

# 酉溪加油站改建项目

## 竣工环境保护验收监测报告表

中衡检测验字[2020]第 79 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

2020 年 11 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： 周 源

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  
(盖章)

电话：0826-3561026

邮编：638500

地址：四川省广安市金源二街

编制单位：四川中衡检测技术有限  
公司 (盖章)

电话：0838-6185087

邮编：6123000

地址：德阳市旌阳区金沙江东路  
207号2、8楼

表一

建设项目名称	酉溪加油站改建项目				
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	广安市岳池县酉溪镇				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	年销售汽油 750t, 柴油 155t				
实际生产能力	年销售汽油 750t, 柴油 155t				
建设项目环评时间	2020年3月	开工建设时间	2017年2月		
调试时间	2017年7月	验收现场监测时间	2020年8月13日~14日、 2020年9月22日~23日		
环评报告表审批部门	广安市岳池生态环境局	环评报告表编制单位	四川嘉盛裕环保工程有限公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	416万元	环保投资总概算	79.5万元	比例	19.11%
实际总投资	416万元	实际环保投资	76.0万元	比例	18.27%
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、国家环境保护部,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20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日发布);</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日发布）；</p> <p>6、《中华人民共和国大气污染防治法》，2018年10月26日起实施，（2018年10月26日发布）；</p> <p>7、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》，2018年12月29日起实施，（2018年12月29日发布）；</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日发布）；</p> <p>9、广安市经济和信息化委员会，广经信函〔2016〕51号，《关于同意中国石油四川广安销售分公司酉溪加油站原址改建的函》，2016.12.22；</p> <p>10、四川嘉盛裕环保工程有限公司，《酉溪加油站改建项目环境影响报告表》，2020.3；</p> <p>11、广安市岳池生态环境局，岳环审批[2020]8号，《关于酉溪加油站改建项目环境影响报告表的批复》，2020.3.30；</p> <p>12、验收监测委托书。</p>
<p><b>验收监测标准、标号、级别</b></p>	<p>废水：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中无组织排放浓度标准限值。</p> <p>厂界环境噪声：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。</p>
<p><b>1 前言</b></p> <p><b>1.1 项目概况及验收任务由来</b></p> <p>酉溪加油站位于岳池县酉溪镇，隶属中石油四川广安销售分公司，原酉溪加油</p>	

站投产于 1998 年 3 月，主要经营成品油零售业务，原加油站占地面积 1610m<sup>2</sup>，站房 455m<sup>2</sup>，罩棚投影面积 170m<sup>2</sup>，站内设有 4 个（废弃 1 个）卧式钢制埋地油罐，其中 30m<sup>3</sup> 的 92#汽油罐 1 个，30m<sup>3</sup> 的 0#柴油罐 2 个，总储油量为 60m<sup>3</sup>（柴油折半计），实际销售量约 500t/a（其中汽油约 400t/a，柴油约 100t/a），原酉溪加油站于 2016 年 6 月补办了环评手续，并于 2016 年 8 月取得了环评批复（批文字号：广环审批【2016】66 号）。

2017 年 2 月中国石化天然气股份有限公司四川广安销售分公司在原址上实施了“酉溪加油站改建项目”，并于 2017 年 7 月投入运营至今，加油站运营至今，未发现环境事故，主要经营成品汽油、柴油零售业务。

“酉溪加油站改建项目”于 2016 年 12 月 22 日经广安市经济和信息化委员会以广经信函（2016）51 号文件确认其立项；2020 年 3 月四川嘉盛裕环保工程有限公司编制完成该项目环境影响报告表；2020 年 3 月 30 日广安市岳池生态环境局以岳环审批[2020]8 号文下达了批复。

“酉溪加油站改建项目”于 2017 年 7 月建成试运行，形成了年销售汽油 750 吨、柴油 155 吨的销售能力。目前主体设施和环保设施运行稳定。

受中国石化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 2020 年 7 月对“酉溪加油站改建项目”进行了现场勘察，并查阅了相关资料，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 2020 年 8 月 13 日~14 日、2020 年 9 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该项目竣工环境保护验收监测报告表。

外环境现状：经现场勘查，项目周边主要为当地村民，项目场界北面为岳南路南段，隔道路为当地村民，距离本项目厂界约 13m；项目东北面约有 10 户村民，距离本项目厂界约 115m；项目东面紧邻 1 户村民；项目西南面有 2 户村民，距离本项目厂界约 24m；项目西面紧邻当地村民，约 30 户。

平面布置情况：项目采用水泥混凝土路面，加油站出入口分开设置，分别设置在项目东北面、西北面。整个加油站按功能需要可划分为油罐区、加油区、站房、便利店。加油区设置在加油站的北面，设置钢框架结构罩棚，罩棚下设置 1 台双枪、3 台四枪潜油泵加油机；设置 4 个加油岛，加油岛设 M 型防撞柱，加油岛局部宽度为 1.5m，高出地面 0.2m。加油区最小行车道宽 7m，加油机距离站房约 10m。油罐区位于加油区下方，共设置有 4 个地埋卧式双层 FF 储罐。密闭卸油口设置在罐区西南角。站房为 2 层，位于加油站的东侧，建筑面积 455m<sup>2</sup>，一层设办公室、值班室、储放、配电间、发电间以及卫生间，二楼设办公室、休息室和杂物间。便利店位于项目南侧，建筑面积 79.36m<sup>2</sup>。站房距离加油机约 10m，距离油罐约 8.5m；便利店距离加油机约 7.4m，距离油罐约 10m。

项目地理位置图见附图 1，外环境关系图见附图 3，平面布置图见附图 2。

项目劳动定员为 4 人，年工作天数 365 天，采用三班制度，每班工作 8 小时。本项目由主体工程、辅助及公用工程、办公生活设施和环保工程组成。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。

## 1.2 验收监测范围

本次验收范围有：主体工程、辅助及公用工程、办公生活设施和环保工程。详见表 2-1。

## 1.3 验收监测内容

- (1) 废水监测；
- (2) 废气监测；
- (3) 噪声监测；
- (4) 固体废物处理处置检查；
- (5) 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

项目位于广安市岳池县酉溪镇，总占地面积为 1610m<sup>2</sup>，主要建设内容为：①原有站房装饰装修，新建板房结构便利店 79.36m<sup>2</sup>，新建 400m<sup>2</sup> 网架结构罩棚；②新建 4 具双层承重罐，更新 1 台双枪、3 台四枪加油机；③新建排水沟、隔油池等；④拆除原有围墙并重建 170m，硬化地坪 1400m<sup>2</sup>；⑤更换发电机、潜油泵、液位仪、配电柜、高清监控等。本项目运营后年销售汽油 750t、柴油 155 t。

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
		环评拟建	实际建成	
主体工程	加油区	加油机：新建 1 台双枪、3 台四枪潜油泵卡机连接税控加油机(汽油机集成油气回收功能)；加油机设置截止阀，防止油气反向流至加油枪；设置加油机油气回收系统 1 套。 罩棚及加油岛：网架结构，罩棚面积 400m <sup>2</sup> ，高 7m，设置 4 座独立加油岛；罩棚下设置 4 个防爆灯具。	与环评一致	非甲烷总烃 废水 噪声 环境风险
	储油罐	新建 4 个双层 FF 储油罐，设置加油及卸油油气回收系统 1 套。其中柴油罐 1 个，单罐容积为 50m <sup>3</sup> ，汽油罐 3 个，2 个单个罐容积为 30m <sup>3</sup> ，1 个单罐容积为 50m <sup>3</sup> ，总容积 160m <sup>3</sup> 。	与环评一致	
辅助及公用工程	卸油场	卸油平台 1 个，露天设置。钢筋混凝土结构。设置卸油油气回收系统及加油油气回收系统。	与环评一致	
	加油车道	行车道宽度分别为 7m、7m，方便加油车辆及应急消防车辆进出。	与环评一致	
	控制室	在站房内控制室设 1 套站控系统，站控系统采用 PLC 系统。设置监控系统。	与环评一致	
	消防设施	35kg 推式干粉灭火器 1 台，灭火毯 5 张，设置 2m <sup>3</sup> 消防沙池 1 个，手提式灭火器、甲烷探测仪和报警器等消防器材。	35kg 推式干粉灭火器 2 台，灭火毯 7 张，设置 2m <sup>3</sup> 消防沙池 1 个，手提式干粉灭火器 14 具、手提式二氧化碳灭火器 4 具等	
	供水	市政供水，排水采取雨污分流制。	与环评一致	

	供电	来自乡镇电网，并配置一台 10kW 的汽油发电机作为备用电源。	来自乡镇电网，并配置一台 30kW 的柴油发电机作为备用电源。	
办公及生活设施	站房	站房 2F，位于站内东侧，建筑面积约 455m <sup>2</sup> 。站房内设会议室、办公室、机柜区、储物间、便利店、发电室、活动室、卫生间、值班室、备餐间。	站房 2F，位于站内东侧，建筑面积约 455m <sup>2</sup> 。站房内设会议室、办公室、机柜区、储物间、发电室、活动室、卫生间、值班室、备餐间。新建板房结构便利店 79.36m <sup>2</sup> 。	生活污水、生活垃圾
环保工程	废气治理	油气回收系统：密闭卸油口设置静电接地报警仪，加油、卸油均在密闭管道中进行，并加装一次油气回收系统和二次油气回收系统；	与环评一致	非甲烷总烃
		通气管：设置通气管 4 根，汽油罐与柴油罐的通气管分开设置，立管高出地平面 4.0m；管口安装阻火透气帽和阻火机械呼吸阀。	通气管：设置通气管 3 根，汽油罐与柴油罐的通气管分开设置，立管高出地平面 4.0m；管口安装阻火透气帽和阻火机械呼吸阀。	
		油烟净化器：设置一台油烟净化器，食堂油烟经油烟净化器处理后引致楼顶排放。	加油站不使用厨房，无饮食油烟产生，未设置油烟净化器	/
	废水治理	本项目设置环保沟，沟深 0.2m，地面冲洗水可沿场地坡度流入隔油池。	与环评一致	废油、废水、污泥
		隔油池：设置地下隔油池 1 个，容积 4m <sup>3</sup> ，用于对场地收集雨水及冲洗废水进行隔油处理。	与环评一致	
		油水分离设施：设置 1 个油水分离设施，用于处理食堂含油废水。	加油站不使用厨房，无食堂含油废水产生，未设置油水分离设施	/
		污水预处理池：设有 1 个污水预处理池，容积 4m <sup>3</sup> ，用于处理项目生活污水。	与环评一致	污泥、废水
	固废收集点	分别在加油区、站房设置生活垃圾收集桶，每个容积 0.2m <sup>3</sup> 。	与环评一致	固废
		在站房内设置危险废物暂存箱 1 处，容积约 2m <sup>3</sup> 。	在站房外设置危险废物暂存间 1 处，容积约 2m <sup>3</sup> 。	
	地下水监测井	设置地下水监测井 1 个，位于加油站东北侧，油罐旁。	未设置地下水监测井	/
防渗设施	加油站采取双层 FF 储罐，双层管线；卸油区、加油区设置罩棚，对地面采取混凝土硬化处理；隔油池重点防渗。	与环评一致	环境风险	
绿化	项目绿化面积 250m <sup>2</sup>	与环评一致	/	

### 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		规格/备注
	设备名称	数量	设备名称	数量	
1	双层 FF 油罐	4 座	双层 FF 油罐	4 座	柴油罐 50m <sup>3</sup> ，92#油罐容积为 50m <sup>3</sup> ，95#油罐容积为 30m <sup>3</sup> ，98#油罐容积为 30m <sup>3</sup>
2	加油机	4 台	加油机	4 台	1 台双枪、3 台四枪四油品潜油泵加油机



					(带油气回收)
3	潜油泵	4 台	潜油泵	4 台	2.0HP 防爆等级: Exsd II BT4
4	防雨阻火通气帽	4 个	防雨阻火通气帽	3 个	PN10、DN50
5	阻火型机械呼吸阀	4 个	阻火型机械呼吸阀	3 个	PN10、DN50
6	卸油防溢阀 DN100	1 个	卸油防溢阀 DN100	1 个	DN100
7	液位计系统	4 套	液位计系统	4 套	带 4 个探棒
8	漏系统带	1 套	漏系统带	1 套	/
9	油气回收系统	1 套	油气回收系统	1 套	专用设备套
10	静电接地报警仪	1 套	静电接地报警仪	1 套	Exd II B T4Gb
11	人体静电泄地装置	1 套	人体静电泄地装置	1 套	Exd II B T4Gb
12	视频监控系統	1 套	视频监控系統	1 套	/
13	汽油发电机	1 台	柴油发电机	1 台	30kW
14	手提式干粉灭火器	18 具	手提式干粉灭火器	14 具	MF/ABC4
15	推车式干粉灭火器	1 台	推车式干粉灭火器	2 台	MFT/ABC35, 位于油 罐区
16	手提式二氧化碳灭火器	6 具	手提式二氧化碳灭火器	4 具	2Kg, MT7
17	灭火器箱	4 个	灭火器箱	4 个	位于加油区
18	灭火器箱	3 个	灭火器箱	3 个	位于站房
19	消防桶	2 个	消防桶	4 个	位于消防沙池
20	消防锹	4 把	消防锹	4 把	位于消防沙池
21	沙子	2m <sup>3</sup>	沙子	2m <sup>3</sup>	位于消防沙池
22	灭火毯	5 块	灭火毯	7 块	位于站区

### 2.1.3 项目变更情况

项目消防设施数量、发电机型号、通气管数量和高度、危废暂存间位置发生变化，未设置油烟净化器和油水分离器、未设置地下水监测井。以上与原环评不一致，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	变动情况说明
消防设施	35kg 推式干粉灭火器 1 台，灭火毯 5 张，设置 2m <sup>3</sup> 消防沙池 1 个，手提式灭火器、甲烷探测仪和报警器等消防器材。	35kg 推式干粉灭火器 2 台，灭火毯 7 张，设置 2m <sup>3</sup> 消防沙池 1 个，手提式干粉灭火器 14 具、手提式二氧化碳灭火器 4 具等	根据实际情况所需，设置消防设施

供电	来自乡镇电网，并配置一台 10kW 的汽油发电机作为备用电源。	来自乡镇电网，并配置一台 30kW 的柴油发电机作为备用电源。	发电机型号发生变化，发电机仅停电时临时使用，产污较少
废气治理	通气管：设置通气管 4 根，汽油罐与柴油罐的通气管分开设置，立管高出地平面 4.0m；管口安装阻火透气帽和阻火机械呼吸阀。	通气管：设置通气管 3 根，汽油罐与柴油罐的通气管分开设置，立管高出地平面 4.0m；管口安装阻火透气帽和阻火机械呼吸阀。	根据实际情况设置通气管数量
	油烟净化器：设置一台油烟净化器，食堂油烟经油烟净化器处理后引致楼顶排放。	加油站不使用厨房，无饮食油烟产生，未设置油烟净化器	加油站不使用厨房，无饮食油烟产生，因此未设置油烟净化器
废水治理	油水分离设施：设置 1 个油水分离设施，用于处理食堂含油废水。	加油站不使用厨房，无食堂含油废水产生，未设置油水分离设施	加油站不使用厨房，无食堂含油废水产生，因此未设置油水分离设施
固废收集	在站房内设置危险废物暂存箱 1 处，容积约 2m <sup>3</sup> 。	在站房外设置危险废物暂存间 1 处，容积约 2m <sup>3</sup> 。	危废暂存间仅位置发生变化
地下水监测井	设置地下水监测井 1 个，位于加油站东北侧，油罐旁。	未设置地下水监测井	未设置地下水监测井

## 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
	名称	年耗量	名称	年耗量	
主（辅）料	汽油	750t	汽油	750t	中石油成品油库
	柴油	155t	柴油	155t	
能源	水	923.45t	水	923.45t	自来水市政管网
	电	4 万 kw.h	电	4 万 kw.h	市政电网

### 2.2.2 水平衡图

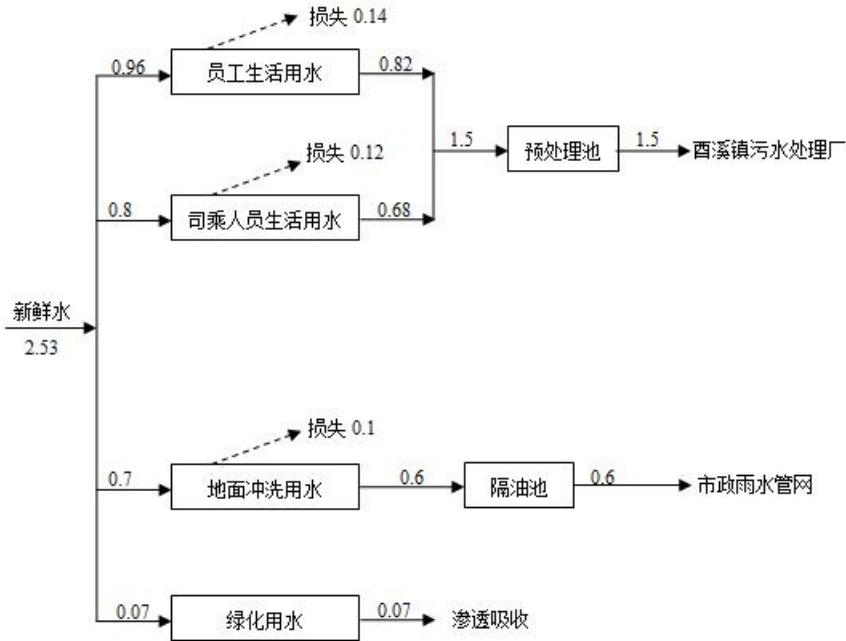


图 2-1 项目水平衡图 (单位: m³/d)

### 2.3 主要工艺流程及产污环节 (附工艺流程图, 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双层 FF 储油罐中。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。

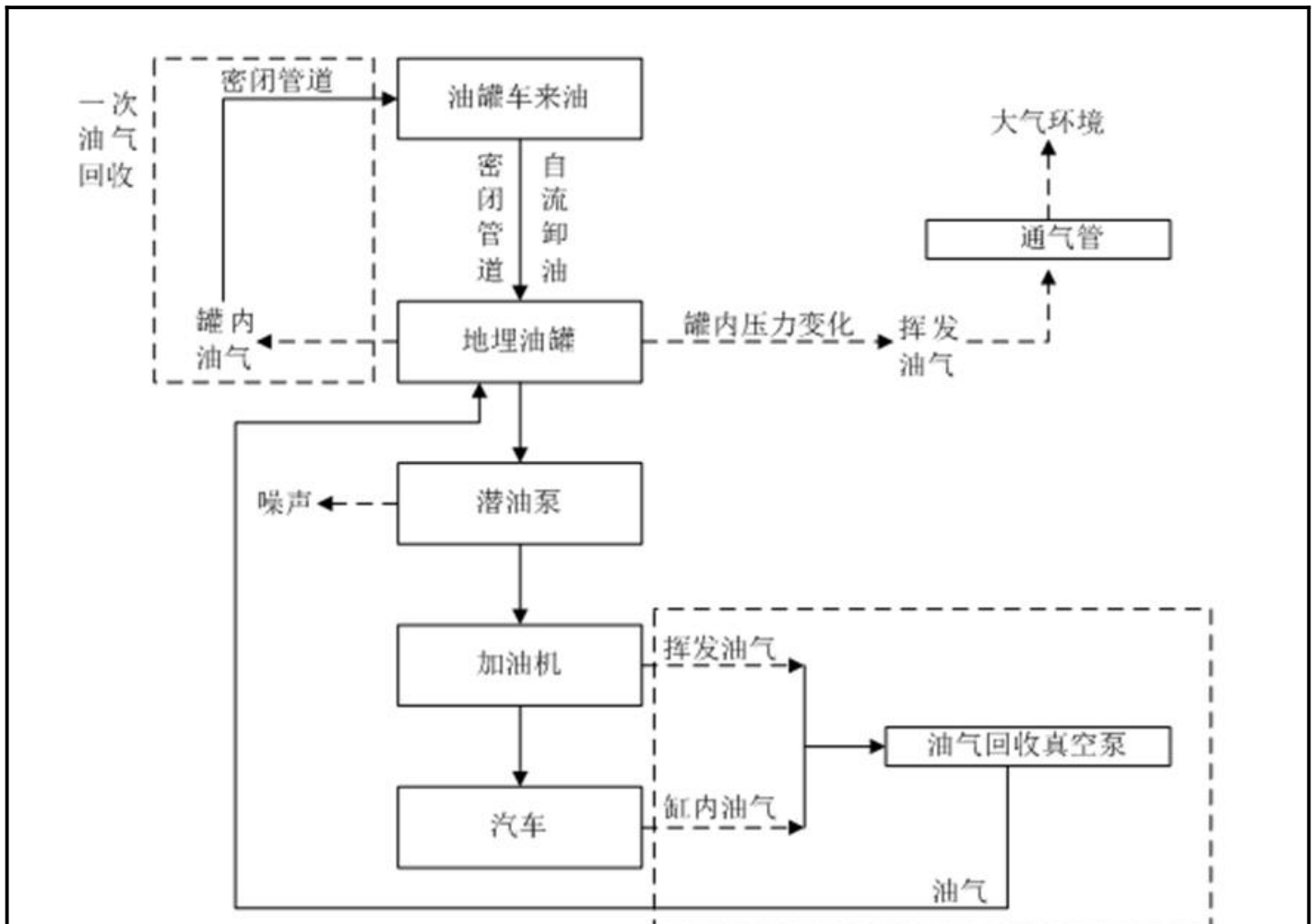


图 2-2 项目运营期工艺流程和产污环节图

### 加油工艺简介:

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双层 FF 储油罐中。给汽车加油时，通过加油机将油品计量打入汽车油箱。

(1) 卸油工艺：本项目采用自流密闭卸油方式卸油。油槽车与卸油接口、油气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集中回收变成汽油。

(2) 储油方式：本项目设置 4 个双层 FF 钢制油罐，其中柴油罐 1 个，汽油罐 3 个，总容积 160m<sup>3</sup>。每座油罐均有 HAN（阻隔防爆技术）、液位计，用于预防油罐爆炸事故和溢油事故，安装一次、二次油气回收装置，柴油储罐和汽油储罐共安装通气管 3 根，高出地平面 4.0m，管口设置呼吸阀。

项目油罐为 FF 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。

(3) 加油工艺：将储罐内油品加入车辆。加油机为自动税控计量加油，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。加油过程中产生的油气采用真空辅助方式密闭收集，加油软管配备拉断截止阀防止溢油滴油。

(4) 油气回收装置：加油站油气回收系统由一次油气回收、二次油气回收组成。

一次油气回收：一次油气回收阶段是通过压力平衡原理，将在卸油过程中挥发的油气收集到油槽车内，运回储油库进行油气回收处理的过程，整个系统为密闭回收。一次油气回收系统原理图详见图 2-3。

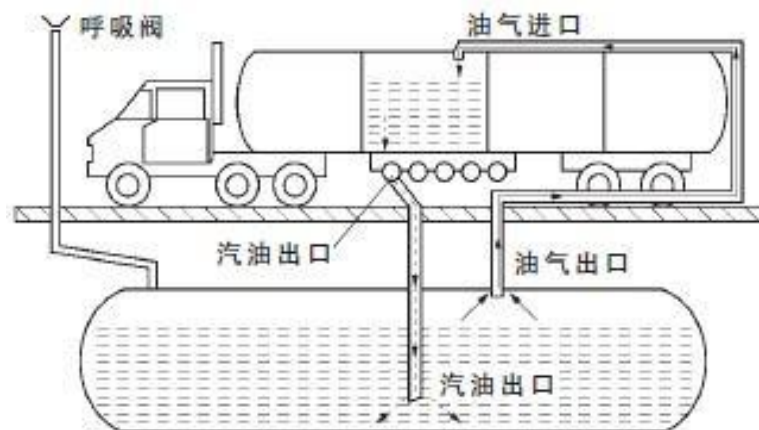


图 2-3 卸油油气回收系统示意图

一次油气回收实现过程：在槽车卸油过程中，储油车内压力减小，地下储罐内压力增加，地下储罐与油槽车内的压力差，使卸油过程中挥发的油气通过管线回到油槽车内，达到油气收集的目的。待卸油结束，地下储罐与油槽车内压力达到平衡状态，

一次油气回收阶段结束，回收效率大于 90%。

②二次油气回收：二次油气回收阶段是采用真空辅助式油气回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过地下油气回收管线收集到地下储罐内的油气回收过程。二次油气回收系统原理图详见图 2-4。

二次油气回收实现过程：在加油站为汽车加油过程中，通过真空泵产生一定真空度，经过加油枪、油气回收管、真空泵等油气回收设备，按照气液比控制在 1.0 至 1.2 之间的要求，将加油过程中挥发的油气回收到油罐内，此过程油气回收效率大于 90%。

本项目采用油气回收型加油枪，并在加油机内安装真空泵。真空泵控制板与加油机脉冲发生器连接，当加油枪加油时，获得脉冲信号，真空泵启动，通过加油枪回收油气。所有加油机的油气回收管线进口并联，汇集到加油油气回收总管，加油油气回收总管直接进入最低标号油罐，起到回收加油油气的作用。加油机与油罐之间设油气回收管道，加油机各有 1 根油气回收总管。

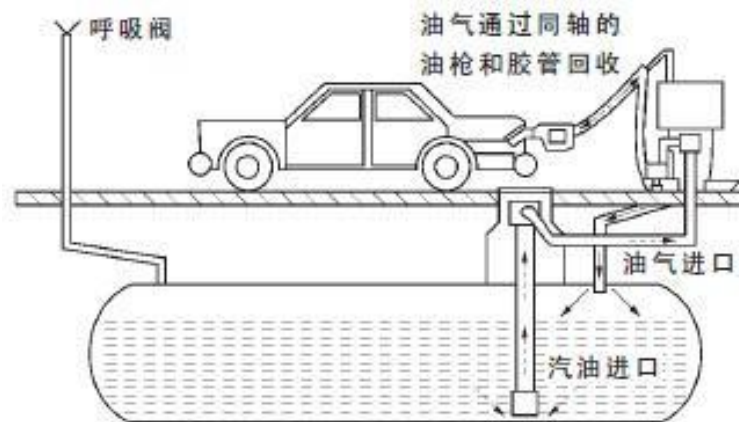


图 2-4 加油油气回收系统示意图

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

本项目运营期废水主要为员工和进出场站人员的生活污水、地面冲洗水以及初期雨水。

##### (1) 生活污水

项目运营过程中员工和进出场站人员会产生生活污水，生活污水产生量约为  $1.5\text{m}^3/\text{d}$ ，主要污染物为 COD、SS、 $\text{NH}_3\text{-N}$  等。

治理措施：生活污水排入加油站内的预处理池（容积  $4.0\text{m}^3$ ）处理后，排入市政管网进入酉溪镇污水处理厂处理达标后排入酉溪河。

##### (2) 地面冲洗水

项目运营过程中会产生地面冲洗水，产生量约为  $0.6\text{m}^3/\text{d}$ ，主要污染物为 SS 等。

治理措施：地面冲洗水经环保沟收集后进入隔油池（容积  $4\text{m}^3$ ）隔油处理，处理后通过市政雨水管网排放。

##### (3) 初期雨水

治理措施：初期雨水经环保沟收集后进入隔油池（容积  $4\text{m}^3$ ）隔油处理，处理后通过市政雨水管网排放。

#### 3.2 废气的产生、治理及排放

本项目大气污染物主要来源于卸油、储存、加油作业等过程产生的有机废气（非甲烷总烃）、机动车尾气、柴油发电机燃烧废气。

治理措施：

①卸油、储存、加油作业等过程产生的有机废气：设置 1 套油气回收系统，铺设油气回收管线；采用油气回收性的加油枪；安装一次和二次油气回收装置；设置储油罐通气管 3 根，管口设置呼吸阀。

②机动车尾气：加油站来往汽车进出时排放汽车尾气。进出站内的汽车停留时

间较短，废气产生量较小，通过加强对进出车辆的管理，禁止频繁启动，机动车尾气自然扩散排放，对周围环境的影响较小。

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，仅停电时临时使用。发电机采用 0#柴油作为燃料，0#柴油属于清洁能源，且发电机使用频率较低，通过规范操作，控制燃烧条件，产生的废气通过管道引至室外排放，减小柴油发电机燃烧废气对周围环境的影响。

### 3.3 噪声的产生、治理及排放

本项目噪声源主要为设备噪声、进出车辆噪声。

降噪治理措施：泵类设备采取选用低噪声设备、基础减震措施；备用发电机采取选用低噪声设备、设置减震垫、设置发电机房墙体隔声措施；加油机采取选用低噪声设备，加油机底部设置减震垫，加强维护，加油机壳体隔声等措施；车辆噪声采取进出站口设置减速带、减速慢行、设置减速禁鸣标识标牌、禁止鸣笛等措施。

### 3.4 固体废弃物的产生及处置

项目营运期产生的固体废弃物主要有一般固废包括员工的生活垃圾、预处理池污泥，危险固废包括隔油池废油、油罐清洗废液、含油河沙、沾油抹布和手套。

处置措施：生活垃圾（约 5.0t/a）交由当地环卫部门统一处置。预处理池污泥（约 0.5t/a）交由当地环卫部门统一处置。隔油池废油（约 0.1t/a）、油罐清洗废液（约 0.3t/次）、含油河沙（约 0.01t/a）作为危险废弃物集中收集于危废暂存间，交由四川欣欣环保科技有限公司进行处理。沾油抹布和手套根据《国家危险废物名录》（2016 版），属于危险废物豁免名单类，收集暂存于危废暂存间内，交由环卫部门清运处理。

表 3-1 本项目固废产生量、处理措施及去向

序号	来源	废物种类	产生量 (t/a)	废物类别	处理措施及去向
1	员工及司乘人员	生活垃圾	5.0	一般固废	交由当地环卫部门统一处置
2	污水预处理池	污泥	0.5		
3	隔油池	隔油池废油	0.1	危险废物 (HW08)	暂存于危废暂存间，交由四川欣欣环保科技有限公司进行处理



4	储罐区	油罐清洗废液	0.3t/次	危险废物 (HW09)	
5	运行过程	含油河沙	0.01	危险废物 (HW08)	
6	加油区、储罐区	沾油抹布和手套	0.001	危险废物 (HW49)	

根据《国家危险废物名录》（2016版），属于危险废物豁免名单类，收集暂存于危废暂存间内，交由环卫部门清运处理。

### 3.5 处理设施

项目总投资 416 万元，实际环保投资 76.0 万元，占总投资的 18.27%。

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	挥发油气	铺设油气回收管线；采用油气回收性的加油枪；安装一次和二次油气回收装置；储油罐通气管 4 根，管口设置呼吸阀，管高 4m	10.0	挥发油气	铺设油气回收管线；采用油气回收性的加油枪；安装一次和二次油气回收装置；储油罐通气管 3 根，管口设置呼吸阀，管高 4.0m	10.0
	发电机废气	发电机废气设置排烟筒引至建筑楼顶排放	1.0	发电机废气	0#柴油属于清洁能源，且发电机使用频率较低，通过规范操作，控制燃烧条件，产生的废气通过管道引至室外排放	1.0
	食堂油烟	设置 1 个油烟净化器	1.0	食堂油烟	加油站不使用厨房，未设置油烟净化器	0
废水治理	站区废水	生活污水：设置污水预处理池 1 座，有效容积 4m <sup>3</sup>	2.0	站区废水	生活污水：设置污水预处理池 1 座，有效容积 4m <sup>3</sup>	2.0
		食堂含油废水：食堂废水油水分离器 1 个，容积为 0.2m <sup>3</sup>	0.5		加油站不使用厨房，未设置食堂废水油水分离器	0
		设置 1 个地理式隔油池，有效容积 4m <sup>3</sup>	2.0		设置 1 个地理式隔油池，有效容积 4m <sup>3</sup>	2.0
噪声治理	备用发电机噪声	选用低噪声设备，设置减震垫，设置在专业设备房内，墙体隔声	1.0	备用发电机噪声	选用低噪声设备，设置减震垫，设置在发电机房内，墙体隔声	1.0
	潜油泵噪声	选用低噪声设备，基础减振	5.0	潜油泵噪声	选用低噪声设备，基础减振	5.0
	加油机噪声	选用低噪声设备，加油机底部设置减震垫，加强维护，加油机壳体隔声	2.0	加油机噪声	选用低噪声设备，加油机底部设置减震垫，加强维护，加油机壳体隔声	2.0
	车辆噪声	在加油站进出口设置减速带，并设置减速、禁止鸣笛标识标牌	1.0	车辆噪声	进出站口设置减速带、减速慢行、设置减速禁鸣标识标牌、禁止鸣笛	1.0
固体废物处置	生活垃圾	设有垃圾桶 4 个，每天进行清运	0.5	生活垃圾	设有垃圾桶 4 个，每天进行清运	0.5

	含油固废	属于危废，分类收集，交由有处理资质的危废处理单位处理	2.5	含油固废	隔油池废油、油罐清洗废液、含油河沙作为危险废弃物集中收集于危废暂存间，交由四川欣欣环保科技有限公司进行处理。沾油抹布和手套根据《国家危险废物名录》(2016版)，属于危险废物豁免名单类，收集暂存于危废暂存间内，交由环卫部门清运处理。	2.5
	地下水防渗措施	油罐：采取双层罐，安装液位检测仪； 输油管线：采用双层管道，采用在线监测系统监测管道渗漏情况。 设置铁皮危废暂存箱，地面上层铺 10~15cm 的水泥进行硬化； 隔油池采取上层铺设 10-15cm 的水泥进行硬化，并铺 2mm 厚高密度聚乙烯。通过上述措施使重点污染区各单元防渗技术要求达到等效黏土防渗层 Mb≥6.0m，K≤1×10 <sup>-7</sup> cm/s，满足防渗要求。	18		油罐：采取双层罐，安装液位检测仪； 输油管线：采用双层管道，采用在线监测系统监测管道渗漏情况。 设置危废暂存间，地面上层铺 10~15cm 的水泥进行硬化； 隔油池采取上层铺设 10-15cm 的水泥进行硬化，并铺 2mm 厚高密度聚乙烯，满足防渗要求。	18
		设置地下水监控井	2		未设置地下水监控井	0
	绿化	场地四周绿化面积 250m <sup>2</sup>	5.0		场地四周绿化面积 250m <sup>2</sup>	5.0
	风险防范	①消防：设置 1 个消防沙池 2m <sup>3</sup> ，设置 5kg 手提式干粉灭火器 24 只，油罐区设置 35kg 推车式干粉灭火器 1 台；油罐区附近设置灭火毯 5 块；消防桶 5 个；消防锹 4 把； ②报警：在油罐区设置静电接地报警器 1 套； ③应急预案：制定风险应急预案。	26		①消防：设置 1 个消防沙池 2m <sup>3</sup> ，设置 4kg 手提式干粉灭火器 14 具，油罐区设置 35kg 推车式干粉灭火器 2 台；油罐区附近设置灭火毯 7 块；消防桶 4 个；消防锹 4 把； ②报警：在油罐区设置静电接地报警器 1 套； ③应急预案：制定了风险应急预案。	26
	合计	/	79.5		/	76.0

表 3-3 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
废气	储油、卸油、加油	有机废气	设置一、二次油气回收系统	铺设油气回收管线；采用油气回收性的加油枪；安装一次和二次油气回收装置；储油罐通气管 3 根，管口设置呼吸阀，管高 4.0m	外环境

	发电机	发电机废气	自带净化装置	0#柴油属于清洁能源，且发电机使用频率较低，通过规范操作，控制燃烧条件，产生的废气通过管道引至室外排放	外环境
	食堂	食堂油烟	设置油烟净化装置	加油站不使用厨房，未设置油烟净化装置	-
	机动车	机动车尾气	加强管理	通过加强对进出车辆的管理，禁止频繁启动，机动车尾气自然扩散排放	外环境
废水	生活污水	SS、石油类	生活污水和食堂废水（经油水分离器处理后）通过预处理池处理后排入酉溪镇污水处理厂处理达标后排入酉溪河	生活污水通过预处理池处理后排入酉溪镇污水处理厂处理达标后排入酉溪河	酉溪河
	冲洗废水	BOD <sub>5</sub> 、COD、SS、NH <sub>3</sub> -N	经隔油处理后排入项目污水预处理池	经环保沟收集后进入隔油池隔油处理，处理后通过市政雨水管网排放	酉溪河
噪声	外来车辆	噪声	严禁鸣笛，并减速慢行	进出站口设置减速带、减速慢行、设置减速禁鸣标识标牌、禁止鸣笛	外环境
	潜油泵	噪声	选用低噪声设备，液体和地面隔声	选用低噪声设备、基础减震	外环境
	加油机	噪声	选用低噪声设备、减震垫，加强维护，加油机壳体隔声	选用低噪声设备，加油机底部设置减震垫，加强维护，加油机壳体隔声	外环境
	发电机	噪声	选用低噪声设备，设置减震垫，设置在专业设备房内，墙体隔声	选用低噪声设备，设置减震垫，设置在发电机房内，墙体隔声	外环境
固体废物	办公生活	生活垃圾	交由当地环卫部门统一处置	交由当地环卫部门统一处置	-
	食堂油水分离器	食堂废水废油脂	交由具有餐饮废油回收加工经营许可的单位处理	加油站不使用厨房，无食堂废水废油脂产生	-
	预处理池	污泥	委托环卫部门定期清运	委托环卫部门定期清运处置	-
	运营过程	沾油废物	交由有相应危废处理资质的单位统一处理	隔油池废油、油罐清洗废液、含油河沙作为危险废弃物集中收集于危废暂存间，交由四川欣欣环保科技有限公司进行处理。沾油抹布和手套根据《国家危险废物名录》（2016版），属于危险废物豁免名单类，收集暂存于危废暂存间内，交由环卫部门清运处理。	-
	隔油池	隔油池废油			
		油罐清洗	油罐清洗废液	油罐清洗委托有资质的专业清洗单位进行，清洗废液全部由相应危废处理资质的单位回收处置	

## 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

本项目符合国家现行的产业政策，选址与所在地的城市发展规划相容，周边无明显环境制约因素。项目贯彻了“清洁生产、总量控制和达标排放”的控制污染方针；拟采取的“三废”及噪声治理措施经济可行，只要进一步认真落实报告表中提出的各项污染防治措施和环境风险防范措施，实现环境保护措施的有效运行，严格执行“三同时”制度，并加强内部环境管理和安全生产运行管理，从环境保护角度来看，项目在广安市岳池县酉溪镇建设营运是可行的。

#### 4.2 环评建议

(1) 建立健全环保规章制度，严格人员操作管理，与此同时，加强设备等各项治污措施的定期检查和维护工作。

(2) 企业应加强环保设施的日常管理、维护，建立健全环保设施的运行管理制度，确保设施正常运转，尽量减少和避免事故排放。

(3) 加强环保宣传教育工作，强化各项环境管理工作。自觉接受环保主管部门对本站环保工作的监督指导。

(4) 建设单位在本工程的使用过程中必须严格执行国家现行的法律法规要求。

(5) 项目应与所在地消防队保持紧密联系，可借助消防队力量进一步完善项目消防安全工作。

#### 4.3 环评批复

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《酉溪加油站改建项目环境影响报告表》收悉。经研究，批复如下：

一、该项目位于岳池县酉溪镇，占地面积 1610m<sup>2</sup>，主要建设内容为：①原有站房装饰装修，新建板房结构便利店 72m<sup>2</sup>，新建 400m<sup>2</sup> 型钢网架；②新建 4 具 160m<sup>3</sup>

双层承重罐，更新 1 台双枪、3 台四枪卡机连接加油机；③新建排水沟、隔油池、化粪池；④拆除原有围墙并重建 170m，硬化地坪 1400m<sup>2</sup>；⑤更换发电机、潜油泵、液位仪、配电柜、高清监控及五小设施等。项目建成后，属于二级加油站，预计油品销售量约 905t/a（其中汽油约 750t/a，柴油约 155t/a）。项目总投资 416 万元，环保投资 79.5 万元，占总投资的 19.11%。

该项目经广安市经济和信息化委员会同意（广经信函[2016]51 号）；成品油零售经营经四川省经济和信息化厅批准（油零售证书第 X0039 号）；安全条件经广安市安全生产监督管理局同意（广市安监行审[2017]6 号）；土地经四川省人民政府同意<川国用（2005）第 01974 号>。报告表认为该项目建设符合国家产业政策，符合相关规划要求。在严格落实《报告表》中提出的环保对策和措施，严格执行“三同时”制度，确保项目污染物达标排放，认真落实环境风险防范措施及应急预案的前提下，该项目的建设从环保角度可行，我局同意报告表的结论。你单位应严格按照《报告表》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建设和运行，以确保对环境的不利影响能够得到缓解和控制。

## 二、项目在建设及运营中应重点做好以下工作

（一）认真落实环境保护“三同时”制度，落实环保治理资金，建立健全环境管理机构 and 规章制度，落实环保专职人员，加强环保设施的维护和管理，确保稳定达标排放。

（二）严格落实水污染物处理措施。采用雨污分流制，初期雨水经隔油处理后排入排水沟；地面冲洗废水、食堂废水等生活污水通过预处理后，排入酉溪镇污水处理厂处理达《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中一级 A 标准后排入酉溪河；站内进行分区防渗，建立地下水环境监测管理体系，规范进行地下水监测。

（三）固体废弃物必须实行分类收集、处理。生活垃圾统一收集运至市政垃圾暂存点；隔油池废油等危险废物，收集后暂存危废暂存间，统一交由有资质单位处

置。

(四) 落实大气污染防治措施。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。

(五) 落实噪声污染防治措施。选用低噪声设备，设置减震带、禁止鸣笛，保持道路通畅。

(六) 加强环境风险管理。针对可能发生的环境风险，进一步落实和强化报告表提出的环境风险防范、减缓措施，制定环境风险应急预案，防止环境风险。

### 三、依法完善各项手续

(一) 项目建设应依法完备其他行政许可手续；

(二) 项目竣工后，建设单位应按照国务院环境保护主管部门的标准和程序对配套的环境保护设施进行验收，验收合格后方可正式投入使用。

(三) 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。自环境影响评价文件批复之日起，如工程超过 5 年未开工建设，环境影响评级文件应当报我局重新审核。

四、本项目的“三同时”监督检查和日常监督管理工作由县经济和信息化局、酉溪镇人民政府、县环境监察执法大队负责。

## 4.4 废水、废气、噪声验收监测标准

### 4.4.1 执行标准

根据执行标准及项目实际情况：

废水：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 中无组织排放浓度标准限值。

厂界环境噪声：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。

### 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 排放监控浓度限值		标准		《大气污染物综合排放标准》 (GB16297-1996)无组织排放 监控浓度限值	
废气	加油区、卸油区	项目		排放浓度 (mg/m <sup>3</sup> )		项目		排放浓度 (mg/m <sup>3</sup> )	
		非甲烷总烃		4.0		非甲烷总烃		4.0	
		标准		《污水综合排放标准》 GB8978-1996 表 4 中三级标准 限值		标准		《污水综合排放标准》 (GB8978-1996) 表 4 中三级 标准	
废水	员工及司乘人员生活废水	项目		排放浓度 (mg/L)		项目		排放浓度 (mg/L)	
		pH		6~9		BOD <sub>5</sub>		300	
		COD		500		SS		400	
		石油类		20		氨氮		-	
		动植物油		100		/		/	
噪声	厂界环境噪声	标准		《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类 区标准		标准		《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类区标准	
		项目		标准限值 dB (A)		项目		标准限值 dB (A)	
				2 类				2 类	
		昼间		60		昼间		60	
夜间		50		夜间		50			

## 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、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	工作人员、司乘人员生活污水	项目废水总排口	pH 值、悬浮物、五日生化需氧量、化学需氧量、石油类、氨氮、动植物油	监测 2 天，每天 3 次

##### 6.1.2 废水监测方法

表 6-2 废水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
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	/
化学需氧量	重铬酸盐法	HJ828-2017	25.0mL 棕色酸式滴定管	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
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
悬浮物	重量法	GB11901-1989	ZHJC-W893 ESJ200-4A 电子天平	4mg/L
动植物油	红外分光光度法	HJ637-2018	ZHJC-W1220 OIL460 型红外分光测油仪	0.06mg/L
石油类	红外分光光度法	HJ637-2018	ZHJC-W1220 OIL460 型红外分光测油仪	0.06mg/L

#### 6.2 废气监测

##### 6.2.1 废气监测点位、项目及频率

表 6-3 无组织废气监测项目、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	加油区、储罐区	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#		监测 2 天，每天 3 次
3		厂界下风向 2#		监测 2 天，每天 3 次
4		厂界下风向 3#		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 <sup>3</sup>

## 6.3 噪声监测

### 6.3.1 噪声监测点位、项目、频率及监测方法

表 6-5 噪声监测点位、监测时间、频率及监测方法

监测点位	监测时间、频率	监测方法	仪器
1#厂界北侧外 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-W443 HS6288B 噪声频谱分析仪 校准单位：四川中衡计量检测技术有限 公司 校准日期：2019 年 11 月 19 日 校准编号：19000798360
2#厂界东侧外 1m 处			
3#厂界南侧外 1m 处			
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

2020年8月13日~14日、2020年9月22日~23日，酉溪加油站改建项目正常运营，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	实际销量	运行负荷 (%)
2020.8.13	柴油销售	0.42t/d	0.33 t/d	78.6
	汽油销售	2.05t/d	1.85 t/d	90.2
2020.8.14	柴油销售	0.42t/d	0.38 t/d	90.5
	汽油销售	2.05t/d	1.90 t/d	92.7
2020.9.22	柴油销售	0.42t/d	0.35 t/d	83.3
	汽油销售	2.05t/d	1.68 t/d	82.0
2020.9.23	柴油销售	0.42t/d	0.40 t/d	95.2
	汽油销售	2.05t/d	1.78 t/d	86.8

#### 7.2 验收监测结果

##### 7.2.1 废水监测结果

表 7-2 废水监测结果表 (单位: mg/L)

项目	点位	废水总排口						标准 限值	结果 评价
		09月22日			09月23日				
		第一次	第二次	第三次	第一次	第二次	第三次		
pH 值 (无量纲)		7.82	7.83	7.82	7.83	7.82	7.82	6~9	达标
化学需氧量		31	33	32	28	32	30	500	达标
五日生化需氧量		9.6	10.0	10.2	9.2	9.8	10.0	300	达标
氨氮		1.40	1.63	1.90	1.12	1.45	1.27	45	达标
悬浮物		7	6	8	7	7	8	400	达标
动植物油		0.20	0.22	0.21	0.13	0.16	0.14	100	达标
石油类		0.16	0.13	0.13	0.16	0.11	0.14	20	达标

结论: 本次废水监测结果均符合《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中三级标准限值。

监测结果表明, 项目总排口所测废水的 NH<sub>3</sub>-N 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; pH、化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物、动植物油和石油类浓度满足《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中三级标准限值。

### 7.2.2 废气监测结果

表 7-3 无组织废气监测结果表 (单位: mg/m<sup>3</sup>)

项目 \ 点位		08 月 13 日				08 月 14 日				标准 限值	结果 评价
		厂界上 风向	厂界下 风向1#	厂界下 风向2#	厂界下 风向3#	厂界上 风向	厂界下 风向1#	厂界下 风向2#	厂界下 风向3#		
非甲烷 总烃	第一次	0.82	1.02	1.18	0.99	0.67	0.85	1.06	1.07	4.0	达标
	第二次	0.77	0.98	1.13	0.98	0.61	1.20	1.23	1.04		
	第三次	0.88	1.14	1.00	1.19	0.84	1.21	1.06	1.10		

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《大气污染物综合排放标准》(GB8978-1996) 表 2 无组织排放浓度限值。

### 7.2.3 噪声监测结果

表 7-4 厂界环境噪声监测结果 单位: dB (A)

点位	2020 年 8 月 13 日		2020 年 8 月 14 日		标准值
	昼间	夜间	昼间	夜间	
1#厂界北侧外 1m 处	56	45	57	47	昼间 60 夜间 50
2#厂界东侧外 1m 处	56	47	56	48	
3#厂界南侧外 1m 处	56	48	56	48	
4#厂界西侧外 1m 处	56	48	55	47	

监测结果表明, 验收监测期间项目厂界环境噪声测点昼间噪声分贝值在 55~57dB(A)之间, 夜间噪声分贝值在 45~48dB(A)之间, 均符合《工业企业厂界环境噪声标准》(GB12348-2008) 表 1 中 2 类标准。

## 表八

### 8 总量控制及环评批复检查

#### 8.1 总量控制

根据环评批复未对本项目下达总量控制指标。环评建议本项目总量控制指标为：废气：非甲烷总烃：0.3965t/a；废水：COD：0.383t/a，NH<sub>3</sub>-N：0.034t/a。

本次验收监测污染物排放量为：COD：0.017t/a，NH<sub>3</sub>-N：0.001t/a，小于环评总量控制指标。

表 8-1 污染物总量对照

类别	项目	排放总量 (t/a)	
		环评总量控制	实际排放量
废水	废水总量	766.5	547.5
	COD	0.383	0.017
	NH <sub>3</sub> -N	0.034	0.001

备注：①计算过程：COD：31mg/L×547.5t/a×10<sup>-6</sup>=0.017t/a；NH<sub>3</sub>-N：1.46mg/L×547.5t/a×10<sup>-6</sup>=0.001t/a。  
②由于加油站非甲烷总烃以无组织形式排放，无法核算总量，因此本次验收未核算非甲烷总烃总量。

#### 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 8-2。

表 8-2 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	认真落实环境保护“三同时”制度，落实环保治理资金，建立健全环境管理机构和规章制度，落实环保专职人员，加强环保设施的维护和管理，确保稳定达标排放。	已落实。 认真落实环境保护“三同时”制度，落实了环保治理资金，建立健全了环境管理机构和规章制度，落实了环保专职人员，加强环保设施的维护和管理，确保稳定达标排放。
2	严格落实水污染物处理措施。采用雨污分流制，初期雨水经隔油处理后排入排水沟；地面冲洗废水、食堂废水等生活污水通过预处理后，排入西溪镇污水处理厂处理达《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中一级 A 标准后排入西溪河；站内进行分区防渗，建立地下水环境监测管理体系，规范进行地下水监测。	已落实。 严格落实水污染物处理措施。采用雨污分流制，初期雨水和地面冲洗废水经隔油池隔油处理后排入市政雨水管网；生活污水进入预处理池预处理后，排入西溪镇污水处理厂处理达标后排入西溪河；站内进行分区防渗，建立地下水环境监测管理体系。
3	固体废弃物必须实行分类收集、处理。生活垃圾统一收集运至市政垃圾暂存点；隔油池废油等危险废物，收集后暂存危废暂存间，统一交由有资质单位处置。	已落实。 固体废弃物实行分类收集、处理。生活垃圾和预处理池污泥交由当地环卫部门统一处置；隔油池废油、油罐清洗废液、含油河沙作为危险废物集中收集于危废暂存间，交由四川欣欣环保科技有限公司进行处理。沾油抹布和手套

		根据《国家危险废物名录》（2016版），属于危险废物豁免名单类，收集暂存于危废暂存间内，交由环卫部门清运处理。
4	落实大气污染防治措施。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。	已落实。 落实大气污染防治措施。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。
5	落实噪声污染防治措施。选用低噪声设备，设置减震带、禁止鸣笛，保持道路通畅。	已落实。 落实噪声污染防治措施。泵类设备采取选用低噪声设备、基础减震措施；备用发电机采取选用低噪声设备、设置减震垫、设置发电机房墙体隔声措施；加油机采取选用低噪声设备，加油机底部设置减震垫，加强维护，加油机壳体隔声等措施；车辆噪声采取进出站口设置减速带、减速慢行、设置减速禁鸣标识标牌、禁止鸣笛等措施。
6	加强环境风险管理。针对可能发生的环境风险，进一步落实和强化报告表提出的环境风险防范、减缓措施，制定环境风险应急预案，防止环境风险。	已落实。 加强环境风险管理。针对可能发生的环境风险，进一步落实和强化报告表提出的环境风险防范、减缓措施，制定环境风险应急预案，并在岳池县环境保护局备案（备案号：511621-2020-048-L），防止环境风险。

## 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 8 月 13 日~14 日、2020 年 9 月 22 日~23 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，中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司酉溪加油站改建项目主体工程和环保工程正常运行，满足验收监测要求。

#### 9.1.1 污染物排放及治理达标情况

1、废水：本项目生活废水产生量为 547.5t/a，经预处理池处理后经市政污水管网接入酉溪镇污水处理厂处理。项目总排口所测废水中 pH、化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物、动植物油和石油类浓度满足《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中三级标准限值，NH<sub>3</sub>-N 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。

站内初期雨水和地面冲洗废水经环保沟收集后进入隔油池（容积 4m<sup>3</sup>），经隔油池处理后排入市政雨水管网。

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。

3、噪声：布设的 4 个厂界噪声监测点监测结果满足《工业企业厂界环境噪声》（GB12348-2008）表 1 中 2 类标准限值。

4、固体废弃物：生活垃圾交由当地环卫部门统一处置。预处理池污泥交由当地环卫部门统一处置。隔油池废油、油罐清洗废液、含油河沙作为危险废弃物集中收集于危废暂存间，交由四川欣欣环保科技有限公司进行处理。沾油抹布和手套根据《国家危险废物名录》（2016 版），属于危险废物豁免名单类，收集暂存于危

废暂存间内，交由环卫部门清运处理。

#### 5、总量控制指标：

本次验收监测污染物排放量为：COD：0.017t/a，NH<sub>3</sub>-N：0.001t/a，小于环评建议总量控制指标。

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酉溪加油站改建项目执行了环境影响评价法和“三同时”制度。本项目总投资 416 万元，环保投资 76.0 万元，占总投资的 18.27%。监测表明项目废水、废气、噪声均能达到相关验收标准，固体废弃物处理措施合规，去向明确。公司制定有相应的环境管理制度和应急预案。因此，建议该项目通过竣工环保验收。

### 9.2 主要建议

1、继续做好固体废物的分类管理和处置，尤其要做好危险废物的暂存管理和委托处理，做好危险废物入库、出库登记台账。

2、加强设备的运行维护工作以及车辆和人员的管理，确保噪声达标排放。

3、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。

4、加强站内工作人员环境保护相关知识的培训、意识的提高，共同做好项目营运期环境保护工作。

5、建议在加油站油罐区附近设置地下水监测井，建立健全地下水环境监测管理体系，规范进行地下水监测。



**附件：**

附件 1 立项文件

附件 2 执行环境标准

附件 3 环评批复

附件 4 委托书

附件 5 验收期间工况记录

附件 6 验收监测期间环境监测报告

附件 7 危废处置协议

附件 8 危废管理台账

附件 9 突发环境事件应急预案备案回执

附件 10 不使用厨房承诺证明

附件 11 专家意见及签到表

附件 12 公示情况

**附图：**

附图 1 地理位置图

附图 2 平面布置及监测布点图

附图 3 外环境关系图

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