

开江新宁加油站

竣工环境保护验收意见

2020年7月20日，中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司在开江新宁加油站主持召开了开江新宁加油站竣工环境保护验收会。建设单位中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司、验收监测单位四川中衡检测技术有限公司、特邀专家参加会议，会议成立了验收组（名单附后）。验收组人员现场查看了项目配套环保设施运行情况和环境保护措施落实情况，听取了建设单位对该项目环保“三同时”执行情况的汇报、验收监测单位关于该项目竣工环境保护验收监测的情况汇报，经讨论，形成如下验收意见：

一、工程建设基本情况

（一）建设地点、规模、主要建设内容

中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司开江新宁加油站位于四川省达州市开江县城普大道，建设规模为年销售汽油3000t，年销售柴油1800t。本项目建设主要内容为主体工程、辅助工程、公用工程、环保工程和办公及生活设施。

（二）建设过程及环保审批情况

2016年8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11月8日，开江县环境保护局，以开江环审[2016]70号文下达了审查批复。开江新宁加油站于2000年12月建成投运，2014年12月开江新宁加油站进行了油气回收改造，2019年9月28日开江新宁加油站完成了双层储油罐改造工作。加油站建成后形成了年销售汽油3000t、柴油1800t的能力。经向当地环境主管部门了解，项目开始建设至今，未收到环境扰民投诉。



(三) 投资情况

项目总投资 120 万元，其中环保投资 22 万元，环保投资占总投资比例为 18.3%。

(四) 验收范围

本次验收范围主体工程（加油区、储油罐、卸油口），辅助工程（卸车点、加油车道及回车场地）、公用工程（给排水系统、供电系统、安全消防系统）、环保工程（污水处理系统、油气回收装置、固废收集系统）和办公及生活设施（站房）。

二、工程变动情况

(1) 环评中拟销售 93#汽油、97#汽油和 0#柴油，实际建设加油站销售 92#汽油、95#汽油和 0#柴油。

(2) 环评中拟设置 2 台双枪单油品潜油泵加油机，实际建设设置 2 台双油品四枪加油机。

(3) 环评中拟设置埋地卧式油罐 4 个，2 座 93#汽油（容积分别为 50m³、25m³），1 座 97#汽油（容积为 35m³），1 座 0#柴油（容积为 50m³）总容积为 135m³（柴油折半计）；实际建设埋地卧式双层油罐 4 个，2 个 92#汽油（容积均为 30m³），1 个 95#汽油（容积为 30m³），1 个 0#柴油（容积为 30m³），总容积 105m³（柴油折半计）。

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。”本项目变动情况仅为销售汽油类型、储油罐容积和加油枪型号变化，但加油站的销售能力不变，不会增加污染物的产生，不会导致环境影响显著变化（特别是不利环境影响加重），因此，本项目不属于重大变动。

三、环境保护设施建设情况

环保设施及措施已按环评要求建成和落实。建设的环保设施及采取的环保措施有：

1. 废水

项目运营期废水主要为站内员工及外来司乘人员产生的生活污水和地面冲洗废水。

治理措施：项目生活污水产生量为 $2.44\text{m}^3/\text{d}$ ，生活污水经化粪池（2个，一个容积为 2m^3 ，一个容积为 3m^3 ）收集，经化粪池处理后通过市政管网排入开江污水处理厂处理，最终排入新宁河。

本项目在加油区四周设置环保沟，并将地面冲洗含油废水采用三级隔油池隔油处理（2个，隔油池容积均为 3m^3 ）处理后，通过市政管网进入开江污水处理厂处理，最终排入新宁河。

2. 废气

本项目大气污染物主要来源于汽油的挥发烃类气体、机动车尾气和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机动车尾气：加油站来往汽车较多，进出时排放汽车尾气。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。

③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，对大气环境影响较小。燃烧废气通过管道引至室外排放。

3.噪声

项目噪声主要为备用发电机、加油机、潜油泵等设备噪声以及进出车辆噪声。

治理措施：泵类设备采取隔声、减震措施；备用发电机设置在专用发电机房内，房间隔音；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，通过加强管理、禁止站内人员大声喧嚣等措施使噪声得到有效控制。

4.固体废物

项目营运期固体废物主要为司乘人员及员工生活垃圾、隔油池废油、化粪池残渣、沾油河砂、沾油废物（废抹布等）及油罐清洗废油渣。

生活垃圾经垃圾桶收集后交由当地环卫部门处理。化粪池残渣交由环卫部门清掏清运处理；隔油池废油及含油废砂经桶装分类收集至危废暂存间暂存，委托什邡开源环保科技有限公司转运处置。沾油废



物（废抹布、废手套等）收集至危废暂存间暂存，委托托什邡开源环保科技有限公司转运处置。油罐每3~5年清洗一次，油罐清洗委托有资质单位进行清洗，目前暂未对双层储油罐进行清洗，暂无油罐清洗废油、废渣产生。待后期清洗油罐产生油罐清洗废油、废渣经桶装收集至危废暂存间暂存，交由有资质单位处理。

四、环保设施调试效果

根据四川中衡检测技术有限公司编制的《建设项目竣工环境保护验收监测表》（中衡检测验字[2020]第33号），2020年4月22日~23日验收监测结果如下：

1. 废水监测结果

项目在加油站废水取水点所测pH值、悬浮物、五日生化需氧量、化学需氧量、石油类、动植物油监测结果均符合《污水综合排放标准》GB8978-1996表4中三级标准限值。

2. 废气监测结果

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。

3. 噪声监测结果

项目厂界环境噪声测点昼间、夜间噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表1中2类、4类标准。

4. 固废检查结果

生活垃圾由环卫统一清运。化粪池残渣由环卫部门清掏清运处理。隔油池废油和含油废河砂收集至危险废物暂存箱，交什邡开源环保科技有限公司处理。油罐每3~5年清洗一次，目前暂未对双储油罐进行清洗，待后期清洗油罐产生的油罐清洗废渣交有资质单位处理。



5. 总量控制

根据环评报告表及批复，本项目污水排入污水处理厂，因此总量控制指标纳入开江县污水处理厂，不再单独设置。本次验收非甲烷总烃为无组织排放，因此未对非甲烷总烃进行总量核算。

五、环境管理检查

公司设置了环境保护机构，并安排加油站站长负责环境保护工作，建立了环境管理制度和环保档案，制定了《开江新宁加油站突发环境事件应急预案》，并于2017年8月2日报达州市开江县环境监察执法大队备案（备案号：5117232017C0300019）。明确了相应的污染事故处置措施、事故上报流程及恢复流程等。公众意见调查结果表明：100%的被调查公众表示支持项目建设；100%的被调查公众对本项目的环保工作满意；所有被调查的公众均未提出其他建议和意见。

六、工程建设对环境的影响

根据本次验收监测结果，本项目营运期间废水、废气、噪声能够实现达标排放，固体废物得到了有效处置，本项目工程建设对周边环境影响较小。

七、验收结论

综上所述，中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司开江新宁加油站环保审查、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，所测废水、废气、噪声污染物达标排放，具备验收条件，同意通过项目竣工环境保护验收。

八、后续事项

(1) 继续做好固体废物的分类管理和处置。尤其是做好危废的暂存管理，做好危废转移联单填报登记工作、转运工程中防止产生二



次污染。

- (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。
- (3) 后期油罐清洗产生油罐清洗废渣须交有资质单位处置。
- (4) 加强站内员工环保意识，落实环境管理制度。



2020年7月20日



中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司开江新宁加油站

建设项目竣工环境保护验收小组人员信息表

序号	姓 名	工作单位	职务职称	电 话	签 字	备 注
1	赵军祥	中石油西南管道有限公司	科长	13783222222	赵军祥	
2	孙强	四川业经检测技术有限公司	经理	(588175880)	孙强	
3	叶建桥	达州市环境监测站	副工	13568199350	叶建桥	
4	陈万兴	达州市环境监测站	高工	15883729611	陈万兴	
5	赵立	达州市环境监测站	高工	13307877162	赵立	
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						



扫描全能王 创建