

中国石油天然气股份有限公司四川岷江销售分公司黑水色尔古加油站

竣工环境保护验收组意见

2019年4月02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中国石油天然气股份有限公司四川岷江销售分公司黑水色尔古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：四川省阿坝州黑水县色尔古乡

项目性质：新建

建设规模：汽油销售 300t/a、柴油销售 500t/a

建设内容：该加油站为二级加油站，占地面积 2141.1m²，总建筑面积 331.41m²。

项目主体工程包括 3 台潜油泵双油品双枪加油机，5 个埋地卧式钢质储油罐、加油车道；公用工程包括给排水系统、供电系统、安全消防系统；环保工程包括污水处理系统、油气回收装置、危废暂存间、地下水防治等；办公生活设施包括生活配套用房。

工程组成：主体工程、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

中国石油天然气股份有限公司四川岷江销售分公司黑水色尔古加油站于2003年7月正式开始运行，2012年6月完成油气回收装置技改、环保沟、隔油池整改工作。

2015年11月，四川省地质工程勘察院编制完成《中国石油天然气股份有限公司四川岷江销售分公司黑水色尔古加油站环境影响报告表》，2015年12月18日，阿坝州环境保护局，以阿州环审批（2015）95号文下达了审查批复。

（三）投资情况

项目总投资229万元，其中环保投资56.5万元，环保投资占总投资比例为24.67%。

（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黑水色尔古加油站验收范围有主体工程、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	卧式埋地式储油钢罐5个，容积均为30m ³ ，-10#柴油1座、0#柴油1座、93#汽油3座，总容积120m ³ （柴油折半计）	卧式埋地式储油钢罐5个，容积均为30m ³ ，-10#柴油1座、0#柴油2座、92#汽油1座、95#汽油1座，总容积105m ³ （柴油折半计）	因国家油品实施国V标准，汽油标号发生变化，储油量减小，销售能力不变，不新增污染物
环保工程	危废暂存间：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	在油罐区旁新增危废暂存箱，并采取了防渗、防雨、防水措施，设置了标识	加油站站房内无其他独立的房间，因此在油罐区旁设置了危废暂存箱。
	隔油池1个（5m ³ ）	隔油池1个（3m ³ ）	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
	隔油池（5m ³ ）	隔油池（2m ³ ）	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

	环保沟（150m）	环保沟（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
公用工程	绿化 200m ²	绿化 20m ²	根据实际场地种植，绿化面积减小

项目实际设置的危废暂存箱位置、隔油池容积、环保沟长度、油品名称、储油量、与原环评不一致。其中环保沟长度变短、隔油池容积减小，根据加油站运行情况，目前环保沟、隔油池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

本项目站内地坪含油雨水经环保沟（20m）收集后进入隔油池（3m³），隔油处理后排入地表水；生活污水经预处理池（5m³）处理后，不外排，定期由附近农户清理，用于农田、草地植被灌溉。

（二）废气

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

（1）汽油的挥发性烃类气体：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，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的方式，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，减少非甲烷总烃的排放。

（2）汽车尾气：通过加强管理，减少汽车尾气的排放。

（3）柴油发电机燃烧废气：本项目配备柴油发电机组 1 台（15kW），仅停电时使用，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，燃烧后产生的废气污染物量较少，产生的废气通过管道排放，对周围环境影响较小。

(4) 食堂油烟废气：食堂就餐人数为3人，产生的油烟量较小，对周围环境的影响较小。

(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

本项目固体废物主要为员工及司乘人员生活垃圾、预处理池污泥、隔油池油水混合物、沾油废河沙及部分沾油废物（含油棉纱、手套）、油罐清洗废油渣。

治理措施：

(1) 生活垃圾产生量为 2.792/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) 预处理池污泥产生量为 1.0t/a，由环卫部门统一集中处理。

(3) 隔油池废油产生量为 0.3t/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) 沾油废河沙：产生量约 1.8t/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) 沾油废物（含油棉纱、手套）产生量为 0.3t/a，根据《国家危废名录》2016 版，废弃的含油棉纱、手套属于豁免名单，与生活垃圾一起交由环卫部门处理。

(6) 油罐清洗废油渣产生量为 0.03t/4~5a，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。

四、环境保护设施监测及检查情况

(1) 废水：项目含油雨水经环保沟收集，隔油池处理后排入地表水；生活污水经预处理池处理后，不外排，定期由附近农民清理用于农田、草地植被灌溉，故未进行废水监测。

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

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

(5) 固体废弃物排放情况：生活垃圾、预处理池污泥由环卫统一清运；油罐清洗废油渣、隔油池废油及沾油废河沙危险废物委托四川省中明环境治理有限公司处置；沾油废物（沾油废抹布、废手套）属于豁免类，混入生活垃圾一并处理。

(6) 总量控制：项目生活污水经预处理池处理后，不外排，定期由附近农民清理用于农田、草地植被灌溉，因此本次验收未进行污染物排放总量的核算。

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黑水色尔古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) 加强预处理池、隔油池管理。定期清理隔油池废油，建立预处理池清运记录，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



2019年4月02日

中国石油天然气股份有限公司四川岷江销售分公司黑水色尔古加油站

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	三保	中油四川岷江销售分公司		三保	1800870285
专家	陈世克	电子第十一设计研究院	高工	陈世克	13508089760
	海清	四川亚美环境公司	高工	海清	13808799590
	孙毅	青研设计院	高工	孙毅	13181856553
参会人员	刘斌	中油四川岷江销售分公司	技术	刘斌	1355885287
	朱建刚	中油与检测	高工	朱建刚	13540888213
	魏静	中油四川岷江销售分公司		魏静	13628126460
	陈军	地基院	环评	陈军	17602892081