

两路口加油站
竣工环境保护验收监测报告表

建设单位：中国石油天然气股份有限公司
四川德阳什邡销售分公司
编制单位：四川同佳检测有限责任公司

2021年5月

建设单位：中国石油天然气股份有限公司
四川德阳什邡销售分公司

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：中国石油天然气股份有限公司四川德阳什邡销售分公司

电话：18090030500

传真：

邮编：618400

地址：四川什邡市马祖镇

编制单位：四川同佳检测有限责任公司

电话：0838-6054869

传真：

邮编：618000

地址：德阳经济技术开发区金沙江西路706号

前 言

2003年中国石油天然气股份有限公司四川销售分公司以川销字[2003]026号文发布了收购什邡两路口加油站项目建议书的批复。两路口加油站于2004年在四川省德阳市什邡市马祖镇农科村建成投运，建成投运以来一直运行正常。两路口加油站属于三级加油站，总投资193.7万元，占地面积为1462m²，均为永久占地，主要建设内容为：加油区、油罐区及站房。项目于2016年12月由四川省地质工程勘察院编制完成《两路口加油站项目环境影响报告表》，什邡市环境保护局于2016年12月14日对该项目下发了环评批复，什环审批[2016]306号。

项目于2019年12月完成了双层油罐改造，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，环保设施、生产运行稳定，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什邡销售分公司委托，我公司根据《中华人民共和国环境保护法》以及中华人民共和国生态环境部关于发布《建设项目环境保护设施竣工验收暂行办法》的公告（国环规环评[2017]4号）的规定和要求，对中国石油天然气股份有限公司四川德阳什邡销售分公司“两路口加油站”进行竣工验收。我公司于2021年5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。2021年6月3-4日对该项目进行了验收监测。2021年6月编制完成该项目竣工环境保护验收监测报告。

本次环境保护验收的范围为：

主体工程：加油区、储油罐等。

辅助工程：办公区及其他配套设施等。

环保工程：废气处理装置、噪声治理装置、废水处理设施、固体废弃物处置、绿化等。

本次验收监测内容：

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

(5) 废水处理检查；

(6) 环境管理检查。

建设项目基本情况

(表一)

建设项目名称	两路口加油站				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司四川德阳什邡销售分公司				
法人代表	付强	联系人	孙茂玉		
联系电话	18090030500	邮政编码	618400		
建设地点	四川什邡市马祖镇				
建设项目性质	√新建 改扩建 技改 迁建 (划√)				
主要建设内容	加油区设置 4 台加油机其中 2 台双枪柴油机、2 台四枪汽油机，油罐区设置卧式埋地式储油钢罐 3 个及修建一座站房				
设计能力	年经营销售 0#柴油 3058t、汽油 2088t。				
实际建成	年经营销售 0#柴油 3058t、汽油 2088t。				
环评时间	2016 年 12 月	开工日期	2004 年 6 月		
投入试生产时间	2004 年 9 月	现场监测时间	2021 年 6 月 3-4 日		
环评报告表审批部门	什邡市环境保护局	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	193.7 万元	环保投资总概算	30 万元	比例	15.5%
实际总概算	193.7 万元	环保投资	33.3 万元	比例	17.2%

<p>验收监测依据</p>	<p>一、建设项目竣工环境保护验收技术规范；</p> <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 10 月 1 日)；</p> <p>2、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》；</p> <p>3、四川省环境保护局川环发[2003]001 号《关于认真做好建设项目竣工环境保护验收监测工作的通知》；</p> <p>4、国家环境保护总局环函[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》；</p> <p>5、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》；</p> <p>6、国家环保总局令第 13 号《建设项目竣工环境保护设施竣工验收管理有关问题的通知》；</p> <p>7、生态环境部公告第 2018 年第 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；</p> <p>8、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2019 年 1 月 11 日）；</p> <p>9、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》(2020 年 4 月 29 日修正，2020 年 9 月 1 日实施)；</p> <p>二、建设项目环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定：</p> <p>1、2016 年 12 月 14 日什邡市环境保护局关于项目环境影响报告表的批复，什环审批[2016]306 号；</p> <p>2、2016 年 12 月四川省地质工程勘察院《两路口加油站项目环境影响报告表》；</p> <p>三、其他相关文件</p> <p>1、《四川同佳环境检测有限责任公司监测报告》。</p>
---------------	--

验收监测标准
标号、级别

1、生活废水执行《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中一级标准。

序号	污染物	最高允许排放浓度 (mg/L)
1	pH (无量纲)	6~9
2	化学需氧量	100
3	五日生化需氧量	20
4	悬浮物	70
5	石油类	5
6	氨氮	15

2、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、临北京大道一侧执行4类标准。

项目	厂界外声环境功能区类别	时段	标准限值
厂界噪声	2类	昼间	60dB (A)
		夜间	50dB (A)
	4类	昼间	70dB (A)
		夜间	55dB (A)

3、废气执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中二级标准。

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)
		排气筒 (m)	二级	
非甲烷总烃	120	15	10	4.0

4、固体废渣：①执行《生活垃圾填埋场污染控制标准》(GB16889-2008)；
②执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001)；
③危险固体废物贮存、处置按国家相关标准执行。

工程建设内容：

1、项目建设概况

项目名称：两路口加油站

建设地点：四川省德阳市什邡市马祖镇农科村

建设性质：新建（补评）

项目投资：193.7 万元

（1）项目建设内容及组成

本项目加油区设置 4 台加油机其中 2 台双枪柴油机、2 台四枪汽油机，油罐区设置卧式埋地式储油钢罐 3 个及修建一座站房。

表 1 项目组成及主要的环境影响一览表

名称		建设内容及规模	实际建成	主要环境问题
主体工程	加油区	加油机：4 台单油品双枪潜油泵加油机，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 320 m ² ，高 6.0m，2 排独立加油岛	油机：4 台，2 台双枪柴油机，2 台四枪汽油机，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 320 m ² ，高 6.0m，2 排独立加油岛	废气、噪声、环境风险
	储油罐	卧式埋地式储油钢罐 3 个，其中柴油罐 1 个，单个油罐容积为 25m ³ ，汽油罐 2 个，单个油罐容积为 20m ³ ，总容积 65m ³ ，总储存能力 52.5m ³ （柴油折半计）。	卧式埋地式储油钢罐 3 个，其中柴油罐 1 个，单个油罐容积为 30m ³ ，汽油罐 2 个，单个油罐容积为 30m ³ ，总容积 75m ³ ，总储存能力 62.5m 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。	与环评一致	
	加油车道	行车道宽度分别为 6m、9m，转弯半径≥9 米。	与环评一致	
	油品储罐区通气管	项目 0#柴油、93#汽油分别设置通气管，共 3 根，立管高出地平面 4m。汽油通气管管口安装机械呼吸阀。	柴油、汽油分别设置通气管，共 3 根，立管高出地平面 4m。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。	与环评一致	废水、噪声、生活垃圾
	消防设施	35kg 推式干粉灭火器 1 台，灭火毯 5 张，设置 2m ³ 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。	与环评一致	/
公用工程	给排水系统	本项目用水由地下水井提供，排水采取雨污分流制。	与环评一致	/

程	供配电照明	电源由城市供电网供给，并设15kW柴油发电机1台。值班室、控制室、收银台内设置应急照明系统。	与环评一致	噪声
办公生活设施	站房	2F，砖混结构。含小型超市公厕、结帐、值班室、配电室、仪控等。	2F，砖混结构。值班室、配电室、仪控等。设置一间板房含小型超市公厕、结帐等	废水、生活垃圾
环保工程	油气回收系统	卸油油气回收系统，1套；加油油气回收系统，1套。	与环评一致	废气
	隔油沉淀池	已建隔油池1座，用于场地冲洗水隔油沉淀处理，容积1m ³	已建隔油池2座，用于场地冲洗水隔油沉淀处理，容积5m ³	废油
	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）。	与环评一致	废水、污泥
	危废暂存间	新建危废暂存间，做好防风、防雨、防渗措施【整改措施】	设置了一处危废暂存间，采取了“三防那个“措施”	危废
	垃圾收集点	项目设置6个垃圾桶，每个容积0.5m ³	与环评一致	恶臭
	防渗设施	重点防渗区：采用2.0mmHDPE膜+防渗混凝土进行防渗。 一般防渗区：采取粘土铺底，再在上层铺10-15cm的水泥进行硬化。 油罐防渗：2017年底按计划完成埋地油罐改为采用双层罐。【计划整改措施】	按要求进行了分区防渗，埋地油罐全部更换成了双层油罐	环境风险
	绿化	项目绿化面积150m ² ，绿化率10.26%。	与环评一致	/

(2) 原辅材料消耗

表2 项目主要原辅材料消耗一览表

类别	名称	数量		备注
		环评预计	实际建成	
主辅料	柴油	3058t/a	3058t/a	
	汽油	2088t/a	2088t/a	
	电	3.0万kwh/a	3.0万kwh/a	
	水	611.4t/a	611.4t/a	

(3) 主要设备

表3 主要设备一览表

序号	设备名称	规格/备注	数量	实际
加油设备				
1	储油罐（地埋卧式罐）	单层钢质油罐（卧式），汽油 20m ³ /个，柴油 25m ³ /个	3 个	3 个 (30m ³ /个)
2	潜油泵	厂家配置	3 个	3 个
3	税控加油机	设截断阀，程控电脑	4 台	4 台
4	加油枪	自封式加油枪，带截断阀	8 个	12 个
5	计量装置	储罐液位指示和送器	3 套	3 套
6	自控仪表系统防雷保护系统	/	1 套	1 套
7	监控系统	/	1 套	1 套
8	油气回收系统	卸油油气回收系统	1 套	1 套
9	油气回收系统	加油油气回收系统	1 套	1 套
10	防静电接地系统	接地电阻小于 4Ω	3 套	3 套
11	阻火器	/	若干	若干
12	柴油发电机（备用）	15kW	1 台	1 台
消防设备				
13	推车式干粉灭火器	35kg	1 台	1 台
14	灭火毯	加油区、油罐区	5 张	5 张
15	消防沙	2m ³	1 个	1 个
16	手提式磷酸铵盐干粉灭火器	4、8kg 等	若干	若干

(4) 工作制度及劳动定员

表4 劳动定员

项目	数量	
	环评预计	实际建成
工作人员	7 人	7 人
工作制度	365d/a, 24h/d	365d/a, 24h/d

(5) 产品方案

表5 项目产品方案表

序号	油品名称	数量		备注
		环评预计	实际建成	
1	93#、97#汽油	3058t/a	3058t/a	92#、95#
2	0#柴油	2088t/a	2088t/a	

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）

运营期工艺流程图：

（1）油品运输

油品均采用汽车槽车运送至本站。油槽车均带有卸油口及油气回收接口。

（2）卸油

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

（3）存储

本项目设置3座双层埋地油罐，1个30m³柴油储罐、2个30m³92#、95#汽油。每具油罐均有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，并安装卸油一次、二次油气回收装置，有效保障加油站的安全性。本项目3座油罐全部埋设在油罐池内。

（4）加油

加油机为自动税控计量加油，加油枪为油气回收型加油枪。工作人员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，提枪加油。提枪加油时，控制系统启动安装在油罐人孔上的潜油泵将油品经加油枪向汽车油箱加油，加油完毕后收枪复位，控制系统终止潜油泵运行。加油机安装加油油气回收管道，加油过程中产生的油气通过加油机内部的真空泵将汽车油箱溢散于空气中的油气回收至油罐内，加油软管配备拉断截止阀防止溢油滴油。

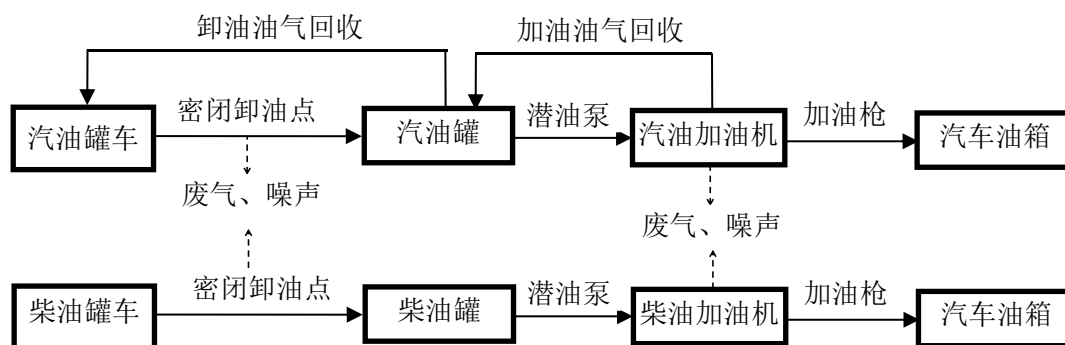


图1 项目生产工艺流程及产污位置节点图

(5) 油气回收装置

加油站油气回收系统分为两个阶段：卸油油气回收及分散式加油油气回收。该系统用以回收加油时油箱挥发出的油气，其原理是将整个系统封闭，采用双通道加油枪和连接管将注油产生的油气抽回油罐来平衡油罐因发油过程导致的压力下降。

①卸油油气回收：卸油油气回收是指在卸油过程中，通过油气回收管把埋地油罐内的油气回收至汽油罐车，由汽油罐车把油气拉到油库进行后处理的流程。

在油罐车卸油过程中，随着储油车内液位线下降，地下储油罐内液位线上升，储油车内压力减小，地下储油罐内压力增加，地下储罐与油罐车内的压力差，利用压力差使卸油过程中挥发的油气通过管线回到油罐车内，达到油气收集的目的。待卸油结束，地下储罐与油罐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 99%。

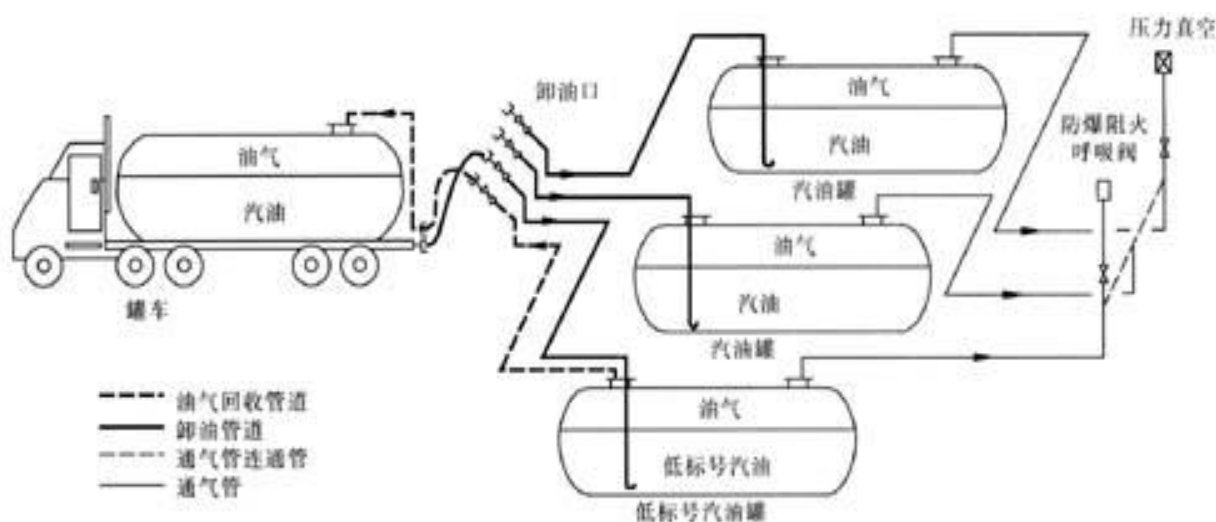


图2 卸油油气回收系统

②加油油气回收：加油站为汽车加油过程中产生的挥发油气以及油品置换汽车油箱空间里面含有的油气，采用油气回收性加油枪，加油枪为内外双管设计，通过真空泵产生一定真空度，按照气液比控制在 1.0 至 1.2 之间的要求，将加油过程中收集到的油气回收到油罐内，此过程油气回收效率大于 98%。

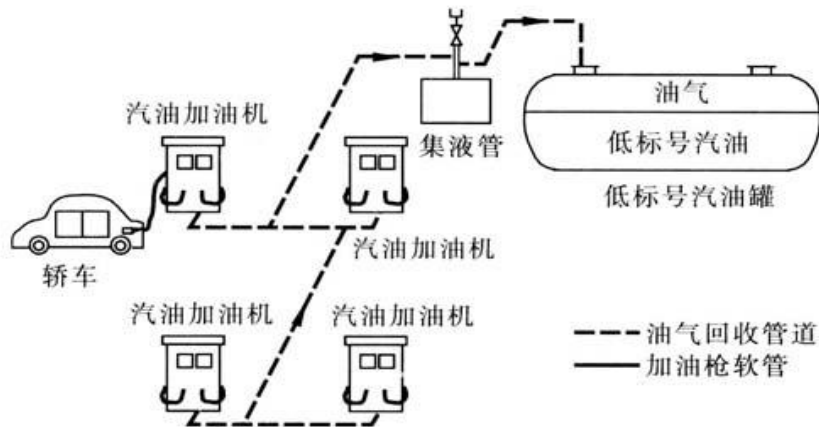


图3 分散式加油油气回收系统

当采用加油油气回收时使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低标号油罐，起到回收加油油气的作用。汽油加油机与油罐之间应设油气回收管道，多台汽油加油机可共用1根油气回收总管，油气回收总管直径不宜小于DN50，油气回收管道埋地部分的管道公称直径不宜小于DN100，与加油机和油罐接口应采用大小头连接，在立管上连接的可采用同心大小头，在水平管上连接的应采用管底取齐的偏心大小头。钢制管道壁厚不得小于5mm。

在启动卸油油气回收及加油油气回收系统时，需将汽油储罐的通气管连通。如启动油气回收系统，不会产生过多油气，选用两根DN50的通气管并联即可满足使用要求。启动油气回收系统时为了防止在卸油过程中串油，需在汽油储罐卸油管线上安装卸油防溢阀。

同时为了保证整个系统的密闭性，连通的汽油通气管需设阻火型机械呼吸阀和防雨型阻火器，并对应安装球阀。阻火型机械呼吸阀的球阀为常开状态，当储罐内气压过高时，机械呼吸阀打开，集中排出油气，当储罐内气压过低时，机械呼吸阀打开，空气可进入储罐内。防雨型阻火器下的球阀为常闭状态，当阻火型机械呼吸阀失去作用时，可打开防雨型阻火器下的球阀，防止储罐内气压过高或过低，对储罐造成破坏。

项目变动情况

项目原环评设计为3个埋地储油罐，其中2个汽油储罐，汽油20m³/个，1个柴油罐，25m³/个柴油储罐，总容积65m³，总储存能力52.5m³（柴油折半计），整改后实际建设设置了3个双层储罐，其中汽油储罐2个，柴油储罐1个，每个均为30m³，总容积90m³，

总储存能力75m³（柴油折半计），根据加油站等级划分标准，总容积小于等于90m³（柴油折半），柴油单罐容积小于等于50m³，汽油单罐容积小于等于30m³，为三级加油站，本项目实际建成总容积变为75m³，单罐容积30m³，为三级加油站，项目整改后加油站等级未发生变化，因此，不属于重大变动，符合验收要求。

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、主要污染源

分析项目环评文件，结合现场调查结果，本项目主要污染源汇总见下表。

表 6 项目主要污染源汇总表

序号	类别	污染源	主要污染因子
1	大气污染物	卸油、加油等过程中逸漏的少量有机气体	有机废气
2	水污染物	生活污水	COD、SS、氨氮、BOD ₅
3	固体废物	生活垃圾	--
		预处理池污泥	--
		隔油池废油	--
		废河沙及沾油废物(沾油抹布和手套)	--
4	噪声	设备运行、进出车辆	噪声

2、废水排放及治理

项目站场内的汽油储罐、柴油储罐需要定期清洗，清洗频率为每 3~5 年清洗一次，业主委托资阳市百强石油化工技术服务有限公司定期进行清洗，产生的清洗废水由广元市众鑫环保科技有限公司处置。

项目生活污水主要原包括办公生活废水及司乘人员生活废水，项目生活废水经化粪池处理后交由农户作农肥。

项目站场地坪不进行冲洗，只产生少量拖布清洗废水，经隔油池隔油后同生活污水一并经化粪池处理后交由农户作农肥。

项目初期雨水经雨水收集沟汇入隔油沉淀池内，经隔油池隔油沉淀后直接外排场外雨水沟。

3、废气排放及治理

(1) 汽车尾气

站内汽车进出时会产生 CO、CH₄、NO₂ 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对进出车辆排放的尾气有一定的净化作用，汽车尾气污染物对周围环境影响较小。

(2) 加油油气

本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，其主要成分为 VOCs

(以非甲烷总烃计)。正常营运时,油品损耗主要有卸油灌注损失(大呼吸)、储油损失(小呼吸)、加油作业损失等,在此过程中汽、柴油产生 VOCs。本项目安装了卸油油气回收系统和分散式加油油气回收系统,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。

4、噪声

本项目的噪声源较少,营运期噪声主要来自加油机设备、停电时发电机发电产生的噪声,其噪声值在 50-80dB(A)左右。此外,汽车进、出加油站的发动机噪声,其噪声值约为 55-75dB(A)。设备噪声源强见下表 7。

表 7 项目主要产噪设备源强 单位: dB(A)

序号	噪声源名称	单位	数量	声源强度
1	加油机	台	2	50~60
2	发电机	台	1	70~80
3	机动车及人群活动	/	/	55~75

项目噪声设备距离厂界较远,通过采取消声、隔声、减振等措施后,实现厂界噪声达标排放。

5、固体废弃物排放及治理

(1) 生活垃圾

项目生活垃圾中主要成分为办公废纸、食品包装袋、瓜果皮、饮料瓶等,生活垃圾经垃圾桶分类收集后定期交由当地环卫部门统一清运、处理。

(2) 化粪池污泥

项目化粪池污泥约 0.25t/a,每年清理一次,交由当地环卫部门处理。

(3) 废机油、隔油池废油

项目设备进行维护和维修时会产生少量废机油,隔油池产生的废油,收集后定期交由广元市众鑫环保科技有限公司进行收集、转运并进行最终处置。储油罐一般是 3 到 5 年清洗一次,产生的含油废渣较少,委托广元市众鑫环保科技有限公司。

6、地下水防治措施

项目按要求进行了分区防渗,地下油罐区按重点防渗区要求进行了防渗处理,储油罐全部更换为了双层油罐,同时设置了泄漏报警仪,场区内设置了一口地下水监测井。

7、污染源及处理设施

表 8 本项目污染物排放情况

类	污染物	源强	处理方式
---	-----	----	------

别		环评预测	实际产生	环评要求	实际建成
废水	生活污水	403.33t/a	403.33t/a	预处理池处理后的生活污水交于附近农户施肥利用	预处理池处理后交于农户施肥利用
	清洗废水	少量	少量	专业清洗单位回收	交由资阳市百强石油化工技术服务有限公司负责清洗，废水由广元市众鑫环保科技有限公司处置
废气	汽车尾气	少量	少量	自然扩散	自然扩散
	VOCs（以非甲烷总烃计）	5.03 t/a	5.03 t/a	卸油油气回收+加油油气回收的油气回收系统收集处理	油气回收系统回收处理
固废	生活垃圾	5.66t/a	5.66t/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	由环卫部门统一清运
	隔油池废油	0.1t/a	0.1t/a	由有资质单位处理	交由广元市众鑫环保科技有限公司处理
	沾油废物	0.1t/a	0.1t/a	由有资质单位处理	
噪声	设备噪声	≤80dB(A)	≤80dB(A)	隔声、减震处理	发电单独设置房间，隔音、减振
	机动车及人群活动噪声	/	/	加强管理	加强管理

7、环保设施(措施)及投资一览表

表 9 环保设施(措施)及投资一览表 单位：万元

序号	项目	环评预计		实际建成	
		处理措施	投资金额	处理措施	投资金额
1	废水治理	预处理池：1座（5m ³ ）	1.0	预处理池：1座（5m ³ ）	1.0
		隔油池：1座（1m ³ ）	1.0	隔油池：2座（5m ³ ）	3.0
		环保沟：加油棚罩周边设置环保沟收集雨水	0.5	环保沟：场区周边设置环保沟收集雨水	0.5
2	固废处置	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：交由有危废资质的单位统一处理。 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	2.0	废浮油、油泥交由广元市众鑫环保科技有限公司处置； 生活垃圾及生活废水污泥交由环卫处置； 油罐清洗委托资阳百强石油化工技术服务有限公司，清洗废水交由广元市众鑫环保科技有限公司处置	3.0

		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 废弃物储存场所应保持 5 米以上距离。	1.0	设置了一处危废暂存点，采取了三防措施，并张贴了相应的标识牌	0.8
3	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：3 根，高 4.5m； 呼吸阀：设置呼吸阀，油气回收时呼吸阀关闭。	10.0	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。	10.0
4	地下水防治	重点防渗区：采用 2.0mmHDPE 膜+防渗混凝土进行防渗。 一般防渗区：采取粘土铺底，再在上层铺 10-15cm 的水泥进行硬化。	10.0	重点防渗区：采用 2.0mmHDPE 膜+防渗混凝土进行防渗。 一般防渗区：采取粘土铺底，再在上层铺 10-15cm 的水泥进行硬化。	10.0
		液位报警装置：钢制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。		液位报警装置：双层钢制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。	
		油罐区：预计 2017 年底单层罐改为双层罐。	计入工程费用中	油罐均改为了双层油罐	
5	噪声	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。	1.5	选用低噪声设备，设置独立发电机房 加强管理，设置减速带、限制汽车鸣笛等	2.0
		油泵：选用低噪声设备，液体和地面隔声。			
		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。			
		外来车辆：严禁鸣笛；设置减速带，减速慢行。			
		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。	/		

6	环境 风险	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。	3.0	配备消防灭火装置；设置安全警示标志；配备消防器材等，安装了可燃气体报警装置	3
合 计			30.0		33.3

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、结论

2003年中国石油天然气股份有限公司四川销售分公司以川销字[2003]026号文发布了收购什邡两路口加油站项目建议书的批复。两路口加油站于2004年在四川省德阳市什邡市马祖镇农科村建成投运，建成投运以来一直运行正常。两路口加油站属于三级加油站，总投资193.7万元，占地面积为1462m²，均为永久占地，主要建设内容为：加油区、油罐区及站房。

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.产业政策符合性分析

2003年中国石油天然气股份有限公司四川销售分公司以川销字[2003]026号文发布了收购什邡两路口加油站项目建议书的批复，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。

2.项目规划符合性及选址合理性分析

（1）项目规划符合性分析

本项目选址于四川省德阳市什邡市马祖镇农科村，靠近北京大道，交通便利，经营位置良好。符合项目所在地的城市发展规划。

（2）项目选址合理性分析

本项目选址于四川省德阳市什邡市马祖镇农科村，项目所在地电力、交通便捷，建站条件良好，评价范围内无学校、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。

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的结果和引用的监测数据和资料显示，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。

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。

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达标后外排入场外沟渠，生活污水经于处理池处理后交于附近农户施肥利用，禁止外排。远期待周边道路、污水管网系统等基础设施完善后，排水满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中三级标准接入市政污水管网，进入污水处理厂处理。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和预处理池污泥属于一般固废，收集后交由当地环卫部分统一处置。隔油池废油和沾油废物（沾油抹布和手套）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：本项目已经采取了一定的防渗措施，为进一步加强地下水污染防治工作，环评要求业主单位按照要求在规定时间内对地下储油罐进行升级改造，并每年对加油站地下水进行跟踪监测。因此，本项目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。

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如下表：

表 9 项目污染物总量控制指标单位：t/a

大气污染物	污染物	总量	指标来源
	TVOC	5.03t/a	/

7. 清洁生产

本工程采用先进、可靠的加气工艺，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。

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。

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，本项目在四川省德阳市什邡市马祖镇农科村是可行的。

二、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、项目建于马祖镇农科村，属于补评。建设内容及规模：建设加油区、油罐区、站房及附属工程等，设有4台双枪加油机，卧式地理式储油钢罐3个，其中0#柴油罐1个，单个油罐容积为25m³，汽油油罐2个，单个油罐容积为20m³，总容积65m³。总储存能力52.5m³。项目总投资193.7万元，环保投资18.5万元，占总投资的15.5%。

项目属《产业结构调整指导目录（2011年本）（修正）》允许类，中石油四川销售分公司出具了收购加油站项目建议书的批复(川销投（2003）1026号)，德阳市安全生产监督管理局出具了危险化学品经营许可证，因此符合国家相关产业政策。什邡市人民政府局势了国有土地使用证（什国用（1996）字第070126号），明确项目用地性质为综合用地，因此符合土地利用规划和当地总体规划。

根据专家对报告表的审查意见和报告表的评价结论，在落实报告表中提出的各项环保对策措施和环境风险防范措施后，项目实施不存在明显的环境制约因素，污染物可以达标排放并符合总量控制要求，我局同时该项目按报告表中所列建设性质、地点、内容、规模、生产工艺、环保对策措施及下述要求进行整改。

二、项目建设和运营中应重点做好的工作

（一）必须严格贯彻执行”预防为主、保护优先“的原则，落实项目环保资金，落实公司内部的环境管理部门、人员和管理制度等工作。

（二）严格按照报告表的要求，落实各项废水处理设施建设。项目实施“雨污分流”。加油棚罩周边设置雨水沟收集雨水，雨水经隔油池处理后排入站外市政雨水管网；罐车清洗废水由清洗单位运走处理；生活污水经预处理池处理后用于农田施肥，不直接外排。采取有效措施，做好防渗处理，防止污染地下水。落实各项废气处理设施，挥发油气经二级油气回收系统收集后达标排放。落实各项噪声治理措施，确保厂界环境噪声达标并不得扰民；落实各项固体废弃物（特别是危险废物）处置措施，提高回收利用率，加强各类固体废弃物暂存、转运及处置过程环境管理，防止二次污染。

（三）严格按照报告表的要求，规范建设各项环保应急设施，确保环境质量安全。制定各项环境风险防范应急预案，加强生产运行过程风险防范管理，避免和控制风险事故导

致的环境污染。

（四）落实控制和减少无组织排放措施，加强管理，确保无组织排放监控点达标。

（五）总量指标：TVOC5.03t/a。

（六）项目建设涉及安全和防护要求请按安全管理的相关规定和批复执行。加强管理，提高全体员工的环保意识和安全意识，定期根据生产实际情况，更新、完善全厂环境风险防范措施，杜绝发生环境风险事故和安全事故。

（七）今后如需要扩大生产规模或增加新项目必须按规定程序进行申报，否则将按照相关环保法予以处罚。

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什邡销售分公司委托，四川同佳检测有限责任公司于2021年6月3-4日对“两路口加油站”进行了环保竣工验收监测，具体监测内容如下：

1、废气监测

①无组织废气监测

监测点位、监测项目、监测频次见下表：

表 10 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、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。

3、地下水

监测点位、监测项目、监测频次见下表：

表 11 无组织废气采样点位、项目及频次

监测点位	监测项目	频次
场内地下水井	pH、高锰酸盐指数、NH ₃ -N、石油类、总硬度	1次/天，1天

4、监测方法、使用仪器及检出限

项目废气、废水、噪声监测方法及使用仪器及检出限见下表。

表 12 无组织废气监测方法、方法来源、使用仪器及检出限

监测项目	监测方法	方法来源	使用仪器	检出限
非甲烷总烃	气相色谱法	HJ/T38-1999		

表 13 地下水监测方法、方法来源、使用仪器及检出限

监测项目	监测方法	方法来源	使用仪器	检出限
pH	玻璃电极法	GB6920-86	PHB-4 便携式酸度计 编号：TJHJ2017-22	/
耗氧量	酸性高锰酸钾滴定法	GB/T5750.7-2006	50ml 酸式滴定管	0.05mg/L

氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	普紫外可见分光光度计 TU-1810spc 编号: TJHJ2014-9	0.025mg/L
石油类	红外分光光度法	HJ637-2012	TU-1810SPC 普紫外可见 分光光度计 编号: TJHJ2014-09	0.01mg/L
总硬度	EDTA 滴定法	GB7477-87	50ml 酸式滴定管	0.05mol/L

表 14 噪声监测方法、方法来源、使用仪器及检出限

监测项目	监测方法	方法来源	使用仪器	检出限
厂界噪声	工业企业厂界环境 噪声排放标准	GB12348-2008	声校准器 AW6021A 型 编号: TJHJ2019-40	/
			多功能声级计 AWA6228+ 型 编号: TJHJ2019-39	

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、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。

7、废气采样环境、采样高度的要求按《环境监测技术规范》（大气部分）执行，分析方法执行《空气和废气监测分析方法》中规定的方法执行。

8、地下水采样环境、采样高度的要求按《环境监测技术规范》（水质部分）执行，分析方法执行《水和废水监测分析方法》中规定的方法。

三、执行标准

表 15 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)	/			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：《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准				标准：《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准				
	污染物		最高允许排放浓度 (mg/L)		最高允许排放浓度 (mg/L)				
	pH (无量纲)		6~9		6~9				
	化学需氧量		500		500				
	五日生化需氧量		300		300				
	悬浮物		400		400				
	石油类		100		100				
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、4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)/70dB(A)		等效声级	昼间	60 dB(A)		等效声级	
	夜间	50 dB(A)/55dB(A)		等效声级	夜间	50dB(A)		等效声级	

四、验收期间工况

现场监测期间，项目生产正常、稳定，各项环保治理设施也正常运行。

表 16 监测期间生产负荷表 单位：吨

项目	设计能力	监测日期			
		6.3	生产负荷	6.4	生产负荷
加油站	14.1	11.28	80%	11	78%
备注	工作日以 365 天计算				

五、监测结果

1、废气监测

四川同佳检测有限公司 2021 年 6 月 3-4 日对项目无组织排放废气进行了监测，监测结果见下表。

表 17 无组织废气监测结果 单位：mg/m³

项目			上风向东北 1#	下风向南 2#	下风向西南 3#	下风向西 4#
非甲烷 总烃	2021.6.3	第一次	0.39	1.61	1.27	0.76
		第二次	0.42	1.47	1.40	0.86

		第三次	0.50	1.57	1.43	1.01
	2021.6.4	第一次	0.49	0.93	1.20	0.79
		第二次	0.60	1.06	1.26	0.91
		第三次	0.52	1.10	1.25	1.06

由以上监测数据可知，项目非甲烷总体符合《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中最高允许排放浓度。

2、噪声监测

四川同佳检测有限责任公司2021年6月3-4日对项目厂界噪声进行监测，厂界噪声监测结果见下表。

表18 噪声监测结果 单位：mg/L

项目	2021年6月3日				2021年6月4日			
	昼间		夜间		昼间		夜间	
厂界北1#	54	53	45	45	56	54	46	45
厂界东2#	53	54	44	44	54	53	45	44
厂界南3#	59	57	49	48	58	59	48	47
厂界西4#	58	58	48	47	59	57	47	46

监测结果表明，该项目昼间、夜间1#、2#、4#点厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标，3#点噪声符合4类标准限值。

3、地下水监测

四川同佳环境检测有限公司2021年6月3日对项目场内地下水进行监测，监测数据见下表：

表19 地下水监测结果 单位 mg/L

项目	项目厂内水井检测值
pH(无量纲)	6.82
耗氧量	0.96
氨氮	0.048
石油类	未检出
总硬度	202

监测结果表明：项目所在地地下水指标均符合《地下水环境质量标准》GB/T14848-93中III类质量指标。

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、废水处理与排放

项目产生的生活废水经项目内化粪池处理委托_____。

项目油罐清洗委托资阳百强石油化工技术服务有限公司进行，清洗废水交由广元市众鑫环保科技有限公司处置。

2、废气处理与排放

项目运行过程中卸油过程中产生的挥发油气，由一次油气回收系统通过油罐车回到油库区，加油站生产过程中产生的挥发油气经油气回收系统处理后返回储油罐重新利用。

3、噪声处理措施

项目噪声通过加强加油站管理，对进出本站的车辆禁鸣喇叭，尽量减少机动车频繁启动，规范站内交通出入秩序等措施降低车辆噪声，项目厂界噪声昼间 51.3-58.5dB(A)，夜间 44.4-48.0dB(A)满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类标准限值的要求(昼间 60 dB(A)、夜间 50dB(A))。

4、固废处理措施

项目产生的生活垃圾由环卫部门统一清运；化粪池污泥定期清掏，交由当地环卫部门处理；隔油沉淀池浮油、储油罐油泥交由广元市众鑫环保科技有限公司处置。

5、总量控制指标

由于项目废气为无组织排放，本次验收根据环评确定其总量控制指标为：

非甲烷总烃：5.03t/a。

6、环保管理制度及人员责任分工

中国石油天然气股份有限公司四川德阳什邡销售分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。

7、环保设施运行、维护情况

验收监测期间项目油气回收装置等环保设施工作正常。公司设有专人定期检查设施的运行情况。

8、环保审批手续及“三同时”执行情况检查

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，2016年12月14日什邡市环境保护局以什环审批[2016]306号文对该环评报告表予以审查批复。项目于2019年6月开工建设，2020年5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。

9、排污口规范化整治检查

项目内实行雨污分流，生活废水不外排，未设置排污口，仅设置了雨水排放口。

10、环保档案管理检查

项目所有环境保护资料保管完整，设有兼职人员管理。

11、环境风险应急预案及风险防范措施检查

为了加强企业环境风险事故防范管理中国石油天然气股份有限公司四川德阳什邡销售分公司成立了企业内部的风险事故应急管理机构，制定了环境事故风险应急预案，配备了相应的应急物资。企业环境事故风险应急预案已在当地环保部门进行了备案。

12、环评批复及公司落实情况

表 24 环评批复及公司落实情况

编号	环评批复	执行情况
1	必须严格贯彻执行”预防为主、保护优先“的原则，落实项目环保资金，落实公司内部的环境管理部门、人员和管理制度等工作。	已落实 项目预留了环保资金，设置了环保管理部门，制定了环保管理制度。
2	严格按照报告表的要求，落实各项废水处理设施建设。项目实施“雨污分流”。加油棚罩周边设置雨水沟收集雨水，雨水经隔油池处理后排入站外市政雨水管网；罐车清洗废水由清洗单位运走处理；生活污水经预处理池处理后用于农田施肥，不直接外排。采取有效措施，做好防渗处理，防止污染地下水。落实各项废气处理设施，挥发油气经二级油气回收系统收集后达标排放。落实各项噪声治理措施，确保厂界环境噪声达标并不得扰民；落实各项固体废弃物（特别是危险废物）处置措施，提高回收利用率，加强各类固体废弃物暂存、转运及处置过程环境管理，防止二次污染。	已落实 项目实施“雨污分流”，生活废水经预处理池处理后委托 ，加油棚罩周边设置了雨水沟收集雨水，雨水经隔油池处理后排入雨水管网；罐车清洗废水由清洗单位运走处理；挥发油气经二级油气回收系统收集后达标排放；厂界噪声经处理后做到了达标排放；废油泥、废机油交由广元市众鑫环保科技有限公司处置；生活垃圾及化粪池污泥由当地环卫部门清运处置。油罐清洗由资阳百强石油化工技术服务有限公司处置，清洗废水由广元市众鑫环保科技有限公司处置。
3	严格按照报告表的要求，规范建设各项环保应急设施，确保环境质量安全。制定各项环境风险防范应急预案，加强生产运行过程风险防范管理，避免和控制风险事故导致的环境污染。	已落实 项目编制了环保应急预案，配备了相应的应急物资，应急预案已在当地环保部门进行了备案。

4	落实控制和建设无组织排放措施，加强管理，确保无组织排放监控点达标。	已落实 项目通过加强管理，设置油气回收装置，实现了厂界无组织废气达标排放。
5	总量指标：TVOC5.03t/a。	由于项目废气为无组织排放，本次验收根据环评确定其总量控制指标为：5.03t/a。

7、监测结论及建议

本次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2021年6月3-4日的生产及环境条件下开展验收监测所得出的结论。

各类污染物排放情况：

1、废水

项目生活废水经预处理池处理后交由

2、废气

验收监测期间，项目无组织非甲烷总烃最大排放浓度为 1.61 mg/m^3 ，符合《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中排放浓度限值。

3、噪声

验收监测期间，项目厂界噪声1#、2#、4#昼间最大值59dB(A)，夜间最大噪声值49dB(A)满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准限值的要求，3#昼间最大值59dB(A)，夜间最大噪声值49dB(A)，满足4类标准限值要求。

4、固废

项目运营期生活垃圾及化粪池污泥由当地环卫部门清运处置。废手套和废棉纱、废油泥、废机油交由广元市众鑫环保科技有限公司处置；油罐清洗由资阳百强石油化工技术服务有限公司处置，清洗废水由广元市众鑫环保科技有限公司处置。

5、地下水

项目设置了1口地下水水井，项目现均改为双层油罐，且设置了油罐防渗漏报警设备，安排专人定期巡查，可有效避免油品泄露对地下水造成影响，验收监测期间，项目所在地地下水指标均符合《地下水环境质量标准》GB/T14848-93中III类质量指标。

验收监测结论

中国石油天然气股份有限公司四川德阳什邡销售分公司“两路口加油站”项目严格执行了环境影响评价制度和“三同时”制度，环境保护管理制度健全，人员责任分明，确保了各项环保措施的有效执行。试运行期间各环保设施运行正常，验收监测期间外排各种污染物的浓度和排放量达到此次验收监测标准限值的要求。建议通过验收。

要求及建议：

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、加强对危险废物的管理，做好出入库及转移记录；

3、加强日常管理，避免发生安全事故。

