

开江新宁加油站竣工环境保护验收监测报告表

中衡检测验字[2020]第 33 号

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

编制单位：四川中衡检测技术有限公司

2020 年 7 月

建设单位法人代表： 唐 飞
编制单位法人代表： 殷万国
项目负责人： 邱 强
填表人： 刘雪梅

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（盖章）
电话： 0818—6833756
传真： /
邮编： 635000
地址： 四川省达州市开江县城普大
道

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、6、8楼

表一

建设项目名称	开江新宁加油站				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建 (划√)				
建设地点	四川省达州市开江县城普大道				
主要产品名称	汽油、柴油				
设计生产能力	汽油 3000t/a、柴油 1800t/a				
实际生产能力	汽油 3000t/a、柴油 1800t/a				
建设项目环评时间	2016年8月	开工建设时间	2000年		
调试时间	2000年12月	验收现场监测时间	2020年4月22日~23日		
环评报告表 审批部门	开江县环境保护局	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	120万元	环保投资总概算	24万元	比例	20%
实际总投资	120万元	实际环保投资	24万元	比例	20%
验收监测依据	<p>1、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，（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》，2020年9月1日起实施，（2020年4月29日修改）；</p> <p>9、四川省环境保护局，川环发[2006]61号《关于进一步加强建设项目竣工环境保护验收监测（调查）工作的通知》，（2006年6月6日）；</p> <p>10、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年1月3日；</p> <p>11、四川省地质工程勘察院，《开江新宁加油站环境影响报告表》，2016年8月；</p> <p>12、开江县环境保护局，开江环审[2016]70号，《关于对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境影响报告表》的审查批复，2016年11月8日；</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中无组织排放监控浓度限值。</p> <p>废水：氨氮执行《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T31962-2015表1中B级标准限值；其余指标执行《污水综合排放标准》GB8978-1996表4中III级标准。</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类标准；</p>

地下水：执行《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中III类水域标准。

固废：一般固体废物执行《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）及其2013年修改单中的相关规定。

1 前言

1.1 项目概况及验收任务由来

中石油达州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。项目总占地面积1209m²，加油站于2000年批准建设，2000年12月建成营业，2014年12月进行了油气回收改造，经营范围为汽油、柴油零售。项目设置4座埋地卧式储油罐，其中2个92#汽油（均为30m³），1个95#汽油（30m³），1个0#柴油（30m³）总容积105m³（柴油折半计）。

由于本加油站在内部自查自纠过程中，发现本项目在建设期间未能及时开展相应的环境影响评价工作，为此中国石油天然气股份有限公司四川销售分公司向四川省环保厅汇报了相应情况，四川省环保厅要求建设单位补办环评手续。结合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]90号），本项目属于其中“规范一批”项目，需按现行审批权限限期补办环评手续。

2016年8月，四川省地质工程勘察院编制完成本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月正式投入运营。项目建成后具备年销售汽油3000t，柴油1800t的能力。目前主体设施和环保设施运行稳定，验收监测期间公司正常运营，符合验收监测条件。

受中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司委托，四川中衡检测技术

有限公司于 2020 年 3 月对“开江新宁加油站”进行了现场勘察，并查阅了相关资料，在此基础编制了本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 2020 年 4 月 22 日~23 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本项目工程竣工环境保护验收监测表。

本项目位于四川省达州市开江县城普大道，根据现场踏勘情况知，加油站正前方道路为城普大道，道路左面、右面和道路对面为开江县城多层或高层居民楼，加油站南面和北面居民楼紧邻加油站油罐区，加油站后方现为待建设荒地。项目地理位置图见附图 1，外环境关系图见附图 3。

本项目劳动定员 7 人，全年工作 365 天。项目组成及主要环境问题见表 2-1。

1.2 验收监测范围

开江新宁加油站验收范围有：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）、办公及生活设施（站房）。详见表 2-1。

1.3 验收监测内容

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

2.1.1 项目建设内容

开江新宁加油站位于四川省达州市开江县城普大道，项目总占地面积 1209m²，总投资 120 万元，其中环保投资为 24 万元。该项目主要建设内容：站房、加油岛棚罩、油罐区、加油区、隔油池以及化粪池等，项目运营后具备年销售汽油 3000t、柴油 1800t 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	备注
		环评	实际		
主体工程	加油区	加油机：2 台双枪双油品潜油泵加油机； 罩棚及加油岛：螺栓球网架结构，罩棚 22m×14.5m，高 4.5m；1 座独立加油岛	加油机：2 台，均为四枪双油品加油机； 其余与环评一致	废气、废水、噪声	已建
	储油罐	埋地卧式油罐 4 个，单罐容积为 50m ³ 、35m ³ 、25m ³ ，总容积为 135m ³ （柴油折半计）	埋地卧式双层油罐 4 个，2 个 92#汽油（均为 30m ³ ），1 个 95#汽油（30m ³ ），1 个 0#柴油（30m ³ ），总容积 105m ³ （柴油折半计）	废气、废水、噪声、环境风险	已建
	卸油口	一套，设置在油罐区旁	与环评一致		已建
辅助工程	卸车点	位于油罐区右侧、密闭卸油点旁	与环评一致		已建
	加油车道及回车场地	双车道宽度 14.0m，转弯半径 14.5m，回车场地约 650m ² ，方便加油车辆及应急消防车辆进出	与环评一致	噪声	已建
公用工程	给排水系统	给水由城市供水管网供给，排水采用雨污分流制	与环评一致	废水	已建
	供电系统	电源由城市供电网供给，备用柴油发电机 1 台	与环评一致	废气、噪声	已建
	安全消防系统	8kg 手提式干粉灭火器 6 只，70kg 推车式干粉灭火器 2 只，4kg 干粉灭火器 4 只，灭火毯 4 块，设置 2m ³ 消防沙池 2 个，消防工具箱 2 个，其他消防设施如砂桶、砂铲子若干	与环评一致	/	已建
环保工程	污水处理设施	隔油池 2 座，设于项目北面，容积各 3m ³ ，化粪池 1 座，设于项目东北角厕所旁	化粪池（2 个，一个容积为 2m ³ ，一个容积为 3m ³ ），其余与环评一致	废水、废气、固废	已建

	油气回收装置	安装卸油油气回收装置和加油油气回收装置，装置由油气回收油枪、拉断阀、同轴胶管、油气分离器、油气回收泵及气液比调节阀组成	与环评一致	废气	已建
	固废收集系统	垃圾桶若干	与环评一致	固废	已建
		新增危险废物暂存设施及危废暂存间	设置危险废物暂存箱约2m ³	固废	已建
办公及生活设施	站房	一层砖混结构，建筑面积105m ² ，建筑基底面积105m ² ，包括控制室、值班室、站长财务室、便利店、库房等	与环评一致	废水、废气、固废、噪声	已建

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
加油设备	加油机	2台	双枪单油品潜油泵型流量5-50升/分，汽油带油气回收装置	加油机	2台	加油机2台，均为双油品四枪机，汽油带油气回收装置
	汽油罐	3座	2座93#汽油（容积分别为50m ³ 、25m ³ ），1座97#汽油（容积为35m ³ ）不锈钢	汽油罐	3座	2座92#汽油（均为30m ³ ），1座95#汽油（30m ³ ）
	柴油罐	1座	0#柴油（50m ³ ），不锈钢	柴油罐	1座	0#柴油（30m ³ ）
	潜油泵	3台	KCB-75	潜油泵	3台	KCB-75
消防设备	手提式干粉灭火器	6具	MF/ABC8	手提式干粉灭火器	6具	MF/ABC8
	推车式干粉灭火器	2台	MTF/ABC70	推车式干粉灭火器	2台	MTF/ABC70
	干粉灭火器	4具	4kg	干粉灭火器	4具	4kg
	灭火毯	4块	/	灭火毯	4块	/
	消防沙箱	2座	成品存放2m ³ 沙	消防沙箱	2座	成品存放2m ³ 沙
	消防器材箱	2座	/	消防器材箱	2座	/
	灭火器保护箱	1个	存灭火器MF/ABC8 2具	灭火器保护箱	1个	存灭火器MF/ABC8 2具
其他设施	液位仪	4个	/	液位仪	4个	/
	球阀	4个	DN50	球阀	4个	DN50
	动力配电箱	1台	XLF1-15-6000/31	动力配电箱	1台	XLF1-15-6000/31

二次油气回收系统	1套	/	二次油气回收系统	1套	/
----------	----	---	----------	----	---

2.1.3 项目变更情况

“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。”本项目与环评及批复要求不一致的情况有：加油机型号改变、汽油罐储存汽油型号及容积改变、柴油罐容积减小、化粪池数量增加。以上变动不会导致环境影响发生显著变化，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	加油机：2 台双枪单油品潜油泵加油机；	加油机：2 台，均为四枪双油品加油机；	2 台加油机均由双枪机单油品变为四枪机双油品，但加油机台数不变
	埋地卧式油罐 4 个，2 座 93#汽油（容积分别为 50m ³ 、25m ³ ），1 座 97#汽油（容积为 35m ³ ），1 座 0#柴油（容积为 50m ³ ）总容积为 135m ³ （柴油折半计）	埋地卧式双层油罐 4 个，2 个 92#汽油（容积均为 30m ³ ），1 个 95#汽油（容积为 30m ³ ），1 个 0#柴油（容积为 30m ³ ），总容积 105m ³ （柴油折半计）	93#、97#汽油变为 92#、95#汽油，且储油罐容积均为 30m ³ ，0#柴油储油罐容积由 50m ³ 变为 30m ³ ，柴油罐折半后计算总容积减少 30m ³
环保工程	化粪池 1 座，设于项目东北角厕所旁	化粪池（2 座，一座容积为 2m ³ ，一座容积为 3m ³ ）	化粪池由 1 座变为 2 座，容积分别为 2m ³ 、3m ³

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		规格	备注
	名称	年耗量	名称	年耗量		
原辅材料	1	汽油	3000t	汽油	3000t	92#、95# 0# 中国石油天然气股份有限公司
	2	柴油	1800t	柴油	1800t	
能源	电	2.5 万 Kw·h	电	2.5 万 Kw·h	/	当地电网
水量	地表水	1694m ³	水	1693.6m ³	/	由开江县城给水管网供应

2.2.2 项目水平衡

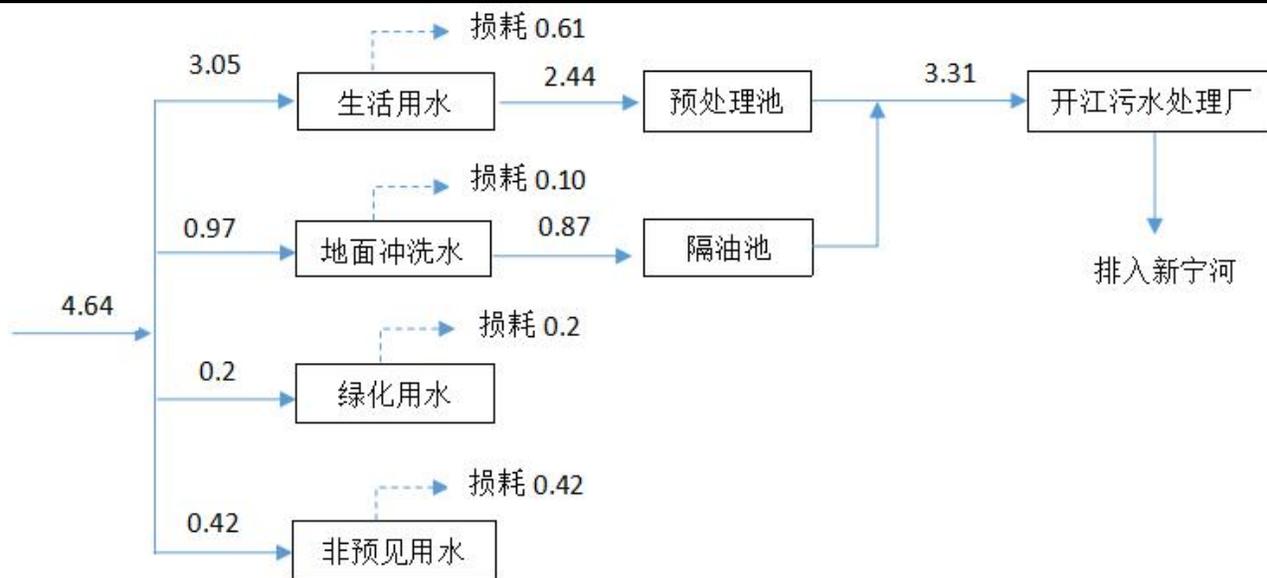


图 2-1 项目水平衡图 (消耗单位: m³/d)

2.3 主要工艺流程及产污环节 (处理工艺流程图)

汽柴油经营工艺流程:

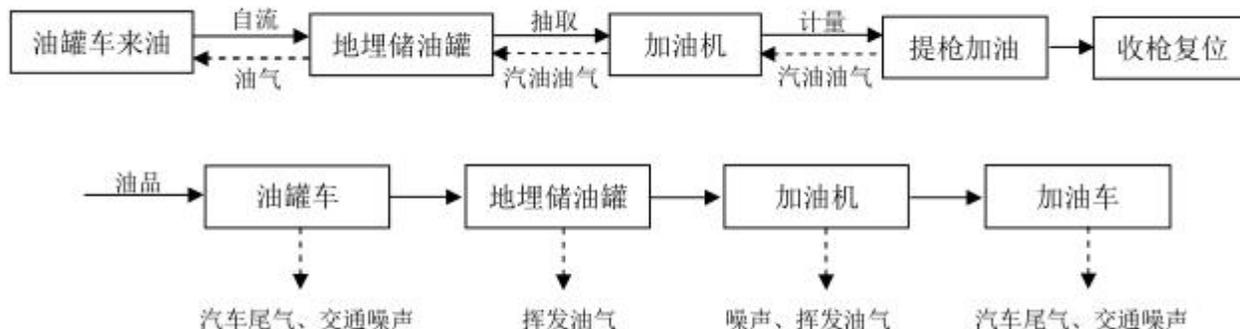


图 2-2 营运期汽柴油经营工艺流程及产污位置图

加油工艺简介:

工艺流程: 本项目加油站卸油、加油工艺均在密闭的管道中进行，贮油罐为地埋式；油罐的通气管管口设在罩棚的棚顶，通气口管口安有阻火器，在卸油时，采用自流式卸油，有少量油气从通气罩口挥发；加油时，通过加油机从油罐中抽取，油料在密闭的管道中流往汽车油箱，油箱口有少量油气挥发。

(1) **运输方式:** 本项目所售油品来自于中国石油天然气股份有限公司。油品均采用汽车槽车运送至本站。

(2) **卸油方式:** 本项目采用自流密闭卸油方式卸油。油槽车与泄油接口、蒸

汽回收管口与油槽车油气回收管口均通过快速接头软管相连接，油槽车与埋地油罐便形成了封闭卸油空间。员工打开卸油阀后油品因位差便自流进入相应的埋地储油罐，同体积的油气因正压被压回油罐车。回收至油罐车内的油气由槽车带回油库。

(3) **储油方式：**该建设项目共设置 4 座埋地卧式双层油罐，其中 30m³0#柴油罐 1 个，30m³92#汽油罐 2 个，30m³95#汽油罐 1 个。每座油罐均设有液位计，用于预防溢油事故，并涂加强级防腐绝缘保护层。

(4) **加油方式：**设置 2 台四枪加油机，并按加油品种单独设置输油管。加油枪为油气回收型加油枪。员工根据顾客需要的品种和数量在加油机上预置，确认油品无误后提枪加油，完毕后收枪复位。此外，加油站油罐罐体内会因长时间静止而产生一定量的废油渣，加油站清洗油罐的主要程序为打开油孔、抽吸油渣、排除油气、油气测试、罐内清洗、验收。油罐一般每 3-5 年清洗一次，将产生含油废水和废油渣。本项目委托具有油罐清洗资质单位进行油罐清洗，清洗过程中所产生的清洗废水、废油渣交由有资质的单位进行处理，不外排。

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

本项目运营期间产生的废水主要为生活污水、地面冲洗废水。

(1) 生活污水

治理措施：本项目加油站员工及外来司乘人员产生的生活污水（排放量：2.44m³/d）经化粪池（2个，一个容积为2m³，一个容积为3m³）处理后，通过市政污水管网进入开江污水处理厂处理，最终排入新宁河。

(2) 地面冲洗废水

治理措施：本项目在加油区四周设置环保沟，并将地面冲洗废水收集经隔油池（2个，隔油池容积均为3m³）处理后，通过市政污水管网进入开江污水处理厂处理，最终排入新宁河。

3.2 废气的产生、治理及排放

本项目大气污染物主要为油罐大小呼吸及加油机作业等排放的汽油挥发烃类气体、汽车尾气、柴油发电机废气。

(1) 汽油挥发烃类气体

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过程中产生的非甲烷总烃。采用地埋式的储油罐，密闭性好，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，可以减少非甲烷总烃的排放。

(2) 汽车尾气

治理措施：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) 柴油发电机废气

治理措施：本项目在运营期配备发电机 1 台，仅在停电时临时使用，使用频率较低。通过规范操作，控制燃烧条件，将产生的废气通过排烟管道引至室外排放。

3.3 噪声的产生、治理

本项目噪声源主要为设备噪声、进出车辆噪声及加油站人群活动噪声。

治理措施：选用先进的低噪声设备；合理布局，充分利用距离衰减；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。

3.4 固体废弃物的产生、治理及排放

项目建成营运后，固体废弃物主要包括员工及司乘人员产生的生活垃圾、化粪池污泥、隔油池产生的废油、沾油废物（沾油废河砂、沾油废手套和废棉布等）、油罐清洗废液、废渣。

（1）生活垃圾

治理措施：生活垃圾经垃圾桶收集后统一由当地环卫部门清运处理。

（2）化粪池污泥

治理措施：化粪池污泥由当地环卫部门清掏清运处理。

（3）隔油池废油

治理措施：隔油池产生的废油经桶装收集至危废暂存间暂存，委托什邡开源环保科技有限公司处置。

（4）沾油废物

治理措施：项目加油站暂无沾油废河砂产生，待后期产生后，沾油废河砂需经桶装收集后暂存于危废暂存间，并交由什邡开源环保科技有限公司处理。沾油废手套、废棉布等沾油劳保用品因产生量少，故目前经桶装收集后暂存于危废暂存间，待达到一定量后，委托什邡开源环保科技有限公司处置。

（5）油罐清洗废液、废渣

治理措施：项目加油站双层储油罐每 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，暂无油罐清洗废液、废渣产生。待后期清洗油罐产生油罐清洗废液、废渣经桶装收集至危废暂存间暂存，交由有资质单位处理。

该项目固体废弃物详细处置情况见表 3-1。

表 3-1 固体废物排放及处理方法

序号	来源	废弃物名称	产生量	废物识别	处置方式
1	办公生活	生活垃圾	4.93t/a	一般废物	由当地环卫部门清运处理
2	化粪池	化粪池污泥	1.0t/a	一般废物	由环卫部门清掏清运处理
3	隔油池	隔油池废油	0.5t/a	危险废物 HW08	委托什邡开源环保科技有限公司处置
4	加油区、油罐区	沾油废河砂、沾油废手套和废棉布等	0.3t/a	危险废物 HW49	委托什邡开源环保科技有限公司处置
5	油罐	油罐清洗废油、废渣	0.2m ³ /次	危险废物 HW08	目前暂无清洗废液产生，后期产生需交由有资质单位处理

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。

防治措施：油罐区为承重式双层储油罐 4 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。输油管道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。卸车位、油罐区、加油区、隔油池进行重点防渗，防渗材料采用黏土铺底+防渗混凝土。

3.6 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	8	卸油口安装一次油气回收系统、加油枪设置二次油气回收系统	8
废水治理	隔油池 3m ³	1	设置隔油池 2 个，容积均为 3m ³	1
	化粪池 4m ³	0.5	设置化粪池 2 个，一个容积为 2m ³ ，一个容积为 3m ³	0.5
噪声治理	隔音及减振等措施	0.5	选用先进的低噪声设备，合理布局，充分利用距离衰减	0.5

固废治理	生活垃圾处理设施	1	生活垃圾经站内设置的垃圾桶收集后由环卫部门统一清运处理	1
	设置危险废物暂存间，加强危废管理	2	设置危险废物暂存箱（2m ³ ），与什邡开源环保科技有限公司签订危险废物处置协议	2
	设置危险废物暂存设施	2	危废暂存箱采用全封闭式不锈铁皮作为重点防渗措施，设有危废收集桶	2
地下水防治	采用覆土卧室钢油罐、储罐底部采用混凝土垫层、修建人孔井、修建灌区围堰等措施	计入主体工程	地下储罐采用承重式双层复合储油罐，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。输油管道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。卸车位、油罐区、加油区等进行重点防渗，防渗材料采用黏土铺底+防渗混凝土	计入主体工程
风险防范	物质风险防范措施	2	定时检查各阀门是否泄漏，防止跑冒滴漏，并采取更换措施，保证运行安全，设备完好	2
	安全生产防护设备	2	加油站设置 8kg 手提式干粉灭火器 6 只，70kg 推车式干粉灭火器 2 只，4kg 干粉灭火器 4 只，灭火毯 4 块，设置 2m ³ 消防沙池 2 个，消防工具箱 2 个，其他消防设施如砂桶、砂铲子若干	2
	风险应急预案	2	成立风险事故应急处理领导小组，加强对员工安全教育和事故演练，环境风险应急预案已备案，备案号为 5117232017C0300019	2
	安全生产管理	1	加强职工环保教育，指定严格的操作管理制度，杜绝由操作失误造成的环保污染现象出现	1
环境监测	各环境要素定期监测措施	2	定期进行环境要素监测	2
合计	/	24	/	24

表 3-3 污染源及处理设施对照表

类型	污染源	主要污染物	环评要求	实际落实	排放去向
大气污染物	油罐、加油机	非甲烷总烃	配置卸油及加油油气回收装置，卸油及加油油气回收利用	卸油口安装一次油气回收系统，加油枪设置二次油气回收系统	外环境
	加油机跑冒滴漏	非甲烷总烃	加强员工培训，规范加油站作业	定时检查各阀门是否泄漏，防止跑冒滴漏，并采取更换措施，保证运行安全，设备完好	外环境
	汽车尾气	CO、NO _x 、HC	加强管理	加强管理，进站熄火	外环境
水污染物	地面冲洗废水	石油类、SS、COD _{Cr}	隔油池处理后进市政管网	加油区四周设置环保沟，并将地面冲洗废水收集经隔油池（3m ³ ）处理后，通过市政污水管网进入开江污水处理厂处理，最终排入新宁河	新宁河

	生活污水	COD、BOD ₅ 、SS、NH ₃ -N	化粪池处理后进市政管网	生活污水经化粪池（2个，一个容积为2m ³ ，一个容积为3m ³ ）处理后，通过市政污水管网进入开江污水处理厂处理，最终排入新宁河	新宁河
固体废弃物	站房	生活垃圾	由垃圾桶统一收集后，由环卫部门统一清运	生活垃圾经站内设置的垃圾桶收集后由环卫部门统一清运处理	合理处置
	化粪池	残渣	环卫部门定时清掏，清运	由当地环卫部门清掏清运处理	合理处置
	隔油池	废油	交由达州石油分公司统一收集处理	隔油池废油经桶装收集后暂存于危废暂存间，委托什邡开源环保科技有限公司处置	合理处置
	加油站	沾油废物	交由达州石油分公司统一收集处理	委托什邡开源环保科技有限公司处置	合理处置
	油罐	油罐清洗废液、废渣	由有资质单位回收处理	目前暂无清洗废液产生，后期产生需交由有资质单位处理	合理处置
噪声	设备	设备噪声	加强管理，使用低噪设备，采取隔音、消音、减震措施	合理布局，充分利用距离衰减；选用低噪声设备；绿化降噪；加强管理，禁止鸣笛等措施	外环境
	机动车	交通噪声			
环境风险	加油站	火灾爆炸、石油泄漏、石油中毒	环境风险防范方案、环境事故应急预案、环境监测	成立风险事故应急处理领导小组，加强对员工安全教育和事故演练，环境风险应急预案已备案；加强职工环保教育，指定严格的操作管理制度，杜绝由操作失误造成的环保污染现象出现	外环境

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**

开江新宁加油站位于四川省达州市开江县城普大道，主要经营范围为汽油、柴油零售。建设符合国家产业政策，项目选址合理，周围无明显环境制约因素，满足清洁生产的要求。废气、废水、噪声、固体废物采取的污染防治措施技术可靠、经济可行。只要认真落实本报告中提出的各项污染防治措施及环境风险防范措施，保证环境保护措施的有效运行，可确保污染物稳定达标排放。从环保角度而言，本项目的建设是可行的。

4.2 环评要求与建议

1. 项目营运期要经常对隔油池进行打捞清油，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排入市政污水管网，不得散乱排放。
2. 化粪池和隔油池的出水禁止外排，必须由环卫车定期拉走处理，在将来开江县城政污水管网覆盖本加油站后，加油站污水可排入市政污水管网。
3. 加强内部管理，确保各项环保措施正常运行，确保缓解风险方案措施和应急预案有效实施。
4. 定期对加油站地下水环境进行监测，追踪监控本项目对地下水环境的影响情况。
5. 加油站在事故检修时，废油一律不得外排，统一收集送至有资质的单位处理。
6. 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。
7. 建议加油站定时检查各阀门是否泄漏，防止跑冒滴漏，并采取更换措施，保证运行安全，设备完好，防火防爆。
8. 加强职工环保教育，指定严格的操作管理制度，杜绝由操作失误造成的环境污染现象出现。

9. 企业应成立风险事故应急处理领导小组，加强对员工安全教育和事故演练，负责处理企业突发安全、风险事故，将事故风险降至最低。

4.3 环评批复

中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司：

你单位报送的《开江新宁加油站建设项目环境影响报告表》（以下简称“报告表”）及专家审查意见和相关申请材料收悉。该项目于 2000 年 12 月建成投产，该项目于 2000 年 12 月建成投产，根据(川办发【2015】90 号)文件要求，属补办环评。“报告表”公示期无异议，经研究，现批复如下：

一、同意按照报告表所列地点、规模、工艺和配套的环保设施及生态保护措施进行建设

四川省地质工程勘察院对该项目所作的环境影响评价结论和污染物排放标准选用正确，《报告表》中提出的污染防治措施应作为工程设计、施工期和营运期的环境管理依据。

项目已在开江县新宁镇城普大道建设，建设内容及规模：该项目总投资 120 万元，环保投资 24 万元。属二级加油站一座，建设罩棚 320m² 及 2 座独立加油岛、站房 105m²、加油车道、回车场、公用工程、油气回收装置及消防设施，占地面积 1209m²。设双枪双油品潜油泵加油机 2 台；埋地卧式钢制油罐 4 个，其中 1 个 50m³ 储罐储存 0#柴油、1 个 50m³ 和 1 个 2550m³ 储罐储存 93#汽油、1 个 3550m³ 储罐储存 97#汽油，总容积为 135m³。该项目符合国家产业政策，选址符合开江县总体规划，选址环境制约因素，从环境保护角度分析，同意建设。

二、项目应做好以下工作

(一)该项目已建成投产，加油站营运期应严格按照报告表提出的各项污染防治方案和达标要求进行设计、整改。

(二)加油站应完善“雨污分流，清污分流”系统：生活废水采用化粪池预处理后作农业肥料，不外排。地面清洗废水(含油废水)经沉砂池沉淀、油水分离池隔油

处理后进入储水池暂存，清洗废水不排放。

(三)项目采用地埋式储油罐，配套建设卸油油气回收装置，排气筒距地面不低于4米，确保废气排放达到《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中的排放限值要求。

(四)项目固体废弃物主要包括员工和客流产生的生活垃圾及废油和清罐产生的油渣。生活垃圾集中收集后，交当地环卫部门统一处理；项目废油和油罐清理产生的废油渣，设专门收集装置，定期送往有处理资质的单位进行处理。

三、总量控制指标

项目不涉及污染物总量指标。

四、项目监管与验收

(一)工程竣工后，建设单位必须按规定程序申请环境保护验收，验收合格后，工程方可正式投入使用。

(二)本批复下达后若项目的性质、规模、地点、采取的污染防治措施发生重大变动，应当重新报批项目的环境影响评价文件。

(三)请开江县环境监察执法大队负责该项目的环境保护监督检查工作，督促建设单位认真落实各项污染防治措施。你(单位)或与本行政许可相关的利害关系人认为本行政许可侵犯其合法权益的，可以在公告之日起六十日内向开江县人民政府法制办或达州市环境保护局申请行政复议，也可以在三个月内向开江县人民法院提起行政诉讼。

4.4 验收监测标准

4.4.1 执行标准

根据执行标准，氨氮标准执行《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T31962-2015表1中B级标准限值，pH值、五日生化需氧量、化学需氧量、悬浮物、石油类、动植物油标准执行《污水综合排放标准》GB8978-1996表4中三级标准。非甲烷总烃标准执行《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。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 类标准。地下水执行《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）表 1 中 III 类标准限值；石油类执行《生活饮用水卫生标准》（GB5749-2006）表 A.1 中的标准限值。

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					
		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			
废气	加油机、埋地油罐	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			
		标准		《污水综合排放标准》 GB8978-1996 表 4 中三级标准限值, 氨氮参照执行《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T31962-2015 表 1 中 B 级标准;		标准		《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中三级标准限值			
废水	办公生活	项目		排放浓度 (mg/L)	项目	排放浓度 (mg/L)	项目	排放浓度 (mg/L)	项目	排放浓度 (mg/L)	
		pH		6~9	SS	400	pH		6~9	SS	400
		COD		500	氨氮	45	COD		500	氨氮	/
		BOD ₅		300	动植物油	100	BOD ₅		300	动植物油	100
		石油类		20	/	/	石油类		20	/	/
		标准		《地下水质量标准》 (GB/T14848-2017) 表 1 中 III 类标准限值; 石油类执行《生活饮用水卫生标准》(GB5749-2006) 表 A.1 中的标准限值		标准		《地下水质量标准》 (GB/T14848-1993) 表 1 中 III 类标准限值			
地下水	油品泄漏	项目		排放浓度 (mg/L)	项目	排放浓度 (mg/L)	项目	排放浓度 (mg/L)	项目	排放浓度 (mg/L)	
		PH		6.5-8.5	总硬度	≤450	PH		6.5-8.5	总硬度	≤450
		石油类		0.3	耗氧量	≤3.0	石油类		/	耗氧量	≤3.0
		色度		≤15	氨氮	≤0.5	色度		≤15	氨氮	≤0.5
厂界环境噪声	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》(GB12348-90) 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			

标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 中 4 类 区标准	标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 （GB12348-90）表 1 中 4 类标准
项目	标准限值 dB（A）	项目	标准限值 dB（A）
昼间	70	昼间	70
夜间	55	夜间	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

6.1.1 废水监测点位、项目及频率

表 6-1 废水监测点位、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	站房	废水总排口	pH 值（无量纲）、化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、悬浮物、石油类、动植物油	每天 3 次，监测 2 天

6.1.2 废水监测方法

表 6-2 废水监测方法、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-W364 SX-620 笔式 pH 计	/
悬浮物	重量法	GB11901-1989	ZHJC-W588 ESJ200-4A 电子分析天平	4mg/L
五日生化需氧量	稀释与接种法	HJ505-2009	ZHJC-W864 SHP-150 生化培养箱 ZHJC-W351 MP516 溶解氧测量仪	0.5mg/L
化学需氧量	重铬酸盐法	HJ828-2017	50mL 棕色酸式滴定管	4mg/L
石油类	红外分光光度法	HJ637-2018	ZHJC-W005 OIL460 型红外分光测油仪	0.06mg/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
氨氮	纳氏试剂 分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W078 723 可见分光光度计	0.025mg/L

6.2 废气监测

6.2.1 废气监测点位、项目及频率

表 6-3 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、储油区	厂界上风向 1#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
2		厂界下风向 2#		监测 2 天，每天 3 次
3		厂界下风向 3#		监测 2 天，每天 3 次
4		厂界下风向 4#		监测 2 天，每天 3 次

6.2.2 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 GC9790II 气相色谱仪	0.07mg/m ³

6.3 噪声监测

6.3.1 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#项目东侧边界外 1m 处	监测 2 天，昼夜各 1 次	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB12348-2008	ZHJC-W177 HS6288B 噪声频谱分析仪
2#项目南侧边界外 1m 处				
3#项目西侧边界外 1m 处				
4#项目北侧边界外 1m 处				

6.4 地下水监测

6.4.1 地下水监测点位、项目及频率

表 6-6 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	项目站内地下水井	色度、pH 值、总硬度、耗氧量、石油类、氨氮	监测 2 天，每天 1 次

6.4.2 地下水监测方法

表 6-7 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
色度	铂钴比色法	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-W364 SX-620 笔式 pH 计	/
总硬度	EDTA 滴定法	GB7477-1987	25mL 酸式滴定管	/
耗氧量	酸性法	GB11892-1989	25mL 棕色酸式滴定管	/
氨氮	纳氏试剂 分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W078 723 可见光分光光度计	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

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

2020年4月22日~23日，开江新宁加油站正常运营，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 (%)
2020.4.22	汽油	8.22	7.54	92
	柴油	4.93	4.17	85
2020.4.23	汽油	8.22	7.62	93
	柴油	4.93	4.52	92

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)

点位 项目		4月22日				4月23日				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1次	0.55	0.99	1.03	0.97	0.70	0.93	0.83	0.93	4.0
	第2次	0.71	1.06	1.14	1.08	0.74	0.85	0.77	0.93	
	第3次	0.80	1.19	1.07	1.10	0.76	1.08	0.96	0.95	

监测结果表明，验收监测期间，本次无组织排放废气监测结果均符合《大气污染物综合排放标准》GB16297-1996表2中无组织排放监控浓度标准限值。

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#厂界东侧外 1m 处	4月22日	昼间	昼间 70 夜间 55
		夜间	

	4月23日	昼间	59	昼间 60 夜间 50
		夜间	51	
2#厂界南侧外 1m 处	4月22日	昼间	59	
		夜间	48	
	4月23日	昼间	56	
		夜间	45	
3#厂界西侧外 1m 处	4月22日	昼间	56	
		夜间	46	
	4月23日	昼间	57	
		夜间	46	
4#厂界北侧外 1m 处	4月22日	昼间	58	
		夜间	48	
	4月23日	昼间	57	
		夜间	44	

监测结果表明，验收监测期间，所测 1#厂界昼、夜噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 4 类功能区标准限值；其余厂界昼、夜噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类功能区标准限值。

7.2.3 废水监测结果

表 7-4 废水监测结果表 单位：mg/L

项目 \ 点位	废水总排口						标准限值
	4月22日			4月23日			
	第 1 次	第 2 次	第 3 次	第 1 次	第 2 次	第 3 次	
pH 值（无量纲）	7.29	7.32	7.27	7.29	7.31	7.27	6~9
悬浮物	21	24	21	22	24	23	400
五日生化需氧量	5.1	5.2	5.0	8.8	8.4	8.6	300
化学需氧量	13	14	16	24	22	23	500

石油类	未检出	未检出	未检出	未检出	未检出	未检出	20
动植物油	未检出	未检出	未检出	未检出	未检出	未检出	100
氨氮	0.605	0.614	0.594	0.679	0.642	0.672	45

监测结果表明，验收监测期间，废水总排口所测项目：pH 值、化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物、石油类、动植物油浓度均能满足《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中三级标准限值。氨氮浓度满足《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T31962-2015 表 1 中 B 级标准限值。

7.2.4 地下水监测结果

表 7-5 地下水监测结果表 单位：mg/L

项目 \ 点位	项目站内地下水井		标准 限值
	4 月 22 日	4 月 23 日	
色度（度）	5	5	≤15
pH 值（无量纲）	7.02	7.05	6.5~8.5
总硬度	222	234	≤450
耗氧量	1.53	1.33	≤3.0
氨氮	0.339	0.354	≤0.50
石油类	0.02	0.01	≤0.3

监测结果表明，验收监测期间，地下水井口监测口所测项目：色度、pH 值、总硬度、耗氧量、氨氮浓度均能满足《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中 III 类标准限值。石油类浓度满足《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 表 A.1 标准限值。

表八

8 总量控制及环评批复检查

8.1 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，因此未对非甲烷总进行总量核算。

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	施工期。 加强施工期管理，合理安排施工时间，减少施工噪声和扬尘对周围环境的影响。	已落实。 项目已完成施工，现场无施工期遗留环境问题。
2	该项目已建成投产，加油站运营期应严格按照报告表提出的各项污染防治方案和达标要求进行设计、整改。	已落实。 加油站严格按照《石油天然气工程设计防火规范》、《汽车加油加气站设计与施工规范》等技术规范及标准中规定要求，并配备了风险防范措施，例如消防沙、灭火器等消防器材；项目加油站已编制实施《突发环境事件应急预案》，成立风险事故应急处理领导小组，加强对员工安全教育和事故演练，环境风险应急预案已备案，备案号为 5117232017C0300019。
3	加油站应完善“雨污分流，清污分流”系统：生活废水采用化粪池预处理后作农业肥料，不外排。地面清洗废水(含油废水)经沉砂池沉淀、油水分离池隔油处理后进入储水池暂存，清洗废水不排放。	已落实。 加油站的生活污水经站内化粪池（2个，一个容积为 2m ³ ，一个容积为 3m ³ ）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；地面清洗废水经环保沟收集经隔油池（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；目前油罐暂未清洗，后期产生需交由有资质单位处置。
4	项目采用地埋式储油罐，配套建设卸油气回收装置，排气筒距地面不低于 4 米，确保废气排放达到《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中的排放限值要求。	已落实。 储油罐采用地埋承重式双层储油罐，采用密闭卸油方式，加油站在卸油口安装了一次油气回收系统，加油机安装了二次油气回收系统，对卸油、储油和加油时产生的非甲烷总烃进行收集，可使废气达到《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中的排放限值要求。

5	<p>项目固体废弃物主要包括员工和客流产生的生活垃圾及废油和清罐产生的油渣。生活垃圾集中收集后，交当地环卫部门统一处理；项目废油和油罐清理产生的废油渣，设专门收集装置，定期送往有处理资质的单位进行处理。</p>	<p>已落实。 固废：生活垃圾集中收集后交由环卫部门清运处理；化粪池污泥由环卫部门清掏清运处理；隔油池油泥待清理后委托什邡开源环保科技有限公司处置；沾油废河沙目前暂未产生，产生后交由什邡开源环保科技有限公司处置；沾油废抹布、废棉纱等沾油劳保用品因产生量少，经收集后暂存于危废暂存间，委托什邡开源环保科技有限公司处置；目前暂无清洗废液产生，后期产生需交由有资质单位处理。</p>
---	---	---

8.3 公众意见调查

本次公众意见调查对公司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：100%的被调查公众表示支持项目建设。100%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。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。100%被调查公众认为项目对环境无影响。100%的被调查者对项目的环境保护措施效果表示满意。100%的被调查者认为项目对本地区的经济发展是正影响。100%的被调查公众对本项目的环保工作满意。被调查公众均未提出其他意见和建议。

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	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	0	0
		有影响不可接受	0	0
		无影响	30	100
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
4	您认为本项目的�主要环境影响有哪些	无影响	30	100
		水污染物	0	0
		大气污染物	0	0
		固体废物	0	0
		噪声	0	0
	生态破坏	0	0	

		环境风险	0	0
		没有影响	30	100
		不清楚	0	0
5	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
6	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
7	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
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2020年4月22日~23日的运营及环境条件下开展验收监测所得出的结论。

验收监测期间，开江新宁加油站正常运营，满足验收监测要求。

9.1.1 各类污染物及排放情况

1、废水：验收监测期间，开江新宁加油站废水总排口所测项目：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。氨氮浓度满足《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T31962-2015表1中B级标准限值。

2、地下水：验收监测期间，开江新宁加油站地下水取水点所测项目：pH值、总硬度、氨氮、耗氧量、色度监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017表1中Ⅲ类标准限值。石油类浓度满足《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006表A.1中标准限值。

3、废气：验收监测期间，项目所测非甲烷总烃浓度满足《大气污染物综合排放标准》GB16297-1996表2中无组织排放监控浓度限值。

4、噪声：验收监测期间，项目所测1#厂界昼、夜噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表1中4类功能区标准限值；其余厂界昼、夜噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表1中2类功能区标准限值。

5、固体废弃物排放情况：

项目生活垃圾由垃圾桶收集后统一交由当地环卫部门清运处理；化粪池污泥由

当地环卫部门清掏清运处理；加油站暂无沾油废河砂产生，待后期产生需交由什邡开源环保科技有限公司处置；沾油手套、废棉布等沾油劳保用品经桶装收集后暂存于危废暂存间，交由什邡开源环保科技有限公司处置；隔油池废油经桶装收集后暂存于危废暂存间，交由什邡开源环保科技有限公司处置；目前暂无油罐清洗废液产生，待后期产生需交由有资质单位处置。

6、总量控制指标：

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，因此未对非甲烷总进行总量核算。

9.1.2 公众意见调查

100%的被调查公众表示支持项目建设；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。

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达州销售分公司执行了环境影响评价法和“三同时”制度。项目总投资120万元，其中环保投资24万元，环保投资占总投资比例为20%。本次验收所测地下水、废气、噪声均能达标排放，废水、固体废物采取了相应处置措施。因此，建议本项目竣工环保验收通过。

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。
- 2、项目暂未进行油罐清洗，待后期进行清洗后，油罐清洗产生的清洗废液、废油渣待后期签定协议委托有资质的单位处置。

附件：

附件 1 项目立项批复文件遗失情况说明

附件 2 成品油零售经营批准证书

附件 3 危险化学品经营许可证

附件 4 环评批复

附件 5 委托书

附件 6 危险废物处置协议

附件 7 环境监测报告

附件 9 油气回收报告

附件 10 工况说明

附件 11 公众意见调查表

附件 12 应急预案备案表

附件 13 自主验收意见

附图：

附图 1 地理位置图

附图 2 项目平面布置及监测布点图

附图 3 项目外环境关系图

附图 4 现状照片

附录：

其他需要说明事项

附表：

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表