池和油污收集沟清掏与维护，防止发生二次环境污染；建设或完善卸油、储存、加油作业环节油气回收系统，并通过第三方检测机构检测合格；含油废水、废机油、废手套、废棉纱、隔油池废油渣属危险废物，须送有危废处置资质的单位处理；油罐清洗废油渣由油罐清洗公司回收处理；预处理池污泥及生活垃圾送县垃圾填埋场处置；通过选用低噪声设备，采取隔声、减振等措施，确保站界环境噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）II类功能区限值，不得扰民；落实项目生态环境修复措施，防止地质滑坡引发的次生环境灾害发生；加强项目区环境绿化、美化、硬化，确保建成后无裸露植被。此外，加油站内不设洗车间，禁止洗车。</p>	<p>基本落实。 油罐区、隔油池落实防渗措施，预处理池、加油罩棚区、变配电箱、控制室以及站内道路采用了地面水泥硬化。已完成双层储油罐体改造。生活污水经站内预处理池预处理后用于农灌。使用期加强了预处理池和油污收集沟清掏与维护。完善了卸油、储存、加油作业环节油气回收系统，并通过了第三方检测机构检测合格。生活垃圾采用袋装和桶装分类收集后由环卫部门统一集中处理。预处理池污泥与生活垃圾一同处理。废河沙、沾油废物（含油棉纱、手套）、油水混合物收集后交什邡开源环保科技有限公司处理。清罐淤渣由清罐施工作业单位处理（成都科瑞石油工程技术有限责任公司）。通过选用低噪声设备，采取隔声、减振等措施，验收监测期间站界环境噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类功能区限值；落实了项目生态环境修复措施；加强了项目区环境绿化、美化、硬化，建成后无裸露植被。此外，加油站内不设洗车间，禁止洗车。</p>
3	<p>落实并强化环境风险防控措施，明确责任，确保环境安全。项目环境风险主要为火灾爆炸，应落实安装防雷设施，设置自动截断阀、放散系统、消防设施和事故应急池等环境风险防范措施，控制和降低环境风险。规范设置项目污水处理设施通气孔和排气升顶管道，确保排气通畅，防止臭气污染。应进</p>	<p>基本落实。 落实强化了环境风险防控措施，明确责任，确保环境安全。项目安装了防雷设施，未设置自动截断阀和放散系统、设置了消防设施、未设置事故应急池；项目污水处理设施为化粪池，化粪池为地埋式，且周围有绿化，</p>

	一步强化和完善事故应急措施及预案，确保其合理、有效、可靠，满足环境安全要求。严格按照《危险化学品安全管理条例》和安监部门的有关要求，加强对项目涉及的危险化学品储运及使用过程的安全管理，避免安全事故次生环境污染。	防止了臭气污染。强化完善了事故应急措施及预案；加强了项目涉及的危险化学品储运及使用过程的安全管理，避免安全事故次生环境污染。
4	项目平面布置须满足《汽车加油加气站设计与施工规范(GB50156-2012)》等相关规范要求，并告知平昌县规划等相关部门在项目周边规划、引入项目，应充分考虑其环境相容性，避免规划不合理、不合规引发次生环境纠纷。	基本落实。 验收监测期间，经过现场踏勘，现场周围无医院、学校等敏感点。
5	落实项目污染治理资金。逗硬实施经审批的环境影响报告表中所提各项污染及生态环境治理措施。杜绝因项目实施而带来的各种环境污染和安全隐患。	已落实。 落实了项目污染治理资金。落实了环境影响报告表中所提的各项污染及生态环境治理措施。
6	其他按环境影响报告表的相关要求落实。	已落实。 按照环评要求落实了各项污染物治理措施。

6.6 环保设施运行检查

中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司平昌驷马加油站环保设施运行正常，管理制度和执行力度基本到位，环保设施维护较好。

6.7 建设和试生产期间问题调查

本项目建设期已结束，根据现场调查及踏勘，无遗留问题。在建设期间和生产期间，均不存在环保投诉问题。

6.8 环境风险安全措施检查

本项目属于 H6564 机动车燃料销售，根据《重大危险源辨识》GB18218-2000 中规定，本项目涉及的危险物质不构成重大危险源。目前公司建制定了环保事故应急预案，明确了相应的污染事故处置措施、事故上报流程及时恢复流程等。

表七

7 验收监测结论、主要问题及建议

7.1 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”制度进行建设和生产。

本次验收报告是针对 2017 年 4 月 1 日~2 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，中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司平昌驷马加油站生产负荷达到要求，满足验收监测要求。

各类污染物及排放情况：

(1) 废水：生活污水由农户定期清理站内生活废水，用于农灌。场地雨水经环保沟汇流进入隔油池处理后排入地表水。

(2) 大气：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《大气污染物综排放标准》（GB8978-1996）表 2 无组织排放浓度限值。

(3) 噪声：监测结果表明，各监测点位昼间噪声分贝值在 53.6~59.2dB(A) 之间，夜间噪声分贝值在 44.9~48.7dB(A) 之间，满足《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）2 类标准。

(4) 固体废物：生活垃圾采用袋装和桶装分类收集后由环卫部门统一集中处理。预处理池污泥与生活垃圾一同处理。废河沙、沾油废物（含油棉纱、手套）、油水混合物收集后交什邡开源环保科技有限公司处理。清罐淤渣由清罐施工作业单位处理（成都科瑞石油工程技术有限责任公司）。

(5) 总量控制指标：本次验收不涉及总量控制指标。

(6) 环境管理检查：本项目从开工到运行严格履行了环保手续，执行各项

环保法律、法规，做到了“三同时”制度。项目管理方建立了环境管理体系，成立了环保组织机构，将环保工作纳入日常生产当中，在生产全过程建立了环境管理制度。

综上所述，在建设过程中，中国石化天然气股份有限公司四川巴中销售分公司平昌驷马加油站执行了环境影响评价法和“三同时”制度。项目总投资 233 万元，其中环保投资 218.6 万元，环保投资占总投资比例为 93.8%。生活污水由农户定期清理站内生活废水，用于农灌。场地雨水经环保沟汇流进入隔油池处理后排入地表水。各监测点位厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准（GB12348-2008）2 类。固体废物采取了相应处置措施。中国石化天然气股份有限公司四川巴中销售分公司制定有相应的环境管理制度和应急预案。因此，建议本项目通过竣工环保验收。

7.2 主要建议

（1）加强对各项环保设施的日常管理和维护，确保各项污染物长期稳定达标排放，进一步加强固体废物的分类贮存、运输、处理等过程的管理，防止造成二次污染。

（2）公司应认真贯彻执行国家和地方的各项环保法规和方针政策，落实环境管理规章制度，强化管理，接受当地环保部门的监督和管理。

（3）将危险废物收集桶置于室内，地面防渗，做到防雨、防渗、防渗，建立危险废物台账管理制度。

附件：

附件 1 执行标准

附件 2 《关于中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司平昌驷马加油站项目环境影响报告表的审查批复》

附件 3 危废协议

附件 4 化粪池清运协议

附件 5 委托书

附件 6 环境监测报告

附件 7 工况证明

附件 8 双层罐相关资料

附件 9 突发环境事件应急预案备案表

附件 10 安全事故应急预案备案登记表

附图：

附图 1 地理位置图

附图 2 外环境关系图

附图 3 平面布置及监测布点图

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