

广汉观音寺加油站 竣工环境保护验收监测报告表

建设单位：中国石油四川德阳销售分公司

编制单位：四川同佳检测有限责任公司

2019年11月

建设单位：中国石油天然气股份有限公司四川德阳销售分公司

法人代表：

编制单位：四川同佳检测有限责任公司

法人代表：

项目负责人：

建设单位

电话：18981006797

地址：广汉市新平镇红花村1社

编制单位

电话：18016138667

地址：德阳市经济开发区金沙江西路706号

前 言

广汉观音寺加油站于 2000 年 12 月 20 日经中国石油天然气股份有限公司四川德阳销售分公司以川销储字[2000]1009 号文批准立项，并于 2001 年 10 月在广汉市新平镇红花村 1 社建成投运，建成投运以来一直运行正常。广汉观音寺加油站属于二级加油站，总投资 129.6 万元，占地面积为 1929.14m²，主要建设内容为：加油区、储油区、卸油区、站房以及消防设施。

根据《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国环境影响评价法》以及国务院令第 253 号《建设项目环境保护管理条例》的相关内容，本项目应进行环境影响评价。2016 年 12 月由四川省地质工程勘察院编制完成了《广汉观音寺加油站》环境影响报告表。2017 年 5 月 2 日广汉市环境保护局以广环审批[2017]78 号文通过环评审查。

目前该项目主体设施和与之配套的环境保护设施运行正常，生产工况满足验收监测要求，基本符合验收监测条件。

受中国石油天然气股份有限公司四川德阳销售分公司委托，我公司根据国家环保总局相关的规定和要求，对中国石油天然气股份有限公司四川德阳销售分公司“广汉观音寺加油站”进行竣工验收。我公司于 2019 年 10 月对项目现场进行了勘察，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。2019 年 10 月 30-31 日对该项目进行了验收监测。2019 年 11 月编制完成该项目竣工环境保护验收监测报告表。

本次环境保护验收的范围为：

主体工程：油储罐区、加油区。

辅助工程：卸油场、加油车道、油品储罐区通气管、控制室、消防设施。

公用工程：给排水系统、供配电照明。

环保工程：隔油池、化粪池、环保沟、油气回收系统、污水处理设施等。

本次验收监测内容：

- (1) 废气监测；
- (2) 废水监测；
- (3) 厂界噪声监测；
- (4) 地下水监测；
- (5) 固体废弃物处置检查。

表 1 建设项目基本情况

建设项目名称	广汉观音寺加油站				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司四川德阳销售分公司				
法人代表	付强	联系人	魏林		
联系电话	18981002587	邮政编码	618000		
建设地点	广汉市新平镇红花村 1 社				
建设项目性质	新建 <input checked="" type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/> 迁建 <input type="checkbox"/> (划 <input checked="" type="checkbox"/>)				
主要建设内容	主要包括加油区、储油区、卸油场、站房。加油区设置 2 台双枪加油机，2 台四枪加油机；共设置 4 个储油罐，30m ³ 的 92#汽油储油罐 2 个，30m ³ 的 95#汽油储油罐 1 个，30m ³ 的 0#柴油储油罐 1 个。				
设计能力	加油站油罐总容量为 120m ³ ，总储存能力 105m ³ （柴油折半计）				
实际建成	储油区设置 4 个埋地卧式储油罐，30m ³ 的 92#汽油储油罐 2 个，30m ³ 的 95#汽油储油罐 1 个，30m ³ 的 0#柴油储油罐 1 个，加油站油罐总容量为 120m ³ ，总储存能力 105m ³ （柴油折半计）				
环评时间	2016 年 12 月	开工日期	2000 年 1 月		
投入试生产时间	2001 年 10 月	现场监测时间	2019 年 3 月 8-9 日		
环评报告表 审批部门	广汉市环境 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	129.6 万元	环保投资总概算	36 万元	比例	27.8%
实际总概算	129.6 万元	环保投资	36 万元	比例	27.8%

<p>验收监测依据</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1、中华人民共和国国务院令 第 253 号《建设项目环境保护管理条例》； 2、中华人民共和国国务院令 第 682 号关于修改《建设项目环境保护管理条例》的决定（2017 年 7 月 16 日）； 3、中华人民共和国国务院《关于发布〈建设项目竣工环境保护验收暂行办法〉的公告》（国环规环评〔2017〕4 号）。 4、《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（生态环境部第 9 号令） 5、国家环保总局环函[2002]222 号《关于建设项目竣工环境保护验收适用标准有关问题的复函》； 6、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》； 8、四川省环境保护局川环发[2006] 1 号《关于依法加强环境影响评价管理防范环境风险的通知》； 9、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2019 年 1 月 11 日）； 10、《关于修建广汉观音寺加油站项目建议书的批复》（中国石油天然气股份有限公司，川销储字[2000]1009 号文，2000 年 12 月）； 11、《广汉观音寺加油站项目环境影响报告表》（四川省地质工程勘察院，2016 年 12 月）； 12、《关于中石油四川德阳销售分公司广汉观音寺加油站项目环境影响报告表的批复》（广汉市环境保护局，广环审批[2017]78 号，2017 年 5 月 2 日）； 13、《四川同佳检测有限责任公司监测报告》。
---------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

<p>验收监测标准 标号、级别</p>	<p>1、厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348—2008）中 2 类标准。</p> <p>2、废水执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中一级标准。</p> <p>3、废气执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中的最高允许排放浓度和最高允许排放速率二级标准。</p> <p>4、地下水执行《地下水质量排放标准》（GB/T14848-2017）表 1 中 III 类标准。</p> <p>5、固体废渣：①执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599—2001）及 2013 修改单中的相关标准；②危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其修改单中标准。</p>
-------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

项目概况

1、公司概况

广汉观音寺加油站于 2001 年 10 月在广汉市新平镇红花村 1 社建成投运，建成投运以来一直运行正常。广汉观音寺加油站属于二级加油站，总投资 129.6 万，占地面积为 1929.14m²，主要建设内容为：加油区、储油区、卸油区、站房以及消防设施。加油区设置 2 台双枪加油机，2 台四枪加油机；储油区设置 4 个埋地卧式储油罐，30m³ 的 92#汽油储油罐 2 个，30m³ 的 95#汽油储油罐 1 个，30m³ 的 0#柴油储油罐 1 个。

2、项目产业政策符合性及选址符合性

(1) 产业政策符合性分析

广汉观音寺加油站于 2000 年 12 月 20 日经中国石油天然气股份有限公司四川销售分公司以川销储字[2000]1009 号文批准立项，根据《产业结构调整指导目录（2011 年本）（修正）》（国家发改委 2013 年第 21 号令），本项目为加油站，属于允许类项目。

因此本项目的建设符合国家现行的产业政策。

(2) 项目选择符合性分析

根据现场勘查和项目平面布置图、外环境关系图分析可知，本项目选址于广汉市新平镇红花村 1 社，北侧紧邻北京大道，北京大道对面距离项目约 45m 为广汉市科迪机械厂和蜀彩化工；西北面约 50m 处有农户；项目东南侧为向新路，路对面约 84m 为三星涂料科新树脂；西南面约 151m 为广岳铁路；隔着铁路约 172m 处为杨家院子；北面约 68m 处有 2 户农户。

本项目站界 50m 范围内无学校、医院、风景名胜区、自然保护区等环境敏感点，外环境关系简单。项目所在地电力、交通便捷，建站条件良好。

因此，本项目与外环境相容性较好，无明显的环境制约因素。

3、项目建设概况

项目名称：广汉观音寺加油站

建设地点：广汉市新平镇红花村 1 社

建设性质：新建（补办）

(1) 项目建设内容及组成

项目建设内容主要包括加油区、储油区、卸油场、站房。加油区设置 2 台双枪加

油机，2台四枪加油机；储油区设置4个埋地卧式储油罐，30m³的92#汽油储油罐2个，30m³的95#汽油储油罐1个，30m³的0#柴油储油罐1个，各储油罐单独设置一根通气管。

表1 项目组成及主要的环境影响一览表

名称	项目名称	主要建设的内容	
		环评预计	实际建成
主体工程	加油区	加油机：4台双枪加油机，加油机设置截止阀，防止油气反向流至加油枪； 罩棚及加油岛：网架结构，罩棚240m ² ，高6.0m，4座独立加岛	加油机：2台双枪加油机，2台四枪加油机，加油机设置截止阀，防止油气反向流至加油枪； 罩棚及加油岛：网架结构，罩棚240m ² ，高6.0m，4座独立加岛
	储油罐	卧式埋地式储油钢罐4个，其中柴油罐1个，汽油罐3个，单个油罐容积为30m ³ ，总容积120m ³ ，总储存能力105m ³ （柴油折半计）。	卧式埋地式储油钢罐4个，其中柴油罐1个，汽油罐3个，单个油罐容积为30m ³ ，总容积120m ³ ，总储存能力105m ³ （柴油折半计）。
辅助工程	卸油场	卸油平台1个，露天设置。钢筋混凝土结构。	卸油平台1个，露天设置。钢筋混凝土结构。
	加油车道	行车道宽度分别为6m、8m，转弯半径9米。	行车道宽度分别为6m、8m，转弯半径9米。
	油品储罐区通气管	项目0#柴油、93#汽油、97#汽油分别设置通气管，共3根，立管高出地平面4.5m。汽油通气管管口安装机械呼吸阀。	项目0#柴油、92#汽油、95#汽油分别设置通气管，共3根，立管高出地平面4.5m。汽油通气管管口安装机械呼吸阀。
	控制室	在现有站房内控制室设1套站控系统，站控系统采用PLC系统。设置可燃气体探测系统、监控系统。	在现有站房内控制室设1套站控系统，站控系统采用PLC系统。设置可燃气体探测系统、监控系统。
	消防设施	35kg推式干粉灭火器1台，灭火毯6张，4kg手提式干粉灭火器12具，设置1m ³ 消防沙池1个，消防桶2只，消防铲2只，甲烷探测仪和报警器等消防器材。	35kg推式干粉灭火器1台，灭火毯9张，4kg手提式干粉灭火器9具，设置1m ³ 消防沙池1个，消防桶2只，消防铲3只，甲烷探测仪和报警器等消防器材。
公用工程	给排水系统	给水由城市供水管网供给，排水采取雨污分流制。	给水由城市供水管网供给，排水采取雨污分流制。
	供配电照明	电源由城市供电网供给，同时配备1台15kW的柴油发电机作为备用电源。值班室、控制室、收银台内设置应急照明系统。	电源由城市供电网供给，同时配备1台15kW的柴油发电机作为备用电源。值班室、控制室、收银台内设置应急照明系统。
办公生活设施	站房	1F，砖混结构，建筑面积250m ² 。含小型超市公厕、结帐、值班室、配电室、仪控等。	1F，砖混结构，建筑面积250m ² 。含小型超市公厕、结帐、值班室、配电室、仪控等。
环保工程	油气回收系统	一、二次油气回收系统	一、二次油气回收系统
	污水处理系统	预处理池1座，容积5m ³ （用于处理站内生活污水）。 隔油池1座，1m ³ （用于处理站场内初期雨水）。	预处理池1座，容积6m ³ （用于处理站内生活污水）。 隔油池1座，1m ³ （用于处理站场内初期雨水）。

	垃圾收集点	项目设置 2 个垃圾桶	项目设置 6 个垃圾桶
	绿化	项目绿化面积 50m ² ，绿化率 2.39%。	项目绿化面积 50m ²

(2) 原辅材料及能耗情况

表 2 主要原辅材料及能耗情况表

类别	名称	环评预计年耗量	实际建成年耗量	运输方式
原（辅）材料	0#柴油	4810t/a	2400t/a	灌装运输
	92#汽油	1825t/a	1825t/a	灌装运输
	95#汽油	365t/a	365t/a	灌装运输
能源	电	4 万 kwh/a	4 万 kwh/a	市政电网
	水	649.7t/a	576.7t/a	自来水市政管网

(3) 主要设备

表 3 主要设备一览表

名称	数量		规格/ 备注
	环评预计	实际建成	
储油罐（地埋卧式罐）	4 个	4 个	双层钢质油罐（卧式），30m ³ /个
潜油泵	4 个	4 个	厂家配置
税控加油机	4 台	4 台	设截断阀，程控电脑
加油枪	8 个	12 个	自封式加油枪，带截断阀
计量装置	4 套	4 套	储罐液位指示和变送器
自控仪表系统防雷保护系统	1 套	1 套	/
监控系统	1 套	1 套	/
油气回收系统	1 套	1 套	卸油油气回收系统
油气回收系统	1 套	1 套	加油油气回收系统
防雷防静电接地系统	3 套	3 套	接地电阻小于 4Ω
阻火器	若干	若干	/

表 4 工程主要消防设施一览表

序号	名称	规格	数量	
			环评预计	实际建成
1	推车式干粉灭火器	35kg	1 具	1 具
2	灭火毯	加油区	6 个	9 个
3	消防沙	1m ³	1 个	1 个
4	手提式磷酸铵盐干粉灭火器	4kg	若干	若干

(4) 工作制度及劳动定员

工作制度：实行两班倒，年工作时间 365 天。

表 5 劳动定员一览表

劳动定员	数量	
	环评预计	实际建成
	9 人	7 人

表 2 生产工艺及污染物产出流程

主要生产工艺及污染物产出流程（附示意图）

1、运营期工艺流程

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埋地卧式钢制油罐中。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 5-1。

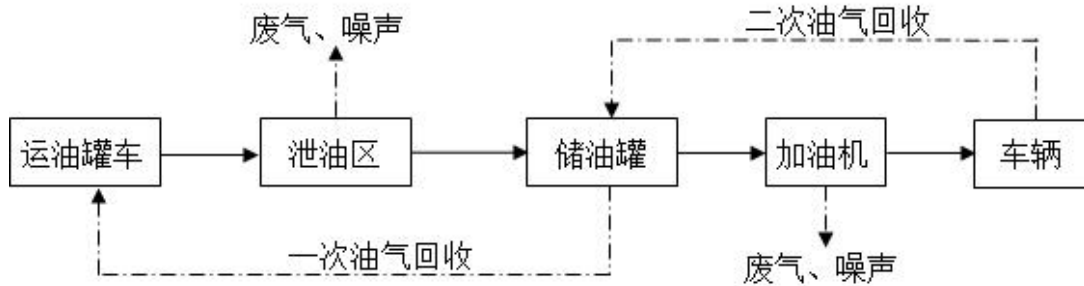


图 1-1 项目运营期工艺流程和产污环节图

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 5-2，加油油气回收系统原理示意图见图 1-2。

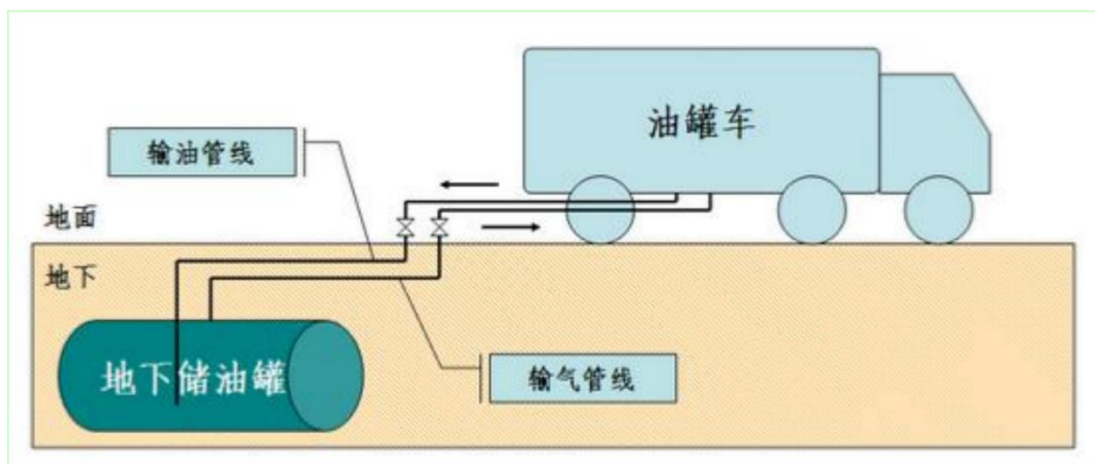


图 1-2 卸油油气回收系统示意图

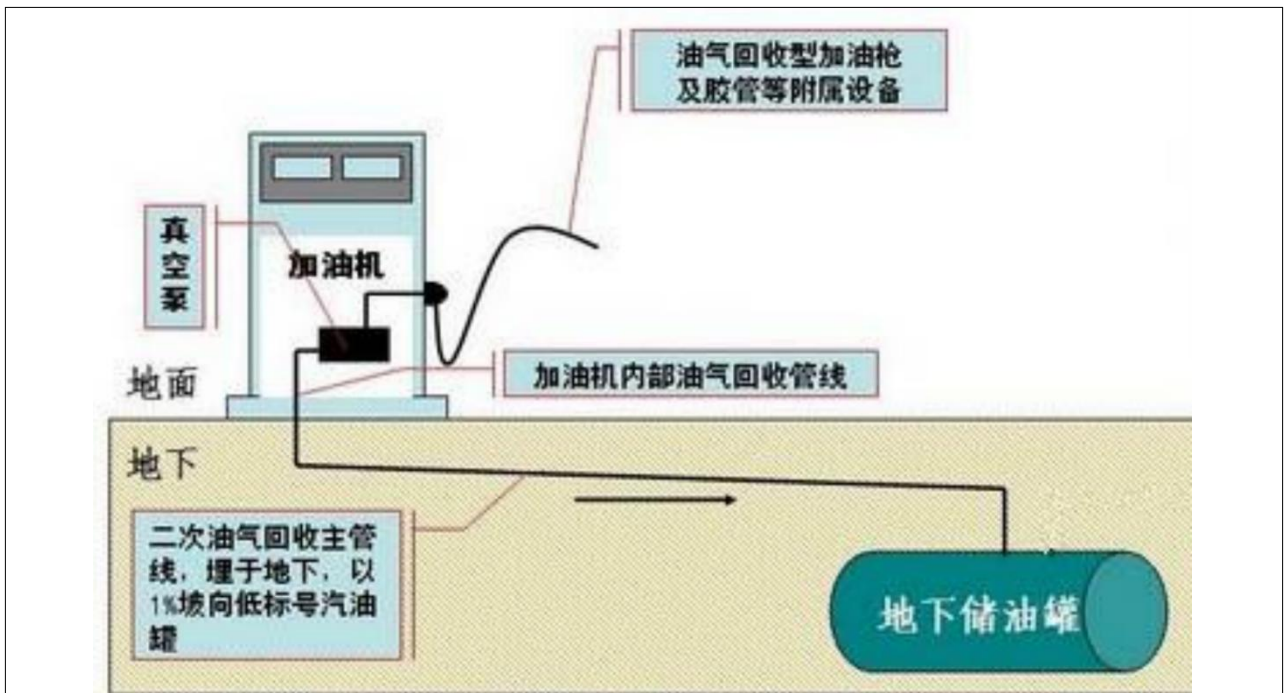


图 1-3 加油油气回收系统示意图

项目油罐目前为单层油罐，拟更换为双层钢制油罐，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。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 3 主要污染源、污染物处理和排放流程

主要污染源、污染物处理和排放流程

1、废气污染物的排放及治理

(1) 加油油气

项目加油站产生的废气主要来源于油品损耗挥发形成的油气，其主要成分以非甲烷总烃计，以无组织形式排放至大气环境中。正常营运时，油品损耗主要有卸油损失、储油损失、加油作业损失等。

项目采取的治理措施为：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。

(2) 汽车尾气

站内汽车进出时会产生 CO、NO₂、烃类等污染物。由于汽车停留时间较短，尾气排放量较少，站场周围无高大建筑，有利于汽车尾气的稀释和扩散，同时周围种植的植物等，该类废气呈无组织排放。

(3) 柴油发电机燃烧废气

项目配备柴油发电机组 1 台，置于专用的发电机房内，仅临时使用，采用 0#柴油作为燃料，0#柴油属清洁能源，燃油产生的废气污染物量较少，且发电机使用频率较低，燃烧废气对大气环境影响较小。

2、废水污染物排放及治理

(1) 生活污水

生活污水经处理池处理后排入站内二级生化污水处理设施处理后排放。

(2) 油罐清洗废水

站场内的汽油储罐、柴油储罐需要定期清洗，清洗频率为每 3~5 年清洗一次，储油罐在需要清洗时，清洗后产生的废液由资阳市百强石油化工技术服务有限公司统一收集后交由什邡开源环保科技有限公司置。

(3) 初期雨水

项目排水系统采用雨污分流制，雨水由站内雨水管收集经隔油池处理后排入加油站东北面水沟。

3、噪声污染及治理

项目噪声源主要为加油机、发电机等设备运行时产生的噪声以及进出站的车辆、人群活

动的噪声。项目通过优化项目总平面布置，将备用发电机设置在单独的房间内，对进出汽车严格管理，对出入加油站的车辆采取禁鸣喇叭，限速，加油时车辆熄火和平稳启动等措施。

4、固体废弃物排放及治理

项目生活垃圾主要来源于加油站工作人员及司乘人员，全部交由环卫部门统一清运处理；项目预处理池污泥交由环卫部门统一清运处理；隔油池废油交由什邡开源环保科技有限公司处置；油罐清洗废水由资阳市百强石油化工技术服务有限公司统一收集后交由什邡开源环保科技有限公司置。

5、地下水污染防治

项目油罐区防渗采用双层罐的方式，采用液体传感器对内罐与外罐之间的空间进行泄漏监测，传感器设置在二次保护空间的最低处，并设置具有相应功能的控制仪进行在线分析和报警，该措施可有效预防储油罐发生油品泄漏。项目在实施过程中对废水、废油产生源点采取严格的防渗措施，项目各废水、废油产排点均进行地面硬化处理，同时采取必要的事故废水收集措施，排水管网定期巡检，杜绝地下水污染隐患。站内按要求设置了地下水水质监控井，定期对地下水水质进行监测。

6、污染源及处理设施

表 6 污染源及处理设施表

种类	产污源点	产生情况		处置方式	
		环评预计	实际建成	环评预计	实际建成
废水	生活污水	514.65t/a	450.78t/a	预处理池处理后由建设单位用罐车拖运至温州路提升泵站，再经市政污水管网排入三星堆污水处理厂。	生活污水经处理池处理后排入站内二级生化污水处理设施处理后排放。
	初期雨水	/	/	通过环保收集后汇入隔油池隔油后排入地表水体。	雨水由站内雨水管收集经隔油池处理后排入加油站东北面水沟。
固体废弃物	生活垃圾	7.12t/a	7.12t/a	由环卫部门统一清运	由环卫部门统一清运
	预处理池污泥	0.5t/a	0.5t/a	由环卫部门统一清运	
	沾油废物（沾油抹布和手套）	0.1 t/a	0	由环卫部门统一清运	未产生
	隔油池废油	0.1 t/a	0.1 t/a	由有资质单位处理	交由什邡开源环保科技有限公司处置
	废河沙	0.2t/a	0	由有资质单位处理	未产生

废气	非甲烷总烃	4.92t/a	4.92t/a	油气回收系统	油气回收系统
	机动车尾气	少量	少量	加强管理	加强管理
	柴油发电机废气	少量	少量	加强管理	加强管理
噪声	备用发电机	60 dB (A)	达标排放	选用低噪声设备、减震垫, 设置在专业设备房内, 墙体隔声	项目通过优化项目总平面布置, 将备用发电机设置在单独的房间内, 对进出汽车严格管理, 对出入加油站的车辆采取禁鸣喇叭, 限速, 加油时车辆熄火和平稳启动等措施。
	潜油泵	50 dB (A)		选用低噪声设备, 液体和地面隔声	
	加油机	60 dB (A)		选用低噪声设备、减震垫, 加强维护, 加油机壳体隔声	
	外来车辆	<60 dB (A)		严禁鸣笛, 并减速慢行	

7、环保设施(措施)及投资一览表

表 7 环保设施(措施)及投资一览表

单位: 万元

项目	环评预计		实际建成内容	
	处理措施	投资金额(万元)	处理措施	投资金额(万元)
废水治理	预处理池: 1座(5m ³)	/	预处理池: 1座(6m ³)	/
	隔油池: 1座(1m ³)	/	与环评一致	/
废气治理	油气回收系统: 卸油油气回收+加油油气回收系统, 1套; 通气管: 4根, 高4.5m; 呼吸阀: 设置呼吸阀, 油气回收时呼吸阀关闭。	/	油气回收系统: 卸油油气回收+加油油气回收系统, 1套; 通气管: 3根, 高4.5m; 呼吸阀: 设置呼吸阀, 油气回收时呼吸阀关闭。	/
地下水防治	一般防渗区: 站内道路地面采取粘土铺底, 再在上层铺10-15cm的水泥进行硬化。	/	站内道路、地面采取水泥进行硬化。	/
	管道防渗: 其埋地加油管道采用双层管道, 采用双层钢质管道时, 外层管的壁厚不小于5mm。双层管道系统的最低点应设检漏点。双层管道坡向检漏点的坡度不小于5%, 并保证内层管和外层管任何部位出现渗漏均能在检漏点处被发现。	35	与环评一致	35
	储罐防渗: 更换双层储油罐, 增设一个地下水监测井; 且配备渗漏在线检测报警装置		已更改双层储油罐, 设置一个地下水监测井; 且配备渗漏在线检测报警装置	
噪声治理	备用发电机: 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。	计入工程投资	项目通过优化项目总平面布置, 将备用发电机设置在单独的房间内, 对进出汽车严格管理, 对出入加油站的车辆采取禁鸣喇叭	计入工程投资
	潜油泵: 选用低噪声设备, 液体和地面隔声。	/		/

	<p>加油机: 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。</p>	/	<p>叭, 限速, 加油时车辆熄火和平稳启动等措施。</p>	/
	<p>外来车辆: 严禁鸣笛; 设置减速带, 减速慢行。</p>	/		/
	<p>加强夜间噪声管理: 本项目为24小时营业制, 为减少夜间营业对周边环境的声学环境影响, 本次评价要求业主单位进一步加强夜间噪声管理, 严禁车辆鸣笛。</p>	/		/
固体 废物 处置	<p>生活垃圾: 购买垃圾桶。 预处理池污泥: 委托环卫部门处理。 隔油池废油: 交由有危废资质的单位统一处理。 废河沙: 交由有危废资质的单位统一处理。 沾油废物: 混入生活垃圾处理。 油罐废物: 油罐3-5年委托专业机构清洗, 并运输处置清洗废物。</p>	/	<p>生活垃圾全部交由环卫部门统一清运处理; 项目预处理池污泥交由环卫部门统一清运处理; 隔油池废油交由什邡开源环保科技有限公司; 油罐清洗废物由资阳市百强石油化工技术服务有限公司在清洗油罐后与清洗废物一起带走交由什邡开源环保科技有限公司回收处置。</p>	/
	<p>规范危险废物暂存点: ① 储存危废的金属桶质量应完整无损、无锈蚀、不泄漏, 盛装危险废物的容器上必须粘贴符合标准的标签; ② 禁止使用带有易与汽油不兼容物质的包装桶储存油站危险废物; ③ 危险废物储存场所应能够避免太阳直晒和雨水冲刷, 储存地面应作防渗处理; ④ 项目建设单位须作好危险废物情况的记录, 记录上须注明危险废物的名称、来源、数量、特性和包装容器的类别、入库日期、存放库位、废物出库日期及接收单位名称; ⑤ 一般废物储存场所和危险废物储存场所应保持5米以上距离。</p>	1.0	<p>站内设有危险废物暂存点, 危废储存场所有防雨防晒, 地面做有防渗处理等措施</p>	1.0
风险防范 措施	<p>储罐压力检测、报警; 进出口液体温度、压力检测、报警系统; 安装可燃气体报警装置; 警示标准, 标识牌; 灭火器等器材计入消防设施。</p>	计入工程投资	与环评一致	计入工程投资
合计	/	36.0	/	36.0

表 4 环评主要结论建议及环评批复

环评主要结论建议及环评批复

一、环评主要结论

广汉观音寺加油站于 2001 年 1 月经中国石油天然气股份有限公司四川销售分公司以川销储字[2000]1009 号文批准立项，2011 年 1 月广汉市住房和城乡建设局以（2011）B001 号文同意项目选址，并于 2001 年 6 月在广汉市新平镇红花村 1 社建成投运，建成投运以来一直运行正常。广汉观音寺加油站属于二级加油站，总投资 129.6 万元，占地面积为 1929.14m²，均为永久占地，主要建设内容为：加油区、储油区、卸油区、站房以及消防设施。

由于本项目已经建成投运，因此本次环评属于补办环评。经过环评具体形成如下结论：

1.1 产业政策符合性分析

广汉观音寺加油站于 2001 年 1 月经中国石油天然气股份有限公司四川销售分公司以川销储字[2000]1009 号文批准立项，根据《产业结构调整指导目录（2011 年本）（修正）》（国家发改委 2013 年第 21 号令），本项目为加油站，属于允许类项目，因此符合国家现行的产业政策。

1.2 项目规划符合性及选址合理性分析

1.2.1 项目规划符合性分析

本项目选址于广汉市新平镇红花村 1 社，靠近北京大道，交通便利，经营位置良好。2011 年 1 月广汉市住房和城乡建设局以 2001-101 号文同意项目选址，因此符合项目所在地的城市发展规划。

1.2.2 项目选址合理性分析

本项目选址于广汉市新平镇红花村 1 社，项目所在地电力、交通便捷，建站条件良好，项目周边 50m 范围内无学校、医院、风景名胜区、自然保护区等环境敏感点，外环境关系简单，因此与外环境相容性较好，无明显的环境制约因素。

根据现场勘查和项目平面布置图分析可知，本项目汽油、柴油设备与站外建（构）筑物的安全间距满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）中“4 站址选择”的各项要求，因此从环境可行性角度看选址合理。

1.3 项目区域大气、地表水和地下水、声学环境质量现状

根据本次环评委托监测数据显示，项目所在地及周边大气、地表水和地下水、声学环

境及生态环境质量良好，均能满足项目所在地相应环境功能区划的要求，有一定的环境容量。

1.4 施工期对环境的影响

现场调查结果显示，项目施工期采取的污染防治措施切实有效、达到较好的效果。项目建成投运多年，施工期的环境影响已经随着施工期的结束逐渐消失，未因项目施工对周围环境造成明显影响，未发现施工期遗留的环境问题，未收到任何与项目有关的环保投诉。

1.5 运营期对环境的影响

大气环境：根据此次环评在本项目正常运营工况下进行的大气环境质量现状监测结果，项目所在地的环境空气质量良好，说明项目已经采取的有机废气（TVOC）（通过已有的卸油油气回收+加油油气回收的油气回收系统收集）、机动车尾气和柴油发电机燃烧废气等大气污染防治措施经济可行，各种废气经处理后均能做到达标排放，不会对项目所在地的大气环境质量造成影响。

水环境：本项目雨水经隔油池去除浮油，生活污水经于处理池处理后由建设单位用罐车拖运至温州路提升泵站，再经市政污水管网排入三星堆污水处理厂处理后达标排放。油罐清洗废水由清洗单位回收处置。由上可知，采取此次环评要求的整改措施后，本项目污水能够做到稳定的达标排放，对周围地表水环境影响甚微。

固体废弃物：本项目产生的生活垃圾、预处理池污泥、沾油废物（沾油抹布和手套）属于一般固废，收集后交由当地环卫部门统一处置。隔油池废油、废河砂均属于 HW08 类危废，交由有相应危废处理资质的单位统一处理。但是项目危废暂存设施不规范，需要进一步采取环评提出的整改措施，并加强管理。采取此次环评要求的整改措施后，本项目固体废物去向明确，不会对环境造成二次污染。

声学环境：根据此次环评在本项目正常运营工况下进行的声学环境质量现状监测结果，项目厂界四周均能做到达标排放，说明项目采取的各项噪声防治措施是合理有效的。但是本项目为 24 小时营业制，为减少夜间营业对周边环境的声学环境影响，本次评价进一步要求业主单位加强夜间噪声管理，严禁车辆鸣笛。

地下水环境影响分析：根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）中“6.5 防渗措施”的要求，中国石油四川销售分公司已将油罐和地埋加油管的改造列入 2016 年年度工作计划。对储油罐统一更换成双层储油罐，同时配备渗漏检测在线监测系统；对埋地加油管道采用双层管道，采用双层钢质管道，外层管的壁厚不小于 5mm。双层管道系

统的最低点应设检漏点。双层管道坡向检漏点的坡度不小于 5%，并保证内层管和外层管任何部位出现渗漏均能在检漏点处被发现。本项目在采取上述防渗措施后，对地下水环境的影响能够得到有效的控制。

生态环境：项目周围无生态环境敏感目标，未发现生态破坏遗留问题，同时该区域人类活动频繁，无珍惜保护动植物。项目已建成投运多年，已经在站区内外种植树木、草坪、花卉，减轻对生态环境的影响，未发现对项目周围生态环境造成明显影响。

1.6 达标排放、总量控制

达标排放：项目已经采取的各项污染防治措施经济可行，治污效果良好，进一步采取环评提出的整改措施后，各项污染物均能做到达标排放。

总量控制：结合工程特点及《国务院关于“十二五”期间全国主要污染物排放总量控制计划的批复》确定的总量控制污染物种类和总量见表 4-8。

1.7 清洁生产

本工程采用先进、可靠的加油工艺，设备选型及材质满足生产需要，防腐措施得当，自动化控制较好，生产安全可靠，能有效地减少或杜绝污染事故的发生，符合清洁生产原则。

1.8 风险评价结论

本项目的风险处于可接受的水平，风险管理措施有效可行，因而从风险角度分析本项目是可行的。

1.9 总结论

综上所述，本项目符合国家现行的产业政策，选址与项目所在地的城市发展规划不冲突。贯彻了“清洁生产、总量控制和达标排放”的原则；已经采取的“三废”治理措施经济可行，只要进一步认真落实报告表中所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，从环境角度来看，无明显环境制约因素。因此，本项目在广汉市新平镇红花村 1 社是可行的。

2 要求及建议

(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。

环评批复

一、该项目为 2015 年前新建补办环评项目，在广汉市广汉市新平镇红花村 1 社建设，占地 1829.14 平方米，项目内容及规模为：建设加油区、站房、油储罐区及相关公辅设施，布设 30 立方米的卧式埋地式储油罐 4 个（汽油罐 3 个，柴油罐 1 个）及 4 台双枪加油机，设计总储油量为 105 立方米（柴油折半），项目总投资 129.6 万元，其中环保投资 36 万元。项目为加油站建设，符合国家产业政策，选址根据项目取得的《国有土地使用证》，明确项目用地为工业用地，符合当地规划。根据《报告表》结论及专家评审意见，项目符合清洁生产和总量控制要求，在落实治污设施后，污染物可以达标排放，满足区域环境总量要求，环境不良影响可得到有效的缓解和控制，通过采取切实有效的风险防范措施，落实风险应急预案的情况下环境风险可控，同意该项目按报告表所列建设项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺，环境保护措施及下述要求进行项目运营活动。

二、在项目运营环境管理中，你公司必须逐项落实《报告表》提出的各项环保要求，确保各项污染物达标排放，并须着重做好以下环境保护工作

(一) 建立健全企业内部环境管理机构 and 各项环保规章制度，为确保污染防治设施正常运行，污染物稳定达标排放提供制度保障。

(二) 建设有效的生活污水二级生化处理设施，确保生活污水经处理后达标排放；待区域污水管网建成运行后，生活污水经预处理后，排入市政污水管网，纳入三星堆污水处理厂处理。

(三) 固体废物应按照“减量化、资源化、无害化”的原则进行分类收集和处置，雨水隔油池废油，含油废河沙、油罐清洗废水属危险废物，应落实专用容器收贮，交由危废处理资质的单位处置，其暂存区须落实防雨淋、防渗漏、防流失措施，含油废抹布，其中油罐清洗废水由清洗公司交危废处理单位；含油废抹布、含油废手套和生活垃圾一并由环卫部门清运处理。

(四) 加强对高噪作业点和高噪设备配套的隔音、降噪及减振设施的维护, 确保厂界噪声达标排放, 不扰民。

(五) 加强对卸油及加油油气密闭回收系统的管理和维护, 确保油气回收系统正常稳定运行。

(六) 按期实施双层油罐改造, 设置地下水监测井, 确保地下水安全。

(七) 加强营运过程中环境保护管理工作, 确保设施正常稳定运行, 各污染物达标排放, 防止“跑、冒、滴、漏”现象产生。

(八) 严格落实环境风险应急预案及防范措施, 落实储油罐及输油管的防火防渗、防腐蚀措施和责任制度, 加强事故应急演练, 杜绝因安全事故引发环境污染事故。

三、该项目运营后, 废水来源为生活污水, 不新增环境总量。

四、该报告表批准后, 项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防治生态破坏的措施发生重大变动的, 应当重新报批项目的环境影响评价文件, 否则将依法处理。

五、建设项目中防治污染的设施存在问题的, 应当认真和及时整改完善, 确保同步稳定运行, 其防治污染的设施应当符合经批准的环境影响评价文件的要求, 且不得擅自拆除或者闲置, 否则, 将依法处理。

六、该项目环境保护监督检查工作由广汉市环境监察执法大队负责。

表 5 验收监测内容

验收监测内容

一、监测内容

受中国石油天然气股份有限公司四川德阳销售分公司委托，四川同佳检测有限责任公司于2019年10月30-31日对“广汉观音寺加油站”进行了环保竣工验收监测，具体监测内容如下：

1、废气监测

监测点位、监测项目、监测频次见下表：

表 8 无组织废气采样点位、项目及频次

监测断面	监测点位	监测项目	频次
厂界	上风向设1个参照点，下风向布设3个监控点	非甲烷总烃	3次/天，2天

2、废水监测

监测布点、项目及频率：监测点的方位、距离及监测点布置原则见下表：

表 9 废水采样点位、项目及频次

监测点位	监测项目	频次
生活废水进口，生活废水排放口，共2个点	PH	3次/天，2天
	五日生化需氧量	
	化学需氧量	
	悬浮物	
	氨氮	
	石油类	

3、噪声

监测点位：厂界外四周设置4个监测点位。

监测频次：厂界噪声在距厂界外1米处，连续监测2天，每天昼间、夜间各监测2次。

4、地下水监测

监测点位、监测项目、监测频次见下表。

表 10 地下水采样点方位、项目和频次

监测点	监测项目	频次
项目周边地下水井	pH、耗氧量、NH ₃ -N、石油类	1次/天，1天

二、监测工况及质控情况

(一) 验收监测期间工况监测

现场监测期间，加油站生产正常、稳定，各项环保治理设施也正常运行。

(二) 质量控制和质量保证

1、严格按审查确定的验收监测方案进行监测。

2、及时了解工况情况，保证验收监测过程中工况负荷满足要求。

3、监测分析方法采用国家有关部门颁布标准分析方法，参加环保设施竣工验收监测采样和测试的人员，应按国家有关规定持证上岗。

4、现场采样和测试应严格按《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详细说明。

5、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。

6、废气为保证验收监测分析结果的准确可靠性，在监测期间，样品采集、运输、保存参考国家标准和《环境空气质监测质量保证手册》的技术要求进行全程质量控制。

7、噪声按《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）的要求进行；测量前后测量仪器灵敏度标准值应符合规定，监测时应使用经计量部门检定、并在有效使用期内的声级计。

表 11 验收标准与环评标准对照表

类型	验收标准					环评标准			
废气	标准：《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 中最高允许排放浓度和最高允许排放速率二级标准					标准：《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 中最高允许排放浓度和最高允许排放速率二级标准			
	污染物	最高允许排放浓度 (mg/m ³)	最高允许排放速率 (kg/h)		无组织排放监控浓度值 (mg/m ³)	最高允许排放浓度 (mg/m ³)	最高允许排放速率 (kg/h)		无组织排放监控浓度值 (mg/m ³)
			排气筒 (m)	二级			排气筒 (m)	二级	
非甲烷总烃	120	15	10	4.0	120	15	10	4.0	
废水	标准：执行《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中一级标准。					标准：执行《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中一级标准。			
	污染物	标准限值 (mg/L)				污染物	标准限值 (mg/L)		
	pH (无量纲)	6~9				pH (无量纲)	6~9		
	氨氮	15				氨氮	15		

	化学需氧量	100	化学需氧量	100		
	五日生化需氧量	20	五日生化需氧量	20		
	悬浮物	70	悬浮物	70		
	石油类	5		5		
厂界噪声	标准：厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准		标准：厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准			
	昼间	60 dB(A)	等效声级	昼间	60dB(A)	等效声级
	夜间	50 dB(A)	等效声级	夜间	50dB(A)	等效声级
地下水	标准：《地下水质量排放标准》（GB/T14848-2017）表1中III类标准		标准：《地下水质量排放标准》（GB/T14848-2017）表1中III类标准			
	pH（无量纲）	6.5-8.5	pH（无量纲）	6.5-8.5		
	氨氮（以N计）	≤0.50	氨氮（以N计）	≤0.50		
	耗氧量（以O ₂ 计）	≤3.0	耗氧量（以O ₂ 计）	≤3.0		

三、监测结果

1、无组织废气监测

四川同佳检测有限责任公司 2019 年 10 月 30-31 日对项目无组织废气进行了监测，结果见下表。

表 12 无组织废气监测结果 单位：mg/m³

监测项目	采样日期	点位	监测结果		
			第一次	第二次	第三次
非甲烷总烃	10月30日	上风向 1#东北	0.67	0.69	0.63
		下风向 2#西	0.89	0.90	0.93
		下风向 3#西南	1.01	1.07	1.01
		下风向 4#南	0.97	0.96	0.94
	10月31日	上风向 1#东北	0.66	0.66	0.68
		下风向 2#西	1.02	0.94	0.95
		下风向 3#西南	1.02	1.04	0.98
		下风向 4#南	0.89	0.90	0.85

由以上监测数据可知，项目无组织非甲烷总烃最大值 1.07mg/m³符合《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 无组织排放监控浓度限值。（非甲烷总烃 4.0mg/m³）

2、废水监测

表 13 废水监测结果表 单位：mg/L

监测项目	采样日期	监测点位	监测结果		
			第一次	第二次	第三次
pH（无量纲）	10月30日	生活废水进口	7.82	7.80	7.81
		生活废水排放口	7.78	7.76	7.77
	10月31日	生活废水进口	7.80	7.81	7.79
		生活废水排放口	7.76	7.75	7.76
氨氮	10月30日	生活废水进口	4.27	4.37	4.30
		生活废水排放口	2.41	2.47	2.41
	10月31日	生活废水进口	4.37	4.24	4.24
		生活废水排放口	2.41	2.53	2.47
化学需氧量	10月30日	生活废水进口	76	80	83
		生活废水排放口	43	45	48
	10月31日	生活废水进口	80	82	81
		生活废水排放口	44	42	47
五日生化需氧量	10月30日	生活废水进口	11.5	12.1	12.6
		生活废水排放口	6.4	6.7	7.2
	10月31日	生活废水进口	12.1	12.2	12.1
		生活废水排放口	6.6	6.3	7.1
悬浮物	10月30日	生活废水进口	33	31	35
		生活废水排放口	12	14	10
	10月31日	生活废水进口	38	40	41
		生活废水排放口	15	13	16
石油类	10月30日	生活废水进口	0.47	0.47	0.46
		生活废水排放口	0.26	0.26	0.26
	10月31日	生活废水进口	0.46	0.47	0.47
		生活废水排放口	0.26	0.26	0.25

监测结果表明，废水污染物 pH、氨氮、化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物、石油类监测结果均满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4，一级标准限值。

3、噪声监测

四川同佳检测有限责任公司 2019 年 10 月 30-31 日对项目厂界噪声进行监测，厂界噪声监测结果见下表。

表 14 噪声监测结果 单位：dB(A)

点位	10 月 30 日				10 月 31 日			
	Leq							
	昼间		夜间		昼间		夜间	
1#	55	57	41	46	59	58	45	47
2#	60	59	41	42	57	56	44	42
3#	57	57	43	44	58	57	46	45
4#	58	58	45	43	58	57	44	46

监测结果表明，该项目昼间、夜间厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准（标准限值昼间 60 LeqdB（A）、夜间 50 LeqdB（A））。

4、地下水监测

四川同佳检测有限责任公司 2019 年 10 月 30 日对项目场内地下水进行监测，监测数据见下表：

表 15 地下水监测结果 单位 mg/L

监测项目	点位	采样日期	监测结果
pH（无量纲）	项目周边地下水井	10 月 30 日	7.44
氨氮			0.147
耗氧量			1.59
石油类			未检出

监测结果表明，项目内地下水 pH、氨氮、耗氧量满足《地下水质量排放标准》（GB/T14848-2017）表 1 中 III 类标准。

表 6 环保检查结果

该项目按照国家有关环境保护的法律法规，进行了环境影响评价履行了建设项目环境影响审批手续。

1、环保审批手续及“三同时”执行情况检查

项目经中国石油天然气股份有限公司以川销储字[2000]1009号文立项。项目执行环境影响评价制度和环保“三同时”管理制度，其环境影响评价报告表于2016年12月由四川省地质工程勘察院完成编制，2017年5月2日广汉市环境保护局以广环审批[2017]78号文通过审批。项目于2000年1月开工建设，2001年10月完成建设。经现场检查，项目环评批复同意建设的主体工程及配套的环境保护设施基本建成，项目各项环保设施已按设计要求与主体工程同时建成并投入运行。

2、环保治理设施的完成、运行、维护情况检查

该项目的环保设施和环保措施已按照环评要求建成和落实。项目生活污水经预处理池处理后排入站内二级生化污水处理设施处理后排放。加油油气通过两级油气回收系统回收后，该部分废气以无组织形式排放于大气中。建设项目的各项环保设施设备目前已建成，并运行正常。环保设施由环保负责人定期检查和维护。

3、环境保护档案管理情况检查

项目所有环境保护资料保管完整，设有兼职人员管理。

4、环境保护管理制度的建立和执行情况检查

公司设立有专门人员，负责全公司的生产安全和环保管理工作，并依照国家法律法规制定了环保专项管理制度，贯彻执行国家法律法规及环保政策，符合国家环境保护要求。

5、固体废物

项目生活垃圾交由环卫部门统一清运处理；项目预处理池污泥交由环卫部门统一清运处理；隔油池废油交由什邡开源环保科技有限公司处置；油罐清洗废水由资阳市百强石油化工技术服务有限公司在清洗油罐后与清洗废物一起带走交由什邡开源环保科技有限公司回收处置。

6、清洁生产

本工程采用先进、可靠的加油工艺，设备选型及材质满足生产需要，防腐措施得当，自动化控制较好，生产安全可靠，能有效地减少或杜绝污染事故的发生，符合清洁生产原则。

7、排污口规范化整治检查

项目内实行雨污分流，项目建有规范的排污口。

8、环境风险应急预案及风险防范措施检查

公司成立有风险事故应急管理机构，制定有风险应急预案，配备了相应的应急物资。项目风险应急预案已备案。

9、环评批复及公司落实情况

表 14 环评批复及公司落实情况

编号	环评批复	执行情况
1	建立健全企业内部环境管理机构和各项环保规章制度，为确保污染防治设施正常运行，污染物稳定达标排放提供制度保障。	项目建立了相应的环保管理制度。
2	建设有效的生活污水二级生化处理设施，确保生活污水经处理后达标排放；待区域污水管网建成运行后，生活污水经预处理后，排入市政污水管网，纳入三星堆污水处理厂处理。	生活污水经预处理池处理后排入站内二级生化污水处理设施处理后排放。
3	固体废物应按照“减量化、资源化、无害化”的原则进行分类收集和处置，雨水隔油池废油，含油废河沙、油罐清洗废水属危险废物，应落实专用容器收贮，交由危废处理资质的单位处置，其暂存区须落实防雨淋、防渗漏、防流失措施，含油废抹布，其中油罐清洗废水由清洗公司交危废处理单位；含油废抹布、含油废手套和生活垃圾一并由环卫部门清运处理。	生活垃圾交由环卫部门统一清运处理；项目预处理池污泥交由环卫部门统一清运处理；隔油池废油交由什邡开源环保科技有限公司处置；油罐清洗废水由资阳市百强石油化工有限公司技术服务有限公司在清洗油罐后与清洗废物一起带走交由什邡开源环保科技有限公司回收处置。
4	加强对高噪作业点和高噪设备配套的隔音、降噪及减振设施的维护，确保厂界噪声达标排放，不扰民。	项目通过优化项目总平面布置，将备用发电机设置在单独的房间内，对进出汽车严格管理，对出入加油站的车辆采取禁鸣喇叭，限速，加油时车辆熄火和平稳启动等措施。
5	加强对卸油及加油油气密闭回收系统的管理和维护，确保油气回收系统正常稳定运行。	已落实 项目配置有卸油及加油油气密闭回收系统。
6	按期实施双层油罐改造，设置地下水监测井，确保地下水安全。	已落实 项目设有双层油罐，设置有地下水监测井。
7	加强营运过程中环境保护管理工作，确保设施正常稳定运行，各污染物达标排放，防止“跑、冒、滴、漏”现象产生。	已落实
8	严格落实环境风险应急预案及防范措施，落实储油罐及输油管的防火防渗、防腐蚀措施和责任制度，加强事故应急演练，杜绝因安全事故引发环境污染事故。	已落实 项目建有完善的风险应急预案，配置有相应的应急措施。

表 7 监测结论及建议

一、验收监测结论：

1、废水

生活污水经处理池处理后排入站内二级生化污水处理设施处理后排放。

2、废气

本次验收监测中，项目无组织非甲烷总烃最大值 $1.07\text{mg}/\text{m}^3$ 符合《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 无组织排放监控浓度限值。（非甲烷总烃 $4.0\text{mg}/\text{m}^3$ ）

3、噪声

本次验收监测中，厂界噪声昼间最大值为 $60\text{dB}(\text{A})$ 、夜间最大值为 $47\text{dB}(\text{A})$ ，符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)的 2 类，厂界噪声达标。

4、固体废物

项目生活垃圾交由环卫部门统一清运处理；预处理池污泥交由环卫部门统一清运处理；隔油池废油交由什邡开源环保科技有限公司处置；油罐清洗废水由资阳市百强石油化工技术服务有限公司在清洗油罐后与清洗废物一起带走交由什邡开源环保科技有限公司回收处置。

5、地下水

项目验收监测期间，项目内地下水 pH、氨氮、耗氧量满足《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)表 1 中 III 类标准。

6、验收监测结论

中国石油天然气股份有限公司四川德阳销售分公司“广汉观音寺加油站”严格执行了环境影响评价制度和“三同时”制度，环境保护管理规章制度健全，人员责任分明，确保了各项环保措施的有效执行。验收监测期间外排各种污染物达到此次验收监测标准限值的要求。

二、建议：

1、加强环保设施的管理及维护，保证运行效率和处理效果的可靠性，确保各项污染物长期、稳定达标排放；

2、加强危险废物的管理；

3、预处理池产生的污泥定期清掏，及时交环卫部门清运。