古桥加油站竣工环境保护验收 监测报告表

中衡检测验字[2018]第28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

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 张聪 填表人:

建设单位:中国石油天然气股份有 编制单位:四川中衡检测技术有限 限公司四川广安销售分公司(盖章) 公司(盖章)

电话: 0826-2334037

传真:/

邮编: 610072

地址:广安市银顶街1号

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

目录

表一	1
1 前言	3
1.1 项目概况及验收任务由来	3
1.2 验收监测范围	4
1.3 验收监测内容	4
表二	5
2项目工程内容及工艺流程介绍	5
2.1 工程建设内容及工程变更	5
2.2 原辅材料消耗及水平衡	6
表三	10
3.主要污染物的产生、治理及排放	10
3.1 废水的产生、治理及排放	10
3.2 废气的产生、治理及排放	10
3.3 噪声的产生、治理	11
3.4 地下水污染防治措施	11
3.6 处理设施	11
表四	13
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:	13
表五	20
5 验收监测质量保证及质量控制	20
表六	21
6.验收监测内容	21
6.1 废气监测	21
6.2 噪声监测	21

表七	22
7 验收监测期间生产工况记录及验收监测结果	.22
7.1 验收期间工况情况	.22
7.2 验收监测结果	.22
表八	24
8 总量控制及环评批复检查	.24
8.1 总量控制	.24
8.2 环评批复检查	.24
表九	27
9 验收监测结论、主要问题及建议	.27
9.1 验收监测结论	.27
9.2 主要建议	.28

附件:

附件1执行标准

附件2关于对《古桥加油站工程项目环境影响报告表》的批复

附件 3 危废协议

附件 4 生活污水消纳协议

附件5委托书

附件6环境监测报告

附件7工况证明

附件8公众意见调查表

附件9应急预案备案回执

附件 10 油气回收系统检验检测报告

附件 11 自主验收意见

附图:

附图 1 地理位置图

附图 2 项目平面布置图

附图 3 项目外环境关系及监测布点图

附图 4 现状照片

附表:

建设项目竣工环境保护"三同时"验收登记表

表一

建设项目名称	古桥加油站					
	中国石油	—————————————————————————————————————				
建设项目性质						
建设地点	华蓥市古桥街道古桥社区四组					
主要产品名称		汽油、柴油				
设计生产能力	年	三销售汽油 440t,年	销售柴油 1	1500t		
实际生产能力	年	E销售汽油 440t,年	三销售柴油 1	1500t		
建设项目环评时间	2016年6月	开工建设时间	201	12年1	月	
调试时间	2012年6月	验收现场监测时 间	2017年9	月 11 月	∃~12 ⊟	
环评报告表 审批部门	广安市环境 环评报告表 四川省地质工程勘缘			是勘察院		
环保设施 设计单位	/	环保设施 施工单位	/			
投资总概算	230 万元	环保投资总概算	35.2 万元	比例	15.3%	
实际总投资	230 万元	实际环保投资	35.2 万元	比例	15.3%	
验收监测依据						

月15日):

- 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);
- 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);
- 6、《中华人民共和国大气污染防治法》,1988年6月1日 起实施,(2018年10月26日修订);
- 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);
- 8、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》,2005年4月1日起实施,(2016年11月7日修改);
- 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):
- 10、四川省地质工程勘察院,《古桥加油站环境影响报告表》, 2016.6;
- 11、广安市环境保护局,广环审批[2016]63 号,《关华蓥市 古桥加油站等建设项目环境影响报告表的批复》,2016.8.31 12、验收监测委托书。

验收监测标准、标号、 级别

废气: 执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 表 2 中无组织排放浓度限值:

噪声: 执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》 GB12348-2008表1中2类功能区标准限值;

1前言

1.1 项目概况及验收任务由来

成品油作为重要的基础能源,在众多的生产领域,如化工、交通运输、机械加工、制造等行业有着广泛的用途,与人民的工作和日常生活息息相关,密不可分。随着国民经济的迅猛发展,在我们生活中时刻感受着汽车大众化发展的演变趋势。在大小城市的建设发展中,加油站的建设不仅仅是满足群众的需求,成为城市基础建设的需要,更是石油化工行业销售的的闪光点。据此,中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司在华蓥市古桥街道古桥社区四组新建古桥加油站。中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司已委托四川省地质工程勘察院完成《古桥加油站项目环境影响报告表》。因此,中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司现委托四川中衡检测技术有限公司进行本项目竣工环境保护验收工作。

古桥加油站位于华蓥市古桥街道古桥社区四组,隶属中石油四川广安销售分公司。本项目共有3个卧式钢制埋地油罐,其中30m³的汽油罐2个(一个已停用)、30m³的柴油罐1个,总储油量为45m³(柴油折半计),实现年售汽油440t、柴油1500t的能力。项目占地面积1455m²,绿化面积400m²,总建筑面积633m²,其中加油站罩棚面积306m²、站房面积327m²;已建化粪池1个(4m³)、隔油池1个(2m³)和油气回收系统1套,设置危废暂存箱1个。根据《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2002),汽油单罐容积=30m³、柴油单罐容积=30m³,总容积<90m³。因此,本项目为三级加油站。

"中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司古桥加油站"于 2016 年 6 月由四川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]63 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古桥加油站"于 2012 年 6 月完成并投入运行。目前主体设施和环保设施运行稳定,验收监测期间加油站销售 能力达设计能力的 75%以上。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 6 月对"中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司古桥加油站"进行了现场勘察,并查阅了相关技术资料,在此基础编制了该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2017 年 09 月 11 日~12 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工程竣工环境保护验收监测表。

本项目位于华蓥市古桥街道古桥社区四组。项目南面车辆出入口紧邻石溪路,隔石溪路距本项目东场界最近18m分布有沿街住户;项目场地南面紧邻沿街商住户,最近住户距加油岛11.8m;本项目北面为罐区,临农地,往北距本项目约9m为清溪河;加油站南面紧邻沿街商住户,最近住户距加油岛11.2m。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 2 人,实行 24 小时制,年工作日 365 天。本项目由主体工程、辅助工程、公用工程、环保工程和办公及生活设施组成。项目具体组成及主要环境问题见表 2-1,主要设备见表 2-2,主要原辅材料及能耗表见表 2-4。项目水量平衡见图 2-1。

1.2 验收监测范围

中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司古桥加油站验收范围有:主体工程、辅助工程、公用工程、环保工程和办公及生活设施等。详见表 2-1。

1.3 验收监测内容

- (1) 废气监测;
- (2) 厂界环境噪声监测;
- (3) 公众意见调查;
- (4) 环境管理检查。

表二

2 项目工程内容及工艺流程介绍

2.1 工程建设内容及工程变更

2.1.1 项目建设内容

表 2-1 项目组成及主要环境问题

b th	- 75€ 1-1	建设内容	->- 			
名称	项目	环评	实际	· 主要环境问题		
	油站区	罩棚,1座,面积306m²,配3台加油机	与环评一致			
主体工程	地下油库区	3 个卧式钢制埋地油罐,其中 30m ³ 的 93#汽油罐 2 个、50m ³ 的 0#柴油罐 1 个,总储油量为 85m ³ (柴油折半计)	3 个卧式钢制埋地 油罐,其中 30m³ 的 92#汽油罐 1 个、30m³的 0#柴 油罐 1 个、1 个 30m³汽油罐已停 用,总储油量为 45m³(柴油折半计 入)	非甲烷总烃、固 废、噪声、环境 风险		
	卸油口	1 处	与环评一致	噪声、非甲烷总 烃、固废		
辅助 工程	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			
	绿化	绿化面积 400m²	与环评一致	/		
公用	供水系统	市政自来水管网	与环评一致	/		
工程	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	废气、噪声		
办公 生活 设施	站房	1 栋站房建筑面积 327m²,设办公室 和配电室等	与环评一致	生活污水、生活 垃圾、噪声、废 气		
	消防沙池	1座,容积 2m³	与环评一致	固废		
环保	油气回收系 统	加油机、卸油口和储罐建设油气回收 系统	与环评一致	挥发油气		
工程	隔油池	1座,容积 1×2m³	与环评一致	浮油		
	危废暂存间	1 间 4m ² ,位于站房内	与环评一致	危废		
	化粪池	1座,容积 4m³	与环评一致	废水、污泥		

2.1.2 项目主要设备介绍

ᆙ

	-	天 2-2	王安伐备一览表		
序号	环 拟建		实际建成		备注
\ \mathref{\Pi} \sqrt{2}	设备名称	数量	设备名称	数量	一角 在
1	汽油罐	2 台	汽油罐	2 台	30m ³ 的 92#1 个,30m ³ 的 95#1 个(已停 用)
2	柴油罐	1台	柴油罐	1台	30m ³ 的 0#柴油 1 个
3	潜油泵	3 台	潜油泵	3 台	在用的油罐各 配置1个
4	加油机	3 台	加油机	3 台	双枪加油机,共 4枪
5	柴油发电机	1台	柴油发电机	1台	/
6	静电接地报警仪	1台	静电接地报警仪	1台	/

2.1.3 项目变更情况

项目销售产品名称、总储油量与原环评不一致,但不会导致环境影响发生显著变化。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,本项目不属于重大变动。变动情况见表 2-3。

类别 环评要求 实际建设 变动情况说明 3个卧式钢制埋地油罐, 因国家油品实施国 V 标 其中 30m³ 的 92#汽油罐 1 3个卧式钢制埋地油罐,其中 个、30m³的 0#柴油罐 1 30m³的 93#汽油罐 2 个、50m³ 准,汽油标号发生变化; 主体工程 个、1个30m³汽油罐已停 的 0#柴油罐 1 个,总储油量为 总储油量减少,销售规模 85m³(柴油折半计) 用,总储油量为45m³(柴 不变 油折半计入)

表 2-3 项目变动情况汇总

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		来源	
) ПП	名称	年耗量	名称	年耗量		
主(辅)料	汽油	440t	汽油	440t	中国石油天然气股份有限公司四川广	

	柴油	1500t	柴油	1500t	安销售分公司成品油配送中心配送
水	自来水	1277.5m ³	自来水	1277.5m^3	自来水管网

2.2.2 项目水平衡

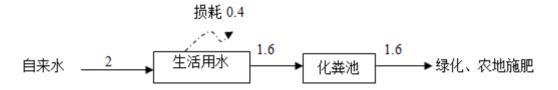


图 2-1 项目水平衡图 (消耗单位: m³/d)

2.3 主要工艺流程及产污环节(附处理工艺流程图,标出产污节点)

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钢制油罐中。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 2-1。

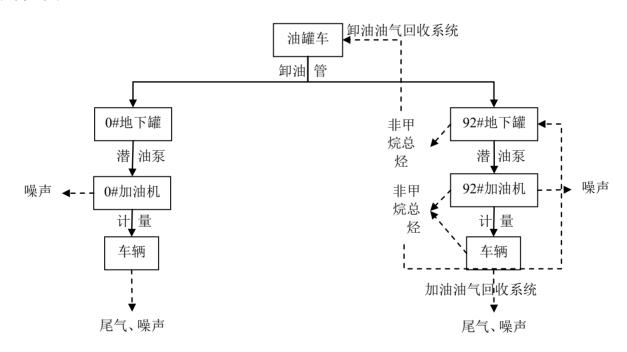


图 2-1 项目运营期工艺流程和产污环节图

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。

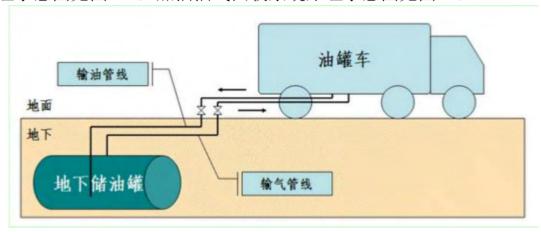


图 2-2 卸油油气回收系统示意图

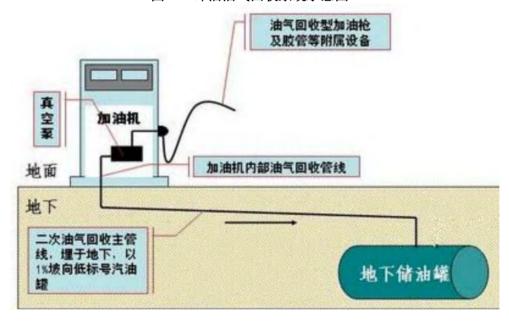


图 2-3 加油油气回收系统示意图

项目油罐为钢制油罐,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。

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

本项目产生的废水主要为生活污水,其次下雨天的时候,滴落地面的油污未得 到及时清理,将产生含油的雨水。项目加油区和卸油区低落地面的废油采用河沙吸 附处理,不用水进行冲洗,不产生含油废水。

本项目每天生活废水排放量约为 1.6m³/d。生活污水直接排入化粪池处理,站 区污水经化粪池(容积 4m³) 处理后,由当地农户定期清掏外运用于农肥。含油雨 水站内环保沟(长度约 60m)收集后进入隔油池(容积 2m³) 隔油处理后,再排入 附近雨水沟。

3.2 废气的产生、治理及排放

本项目主要大气污染物是汽车尾气、油罐大小呼吸及加油机作业等排放的非甲烷总烃等。

(1) 非甲烷总烃

本项目运营过程中在卸油、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:采用地埋式储油罐,储罐密闭,减少油罐小呼吸蒸发损耗,延缓油品变质,卸油口安装有一次油气回收装置。加油站采用自封式加油枪及密闭卸油等方式,汽油加油机安装了二次油气回收装置,一定程度上减少了非甲烷总烃的排放。

(2) 汽车尾气

加油站进出车辆较多,会排放一定量的汽车尾气,因为车辆在站内行程较短,排放量较小,对环境影响不大。

治理措施: 通过加强管理, 合理规划行驶路线, 减少汽车的废气排放。

(3) 柴油发电机废气

项目进入运营期后,遇临时停电,柴油发电机运行过程中所产生的尾气经专用排放口引至室外排放。项目使用 0#柴油,0#柴油属清洁能源,其燃烧产生的废气

污染物较少,对外环境影响较小。

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;加强设备维护及检查;隔声减震等措施。

3.4 地下水污染防治措施

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:加油站油罐为卧式钢制埋地油罐,油路管线采用无缝钢管,使用焊接工艺,敷设于地下,钢罐和钢管进行加强级防腐处理,即采用玻璃布、沥青、聚氯乙烯工业膜等材料做成多层防腐涂层(其总厚度不小于 5.5cm)。加油站化粪池、隔油池采用防渗混凝土进行了重点防渗。本项目对地下油罐区池底、池壁采取内部加层和加强保护,对加油机区和卸油平台进行了重点防渗处理,同时加强管理,规范操作,避免项目运营对地下水造成影响。且根据广安分公司规划,预计片区将于 2020 年开展双层罐整改工作,进一步减小罐区对地下水的影响。

3.5 处理设施

项目总投资 230 万元,环保投资 35.2 万元,其中废水、废气、噪声和环境风险 投资 31.7 万元。

类别	环评环保措施	投资	实际环保措	投资
废气治理	油气回收系统		卸油、加油过程安装油气回 收系统	19.8
南山外理	隔油池	2	隔油池1座	2
废水治理	化粪池	5.4	化粪池 1 座	5.4
噪声治理	噪声治理 吸声、隔声措施		柴油发电机布置在机房内、 通过墙体隔声。	0.5
环境风险	浮油回收装置、防渗处理	2.0	浮油回收设置了隔油池、危 废收集桶,油罐区、加油管 线、化粪池均做了防渗处理	2.0

表 3-1 环保设施(措施)及投资一览表 单位:万元

	风险防范设备	2.0	站区配备有消防器材、消防 砂、灭火器、灭火毯等	2.0	
合计		31.7		31.7	

表 3-2 污染源及处理设施对照表

类别	污染源	主要污染物	环评要求	实际落实	排放去向
	发电机废气	SO ₂ , NOx	采用专用排放口引至 站房房顶排放	发电机废气通过废气管道 引至室外排放	外环境
废气	汽车尾气	CO_{s} NO_{X} , SO_{2} , THC	无组织排放	加强进出站区的车辆管理	外环境
	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	平时加强管理,对站区的 巡查;卸油口和加油机均 安装有油气回收装置	外环境
废水	地面冲洗废水	石油类、SS	地面和油罐冲洗废水 经隔油处理后,再排 入化粪池进行处理	站区不对地面和油罐进行 冲洗,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, 含油雨水经环保沟收集后 进入隔油池处理,再排入 附近雨水沟。	/
	生活污水 COD、BOD ₅ 、SS		生活污水直接排入化 粪池处理	生活污水直接排入化粪池 收集后用作周边农田灌溉 及绿化施肥。	农灌、绿 化
噪声			建筑隔声,加强管理	柴油发电机放置在机房 内,通过墙体建筑隔声; 站区加强管理,禁止车辆 鸣笛和人员噪声喧哗。	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 区域环境质量现状评价结论

(一) 环境空气

根据监测数据资料,区域环境空气中的非甲烷总烃、 SO_2 、 NO_2 、 PM_{10} 四项指标均满足相应标准限值。

(二) 地表水环境

项目所在区域地表水体清溪河水质除总磷出现超标外,其他各项指标均满足《地表水环境质量标准》GB3838-2002 中III类标准限值。根据现场踏勘,清溪河水质中总磷超标,主要是由于区域农村环境生活污水肆意散排所致,随着后续乡镇污水收集系统的完善,清溪河水质将得到进一步改善,并满足《地表水环境质量标准》GB3838-2002 中III类标准。

(三) 声学环境

监测结果表明项目所在地各监测点位昼夜间测值均能满足《声环境质量标准》 GB3096—2008 中的 2 类标准。

4.2 环境影响分析结论

(一) 大气环境

营运过程中采用密闭卸油方式、埋地式油罐及自封式加油机,并安装油气回收装置,且按操作规范进行工作。而且本加油站站址开阔,空气流动良好,排放的烃类有害物质量小,很快在大气中扩散;同时,根据项目大气环境现状监测,本项目周界外非甲烷总烃浓度<3.2mg/m³,符合《大气污染物综合排放标准》

(GB16297-1996)标准要求,对周围环境空气质量影响较小。

(二) 声环境影响

本项目主要噪声源为项目区内来往的机动车行驶产生的交通噪声,加油泵、备用发电机等设备运行时产生的噪声。建设单位对以上设备设置减振垫,发电机房密闭设置,通风口安装消声器,并对出入区域内来往的机动车严格管理,车辆进站时

减速、禁止鸣笛和平稳启动等措施,使区域内的交通噪声降到最低值。同时,根据项目声环境监测数据可知,本项目厂界噪声经上述措施后,项目四周的噪声可满足《工业企业厂界噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准,对周围环境及敏感点影响不大。

(三) 地表水的影响

地面和油罐车冲洗废水经隔油池后,再排入化粪池进行处理,生活污水直接排入化粪池处理,站区污水经化粪池处理后,定期清掏外运做绿化、农肥使用,对区域地表水体水质影响不大。

因此,本项目对周围地表水环境不会造成明显影响。

(四)地下水的影响

储油罐和输油管线若出现泄漏或渗漏,将对地下水造成严重的污染,为防止储油罐、输油管等泄漏造成地下水、土壤污染,油罐必须采取防渗漏措施,根据现有防渗措施和环评提出防渗措施后,项目营运期不会对地下水、土壤造成明显影响。

(五) 固体废物影响

隔油池浮油、废棉纱、拖布、扫帚等含油固废妥善收集后由有资质单位回收处理。生活垃圾分类收集至站内生活垃圾桶,及时清理外送,并由环卫部门统一清运处理。

因此,本项目营运过程中固体废物对周围环境质量基本无影响。

(六)环境风险影响

本项目的环境风险评价等级为二级。本项目为三级加油站,可能发生的环境风险为泄漏、爆炸、火灾,但发生的概率极小。本项目工程设计上对风险防范考虑较为周全,具有针对性,可操作性强。这些措施只要切实落实和严格执行,能有效地降低风险。建设方应能从降低环境风险的角度加强工作人员思想意识和应急处理能力的培养,则可使工程环境风险降低到最低程度。在此基础上,本工程从环境风险上讲是可行的。

4.3 产业政策符合性

本项目为机动车燃料零售业,根据国家发展和改革委员会 2011 年第 9 号令《产业结构调整指导目录(2011 年本)》,结合中华人民共和国国家发展和改革委员会第 21 号令《国家发展改革委关于修改<产业结构调整指导目录(2011 年本)>有关条款的决定》,本项目不属于国家鼓励类、限制类和淘汰类的产业;同时,根据国务院关于发布实施《促进产业结构调整暂行规定》(国发[2005]40 号)第十三规定:不属于鼓励类、限制类和淘汰类,且符合国家有关法律、法规和政策规定的,为允许类。

因此,本项目为允许类,与国家现行产业政策相符。

4.4 项目规划符合性

本项目位于华蓥市古桥街道古桥社区四组,项目在原建设时进行了建设项目立项申请和批准,由于建设投运后,加油站资产转让、划拨等原因,原加油站建设项目立项批复文件遗失(见附件);同时,根据华蓥市人民政府出具的土地使用证(华国用[2011]第0572号),本项目所在地属于商业用地性质。

因此,本项目用地符合城乡规划。

4.5 选址合理性分析

本项目位于华蓥市古桥街道古桥社区四组。项目南面车辆出入口紧邻石溪路,隔石溪路距本项目东场界最近 18m 分布有沿街住户;项目场地南面紧邻沿街商住户,最近住户距加油岛 11.8m;本项目北面为罐区,临农地,往北距本项目约 9m 为清溪河;加油站南面紧邻沿街商住户,最近住户距加油岛 11.2m。根据现场踏勘,沿石溪路布设有一组普通电力线,靠加油站一侧布设,该电力线高 7m,距本项目 6m,目未跨越本项目作业区。因此,该电力线对本项目无影响。

项目正常营运期间废气、废水、固体废物的产生量很小,噪声源小,对当地环境的影响轻微。

综上所述,项目所在区域交通便捷,便于车辆的分流,操作方便。从区域社会

经济、环境功能、城市建设规划要求、防火距离及项目综合影响判断,其选址是合理可行的。

4.5 清洁生产分析

本项目采用先进的地埋卧式储油方式,降低了环境风险,减少了可能的环境污染,项目营运过程中,所出售的汽油为无铅汽油,产生的污染物采取了有效的污染防治措施,本项目可实现清洁生产。

4.6 环评主要结论

本项目选址符合华蓥市城乡规划,符合国家现行产业政策。项目在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,本项目建设于华蓥市古桥街道古桥社区四组是可行的。

4.7 环评要求及建议

- 1、认真落实报告表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、定期委托具有相应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、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。

4.8 环评批复

一、项目建设内容

古桥加油站位于华蓥市古桥街道古桥社区四组,主要建设有钢结构罩棚及相关辅助工程,配置加油机 3 台(加油枪 6 只)、油罐 3 个,其中 30m³的 93#汽油罐 2 个、50m³的 0#柴油罐 1 个,总储油量 85m³(柴油折半计),实现年售汽油 440t、1500t 的能力。为三级加油站,项目总投资 230 万元。

古桥加油站位于华蓥市天池镇老屋嘴村,主要建设有钢结构罩棚及相关辅助工程,配置加油机 3 台(加油枪 6 只)、油罐 4 个,其中 30m³的 93#汽油罐 1 个、30m³的 97#汽油罐 1 个、30m³的 0#柴油罐 2 个、总储油量为 90m³(柴油折半计),实现年售汽油 120t、柴油 1700t 的能力。为三级加油站,项目总投资 100 万元。

华蓥天池加油站位于华蓥市天池镇正街 27 号,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 4 只)、油罐 3 个,其中 30m³的 93#汽油罐 1 个、30m³的 0#柴油罐 2 个,总储油量为 60m³(柴油折半计),实现年售汽油 250t、柴油 630t 的能力。为三级加油站。项目总投资 79 万元。

玉荷加油站位于华蓥市溪口镇玉荷沟村,主要建设有钢结构罩棚及相关辅助工程,配置加油机4台(加油枪8只)、油罐4个,其中25m³的93#汽油罐1个、25m³的0#柴油罐3个,总储油量为62.5m³(柴油折半计),实现年售汽油600t、柴油2500t的能力。为三级加油站。项目总投资78万元。

华蓥加油站位于华蓥市华翠路 81 号,主要建设有钢结构罩棚及相关辅助工程,配置加油机 4 台(加油枪 8 只)、油罐 4 个,其中 30m³的 93#汽油罐 2 个、30m³的 97#汽油罐 1 个、30m³的 0#柴油罐 1 个,总储油量为 105m³(柴油折半计),实现年售汽油 1300t、柴油 1000t 的能力。为二级加油站。项目总投资 175 万元。

石岭岗加油站位于华蓥市红星路 500 号,主要建设有钢结构罩棚及相关辅助工程,配置加油机 4 台(加油枪 8 只)、油罐 4 个,其中 30m³ 的 93#汽油罐 1 个、30m³ 的 97#汽油罐 1 个、30m³ 的 0#柴油罐 2 个,总储油量为 90m³ (柴油折半计),实现年售汽油 2000t、柴油 4500t 的能力。为三级加油站。

广华加油站位于华蓥市广华大道,主要建设有钢结构罩棚及相关辅助工程,配置加油机 4 台(加油枪 8 只)、油罐 4 个,其中 30m³ 的 93#汽油罐 1 个、30m³ 的 97#汽油罐 1 个、30m³ 的 0#柴油罐 2 个,总储油量为 90m³(柴油折半计),实现年售汽油 1100t、柴油 2100t 的能力。为三级加油站。项目总投资 149 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)明确大气污染达标排放。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、储油过程中必须按照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。古桥、广安天池、华蓥天池、玉荷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。华蓥、石岭岗、广华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后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思,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、由华蓥市环境环保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。

4.9 验收监测标准

4.9.1 执行标准

无组织排放废气: 执行《大气污染综合排放标准》GB16297-1996 表 2 中无组织排放监控浓度限值。

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

4.9.2 标准限值

验收监测标准与环评标准限值见表 4-1。

类型	污染源		验收标准		环评标准
废气	加油区、储	标准	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。	标准	《大气污染物综合排放标准》 (GB16297-1996)表2中标 准;
//~ 1	油等	项目	排放浓度(mg/m³)	项目	排放浓度(mg/m³)
	1四7	非甲烷 总烃	4.0	非甲烷 总烃	4.0
厂界		标准	《工业企业厂界环境噪声排放 标准》(GB12348-2008)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)2 类和 4 类区标准
环境	加油机	项目	标准限值 dB(A)	项目	标准限值 dB(A)
噪声		切日	2 类	坝日	2 类
		昼间	60	昼间	60
		夜间	50	夜间	50

表 4-1 验收标准与环评标准对照表

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、水样测定过程中按照样品性质,根据《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<0.5dB(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数据处理和填报,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

6.1.1 废气监测点位、项目及频率

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

6.1.2 废气监测方法

表 6-2 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	НЈ/Т38-1999	ZHJC-W004 GC9790 气相色谱仪	0.04 mg/m ³

6.2 噪声监测

噪声监测点位、监测时间、频率及监测方法见表 6-3。

表 6-3 噪声监测点位、监测时间、频率及监测方法

-	7707 — 3707 — 3		•		
监测点位	监测时间、频率	监测方法	方法来源		
1#厂界北侧外 1m 处					
2#厂界东侧外 1m 处	」 - 监测 2 天, 昼夜各 1 次	《工业企业厂界环境	GB12348-2008		
3#厂界南侧外 1m 处] 监侧 2 人, 生仪台 1 仏	噪声排放标准》	GD12346-2006		
4#厂界西侧外 1m 处					

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09月11~12日,古桥加油站正常生产,运营负荷率均在75%以上,环保设施正常运行,符合验收监测条件。

日期	产品名称	设计产量 (吨/天)	实际产量 (吨/天)	运行负 荷%		
2017.9.11	汽油	1.2	1.0	83		
	柴油	4.1	3.7	90		
2017.9.12	汽油	1.2	1.0	83		
	柴油	4.1	3.5	85		

表 7-1 验收监测生产负荷表

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					
	点位		09月11日 09月12日								
项目		厂界上风	厂界下风 厂界下风		厂界下风	厂界上风	厂界下风	厂界下风	厂界下风	标准 限值	
		向1#	向2#	3#	向4#	向1#	向2#	3#	向4#		
非甲烷总烃	第一次	0.532	1.08	0.677	0.876	0.711	1.075	0.912	1.38		
	第二次	0.467	0.614	0.893	0.768	0.430	0.917	0.880	0.779	4.0	
	第三次	0.500	0.711	0.631	0.630	0.480	0.739	1.12	0.923		

第三次 0.500 0.711 0.631 0.630 0.480 0.739 1.12 0.923 监测结果表明,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

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)

《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中无组织排放浓度限值。

上层	2017	.9.11	2017	标准值	
点位	昼间	夜间	昼间	夜间	
1#厂界北侧外 1m 处	59.1	46.2	56.2	42.4	
2#厂界东侧外 1m 处	59.1	46.9	57.1	48.1	昼间 60
3#厂界南侧外 1m 处	58.7	45.9	56.2	44.0	夜间 50
4#厂界西侧外 1m 处	52.6	45.5	56.3	43.5	

监测结果表明,厂界环境噪声临近道路侧 1#~4#监测点昼间噪声分贝值在 52.6~59.1dB(A)之间,夜间噪声分贝值在 42.4~46.9dB(A)之间。故 1#~4#点位昼夜 厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》(GB12348-2008)表 1 中 2 类 标准。

7.2.3 废水监测

本项目产生的生活污水排入化粪池处理后,用于绿化、农肥使用。故本次验收 未对项目排放废水进行监测。

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,本项目排放废水为生活污水,污水经站内化粪池处理后用于农田灌溉,不外排。因此环评及批复未对本项目设置总量控制指标,本次验收不涉及总量控制指标检测。

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。

	衣 8-1 小计机复义针换打情况位宜农											
序号	环评批复要求	实际落实情况										
1	明确大气污染达标排放。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、储油过程中必须按照要求设 置油气回收装置,减少非甲烷总烃的排放。	已落实。 已安装油气回收装置,发电机废气通过专用排 放口引至室外排放。										
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。 选用低噪声设备,合理布局,噪声减振,充分 利用距离衰减等措施降低噪声对周围环境的影 响。										
3	落实报告表提出的废水处理措施。加强初期雨水的收集。古桥、广安天池、华蓥天池、玉荷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。华蓥、石岭岗、广华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后必须先进行隔油池处理。	已落实。 生活废水经化粪池收集后用作绿化、农肥使用; 含油雨水经站内的环保沟收集后进入隔油池, 隔油处理后排入附近雨水沟。										
4	定期组织培训,提高站内工作人员的环保 意思,完善站内标识标牌。	已落实。 加油站实施员工培训上岗,加油站已做好相应 标识标牌。										

表 8-1 环评批复文件执行情况检查表

8.3 环保设施运行检查

公司环保设施运行正常,管理制度和执行力度基本到位,环保设施维护较好。

8.4 建设和生产期间问题调查

本项目在建设期间和生产期间,均不存在环保投诉问题。

8.5 环境风险安全措施检查

本项目属于机动车燃料零售,根据《重大危险源辨识》GB18218-2000中规定,

本项目涉及的危险物质不构成重大危险源,且项目所在区域不属于环境敏感地区, 环境风险评价工作级别为二级。目前公司制定了应急预案,明确了相应的污染事故 处置措施、事故上报流程及时恢复流程等。

8.6 公众意见调查

本次公众意见调查对加油站周围的群众共发放调查表 30 份,收回 30 份,收回 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%的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%的被调查者不知道项目对本地区的经济发展有无影响。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。

调查结果表明见表 8-2。

	1× 0-2 X	从总允明且给未现订							
	山家	意见							
序号	内容	选项	人数	%					
		支持	30	100					
1	您对本项目建设的态度	反对	0	0					
		不关心	0	0					
	未 项目选工期对你的 此迁	有影响可接受	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	有影响不可接受	0	0					
	工作、字刁刀囬定百有影响	无影响	30	100					
		正影响	0	0					
3	本项目运行对您的生活、学	有负影响可接受	0	0					
3	习、工作方面的影响	有负影响不可接受	0	0					
		无影响	30	100					
		水污染物	0	0					
		大气污染物	0	0					
		固体废物	0	0					
4	您认为本项目的主要环境影	噪声	0	0					
4	响有哪些	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	满意	30	100					
3	果满意吗	一般	0	0					

			不满意	0	0			
			无所谓	0	0			
			有正影响	0	0			
	6	本项目是够有利于本地区的	项目是够有利于本地区的 有负影响					
	6	经济发展	无影响	30	100			
			不知道	0	0			
			满意	30	100			
	7	您对本项目的环保工作总体	基本满意	0	0			
	,	评价	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"制度进行建设和生产。

本次验收报告是针对 2017 年 9 月 11 日~12 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, 古桥加油站运营负荷达到要求, 满足验收监测要求。

9.1.1 各类污染物及排放情况

- ①废水:生活污水直接排入化粪池处理,站区污水经化粪池处理后,由当地农户定期清掏外运用于农肥。含油雨水经环保沟收集后进入隔油池,隔油池处理后排入附近雨水沟。
- 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》(GB16297-1996)表2中无组织排放浓度限值。
 - ③噪声:厂界环境噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》(GB12348-2008)表1中2类标准。
 - ④总量控制指标:

根据环评报告表,本项目排放废水为生活污水,污水经站内化粪池处理后用于农田灌溉,不外排。因此环评及批复未对本项目设置总量控制指标,本次验收不涉及总量控制指标检测。

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或基本满意。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广安销售分公司古桥加油站工程执行了环境影响评价法和"三同时"制度。项目总投资 230 万元,其

中环保投资 35.2 万元,环保投资占总投资比例为 15.3%。无组织废气非甲烷总烃排放浓度满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 中无组织排放浓度标准要求。生活污水化粪池处理后,用于农灌。厂界环境昼夜噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》(GB12348-2008)表 1 中 2 类标准。项目附近群众对项目环保工作较为满意,公司制定有相应的环境管理制度和应急预案。因此,本项目通过竣工环保验收。

9.2 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)加油站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。
- (3)生活污水经化粪池处理后,由农户定期清掏并用于农田灌溉,加油站不得私自排放污水。

建设项目工程竣工环境保护"三同时"验收登记表

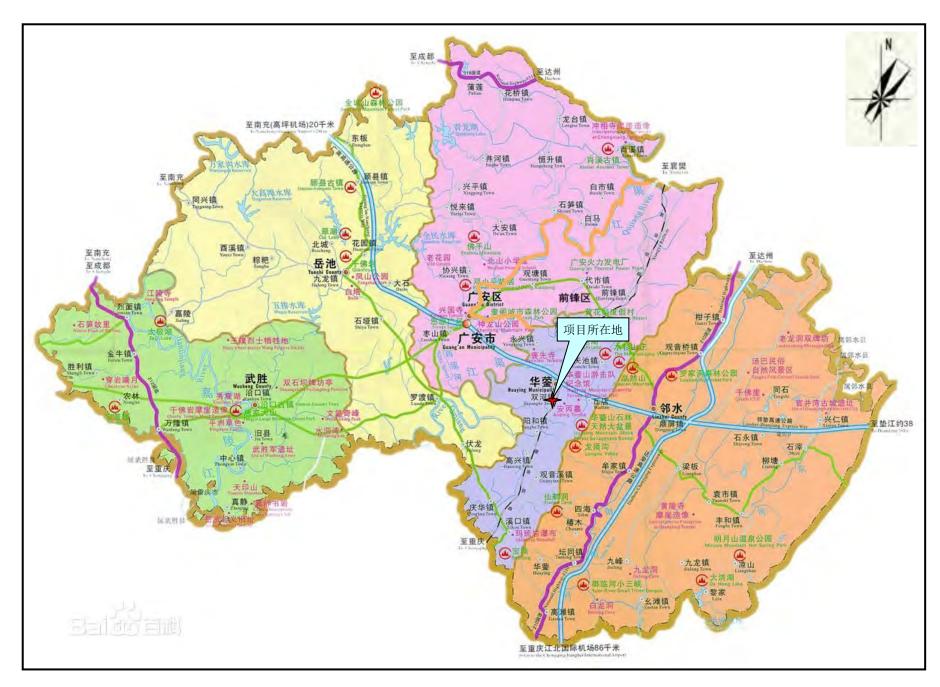
填表单位(盖章):

填表人(签字):

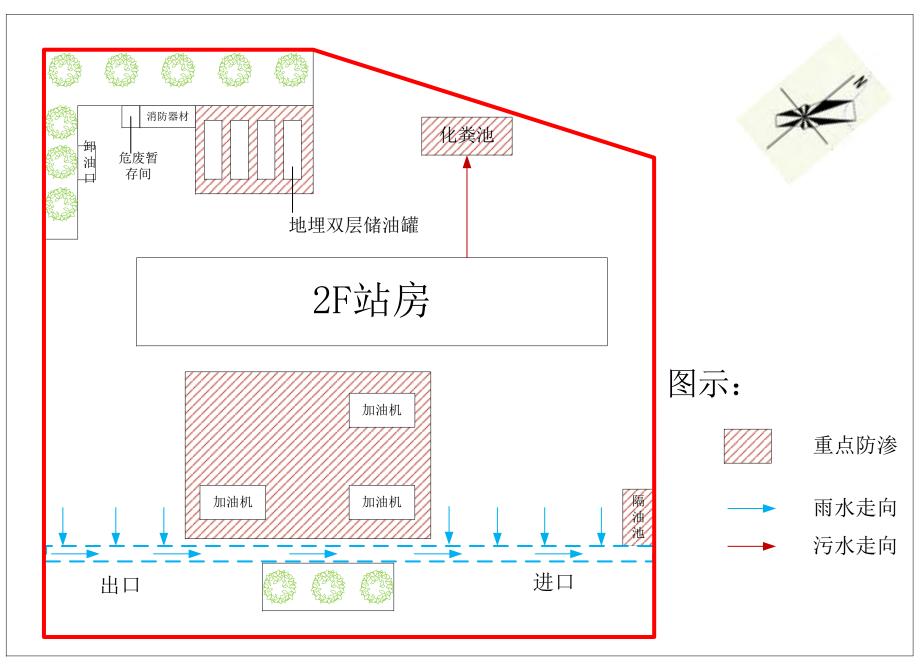
项目经办人(签字):

	项目名称		古桥加油站											建设地点 华蓥市古桥街道古桥社区四				I.
	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								邮编		638699		联系电话		8982693266	
	行业类别		机动车燃料零售 (F5264)		建设性质		■新建 □改扩建 □技术改造 □迁建			建设项目开工日 期		2012年		投入运行日期		012年06月		
	设计生产能力			年	销售	汽油 44	0t, 4	年销售柴油 150)0t			实际生	产能力	年销售	汽油 4	440t,年	三销售柴油 1	500t
建设	投资总概算(万元)	230)	环保投	资总	概算(万元)	35.2	}	所占	记例%	15.3	3%	环保设施设计	单位		/	
项目	实际总投资(万元)	230)	实际	不保:	投资(万	元)	35.2),	所占	记例%	15.3	3%	环保设施施工	单位		/	
	环评审批部门	广安ī	市环境保	护局	批	准文号	.)	广环审批[2016]	63 号	批	准日期	2016.	08.31	环评单位		四	川省地质工	
	初步设计审批部门		/		批	准文号		/		批	准日期	/		TT /II \/L-\-\-\-\-\-\-\-\-\-\-\-\-\-\-\-\-\-\-	* 1	mt tit		<u>^</u>
	环保验收审批部门		/		批	准文号		/		批	准日期	/		环保设施监测-	単位	位 四川中衡检测技术有限		
	废水治理(万元)	7.4	废气泡	弹(万元)	19.8		噪声治理(万元		0.5	固废治理	[(万元)	3.5	绿化及生态(万	ī元)	/	其它(万)	t) 4
	新增废水处理设	施能力		/	,			新增废气处	理设施能	边			/	年平均		平均工作时 /		1
	污染物	原有排放	本期工	程实际	本期:	工程允	许排	本期工程产生	本期工	程自身	本期工程	实际本期	工程核類	本期工程 "以新带老"削	全厂	实际排	区域平衡	排放增减量
	75条初	量(1)	排放浓	技度(2)	放	次度(3	3)	量(4)	削减	量(5)	排放量((6) 排	放量(7)	减量(8)	放总	量(9)	代削减量(1	(12)
		/	/	′		/		/	/	1	/		/	/		/	/	/
污染物	化学需氧量	/	/	,		/		1	/	1	/		/	/		/	/	/
排放达	氨氮	/	/	′		/		/	/	1	/		/	/		/	/	/
标与总	石油类																	
量控制	废气																	
(工业	二氧化硫																	
建设项目详	烟尘																	
」 填)	工业粉尘																	
(((())	氮氧化物																	
	工业固体废物																	
	与项目有关其他特																	
	征污染物																	

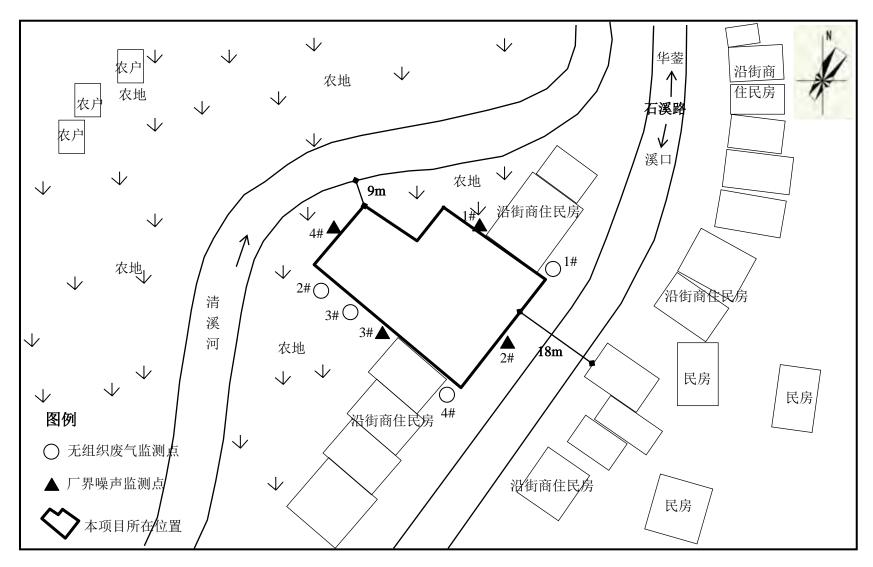
注:1、排放增减量: (+)表示增加, (-)表示减少。2、(12) = (6) - (8) - (11), (9) = (4) - (5) - (8) - (11) + (1)。3、计量单位:废水排放量——万吨/年; 废气排放量——万标立方米/年;工业固体废物排放量——万吨/年;水污染物排放浓度——毫克/升;大气污染物排放浓度——毫克/立方米;水污染物排放量——吨/年;大气污染物排放量——吨/年



附图 1 项目地理位置图



附图 2 项目平面布置图



附图 3 项目外环境关系及监测布点图

附图4





加油站全景

站房





加油机及油气回收系统





储油区

卸油油气回收





呼吸阀

柴油发电机





消防设施

消防沙





隔油池

化粪池





危废暂存箱

环保沟

华蓥市环境保护局(函

华环函 (2016) 41号

华蓥市环境保护局 关于中国石油天然气股份有限公司四川广安 销售分公司古桥加油站项目 执行环境标准的函

中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司:

你公司古桥加油站项目位于华蓥市古桥街道古桥社区四 组, 执行以下环境标准:

一、环境质量标准

- 1、环境空气: 执行《环境空气质量标准》(GB3095-2012) 二级标准。
- 2. 地表水: 执行《地表水环境质量标准》(GB3838-2002) Ⅲ类水域标准。
- 3. 地下水环境: 执行《地下水质量标准》(GB/T14848-93) Ⅲ类标准。
 - 4 声环境:公路两侧30米内执行《声环境质量标准》 (GB3096-2008) 4a 类区标准, 其余执行《声环境质量标准》 (GB3096-2008)2 类区标准。

二、污染物排放标准

- 1、废水: 执行《污水综合排放标准》(GB8978-1996)~ 级标准。
- 2、废气:执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 二级标准。
- 3、噪声:施工期执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》 (GB12523-2011)标准;营运期公路两侧30米内执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)4类区标准, 其余执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2类区标准。
- 4、固体废物:一般工业固体废物执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001),危险废物贮存执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)。



广安市环境保护局文件

广环审批 [2016] 63号

广安市环境保护局 关于华蓥市古桥加油站等建设项目 环境影响报告表的批复

中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司:

你公司报送的华蓥市区域内《古桥加油站项目环境影响报告表》、《广安天池加油站项目环境影响报告表》、《华蓥天池加油站项目环境影响报告表》、《玉荷加油站项目环境影响报告表》、《华蓥加油站项目环境影响报告表》、《石岭岗加油站项目环境影响报告表》、《广华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

古桥加油站位于华蓥市古桥街道古桥社区四组,主要建设有钢结构罩棚及相关辅助工程,配置加油机3台(加油枪6只)、油罐3个,其中30m³的93#汽油罐2个、50m³的0#柴油罐1个,总储油量为85m³(柴油折半计),实现年售汽油440t、柴油1500t的能力。为三级加油站。项目总投资230万元。

广安天池加油站位于华蓥市天池镇老屋嘴村,主要建设有钢结构罩棚及相关辅助工程,配置加油机 3 台 (加油枪 6 只)、油罐 4 个,其中 30m³ 的 93#汽油罐 1 个、30m³ 的 97#汽油罐 1 个、30m³ 的 0#柴油罐 2 个,总储油量为 90m³ (柴油折半计),实现年售汽油 120t、柴油 1700t 的能力。为三级加油站。项目总投资100 万元。

华蓥天池加油站位于华蓥市天池镇正街 27 号, 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 4 只)、油罐 3 个, 其中 30m³ 的 93#汽油罐 1 个、30m³ 的 0#柴油罐 2 个,总储油量为 60m³ (柴油折半计),实现年售汽油 250t、柴油 630t的能力。为三级加油站。项目总投资 79 万元。

玉荷加油站位于华蓥市溪口镇玉荷沟村,主要建设有钢结构 罩棚及相关辅助工程,配置加油机 4 台 (加油枪 8 只)、油罐 4 个,其中 25m³ 的 93#汽油罐 1 个、25m³ 的 0#柴油罐 3 个,总储 油量为 62.5m³ (柴油折半计),实现年售汽油 600t、柴油 2500t 的能力。为三级加油站。项目总投资 78 万元。 华蓥加油站位于华蓥市华翠路 81 号,主要建设有钢结构罩棚及相关辅助工程,配置加油机 4 台(加油枪 8 尺)、油罐 4 个,其中 30m³ 的 93#汽油罐 2 个、30m³ 的 97#汽油罐 1 个、30m³ 的 0#柴油罐 1 个,总储油量为 105m3 (柴油折半计),实现年售汽油 1300t、柴油 1000t 的能力。为二级加油站。项目总投资 175万元。

石岭岗加油站位于华蓥市红星路 500 号, 主要建设有钢结构 罩棚及相关辅助工程, 配置加油机 4 台 (加油枪 8 尺)、油罐 4 个, 其中 30m³ 的 93#汽油罐 1 个、30m³ 的 97#汽油罐 1 个、30m³ 的 0#柴油罐 2 个,总储油量为 90m³ (柴油折半计),实现年售汽油 2000t、柴油 4500t 的能力。为三级加油站。

广华加油站位于华蓥市广华大道,主要建设有钢结构罩棚及相关辅助工程,配置加油机 4 台 (加油枪 8 只)、油罐 4 个,其中 30m³的 93#汽油罐 1 个、30m³的 97#汽油罐 1 个、30m³的 0#柴油罐 2 个,总储油量为 90m³ (柴油折半计),实现年售汽油 1100t、柴油 2100t 的能力。为三级加油站。项目总投资 149 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。古桥、广安天池、华蓥天池、玉荷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。华蓥、石岭岗、广华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后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、由华蓥市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。



信息公开选项: 主动公开

抄送: 市环境监察执法大队, 华蓥市环境保护局, 环评单位。

广安市环境保护局

2016年8月31日印发

(共印7份)



营业执照

(副 本)

统一社会信用代码 9151142168236584XE

名 称 四川欣欣环保科技有限公司

类 型 有限责任公司(自然人投资或控股)

住 所 仁寿县龙正镇工业集中区

法定代表人 郑维彬

注册资本 壹仟万元人民市

成立日期 2008年11月25日

营业期限 2008年11月25日至长期

经营范围

工业废物的综合利用(废弃电子电器、通讯设施设备、塑料等再生资源的回收利用及工业废弃物的收集、贮存、利用、处理处置)(国家法律法规禁限的除外)。环保工程设计,环境污染防治,环保技术咨询服务;草酸亚铁生产、销售;环保设备,化工产品、化工原料、化学试剂(不含危化品和有毒有害物品)销售;机械设备清洗服务;普通货运,进出口贸易。(以上经营范围涉及后置许可的统许可证或审批文件经营)*



2015

登记机*关

年1月1日至6月30日年报。

股权变更、行政许可、

http://gsxt.scaic.gov.cn

中华人民共和国国家工商行政管理总局监制

危险废物经营许可证

编号,70次元第35位42位923号

法人名称。四川、从、沃、环、保、科技有限公司

新维彬 法定代表人 住所演析省黃阳市南明区晒田巷18号1株1单元附4号 经营设施地址。周山市仁寿县龙正镇

条经 103°58′52″;北纬30°0′40″ 核准经营方式: 收集、整件、利用综合经

核准经营危险废物类别

772-001-08; 251-002-08; 251-003-08; 251-006-08; 900-215-08; 900-221-08; 900-222-08 20年1、1000mm,HW09 267年,267年第第8月末,在3000mm,HW38 被第二,是第八年 EWOS 成本在海路与李本治公安的《皮鲁凡其900-401-06、900-402-08、900-403-06、 09-401-06 30000/8 TINOS 東方包含為各种物質或數,但等代码 071-001-08、071-002-08。 251-014-34-65个 30000年 HW35 意成 10000年 HW49 法企成的 成物化 成的化和 49 2000年,日749年代成成》(東京代码900-012-49),5000年

18000 44/年 该准经营规模:

有效期限。2017年10月16日至2019年10月15

识

- 危险废物经营许可证是经营单位取得危险废物经营资格的法律
 - **应放在修营设施的程目位置**
- 為上伪造人或猶、涂效、转針先詹茲物紹齊件可能。 任何其他单位和个人不得扣留、收缴或者吊销
- 西部 自工商变更登记之日起15个工作日内,向原发证机关申请办理 危险废物经营单位变更法人名称、法定代费人和住所的。 危险废物经营许可证变更手续
 - 改变危险废物经营方式、增加危险废物类别,新、改、建原有危险废物经营设施的、经营危险废物超过批准经规模20%以上的、经营单位应当重新申请领取危险废物。 阿尔可语
- 6.危险废物经营许可证有效期届满,经营单位继续从事危险废物 经营活动的。应当于危险废物经营许可证有效期届满期30个工 乍日向原发证机关申请换证。
- 危险废物经营单位终止危险废物经营活动的,应当对经营设施、场所采取污染防治措施,并对未处置的危险废物要等处 并在20个工作日内向发证机关申请注制
- 转移危险废物,按照国家有关规定填报《危险废物转移联 必须遵守转移审 。聽书、學以上行政權区特務危险废物。

四州省环境保护 发证机关

师。车型以月15

初次发证日期。 发证日期

危险废物安全处置委托协议

甲方: 中国石油四川广安销售分公司

乙方: 四川欣欣环保科技有限公司

根据《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》、《危险废物转移联单管理办法》、《中华人民共和国合同法》的有关规定,甲乙双方本着"平等自愿、互助互惠"的原则,旨在减少危险废物对社会的危害,秉承共同为保护环境贡献力量的精神。经甲乙双方友好协商,乙方就甲方产生的危险废物安全处置事宜达成如下协议:

一、 拟移交处置的危险废物名称、代码:

废矿物油 HW08 (900-249-08)、乳化液 HW09 (900-007-09)

二、 协议双方责任

(一) 甲方责任:

1、如实提供待处理危险废物的主要化学成份、特性、形态、数量及现有包装情况。

序号	危险废物名称※	主要化学成分※	废物形态※	包装方式※	预估数量 (吨/年)
1	废矿物油 HW08	油	液态	水泥池	0, 5
2	乳化液 HW09	c4-c12 的烃类物、水	固态\液态	桶装	0.5

- ①以上带※项目为必填项。
- ②主要成分项:请处置单位确认无误后慎重填写,因此造成的一切法律后果由甲方承担。
- ③废物形态:本合同所指的废物形态有:液态、固态、育状物;
- ④包装方式:本合同所指的包装方式有:袋装、桶装、罐装、箱装等形式。
- ⑤预估数量: 乙方将根据该预估数量为甲方预留报批量,若甲方实际处置的量低于该数量,乙方将按照该预估量全额收取处置费,并从预处置费中直接扣除。
 - 2、甲方负责将待处理危险废物进行分类收集,按照本合同约定的包装方式

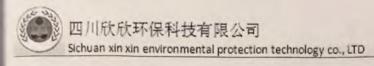


进行包装,包装方式严密,同时按照国家危险废物管理规定张贴标准标识。(标签样式,详见附件)包装破损、不严密、标识不规范的,乙方有权拒绝收运。

- 3、按照《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》相关规定,包装危险 废弃物的包装物同属于危险废弃物,故危险废弃物的计重需连包装物一并计重。
- 4、若甲方危险废物未按本合同约定的包装要求进行包装,致使转运途中发生跑、冒、滴、漏现象,造成转运和处置过程发生人身安全事故与环境安全事故,由甲方承担全部责任。
- 5、若甲方未如实告知乙方其移交处置的危险废物的主要化学成分以及主要 危险的成分,致使乙方在处置过程中发生人身安全事故和环境安全事故,由甲 方承担全部责任。
- 6、甲方在乙方的指导下,负责提供相应人力支持,保证危险废物安全转移 至乙方运输车上。
- 7、甲方严格按照《危险废物转移联单管理办法》及各市环境保护局的相关 规定办理危险废物转移报批手续,领取危险废物转移联单。若甲方未领到危险 废物转移联单,乙方有权拒绝收运。
 - 8、承担在厂内收集、临时贮存过程中发生违法行为的全部责任。
- 9、按本合同约定向乙方支付处置费、包装费及包装材料费、运输费等相关 合理费用。
- 10、甲方必须指定专人负责危险废弃物的移交,提供该专员身份证复印件 作为合同附件,其签具的相关文件视为甲方行为。

(二) 乙方责任:

1、在甲方告知达到一定数量的危险废物需要转运时,尽快组织车辆对危险



废物进行转运。

- 2、若甲方未按规范包装要求对危险废物进行包装或者包装上张贴的标识不全,或者张贴标识内容用肉眼都可分辨出与实物及合同内容不符时,现场收运人员有权拒绝转移和运输,由此产生的返空费由甲方按_5000元/车/次向乙方支付。
- 3、因危险废物的特殊性,乙方在收运现场凭肉眼无法对危险废物的成分进行判别。乙方有权将危险废物收运回公司后对危险废物的成分、含量与甲方提供的信息进行分析比对和核实。若因甲方交送的危险废物与标识内容不符,乙方有权退回,若在此过程中造成包括但不限于乙方人身和环境事故而产生的经济损失由甲方全部承担。
- 4、全力指导甲方办理危险废物转移报批手续,协助甲方尽早领取危险废物 转移联单。
- 5、乙方完成危险废弃物收运工作后,尽快按要求填写危险废物转移联单并 盖章后及时返还甲方。
- 6、严格按照环境保护局有关法律法规之规定对危险废物实施规范贮存和最 终安全处置。
- 7、承担危险废物出厂后的运输、贮存及处置过程中发生违法行为的全部责任。
 - 8、提供相关资料如下:
 - (1) 加盖鲜章的营业执照正副本复印件;
 - (2) 加盖鲜章的危险废物经营许可证正副本复印件;
 - (3) 加盖鲜章的危险废物运输车辆证照复印件;



(4) 加盖鲜章的危险废物运输及押运人员资格证书复印件;

三、处置及运输费用

- 1、乙方对甲方在生产过程中产生的危险废物:废矿物油(900-249-08),按 4000 元/吨; 乳化液 (900-007-09), 按 6000 元/吨;
- 2、运输费:按照每车、每次6000元收取运输费;超过5吨的,对超出部 分按 500 元/吨的价格加收运输费。
 - 3、其他: 若有其他废物则经双方协商后,另行确定其价格。

四、付款方式

- 1、甲方在签订本协议时需向乙方预交年度处置费用 10000 (10000 元/ 年)人民币,乙方开具收款凭证。若协议有效年内,所提交的属本合同约定的 危险废物处置费用高于 10000 元时, 本条所交的 10000 元人民币将抵扣处置 费用,产生的差额由甲乙双方确实数额后,乙方开具税率为17%的增值税专用发 票给甲方,甲方在收到发票后三十个工作日内一次性付清余款;若协议有效年 内,所提交的属本合同约定的危险废物的处置费用低于 10000 元时,本条所交 的 10000 元将作为甲方支付乙方的本年度委托处置费用。
 - 2、每次收运完毕,经双方确定转运数量后,根据第三条规定的价格,乙方 开具税率为17%的增值税专用发票给甲方,甲方在收到发票后三十个工作日内一 次性付清所有余款。

五、合同有限期限

本协议自双方签字盖章后生效,有效期限:从2017年 12月 1日至 2018 年_12月 31日止。

六、违约责任

- 1、合同执行期间,若甲方将合同内明确规定并实际产生的危险废物交予第 三方处置,乙方可根据合同法追究甲方相应责任。
- 2、若因甲方所交废物与其提供的信息不符,造成处置费用增加或造成其他 损失,甲方承担包括但不限于经济赔偿在内的相关责任。
- 3、乙方须及时送达合规的增值税专用发票,保证甲方能认证抵扣增值税进项税,如因乙方的原因造成甲方不能抵扣增值税进项税的,乙方要承担与应抵扣税额等额的赔偿责任。

七、未尽事宜,经协议双方协商同意后另制定补充条款。补充条款经协议双方签字盖章后纳入本协议范畴。本协议与补充协议有冲突的以补充协议为准。

八、本协议发生争议时,由双方共同协商处理,协商不成任何一方均有权向原告所在地人民法院提起民事诉讼。

九、协议一式肆份, 甲方贰份, 乙方贰份, 具同等法律效力。

十、危险废物包装技术要求如附件一。

甲方(盖章):

甲方法人(签字):

甲方经办人:

电

话:

单位地址:

签订时间/签订地点:

70门年 11月13日

乙方 (盖章): 四田欣欣 保科技有限公司

乙方代表(签字金 烟 灰 用

业务电话: 153/864-815369109100177911

传 真: 028-36552817

开户行: 中国工商银行眉山市分行

帐 号: 2313 3991 0910 0177 911

知年14月月日

月童 前的1791

附件一:

危险废物包装技术要求

- 1、液体、膏状物危险废物采用未破损的密封桶包装,包装桶的材质为钢、铁和高密度塑料, 选用的包装容器不能与所装的危险废物发生化学反应。所装液态物质的液面须距桶盖10cm 桶总重量不能超过200公斤。
- 2、对于一般性、化学性质相对稳定的固体、半固体(含水率低即不产生明显滴漏)的危险废物可采用中度强度以上的不破损的塑料编制袋进行包装。装袋完毕,封口严实。每袋总重量不超过50公斤。
- 3、废弃包装物,需按照不同物种分类分装,不同物质不得混装。不带水的棉纱、手套和包装 瓶可用编织袋扎带包装;若带液体则必要用铁桶或者塑料桶分类包装。
- 4、对于高腐蚀性的危险废物必须选用耐腐蚀性强的包装材质,口盖必须封闭严密。
- 5、对于易燃易爆的危险废物必须选用气密性、抗爆性能良好的包装材质。
- 6、危险废物包装完成后,须按如下统一格式的标签填写完整,并张贴在每一个包装物上。

附件二

危险废物标签模板

危险废物	
主要成分;	危险类别
化学名称:	A
危险情况:	TOXIC
应急措施:	
废物产生单位:	W. Will
地址:	10
电话:	
批次: 数量; 产	生日期:

生活污水消纳协议

甲方:中国石油四川广安销售分公司**以**加油站(以下简称甲方) 乙方: **在**表 **汉**. (以下简称乙方)

为认真贯彻执行《环保法》、《中华人民共和国水污染防治法》等 有关法律、法规;严格落实《环保法》的相关规定,加强对环境影响 的监管,杜绝和减少环境污染的风险,经甲乙双方协商,达成如下协 议:

- 一、甲方按照《环保法》的要求落实安全环保工作主体责任,严 格达标排放。
- 二、由于甲方所在地无市政污水管网,甲方生活污水,通过污水管道排入化粪池,经化粪池处理后,委托乙方定期进行清掏、清运。
- 三、甲方需强化对化粪池的管理,督促乙方定期清理,以减少环境污染等问题。

四、甲乙双方必须加强协作,共同努力,消除站内生活污水对周边环境和居民的影响,杜绝环境污染的发生。

五、未尽事宜,双方在《环保法》的框架下协商解决。

本协议一式三份,甲乙双方各执一份,一份报上级部门存档。双 方签字后生效。

甲方: 14分, (签字) 乙方: 海基秋. (签字) 时间: 241年1月1日 时间: 24年1月1日

建设项目竣工环境保护验收监测委托书

委托方	中国石油天	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司					
受托方	四川中衡检	四川中衡检测技术有限公司					
项目概况	项目名称	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售					
		分公司 40 个加油站 (见附表)					
	建设内容	站房、加油岛、其他用房					
委托内容	完成 40 个力	完成 40 个加油站的竣工环境保护验收监测报告编制工作					

委托单位盖章

中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司 2017年2月

序号	加油站名称
1	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司华蓥天池加油站
2	\$101055 里国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司广安天池加油站
3	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司玉荷加油站
4	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司广华加油站
5	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司城南(华蓥)加油站
6	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司石岭岗加油站
7	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司占桥加油站
8	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司火盆山加油站
9	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司洗马加油站
10	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司银城加油站
11	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司西溪加油站
12	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司同兴加油站
13	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司伏龙加油站
14	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司顾县加油站
15	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司石桥加油站
16	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司振兴加油站
17	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司武胜加油站
18	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司乐善加油站
19	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司万善加油站
20	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司农林加油站
21	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司烈面加油站
22	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司长安加油站
23	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司东环加油站
24	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司前锋加油站
25	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司河东加油站
26	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司城北加油站(广安区)
2.7	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司广福加油站
28	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司花桥加油站
29	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司长乐加油站
30	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司代市加油站
31	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司前锋油库
32	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司八一桥加油站
33	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司邻水加油站
34	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司城北加油站(邻水县)
	(4)小公)

35	
	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司三合加油站
36	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司长胜加油站
37	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司坛同加油站
38	之时 / 写石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司九龙加油站
39	1. 中国不測天然气股份有限公司四川广安销售分公司袁市加油站
40	中国石油大然气股份有限公司四川广安销售分公司丰禾加油站



四川中衡检测技术有限公司

监测报告

ZHJC[环] 201704241 号

项目名称:	古桥加油站环境保护竣工验收监测
委托单位:	<u>中国石油天然气股份有限公司四川广安销售</u> <u>分公司</u>
监测类别:	验收监测
报告日期:	(盖章)

※川田 樹

监测报告说明

- 1、报告封面及监测数据处无本公司检测专用章无效,报告无骑缝章 无效。
- 2、报告内容需齐全、清楚,涂改无效;报告无相关责任人签字无效。
- 3、委托方如对本报告有异议,须于收到本报告十五日内向本公司提出,逾期不予受理。
- 4、报告只对采样/送检样品检测结果负责,检测结果只代表检测时污染物排放状况。
- 5、由委托方自行采集的样品,仅对送检样品的测试数据负责,不对样品来源负责,对监测结果可不作评价。
- 6、未经本公司书面批准,不得部分复制本报告。
- 7、未经本公司书面同意,本报告及数据不得用于商品广告。

公司通讯资料:

名 称:四川中衡检测技术有限公司

地 址: 德阳市旌阳区金沙江东路 207号 2、8楼

邮政编码: 618000

网 站: http://www.sczhjc.com

电 话: 0838-6185087

传 真: 0838-6185095

1、监测内容

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,按其监测要求,四川中衡检测技术有限公司于 2017 年 09 月 11 日至 09 月 12 日对古桥加油站无组织排放废气和噪声进行现场采样监测,并于 2017 年 09 月 11 日至 09 月 12 日进行实验室分析。2017 年 09 月 11 日至 09 月 12 日古桥加油站运行负荷均达设计能力的 75%以上,符合验收监测要求。

2、监测项目

无组织排放废气监测项目: 非甲烷总烃。

噪声监测项目: 厂界环境噪声。

3、监测方法及方法来源

本次监测项目的监测方法、方法来源、使用仪器见表 3-1~3-2。

表 3-1 无组织排放废气监测方法、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

表 3-2 噪声监测方法、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
厂界环境噪声	工业企业厂界环境噪 声排放标准	GB12348-2008	ZHJC-W102 HS6288B 型噪声频谱分析仪

4、监测结果评价标准

无组织排放废气:标准执行《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:标准执行《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。

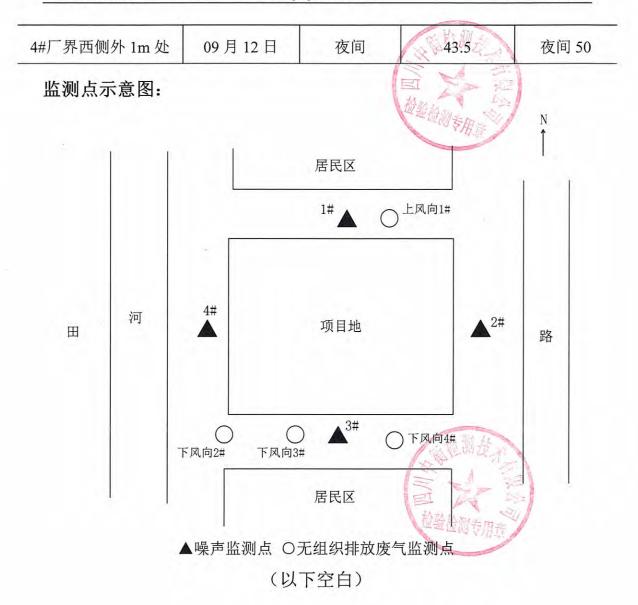
5、监测结果

无组织排放废气监测结果见表 5-1, 厂界环境噪声监测结果见表 5-2。

表 5-1 无组织排放废气监测结果表 单位: mg/m³

点位项目			09月11日			09月12日				标准
		厂界上 风向1#	厂界下 风向2#	厂界下 风3#	厂界下 风向4#	厂界上 风向1#	厂界下 风向2#	厂界下 风3#	厂界下 风向4#	限值
非甲烷总烃	第一次	0.532	1.08	0.677	0.876	0.711	1.075	0.912	1.38	
	第二次	0.467	0.614	0.893	0.768	0.430	0.917	0.880	0.779	4.0
	第三次	0.500	0.711	0.631	0.630	0.480	0.739	1.12	0.923	

表 5-2)	三监测结果表	里位:	dB(A)
点位	测量时	间	Leq	标准限值
	00 11 11	昼间	59.1	
1#厂界北侧外 1m 处	09月11日	夜间	46.2	
	00 日 12 日	昼间	56.2	
	09月12日	夜间	42.4	
	00 8 11 0	昼间	59.1	
	09月11日	夜间	46.9	
2#厂界东侧外 1m 处	00 日 12 日	昼间	57.1	
	09月12日	夜间	48.1	昼间 60 夜间 50
	00 日 11 日	昼间	58.7	ZIN 30
	09月11日	夜间	检验检145.列章	
3#厂界南侧外 1m 处	00 日 10 日	昼间	56.2	
	09月12日	夜间	44.0	
	00 日 11 日	昼间	52.6	
4#厂界西侧外 1m 处	09月11日	夜间	45.5	
	09月12日	昼间	56.3	



报告编制: 美元; 审核: 周文楚; 签发: 何秋

建设项目竣工环境保护验收期间工况情况记录表

建设单位名称: 由国子2分子以经生的各种区2月10川于安徽等为名司 项目名称: 中国子2分子的各种名的各种国间的对于安徽等为名司苏希加州的

日期	生产产品	设计生产量	实际生产量	运行负荷 (%)
2017. 9.11	3克300名28	۱۰۶	1.0	83
2017.9.11	塞肠猫 酱	4.1	3.7	90
2017. 9.12	33/3/20 3/4 1/3	1.2	100	83
2017-9-12.	岩湖 岩湖	4.1	30	87

如了安徽等了公司

签字:

2017年 9月12日

ZLJL/40-01

中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司《古桥加油站》竣工环境保护验收公众意见调查表

为了解公众对本项目环境保护工作的意见,特向您发本调查表,请您能在百忙中抽出宝 贵时间认真作答,充分表达您的意见和建议。

未经您允许,	找们将对您的信息	、进行方	"格保?	110				
被调查人员姓名	主药	性	别	A	年	龄	28.	
文化程度	多中	职	١k	DO	电	话	138/266527	
单位名称或住址		The state of the s	五维				,	
1.您对本项目建设的流	态度?	1,1						
支持又	反对 □			不关心口		1		
2.本项目施工期对您生	上活、工作、学习	方面是	是否有景	乡响?		/		
有影响, 可接受	□ 有影响,	不可	接受口	无影响	é D			
3.本项目运行对您生产	舌、工作、学习方	面的影	些响?					
有正影响。□	有负影响 ,可接受		有负	影响,不可接	受口	无	影响日	
4.您认为本项目的主要	要环境影响有那些	?						
水污染物 □	大气污染物			固体废物 🗆				
生态破坏 🗆	环境风险 [1	没有影响 [不清楚 🗆	
5. 您对本项目的环境	保护措施效果满意	贫吗?					3	
满意 🖵	一般 □			不满意 🔲			无所谓 🗆	
6.本项目是否有利于2	本地区的经济发展	?		251-17	/			
, 有正影响 🗆	有负影响 [无影响 🔾			不知道 🗆	
7. 您对本项目的环保之	工作总体评价?		11.1					
湖意口	基本满意 🗆].	イ	满意 🗆		无	所谓 🗆	
其它意见和建议:							t.v.	
tan part	1 - 3x-11-4.5			1				
131111	57 P. 8							
11 18 10 18 18							Υ.	
				1-7 1			14	
7-11-11-11-1		11						-

中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司《古桥加油站》竣工环境保护验收公众意见调查表

为了解公众对本项目环境保护工作的意见,特向您发本调查表,请您能在百忙中抽出宝贵时间认真作答,充分表达您的意见和建议。

未经您允许,我们将对您的信息进行严格保密。

The Grand Total	יוון נוועטי ניי נווי נוויעווי	EVET 111	THIN	110			
被调查人员姓名	虚果	性	别	男	年 紫	2	-6
文化程度	初中	职	NK	IL	电设	10	1023216700
单位名称或住址	古精剂	t TX					
1.您对本项目建设的						1	
支持口 /	反对 □			不关心口			
2.本项目施工期对您	生活、工作、学习	月方面是	是否有是	ど响?			
有影响, 可接受	及□ 有影响	,不可	接受□	无影响	ń D		
3.本项目运行对您生	活、工作、学习プ	方面的易	步响?	1 77 7 7			
有正影响. □	有负影响,可接受	2 D	有负	影响,不可拉	受□	无影响	
4.您认为本项目的主	要环境影响有那些	些?					
水污染物 □	大气污染物			固体废物 [噪声	
生态破坏 🗆	环境风险			没有影响 [2	不清	↑
5. 您对本项目的环境	竞保护措施效果满	意吗?	-				
	一般 口			不满意 🗆		龙瓜	ក្អ 🗆
6.本项目是否有利于	本地区的经济发展	是?		4 3 6 1			
1.人有正影响 □	有负影响。			无影响 🔽		不	nď 🗆 📑
7.您对本项目的环保	工作总体评价?	-	1	2			
調盒	基本满意[イ	满意 🗆		无所谓	
其它意见和建议:	The state of the s						
	- 4						
3011111	1. 1.					1	
5 1 No. 10 10 13							
						1	1
1 - 1 - 1 - 1		1				o de la companya de	

中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司 《古桥加油站》竣工环境保护验收公众意见调查表

为了解公众对本项目环境保护工作的意见,特向您发本调查表,请您能在百忙中抽出宝 贵时间认真作答, 充分表达您的意见和建议。 基络你允许, 我们将对你的意见和建议。

本年意几叶	, 找们 孙 恐 的 1	思处任	广格1宋	li o		
被调查人员姓名	1×3/4.	性	别	笔	年 龄	. 5 7 .
文化程度	3.5.	职	시 본	专袋.	电 话	15082612981
单位名称或住址	いかな年春の	秋秋	ALK+	JA .al		12/03
1. 您对本项目建设的	的态度?		1.00	142114		
支持区	反对 □			不关心 🗆		
2.本项目施工期对您	密生活、工作、学	习方面是	是否有景	5 呵 ?		
	受口 有影响	. 1 . 2 . 1			in V	±1
3.本项目运行对您生	三活、工作、学习	方面的景	医响?	,		
有正影响 🗆	有负影响,可接	变 口	有负	影响,不可接	受口 无	影响口
4.您认为本项目的主	三要环境影响有那	些?	200			
水污染物 🗋	大气污染物	勿口		固体废物 □] /	噪声 🗌
生态破坏 🗆	环境风险		4	没有影响 🔽	2	不清楚 🗆
5. 您对本项目的环境	竟保护措施效果满	意吗?				
满意↓↓	一般 □			不满意 □		无所谓 🗆
6.本项目是否有利于	本地区的经济发展	退?		/		
/	在负影响		17	E影响。 □		木知道 🗆
7. 您对本项目的乔保	工作总体评价?					
満意り	基本满意 [jali	不清	坊意 □	无	所谓 🗆
其它意见和建议:				7.0		
	1					
FP.E						
14. 1	2014.1					
1 1						
1111	1. 1 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1.					

企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

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	机构代码	915116002895629946
法定代表人	何凌	联系电话	15760208111
联系人	谭嘉	联系电话	18111390037
传 真	0826-2335305	电子信箱	290265908@qq.com
地址	华蓥市古	桥街道古桥社	区四组
预案名称	古桥加油站项	目突发环境事	件应急预案
风险级别		L	

本单位于<u>57</u>年<u>5月24</u>日签署发布了突发环境事件应急预案,备案条件具备,备案文件齐全,现报送备案。

本单位承诺,本单位在办理备案中所提供的相关文件及信息均经本单位确认真 实,无虚假,且未隐瞒事实。



预案签署人

MA.

报送时间

4017.6-2

突发环境事件 应急预案备案 文件目录	 1.突发环境事件应急预案备案表(一式两份); 2.环境应急预案及编制说明:环境应急预案(签署发布文件、环境应急预案文本);编制说明(编制过程概述、重点内容说明。征求意见及采纳情况说明、评审情况说明) 3.环境风险评估报告; 4.环境应急资源调查报告; 5.环境应急预案评审意见。
备案意见	该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于 <u>v1</u> 年6月2日 收讫,文件齐全,予以备案。 备案受理部门(公章) 年6月2日
	571681-2017-31L
备案编号	41.681
番案编号 	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司





检验检测报告



报告书编号: ASHA218W01483

产品名称:	加油站油气回收系统
受检单位:	/
生产单位:	不详
委托单位:	中国石油天然气股份有限公司四川广安 销售分公司古桥加油站
检验类别:	委托检验



四川省产品质量监督检验检测院

检验检测报告

报告书编号:	ASHA218W01483	
--------	---------------	--

放告书编号: AS	SHA218W01483		共 2 页 第 1 页
产品名称	加油站油气回收系统	商 标	/
生产日期/批号	/	型号规格	/
样品编号	ASHA218W01483	样品等级	/
样品数量	1座	样品状态	完好
样品到达日期	2018-05-11	送样人员	陈会
委托单位	中国石油天然气股份有限公司四川 广安销售分公司古桥加油站	生产单位名称	不详
委托单位地址	四川省华蓥市古桥街道古桥社区四 组	生产单位地址	不详
委托单位邮编	638699	生产单位邮编	不详
委托单位电话	18982693266	生产单位电话	不详
检验地址	成都市龙泉驿兴茂街16号	检验日期	2018-05-11
检验依据检验结论	GB 20952-2007 加油站大气污染物料 经检验,该站油气回加油站大气污染物排放标	收系统所检 项	近目符合GB 20952-2007 《 対,检验結整的合格。 (を発展告章)
备 注	现场检验日期: 2018.5.11		发短潮台》中等24

批准. 刘苇

#k: 毛|住伟

主检: 体、思

温质

共2页第2页

报告书编号, ASHA218W01483

1 시 디	1344 7: C	1311A210#01403					14.11.	17.47 (4.00	
序号		检 验 3	项 目	技 术	要	求	单位	检验结果	单项评定
11.2				>	414		Pa	453	合格
1	l	密闭			414				шш
		加油机编号	通入氮气流量(L/min)						
1		THIM DUTING J	18.0	*	40			13	
1 2	液阻	_			90		Pa	25	合格
	112.12	3	28.0						n m
			38.0	€	155			37	
\vdash		ħ	口油枪编号						
3	气液比	/4	5					1.16	合格
ا آ	(IIXIU		6	1.0	~ 1.2		_	1.16	合格
			U						11111

加油站油罐体积: 50000L; 汽油体积: 39634L; 油气体积: 10366L ———— 以下空白————

中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司 古桥加油站建设项目 竣工环境保护验收(废水、废气、噪声)意见

2019 年 8 月 15 日,中国石油天然气股份有限公司四川广安销售 分公司根据《古桥加油站项目竣工环境保护验收监测表》并对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》,严格依照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收指南、本项目环境影响评价报告表和审批部门审批决定等要求对本项目(废水、废气、噪声)进行验收。参加验收的有项目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、验收监测单位四川中衡检测技术有限公司等单位的代表及会议特邀专家共 6 人,会议成立了环保验收组(名单附后)。与会代表听取了建设单位对工程在建设中执行环境影响评价和环保"三同时"制度的汇报、监测单位四川中衡检测技术有限公司对工程环境保护验收监测(废水、废气、噪声)的汇报,现场查看了古桥加油站建设项目的环境保护设施和措施落实情况,经认真讨论,提出意见如下:

一、工程建设基本情况

项目位于华蓥市古桥街道古桥社区四组。加油站始建于2012年,2012年6月建成,主要经营成品汽油、柴油零售业务,营业至今。

"古桥加油站"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)63号下达了审查批复。

本项目建设内容;主体工程(油站区罩棚1座,面积306m²,配3台加油机;地下储油罐区4个承重式双层油罐(30m³的92#汽油罐1个、30m³的95#汽油罐1个、30m³的98#汽油罐1个、30m³的0#柴油罐1个)、辅助工程(卸油口、出入口指示灯、车道及回车场地)、公辅工程(绿化、供水系统、供电系统、备用发电机)、环保工程(消防沙、隔油池、化粪池、油气回收系统、危废暂存间等)、办公及生活设施(站房1栋,建筑面积327m²,设休息室、办公室和配电室等)。项目总投资230万元,其中环保投资35.2万元。主要经营成品汽油、柴油零售业务,年销售汽油440吨,年销售柴油1500吨。

二、工程变动情况

- (一) 环评拟建 3 个卧式钢制埋地油罐,其中 30m³ 的 93#汽油罐 2 个、50m³ 的 0#柴油罐 1 个,总储油量为 85m³ (柴油折半计),实际设置 4 个承重式双层油罐,其中 30m³ 的 92#汽油罐 1 个、30m³ 的 95#汽油罐 1 个、30m³ 的 98#汽油罐 1 个、30m³ 的 0#柴油罐 1 个,总储油量为 105m³ (柴油折半计);
- (二) 环评拟建 1 间 4m² 危废暂存间,位于站房内;实际建设设置 1 个 4m² 危废暂存间,位于站房西侧。

以上变动均不属于重大变动。

三、项目环保设施和措施落实情况

项目建设过程中执行了环境影响评价法和"三同时"制度,环保审查、审批手续完备,环境保护设施齐全。建设的环保设施有化粪池、隔油池、绿化、环保沟、危废暂存间等,加油枪和储油罐均安装了油气回收装置。

(一)废水

本项目产生的废水主要为生活污水,其次下雨天的时候,滴落地面的油污未得到及时清理,将产生含油的雨水。项目加油区和卸油区低落地面的废油采用河沙吸附处理,不用水进行冲洗,不产生含油废水。

本项目每天生活废水排放量约为 1.6m³/d。生活污水直接排入化粪池处理,站区污水经化粪池(容积 4m³)处理后,由当地农户定期清掏外运用于农肥。含油雨水站内环保沟(长度约 60m)收集后进入隔油池(容积 2m³)隔油处理后,再排入附近雨水沟。

(二)废气

本项目主要大气污染物是汽车尾气、油罐大小呼吸及加油机作业等排放的非甲烷总烃等。

(1) 非甲烷总烃

本项目运营过程中在卸油、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:采用地埋式储油罐,储罐密闭,减少油罐小呼吸蒸发 损耗,延缓油品变质,卸油口安装有一次油气回收装置。加油站采用 自封式加油枪及密闭卸油等方式,汽油加油机安装了二次油气回收装 置,一定程度上减少了非甲烷总烃的排放。

(2) 汽车尾气

加油站进出车辆较多,会排放一定量的汽车尾气,因为车辆在站内行程较短,排放量较小,对环境影响不大。

治理措施:通过加强管理,合理规划行驶路线,减少汽车的废气排放。

(3) 柴油发电机废气

项目进入运营期后,遇临时停电,柴油发电机运行过程中所产生的尾气经专用排放口引至室外排放。项目使用 0 # 柴油,0 # 柴油属清洁能源,其燃烧产生的废气污染物较少,对外环境影响较小。

(三)噪声

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; 规范操作等措施

(四)地下水污染防治

本项目运营期加油区、油罐区等对可能对地下水造成污染。采取的防治措施主要有:油罐区为承重式双层储油罐,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、预处理池、隔油池进行重点防渗,防渗材料采用黏土铺底+防渗混凝土。危险废物暂存在危废暂存间,危废暂存间内设置接油盘,危废暂存间能够达到防风、防雨、防渗要求。

四、验收监测、调查结果

验收监测期间,古桥加油站正常生产,生产负荷率均能达到设计的销售能力的75%以上,环保设施正常运行,符合验收监测条件。根据四川中衡检测技术有限公司《建设项目竣工环境保护验收监测表》

(中衡检测验字[2018]第28号),验收结果如下:

(一) 废水监测结果

生活污水直接排入化粪池处理,站区污水经化粪池处理后,由当 地农户定期清掏外运用于农肥。含油雨水经环保沟收集后进入隔油池, 隔油池处理后排入附近雨水沟。

(二)废气监测结果

2017年9月11、12日,在场界上风向布设1个,在场界下风向布设3个无组织排放大气监测点,每天监测3次,连续两天,监测项目为非甲烷总烃。监测结果表明:无组织废气非甲烷总烃的最高浓度监测值均满足《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要求。

(三)噪声监测结果

2017年6月5日、6日,在场界四周布设4个噪声监测点,每天昼夜各监测1次,连续两天,监测项目为噪声。监测结果表明:项目厂界环境噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》(GB12348-2008)表1中2类标准。

(四) 环保管理及机构情况

古桥加油站成立了环保组织机构,建立了环保制度,将环境管理 纳入了加油站的日常运行管理当中。

(五)公众意见调查结果

验收期间对加油站周围的群众共发放公众意见调查表 30 份,收回 30 份,收回率 100%。

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%的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%的被调查者不知道项目对本地 区的经济发展有无影响。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) 环境风险应急措施

本项目属于机动车燃料零售,根据《重大危险源辨识》GB18218-2018 中规定,本项目涉及的危险物质不构成重大危险源。加油站建制定了应急预案,2017年6月2日送华蓥市环境保护局备案(备案编号:511681-2017-31L),明确了相应的污染事故处置措施、事故上报流程及时恢复流程等。

五、验收结论

综上所述,验收组认为中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司古桥加油站建设项目执行了环境影响评价法和"三同时"制度。经验收监测污染物达标排放,基本符合建设项目竣工环境保护验收条件,建议废水、废气、噪声通过验收。

六、验收监测表修改、完善意见

- (一)修改封面内容: "建设项目竣工环境保护验收监测报告" 改为"建设项目竣工环境保护验收监测表"; "废水、废气、噪声污染物防治设施"改为"废水、废气、噪声"
- (二)补充验收监测依据:中华人民共和国环境保护部《建设项目竣工环境保护验收技术指南环境影响类》、国家环境保护部国环规环评[2017]4号《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》;
 - (三) 进一步加强项目现场情况调查,明确有无洗车废水及处理

措施;补充废水用作农肥的处置协议;补充分析隔油池的隔油效果及废油去向;

- (四)因周围住户较多,补充介绍加油站设施与周边住户的安全 距离;补充环评敏感点位与验收敏感点位对照表;
- (五)补充油气回收装置密闭性、液阻、气液比三项指标检测报告,确保符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)相关控制要求;
- (六)核实储油罐是否单层罐,否则提出加快单层罐改双层罐进度要求。
 - (七)补充环保截留沟、储油罐区围堰等环保设施介绍;核实环 保截流沟是否对站场四周全覆盖;
 - (八)补充分区防渗图,补充调查隔油池、化粪池等防渗措施;
 - (九) 补充项目雨污管网图、所在地水系分布图;
 - (十)补充工程变动的情况说明。

验收组:

何平 夏克 本党孙 2019年8月15日

第 页 共 页

		验收小组人员信息表	司信息表			
	科	工作单位	职务/职称	电话	树	备
	10 8	南南部接海沟中公水	25. S.S.	1606480081	(3 2)	
	# 33.	(李龙子秋九选少如本一次	s. H	18080301881	大学学	
	4:	有光海水一度温润中二分	. 10ga 12	1399079800V B. t.	4.0	
	帮	中石油广泊编售公司	石塘谷	1578343703	the way	
	Ja Br	1911 4444 4 4 4 4 6 63	3338	14281/42401	Ja 32	
\	14 74 A	100 24 64 45 m + 2 4/1 165.	华顶	136 min 3 [554)	(5 / 4 / 1)	
	8					
		*			,	
-						
		*				27