

中国石油天然气股份有限公司
四川德阳销售分公司广汉园盛加油站
项目竣工环境保护验收
(废气、废水、噪声) 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销售分公司

编制单位：四川同佳检测有限责任公司

2019年10月

建设单位法人代表： (签字)

编制单位法人代表： (签字)

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销售分公司（盖章）

电话：13518267731

传真：/

邮编：618000

地址：德阳市鞍山路 89 号

编制单位：四川同佳检测有限责任公司

电话：0838-8225258

传真：0838-2228030

邮编：618000

地址：德阳市经济技术开发区金沙江西路 706 号

前 言

广汉园盛加油站于 2019 年 6 月 30 日建成投运，并开始试营业，投产至今一直运行正常。加油站于 2018 年 5 月 7 日取得了四川省经济和信息化委员会出具的《关于新建中国石油四川德阳销售分公司园盛加油站的确认函》（川经信运行函【2018】372 号），同意本项目在广汉市南丰镇元盛村 10 组（北京大道北侧）进行建设。广汉园盛加油站于 2019 年 1 月进行了加油站的建设，共设置 4 个储油罐，其中 3 个 30m³ 的汽油罐，分别储存 92#、95#、98#汽油，1 个 30m³ 柴油罐，用于储存 0#柴油。总储存量 120m³，柴油折半后总容积为 105m³，属于二级加油站。总投资 330 万，占地面积为 2984.7m²，均为永久占地，主要建设内容为：加油区、储油区、泄油区、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 682 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。2018 年 11 月由重庆国咨环境影响评价有限公司编制完成了《新建广汉园盛加油站》环境影响报告表。2018 年 11 月 29 日广汉市生态环境局以广环审批[2018]249 号文通过环评审查。

项目于 2019 年 1 月开始建设，2019 年 6 月投入运行，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，符合验收监测条件。

受中石油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，对中石油四川德阳销售分公司“广汉园盛加油站”进行竣工验收。我公司于 2019 年 8 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 8 月 15-17 日对该项目进行了验收监测。2019 年 10 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：加油区、油罐区、办公楼等。

公用工程：给水、供电、排水工程。

环保工程：双层油罐、地下水监控井、环保沟、隔油池等。

本次验收监测内容：

- (1) 废气无组织排放监测；
- (2) 厂界噪声监测；

(3) 固体废弃物处置检查;

(4) 环境管理检查。

表一

建设项目名称	广汉园盛加油站				
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	黄俊旗		
联系电话	13518267731	邮编	618300		
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建				
建设地点	广汉市南丰镇元盛村 10 组（北京大道北侧）				
主要产品名称	92#、95#、98#汽油、0#柴油				
设计生产能力	加油站油罐总容量为 120m ³ ，总储存能力 105m ³ （柴油折半计）				
实际生产能力	加油站油罐总容量为 120m ³ ，总储存能力 105m ³ （柴油折半计）				
建设项目环评时间	2018 年 11 月	开工建设时间	2019 年 1 月		
调试时间	2019 年 6 月	验收现场监测时间	2019 年 8 月 15-17 日 2019 年 9 月 26-27 日		
环评报告表审批部门	广汉市生态环境局	环评报告表编制单位	重庆国咨环境影响评价有限公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	1149 万元	环保投资总概算	59.6 万元	比例	5.19%
实际总概算	330 万元	环保投资	50 万元	比例	15.2%
验收监测依据	<p>1、建设项目环境保护相关法律、法规、规章和规范</p> <p>（1）《中华人民共和国环境保护法》（主席令（2014）09 号）</p> <p>（2）《建设项目环境保护管理条例》（国务院令（2017）第 682 号）</p> <p>（3）《建设项目竣工环境保护验收管理办法》（原国家环境保护总局（2001）第 13 号，2002.2.1 施行）</p> <p>（4）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>（5）《关于加强城市建设项目环境影响评价监督管理工作的通知》（国家环保部，环发[2008]70 号，2008.9.18）</p> <p>2、建设项目竣工环境保护验收技术规范</p> <p>（1）《建设项目竣工环境保护验收技术指南》生态环境部（2018）第 9 号。</p> <p>3、建设项目环境影响报告书（表）及审批部门审批决定</p>				

	<p>(1) 《中石油四川德阳销售分公司广汉园盛加油站环境影响报告表》（重庆国咨环境影响评价有限公司，2018年11月）</p> <p>(2) 《关于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园盛加油站《环境影响报告表》的批复》（广汉市生态环境局，广环审批〔2018〕249号）</p>																																				
<p>验收监测评价标准、标号、级别、限值</p>	<p>1、大气污染物排放标准：《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" style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <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、废水排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中一级 A 标准。</p> <p style="text-align: center;">表 1-4 污水排口监测执行标准表 单位：mg/l</p> <table border="1" style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <thead> <tr> <th>项目</th> <th>标准限值</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>pH (无纲量)</td> <td>6~9</td> </tr> <tr> <td>氨氮</td> <td>5 (8)</td> </tr> <tr> <td>五日生化需氧量</td> <td>10</td> </tr> <tr> <td>化学需氧量</td> <td>50</td> </tr> <tr> <td>悬浮物</td> <td>10</td> </tr> <tr> <td>总磷</td> <td>0.5</td> </tr> <tr> <td>总氮</td> <td>15</td> </tr> <tr> <td>石油类</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>粪大肠菌群数 (个/L)</td> <td>10³</td> </tr> </tbody> </table> <p>3、噪声排放标准：《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类功能区标准</p> <p style="text-align: center;">表 1-3 噪声监测执行标准表 单位：leq[dB(A)]</p> <table border="1" style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <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	项目	标准限值	pH (无纲量)	6~9	氨氮	5 (8)	五日生化需氧量	10	化学需氧量	50	悬浮物	10	总磷	0.5	总氮	15	石油类	1	粪大肠菌群数 (个/L)	10 ³	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																																			
项目	标准限值																																				
pH (无纲量)	6~9																																				
氨氮	5 (8)																																				
五日生化需氧量	10																																				
化学需氧量	50																																				
悬浮物	10																																				
总磷	0.5																																				
总氮	15																																				
石油类	1																																				
粪大肠菌群数 (个/L)	10 ³																																				
厂界噪声	昼间	60dB(A)	等效声级																																		
		夜间	50dB(A)	等效声级																																	

4、地下水标准：《地下水质量标准》（GB/14848-1993）

表 1-4 地下水监测执行标准表 单位：mg/l

项目	标准限值
pH (无纲量)	6.5-8.5
氨氮	0.2
耗氧量	3.0
石油类	/

表二

项目概况

一、公司概况

广汉园盛加油站于2019年6月30日建成投运，并开始试营业，投产至今一直运行正常。加油站于2018年5月7日取得了四川省经济和信息化委员会出具的《关于新建中国石油四川德阳销售分公司园盛加油站的确认函》（川经信运行函【2018】372号），同意本项目在广汉市南丰镇元盛村10组（北京大道北侧）进行建设。广汉园盛加油站于2019年1月进行了加油站的建设，共设置4个储油罐，其中3个30m³的汽油罐，分别储存92#、95#、98#汽油，1个30m³柴油罐，用于储存0#柴油。总储存量120m³，柴油折半后总容积为105m³，属于二级加油站。总投资330万，占地面积为2984.7m²，均为永久占地，主要建设内容为：加油区、储油区、泄油区、站房以及消防设施。预计达到年销售柴油2591.5t，汽油2080.5t的生产能力。

二、项目产业政策符合性及选址合理性分析

1、产业政策及规划符合性

本项目属于《国民经济行业分类》（GBT4754-2017）中“F5265 机动车燃油零售”类行业，作为加油站建设项目，根据《产业结构调整指导目录（2011 年本）（修正）》，本项目不属于鼓励类，也不属于限制类或淘汰类。根据国务院《促进产业结构调整暂行规定》（国发[2005]40 号）第十三条“不属于鼓励类、限制类和淘汰类，且符合国家有关法律、法规和政策规定的，为允许类”。因此本项目属于允许类。同时，采用的生产设备不属于淘汰类、限制类。因此，本项目符合国家当前的产业政策。

因此，本项目符合国家现行产业政策。

2、规划符合性及选址的合理性分析

本项目选址于广汉市南丰镇元盛村10组（北京大道北侧），交通便利，车流量较大，能兼顾项目所在区域内和过境车辆的需求，经营位置良好。2018年5月7日四川省经济和信息化委员会出具了《关于新建中国石油四川德阳销售分公司园盛加油站的确认函》（川经信运行函【2018】372号，见附件），明确指出了项目符合《成品油分销体系十三五发展规划（德阳市）》（规划编号FP19号）。同时项目已取得国有土地使用权证（广国用（2016）第68797号），明确了项目用地为批发零售用地。

项目选址不涉及国家及地方保护的林带、不涉及基本农田及基本农田保护区

等敏感区域。广汉市行政审批局以“地字第广行审批2018-08”同意项目规划选址建设，明确本项目用地符合城乡规划要求。

综上，项目建设符合成品油分销体系十三五发展规划、符合广汉市相关规划要求，符合土地利用政策，项目选址合理。

3、与外环境相容性分析

根据现场勘查和项目外环境图可知，本项目选址于广汉市南丰镇元盛村10组（北京大道北侧），南面临近北京大道，道路对面为空地；东面140m处为零星农户，约有12户，423m为地表水体坪桥河；北面最近一户农户距离为50m，108m~320m范围内约有20户农户；西北面169m~230m处约有6户农户；西面660m为广汉火车北站，270m处为高铁站站前广场。项目周边以农村环境为主，周边50m内无重要公共建筑物及危险物品生产、储存企业。从外环境关系可看出，评价范围内无医院、学校、风景名胜、自然保护区、保护文物、生态敏感点等环境敏感点，项目建设不存在环境制约因素，与周边环境相容。因此，项目选址不存在明显环境制约因素。

三、项目建设概况

项目名称：广汉园盛加油站

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

建设地点：广汉市南丰镇元盛村10组（北京大道北侧）

项目性质：新建

1、工程建设内容：

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4台四枪加油机；储油区设置4个埋地卧式储油罐，30m³的92#、95#/98#汽油储油罐各1个，30m³的柴油储油罐1个，各储油罐单独设置一根通气管。

表 2-1 工程建设内容对比表

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	油储罐区	该加油站设计4个埋地卧式FF复合双层油罐，单罐容积均为30m ³ ，分别储存92#、汽油95#、98#汽油和0#柴油。三汽一柴，总储量120m ³ ，柴油折半计入后总容积为105m ³ ，同时在储油罐区设置1口地下水监控井。	设置4个埋地卧式双层油罐，单罐容积均为30m ³ ，分别储存92#、汽油95#、98#汽油和0#柴油。总储量120m ³ ，柴油折半计入后总容积为105m ³ ，同时在储油罐区设置1口地下水监控井。	是

	加油区	加油区设型钢结构加油棚 297m ² ，棚柱为 4 根独立矩形钢管柱，棚底距地面净高 5.0m；棚下设置四排平行加油岛，形成 1 条双车道和 2 条单车道，其中双车道净宽等于 10.50m，每条单车道净宽均大于 4m。	新建一座加油棚，其投影面积为 594m ² ，棚柱为 4 根独立矩形钢管柱，棚底距地面净高 5.0m；棚下设置四排平行加油岛，形成 1 条双车道和 2 条单车道，其中双车道净宽等于 10.50m，每条单车道净宽均大于 4m。	是
辅助工程	卸油场	卸油平台 1 个，露天设置，砖混结构。	卸油平台 1 个，露天设置，砖混结构。	是
	加油车道	行车道宽度分别为 4m、12m，转弯半径不小于 9m。	行车道宽度分别为 4m、12m，转弯半径不小于 9m。	是
	油品储罐区通气管	项目 0#柴油、92#、95#、98#汽油罐分别设置通气管，共 4 根，立管高出地面 4m。汽油通气管管口安装机械呼吸阀。	项目 0#柴油、92#、95#、98#汽油罐分别设置通气管，共 4 根，立管高出地面 4m。汽油通气管管口安装机械呼吸阀。	是
	控制室	在站房内控制室设 1 套站控系统，设置渗漏监测仪、液位监控管理系统。	站房内控制室设 1 套站控系统，设置渗漏监测仪、液位监控管理系统。	是
	消防设施	35kg 推式干粉灭火器 1 台，灭火毯 2 张，设置 2m ³ 消防砂池 1 座，手提式灭火器及报警器等消防器材。	35kg 推式干粉灭火器 2 台，灭火毯 9 张，设置 2m ³ 消防砂池 1 座，手提式灭火器及报警器等消防器材。	否
环保工程	油气回收	设置 4 套卸油油气回收系统和 16 套加油油气回收系统，其中加油油气回收系统采用分散式。	设置 4 套卸油油气回收系统和 16 套加油油气回收系统，其中加油油气回收系统采用分散式。	是
	污水处理系统	新建一座日处理为 5m ³ /d 地理式二级生化污水处理设施。	新建一座日处理为 5m ³ /d 地理式二级生化污水处理设施。	是
	垃圾收集点	设置垃圾收集桶，固体废物分类收集、分开存放。	设置垃圾收集桶，固体废物分类收集、分开存放。	是
	绿化	项目绿化面积 1200m ² ，绿化率 24.9%。	项目绿化面积 1200m ² ，绿化率 40.2%。	是
公用工程	给排水	给水由城镇供水管网供给，排水采取雨污分流制。本项目接纳水体为坪桥河。	给水由城镇供水管网供给，排水采取雨污分流制。生活污水经一体化污水处理厂设备处理后排放，本项目接纳水体为坪桥河。	是

供配电照明	电源市政供电网供给，并设 20kw 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。	电源市政供电网供给，并设 30kw 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。	有变动
站房	新建一座占地面积 149.81 m ² ，建筑面积 299.62 m ² 的二层框架结构站房。（包括综合办公室、便利店、值班室、配电间、储存间、厕所等）	新建一座占地面积 149.81 m ² ，建筑面积 299.62 m ² 的二层框架结构站房。（包括综合办公室、便利店、值班室、配电间、储存间、厕所等）	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 2-2，主要设备对比情况见表 2-3：

表 2-2 项目原辅材料和能源消耗

名称		环评设计用量	实际消耗量	是否一致	备注
柴油	柴油	2591.5t/a	2591.5t/a	是	中石油宝峰油库
汽油	汽油	2080.5t/a	2080.5t/a	是	
电	电	1.2 万 kwh/a	1.2 万 kwh/a	是	市政电网
水	水	693.5t/a	730.0/a	否	自来水

表 2-3 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	是	/
2	潜油泵	4 个	4 个	是	/
3	税控加油机	4 台	4 台	是	/
4	加油枪	16 个	16 个	是	
5	计量装置	4 套	4 套	是	/
6	自控仪表系统防雷保护系统	1 套	1 套	是	/
7	监控系统	1 套	1 套	是	/
8	油气回收系统	1 套	1 套	是	/
9	油气回收系统	1 套	1 套	是	/
10	防雷防静电接地系统	4 套	4 套	是	/
11	阻火器	若干	若干	是	/
12	柴油发电机（备用）	1 台	1 台	是	/
13	推车式干粉灭火器	1 台	2 台	否	/
14	灭火毯	2 张	9 张	否	其中油罐区 5 张，加油岛 4 张
15	消防沙	1 个 2m ³	1 个 2m ³	是	/
16	手提式磷酸铵盐干粉灭火器	若干	若干	是	/

3、人员定额

工作制度：实行两班倒，年工作时间 365 天。

表 2-4 劳动定员一览表

劳动定员	数量	
	环评预计	实际建成

4 人

5 人

4、水源及水平衡图

项目用水来自城镇自来水管网，主要为员工及司乘人员生活用水，用水情况见下表：

表 2-5 项目用水量计污水量分析

序号	用水项目	标准定额	数量	用水量	废水产生量
1	员工生活用水	100L/人·天	5 人	0.5t/d	0.425t/d
2	司乘人员用水	5L/人·次	200 人次	1.0t/d	0.85t/d
3	其他用水（绿化等）	2.5L/m ² ·d	1200m ²	0.003t/d	/
4	合计	/	/	1.503t/d	1.275t/d
				548.6t/a	465.4t/a

注：项目生活污水的排放系数按 85%计。

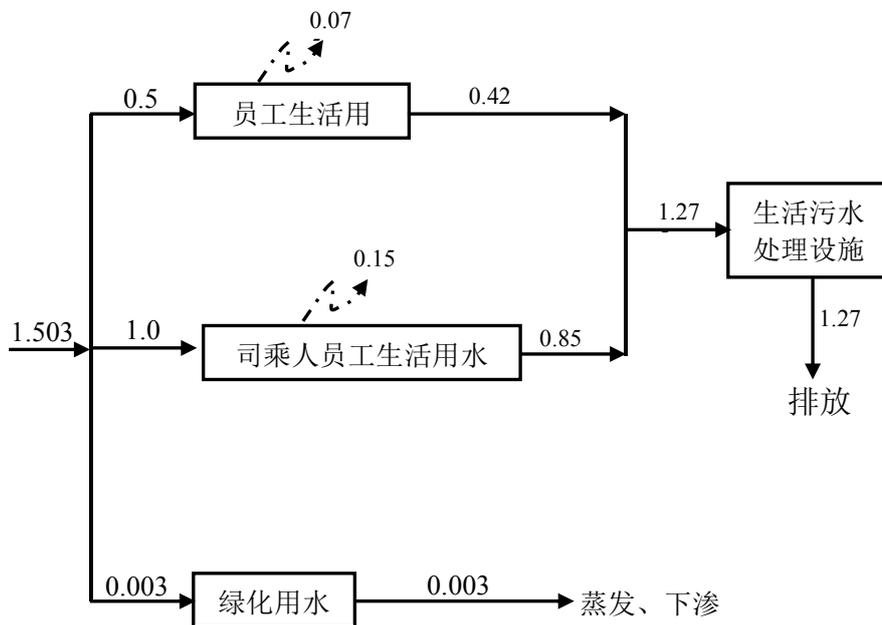


图 2-1 本项目水平衡图 单位：t/d

主要工艺流程及产物环节（附处理工艺流程图，标出产污节点）

1、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地埋卧式钢制油罐中。给汽车加油时，通过加油机将油品计量打入汽车油箱。项目运营期工艺流程及产污位置图详见图 2-1。

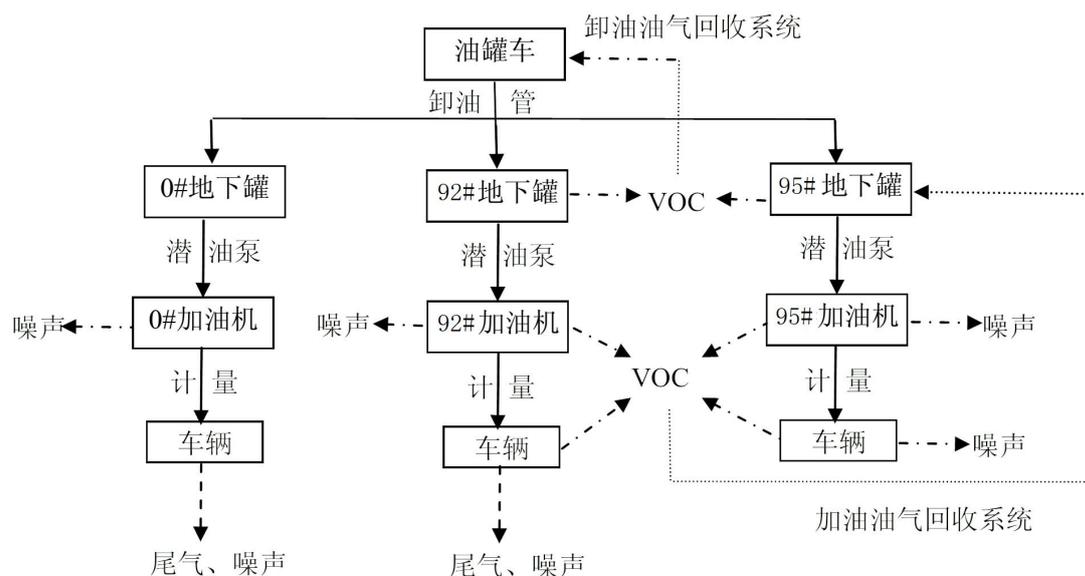


图 2-1 项目运营期工艺流程和产污环节图

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座双侧卧式钢储罐，包括3个容积为30m³的汽油罐（分别储存92#、95#、98#汽油），1个容积为30m³的柴油罐（储存0#柴油），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%。

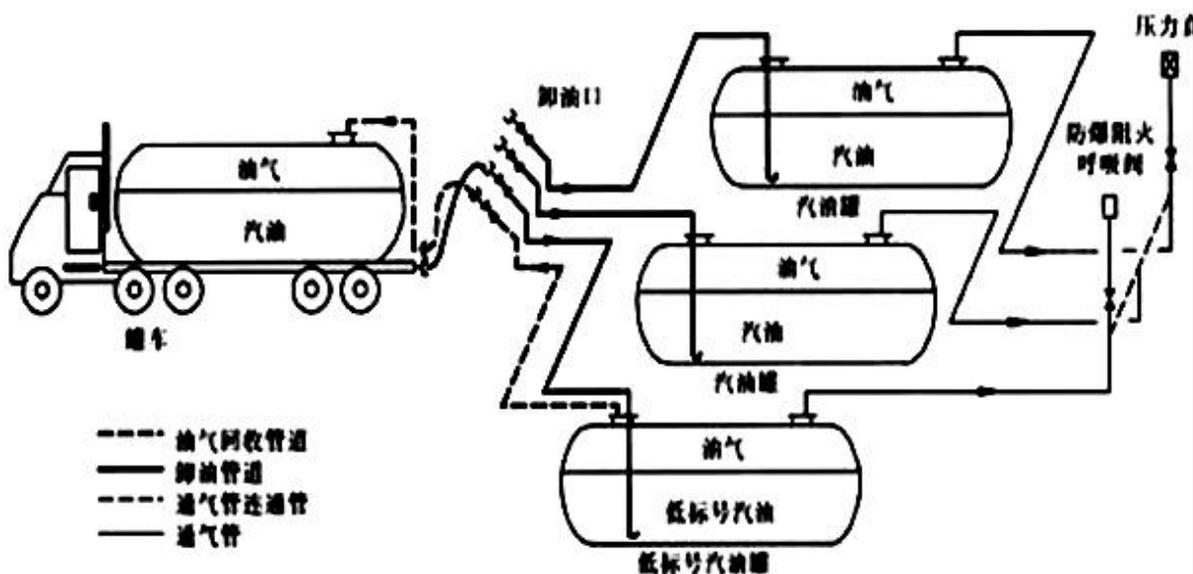


图 2-2 卸油油气回收系统

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%。

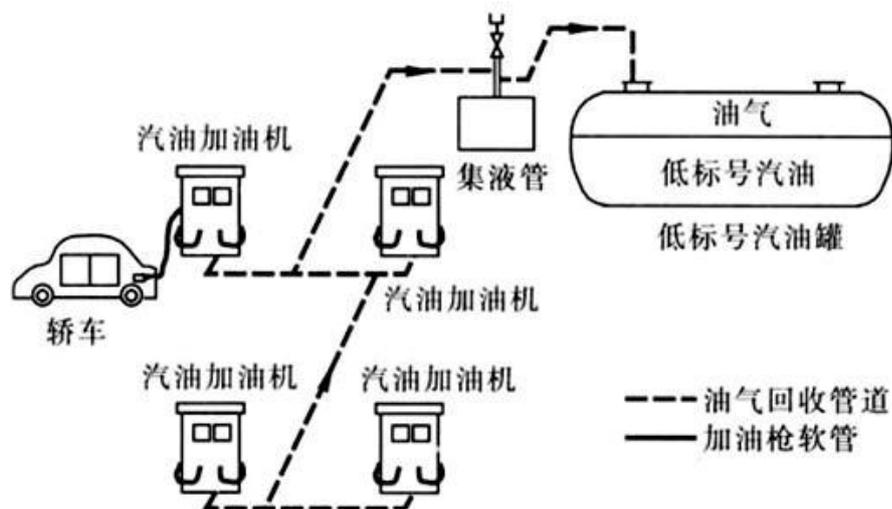


图 2-3 分散式加油油气回收系统

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，需将汽油储罐的通过通气管连通。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。

表三

主要污染源、污染物处理和排放（附处理流程示意图，标出废水、废气、厂界噪声监测点位）

1、主要污染源

本项目运营期主要工艺为运输、装卸、储存、输送及计量销售汽油和柴油，主要产生的污染物有废气、废水、固废及噪声等。

①废气污染源：卸油、加油等过程中可能逸漏少量有机气体 TVOC（以非甲烷总烃计）。外来车辆产生一定的汽车尾气。柴油发电机燃烧废气。

②废水污染源：员工及司乘人员产生的生活污水、油罐清洗废水。

③固体废弃物污染源：员工产生的生活垃圾、预处理池污泥、隔油池废油等。

④噪声污染源：主要是备用发电机、加油机、潜油泵等设备噪声以及进出车辆噪声。

2、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。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。

（3）柴油发电机废气

本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，其燃油产生的废气污染物量较少，且发电机使用频率较低，只要严格按照要求操作，控制好燃烧状况，燃烧废气中的主要污染物均可做到达标排放，对大气环境影响较小。

3、废水污染物排放及治理

①生活污水

项目生活污水经预处理池处理后，进入新增设的一体化污水处理设施处理后排入附近沟渠，最终汇入坪桥河。

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，项目为新建加油站，未到清洗时间，储油罐在需要清洗时，建设方将交由资阳市百强石油化工技术服务有限公司进行人工清洗。清洗时产生的含油废水交由什邡开源环保科技有限公司处置。

③初期雨水

项目初期雨水经沉砂隔油处理后，排入市政雨水管网。

4、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。

5、固体废弃物排放及治理

项目产生的固废主要包括一般固体废物和危险废物。

①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。员工工作使用的含油手套及设备检修维护产生的含油擦拭物交环卫部门统一清运。

②项目设有便利店，主要经营一般副食小商品，每年产生的商业包装垃圾全部交废品回收站回收。

③项目预处理池污泥交由环卫部门统一清运处理。

④项目隔油池废油集中收集后交由什邡开源环保科技有限公司处置。项目设置有危废暂存场所，危废收集在专门的容器内。

6、地下水污染防治

本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。设置地下水水质监控井，定期对地下水水质进行监测。

7、污染源及处理设施

表 3-1 污染源及处理设施表

种类	产污源点	排放情况		处置方式		是否一致
		环评预计	实际建成	环评预计	实际建成	
废水	生活污水	372.3t/a	251.9t/a	经预处理池处理后用于农肥，不外排。	安装有 5m ³ 的 A ² /O 一体化污水处理设施，处理达标后排入附近农灌沟进行农灌	有变动
	清洗废水	5m ³ /次	/	交由有资质单位处理	与资阳市百强石油化工有限公司签订有清洗协议，产生的清洗含油废水交由什邡开源环保科技有限公司处置。	是
固体废弃物	生活垃圾	5.11t/a	5.48t/a	由环卫部门统一清运	由环卫部门统一清运	是
	预处理污泥	0.4t/a	0.4t/a	由环卫部门统一清运		
	隔油池废油	0.01t/a	0.01t/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	是（中石油公司于 2019 年 3 月重新签订了危废处置协议）
废气	汽车尾气	少量	少量	自然扩散	站场宽敞，利于扩散	是
	发电机废气	少量	少量	加强通风	加强通风	是
	非甲烷总烃	1.181t/a	1.181t/a	设置的一、二次油气回收系统回收处理	配置有一、二次油气回收系统	是
噪声	设备噪声	噪声： ≤80dB(A)	达标排放	隔声、减震处理	发电机单独设置房间，基础减振。	是

机动车及 人群活动 噪声	/		加强管理	加强管理、禁鸣 喇叭	是
--------------------	---	--	------	---------------	---

表 3-2 污染源及处理设施表

项目	环评预计		实际建成	
	处 理 措 施	投资	处 理 措 施	投资
废水	自建一套日处理量为 5m ³ /d 的埋地式二级生化污水处理设施，经处理后的污水达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中一级 A 标准后排坪桥河。	5.0	自建一套日处理量为 5m ³ /d 的埋地式二级生化污水处理设施，经处理后的污水达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中一级 A 标准后排坪桥河。	5.0
	实行清污分流、雨污分流排水系统；地面分区防渗处理；设置各类专用池；规范废水排污口。	25.0	雨污分流，设置隔油池：1 座（5m ³ ），并规范废水排污口。	25.0
	场站边界设置雨水收集沟，将初期雨水和场地冲洗废水引至 4m ³ /d 隔油沉淀池处理后排放。	1.2	环保沟：加油棚罩周边设置环保沟收集雨水，并设置 5m ³ 隔油池。	1.0
	清罐废水：交四川欣欣环保科技有限公司处置	0.3	清罐废水：交四川欣欣环保科技有限公司处置	0.5
废气	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处理挥发油气；卸油必须采用密闭卸油方式等。	计入主体工程	油气回收系统：卸油油气回收+加油油气回收系统，1 套；	计入主体工程
噪声	配电室：设置单独的房间，机房墙壁采用隔声材料；设施设备选用低噪声设备，采用基础加固减震	2.0	配电室：设置单独的房间，机房墙壁采用隔声材料；设施设备选用低噪声设备，采用基础加固减震	1.0
	加油区：加强管理，设置减速带、限制汽车鸣笛等。	0.3	加油区：加强管理，设置减速带、限制汽车鸣笛等。	0.2
固废	固废分类妥善收集、防渗，处置设置警示牌，定期由当地环卫处置	0.3	固废分类妥善收集、防渗，处置设置警示牌，定期由当地环卫处置	0.3
	危废由什邡开源环保科技有限公司处置；设置危废暂存间及警示牌，并作重点防渗处理。	1.5	危废由什邡开源环保科技有限公司处置；设置危废暂存间及警示牌，并作重点防渗处理。	1.5
环境风险	设置良好的防静电接地、设置风向标、警示标志、标识牌；对员工进行风险管理培训	2.2	设置良好的防静电接地、设置风向标、警示标志、标识牌；对员工进行风险管理培训	2.2
	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	计入主体工程	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	计入主体工程
	设置各类灭火器、灭火毯、消防沙；防静电工作服、手套、口罩；编制应急预案、事故应急演练	7.4	设置各类灭火器、灭火毯、消防沙；防静电工作服、手套、口罩；事故应急演练	7.4
生态保护	加强站内绿化	5.0	绿化面积 1200 m ²	2.9
环境管理与监测	规范废水排放口的设置及环境监测、环境监测计划	3.0	规范废水排放口的设置及环境监测、环境监测计划	3.0
合计	/	59.6	/	50.0

表四

建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定：

1、环境影响报告表主要结论

(1) 产业政策符合性

本项目属于《国民经济行业分类》（GBT4754-2017）中“F5265 机动车燃油零售”类行业，作为加油站建设项目，根据《产业结构调整指导目录（2011 年本）（修正）》，本项目不属于鼓励类，也不属于限制类或淘汰类。根据国务院《促进产业结构调整暂行规定》（国发[2005]40 号）第十三条“不属于鼓励类、限制类和淘汰类，且符合国家有关法律、法规和政策规定的，为允许类”。因此本项目属于允许类。同时，采用的生产设备不属于淘汰类、限制类。因此，本项目符合国家当前的产业政策。

加油站符合《四川省成品油分销体系“十三五”发展规划指南》、符合《四川省成品油市场管理办法实施细则》（川经办运行【2009】5 号文）第七条第（七）“县道每百公里不超过 8 对”的要求。2018 年 5 月 7 日四川省经济和信息化委员会出具了《关于新建中国石油四川德阳销售分公司园盛加油站的确认函》（川经信运行函【2018】372 号，见附件），同意本项目在拟选址进行建设。

因此，项目符合国家产业政策。

(2) 项目规划及选址合理性

本项目选址于广汉市南丰镇元盛村10组（北京大道北侧），交通便利，车流量较大，能兼顾项目所在区域内和过境车辆的需求，经营位置良好。2018年5月7日四川省经济和信息化委员会出具了《关于新建中国石油四川德阳销售分公司园盛加油站的确认函》（川经信运行函【2018】372号，见附件），明确指出了项目符合《成品油分销体系十三五发展规划（德阳市）》（规划编号FP19号）。同时项目已取得国有土地使用权证（广国用（2016）第68797号），明确了项目用地为批发零售用地。

项目选址不涉及国家及地方保护的保护林带、不涉及基本农田及基本农田保护区等敏感区域。广汉市行政审批局以“地字第广行审批 2018-08”同意项目规划选址建设，明确本项目用地符合城乡规划要求。

综上，项目建设符合成品油分销体系十三五发展规划、符合广汉市相关规划要求，符合土地利用政策，项目选址合理。

(3) 达标排放及总量控制

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“十三五”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 TVOC1.181t/a

(4) 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。

(5) 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，本项目在四川省广汉市南丰镇元盛村 10 组（北京大道北侧）的建设是可行的。

2、审批部门审批决定

2018 年 12 月 29 日广汉市生态环境局对本项目环评进行了批复（广环审批[2018]249 号），本次验收对照环评批复要求和项目建设情况进行对照，分析评价是否达到环评批复要求，具体详见表 4-2。

表 4-2 环评批复要求与实际建设情况对照表

序号	环评批复要求	建设情况	备注
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，建立健全企业内部环境管理机构 and 各项环保管理规章制度，落实人员责任，加强环保培训和警示教育，规范环保资料管理，确保污染治理设施正常运行，污染物稳定达标排放。	已严格执行“预防为主、保护优先”的原则，建立企业内部环境管理机构 and 各项环保管理规章制度，落实人员责任，加强环保培训和警示教育，规范环保资料管理，确保污染治理设施正常运行，污染物稳定达标排放。	达到批复要求
2	严格执行《大气污染防治法》和《四川省灰霾污染防治实施方案》，加强施工期环境管理，合理安排施工时段，采取有效措施减轻或消除施工期废水，废渣，噪声，扬尘等对周围环境的影响。	已按《大气污染防治法》和《四川省灰霾污染防治实施方案》，对项目施工期进行管理，未因为施工期对周围环境造成影响。	达到批复要求

3	严格落实并优化报告表提出的各项废气处理设施。设置卸油及加油油气密闭回收装置,确保挥发油气不影响周边环境。	已严格落实各项废气处理设施。已设置卸油及加油油气密闭回收装置,少量的挥发油气不会对周边环境产生影响。	达到批复要求
4	严格落实并优化报告表提出的各项废水处理设施。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;设置雨水排口隔油池,确保地面冲洗废水和初期雨水经处理后达标排放。	已严格落实各项废水处理措施。已建设二级生化处理设施,经过监测,生活污水能够做到达标排放。设置了雨水排口及隔油池,确保地面冲洗废水及初期雨水经隔油沉淀池后排放。	达到批复要求
5	严格落实并优化报告表提出的噪声污染防治措施,合理布局产噪设施,对高噪作业点和高噪设备配套有效的隔音,降噪及减振设施,确保场界噪声达标排放,不扰民。	已严格落实噪声污染防治措施,合理布局产噪设施,对高噪作业点和高噪设备配套有效的隔音,降噪及减振设施,经现场监测,厂界噪声达标排放,不扰民。	达到批复要求
6	落实并优化各项固体废物处置措施,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,提高回收利用率,加强各类固体废物暂存、转运及处置过程环境管理,防治二次污染。危险废物须妥善收储,交有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、防晒措施。	已落实固体废物处置措施,固体废物按照“减量化、资源化、无害化”的原则进行分类收集和处置,提高回收利用率,并加强各类固体废物暂存、转运及处置过程环境管理,防治二次污染。危险废物须妥善收储,交有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、防晒措施。	达到批复要求
7	按分区防渗要求,落实好重点防渗区的防渗措施。规范设置地下水监测井,落实地下水监控监测计划,确保地下水安全。	已按要求分区防渗。并设置地下水监控井,本次验收对地下水水质的监测结果显示该区域地下水水质良好。	达到批复要求
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、防腐烂措施和责任制度,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、防腐烂措施和责任制度,进行事故应急演练,杜绝因安全事故引发环境污染事故。	达到批复要求

由表 4-2 可见,本项目建设中严格按环评要求,各项污染治理措施达到环评批复要求。

表五

验收监测质量保证及质量控制：

1、监测分析方法及使用仪器

(1) 无组织排放废气

无组织排放废气监测项目的监测方法、方法来源和使用仪器见表 5-1。

表 5-1 无组织废气检测依据、依据来源、使用仪器

项目	检测依据	依据来源	使用仪器及编号	检出限
非甲烷总烃	气相色谱法	空气和废气监测分析方法(第四版增补版)	GC9790 II 型气相色谱仪 FID 检测器 编号：TJHJ2015-01	/

(2) 噪声

监测项目的监测方法、方法来源、使用仪器见表 5-2。

表 5-2 噪声监测方法、方法来源及使用仪器

监测项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	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 AWA6221A 型 编号：TJHJ2016-12	/
			多功能声级计 AWA6228+型 编号： TJHJ2016-11	

(3) 地下水

表 5-3 地下水监测方法、方法来源及使用仪器

监测项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
pH(无纲量)	玻璃电极法	GB6920-1986	PHSJ—3F 型实验室 PH 计 编号：TJHJ2014-10	/
氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	普析紫外可见分光光度计 TU1810spc 编号：TJHJ2014-9	0.025mg/l
耗氧量	容量法	GB11892-1989	电热恒温水浴锅 编号：TJHJ2014-24	0.5mg/l
石油类	红外分光光度法	HJ637-2012	红外分光测油仪 编号：TJHJ2014-3	0.5mg/l

(4) 废水

表 5-4 废水监测方法、方法来源及使用仪器

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
化学需氧量	重铬酸盐法	GB11914-89	COD 恒温加热器 编号: TJHJ2017-38	4mg/L
五日生化需氧量	稀释与接种法	HJ505-2009	BOD5 生化培养箱 编号 TJHJ2014-11	0.5mg/L
SS	重量法	GB11901-89	万分之一电子天平 编号: TJHJ2014-14	/
氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	普析紫外可见分光光度计 TU1810spc 编号: TJHJ2014-9	0.025mg/L
pH	玻璃电极法	GB6920-86	PHSJ-3F 型实验室 PH 计 编号: TJHJ2017-22	/

2、质量保证和质量控制

- 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以详细说明。
- 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 5-4 验收标准与环评标准对照表

类型	验收标准				环评标准				
废水	标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》 (GB18918-2002) 中一级 A 标准				标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》 (GB18918-2002) 中一级 A 标准				
	污染物	标准值 (mg/L)	备注		污染物	标准值(mg/L)	备注		
	pH	6~9	无纲量		pH	6~9	无纲量		
	CODcr	50	/		CODcr	50	/		
	BOD ₅	10	/		BOD ₅	10	/		
	NH ₃ -N	5 (8)	/		NH ₃ -N	5 (8)	/		
	SS	10	/		SS	10	/		
	总磷	0.5	/		总磷	0.5	/		
	总氮	15	/		总氮	15	/		
	石油类	1	/		石油类	1	/		
	粪大肠菌群数	10 ³	/		粪大肠菌群数	10 ³	/		
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) 执行 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) 执行 2 类标准。				
	昼间	2 类：60 dB(A)			昼间	2 类：60 dB(A)			
	夜间	2 类：50 dB(A)			夜间	2 类：50 dB(A)			

表六

验收监测内容:

根据项目环评及实际建设情况，本次验收监测主要内容为项目生产过程中产生的废气、地下水、厂界噪声的环保治理设施和相应污染物排放达标情况。

1、具体监测内容如下:

1、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。

2、废气

监测项目：非甲烷总烃

监测点位：设四个点位，上风向 1 个对照点，下风向设 3 个点位。

监测频次：连续监测 2 天，每天 3 次

3、地下水

监测布点、项目及频率：监测点的方位、距离及监测点布置见下表。

表 6-1 地下水采样点方位、距离和布点原则

监测点	监测项目	频次
项目内地下水井	pH、耗氧量、氨氮、石油类	1 次/天, 1 天

4、废水

监测项目：pH、COD_{Cr}、BOD₅、SS、氨氮

监测点位：污水处理设施进口、出口

监测频次：3 次/天，连续 2 天

表 6-2 废水采样点方位、距离和布点原则

监测点	监测项目	频次
站内污水处理站进口	pH、COD _{Cr} 、BOD ₅ 、SS、氨氮	3 次/天, 2 天
站内污水处理站总排口	pH、COD _{Cr} 、BOD ₅ 、SS、氨氮	3 次/天, 2 天

表七

验收监测期间生产工况记录:

1、验收监测工况

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。根据建设单位工作情况记录表，监测当天项目工况如下表。

表 7-1 监测期间生产负荷表 单位：吨

生产规模	监测日期			
	年销售柴油、汽油 4672 吨	8.15	生产负荷	8.16
备注	4.0	31.3%	2.9	22.7%
	全年以 365 天计			

因园盛加油站为新建站，试运行阶段刚刚结束，所以暂时未到达环评预期销售能力，待加油站逐步正式营业后，将会达到环评预期销售能力。验收要求，园盛加油站在达到环评预计销售量的 75%以后，委托第三方监测机构对项目无组织废气非甲烷总烃进行补充监测，确保加油站厂界无组织废气非甲烷总烃达标排放。

验收监测结果:

1、噪声监测

四川同佳检测有限责任公司于 2019 年 8 月 16-17 日对加油站厂界噪声进行监测，监测结果见表 7-1。

表 7-1 噪声监测结果表 单位：dB(A)

日期	点位	监测结果							
		8 月 16 日				8 月 17 日			
		昼间		夜间		昼间		夜间	
	1#	54.7	56.1	40.8	43.0	55.1	57.9	44.9	40.2
	2#	54.0	56.1	41.9	42.7	55.8	54.5	43.1	40.9
	3#	55.1	55.1	40.9	42.2	54.4	52.7	41.4	40.6
	4#	54.8	56.0	41.7	43.5	54.0	51.7	43.6	46.6

监测结果表明，该公司 1#~4# 点位昼间噪声最高值为 57.9dB(A)，夜间噪声最高值为 46.6dB(A)，昼夜间厂界噪声值均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 的 2 类标准要求 (标准限值昼间 60dB(A)，夜间 50dB(A))。

2、无组织排放监测

四川同佳检测有限责任公司于 2019 年 8 月 15-16 日对加油站无组织排放非甲烷总烃进行监测，监测结果见表 7-2。

表 7-2 无组织排放废气监测结果表 单位：mg/m³

项目	日期	点位	监测结果		
			第一次	第二次	第三次

非甲烷总烃	8月15日	上风向西北 1#	0.60	0.56	0.68
		下风向东 2#	1.00	0.86	0.91
		下风向东南 3#	1.37	1.44	1.38
		下风向南 4#	1.59	1.63	1.61
	8月16日	上风向西北 1#	0.61	0.69	0.62
		下风向东 2#	0.91	0.97	0.87
		下风向东南 3#	0.96	1.12	0.98
		下风向南 4#	1.21	1.30	1.19

根据监测结果，监测期间，非甲烷总烃无组织排放最大值为 1.44mg/m³，满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 排放限值；

3、地下水环境监测

四川同佳检测有限责任公司于 2019 年 8 月 15 对加油站地下监控井取样水质进行了监测，监测结果见表 7-3。

表 7-3 地下水监测结果表 单位：mg/L

监测项目	点位	日期	监测结果
pH（无量纲）	项目内地下水井	8月15日	7.19
耗氧量			0.191
氨氮			1.20
石油类			未检出

监测结果表明：各项指标符合《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III类标准标准限值；加油站特征污染物石油类未检测，说明地下水未受到本项目污染。

4、废水监测

四川同佳检测有限责任公司于 2019 年 9 月 25~26 日对加油站废水取样水质进行了监测，监测结果见表 7-4。

表 7-4 废水监测结果表 单位：mg/L

项目	点位	监测日期	监测结果		
pH（无量纲）	化粪池出口	2019.9.25	7.13	7.14	7.15
		2019.9.26	7.14	7.13	7.14
氨氮		2019.9.25	93.5	93.3	93.5
		2019.9.26	93.3	93.4	93.5
悬浮物		2019.9.25	58	62	59

		2019.9.26	60	63	62
石油类		2019.9.25	0.20	0.20	0.20
		2019.9.26	0.20	0.19	0.19
化学需氧量		2019.9.25	264	260	255
		2019.9.26	260	265	261
五日生化需氧量		2019.9.25	44	43	41
		2019.9.26	43	44	43
总磷		2019.9.25	4.55	4.55	4.53
		2019.9.26	4.54	4.55	4.51
总氮		2019.9.25	102	103	103
		2019.9.26	103	102	102
粪大肠菌群 (MPN/L)		2019.9.25	24000	92000	16000
		2019.9.26	24000	24000	16000
pH (无量纲)		2019.9.26	7.11	7.10	7.12
		2019.9.25	7.12	7.11	7.13
氨氮		2019.9.26	0.689	0.727	0.701
		2019.9.25	0.701	0.676	0.676
悬浮物		2019.9.26	7	8	6
		2019.9.25	6	7	7
石油类		2019.9.26	0.14	0.14	0.14
		2019.9.25	0.14	0.14	0.13
化学需氧量	站内污水处理站总排口	2019.9.26	10	8	7
		2019.9.25	12	9	8
五日生化需氧量		2019.9.26	1.6	1.3	1.1
		2019.9.25	1.9	1.4	1.3
总磷		2019.9.26	0.116	0.113	0.125
		2019.9.25	0.119	0.119	0.125
总氮		2019.9.26	1.67	1.57	1.65
		2019.9.25	1.65	1.69	1.57
粪大肠菌群 (MPN/L)		2019.9.26	950	940	840
		2019.9.25	940	950	940

注：因站内污水处理设施进口无采样条件，所以本次污水处理设施进口数据在化粪池出口处采样得出。

监测结果表明：各项指标均能满足《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中一级 A 标准限值（pH 6-9；氨氮 5（8）mg/L；悬浮物 10mg/L；石油类 1mg/L；化学需氧量 50mg/L；五日生化需氧量 10mg/L；总磷 0.5mg/L；总氮 15mg/L；粪大肠菌群数 10^3 个/L），说明生活污水能够做到达标排放，对地表水影响很小。

表八

验收监测结论:

1、重大变动判定

根据生态环境部办公厅文件（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”

本项目油罐总容积、油品种类变化及税控加油机和加油枪均不发生变化，未造成成品油销量数量增大及污染物排放增加，不属于重大变动范畴，应纳入本次验收管理。

2、环境保设施调试效果

（1）无组织废气

监测结果无组织废气 TVOC（非甲烷总烃计）满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 排放限值。

（2）噪声

监测结果表明，该加油站 1#~4#点位昼间厂界噪声值均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）的 2 类标准要求。

（3）废水

监测结果表明：各项指标均能满足《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中一级 A 标准限值，排放至附近沟渠，最终汇入坪桥河。

（4）地下水监控情况

监测结果表明：各项指标符合《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III类标准标准限值：加油站特征污染物石油类未检测，说明地下水未受到本项目污染。

3、工程建设对环境的影响

本项目建成投产后，周围未建成其他污染性企业，项目所在区域环境质量良好：项目区域空气环境质量能达到《环境空气质量标准》（GB3095-1996）二级标准；项目区域声学环境质量满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）表 1 中 2 类标准要求，声环境质量较好。

综上，本项目的建设在环保设施运行正常，污染物达标排放的前提下对周围环境质量影响较小。

4、验收监测结论

广汉园盛加油站站内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。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。

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；