

中国石油天然气股份有限公司  
四川巴中销售分公司平昌县城东加油站  
竣工环境保护验收监测报告表

中衡检测验字[2019]第 194 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

2019 年 11 月

建设单位法人代表： 李 健

编制单位法人代表： 殷万国

项目负责人： 朱天林

填表人： 胡 琴

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： 0827-5280981

邮编： 636600

地址： 巴中市江北大道西段 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 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 平昌城东加油站				
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				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建 (划√)				
建设地点	四川省巴中市平昌县江口镇星光大道 27 号				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	年销售汽油 2486t、年销售柴油 2715t				
实际生产能力	年销售汽油 2486t、年销售柴油 2715t				
建设项目环评时间	2016 年 1 月	开工建设时间	2001 年 10 月		
调试时间	2002 年 4 月	验收现场监测时间	2019 年 11 月 6 号~7 号		
环评报告表 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	436.6 万元	环保投资总概算	126 万元	比例	28.9%
实际总投资	436.0 万元	实际环保投资	125.4 万元	比例	28.7%
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,</p>				

	<p>(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，(2018年10月26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，(2018年12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、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城东加油站建设项目环境影响报告表》，(2016年1月)；</p> <p>11、平昌县环境保护局，平环建[2016]72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城东加油站项目环境影响报告表的批复》，(2016年8月8日)；</p> <p>12、验收监测委托书。</p>
<p><b>验收监测标准、标号、 级别</b></p>	<p>废气：《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中无组织排放浓度标准；</p> <p>噪声：《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；</p> <p>废水：《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表4中三级标准；</p>

地下水：《地下水质量标准》（GB/T14848-93）表 1 中 III 类标准；

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。

## 1 前言

### 1.1 项目概况及验收任务由来

中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司是中国石油天然气股份有限公司四川销售分公司在川东北建设的成品油区域销售直属分支机构，主要经营成品油批发和零售业务。中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司平昌城东加油站位于四川省巴中市平昌县江口镇星光大道 27 号，2002 年建成投产，主要经营成品汽油、柴油零售业务。

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]2 号文下达了审查批复。

“中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司平昌城东加油站”于 2001 年 10 月开工建设，2002 年 4 月完成建设并投入运行，项目建成后形成年销售汽油 2486t、柴油 2715t 的销售能力。项目 2019 年 6 月完成双层罐改造，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行，运营负荷达设计能力的 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 2019 年 11 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城东加油站”进行了现场勘察，并查阅了相关技术资料，在此基础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 2019 年 11 月 6 日~7 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。

本项目位于四川省巴中市平昌县江口镇星光大道 27 号。加油站东北是公路（平昌至镇龙公路）；站房西南侧和东南侧都是山坡，设置了挡土墙；加油站东北侧是居民区（距最近加油机 17m）；东侧是民房（距最近油罐 18m）；西北侧是民房（距最近加油机 17m）。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，外环境关系及监测布点图见附图 2。

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	东北	17m	/	17m	约 20 人	与环评一致，未发生变化
2	西北	16m	/	16m	约 20 人	
3	东	18m	/	18m	约 20 人	

项目现有职工 7 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、公用工程、环保工程和办公及生活设施组成。项目组成及主要环境问题见表 2-1，主要设备见表 2-2，项目变动情况见表 2-3，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

中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司平昌城东加油站验收范围有：主体工程、公用工程、环保工程和办公及生活设施等。详见表 2-1。

### 1.3 验收监测内容：

- (1) 废气监测；
- (2) 地下水监测；
- (3) 废水监测；
- (4) 厂界环境噪声监测；
- (5) 固体废物处理处置检查；
- (6) 公众意见调查；
- (7) 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

中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司平昌城东加油站位于四川省巴中市平昌县江口镇星光大道 27 号，占地面积 965.93m<sup>2</sup>，总建筑面积 399m<sup>2</sup>，主要建设内容为：站房、加油岛棚罩、油罐区、加油区、隔油池以及预处理池等。项目运营后具备年销售汽油 2486t、柴油 2715t 的能力。

表 2-1 项目组成及主要环境问题

名称	项目	建设内容		主要环境问题	
		环评	实际		
主体工程	加油区	加油机：93#、97#汽油和 0#柴油的电脑税控加油机共 3 台；钢架结构罩棚：23m×13m，高 5.0m；独立加油岛：3 座	加油机：92#、95#汽油和 0#柴油的电脑税控加油机共 3 台；钢架结构罩棚：23m×13m，高 5.0m；独立加油岛：3 座	TVOC(非甲烷总烃) 废水、噪声	
	储油罐	卧式地埋式储油钢罐 4 个，其中 0#柴油罐 2 个，93#、97#汽油罐各 1 个，单个油罐容积为 25m <sup>3</sup> ，总容积 75m <sup>3</sup> （柴油折半计）	承重式双层储罐 3 个，0#、92#、95#各 1 个，单个油罐容积为 30m <sup>3</sup> ，总容积 75m <sup>3</sup> （柴油折半计）	TVOC(非甲烷总烃)、 废水、环境风险	
辅助工程	卸油场	密闭卸油场		TVOC(非甲烷总烃)、 废水、噪声	
	加油车道	行车道 2 条，宽度分别为 5m，转弯半径不小于 9 米，方便加油车辆及应急消防车辆进出			
公用工程	给排水系统	城市管网供水，雨污分流制排水		废水、噪声	
	供电系统	地方供电网供给，并设 15kW 柴油发电机一台		发电机烟气、 噪声	
	安全消防系统	35kg 推车式干粉灭火器 2 台、8kg 手提式干粉灭火器 4 台，4kg 灭火器 2 台、灭火毯 5 块，2m <sup>3</sup> 消防沙池 1 个	35kg 推车式干粉灭火器 1 台、8kg 手提式干粉灭火器 6 台，4kg 灭火器 2 台、灭火毯 4 块，2m <sup>3</sup> 消防沙池 1 个	/	
环保工程	绿化面积	75m <sup>2</sup>		废水、废渣	
	污水处理系统	预处理池 1 座，容积 5m <sup>3</sup>	与环评一致		废水、固废
		新增隔油池和环保沟	设置 5m <sup>3</sup> 隔油池和 50m 环保沟		油水混合物

	油气回收装置	卸油油气回收装置和加油油气回收装置	与环评一致	废气
	危废暂存间	设置在配套用房内，要求按照相关要求技改，特别是进行地面防渗，并设置标识	已按要求设置不锈钢材质危废暂存箱，并设置标识	危险废物、环境风险
	地下水防治	进行分区防渗，油罐区、加油岛区采取一级防渗，其他区域采取二级防渗	与环评一致	/
办公及生活设施	站房	站房 1F，建筑面积 100m <sup>2</sup> （包括厕所、办公室等）		废水、固废、废气、噪声

### 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	设备名称	数量
1	25m <sup>3</sup> 卧式埋地式钢制汽油储罐(93#、97#各一个)	2 个	30m <sup>3</sup> 承重式埋地式双层汽油储罐 (92#、95#各一个)	2 个
	25m <sup>3</sup> 卧式埋地式钢制柴油储罐	2 个	30m <sup>3</sup> 承重式埋地式双层柴油储罐	1 个
	电脑税控加油机	3 台	双枪单油品 2 台，四枪双油品 1 台	3 台
2	2m <sup>3</sup> 消防沙池	1 个	2m <sup>3</sup> 消防沙池	1 个
3	灭火毯	5 张	灭火毯	4 张
4	灭火器	2 台	灭火器	2 台
5	手提式干粉灭火器	4 台	手提式干粉灭火器	6 台
6	推车式干粉灭火器	2 台	推车式干粉灭火器	1 台
7	油气回收系统	2 套	油气回收系统	2 套
8	15kW 柴油发电机	1 台	15kW 柴油发电机	1 台

### 2.1.3 项目变更情况

项目单个油罐容积及数量、汽油标号、环保沟长度与原环评不一致，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	拟销售油品 93#、97#汽油和 0#柴油	销售 92#、95#汽油和 0#柴油	国五标准实施，汽油标号升级
	卧式地埋式储油钢罐 4 个（0#2 个，97#、93#各 1 个），单个油罐容积为 25m <sup>3</sup> ，总容积 75m <sup>3</sup> （柴油折半计）	承重式地埋式双层储罐 3 个（0#1 个，95#、92#各 1 个），单个油罐容积为 30m <sup>3</sup> ，总容积 75m <sup>3</sup> （柴油折半计）	加油站完成双层油罐改造，减少 1 个储罐，单个储罐容积增大，总容积不变，不会导致环境影响显著变化
环保工程	新增隔油池（5m <sup>3</sup> ）和环保沟（160m）	隔油池（5m <sup>3</sup> ）和环保沟（50m）	中石油统一建设，目前所设置环保沟、隔油池满足加油站雨水收集、隔油所需

## 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

产品	环评预测		实际消耗	
	名称	年耗量	名称	年耗量
原辅材料	93#汽油 (t/a)	2205t/a	92#汽油 (t/a)	2205t/a
	97#汽油 (t/a)	281t/a	95#汽油 (t/a)	281t/a
	0#柴油 (t/a)	2715t/a	0#柴油 (t/a)	2715t/a
能源	电	19880.413kW/a	电	20000kW/a
水	地表水	1673.525m <sup>3</sup> /a	地表水	1673.525m <sup>3</sup> /a

### 2.2.2 项目水平衡

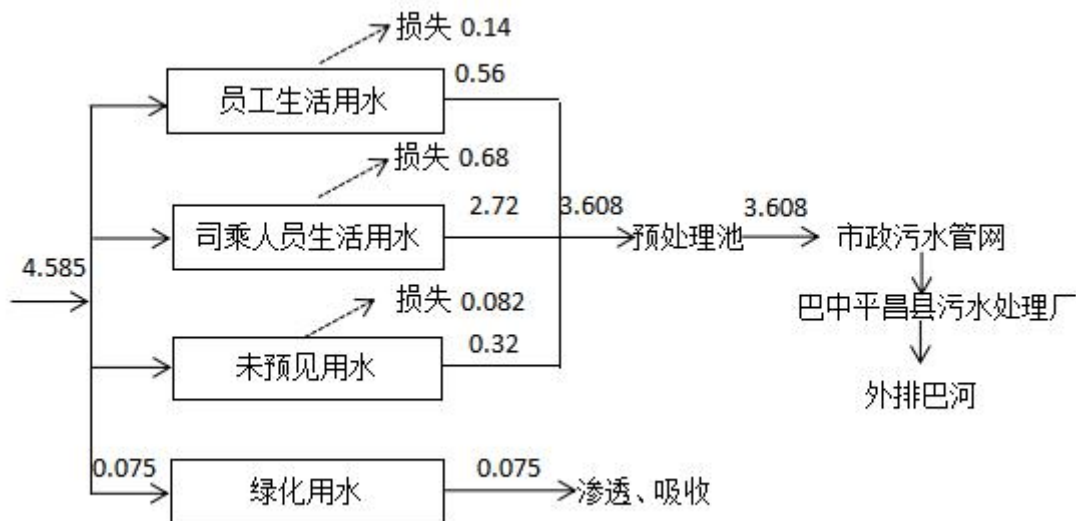


图2-1 项目水平衡图（消耗单位：m<sup>3</sup>/d）

## 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。卸油口按标号设置，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。油罐在进行清洗、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。

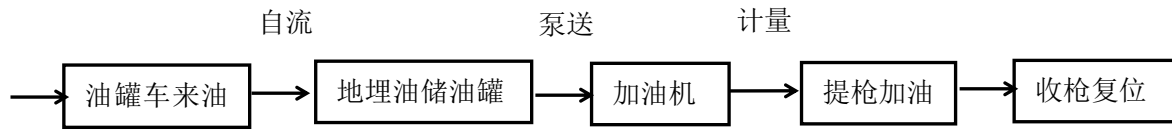


图 2-2 项目营运期工艺流程图

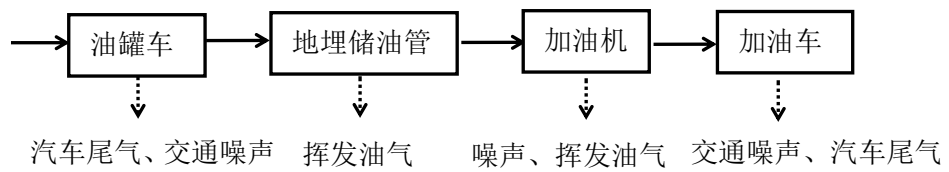


图 2-3 项目营运期产污环节框

## 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、场地内地坪含油雨水。项目加油区和卸油区低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；项目绿化用水经土壤渗透吸收后不外排。

##### 治理措施：

本项目员工和司乘人员会产生生活污水。生活污水经预处理池（容积为 5m<sup>3</sup>）处理后，排入市政污水管网，经平昌县污水处理厂处理后最终排入巴河。

场地内地坪含油雨水经环保沟（50m）收集后进入隔油池(5m<sup>3</sup>)处理，后排入市政雨水管网。

#### 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，主要大气污染物为非甲烷总烃（C<sub>2</sub>~C<sub>8</sub> 可挥发碳氢化合物）。

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。根据河南中海盈检测技术有限公司（豫中检油气第 HNZHY-JCBG-20190003224 号），加油站内油气回收系统的密闭性、液阻、气液比均符合《加油站大气污染物排放标准》GB20957-2007 技术要求。

##### （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<sub>x</sub>。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）柴油发电机燃烧废气

项目在运营过程中配备柴油发电机 1 台，使用 0#柴油清洁能源，置于专用的发电机房内，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、CO<sub>2</sub>、CO、HC、NO<sub>x</sub>、SO<sub>2</sub> 等。

治理措施：规范操作，控制燃烧条件，减小柴油发电机废气对周围环境的影响。

### （4）油烟废气

项目设置厨房，就餐人数为 2-3 人，配有抽油烟机，对周围环境的影响较小。

## 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：选用先进低噪声设备；合理布置，充分利用距离衰减；高噪设备采取减震措施、建筑隔声；车辆进站时减速、禁止鸣笛、规范出入秩序；加强管理，禁止喧哗等。

## 3.4 固体废弃物的产生、治理及排放

本项目产生的固体废弃物中一般固废包括员工的生活垃圾、预处理池污泥；危险固废包括含油河沙、沾油废物、油罐清洗废油渣和隔油池油水混合物。项目于 2019 年 6 月完成双层罐体改造工作开始营业，经现场调查，截至目前暂未产生危险废物，今后产生的危险废物交由什邡开源环保科技有限公司处置。

项目生活垃圾、预处理池污泥集中收集后交由环卫部门统一处置；隔油池油水混合物、含油废河沙、油罐清洗废油渣、沾油废物作为危险废弃物集中收集于危废暂存箱，委托什邡开源环保科技有限公司处置。该项目固体废弃物详细处置情况见表 3-1。

表 3-1 固体废物排放及处置方法

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	含油废河沙	0.2t/a	生产过程	HW08	集中收集后,委托什邡开源环保科技有限公司处置
2	沾油废物	0.1t/a	生产过程	HW08	
3	油水混合物	0.23t/a	隔油池	HW08	
4	油罐清洗废油渣	0.03t/(4-5)a	油罐清洗	HW08	
二	一般固体废物				
1	生活垃圾	6.00t/a	办公生活	一般废物	收集后,交由环卫部门统一处置
2	预处理池污泥	0.8t/a	预处理池	一般废物	

### 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,可能存在储油罐和输油管线出现泄露或渗漏事故,油品进入地下水污染环境。

本项目已采取的地下水污染防治措施主要为:油罐区设置承重式双层储油罐 3 座,同时油罐配备了高级泄漏检测仪,一旦内部产生泄漏后,传感器能够感应泄漏流向流量产生蜂鸣警报,保证用户在第一时间停止使用并及时修补;加油工艺采用双层复合材料管道,卸油工艺采用单层复合材料管道,其余工艺管线均采用 20#无缝钢管;工艺管道除露出地上部分外,其余均采用直埋敷设,埋地工艺管道的埋设深度不得小于 0.5m,管道周围回填不小于 100mm 厚的中性沙子或细沙;埋地钢制工艺管道外表面采用不低于加强级的防腐绝缘保护层,泄油口箱内均涂防腐漆,加油管、卸油管,油气回收管及通气管横管均坡向埋地油管,埋地钢管连接采用焊接,有效防止易燃物料的渗漏。

### 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）

类别	环评环保措施	投资	实际环保措施	投资
废气治理	油气回收装置	20	油气回收装置	20
废水治理	预处理池（5m <sup>3</sup> ）	0.4	预处理池（5m <sup>3</sup> ）	0.4
	隔油池（5m <sup>3</sup> ）	2.0	隔油池（5m <sup>3</sup> ）	2.0
	环保沟（160m）	3.6	环保沟（50m）	3.0
	储油区地面硬化等防渗处理	3	储油区地面硬化等防渗处理	3
噪声治理	隔音及减振等措施	0.5	隔音及减振等措施	0.5
固废处置	生活垃圾由环卫部门清运	0.5	生活垃圾由环卫部门统一清运	0.5
	危险废物暂存设施	1.0	危险废物暂存桶	1.0
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	油罐已更新为双层罐、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
风险防范	环境风险投资	15	储罐等进行专业的防火、防腐、防电和防雷设计；油罐安装 HAN 阻隔防爆材料；购置劳动防护用品，设置安全警示标志，购买灭火器等防火设备；设置消防砂池、火灾报警系统；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、应急预案建设；已制定应急预案，并报当地环保局备案；定期检查设备、防渗、防漏以及防腐措施。	15
合计	/	126	/	125.4

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	加油机、埋地油罐	非甲烷总烃	一次和二次油气回收装置	已安装一次和二次油气回收装置	外环境
废水	职工	生活污水	5m <sup>3</sup> 预处理池处理后接入城市污水管网，进入巴中市平昌县污水处理厂处理达标后排入巴河	5m <sup>3</sup> 预处理池处理后接入城市污水管网，进入巴中市平昌县污水处理厂处理后排入巴河	有效处置
含油雨水	/	含油雨水	5m <sup>3</sup> 隔油池和 160m 环保沟，储油区和加油岛区域地面硬化防渗处理、加油区地面硬化处理	5m <sup>3</sup> 隔油池和 50m 环保沟，储油区和加油岛区域地面硬化防渗处理、加油区地面硬化处理	有效处置
地下水	/	/	储罐更新为双层罐、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	已技改为双层罐，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	有效处置
固废	职工	生活垃圾	集中收集后交环卫部门统一处理	收集后交环卫部门统一处理	有效处置
	加油站	粘油废物、含油河沙、油水混物、清罐废渣	危险废物暂存设施	集中收集在危废暂存箱暂存，后委托什邡开源环保科技有限公司处置	有效处置
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	外环境
环境管理	排污口规范化建设、设置标志牌等			已规范化建设	-



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

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 环评要求与建议

(1) 项目新增 5m<sup>3</sup> 的隔油池，在站内加油区和卸油区设置长约 160m 的环保收集沟，使站内地坪含油雨水经环保沟收集后进入隔油池，隔油处理后排入市政雨水管网，杜绝含油雨水入河，油污交由有资质的单位集中处理。

(2) 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。

(3) 项目营运期要经常对预处理池进行清掏，以保证污染物去除率满足废水处理的需要；确保污水经过处理后完全符合《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准。

(4) 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。

(5) 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。

(6) 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。

(7) 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。

(8) 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。

(9) 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。

(10) 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

中国石油天然气股份有限公司四川巴中销营分公司：

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城东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城东加油站项目”在四川省巴中市平昌县江口镇星光大道 27 号实施。项目占地面积 965.93m<sup>2</sup>，总建筑面积 399m<sup>2</sup>，绿化面积 75m<sup>2</sup>，于 2002 年 4 月建成完工并投产。建设性质为新建(本次环评为补评)。项目主体工程包括建设电脑税控加油机共 3 台，4 个铜质埋地卧式油罐、总容积 75m<sup>3</sup>，1 个 299m<sup>2</sup> 罩棚；辅助工程、包括卸车点和加油车道等；公用工程有给排水系统、供电系统、安全消防系统；环保工程为油气回收装置等；办公生活设施主要是建筑面积 100m<sup>2</sup> 的站房。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 436.6 万元，其中环保投资 126 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指施建设和运行，对环境的不利影响能够等得到缓解和控制。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，采取有效措施控制和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  $S \leq 10^{-7} \text{cm/s}$ ）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达到《污水综合排放标准》GB8978-1996 三级标准后排入市政污水管网，再进入平昌县污水处理厂处理达标后排入巴河。使用期注意加强预处理池和油污收集沟清淘与维护，防止发生二次环境污染；建设成完善卸油、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、发棉纱、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；油罐情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 中 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

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，杜绝因项目实施面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，应依法究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，你公司应当重新报挑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**

##### **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中无组织排放标准；废水执行《污水综合排放标准》GB8978-1996表4中三级标准；地下水执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017表1中III类标准；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

《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 中无组织浓度排放限值
		项目	排放浓度 (mg/m <sup>3</sup> )	项目	排放浓度 (mg/m <sup>3</sup> )
		非甲烷总烃	无组织: 4.0	非甲烷总烃	无组织: 4.0
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
废水	生活污水	标准	《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中三级标准	标准	《污水综合排放标准》GB8978-1996 三级标准
地下水	加油机、埋地油罐	标准	《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中 III 类标准	标准	《地下水质量标准》GB/T14848-93 中 III 类标准

## 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

##### 6.1.1 废水检测点位、项目及频率

表 6-1 废水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	生活污水	污水总排放口	pH、五日生化需氧量、动植物油、化学需氧量、悬浮物、氨氮、石油类	监测 2 天，每天 3 次

##### 6.1.2 废水监测方法

表 6-2 废水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
pH	便携式 pH 计法	《水和废水监测分析方法》（第四版增补版）	ZHJC-W363 SX-620 笔式 PH 计	/
五日生化需氧量	稀释与接种法	HJ505-2009	ZHJC-W035 SPX-150B 生化培养箱 ZHJC-W808 MP516 溶解氧测量仪	0.5mg/L
动植物油	红外分光光度法	HJ637-2018	ZHJC-W005 OIL460 型红外分光测油仪	0.06mg/L
化学需氧量	快速消解分光光度法	HJ/T399-2007	ZHJC-W422 723 可见分光光度法	3.0mg/L
悬浮物	重量法	GB/T11901-1989	ZHJC-W027 ESJ200-4A 全自动分析天平	4mg/L
氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W142 723 可见分光光度法计	0.025mg/L
石油类	红外分光光度法	HJ637-2012	ZHJC-W005 OIL460 型红外分光测油仪	0.06mg/L

#### 6.2 地下水监测

##### 6.2.1 地下水见监测点位、项目及频率

表 6-3 地下水监测项目点位及频率

序号	监测点位	监测项目	监测事件及频率
1	加油站内，地下水井	色度（度）、pH 值（无量纲）、总硬度、耗氧量、氨氮、石油类	监测 2 天，每天 1 次

## 6.2.2 地下水监测方法

表 6-4 地下水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
色度	稀释倍数法	GB11903-1989	/	/
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-W363 SX-620 笔试 pH 计	/
总硬度	EDTA 滴定法	GB7477-1987	25ml 酸式滴定法	/
耗氧量	酸性法	GB11892-1989	25ml 棕色酸式滴定法	/
氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W142 723 可见分光光度计	0.025mg/L
石油类	紫外分光光度法（试行）	HJ970-2018	ZHJC-W451 TU-1901 双光束紫外可见分光光度计	0.01mg/L

## 6.3 废气监测

### 6.3.1 废气监测点位、项目及频率

表 6-5 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 6-6 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 GC9790II 气相色谱仪	0.07mg/m <sup>3</sup>

## 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 6-7。

表 6-7 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/天	工业企业厂界环境 噪声排放标准	GB12348-2008	ZHJC-W648 HS6288B 型噪声频谱分析仪
2#厂界东侧外 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

2019年11月06日~07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城东加油站正常运营，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	设计产量 (吨/天)	实际产量 (吨/天)	运行负荷%
2019.11.06	汽油销售	6.81	5.24	76.8
	柴油销售	7.43	5.80	77.9
2019.11.07	汽油销售	6.81	5.5	80.8
	柴油销售	7.43	6.0	80.8

#### 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/m<sup>3</sup>

项目	点位	11月06号				11月07号				标准 限值
		厂界上风 向1#	厂界下风 向2#	厂界下风 向3#	厂界下风 向4#	厂界上风 向1#	厂界下风 向2#	厂界下风 向3#	厂界下风 向4#	
非甲 烷总 烃	第一次	0.78	0.98	1.10	1.37	0.44	1.32	1.84	1.04	4.0
	第二次	0.74	0.91	1.06	1.11	0.15	0.50	0.70	0.46	
	第三次	1.02	1.74	1.37	1.40	0.56	0.62	0.84	0.71	

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中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	11 月 06 日	昼间	55	昼间 60 夜间 50
		夜间	48	
	11 月 07 日	昼间	58	
		夜间	47	
2# 厂界东侧外 1m 处	11 月 06 日	昼间	56	
		夜间	48	
	11 月 07 日	昼间	59	
		夜间	45	

经现场勘察，项目站房西南侧和东南侧都是山坡，项目厂界北侧和东侧满足监测条件。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。

## 7.2.3 地下水监测结果

表 7-4 地下水监测结果 单位:mg/L

项目	点位	加油站内地下水井		标准限制
		11 月 06 日	11 月 07 日	
色度 (度)		2	2	≤15
pH 值 (无量纲)		7.10	7.09	6.5~8.5
总硬度		291	301	≤450
耗氧量		1.43	1.26	≤3.0
氨氮		0.076	0.062	≤0.5
石油类		0.01	0.02	-

监测结果表明，验收监测期间项目地下水监测值满足《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中 3 类标准限值。

## 7.2.4 废水监测结果表

表 7-5 废水监测结果单位 mg/L

点位 项目	污水总排放口						标准限制
	11月06日			11月07日			
	第一次	第二次	第三次	第一次	第二次	第三次	
PH 值（无量纲）	8.02	8.11	8.02	7.98	7.82	7.91	6~9
化学需氧量	94.3	92.7	91.2	95.8	98.8	97.3	500
五日生化需氧量	27.6	26.8	26.8	26.6	28.9	27.8	300
氨氮	87.7	86.3	87.2	78.8	78.0	78.3	-
悬浮物	26	36	31	28	30	30	400
动植物油	0.13	0.15	0.17	0.18	0.18	0.18	100
石油类	0.10	0.05	0.04	0.04	0.02	0.02	20

备注：“-”表示所使用标准对该项目无限值要求

监测结果表明，验收监测期间项目废水监测值满足《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中三级标准限值。

表八

**8 总量控制及环评批复检查**

**8.1 总量控制**

本项目排放废水为生活污水，总量控制指标已纳入巴中市平昌县污水处理厂内，故不再单独设置总量控制指标。

**8.2 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 8-1。

表 8-1 环评及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，采取有效措施控制和减缓项目建设过程中对周围环境的不利影响。	已落实。 项目施工期已结束，无施工遗留社会问题，施工期间未收到任何与项目有关的环保投诉。
2	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 $S \leq 10^{-7} \text{cm/s}$ ）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。	已落实。 项目危险废物暂存间、油罐区、污水处理设施、隔油池等满足防渗要求；加油罩棚区、变配电箱、控制室以及站内道路地面已水泥硬化；双层罐体于 2019 年 6 月改造完成。
3	加强污水处理，生活污水经站内预处理池预处理达到《污水综合排放标准》GB8978-1996 三级标准后排入市政污水管网，再进入平昌县污水处理厂处理达标后排入巴河。	已落实。 监测结果表明，生活污水经过站内预处理池处理达到《污水综合排放标准》GB8978-1996 三级标准，并排入市政污水管网进入平昌县污水处理厂。
4	使用期注意加强预处理池和油污收集沟清淘与维护，防止发生二次环境污染；建设成完善卸油、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。	已落实。 预处理池和油污收集沟定时进行清淘与维护；卸油、加油作业环节有油气回收系统，并通过河南中海盈检测技术有限公司（报告编号：豫中检油气第（HNZHY-JCBG-20190003224 号）检测，加油站内油气回收系统的密闭性、液阻、气液比均符合《加油站大气污染物排放标准》GB20957-2007 技术要求。
5	含油废水，废机油、废手套、发棉纱、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。	已落实。 生活垃圾与预处理池污泥，统一由环卫部门收集至县垃圾填埋场进行卫生填埋处置，隔油池油水混合物，含油废河沙、油罐清洗废渣、沾油废物作为危险废弃物，集中收集于危废暂存箱，委托什邡开源环保科技有限公司处置。。

6	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 中 II 类功能区限值，不得扰民。	厂内采取建筑隔声，加强管理、减振等措施降噪，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；
7	落实项目生态环境修复措施，防止地质灾害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。	已落实。 项目西南侧和东南侧山坡，设置了挡土墙防止地质灾害引发的次生环境灾害发生；项目区环境绿化、美化、硬化已完成，无裸露植被。此外，加油站内不设洗车间，严禁洗车。
8	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，防止大气污染。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。	基本落实。 项目已经落实环境应急预案，备足了环境污染事故应急物资。
9	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。	已落实。 本项目汽油、柴油设备与项目周围建、构筑物的最近距离均能满足《汽车加油加气站设计与施工规范》GB50156-2012 中一类保护建筑的安全距离 11m 和 6m；二类保护建筑的安全距离 8.5m 和 6m；三类保护建筑的安全距离 7m 和 6m；符合规范距离要求。
10	落实项目污染治理资金。都应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，杜绝因项目实施面带来的各种环境污染和安全隐患。	已落实。 已经实施报告表中所提各项污染及生态环境治理措施，增加容积（5m <sup>3</sup> ）隔油池，（5m <sup>3</sup> ）预处理池以及（50m）环保沟，设置不锈钢材质危废暂存箱，能达到防渗、防雨、防水要求，落实了该项目的环境应急预案，备足了环境污染事故应急物资。

### 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，回收率 100%，调查结果有效。

调查结果表明：调查结果表明：100%的被调查公众表示支持项目建设。50%的被调查公众表示本项目的建设对自己的工作、学习、生活无影响，53.3%的被调查公众表示本项目的建设对自己的工作、学习、生活有影响，可接受。100%的被调查公众表示本项目的运行对自己的工作、学习、生活无影响。17%的被调查公众

认为本项目对环境没有影响，3%的被调查公众认为本项目对环境的影响为噪声，80%的被调查公众认为不清楚本项目对环境的影响。93.4%的被调查者对项目的环境保护措施效果表示满意，3.3%的被调查者对项目的环境保护措施效果表示一般，3.3%的被调查者对项目的环境保护措施效果表示无所谓。3%的被调查者认为项目对本地区的经济发展是无影响，97%的被调查者不知道项目对本地区的经济发展有无影响。36.7%的被调查公众对本项目的环保工作满意，34.3 的被调查公众对本项目的环保工作基本满意，30%的被调查公众对本项目的环保工作无所谓。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表

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	本项目施工期对您的生活、工作、学习方面是否有影响	有影响可接受	16	53.3
		有影响不可接受	0	0
		无影响	14	46.7
3	本项目运行对您的生活、学习、工作方面的影响	正影响	0	0
		有负影响可接受	0	0
		有负影响不可接受	0	0
		无影响	30	100
4	您认为本项目的主要环境影响有哪些	水污染物	0	0
		大气污染物	0	0
		固体废物	0	0
		噪声	1	3
		生态破坏	0	0
		环境风险	0	0
		没有影响	5	17
		不清楚	24	80
5	您对本项目环境保护措施效果满意	满意	28	93.4

	吗	一般	1	3.3
		不满意	0	0
		无所谓	1	3.3
6	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	1	3
		不知道	29	97
7	您对本项目的环保工作总体评价	满意	11	36.7
		基本满意	10	33.3
		不满意	0	0
		无所谓	9	30
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2019年11月05日~06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城东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：本项目生活废水排入修建的预处理池处理后接入城市污水管网，经平昌县污水处理厂处理后最终排入巴河；场地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；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；项目绿化用水经土壤渗透吸收后不外排。

2、废气：加油站废气满足《大气污染物综合排放标准》GB8978-1996表2中无组织排放浓度限值，同时加油站油气回收系统密闭性、液阻、气液比参数均符合《加油站大气污染物排放标准》GB20952-2007的要求。

3、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。

4、固体废弃物排放情况：项目生活垃圾、预处理池污泥集中收集后交由环卫部门统一处置。隔油池油水混合物、含油废河沙、沾油废物、油罐清洗废油渣作为危险废弃物集中收集于危废暂存箱，委托什邡开源环保科技有限公司处置。

5、总量控制指标：本项目排放废水为生活污水，总量控制指标已纳入平昌县污水处理厂内，故不再单独设置总量控制指标，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%的被调查公众表示支持项目建设。17%的被调查公众认为本项目对环境没有影响。36.7%的被调查公众对本项目的环保工作满意，33.3%的被调查公众对本项目的环保工作基本满意，30%的被调查公众对本项目的环保工作无所谓；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平昌城东加油站项目执行了环境影响评价法和“三同时”制度。项目总投资 436.6 万元，其中环保投资 125.4 万元，环保投资占总投资比例为 28.7%。项目废水、噪声、废气能达标排放；项目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置，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。

**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 环评批复

附件 2 委托书

附件 3 验收监测方案及监测报告

附件 4 工况证明

附件 5 油气回收系统检验检测报告

附件 6 危废协议及台账

附件 7 突发环境事件应急预案备案表

附件 8 公众意见调查表

附件 9 验收意见

**附图：**

附图 1 项目地理位置图

附图 2 项目外环境关系及监测布点图

附图 3 项目总平面图

附图 4 项目现状照片