

金华加油站竣工环境保护验收监测报告表

(废水、废气、噪声)

中衡检测验字[2018]第 378 号

建设单位：中国石油天然气股份有限公司四川成都销售分公司

编制单位：四川中衡检测技术有限公司

2019 年 4 月

建设单位法人代表： 丁永和
编制单位法人代表： 殷万国
项目负责人： 朱 旭
填表人： 刘 钱

建设单位： 中国石油天然气股份有
限公司四川成都销售分公司
(盖章)

电话： 028-87349058

传真： 028-87349058

邮编： 610072

地址： 成都市二环路西二段六号

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 | 金华加油站 | | | | |
| 建设单位名称 | 中国石油天然气股份有限公司四川成都销售分公司 | | | | |
| 建设项目性质 | 新建√ 改扩建 技改 迁建 (划√) | | | | |
| 建设地点 | 成都市新津县金华镇五星村4组 | | | | |
| 主要产品名称 | 汽油、柴油销售 | | | | |
| 设计生产能力 | 汽油销售750t/a、柴油销售480t/a | | | | |
| 实际生产能力 | 汽油销售750t/a、柴油销售480t/a | | | | |
| 建设项目环评时间 | 2016年12月 | 开工建设时间 | 2012年 | | |
| 调试时间 | 2012年11月 | 验收现场监测时间 | 2018年4月25日~26日、 2018年8月24日~25日 | | |
| 环评报告表 审批部门 | 新津县行政审 批局 | 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 | 420万元 | 环保投资总概算 | 27万元 | 比例 | 6.4% |
| 实际总投资 | 420万元 | 实际环保投资 | 24.2万元 | 比例 | 5.8% |
| 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、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>9、成都市环境保护局，成环发[2018]8号，《关于贯彻落实<建设项目竣工环境保护验收暂行办法>的通知》，2018.1.3；</p> <p>10、中国石油天然气股份有限公司四川成都销售分公司，油成销发[2016]37号，《中国石油四川成都销售分公司关于温江涌泉等72座加油站原建设项目文件遗失的情况汇报》，2016.5.19；</p> <p>11、四川省地质工程勘察院，《金华加油站环境影响报告表》2016.12；</p> <p>12、新津县行政审批局，新审环评[2017]33号，《关于金华加油站环境影响报告表的批复》，2017.5.2；</p> <p>13、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、4类功能区标准限值；</p> <p>地下水：石油类执行《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006</p> |

附录 A 表 A.1 标准，其余监测项目标准执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中 III 类水质标准。

1 前言

1.1 项目概况及验收任务由来

金华加油站于 2012 年 11 月在成都市新津县金华镇五星村 4 组建成投运。营业范围及经营方式为成品油零售。金华加油站属于三级加油站，总投资 420 万，占地面积为 633m²，均为永久占地，主要建设内容为：加油区、储油区、卸油区、站房以及消防设施等。

“金华加油站”于 2016 年 5 月 19 日经中国石油天然气股份有限公司四川成都销售分公司以油成销发[2016]37 号文件对其立项文件遗失的情况进行了说明；2016 年 12 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；2017 年 5 月 2 日，新津县行政审批局，以新审环评[2017]33 号文下达了审查批复。

金华加油站于 2012 年 11 月建成并投入运营，建成后形成了年销售汽油 750t、柴油 480t 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成都销售分公司委托，四川中衡检测技术有限公司于 2017 年 9 月对金华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 2018 年 4 月 25 日~26 日、2018 年 8 月 24 日~25 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。

金华加油站位于成都市新津县金华镇五星村 4 组，项目东面为商铺，紧邻加油站；南面 50m 范围内为农田，西面为空地；北面为黄津路。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 4 人，3 班 2 运转工作制，每班 12 小时，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，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、双层储油罐改造），辅助工程（卸油场、加油车道、油品储罐区通气管、控制室、消防设施）、公用工程（给排水系统、供配电照明）、环保工程、办公及生活设施（站房）。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）厂界环境噪声监测；
- （4）公众意见调查；
- （5）环境管理检查。

备注：关于项目的固体废物污染防治设施的内容另作文本予以阐述。

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

金华加油站位于成都市新津县金华镇五星村 4 组，占地面积为 633m²，主要建设内容为：主要建设内容为：加油区、储油区、卸油区、隔油池、环保沟、预处理池、站房以及消防设施等。项目运营后具备年销售汽油 750t、柴油 480t 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 | 油站区 | 加油机：4 台双油品双枪潜油泵加油机，加油机设置截止阀，防止油气反向流至加油枪； 罩棚及加油岛：网架结构，罩棚 10m×8m，高 8.0m，2 座独立加油岛 | 加油机：2 台双油品双枪潜油泵加油机，加油机设置截止阀，防止油气反向流至加油枪； 罩棚及加油岛：网架结构，罩棚 10m×8m，高 8.0m，1 座独立加油岛 | 废气、废水、噪声 |
| | 储油罐 | 卧式地理式储油钢罐 3 个，其中柴油罐 1 个，汽油罐 2 个，单个油罐容积为 30m ³ ，总容积 90m ³ ，总储存能力 75m ³ （柴油折半计）。 | 双层储油罐 3 个，其中柴油罐 1 个，汽油罐 2 个，单个油罐容积为 30m ³ ，总容积 90m ³ ，总储存能力 75m ³ （柴油折半计）。 | 废气、废水、噪声、环境风险 |
| 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 | 废气、噪声 |
| | 加油车道 | 行车道宽度分别为 8m、10m，转弯半径 9 米。 | 与环评一致 | |
| | 通气管 | 项目 0#柴油、93#汽油分别设置通气管，共 3 根，立管高出地平面 4.5m。汽油通气管管口安装机械呼吸阀。 | 与环评一致 | 废气 |
| | 控制室 | 在现有站房内控制室设 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 | / |
| | 消防设施 | 35kg 推式干粉灭火器 1 台，灭火毯 5 张，设置 2m ³ 消防沙池 1 个，手提式灭火器和报警器等消防器材。 | 与环评一致 | / |
| 公用工程 | 供水系统 | 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 | / |
| | 供电系统 | 电源由城市供电网供给，并设 20kW 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 | / |
| 环保工程 | 油气回收系统 | 卸油油气回收系统，1 套；加油油气回收系统，1 套。 | 与环评一致 | 废气 |
| | 污水处理系统 | 预处理池 1 座，容积 10m ³ （用于处理站内生活污水）。 | 预处理池 1 座，容积 6m ³ （用于处理站内生活污水）。 | 恶臭 |

| | | | | |
|---------|-------|---|---|-------------|
| | | 隔油池 1 座, 2m ³ (用于预处理站场内初期雨水)。 | 隔油池 2 座, 每座 2m ³ (用于预处理站场内初期雨水)。 | |
| | 垃圾收集点 | 项目拟设置 6 个垃圾桶, 每个容积 5m ³ | 站区设置 2 个垃圾桶, 每个容积 30L | 危险废物 |
| | 防渗设施 | 重点防渗区: 采用 2.0mmHDPE 膜+防渗混凝土进行防渗。 一般防渗区: 采取粘土铺底, 再在上层铺 10-15cm 的水泥进行硬化。 管道防渗: 埋地加油管道采用双层管道等。 | 与环评一致 | |
| | 绿化 | 项目绿化面积 150m ² , 绿化率 23.7%。 | 绿化面积 30m ² | / |
| 办公及生活设施 | 站房 | 1F, 砖混结构, 建筑面积 50m ² 。含小型超市、结帐、值班室、配电室、仪控等。 | 与环评一致 | 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 | 备注 | 设备名称 | 数量 | 备注 |
| 1 | 储油罐 (地埋卧式罐) | 3 个 | 单层钢质油罐 (卧式), 汽油 30m ³ /个, 柴油 30m ³ /个 | 储油罐 (地埋卧式罐) | 3 个 | 双层储油罐, 汽油 2 个, 30m ³ /个, 柴油 1 个, 30m ³ /个 |
| 2 | 潜油泵 | 4 个 | 厂家配置 | 潜油泵 | 2 个 | 厂家配置 |
| 3 | 税控加油机 | 4 台 | 设截断阀, 程控电脑 | 税控加油机 | 2 台 | 设截断阀, 程控电脑 |
| 4 | 加油枪 | 8 个 | 自封式加油枪, 带截断阀 | 加油枪 | 4 个 | 自封式加油枪, 带截断阀 |
| 5 | 计量装置 | 4 套 | 储罐液位指示和变送器 | 计量装置 | 3 套 | 储罐液位指示和变送器 |
| 6 | 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 | / |
| 7 | 监控系统 | 1 套 | / | 监控系统 | 1 套 | / |
| 8 | 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 |
| 9 | 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 |
| 10 | 防雷防静电接地系统 | 3 套 | 接地电阻小于 4Ω | 防雷防静电接地系统 | 3 套 | 接地电阻小于 4Ω |
| 11 | 阻火器 | 若干 | / | 阻火器 | 若干 | / |
| 12 | 柴油发电机 (备用) | 1 台 | 20kW | 柴油发电机 (备用) | 1 台 | 20kW |
| 13 | 推车式干粉灭火器 | 1 台 | 35kg | 推车式干粉灭火器 | 1 台 | 35kg |
| 14 | 灭火毯 | 5 张 | 加油区、油罐区 | 灭火毯 | 5 张 | 加油区、油罐区 |
| 15 | 消防沙 | 1 个 | 2m ³ | 消防沙 | 1 个 | 2m ³ |

| | | | | | | |
|----|--------------|----|---------|--------------|----|---------|
| 16 | 手提式磷酸铵盐干粉灭火器 | 若干 | 4、8kg 等 | 手提式磷酸铵盐干粉灭火器 | 若干 | 4、8kg 等 |
|----|--------------|----|---------|--------------|----|---------|

2.1.3 项目变更情况

项目预处理池容积、隔油池数量、油品标号、垃圾桶数量和容积、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 |
|------|--------------------------------|----------------------------|---|
| 主体工程 | 销售 93#汽油、97#汽油、0#柴油 | 销售 92#汽油、95#汽油、0#柴油 | 因国家油品实施国 V 标准，汽油标号发生变化 |
| 环保工程 | 设置 6 个垃圾桶，每个容积 5m ³ | 站区设置 2 个垃圾桶，每个容积 30L | 根据实际情况设置，2 个垃圾桶满足使用需要，并加强管理，日产日清 |
| | 预处理池容积 10m ³ | 预处理池容积 6m ³ | 项目每天排水量为 0.45m ³ ，预处理池容积能够满足使用 |
| | 隔油池 1 座，2m ³ | 隔油池 2 座，每座 2m ³ | 隔油池数量增加，有利于站内初期雨水的处置 |
| | 项目绿化面积 150m ² | 项目绿化面积 30m ² | 因场地限制，绿化面积减少 |

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 | 环评预测年耗量 | 实际年消耗 | 来源 |
|-------|-----------------------|---------|-------|---------------------------------|
| 主(辅)料 | 汽油 (t) | 750 | 750 | 中国石油天然气股份有限公司四川成都销售分公司成品油配送中心配送 |
| | 柴油 (t) | 480 | 480 | |
| 水 | 自来水 (m ³) | 721 | 182.5 | 自来水管网 |
| 能源 | 电 kW·h | 4 万 | 4 万 | 当地电网 |

2.2.2 项目水平衡

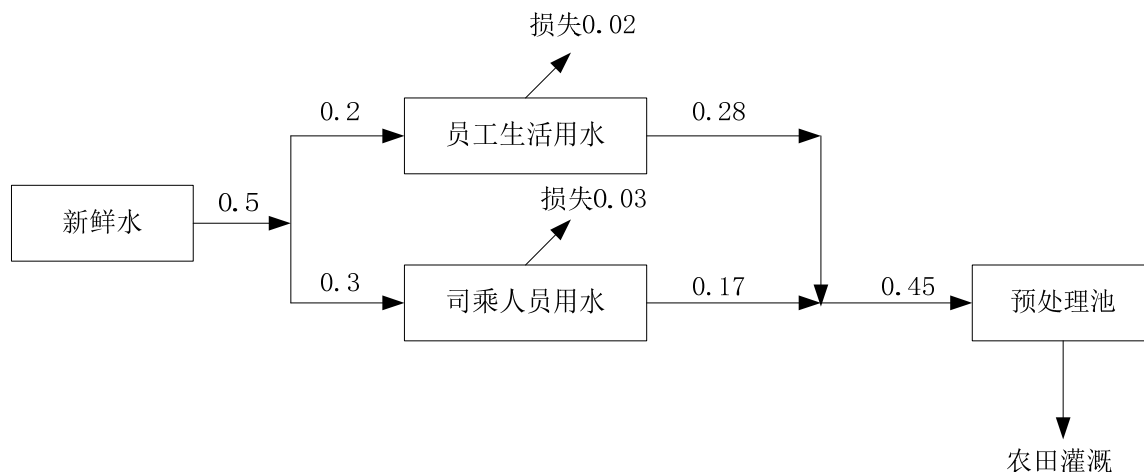


图2-1 项目水平衡图（消耗单位： m^3/d ）

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）

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。通风管道以大于 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。

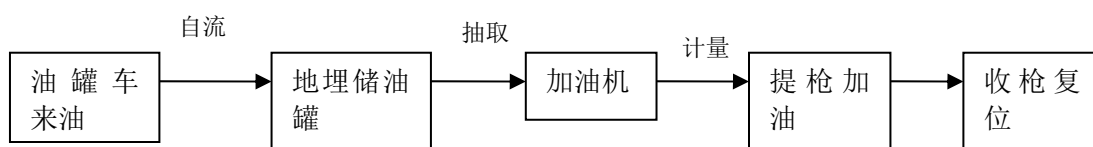


图 2-2 项目营运期工艺流程图

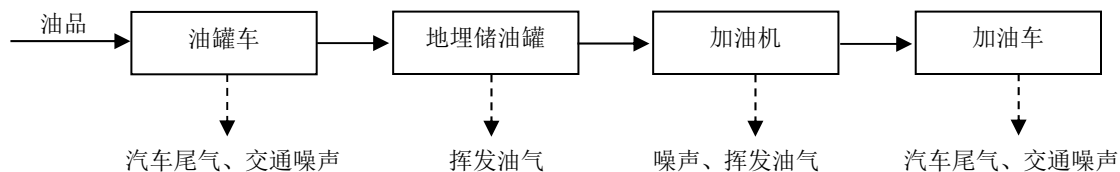


图 2-3 项目营运期产污环节框图

表三

3.主要污染物的产生、治理及排放（废水、废气、噪声）

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、初期雨水和油罐清洗废水。本项目站场不进行冲洗，利用扫帚清扫地面，无冲洗水。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。

治理措施：

项目生活污水产生量为 $0.45\text{m}^3/\text{d}$ 。生活污水经过预处理池（容积 6m^3 ）处理后，不外排，用于农田灌溉。

项目初期雨水经环保沟收集后经隔油池处理后排入地表水。

项目地埋油罐长期储油会有少量的废水和油垢，约 3 年清洗一次，委托专业清洗单位进行清洗，清洗水量较少。目前本站于 2018 年改造完成双层储油罐，油罐还未清洗过，暂无清洗废水产生；项目后期产生清罐废液后，应交由有资质的单位（什邡开源环保科技有限公司）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。采用地埋式双层储油罐，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 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:油罐区为埋地式双层储油罐 3 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。卸油区、油罐区、预处理池、隔油池进行重点防渗,防渗材料采用黏土铺底+防渗混凝土。

3.5 处理设施

表 3-1 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 |
|------|-----------------|-----|----------------|------|
| 营 废气 | 油气回收系统:卸油油气回收+加 | 10 | 油气回收系统:卸油油气回收+ | 10 |

| | | | | | |
|-----------------------|--|--|--------------------------------------|---|---------------|
| 运 期 | 治理 | 油油气回收系统, 1 套; 通气管: 3 根, 高 4.5m; 呼吸阀: 设置呼吸阀, 油气回收时呼吸阀关闭。 | | 加油油气回收系统, 1 套; 通气管: 3 根, 高 4.5m; 呼吸阀: 设置呼吸阀, 油气回收时呼吸阀关闭。 | |
| | 废水治理 | 预处理池: 1 座 (10m ³); 隔油池: 1 座 (2m ³)。 | 5 | 预处理池: 1 座 (10m ³); 隔油池: 2 座 (每座 2m ³)。 | 5 |
| 地 下 水 防 治 | | 重点防渗区: 储罐区 (包括围堰)、卸车位、污水预处理池进行重点防渗, 防渗材料采用 2.0mmHDPE 膜+防渗混凝土。防渗系数须不大于 1.0×10 ⁻¹⁰ cm/s。 一般防渗区: 站内道路地面采取粘土铺底, 再在上层铺 10-15cm 的水泥进行硬化。 | 计入设备投资 (主体工程) | 油罐区为埋地式双层储油罐 3 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。卸油区、油罐区、预处理池、隔油池进行重点防渗, 防渗材料采用黏土铺底+防渗混凝土; 一般防渗区 (站内道路) 地面采取粘土铺底, 再在上层铺 10-15cm 的水泥进行硬化 | 计入设备投资 (主体工程) |
| | | 管道防渗: 其埋地加油管道采用双层管道, 采用双层钢质管道时, 外层管的壁厚不小于 5mm。双层管道系统的最低点应设检漏点。双层管道坡向检漏点的坡度不小于 5%, 并保证内层管和外层管任何部位出现渗漏均能在检漏点处被发现。 | | | |
| | | 液位报警装置: 双层钢制油罐设带有高液位报警功能的液位监测系统, 并具备渗漏检测功能。 | | 双层钢制油罐设带有高液位报警功能的液位监测系统, 并具备渗漏检测功能 | |
| | | 油罐区设置 1 座地下水监控井 2017 年底前单层油罐更换为双层油罐 | | 加油站已将单层油罐更换为双层油罐, 并设置地下水井 1 座 | |
| 噪 声 治 理 | | 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。 | 计入工程投资 | 备用发电机: 选用低噪声设备, 设置在专业设备房内, 墙体隔声。 | 计入主体工程 |
| | | 潜油泵: 选用低噪声设备, 液体和地面隔声。 | | 潜油泵: 选用低噪声设备, 液体和地面隔声。 | |
| | | 加油机: 选用低噪声设备, 加油机底部设置减震垫, 加强维护, 加油机壳体隔声。 | | 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。 | |
| | | 外来车辆: 严禁鸣笛; 设置减速带, 减速慢行。 | | 外来车辆: 严禁鸣笛; 设置减速带, 减速慢行。 | |
| | | 加强夜间噪声管理: 本项目为 24 小时营业制, 为减少夜间营业对周边环境的声学环境影响, 本次评价要求业主单位进一步加强夜间噪声管理, 严禁车辆鸣笛。 | 1.0 | 加强夜间噪声管理: 本项目为 24 小时营业制, 为减少夜间营业对周边环境的声学环境影响, 加油站员工加强加油车辆的管理, 禁止其鸣笛。 | 0.2 |
| 风险防范 | 1、储罐压力检测、报警; 2、进出口液体温度、压力检测、报警系统; 3、警示标准, 标识牌; 4、灭火器等器材计入消防设施 | 3 | 储罐具备压力检测和报警功能; 设置了安全警示标牌, 设置灭火器等消防设施 | 3 | |

表 3-2 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 | 预处理池+交由附近农户施肥利用 | 预处理池+交由附近农户施肥利用 | 有效处置 |
| | 场站内雨水 | 石油类 | 雨水沟+隔油池 | 环保沟+隔油池 | 泄洪沟 |
| | 油罐清洗废水 | / | 专业清洗单位回收 | 交由什邡开源环保科技有限公司处理 | 有效处置 |
| 噪声 | 外来车辆 | | 严禁鸣笛，并减速慢行 | 严禁鸣笛，并减速慢行 | 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 | 选用低噪声设备，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 | 选用低噪声设备，液体和地面隔声 | |
| | 加油机 | | 选用低噪声设备、减震垫，加强维护，加油机壳体隔声 | 选用低噪声设备、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**

本项目符合国家现行的产业政策，选址与项目所在地的城市发展规划不冲突。贯彻了“清洁生产、总量控制和达标排放”的原则；已经采取的“三废”治理措施经济可行，只要进一步认真落实报告表中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，从环境角度来看，无明显环境制约因素。因此，本项目在成都市新津县金华镇五星村4组是可行的。

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成都销售分公司：

你单位报送的由四川省地质工程勘察院编制的《金华加油站建设项目环境影响报告表》（以下简称“报告表”）及专家技术审查意见已收悉，批复如下：

一、项目位于新津县金华镇五星村4组，总投资420万元，环保投资24万元，主要经营93#汽油、97#汽油和0#柴油，设置加油机4台，卧式地埋式单层储油钢

罐 3 座，其中柴油罐 1 座（30m³）、汽油罐 2 座（30m³），总储存能力为 75m³，等级为三级加油站，已安装油气回收系统。详细建设内容见《报告表》。

二、该项目已于 2012 年投产，根据《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〕090 号)文件和《四川省环境保护厅关于转发<环境保护部办公厅关于进一步做好环保违法违规建设项目清理工作的通知>的通知》(川环函[2016]0699 号)文件精神，本项目属于“规范一批”范围，限期补办环评。本次环境影响评价不涉及储油罐改造内容，储油罐改造内容应另行办理环评手续。

三、该项目已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 A0347 号)和成都市安全生产监督管理局颁发的《危险化学品经营许可证》(川安蓉经(甲)字[2015]00451 号)。根据《报告表》的评价结论和专家技术审查意见，该项目严格按照《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。你单位应全面落实《报告表》提出的各项环境保护对策措施和本批复要求。

四、项目运行中应重点做好的工作:

(一) 加强营运期废水防治。落实雨污分流制，含油雨水经收集沟收集进入隔油池隔油处理后排放。生活污水经预处理池预处理后用于附近农田施肥，不外排，不得设置废水排放口。油罐委托专业清洗单位进行定期清洗，并规范处置清洗废水。

(二) 加强营运期废气管理。本项目废气主要是卸油、储存、加油作业等过程中产生的油气排放，主要大气污染物为非甲烷总烃。应完善油气回收系统的日常管理，加强对卸油、加油过程中产生的油气进行回收，确保油气达到《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)和《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)相关标准后排放。

(三) 加强营运期噪声管理。采取低噪设备、合理布局产噪声源，采取隔声降噪

和管理措施,确保厂界噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)相关标准后排放。

(四)加强营运期固体废物管理。本项目产生的固体废物主要为生活垃圾、污水预处理池污泥、隔油池油水混合物,吸油河砂及部分沾油废物。生活垃圾应分类收集后交环卫部门统一集中清运,做到日产日清;预处理池污泥应定期清海,规范处置;隔油池浮油、吸油河砂、清罐淤渣等作为危险废物交有资质单位定期进行妥善处理。一般固废与危险废物暂存点分开存放。设置危废暂存间,做好防雨、防渗、防漏措施,落实危险废物五联单制度,做好危险废物转运台账。

(五)强化地下水污染防治措施,做好油罐罐体、输油管线、隔油池池、预处理池、危废暂存间及站场地面防渗措施。设置地下水监测井,定期进行监测。尽早启动储罐改造工作。

五、严格执行环境保护“三同时”制度,认真落实各项环保要求,整改完成后及时须按规定程序向我局申请环境保护设施竣工验收。

六、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化,你单位应当重新报批。

七、新津县环境保护局对该项目实施日常环境监督管理。

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。地下水执行《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)表1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、4类功能区标准。

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 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 | | |
| 地下水 | 油品泄漏 | 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, 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 | | |
| | | 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 | 铅 | ≤0.01 | pH | 6.5~8.5 | 铅 | ≤0.01 |
| | | 石油类 | ≤0.3 | | | 石油类 | ≤0.3 | | |
| 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、4 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、4 类区标准 | | |
| | | 项目 | 标准限值 dB (A) | | | 项目 | 标准限值 dB (A) | | |
| | | 昼间 | 2 类: 60, 4 类: 70 | | | 昼间 | 2 类: 60, 4 类: 70 | | |
| | | 夜间 | 2 类: 50, 4 类: 55 | | | 夜间 | 2 类: 50, 4 类: 55 | | |

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 | 加油站内井 | pH 值、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-W279 SX-620 笔式 pH 计 | / |
| 铅 | 电感耦合等离子体发射光谱法 | HJ776-2015 | ZHJC-W425 ICAP7200 | 0.002mg/L |
| 石油类 | 红外分光光度法 | HJ637-2012 | ZHJC-W005 OIL460 型红外分光测油仪 | 0.01mg/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、柴油发电机 | 厂界上风向 | 非甲烷总烃、颗粒物、NO _x 、SO ₂ | 监测 2 天，每天 3 次 |
| 2 | | 厂界下风向 1# | 非甲烷总烃、颗粒物、NO _x 、SO ₂ | 监测 2 天，每天 3 次 |
| 3 | | 厂界下风向 2# | 非甲烷总烃、颗粒物、NO _x 、SO ₂ | 监测 2 天，每天 3 次 |
| 4 | | 厂界下风向 3# | 非甲烷总烃、颗粒物、NO _x 、SO ₂ | 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 | 0.07mg/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-W237 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

2018年4月25日~26日、2018年8月24日~25日，金华加油站正常运营，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/d | 实际销量 t/d | 运行负荷% |
|------------|------|----------|----------|-------|
| 2018年4月25日 | 汽油 | 2.05 | 1.98 | 97 |
| | 柴油 | 1.32 | 1.22 | 92 |
| 2018年4月26日 | 汽油 | 2.05 | 2.02 | 99 |
| | 柴油 | 1.32 | 1.30 | 98 |
| 2018年8月24日 | 汽油 | 2.05 | 1.98 | 97 |
| | 柴油 | 1.32 | 1.22 | 92 |
| 2018年8月25日 | 汽油 | 2.05 | 2.02 | 99 |
| | 柴油 | 1.32 | 1.30 | 98 |

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 | 04月25日 | | | | 04月26日 | | | | 标准限值 |
|-------|-----|--------|-------|-------|-------|--------|-------|-------|-------|------|
| | | 厂界上 | 厂界下 | 厂界下 | 厂界下 | 厂界上 | 厂界下 | 厂界下 | 厂界下 | |
| | | 风向 | 风向 1# | 风向 2# | 风向 3# | 风向 | 风向 1# | 风向 2# | 风向 3# | |
| 非甲烷总烃 | 第一次 | 0.30 | 0.68 | 0.66 | 0.62 | 0.10 | 0.70 | 0.71 | 0.42 | 4.0 |
| | 第二次 | 0.19 | 0.71 | 0.57 | 0.58 | 0.52 | 0.60 | 0.79 | 0.98 | |
| | 第三次 | 0.60 | 1.06 | 1.20 | 0.69 | 0.29 | 0.75 | 0.80 | 0.67 | |

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 单位: mg/L

| 项目 | 点位 | 加油站内井 | | 标准限值 |
|----------|----|--------|--------|---------|
| | | 08月24日 | 08月25日 | |
| pH值(无量纲) | | 7.32 | 7.41 | 6.5~8.5 |

| | | | |
|-----|------|------|-------|
| 铅 | 未检出 | 未检出 | ≤0.01 |
| 石油类 | 0.02 | 0.02 | ≤0.3 |

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、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 | 04 月 25 日 | 昼间 | 62.4 | 昼间 70 夜间 55 |
| | | 夜间 | 49.2 | |
| | 04 月 26 日 | 昼间 | 62.8 | |
| | | 夜间 | 49.2 | |
| 4#厂界西侧外 1m 处 | 04 月 25 日 | 昼间 | 61.9 | |
| | | 夜间 | 48.3 | |
| | 04 月 26 日 | 昼间 | 62.3 | |
| | | 夜间 | 47.5 | |
| 2#厂界东侧外 1m 处 | 04 月 25 日 | 昼间 | 55.8 | 昼间 60 夜间 50 |
| | | 夜间 | 45.9 | |
| | 04 月 26 日 | 昼间 | 55.8 | |
| | | 夜间 | 45.2 | |
| 3#厂界南侧外 1m 处 | 04 月 25 日 | 昼间 | 55.4 | |
| | | 夜间 | 45.3 | |
| | 04 月 26 日 | 昼间 | 55.2 | |
| | | 夜间 | 44.9 | |

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、4 类标准。

表八

8 总量控制及环评批复检查**8.1 总量控制**

废水：金华加油站的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。

废气：项目非甲烷总烃为无组织排放，因此验收未对非甲烷总烃的排放量进行核算。

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 8-2 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 | 加强营运期废水防治。落实雨污分流制，含油雨水经收集沟收集进入隔油池隔油处理后排放。生活污水经预处理池预处理后用于附近农田施肥，不外排，不得设置废水排放口。油罐委托专业清洗单位进行定期清洗，并规范处置清洗废水。 | 已落实。 项目设置了环保沟，站内雨水经环保沟收集后进入隔油池，经隔油池去除浮油后排入市政管网；生活污水经预处理池处理后，用于农田施肥，不外排。本站于 2018 年改造完成双层罐，油罐未清洗，暂无清洗废水产生，项目后期产生清罐废液后，应交由有资质的单位（什邡开源环保科技有限公司）处理。 |
| 2 | 加强营运期废气管理。本项目废气主要是卸油、储存、加油作业等过程中产生的油气排放，主要大气污染物为非甲烷总烃。应完善油气回收系统的日常管理，加强对卸油、加油过程中产生的油气进行回收，确保油气达到《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)和《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)相关标准后排放。 | 已落实。 加油站在卸油口和加油机均安装了油气回收系统，此次验收监测结果表明，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 | 加强营运期噪声管理。采取低噪设备、合理布局产噪声源，采取隔声降噪和管理措施，确保厂界噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)相关标准后排放。 | 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；加强管理，禁止鸣笛，对设备定期进行检修，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、4 类标准。 |
| 4 | 强化地下水污染防治措施，做好油罐罐体、输油管线、隔油池池、预处理池、危废暂存间及站场地面防渗措施。设置地下水监测井，定期进行监测。尽早启动储罐改造工作。 | 基本落实。 项目已设置危废暂存箱，并已做好防雨、防渗、防扬散措施；本站于 2018 年改造完成双层罐，并设置了地下水井。 |

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：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%的被调查者认为本项目对本地群去的经济发展有正影响，70%的被调查者认为本项目对环境的影响主要是环境影响，46.7%的被调查者认为本项目对环境的影响主要是大气污染物；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 8-3。

表 8-3 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 有哪些 | 水污染物 | 0 | 0 |
| | | 大气污染物 | 11 | 36.7 |
| | | 固体废物 | 0 | 0 |
| | | 噪声 | 0 | 0 |
| | | 生态破坏 | 0 | 0 |
| | | 环境风险 | 21 | 70 |
| | | 没有影响 | 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 | 0 | 0 |
| | | 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 | 30 | 100 |
| | | 有负影响 | 0 | 0 |

| | | | | |
|---|---------|-----------|---|---|
| | | 无影响 | 0 | 0 |
| | | 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 4 月 25 日~26 日、2018 年 8 月 24 日~25 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成都销售分公司金华加油站运营负荷达到要求，满足验收监测要求。

9.1.1 废水、废气、噪声污染物及排放情况

1、废水：加油站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。

2、地下水：项目加油站内地下水井所测项目：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、铅监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中Ⅲ类标准限值（同时满足《地下水质量标准》GB/T14848-1993 表 1 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、4 类标准。

5、总量控制指标：

废水：金华加油站的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。

废气：项目非甲烷总烃为无组织排放，因此验收未对非甲烷总烃的排放量进行核算。

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，中国石油天然气股份有限公司四川成都销售分公司金华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 420 万元，其中环保投资 24.2 万元，环保投资占总投资比例为 5.8%。项目废气、厂界噪声达标排放；生活废水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、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。

附件：

附件 1 立项缺失说明

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 粪污消纳协议

附件 7 验收监测期间工况调查表

附件 8 公众意见调查表

附件 9 应急预案备案表

附件 10 “双层罐整改”环境影响登记表

附件 11 环境监测报告

附件 12 自主验收意见

附图：

附图 1 地理位置图

附图 2 外环境关系及监测布点图

附图 3 总平面布置图

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