

## 中国石油天然气股份有限公司四川岷江销售分公司马尔康可尔因加油站

### 竣工环境保护验收组意见

2018年10月12日,中国石油天然气股份有限公司四川岷江销售分公司在成都主持召开了马尔康可尔因加油站竣工环境保护验收会议,参加会议的有中国石油天然气股份有限公司四川岷江销售分公司、四川中衡检测技术有限公司、环评单位以及特邀专家(参会人员名单附后)。与会代表听取了四川中衡检测技术有限公司对验收监测报告表的汇报,经过认真审查,形成了以下验收组意见。

#### 一、工程建设基本情况

##### (一) 建设地点、规模、主要建设内容

建设地点:四川省阿坝州马尔康县可尔因

项目性质:新建

建设规模:年销售汽油300t、柴油800t

建设内容:该加油站为三级加油站,项目主体工程主要是95#汽油和0#柴油的电脑税控型加油机共2台,4个钢质埋地卧式油罐、总容积75m<sup>3</sup>,1个100m<sup>2</sup>罩棚,辅助工程包括卸车点和加油车道等,办公生活设施主要是建筑面积79.83m<sup>2</sup>的站房。

工程组成:主体工程、辅助工程、公用工程、环保工程、办公及生活设施。

##### (二) 建设过程及环保审批情况

2003年中国石油天然气股份有限公司四川岷江销售分公司在阿坝州马尔康县可尔因改扩建了马尔康可尔因加油站,2017年完成油气回收系统的改造,2018年9月完成环保沟、隔油池的整改。

2015年11月委托四川省地质工程勘察院编制完成该项目环境影响报告表；  
2015年12月18日，阿坝藏族羌族自治州环境保护局以阿州环审批[2015]95号文下达了环评审查批复。

### （三）投资情况

项目总投资199.8万元，其中环保投56.5万元，环保投资占总投资比例为28.27%。

### （四）验收范围

中国石油天然气股份有限公司四川岷江销售分公司马尔康可尔因加油站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。目前加油站未整改双层罐、未设置地下水监控井，待完工后，另行验收。

## 二、工程变动情况

表1 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	加油机：93#汽油和0#柴油的电脑税控型加油机共2台；罩棚及加油岛：钢架结构，罩棚400m <sup>2</sup> ，高8m；加油岛高0.2m。	加油机：95#汽油和0#柴油的电脑税控型加油机共2台；罩棚及加油岛：钢架结构，罩棚100m <sup>2</sup> ，高8m；加油岛高0.2m	因国家实施国五标准，汽油油号发生变化。
	卧式埋地式储油钢罐6个，其中0#柴油罐2个，单个油罐容积为30m <sup>3</sup> ；93#汽油罐2个，单个油罐容积为20m <sup>3</sup> ；93#汽油罐2个，单个油罐容积为30m <sup>3</sup> ，总容积130m <sup>3</sup> （柴油折半计）。	埋地卧式储油罐4座，其中0#柴油2座，容积为30m <sup>3</sup> ；95#汽油1座，容积为30m <sup>3</sup> ；92#汽油1座（已停用），容积为15m <sup>3</sup> ，总容积为75m <sup>3</sup> （柴油折半计），属于三级加油站。	油罐数量及容积减少，不影响加油站汽油和柴油年销售量。
环保工程	设置在配套用房内，要求按照相关要求整改，做到地面防渗、防雨、防水，并设置标识。	设置了危废暂存箱，并做好了防渗、防雨、防漏措施，设置了危废标识标牌。	加油站无剩余独立的房间。
	隔油池（5m <sup>3</sup> ）	隔油池（2m <sup>3</sup> ）	中石油岷江分公司统一建设，目前所建隔油池能满足加油站雨水隔油所需
	环保收集沟（100m）	环保收集沟（20m）	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

项目实际设置的储油罐数量和容积、危废暂存间位置、环保沟长度、隔油池容积、汽油油号与原环评不一致。其中环保沟长度变短，隔油池容积变小，根据加油站运行情况，目前环保沟能够满足加油站含油雨水处理，不会增加污染物排放量，满足环保治理要求，因此项目以上变更不属于重大变更，可进行竣工环境保护验收。

### 三、环境保护设施建设情况

#### （一）废水

该加油站规模较小，无食堂、厕所、绿化带，因此，无生活用水，只有下雨天的时候，滴落地面的油污未得到及时清理，将产生含油的雨水。

治理措施：本项目设隔油池 1 座用来处理含油雨水，容积约 2m<sup>3</sup>，站内含油雨水通过雨水环保沟收集后，经隔油池去除浮油后排入脚木足河。

#### （二）废气

本项目大气污染物主要来源于汽油的挥发烃类气体和汽车尾气、柴油发电机燃烧废气。

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）柴油发电机燃烧废气：柴油发电机设置在专用的发电机房内，仅临时停电使用，使用频率较低，且采用 0#柴油作为燃料，0#柴油属清洁能源，发电机燃烧废气通过排气管道引至站房后排放。

(3) 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、HC。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。

### (三) 噪声

本项目产生的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：选用低噪设备、合理布局、采取减振措施、加强管理、禁止鸣笛等措施。

### (四) 固体废物

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、废河沙、油罐清洗废液及部分沾油废物（含油棉纱、手套）。

治理措施：

(1) 生活垃圾产生量为 1.0t/a，采用袋装和桶装分类收集后由环卫部门统一集中处理。

(2) 隔油池废油产生量为 0.03t/a，集中收集于危废暂存箱，交由四川省中明环境治理有限公司处理。

(3) 沾油废河沙：产生量约 0.2t/a，集中收集于危废暂存箱，交由四川省中明环境治理有限公司处理。

(4) 沾油废物（含油棉纱、手套）产生量为 0.02t/a，集中收集于危废暂存箱，交由四川省中明环境治理有限公司处理。

(5) 油罐清洗废液产生量为 0.03t/4~5a，由油罐清洗单位（成都市蒲江县油库建筑安装工程有限公司）回收处理。

## 四、环境保护设施监测及检查情况

(1) 废水：无食堂、厕所、绿化带，因此，无生活用水以及无废水排放。

(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，同时满足《四川省固定污染源大气挥发性有机物排放标准》（DB51/2377-2017）表 5 中其他行业无组织排放监控浓度限值。

(3) 项目所在地附近地下水井水质指标均满足《地下水质量标准》GB/T14838-1993 表 1 中 II 类水域标准，石油类监测结果满足《生活饮用水卫生标准》（GB5749-2006）GB5749-2006 表 A.1 标准限值。

(4) 地表水：满足《地表水环境质量标准》GB3838-2002 表 1 中 III 类标准。

(5) 噪声：满足《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类标准。

(6) 固体废弃物排放情况：生活垃圾集中收集后由环卫部门统一集中处理。沾油废物、废河沙、隔油池废油集中收集于危废暂存箱，交由四川省中明环境治理有限公司统一处理。油罐清洗废液交由油罐清洗单位（成都市蒲江县油库建筑安装工程有限公司）处理。

## 五、验收结论

中国石油天然气股份有限公司四川岷江销售分公司马尔康可尔因加油站环保审批手续完备，配套的环保设施及措施已按环评要求建成和落实，环保管理符合相关要求，所测污染物满足相应标准，符合建设项目竣工环境保护验收条件，通过验收。

## 六、建议

(1) 按环评要求，严格落实各项事故及风险防范措施，设置可燃气体报警监测器、火灾报警系统。严格按照应急预案中各项措施，定期举行演练。

(2) 加强隔油池管理。定期清理隔油池废油，建立清理记录，以备主管部门检查。

(3) 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。

(4) 本项目未整改储罐区双层罐、未设置地下水监控井，须按照中国石油天然气股份有限公司四川岷江销售分公司计划，限期整改，完工后另行验收。

中国石油天然气股份有限公司四川岷江销售分公司



2018年10月12日

中国石油天然气股份有限公司四川岷江销售分公司马尔康可尔因加油站

竣工环境保护验收组信息表

验收小组	姓名	单位	职称	签字	联系电话
组长	徐进超	中油四川岷江销售分公司		徐进超	13980008339
专家	陈洪光	电子第十一设计研究院	高工	陈洪光	13808089760
	孙方文	省环科院	高工	孙方文	13185856555
	张和贵	四川亚美环境检测	教授	张和贵	13828991190
参会人员	王守	中油四川岷江销售分公司		王守	1800570285
	赵康友	中油四川岷江销售分公司		赵康友	1522893488
	杜本志	四川省地质工程勘察院		杜本志	
	陈洪	中油	高工	陈洪	13908074507
	王文超	四川中衡检测技术有限公司		王文超	18016130521