

中海油销售四川有限公司
资阳临江加油站项目
竣工环境保护验收监测报告表

建设单位：中海油销售四川有限公司资阳临江加油站

编制单位：四川同佳检测有限责任公司

2023 年 2 月

建设单位：中海油销售四川有限公司资阳临江加油站

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：中海油销售四川有限公

司资阳临江加油站

电话：18089150491

邮编：641302

地址：四川省资阳市雁江区临江镇

清泉一社

编制单位：四川同佳检测有限责任

公司

电话：0838-6054869

邮编：618000

地址：德阳市经济技术开发区金沙

江西路 706 号

前 言

资阳临江加油站原属资阳市雁江区航标加油站，该站于 2004 年在资阳市雁江区临江镇清泉一社建成投运，建成投运以来一直运行正常。航标加油站于 2009 年 2 月取得了国土证，编号为资阳国用（2009）第 BB110887 号，于 2016 年通过出让取得了该加油站的经营权，于 2018 年转让给中海油销售四川有限公司，更名为资阳临江加油站。中海油销售四川有限公司于 2018 年取得不动产权证，编号为川（2018）资阳市本级不动产权第 0018373 号，并于 2020 年取得了资阳市雁江区市场监督管理局颁发的营业执照（统一社会信用代码 91512002MA694JXU5F）、资阳市经济和信息化局颁发的成品油零售经营批准证书（油零售证书第 M0182 号）、资阳市应急管理局颁发的危险化学品经营许可证（川资安经[2021]50017 号）。加油站于 2017 年取得不动产权证，编号为川（2017）资阳市本级不动产权第 0019801 号，明确用地性质为批发零售地/办公用地。航标加油站属于三级加油站，占地面积为 1175.84 m²，主要建设内容为：加油岛 4 座，加油机 4 台，埋地式油罐 4 个（其中柴油油罐 2 个，容积 30m³，92#汽油油罐 1 个，容积 30m³，95#汽油油罐 1 个，容积 30m³，均为单层罐）。

按照《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》和国务院令第 682 号令《建设项目环境保护管理条例》，须对该项目进行环境影响评价工作。根据环境保护部令第 33 号《建设项目环境影响评价分类管理名录》的相关内容，本项目应编制环境影响报告表。项目于 2018 年 1 月由四川省国环环境工程咨询有限公司编制完成了《航标加油站项目》建设项目环境影响报告表，并提出对单层油罐进行改造工作。2018 年 3 月 20 日资阳市雁江区环境保护局以资雁环函[2017]89 号文对该环评报告表予以审查批复。

根据环评要求，资阳临江加油站对其进行双层油罐改造工作，改造完成后共设置卧式双层承重型油罐 4 座。其中：2 个 30m³ 卧式双层承重型油罐（SF，92#汽油罐、0#柴油罐各一个），1 个 25m³ 卧式双层承重型油罐（SF，95#柴油罐），1 个 20m³ 卧式双层承重型油罐（SF，92#柴油罐），总容积 90m³（柴油折半计），为三级加油站，加油站等级未发生改变。现加油站已根据环评要求整改完成，具备验收条件。

项目实际建设与设计基本一致。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。

受中海油销售四川有限公司资阳临江加油站委托，我公司根据国家环保总局下发的相关规定和要求，对中海油销售四川有限公司“资阳临江加油站项目”进行竣工验收。我公司于2019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。2022年11月3-4日对该项目进行了验收监测。2023年2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：油储罐区、加油区

辅助工程：密闭卸油点、防撞柱、出入指示灯箱、主标示立牌、办公生活设施

环保工程：污水处理设施（化粪池）、隔油沉淀池、固废收集、油气回收系统、危废暂存区等。

公用工程：供排水、供电、消防系统等。

本次验收监测内容：

- （1）废气监测；
- （2）厂界噪声监测；
- （3）废水处置检查；
- （4）固体废弃物处置检查；
- （5）环境管理检查。

一、建设项目基本情况

建设项目名称	资阳临江加油站项目				
建设单位名称	中海油销售四川有限公司资阳临江加油站				
法人代表	蒲虹宇	联系人	袁卫强		
联系电话	18089150491	邮政编码	641302		
建设地点	四川省资阳市雁江区临江镇清泉一社				
建设项目性质	√新建 改扩建 技改 迁建 (划√)				
主要建设内容	项目总用地面积 1175.84m ² ，房屋建筑面积 250.72m ² 。				
设计能力	年经营销售 0#柴油 80t，92#汽油 60t，95#汽油 40t。				
实际建成	年经营销售 0#柴油 365t，92#汽油 657t，95#汽油 73t。				
环评时间	2018 年 1 月	开工日期	2018 年 10 月		
投入试生产时间	2018 年 12 月	现场监测时间	2022 年 11 月 3-4 日		
环评报告表 审批部门	资阳市环境保护局	环评报告表 编制单位	四川省国环环境工程咨 询有限公司		
环保设施 设计单位	/	环保设施 施工单位	/		
投资总概算	100 万元	环保投资	25.3 万元	比 例	25.3%
实际总概算	100 万元	环保投资	53.3 万元	比 例	53.3%

验收监测依据	<p>1、建设项目竣工环境保护验收技术规范；</p> <p>(1) 《中华人民共和国环境保护法》(主席令(2014)09号)；</p> <p>(2) 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》；</p> <p>(3) 《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)；</p> <p>(4) 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>(5) 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>2、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) 《中海油销售四川有限公司资阳临江加油站项目环境影响报告表》(四川省国环环境工程咨询有限公司，2017年8月)</p> <p>(2) 《关于航标加油站项目《环境影响报告表》的批复》(资阳市雁江区环境保护局，资雁环函〔2017〕89号，2018年3月20日)</p> <p>3、其他文件</p> <p>(1) 《资阳临江加油站项目检测报告》(同环检字(2022)第1702号)。</p>																
验收监测标准 标号、级别	<p>1、大气污染物排放标准：执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2排放限值</p> <p style="text-align: center;">表 1-1 大气污染物综合排放标准 单位：mg/m³</p> <table border="1" data-bbox="496 1599 1353 1758"> <thead> <tr> <th rowspan="2">污染物</th> <th colspan="2">无组织排放监控浓度值</th> </tr> <tr> <th>监控点</th> <th>浓度</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>非甲烷总烃</td> <td>周界外浓度最高点</td> <td>4.0</td> </tr> </tbody> </table> <p>2、噪声排放标准：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</p> <p style="text-align: center;">表 1-2 噪声监测执行标准表 单位：leq[dB(A)]</p> <table border="1" data-bbox="496 1921 1353 2016"> <thead> <tr> <th rowspan="2">厂界噪声</th> <th>昼间</th> <th>60dB(A)</th> <th>等效声级</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>夜间</td> <td>50dB(A)</td> <td>等效声级</td> </tr> </tbody> </table>	污染物	无组织排放监控浓度值		监控点	浓度	非甲烷总烃	周界外浓度最高点	4.0	厂界噪声	昼间	60dB(A)	等效声级		夜间	50dB(A)	等效声级
污染物	无组织排放监控浓度值																
	监控点	浓度															
非甲烷总烃	周界外浓度最高点	4.0															
厂界噪声	昼间	60dB(A)	等效声级														
		夜间	50dB(A)	等效声级													

3、地下水标准：执行《地下水质量标准》（GB/14848-2017）表 1 中的 III 类标准

表 1-3 地下水监测执行标准表 单位：mg/L

项目	标准限值
色（铂钴色度单位）	15
嗅和味（无量纲）	无
浑浊度/NTU	3
肉眼可见物（无量纲）	无
pH（无量纲）	6.5≤pH≤8.5
总硬度（以 CaCO ₃ 计）	450
溶解性总固体	1000
挥发性酚类（以苯酚计）	0.002
阴离子表面活性剂	0.3
氨氮（以 N 计）	0.5
耗氧量（COD _{Mn} 法，以 O ₂ 计）	3.0
石油类	/

4、固体废物：（1）一般工业固体废物贮存、处置执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599—2020）及 2013 修改单中相关标准要求。

（2）危险废物贮存执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其修改单、《危险服务转移联单管理办法》和《四川固体废物环境管理工作规则（试行）》。

项目概况

1、公司概况

项目位于四川省资阳市雁江区临江镇清泉一社。用地面积 1175.84m²，房屋建筑面积 250.72m²，资阳临江加油站对其进行双层油罐改造工作，改造完成后共设置卧式双层承重型油罐 4 座。其中：2 个 30m³卧式双层承重型油罐（SF，92#汽油罐、0#柴油罐各一个），1 个 25m³卧式双层承重型油罐（SF，95#柴油罐），1 个 20m³卧式双层承重型油罐（SF，92#柴油罐），总容积 90m³（柴油折半计），为三级加油站。

2、项目建设概况

项目名称：资阳临江加油站项目；

建设单位：中海油销售四川有限公司资阳临江加油站；

建设地点：四川省资阳市雁江区临江镇清泉一社

建设性质：新建（补办）；

项目投资：100 万元。

（1）项目建设内容及组成

本项目用地面积 1175.84m²，主体工程包括 4 个地埋钢制油罐、1 个汽车加油棚 350 m²；配套工程包括卸油场、加油车道地坪、站房等；公用工程有消防设施、配电箱等；办公生活设施主要是站房。

表 1-4 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		是否一致
		环评预计	实际建成	
主体工程	储油区	地埋钢制油罐 4 个，总容积 90m ³ ；包括 2 个 0#柴油储罐（单个容积为 30m ³ ，储油量按容积折半计算，单层），1 个 92#汽油储罐（30m ³ ，单层），1 个 95#汽油储罐（30m ³ ，单层），储油区已进行了重点防渗，储油罐需全部换成双层，并设置防渗池。	已更换为埋地双层贮油罐，共 4 个，其中 30m ³ 92#汽油罐一个，30m ³ 0#柴油罐一个，25m ³ 95#汽油罐 1 个，20m ³ 92#柴油罐 1 个（埋地卧式），共计 105m ³ ，总罐容为 90m ³ 。	有变动，油罐总容积不变
	加油区	配置 2 台双枪潜油泵加油机和 2 台单枪潜油泵加油机，加油机设置截止阀，防止油气反向流至加油枪；站棚及加油岛：钢架结构，罩棚 350 m ² ，高 8m，2 排独立加油岛。	配置 4 台 4 枪加油机，设置一次、二次油气回收装置，罩棚面积 350 m ² ，高 8m，2 排独立加油岛。	有变动
辅助工程	卸油区	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。	是
	加油车道	一个双车道和一个单车道。	一个双车道和一个单车道。	是
	油品储罐区通气管	项目 0#柴油、92#、95#汽油分布设置通气管，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。	项目 0#柴油、92#、95#汽油分布设置通气管，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。	是
	消防设施	35kg 推式干粉灭火器 4 台，灭火毯 6 张，设置 2m ³ 消防沙池 1 个，手提式灭火器 6 个，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 5 张，设置 2m ³ 消防沙池 1 个，手提式灭火器 30 个，甲烷探测仪和报警器等消防器材。	有变动
	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。	是
	柴油发电机	1 组，30KW。	1 组，30KW。	是

公用工程	供水	地下水井供水。	地下水井供水。	是
	供电	市政供电。	市政供电。	是
办公及生活设施	站房	建筑面积 250.72 m ² ，2F，砖混结构。	建筑面积 250.72 m ² ，2F，砖混结构。	是
环保工程	油气回收装置	铺设油气回收管线，采用油气回收性加油枪，设一次、二次油气回收装置。	设置卸油油气回收系统和加油油气回收系统。	是
	预处理池	1座，地埋式，位于站房西北侧下方，容积 4m ³ 。	1座，地埋式，位于站房西北侧下方，容积 4m ³ 。	是
	隔油池	新增一座 1.5m ³ 隔油池。	位于油罐区，容积为 1.5m ³ ，用于收集处理站场内初期雨水、场地清洗水。	是
	危废暂存间	新建危废暂存间，做好防风、防雨、防渗措施。	新增有危废暂存间。已按要求进行防风、防雨、防渗措施。	是

(2) 原辅材料消耗及设备情况

工程原辅材料消耗情况对比情况见表 1-5，主要设备对比情况见表 1-6：

表 1-5 项目原辅材料和能源消耗

名称		环评设计年用量	实际消耗量	是否一致	备注
原辅材料	柴油 (0#)	80t/a	365t/a	否	当地油库灌装运输
	汽油 (92#)	60t/a	657t/a		
	汽油 (95#)	40t/a	73t/a		
电	电	约 10 万 kwh/a	2.5 万 kwh/a		市政电网
水	水	773.8t/a	512.83t/a		自来水

表 1-6 项目营运期主要生产设备

序号	设备名称及型号	环评统计情况	实际建设情况	是否一致	备注
		数量	数量		
1	储油罐 (地埋卧式罐)	4 个	4 个	否	已更换为埋地双层贮油罐，共 4 个。
2	加油机	6 台	4 台	否	/
3	加油枪	8 个	16 个	否	/
4	发电机	30KW	30KW	是	/
5	卸油油气回收系统	1	1	是	/
6	加油油气回收系统	1	1	是	/
7	防雷防静电接地系统	1	1	是	/

(3) 工作制度及劳动定员

项目建成后，预计劳动定员6人。实际建成后劳动定员为8人。工作制度：项目实行三班制，每班8小时，年工作365天。

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：

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。

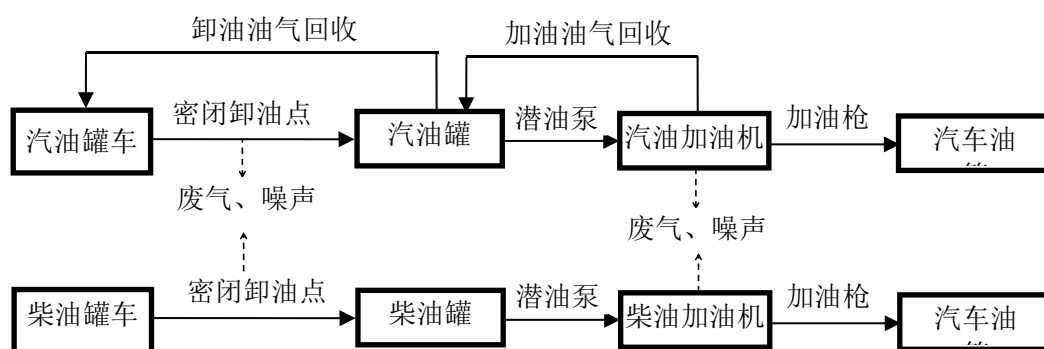


图 2-1 项目生产工艺流程及产污位置节点

潜油泵具有更好的环保性能（实现压力管道泄漏探测、防止管道泄漏，还可避免使用过程中发生溢油现象），潜油泵从设计和制造工艺上已考虑特殊场所使用的特点，安装与维护更加简单方便，并通过相关国家的防爆认证。

（1）卸油：本项目成品油由汽车槽车运来，采用密闭卸油方式从槽车自流卸入成品油储罐储存。油槽车与卸油接口、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。

（2）储油：：汽油、柴油在储存罐中常压储存。本项目设置 4 座双层油罐，2 个容积为 30m³ 的汽油罐分别储存 0#柴油、92#汽油，1 个容积为 20m³ 的汽油罐储存 92#汽油，1 个容积为 25m³ 的柴油罐储存 95#汽油。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。每个罐均设两处防雷防静电接地线，并与接地网连接。直埋地下油罐的外表面进行防腐处理后采用回填 0.5m 厚细砂保护层处理，油罐周围用 0.3m 厚的沙子或细土回填。卸油管向下伸至罐内距罐底 0.15m 处，并设置 4 根Φ50 通气管，高度为 4m，管口安

装阻火器和机械呼吸阀。

(3) 加油：加油站的加油机均为潜油泵式税控加油机。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到油罐内，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%。

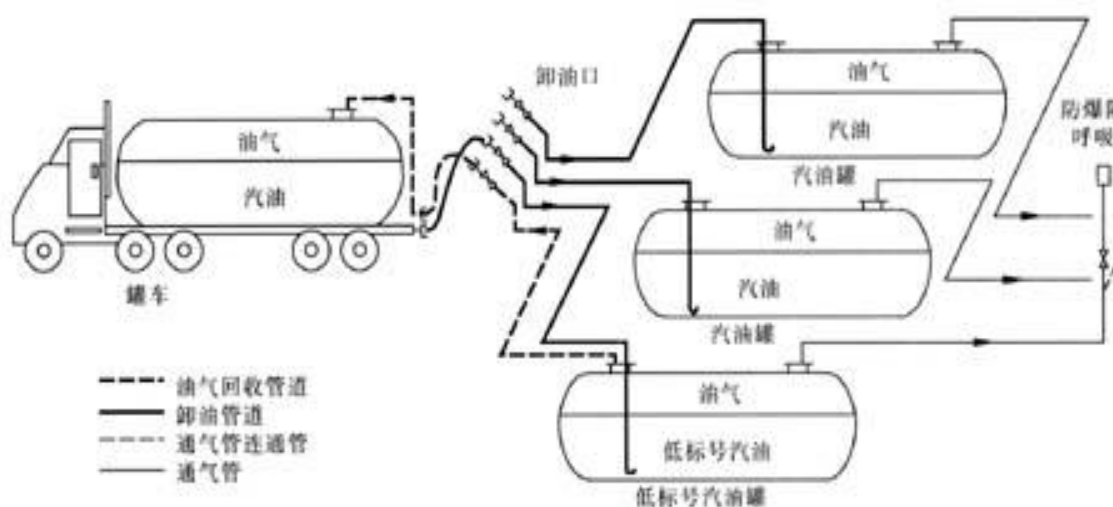


图 2-2 卸油油气回收系统

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%。

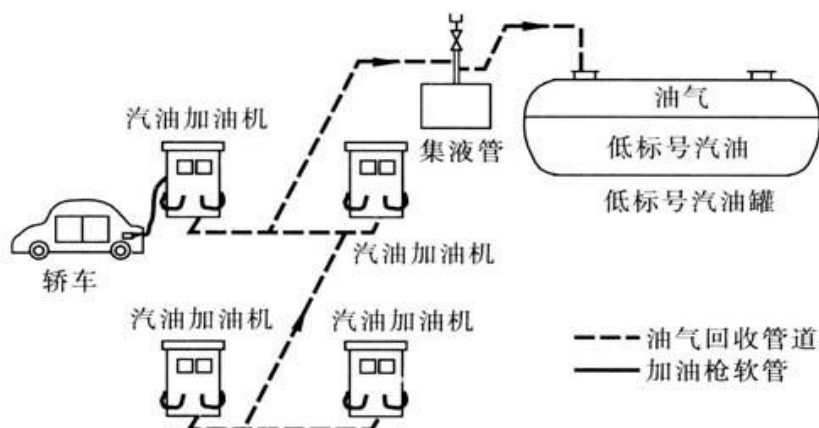


图 2-3 分散式加油油气回收系统

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

根据生态环境部办公厅文件（环办环评函【2020】688号“关于印发《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》的通知”）以及《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”。

本项目变动情况见下。

1、项目组成变动情况

表 2-1 项目组成变动情况一览表

类别	环评及批复要求	实际建设情况	变动情况	变动原因	分析及结论
性质	新建	新建	无	/	/
规模	地埋钢制油罐 4 个，总容积 90m ³ ；包括 2 个 0#柴油储罐（单个容积为 30m ³ ，储油量按容积折半计算，单层），1 个 92#汽油储罐（30m ³ ，单层），1 个 95#汽油储罐（30m ³ ，单层），储油区已进行了重点防渗，储油罐需全部换成双层，并设置防渗池。	已更换为埋地双层贮油罐，共 4 个，其中 30m ³ 92#汽油罐一个，30m ³ 0#柴油罐一个，25m ³ 95#汽油罐 1 个，20m ³ 92#柴油罐 1 个（埋地卧式），共计 105m ³ ，总罐容为 90m ³ 。	各型号机油、柴油油罐容积有变动，但总容积不变	根据市场需求做出的调整	加油站等级未发生变动，不属于重大变动
地点	四川省资阳市雁江区临江镇清泉一社	四川省资阳市雁江区临江镇清泉一社	无	/	
生产工艺流程	卸油→储油→加油→油气回收	卸油→储油→加油→油气回收	无	/	/
环保措施	废水：项目生活污水经处理池处理后，用于农田灌溉；地表雨水和加油车道地坪冲洗油污水经隔油池隔油、沉沙处理后经雨水管网排放，绿化用水经蒸发、损耗后流入雨水沟。	生活污水经污水管网进入清泉污水处理厂处理后达标排放。初期雨水和地面清洗水经隔油池吸油棉吸附、沉淀后排入雨水管网。	生活污水经处理后达标排放	污水管网建成	未对地表水环境造成影响，不属于重大变动
	废气：油罐采用地埋式双层罐，加油机安装油气回收装	与环评一致	无	/	/

置。				
噪声：选用低噪声设备，加强管理禁止加油车辆鸣笛。	与环评一致	无	/	/
固废：员工生活垃圾采用集中袋装和桶装收集后统一堆放，由环卫部门统一清运。危险废物废机油等定期交有资质的单位清运处理。	危险废物废机油等交付郁开源环保科技有限公司定期清运处理。	无	/	/
地下水：设置地下水监控井。	与环评一致	无	/	/

2、是否属于重大变动分析

根据表 2-1 分析，本项目建设地点、生产规模、生产工艺和环保措施未发生重大变动，满足验收条件。

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、废水排放及治理

本工程排水对象主要为生活污水和雨水，采取雨、污分流的形式。

(1) 生活污水

项目生活污水经处理池处理后，用于农田灌溉。验收阶段经调查，加油站所在地已接通污水管网，加油站产生的生活污水经污水管网后进入清泉污水处理厂处理后达标排放。

(2) 初期雨水和地面清洗水

地表雨水和加油车道地坪冲洗油污水经隔油池吸油棉吸附、沉沙处理后经雨水管网排放。

(3) 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，建设方将交由有资质的单位进行人工清洗。清洗时产生的含油废水交由有资质的单位回收处置。经调查，加油站建成至今只在 2018 年清洗过 1 次油罐，至今未再清洗，验收要求加油站在清洗油罐时需找有资质的单位进行作业，并将清洗后产生的含油废水交有资质的单位处置。

因此，本项目的运营对区域地表水的水质不会产生明显的不良影响。

2、废气排放及治理

(1) 烃类物质排放情况

项目运营后，大气污染物主要来源于汽车的挥发烃类气体、机动车尾气及备用发电机废气。

①本项目采用地埋式储油罐,由于该罐密闭型较好,顶部有不小于 0.5m 的覆土,周围回填的沙子和细土厚度也不小于 0.3m,因此储油罐罐室内气温比较稳定,受大气环境影响较小,可减少油罐小呼吸蒸发损耗,延缓油品变质。②加油机设在加油罩棚内,加油机采用自封闭式加油枪,流量不大于 60L/min,控制流速,防止油沫外溢、冒油和静电着火事故;③工艺管道采用无缝钢管,连接采用焊接,在不穿越建、构筑物的专用管沟内架空敷设,工艺钢质管道表面防腐符合《钢质管道及储罐腐蚀控制规范》的有关规定,并采用不低于加强级的防腐绝缘

保护层，防止工艺管道腐蚀、漏油。

另外，由于加油站油罐车卸油以及加油枪加油时油气极易挥发，因此，该项目采用了快速连接密闭卸油方式和配套建设密闭油气回收系统。油气回收系统分为加油回收系统和卸油回收系统。卸油回收系统：在加油站卸油区，于油罐车的卸油口到地下储油槽及地下储油槽到油罐车顶部通气阀间，分别加装一套管线(含快速接头)连接成一密闭的油气回路。当油罐车卸油时，利用重力卸油的吸力，使油罐内部产生轻微真空，将地下储油槽排出的油气回收到油罐内，防止地下储油槽通气管中油气排放到大气中造成污染。加油回收系统：使用具有油气回收构造的加油枪，可使正在加油车辆的油箱所排出的油气，经由适当的管道回收到地下储油槽中。油气回收系统采用独特的操作安全阀结构，当加油枪处于常规加油位置时，可正常加油，当加油枪接近加油完成而水平放置或意外脱落时，安全阀将自动关闭，加油自动停止，而不会发生燃油外泄。

同时，为减少加油机作业时由于跑冒滴漏造成的非甲烷总烃损失，加油站已加强操作人员的业务培训和学习，严格按照行业操作规程作业，从管理和作业上减少排污量。

(2) 汽车尾气

站内汽车进出时会产生 CO、HC 等污染物，汽车启动时间较短，因此废气产生量小，且本项目处于空旷地带通风状况较好，汽车尾气很快能够在空气中扩散，对大气环境无明显影响。

(3) 备用发电机废气

站内设有柴油发电机房，以备停电时使用。柴油发电机使用过程中会产生废气，其主要成分为 CO、HC、NO₂，发电机房采用机械送、排风的形式，发电机房内保持着良好的通风性，发电机燃油废气经发电机自带的烟气处理装置处理后由机房屋顶排放，废气量很小，且很少使用，采用上述措施后完全能够做到达标排放。项目柴油发电机使用 0#柴油，0#柴油属清洁能源，其燃烧产生的废气污染物较少，可进一步降低对外环境的不良影响。

采取上述治理措施后，废气均能做到达标排放，不会对项目所在地的大气环境质量造成影响。

3、噪声污染物排放及治理

本项目噪声源主要为备用发电机、潜油泵、加油机（内含小型真空泵）和机动车辆等产生的噪声，各类噪声值在 60-85dB(A)之间。备用发电机、潜油泵、加油机（内含小型真空泵）等设备采用选用低噪声设备，设置减震垫，隔声等措施后，能够做到达标排放。机动车辆采用严禁鸣笛，并减速慢行等管理措施后，不会对周边声学环境产生明显影响。

4、固体废弃物排放及治理

项目运营期产生的固体废物主要包括一般固废和危险废物。一般固废主要来源于员工生活垃圾、预处理池污泥及废吸油棉；危险废物主要来源于定期清理的隔油池产生的废油、储油罐定期清理产生的油泥、废机油等。

员工生活垃圾采用集中袋装和桶装收集后统一堆放，由环卫部门统一清运。项目预处理池污泥交由环卫部门统一清运处理，废吸附棉为豁免类危险，收集后定期交环卫部门统一清运。危险废物废机油、废油泥等交由有资质的单位处理。项目设置有危废暂存场所，危废暂存场所做好“四防”，危废收集在专门的容器内，设有标识标牌，定期由有资质单位进行转运。

5、地下水污染防治

项目油罐区采用双层油罐的防渗方式，同时配备渗漏检测在线监测系统，有效预防油罐发生油品泄露，卸油区和加油区地面均采用混凝土进行硬化，同时在场站周围设置环形沟，将初期雨水收集至隔油沉淀池内，经隔油后排放。

6、污染源及处理设施

表 3-1 本项目污染物排放情况

类别	污染物	源强		处理方式	
		环评预测	实际产生	环评要求	实际建成
废水	生活污水	325.9t/a	426.3t/a	经化粪池处理后交由附近农户农灌	经预处理池处理后经污水管网进入清泉污水处理厂处理达标后排放
	初期雨水	少量	少量	由场界收集沟引至隔油沉淀池处理后外排	由进出场收集沟引至隔油池沉淀隔油后排放
废气	汽车尾气	少量	少量	自然扩散	自然扩散
	非甲烷总烃	2.128t/a	2.128t/a	一、二次油气回收系统回收处理	一、二次油气回收系统回收处理
固废	生活垃圾	2.01t/a	2.37t/a	由环卫部门统一清运	由环卫部门统一清运
	化粪池污泥	0.82t/a	2.0t/a	由环卫部门统一清运	由环卫部门统一清运

	隔油池废油	0.15t/a	0.15t/a	交由有资质单位处理	交由什邡开源环保科技有限公司处理
	油泥	0.3t/次	0.3t/次		
噪声	设备噪声	≤75dB(A)	≤75dB(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 3-2 环保设施(措施)及投资一览表 单位: 万元

时段	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
运营期	废水	隔油池 1 个, 容积 2m ³ , 防渗处理	1.2	隔油池 1 个, 容积 2m ³ , 防渗处理	1.2
		预处理池 1 个, 容积 4m ³ , 钢混结果	2.0	预处理池 1 个, 容积 4m ³ , 钢混结果	2.0
		四周设置导排沟	2.0	四周设置导排沟	2.0
	地下水	防渗池 3 个	12.0	更换为双层油罐	40.0
	噪声	设备减震	1.0	设备减震	1.0
	废气	安装卸油与加油油气回收设备	计入主体投资	安装卸油与加油油气回收设备	计入主体投资
	固废	生活垃圾收集垃圾桶	0.1	生活垃圾收集垃圾桶	0.1
		设置危废暂存间, 并设置防渗、防腐收集容器	2.0	设置危废暂存间, 并设置防渗、防腐收集容器	2.0
		危废送有资质单位处理费用	1.0	交由什邡开源环保科技有限公司处理	1.0
	风险防范措施	对站内进行分区防渗措施	3.0	对站内进行分区防渗措施	3.0
		消防沙堆	/	消防沙堆	/
		消防设施(灭火器材设备)	/	消防设施(灭火器材设备)	/
		站内地面硬化	1.0	站内地面硬化	1.0
	合计			25.3	/

8、风险防范措施

表 3-3 环境风险措施投资一览表

项目	内容	落实情况
事故预防措施	设施设置良好的防静电接地	已落实

设置风向标，警示标志，标识牌	已落实
对员工进行风险管理培训	已落实
设置安全阀、紧急截断阀，设备安装静电保护器、管线防冻、设备接地等，加强对静电接地设施的定期检测	已落实
推车式干粉灭火器、手提式干粉灭火器、CO ₂ 灭火器、灭火毯、消防沙等	已落实
防静电工作服、手套、口罩	已落实
油污水设置隔油沉淀池处理	已落实
编制应急预案，事故应急演练	已落实

9、安评评价结论

根据四层金恒安全科技有限公司编制的《中海油销售四川有限公司资阳临江加油站经营危险化学品安全现状评价报告》（2021年6月，项目编号SCJH-WH-X2021-044），本项目的安全评价结论为：

中海油销售四川有限公司资阳临江加油站符合《安全生产法》、《危险化学品安全管理条例》、《危险化学品经营许可证管理办法》、《汽车加油加气站设计与施工规范（2014修订版）》（GB50156-2012）等有关法律、法规和标准、规范所规定的经营危险化学品（汽油、柴油[闭杯闪点≤60℃]）的安全要求，具备经营危险化学品的安全条件，符合危险化学品经营许可证的换证条件。

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

通过对中海油销售四川有限公司资阳临江加油站项目所在区域环境质量现状的评价及对项目施工期和运营期进行的环境影响分析，本评价工作得出以下结论：

1、产业政策

本项目属机动车燃料油零售，不属于“国家发改委第9号令”《产业结构调整指导目录（2011年本）（修正）》中的鼓励类、限制类和淘汰类，符合相关法律法规和政策规定，因此，本项目属于允许类。

本项目已取得了资阳市雁江区经济科技信息化局《关于四川省资阳市雁江区航标加油站的情况说明》文件，同意该项目进行建设。

因此，本项目的建设符合国家现行产业政策。

2、规划符合性及选址合理性

（1）规划符合性

本项目站址位于四川省资阳市雁江区临江镇清泉一社。中海油销售四川有限公司资阳临江加油站（后简称资阳临江加油站）位于四川省资阳市雁江区临江镇清泉一社，项目于2009年2月取得了国土证，编号为：资阳国用（2009）第BB110887号，资阳市雁江区航标加油站于2016年通过出让取得了该加油站的经营权，并于2017年取得了不动产权证，编号为：川（2017）资阳市本级不动产权第0019801号，中海油销售四川有限公司于2018年取得不动产权证，编号为川（2018）资阳市本级不动产权第0018373号，明确用地性质为批发零售用地/办公类用地。

因此，本项目用合法，符合资阳市雁江区城市总体规划。

（2）选址合理性

本项目选址于四川省四川省资阳市雁江区临江镇清泉一社，占地面积1175.84 m²，项目于2009年2月取得了国有土地使用证（资阳国用(2009)D第BB110887号），用地性质为批发零售用地/办公类用地，符合资阳市雁江区城市总体规划。

因此，本项目用地合法，符合资阳市雁江区城市总体规划。

根据现场调查，项目北侧为农田和场镇居民，场镇居民与加油站边界相距约4m，与加油枪相距约18m，北侧和东侧临近边界处有架空通信线，架空高度约8m，分布距离最近加油岛约14m和12m；东北侧65m处为吴文纯中学，161m处为临江镇卫生院清泉分院，172m处为资阳市临江镇清泉小学；东侧边界有一根12m高架空电力线，距离最近加油岛12m；东侧为G321国道，国道对面为农户和场镇居民，与加油站边界相距约9m，与加油岛相距约21m，南侧为清泉小区居民住宅楼，与加油站边界相距6m，南侧约126m处为资阳市力源粮油有限公司；西侧紧靠一沟渠，沟渠对面为农田，约72m处为农户。

另外本项目周边无军事管理区、其他行政保护区等，与道路、民用建筑的距离符合加油站与周边建筑防火距离的规定。综上分析，项目选址合理。

3、区域环境质量现状

地表水：项目区域的沱江，监测中除粪大肠菌群外，其余各监测指标均达标；粪大肠菌群超标可能是周围居民和农户生活污水未经收集处理导致的，环评建议，加强周围环境质量的管理，集中处理周围沿线居民的分散式生活污水。

大气环境：项目区域环境空气质量PM₁₀、SO₂和NO₂等浓度均未出现超标现象，完全满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准。

声学环境：项目所在区域声环境质量均能满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）表1中2类标准。

地下水：本项目所在区域地下水各监测指标均可满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）表1中III类标准限值要求，故说明本项目所在区域地下水质量较好。

4、清洁生产

经过分析可知，本项目选用国家认可的加油设备，加油工艺合理，污染物产生量较少，治理措施有效。

评价认为：本项目贯彻了清洁生产的原则。

5、达标排放与环境影响评价结论

①项目年挥发少量烃类气体，机动车进出产生少量尾气，经采取相应治理措施后，可达到《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）二级标准和《加

油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中 25g/m³ 限值要求，对区域大气环境质量无明显影响。

②项目污水主要为生活污水及车辆冲洗污水。项目生活污水经预处理池处理，车辆冲洗污水经隔油池处理后进入预处理池处理后，排入污水管网进入清泉污水处理厂处理达标后排放；初期雨水和油污水经隔油池处理后外排。因此，本项目废水对地表水环境影响不大。

③加油站内机动车噪声和人群噪声为间歇性声源。只要做到选用低噪声设备，并规范站内交通组织，加强管理交通噪声和人群噪声，项目建成营运后，其设备噪声对对周围环境影响较小，厂界噪声能达到《社会生活环境噪声排放标准》（GB22337-2008）中 2 类标准限值要求，再距离衰减后，不会对周边声环境敏感点造成明显影响。

④员工生活垃圾和预处理池污泥，由环卫部门统一收集清运；危险废物主要来源于定期清理的隔油沉淀池产生的废油、储油罐定期清洗产生的油泥等，交由有资质单位进行处理。

综上分析，本项目拟采取的废水、废气、噪声处理方法采用的都是一些通用、成熟和有效的方法，处理费用适中、可行；固体废物去向明确，能得到妥善处置。本项目环境保护措施选择合理，运行稳定、可靠，是行之有效的，完全能达到环保标准要求。

6、环境风险评价结论

加油站属重点防火单位，在柴油、汽油的贮、运、用过程中，存在一定的环境风险，主要风险为火灾爆炸和泄漏、柴油、汽油燃烧后气体以 CO₂ 和 H₂O 为主，无毒、无害，其对外环境的影响主要来自于火灾爆炸对外环境的破坏性伤害和油体泄漏对地表水、地下水的影响。建设单位必须严格按照国家相关规定和安评要求进行安全运营。只要加强管理，建立健全相应的防范应急预案措施以及做好储油区在线泄漏监测和储罐区防渗措施，并在设计、管理及运行中得到认真落实，认真落实安全评估报告提出的措施和相关安全管理规定、环境风险评价中提出的措施和相关环保规定，其风险事故隐患可降至可接受水平。

7、总量控制

根据评价分析以及项目的特点，本项目废水经污水管网后进入清泉污水处理

厂处理达标后排放，因此本项目不涉及总量控制。

8、污染治理对策措施、经济技术论证

项目拟投入环保资金 25.3 万元，占总投资的 25.3%。实施这些环保措施后，基本解决了项目建成营运后的“废气、废渣、污水、环境风险”等问题，可改善本区域的生态环境质量，其环保措施基本可行，有效。

9、建设项目环境可行性结论

四川省资阳市航标加油站于资阳市雁江区临江镇清泉一社进行建设，符合国家产业政策；项目选址和用地合法，符合城市规划的要求；项目总图布置合理，与周围外环境距离符合《汽车加油加气站设计与施工规范》要求；项目能满足清洁生产的要求；废水、废气、噪声、固废采取的污染防治措施技术可靠、经济可行，项目排放的污染物经治理后可达到相关标准要求。只要认真落实本报告表中提出的各项污染防治对策措施，保证环境保护措施的有效运行，确保污染物稳定达标排放，从环保角度而言，本项目的建设是可行的。

二、要求及建议

1、要求

①项目必须严格按照安全评价的要求进行安全运营，落实单位安全生产制度和责任，建立健全安全、环境管理体系及高效的安全生产机构，一旦发生事故，要做到快速、高效、安全处置。

②项目属三级加油站建设，必须按有关消防安全管理规程进行设计建设。

③严格控制加油站贮油规模，其地埋油罐总容量不得超过设计规模。

④确保工程场地内各建构筑物间的安全距离。

⑤项目应进一步完善风险应急预案，在发生火灾事故时，应迅速撤离项目周边 200m 范围内的人群。

2、建议

①加强管理，对员工进行安全培训，并定期进行应急演练。

环评批复

一、基本情况

(一) 项目名称与性质：航标加油站项目，新建。

(二) 建设地点：试生产资阳市雁江区临江镇清泉一社

(三) 建设内容: 项目设计为三级加油站, 占地面积 1175.84 m², 主体工程包括 4 个地埋钢制油罐、1 个汽车加油棚 350 m²; 配套工程包括卸油场、加油车道地坪、站房等。项目功能为成品油销售综合服务, 不包含洗车、修车等服务。

(四) 项目投资: 总投资为 100 万元, 环保投资 25.3 万元, 环保投资比例 25.3%。

(五) 产业政策: 本项目属于《产业结构调整指导目录(2011 年本)》(2013 年修正) 允许类。资阳市雁江区经济科技信息化局出具了《关于四川省资阳市雁江区航标加油站的情况说明》。2009 年 2 月取得了国有土地使用证(资阳国用(2009)D 第 BB110887 号), 用地性质为批发零售用地/办公类用地, 符合资阳市雁江区城市总体规划。

二、项目应着重落实一下环境保护措施

(一) 加强施工期及运行期的环境保护工作, 认真执行环境保护“三同时”制度。严格按照“报告表”有关要求, 落实环保投资, 落实施工期及营运期各项污染防治措施、生态保护措施及风险防范措施, 确保污染物稳定达标排放。

(二) 防治废水污染。采用雨污分流, 生活污水经预处理池处理后作农肥使用, 不外排。加油站油罐区、加油区、危废暂存间等要采取防渗、防漏措施, 不污染地下水和周围环境。

(三) 防治大气污染。加强管理和操作规程作业, 按照密闭油气回收系统对加油站卸油、储油和加油时挥发的有机废气进行回收, 满足站内非甲烷总烃的浓度值达到《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 二级标准。

(四) 防治固废污染。生活垃圾和预处理池污泥交由镇环卫部门统一处理; 危险废物按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001) 中有关规定进行管理、贮存并委托有处理资质的单位进行处理。

(五) 防治噪声污染。通过加强管理等措施, 有效控制加油站噪声, 实现达标排放。

(六) 环境信息公开。根据《企业事业单位环境信息公开暂行办法》的规定, 主动公开企业环境信息。

三、严格执行三同时制度

严格执行污染防治设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的“三

同时”制度；本项目竣工时，你单位须按照国家环境保护部《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4号）和环境保护的法律、法规，对项目竣工环境保护验收，经验收合格后，将验收报告报区环保局备案，项目方可正式投入使用。

四、按照《中华人民共和国环境保护税法》，依法缴纳环境保护税。

五、我局环境监察大队将负责项目环境保护日常监督、检查工作。



5、验收监测内容

验收监测内容

一、监测内容

受中海油销售四川有限公司资阳临江加油站委托，四川同佳环境检测有限公司于2022年11月3-4日对“资阳临江加油站”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 5-1 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

监测点位、监测项目、监测频次见下表。

表 5-2 地下水采样点方位、项目和频次

监测点	监测项目	频次
加油站内观测井	pH、高锰酸盐指数、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，项目生产正常、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、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、采样深度的要求按《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。

表 5-6 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	
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）表 1 中 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）表 1 中 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：《地下水质量标准》（GB/14848-2017）表 1 中的 III 类标准				标准：《地下水质量标准》（GB/14848-2017）表 1 中的 III 类标准				

项目	标准限值 (mg/L)	项目	标准限值 (mg/L)
色 (铂钴色度单位)	15	色 (铂钴色度单位)	15
嗅和味 (无量纲)	无	嗅和味 (无量纲)	无
浑浊度/NTU	3	浑浊度/NTU	3
肉眼可见物(无量纲)	无	肉眼可见物(无量纲)	无
pH (无纲量)	6.5≤pH≤8.5	pH (无纲量)	6.5≤pH≤8.5
总硬度(以 CaCO ₃ 计)	450	总硬度(以 CaCO ₃ 计)	450
溶解性总固体	1000	溶解性总固体	1000
挥发性酚类 (以苯酚计)	0.002	挥发性酚类(以苯酚计)	0.002
阴离子表面活性剂	0.3	阴离子表面活性剂	0.3
氨氮 (以 N 计)	0.5	氨氮 (以 N 计)	0.5
耗氧量 (COD _{Mn} 法, 以 O ₂ 计)	3.0	耗氧量 (COD _{Mn} 法, 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 2022 年 11 月 3-4 日对项目无组织废气进行了监测, 结果见下表。

表 5-7 无组织废气监测结果 单位: mg/m³

检测项目	检测日期	检测点位	检测结果		
			第一次	第二次	第三次
非甲烷总烃	11 月 3 日	上风向 1#西北距厂界 3m, 采样高度 1.5m	0.53	0.52	0.58
		下风向 2#东距厂界 3m, 采样高度 1.5m	1.03	0.98	1.10
		下风向 3#东南距厂界 3m, 采样高度 1.5m	0.93	1.04	1.09
		下风向 4#南距厂界 3m, 采样高度 1.5m	0.68	0.63	0.72
	11 月 4 日	上风向 1#西北距厂界 3m, 采样高度 1.5m	0.51	0.54	0.54
		下风向 2#东距厂界 3m, 采样高度 1.5m	0.92	1.02	1.09
		下风向 3#东南距厂界 3m, 采样高度 1.5m	1.21	1.13	1.12
		下风向 4#南距厂界 3m, 采样高度 1.5m	0.66	0.70	0.69

由以上监测数据可知, 项目非甲烷总烃排放浓度符合《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 2022 年 11 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 5-8 噪声监测结果 单位：dB(A)

点位		11月3日		11月4日	
		Leq (A)			
		昼间	夜间	昼间	夜间
1#	东厂界外 1m 处	58	48	56	47
2#	南厂界外 1m 处	55	45	56	48
3#	西厂界外 1m 处	56	47	57	46
4#	北厂界外 1m 处	54	45	56	45

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))。

3、地下水监测

四川同佳检测有限责任公司 2022 年 11 月 4 日对项目场内地下水进行监测，监测数据见下表：

表 5-9 地下水监测结果 单位 mg/L

检测项目	采样点位	采样日期	检测结果
色度(度)	项目内地下水 监控井	11月4日	5
臭和味			无任何臭和味
浊度(NTU)			未检出
肉眼可见物			无肉眼可见物
总硬度			425
pH(无量纲)			8.3
溶解性总固体			840
挥发酚(以苯酚计)			0.0006
阴离子表面活性剂			0.058
耗氧量			0.64

氨氮（以 N 计）			0.054
石油类			未检出

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/T14848-2017）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

项目产生的生活污水经项目内预处理池处理后经污水管网排入清泉污水处理厂处理后达标排放。

初期雨水和地面冲洗水经站内环保沟收集后进入隔油池经吸油棉吸附、沉淀处理后排入雨水管网。

经调查,加油站建成至今只在2018年清洗过1次油罐,至今未再清洗,验收要求加油站在清洗油罐时须找有资质的单位进行作业,并将清洗后产生的含油废水交有资质的单位处置。

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54-58dB(A),夜间45-48 dB(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、储油罐油泥及废机油交由什邡开源环保科技有限公司处理。

5、环保管理制度及人员责任分工

中海油销售四川有限公司资阳临江加油站设立有专门人员,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。

6、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。

7、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2018年1月由四川省国环环境工程咨询有限公司完成编制，2018年3月20日原资阳市雁江区环境保护局以资雁环函[2017]89号文对该环评报告表予以审查批复。项目于2018年改造完成投入使用。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。

8、排污口规范化整治检查

项目内实行雨污分流，建有规范的排污口。

9、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。

10、环境风险应急预案及风险防范措施检查

中海油四川有限公司资阳临江加油站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。加油站应急预案于2022年11月8日进行了备案，备案号：512000-2022-103-L。

11、排污许可

公司于2020年9月3日取得了资阳市生态环境局颁发的排污许可证，证书编号为：91512002MA694JXU5F001Q。

12、总量控制

项目非甲烷总烃主要以无组织形式排放，其总量控制指标参考环评核算指标：非甲烷总烃：2.128t/a。

项目生活污水经预处理池处置进入污水处理厂，因此不单独核算总量控制指标。

13、环评批复及公司落实情况

表 6-1 环评批复及公司落实情况

编号	环评批复	执行情况
----	------	------

1	加强施工期及运行期的环境保护工作，认真执行环境保护“三同时”制度。严格按照“报告表”有关要求，落实环保投资，落实施工期及营运期各项污染防治措施、生态保护措施及风险防范措施，确保污染物稳定达标排放。	已落实 严格遵守了“三同时”制度，确保污染物稳定达标排放。
2	防治废水污染。采用雨污分流，生活污水经预处理池处理后作农肥使用，不外排。加油站油罐区、加油区、危废暂存间等要采取防渗、防漏措施，不污染地下水和周围环境。	已落实 站区采用雨污分流制，生活污水经污水管网进入清泉污水处理厂处理后达标排放。整个站区采取了有效的防渗措施。
3	防治大气污染。加强管理和操作规程作业，按照密闭油气回收系统对加油站卸油、储油和加油时挥发的有机废气进行回收，满足站内非甲烷总烃的浓度值达到《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）二级标准。	已落实 非甲烷总烃能够达到《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）二级标准。
4	防治固废污染。生活垃圾和预处理池污泥交由镇环卫部门统一处理；危险废物按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）中有关规定进行管理、贮存并委托有处理资质的单位进行处理。	已落实 生活垃圾和预处理池污泥交由镇环卫部门统一处理；危险废物按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）中有关规定进行管理、贮存并委托有处理资质的单位进行处理。
5	防治噪声污染。通过加强管理等措施，有效控制加油站噪声，实现达标排放。	已落实 通过监测可知，厂界噪声达标。

7、监测结论及建议

验收监测结论：

一、验收监测结论

1、四川同佳检测有限责任公司出具的验收监测报告是针对 2022 年 11 月 3-4 日生产及环境条件下开展验收监测所得出的结果。

2、各类污染物及排放情况

(1) 废气

2022 年 11 月 3-4 日验收监测期间，项目无组织排放废气非甲烷总烃最大值为 $1.21\text{mg}/\text{m}^3$ 。无组织废气非甲烷总烃检测结果满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 中最高允许排放浓度二级标准限值。(非甲烷总烃： $4.0\text{mg}/\text{m}^3$)

(2) 废水

项目生活污水经处理池处理后，经污水管网进入清泉污水处理厂处理后达标排放；地表雨水和加油车道地坪冲洗污水经隔油池吸油棉吸附、沉沙处理后经雨水管网排放，绿化用水经蒸发、损耗后流入雨水沟。

(3) 噪声

2022 年 11 月 3-4 日验收监测期间，项目各监测点位厂界噪声昼间最高 $58\text{dB}(\text{A})$ ，夜间最高 $48\text{dB}(\text{A})$ ，监测结果均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)表 1 中 2 类标准限值的要求。(标准限值昼间 $60\text{LeqdB}(\text{A})$ 、夜间 $50\text{LeqdB}(\text{A})$)。

(4) 固体废物

员工生活垃圾采用集中袋装和桶装收集后统一堆放，由环卫部门统一清运。新增的废吸油棉属于豁免类危废，分类收集后由环卫部门统一清运。危险废物废机油等交付开源环保科技有限公司定期清运处理。

项目产生的固体废弃物去向明确，处置合理，不会造成二次污染。

(5) 地下水

2022 年 11 月 3-4 日验收监测期间，项目地下水监控井水质符合《地下水环境质量标准》(GB/T14848-2017)中 III 类质量指标。

3、验收结论

中海油销售四川有限公司“资阳临江加油站项目”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。

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。

建设项目竣工环境保护“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）：

建设项目	项目名称	资阳临江加油站项目				项目代码	/			建设地点	资阳市雁江区临江镇清泉一社			
	行业类别（分类管理名录）	加油、加气站				建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造			项目厂区中心经度/纬度	104.603808 30.177509			
	设计生产能力	年销售柴油 80t，汽油 100t				实际生产能力	年销售柴油 365t，汽油 730t			环评单位	四川省国环工程咨询有限公司			
	环评文件审批机关	资阳市雁江区环境保护局				审批文号	资雁环函（2017）89号			环评文件类型	环境影响报告表			
	开工日期	2018年10月				竣工日期	2018年12月			排污许可证申领时间	/			
	环保设施设计单位	/				环保设施施工单位	/			本工程排污许可证编号	/			
	验收单位	四川同佳检测有限责任公司				环保设施监测单位	四川同佳检测有限责任公司			验收监测时工况				
	投资总概算（万元）	100				环保投资总概算（万元）	25.3			所占比例（%）	25.3			
	实际总投资	100				实际环保投资（万元）	53.5			所占比例（%）	53.5			
	废水治理（万元）	5.2	废气治理（万元）	/	噪声治理（万元）	1.0	固体废物治理（万元）	3.1		绿化及生态（万元）	/	其他（万元）	44.0	
新增废水处理设施能力	/				新增废气处理设施能力	/			年平均工作时	/				
运营单位	中海油销售四川有限公司资阳临江加油站				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）	91512002MA694JXU5F			验收时间	2022年11月				
污染物排放达与总量控制（工业建设项目详填）	污染物	原有排放量(1)	本期工程实际排放浓度(2)	本期工程允许排放浓度(3)	本期工程产生量(4)	本期工程自身削减量(5)	本期工程实际排放量(6)	本期工程核定排放总量(7)	本期工程“以新带老”削减量(8)	全厂实际排放总量(9)	全厂核定排放总量(10)	区域平衡替代削减量(11)	排放增减量(12)	
	废水													
	化学需氧量													
	氨氮													
	石油类													
	废气													
	二氧化硫													
	烟尘													
	工业粉尘													
	氮氧化物													
工业固体废物														
与项目有关的其他特征污染物														

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