

中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司 邻水城北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[2019]第 143 号

建设单位：中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司

编制单位：四川中衡检测技术有限公司

2019 年 8 月

建设单位法人代表：何 凌

编制单位法人代表：殷万国

项 目 负 责 人：邱 强

填 表 人：李 敏

建设单位：中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司

电 话：0826-2334037

传 真：/

邮 编：610072

地 址：广安市银顶街1号

编制单位：四川中衡检测技术有限公司

电 话：0838-6185095

传 真：0838-6185095

邮 编：618000

地 址：德阳市金沙江东路207号

表一

建设项目名称	邻水城北加油站				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建 (划√)				
建设地点	广安市邻水县城北姚家村十二社				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计销售能力	年销售汽油 1700t、柴油 4500t				
实际销售能力	年销售汽油 1700t、柴油 4500t				
建设项目环评时间	2016年6月	开工建设时间	1992年		
调试时间	1992年	现场监测时间	2017年9月13日、14日		
环评报告表审批部门	广安市环境保护局	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	64万元	环保投资总概算	31.85万元	比例	49.77%
实际总投资	64万元	实际环保投资	31.85万元	比例	49.77%
验收监测依据	<p>1、中华人民共和国国务院令第682号《建设项目环境保护管理条例》（2017年7月16日）；</p> <p>2、中华人民共和国生态环境部，部令（2018）9号《关于发布〈建设项目竣工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>3、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4号，2017年11月20日发布实施）；</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、四川省环境保护厅，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>9、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>10、中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司（油广安销〔2015〕87号），《关于广福、长乐等加油站原建设项目立项文件遗失的情况报告》，2015.12.24；</p> <p>11、四川省地质工程勘察院，《中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司邻水城北加油站环境影响报告表》，2016.06；</p> <p>12、广安市环境保护局，广环审批[2016]64号，《关于邻水县长胜加油站等建设项目环境影响报告表的批复》，2016.08.31；</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；其余项目执行《污水综合排放标准》GB8978-1996表4中三级标准限值。</p> <p>无组织排放废气：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>厂界环境噪声：1#、2#点位执行《工业企业厂界环境噪声</p>

排放标准》GB12348-2008 表 1 中 4 类功能区标准限值，其余点位执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 表 1 中 2 类功能区标准限值。

1 前言

1.1 项目概况及验收任务由来

邻水城北加油站（简称“本项目”）位于广安市邻水县城北姚家村十二社，隶属中石油四川广安销售分公司。本项目总投资 64 万元，占地面积 1399m²，建筑面积 554m²，已于 1992 年 10 月开业。

“邻水城北加油站”于 2015 年 12 月 24 日经中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司以油广安销（2015）87 号文件对其进行了立项文件遗失的情况说明；2016 年 6 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 8 月 31 日，广安市环境保护局以广环审批[2016]64 号文下达了审查批复。

中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司邻水城北加油站目前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，符合验收监测条件。

受中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司委托，四川中衡检测技术有限公司于 2017 年 7 月对中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司邻水城北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项目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 2017 年 9 月 13 日、14 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项目竣工环境保护验收监测表。

本项目位于邻水县城北姚家村十二社。项目东面车辆出入口邻 S218 道路、G210 道路、人民路北段三路交汇转盘处，隔 S218 道路距本项目场界约 20m 为 4~6F 沿街商住楼，距离加油机约 32m；项目北面紧临新瓷汇陶瓷有限公司；项目场地南面紧邻力达加油站；项目西面为坡地，有居民 4 户，距离本项目西厂界约 3m，高差 2m，距离罐区约 10m，距离加油机约 22m。项目地理位置图见附图 1，外环境关系图见附

图 2。

表 1-1 外环境敏感点对照表

序号	方位	环评		实际		结论
		与项目场界的距离	受影响人数	与项目场界的距离	受影响人数	
1	西	20m	约 200 人	12m	约 200 人	距厂界距离减少
2	南	紧邻	约 50 人	25m	约 100 人	距厂界距离增加， 人口数量增加
3	东	紧邻	约 150 人	20m	约 150 人	距厂界距离增加
4	北	4m	约 150 人	4m	约 150 人	

本项目劳动定员 7 人，单班 24 小时工作制，年工作天数 365 天。本项目由主体工程、辅助工程、公用工程、环保工程、办公生活设施等。项目组成及主要环境问题见表 2-1，主要设备见表 2-2。

1.2 验收监测范围

邻水城北加油站验收范围有主体工程、辅助工程、公用工程、环保工程、办公及生活设施等。详见表 2-1。

1.3 验收监测内容

- (1) 厂界噪声监测
- (2) 废气排放监测
- (3) 废水排放监测

表二

2 项目工程内容及工艺流程介绍

2.1 工程建设内容

本项目共有 3 个卧式双层埋地油罐，其中 50m³ 的 0#柴油罐 1 个、30m³ 的 92#汽油罐 1 个、30m³ 的 95#汽油罐 1 个，总储存能力 110m³，总储油量为 85m³（柴油折半计），实现年售汽油 1700t、柴油 4500t 的能力。项目占地面积 1399m²，总建筑面积 554m²，其中加油站罩棚 320m²、站房面积 234m²；已建化粪池 1 个（6m³），隔油池 1 个（2 m³），油气回收系统一套。本项目组成及主要环境问题见表 2-1 所示，主要生产设各见表 2-2 所示。

表 2-1 项目组成及主要环境问题

类别	项目名称	建设内容及规模		可能产生的环境影响
		环评拟建	实际建设	
主体工程	油站区	罩棚，1 座，面积 320m ² ， 配 2 台加油机	与环评一致	挥发油气、固废、加油机噪声、环境风险
	地下油库区	3 个卧式钢制埋地油罐（0#柴油 1 个、93#汽油 1 个、97#汽油 1 个），总储存能力 105m ³ ，总储油量为 80m ³ （柴油折半计）	3 个卧式双层埋地油罐（0#柴油 1 个、92#汽油 1 个、95#汽油 1 个），总储存能力 110m ³ ，总储油量为 85m ³ （柴油折半计）	挥发油气、油罐渗漏、固体废物、交通噪声、环境风险
辅助工程	卸油口	1 处	与环评一致	废油
	出入口指示灯箱	2 处	与环评一致	/
	车道及回车场地	约 300m ²	与环评一致	噪声、废气
公用工程	绿化	绿化面积 150m ²	绿化面积 15m ²	/
	供水系统	市政自来水管网	与环评一致	/
	供电系统	市政电网	与环评一致	/
	备用发电机	位于站房内发电机房中	与环评一致	噪声、废气
办公生活设施	站房	1 栋建筑面积 234m ² ，设休息室、办公室和配电室等	与环评一致	生活污水、生活垃圾、噪声、废气
环保工	消防沙池	1 座，容积 2m ³	与环评一致	固废

程	油气回收系统	加气机，卸油口，储罐建设 油气回收系统	与环评一致	挥发油气
	隔油池	1座，容积1×4m ³	1座，容积1×2m ³	浮油
	危废暂存间	1间12m ² ，位于站房内	1间，1m ² ，位于厂区西北角	危废
	化粪池	1座，容积6m ³	与环评一致	废水、污泥

表 2-2 主要设备一览表 单位：台/套

类别	环评		实际		备注
	名称	数量	名称	数量	
加油设备	汽油罐	2	汽油罐	2	30m ³ ，92#1个；30m ³ ，95#1个，埋地
	柴油罐	1	柴油罐	1	50m ³ ，0#柴油，埋地
	潜油泵	3	潜油泵	3	每罐各1个
	加油机	2	加油机	2	电脑税控，加油枪共计8只
其它设施	柴油发电机	1	柴油发电机	1	功率10/11.5kVA
	静电接地报警仪	1	静电接地报警仪	1	/

项目油罐总容积增大、油品号数变化、绿化面积减小、隔油池容积减小、危废暂存间面积变小，位置变化。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	备注
主体工程	3个卧式钢制埋地油罐（0#柴油1个、93#汽油1个、97#汽油1个），总储存能力105m ³ ，总储油量为80m ³ （柴油折半计）	3个卧式双层埋地油罐（0#柴油1个、92#汽油1个、95#汽油1个），总储存能力110m ³ ，总储油量为85m ³ （柴油折半计）	油品及加油站总储量变化，销售能力不变，不新增产污
公用工程	绿化面积150m ²	绿化面积15m ²	受厂区面积限制，减少绿化面积
环保	隔油池：1座，容积1×4m ³	隔油池：1座，容积2×1m ³	隔油池容积减少，目前

工程			2m ³ 能满足运行需要
	危废暂存间：1间 12 m ² ，位于站房内	1间，1m ² ，位于厂区西北角	位置变化、面积减小，满足目前运行所需

2.2 原辅材料消耗及水平衡

本项目原辅材料及能耗见表 2-4 所示，水平衡图见图 2-1 所示。

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		来源
	名称	年耗量	名称	年耗量	
原辅材料	汽油	1700t	汽油	1700t	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司成品油配送中心配送
	柴油	4500t	柴油	4500t	
能源	电	/	电	1.6 万度	当地电网
水	地表水	2190m ³	自来水	730m ³	自来水管网

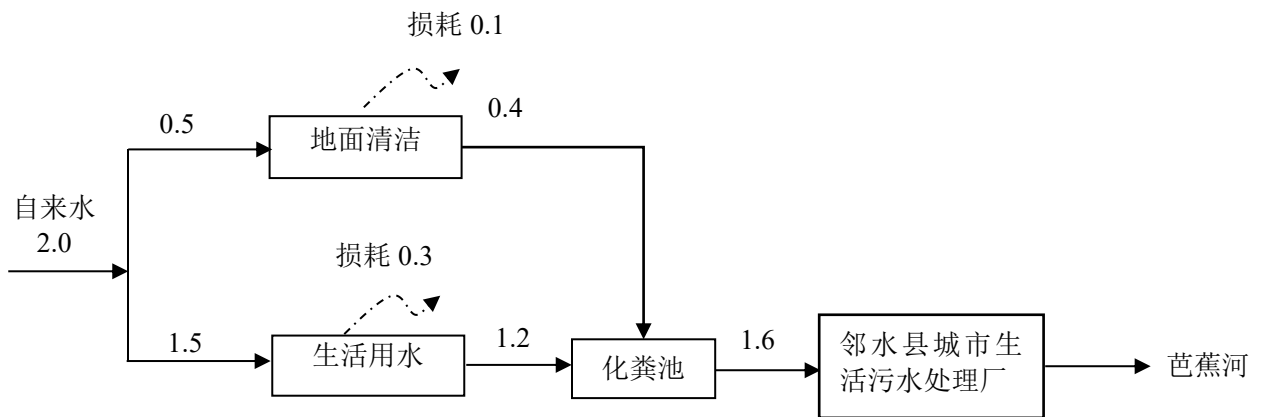


图 2-1 项目水量平衡见图 (m³/d)

2.3 主要工艺流程及产污环节

(1) 工艺流程

本项目油品由专用罐车拉运至站内卸油场，通过密闭接头连接油槽车和卸油口，以自流方式卸油，油品按照不同规格分别固定贮存于地埋卧式双层油罐中。给汽车加油时，通过加油机将油品计量打入汽车油箱。项目运营期工艺流程及产污位

置图详见图 2-2。

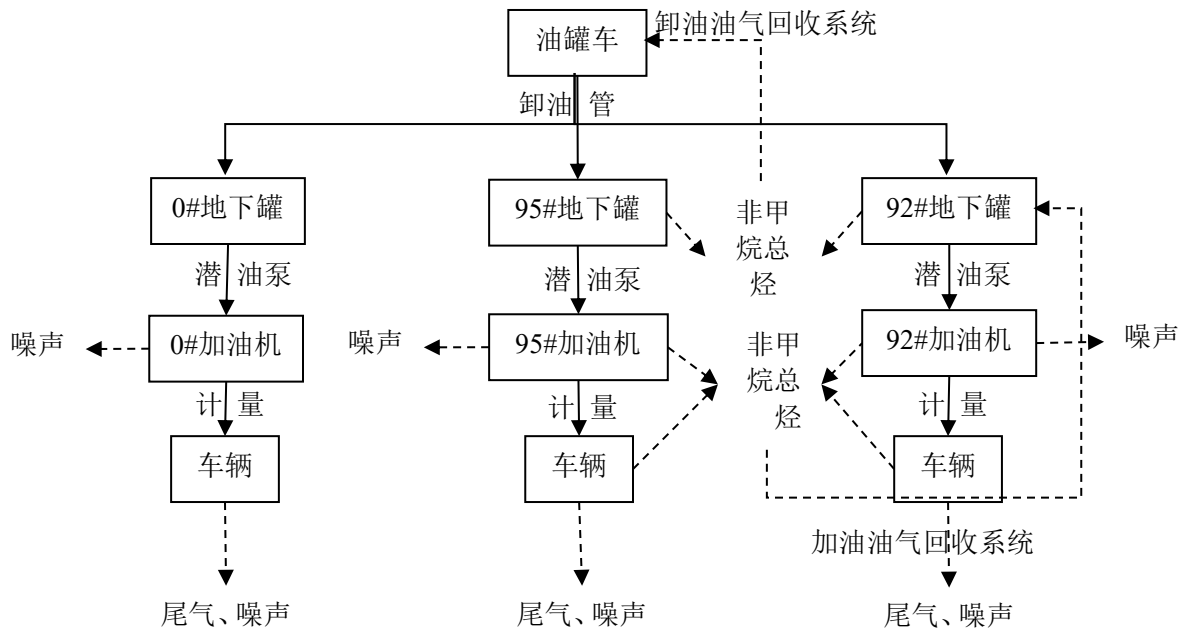


图 2-2 项目运营期工艺流程和产污环节图

项目使用油气回收加油枪，并设置卸车油气回收装置和加油油气回收装置。在卸油过程中埋地油罐中的油蒸气通过油气回收管道进入汽车油槽车，拉运至母站统一回收处理。汽油加油枪在加油过程中产生的废气通过油气回收管道进入项目站内汽油罐。回收系统设置有监控系统。同时，项目设置通气管 3 根，高出地平面 4.5m。加油枪安装截断阀，以便在事故发生前后均可以使危险得到有效控制。卸油油气回收系统原理示意图见图 2-3，加油油气回收系统原理示意图见图 2-4。

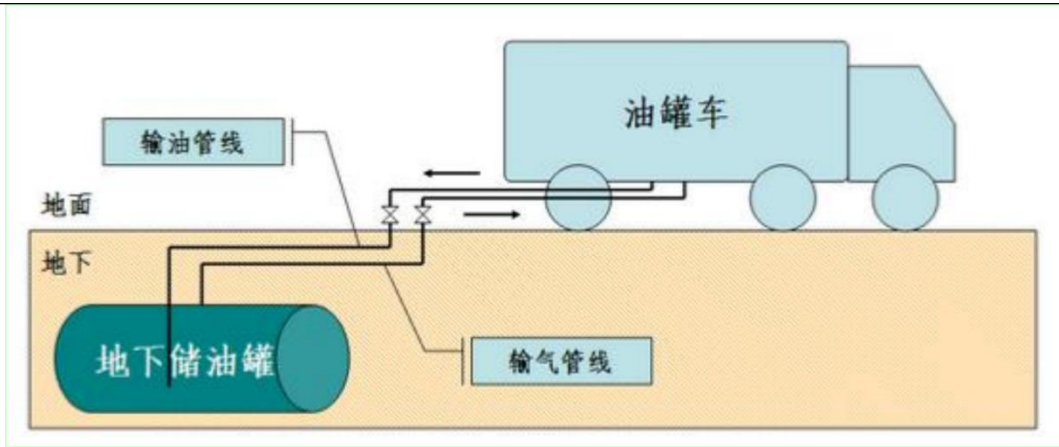


图 2-3 卸油油气回收系统示意图

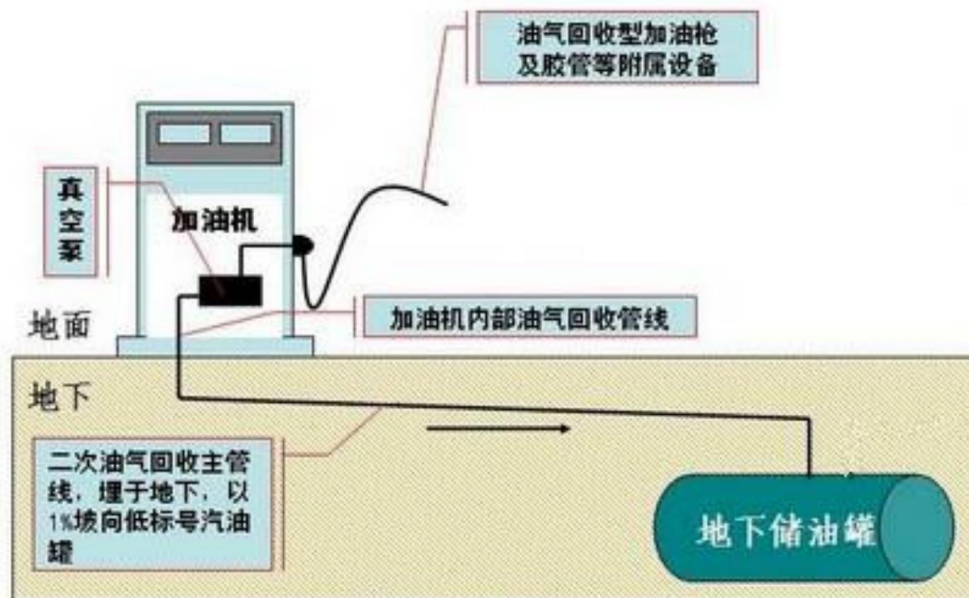


图 2-4 加油油气回收系统示意图

项目油罐为双层油罐，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。油料达到油罐容量 90% 时，会触动高液位报警装置；油料达到油罐容量 95% 时，会自动停止油料继续进罐。

卸油油气回收系统：是指当装油品槽车进入站内卸油场，先将油气回收装置的快速接头连接在槽车和地埋罐呼吸孔上，再将卸油管道与地埋罐入油口连接。开动槽车卸油阀门，油品自流进入油罐，油品将油罐上层空间内的油气层通过油气回收

快速管进入槽车。再由槽车运送至储油库集中回收变成汽油。整个系统为密闭系统。

加油油气回收系统：是指将汽油车辆加油时产生的油气密闭回收至埋地汽油罐的过程。在加油的时候，在油品进入汽车油罐的过程中产生的油气通过加油枪的回收管返回进入地埋油罐，油气回收动力来自加油机内设的小型真空泵。

油气回收过程中，呼吸阀均处于关闭状态。每次油气回收气液比均可以达到一比一的交换，即为平衡式回收。

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**

本加油站内不涉及洗车，因此无洗车废水产生。加油站内产生的废水主要为生活污水和地面清洁废水，地面清洁废水仅为营业室及宿舍清洁产生拖地清洁，不涉及加油区及卸油区等地面清洁。

治理措施：废水产生量为 $1.6\text{m}^3/\text{d}$ ，生活污水、地面清洁废水经化粪池（容积为 6m^3 ）处理，经市政管网排入邻水县城市生活污水处理厂，最终排向芭蕉河。

3.2 废气的产生、治理及排放

本项目运营期生产过程中产生的废气主要包括：厨房油烟、柴油发电机废气、汽车尾气、油罐大小呼吸及加油机作业等排放的非甲烷总烃。

（1）厨房油烟：项目设有 1 个厨房供员工就餐，使用人数及使用频次较少，设置有 1 台抽油烟机，将油烟引至室外排放。

（2）柴油发电机废气：项目设一台 10/11.5kVA 柴油发电机，停电时使用，本项目发电机使用时间短，使用 0# 柴油，0# 柴油属清洁能源，燃烧废气经排气筒引至发电机房外排放。

（3）汽车尾气：项目在运营过程中加油的来往车辆会产生汽车尾气，主要污染物为 CO 、 NO_x 、 THC 。通过加强管理，合理规划行驶路线，减少汽车的尾气排放。

（4）油罐大小呼吸、加油机作业等排放的非甲烷总烃：本项目在运营过程中在卸油、储存、加油的过程中会产生一定的油气排放，主要的污染物为非甲烷总烃。

治理措施如下：

1、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。采用地埋式储油罐，密闭性较好，减少油罐小呼吸蒸发损耗。（根据邻水城北加油站油气回收系统检验检测报告，加油

站油气回收系统密闭性、液阻、气液比三项指标检验结果均符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）标准要求，加油站油气回收系统检验检测报告见附件 9。）

2、储油罐通气管口高出地面 4m，并安装了阻火器。

3、进液管、液相回流管和气相回管上设止回阀，出液管和卸车用的气相平衡管上设过流阀，防止管道发生意外泄漏。

4、选择质量优良、密封性能好的管道、阀体、法兰、垫片和设备。

5、加强设备维护、检修。

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。

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 地下水防治

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，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、化粪池、隔油池均进行重点防渗。危险废物暂存在危废暂存间，危废暂存间内设置收集桶，危废暂存间能够达到防风、防雨、防渗要求。

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

序号	名称	环评内容	环评投资	实际内容	实际投资
1	废水治理	隔油池	2.0	隔油池（2m ³ ）	2.0

		化粪池	5.0	化粪池 (6m ³)	5.0
2	废气治理	油气回收系统	20.35	油气回收系统	20.35
3	噪声治理	吸声、隔声措施	0.5	吸声、隔声措施	0.5
4	环境风险	浮油回收装置、防渗处理	2.0	浮油收集装置、隔油池防渗处理	2.0
		35 公斤推车式干粉灭火器 2 台， 8kg 手提式干粉灭火器 12 台，石 棉被 5 床，消防铲 5 把，消防沙 2m ³ ，消防桶 5 个，照明应急灯 1 盏	2.0	35 公斤推车式干粉灭火器 1 具， 4kg 手提式干粉灭火器 7 具，4Kg 二氧化碳灭火器 1 具，石棉被 3 张， 消防铲 2 把，消防沙 2 立方米，消 防桶 2 个，照明应急灯 1 个	2.0
合 计			31.85		31.85

表 3-2 污染源及处理设施对照表

内容 类型	排放源	污染物名称	防治措施	预期治理效果	
大气 污染 物	营 运 期	发电机废气	SO ₂ 、NO _x	采用专用排放口引至站房 房顶排放	采用专用排气筒引至柴油发 电机房外排放
		汽车尾气	CO、NO _x 、 SO ₂ 、THC	无组织排放	无组织排放
		储油罐 滴漏油	非甲烷总烃	加强管理，尽量减少滴漏现 象，并安装有油气回收装置	加强管理，尽量减少滴漏现 象，并安装有油气回收装置
水污 染物	营 运 期	冲洗废水	石油类、SS	隔油池、化粪池处理后排入 市政污水管网进入污水处 理厂	地面不进行冲洗不产生冲洗 废水、罐车不在站内清洗，不 产生罐车清洗废水
		生活污水	COD _{cr} 、 BOD ₅ 、SS	化粪池处理后排入市政污 水管网进入污水处理厂	仅营业室及住宿区采用拖布 清洁地面，地面清洁废水同生 活污水经化粪池预处理后经 市政管网进入邻水县城市生 活污水处理厂处理
噪声	营运期	设备、交通、 人员噪声	建筑隔声，加强管理	建筑隔声，加强管理	

表四

4 环评结论、建议及要求

4.1 评价结论

本项目选址符合邻水城市总体规划，符合国家产业发展政策。项目中在施工期和营运期产生的污染物，须按本报告表中所提出的措施及方案进行治理、控制，并加强内部管理，严格执行“三同时”制度，确保项目所产生的污染物达标排放。从环境保护的角度来看，本项目在邻水县城北姚家村十二社建设是可行的。

4.2 建议

- (1) 认真落实报告中提出的各项环保措施。
- (2) 落实环保资金，以实施治污措施，实现污染物达标排放。
- (3) 企业应认真执行国家和地方的各项环保法规和要求，明确站内环保机构的主要职责，建立健全各项规章制度。
- (4) 对储油系统及管道定期进行检查和维护，定期检查是否有渗漏情况发生，并在火灾危险场所设置报警装置。
- (5) 企业应强化管理，树立环保意识，并由专人通过培训负责环保工作。
- (6) 建设单位在本工程的建设及使用过程中必须严格执行国家现行的法律法规要求。
- (7) 定期委托有监测资质单位进行污染源监测，同时建立污染源档案。
- (8) 加强废水处理、废气处理设施的维护与监管工作，确保环保设施连续稳定，确保达标排放。

4.3 环评批复（广环审批[2016]64号）

中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司：

你公司报送的邻水县区域内《长胜加油站项目环境影响报告表》、《邻水城北加油站环境影响报告表》、《九龙加油站项目环境影响报告表》、《坛同加油站项目环境影响报告表》、《袁市加油站项目环境影响报告表》、《邻水城北加油站项

目环境影响报告表》、《邻水加油站项目环境影响报告表》、《邻水三合加油站项目环境影响报告表》收悉。经研究，现批复如下：

一、项目建设内容（仅摘录本站）

邻水城北加油站位于邻水县城北姚家村十二社，主要建设有钢结构罩棚及相关辅助工程，配置加油机 2 台（加油枪 8 只）、油罐 3 个，其中 50m³ 的 0#柴油罐 1 个、30m³ 的 93#汽油罐 1 个、25m³ 的 97#汽油罐 1 个，总储存能力 105m³，总储油量为 80m³（柴油折半计），实现年售汽油 1700t、柴油 4500t 的能力。为三级加油站。项目总投资 64 万元。

上述建设项目已经建成，四川省环境保护厅《关于对中国石油四川销售分公司油库加油站补办环评手续的复函》（川环建函〔2015〕22 号）责令四川广安销售分公司对上述项目予以补办环评。按照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）文件精神，以上项目可以补办环评。项目符合国家产业政策，符合当地规划要求。项目在严格按照报告表中所列建设项目的性质、规模、工艺、地点和拟采取的环境保护措施进行运行，对环境的不利影响能够得到缓解和控制。因此，我局同意报告表的结论。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。

二、项目在营运中应重点做好以下工作

（一）确保大气污染物达标排放。发电机废气通过专用排放口引至站房房顶排放；加油站在卸油、加油、储油过程中必须按要求设置油气回收装置，减少非甲烷总烃的排放。

（二）严格落实噪声污染防治措施。你公司要加强管理，禁止汽车在站内鸣笛，对设备定期进行检修，确保噪声达标排放。

（三）落实报告表提出的废水处理措施。加强初期雨水的收集。丰禾、丰禾、九龙、坛同、袁市加油站生活污水直接排入化粪池处理后用作绿化、农肥使用。邻水城北、邻水、邻水三合加油站废水经处理后进入市政污水管网。初期雨水、地面

冲洗水在进入化粪池处理前必须先进行隔油池处理。

（四）分类收集处置产生的固体废物。隔油池浮油、废棉纱等危险固废必须送有资质的单位处置；生活垃圾分类收集后由环卫部门统一清运处理。

（五）建设单位要进一步加强对危废暂存间、卸油平台和加油机区等防渗区域的管理，强化日常检查，确保达到相关要求。

（六）定期组织培训，提高站内工作人员的环保意识，完善站内标识标牌。

三、建设单位应依法完备其他行政许可手续，严格执行环保“三同时”制度，按照规定向我局申请建设项目竣工环境保护验收，验收合格后方可正式投入使用。

项目环境影响评价文件经批准后，如工程性质、规模和地点或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变化的，建设单位应当重新报批环境影响评价文件，否则不得实施。

四、由邻水县环境保护局负责项目日常环境保护监督检查工作。请你单位按规定接受各级环境保护行政主管部门的监督检查。

4.4 验收监测标准

（1）执行标准

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；其余项目执行《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中三级标准限值。

无组织排放废气：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。

厂界环境噪声：1#、2#点位执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 表 1 中 4 类功能区标准限值，其余点位执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 表 1 中 2 类功能区标准限值。

（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、卸油、储油	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	4.0		非甲烷总烃	4.0			
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 类和 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 类和 4 类区标准			
		项目	标准限值 dB (A)		项目	标准限值 dB (A)			
			2 类	4 类		2 类	4 类		
		昼间	60	70	昼间	60	70		
		夜间	50	55	夜间	50	55		
废水	生活污水	标准	《污水综合排放标准》 (GB8978-1996) 表 4 中三级标准, 氨氮执行《污水排入城镇下水道水质标准》 (GB/T31962-2015) 表 1 中的 B 级标准		标准	《污水综合排放标准》 (GB8978-1996) 表 4 中三级标准			
		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 值 (无量纲)	6~9	CODcr	500	pH 值 (无量纲)	6~9	CODcr	500
		BOD ₅	300	氨氮	45	BOD ₅	300	氨氮	45
		悬浮物	400	石油类	20	悬浮物	/	石油类	20

(3) 总量控制指标

项目环评及批复未对本项目下达总量控制指标。

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) 现场采样和测试应严格按照《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》和《环境空气监测质量保证手册》的要求，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，应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) 环保设施竣工验收的质量保证和质量控制，按《环境监测技术规范》和《环境空气监测质量保证手册》的要求，进行全过程质量控制。

(6) 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。

(7) 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)。

(8) 实验室分析质量控制。

(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 废气监测

(1) 无组织废气监测点位、项目及时间频率

表 6-1 无组织废气监测点位、项目及时间频率

序号	污染源	监测点位	监测项目	监测时间、频率
1	加油、卸油、储油	厂界上风向	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
2		厂界下风向 1#		
3		厂界下风向 2#		
4		厂界下风向 3#		

(2) 无组织废气分析方法

表 6-2 无组织废气监测方法、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
非甲烷总烃	气相色谱法	HJ/T38-1999	ZHJC-W004 GC9790 气相色谱仪	0.04mg/m ³

6.2 废水监测

(1) 废水监测点位、监测项目及频次

表 6-3 废水监测项目及频次

监测点位	监测项目	频次
废水总排口	pH 值（无量纲）、五日生化需氧量、化学需氧量、悬浮物、氨氮、石油类、动植物油	3 次/天，2 天

(2) 废水监测方法

表 6-4 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
化学需氧量	快速消解分光光度法	HJ/T399-2007	ZHJC-W142 723 可见分光光度计	3.0mg/L
氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W142 723 可见分光光度计	0.025mg/L
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-W362 SX-620 笔式 PH 计	/

五日生化需氧量	稀释与接种法	HJ505-2009	ZHJC-W319 SHP-150 生化培养箱 ZHJC-W351 MP516 溶解氧测量仪	0.5mg/L
悬浮物	重量法	GB/T11901-1989	ZHJC-W027 ESJ200-4A 全自动分析天平	4mg/L
石油类	红外分光光度法	HJ637-2012	ZHJC-W005 OIL460 型红外分光测油仪	0.04mg/L
氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W142 723 可见分光光度计	0.025mg/L

6.3 噪声监测

(1) 噪声监测点位、时间、频率

表 6-5 噪声监测点位、时间、频率

监测点位	监测时间、频率	方法来源
1#厂界北侧外 1m 处	监测 2 天，昼夜各 1 次	GB12348-2008
2#厂界东侧外 1m 处		
3#厂界南侧外 1m 处		
4#厂界西侧外 1m 处		

(2) 噪声监测方法

表 6-6 噪声监测方法

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号
厂界环境噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB12348-2008	ZHJC-W177 HS6288B 型噪声频谱分析仪

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

2017年9月13日、14日，邻水城北加油站正常生产，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	销售产品	设计销售 (吨/天)	实际销售 (吨/天)	运行负荷 (%)
2017.09.13	汽油销售	4.66	3.82	82
	柴油销售	12.33	9.74	79
2017.09.14	汽油销售	4.66	3.87	83
	柴油销售	12.33	9.86	80

7.2 验收监测及检查结果

(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	厂界	厂界	厂界	厂界	标准限值	
		上风向	下风向 1#	下风向 2#	下风向 3#		
非甲烷总烃	9月13日	第一次	0.512	0.687	0.590	0.616	4.0
		第二次	0.542	0.902	0.989	0.890	
		第三次	0.776	0.996	1.27	1.23	
	9月14日	第一次	0.258	0.504	0.558	0.664	
		第二次	0.460	0.719	0.649	0.670	
		第三次	0.587	1.03	0.826	0.866	

根据表7-2，布设的4个无组织浓度排放监控点所测非甲烷总烃满足《大气污染物综合排放标准》GB16297-1996表2中无组织排放标准限值。

(2) 废水监测结果

表 7-3 废水监测结果表 (单位: mg/L)

点位	废水总排口	标准限值

项目	9月13日			9月14日			
	第一次	第二次	第三次	第一次	第二次	第三次	
化学需氧量	221	317	285	229	253	285	500
氨氮	24.1	24.5	24.0	24.7	25.0	25.2	45
pH值（无量纲）	7.82	7.72	7.78	7.92	7.74	7.77	6~9
悬浮物	82	76	89	75	78	85	400
五日生化需氧量	119	117	124	121	118	116	300
石油类	2.70	2.59	2.88	2.67	2.64	2.58	20

从表 7-3 可以看出，验收监测期间，废水总排口监测点位所测 pH、五日生化需氧量、化学需氧量、悬浮物、石油类满足《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中三级标准限值，氨氮满足《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。

（3）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#厂界北侧外 1m 处	9月13日	昼间	58.4	昼间 70 夜间 55
		夜间	50.7	
	9月14日	昼间	57.7	
		夜间	50.9	
2#厂界东侧外 1m 处	9月13日	昼间	68.1	
		夜间	49.5	
	9月14日	昼间	69.9	
		夜间	50.7	
3#厂界南侧外 1m 处	9月13日	昼间	57.9	昼间 60

	9月14日	夜间	47.8	夜间 50
		昼间	52.4	
		夜间	45.4	
4#厂界西侧外 1m 处	9月13日	昼间	56.4	
		夜间	47.9	
	9月14日	昼间	53.3	
		夜间	45.2	

监测结果表明，1#、2#监测点位厂界环境噪声测点昼间噪声值为 57.7~69.9dB (A)，夜间噪声分贝值为 49.5~50.9dB (A)，满足《工业企业厂界环境噪声标准》(GB12348-2008) 4 类标准，3#、4#监测点位昼间噪声分贝值在 52.4~57.9dB (A) 之间，夜间噪声分贝值在 45.2~47.9dB (A) 之间，满足《工业企业厂界环境噪声标准》(GB12348-2008) 2 类标准。

表八

8 总量控制及环评批复检查**8.1 总量控制**

本项目总量控制指标已纳入邻水县城市生活污水处理厂总量控制指标内，因此本次验收未对总量控制指标进行计算

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 8-1 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	确保大气污染物达标排放。发电机废气通过专用排放口引至站房房顶排放；加油站在卸油、加油、储油过程中必须按要求设置油气回收装置，减少非甲烷总烃的排放。	已落实。发电机废气通过专用排气筒引至发电机房外排放；卸油、加油过程按要求安装有油气回收装置。
2	严格落实噪声污染防治措施。你公司要加强管理，禁止汽车在站内鸣笛，对设备定期进行检修，确保噪声达标排放。	已落实。加强管理，禁止汽车在站内鸣笛，对设备定期进行检修。
3	落实报告表提出的废水处理措施。加强初期雨水的收集。生活污水直接排入化粪池处理后用作绿化、农肥使用。	已落实。初期雨水经隔油处理后经市政管网，排入地表水。地面清洁废水、生活污水经化粪池预处理后经市政管网排入邻水县城市生活污水处理厂处理。
4	建设单位要进一步加强危废暂存间、卸油平台和加油机区等防渗区域的管理，强化日常检查，确保达到相关要求。	基本落实。设置危废暂存间，卸油平台和加油机区地面硬化处理，强化了日常检查。
5	定期组织培训，提高站内工作人员的环保意识，完善站内标识标牌。	已落实。定期组织培训，提高站内工作人员的环保意识，完善站内标识标牌。2017年6月5日，该单位突发环境事件应急预案经邻水县环保局备案（备案号：511623-2017-026-L）。

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”制度进行建设和生产。

本次验收报告是针对 2017 年 9 月 13 日、14 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，邻水城北加油站正常运行，满足验收监测要求。

9.2 各类污染物及排放情况

(1) 废气：满足《大气污染物综合排放标准》GB16297-1996 表 2 中无组织排放标准限值。

(2) 噪声：1#、2## 监测点位满足《工业企业厂界环境噪声标准》(GB12348-2008) 4 类标准，3#、4# 监测点位满足《工业企业厂界环境噪声标准》(GB12348-2008) 2 类标准。

(3) 废水：氨氮满足《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，其余监测指标满足《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中三级标准限值。

综上所述，在建设过程中，邻水城北加油站执行了环境影响评价法和“三同时”制度。项目废气、废水、厂界噪声均满足相关标准，固体废物采取了相应处置措施。公司制定有相应的环境管理制度和应急预案。因此，建议本项目通过竣工环保验收。

9.3 主要建议

(1) 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。

(2) 公司应认真贯彻执行国家和地方的各项环保法规和方针政策，落实环境

管理规章制度，强化管理，接受当地环保部门的监督和管理。

附件：

- 附件 1 关于立项文件遗失的说明
- 附件 2 危险化学品经营许可证
- 附件 3 执行标准
- 附件 4 项目环评批复
- 附件 5 委托书
- 附件 6 工况证明
- 附件 7 环境监测报告
- 附件 8 应急预案登记表
- 附件 9 加油站油气回收系统检验检测报告

附图：

- 附图 1 地理位置图
- 附图 2 外环境关系
- 附图 3 平面布置图及监测布点图
- 附图 4 项目现状照片

附表：

- 建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

