

# 石牛加油站设施设备技术改造项目竣工环 境保护验收报告表

中衡检测验字[2019]第 123 号

建设单位：四川陆地天润石油销售有限公司梓潼石牛  
镇加油站

编制单位：四川中衡检测技术有限公司

2019 年 7 月

建设单位法人：王 科

编制单位法人：殷万国

项目负责人：杨 倩

填 表 人：王 欢

建设单位：四川陆地天润石油销售有限

公司梓潼石牛镇加油站

电 话：13990141888

传 真：622155

地 址：四川省绵阳市梓潼县石牛场镇

编制单位：四川中衡检测技术有限公司

电 话：0838-6185087

邮 编：618000

地 址：德阳市旌阳区金沙江东路 207

号 2、8 楼

## 目 录

表一.....	1
1 前言.....	3
1.1 项目概况及验收任务由来.....	3
1.2 验收监测范围: .....	4
1.3 验收监测内容: .....	4
表二.....	6
2 建设项目工程调查.....	6
2.1 项目建设概况.....	6
2.1.1 项目名称、性质及地点.....	6
2.1.2 建设规模、内容及工程投资.....	6
2.2 项目工程变动情况.....	7
2.3 原辅材料消耗及主要设备.....	7
2.4 项目水平衡图.....	9
2.5 主要工艺流程及产污环节.....	9
表三.....	13
3 主要污染物的产生、治理及排放.....	13
3.1 废气的产生、治理及排放.....	13
3.2 废水的产生、治理及排放.....	13
3.3 噪声的产生及治理.....	14
3.4 固体废物.....	15
3.5 地下水污染防治措施.....	17
3.6 其它环境保护设施.....	18
3.7 环保设施及落实情况.....	19
3.7.1 环保设施投资.....	19
3.7.2 处理设施落实情况.....	21
表四.....	23
4 环境影响评价主要结论及审批部门审批决定.....	23
4.1 环评结论.....	23

4.2 建议.....	26
4.3 环评批复.....	26
4.4 验收监测标准.....	29
4.4.1 执行标准.....	29
4.4.2 标准限值.....	29
4.5 总量控制指标.....	31
<b>表五.....</b>	<b>32</b>
5 验收监测质量保证及质量控制.....	32
表六.....	33
6 验收监测内容.....	33
6.1 废气监测.....	33
6.1.1 废气监测点位、项目及频率.....	33
6.1.2 废气分析方法.....	33
6.2 地下水监测.....	33
6.2.1 地下水监测点位、项目及频率.....	33
6.2.2 地下水分析方法.....	33
6.3 噪声监测.....	34
6.3.1 噪声监测点位、监测时间、频率.....	34
6.3.2 噪声监测方法.....	34
6.4 监测点位示意图.....	34
<b>表七.....</b>	<b>36</b>
7 验收监测结果.....	36
7.1 验收期间工况.....	36
7.2 验收监测结果.....	36
7.2.1 废气.....	36
7.2.2 地下水.....	37
7.2.3 噪声.....	37
<b>表八.....</b>	<b>39</b>
8 环境管理检查.....	39

8.1 环保审批手续及“三同时”执行情况检查.....	39
8.2 环保治理设施的完成、运行、维护情况检查.....	39
8.3 环境保护档案管理情况检查.....	39
8.4 环境保护机构设置和环境管理规章制度措施及落实情况.....	39
8.5 排放口规范化检查.....	39
8.6 风险防范事故应急检查.....	39
8.7 总量控制.....	40
8.8 清洁生产检查情况.....	40
8.9 环评批复检查.....	40
8.10 公众意见调查.....	41
<b>表九.....</b>	<b>43</b>
9 验收监测结论及建议.....	43
9.1 验收监测要求.....	43
9.2 各类污染物及排放监测结果.....	43
9.3 总量控制指标.....	44
9.4 公众意见调查.....	44
9.5 排放口规范化检查.....	44
9.6 风险防范事故应急检查.....	44
9.7 验收结论.....	44
9.8 主要建议.....	45

**附图：**

- 附图 1 项目地理位置图
- 附图 2 项目外环境关系图
- 附图 3 项目总平面布置及监测布点图
- 附图 4 项目分区防渗图
- 附图 5 项目现场照片

**附件：**

- 附件 1 环评批复
- 附件 2 执行标准函
- 附件 3 委托书
- 附件 4 工况证明
- 附件 5 环境监测报告
- 附件 6 加油站租赁协议
- 附件 7 公众意见调查表
- 附件 8 环保领导小组
- 附件 9 应急预案备案表
- 附件 10 危废处置协议
- 附件 11 粪污消纳协议
- 附件 12 验收意见及签到表
- 附件 13 验收公示

**附表：**建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

表一

建设项目名称	石牛加油站设施设备技术改造项目				
建设单位名称	四川陆地天润石油销售有限公司梓潼石牛镇加油站				
建设项目性质	新建 改扩建 技改√ 迁建 (划√)				
建设地点	四川省绵阳市梓潼县石牛场镇				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	汽油销售 180t/a、柴油销售 100t/a				
实际生产能力	汽油销售 180t/a、柴油销售 100t/a				
环评时间	2019 年 1 月	开工日期	2019 年 3 月		
调试时间	2019 年 4 月	现场监测时间	2019 年 6 月 4 日、6 月 5 日、 6 月 20 日、6 月 21 日、8 月 21 日、8 月 22 日		
环评表审批部门	梓潼县环境保护局	环评报告表编制单位	四川嘉盛裕环保工程有限公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	150 万元	环保投资总概算	24.1 万元	比例	16.07%
实际总概算	150 万元	实际环保投资	24.1 万元	比例	16.07%
验收监测依据	<p>1、中华人民共和国国务院令第 682 号《国务院关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》，（2017 年 7 月 16 日）；</p> <p>2、生态环境部，公告（2018）9 号《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》，（2018 年 5 月 15 日）；</p> <p>3、《中华人民共和国环境保护法》，2015 年 1 月 1 日起实施，（2014 年 4 月 24 日修订）；</p>				

	<p>4、《中华人民共和国水污染防治法》，2018年1月1日起实施，（2017年6月27日修订）；</p> <p>5、《中华人民共和国大气污染防治法》，2016年1月1日起实施，（2015年8月29日修订）；</p> <p>6、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》，1997年3月1日起实施，（2018年12月29日修正）；</p> <p>7、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》，2005年4月1日起实施，（2016年11月7日修改）；</p> <p>8、四川省环境保护厅，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》，(2006年6月6日)；</p> <p>9、四川省环境保护厅，川环办发【2018】26号，关于继续开展建设项目竣工环境保护验收(噪声和固体废物)工作的通知，（2018年3月2日）；</p> <p>10、环境保护部，环办水体函【2017】323号，关于印发《加油站地下水污染防治技术指南（试行）》的通知，（2017年3月9日）；</p> <p>11、四川嘉盛裕环保工程有限公司，《石牛加油站设施设备技术改造项目环境影响评价报告表》，（2019年1月）；</p> <p>12、梓潼县环境保护局，梓环建函【2019】19号，《关于四鑫实业有限责任公司石牛加油站设施设备技术改造项目环境影响评价报告表的批复》，（2019年2月22日）。</p>
<p>验收监测标准、标号、 级别</p>	<p>1、废气：执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2中无组织排放标准限值；</p> <p>2、地下水：执行《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中</p>

III类标准；

3、噪声：《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准限值；交通干线侧35m内执行4类标准限值；敏感点执行《声环境质量标准》（GB3092-2008）表1中2类标准限值。

## 1 前言

### 1.1 项目概况及验收任务由来

石牛加油站位于四川省梓潼县石牛场镇，G108线旁，距离梓潼县城约8km。该站于2003年5月由梓潼县四鑫实业有限责任公司建成投运，因当时环保意识薄弱，未完善环评手续。原加油站使用单层油罐，存在加油设备老化、站房、罩棚等构筑物陈旧破烂、加油机、油罐等问题，设备已不能满足现有环保要求。2018年8月，四川陆地天润石油销售有限公司租赁梓潼石牛镇加油站，投资150万元对该站站进行技术改造。改造内容包括：（1）拆除原有所有建构筑物，全部新建；（2）报废原有设备，全部新购设备；（3）新增相关环保设施设备。本项目与原有工程之间无任何设施设备利旧和依托关系。

“石牛加油站设施设备技术改造项目”位于绵阳市梓潼县石牛场镇。2018年9月17日梓潼县科技工业商务局同意“关于梓潼县四鑫实业有限责任公司石牛加油站设施设备技术改造的申请”。2019年1月，四川嘉盛裕环保工程有限公司编制完成本项目环境影响报告表；2019年2月22日，梓潼县环境保护局以梓环建函【2019】19号文下达批复。项目于2019年3月开始建设，2019年4月完工，2019年4月调试投入运营。项目建成后年销售汽油180t、柴油100t。目前主体设施和环保设施运行稳定，满足验收条件。

2019年5月，四川陆地天润石油销售有限公司梓潼石牛镇加油站委托四川中衡检测技术有限公司对“石牛加油站设施设备技术改造项目”进行竣工环境保护验收工作。四川中衡检测技术有限公司于2019年5月对项目进行了现场踏勘，并在现场

踏勘与收集资料的基础上，编制了验收监测方案。依据该方案，四川中衡检测技术有限公司于2019年6月4日、6月5日、6月20日、6月21日对项目进行现场验收监测和调查；7月12日对项目进行现场评审，根据专家要求，参照《加油站地下水污染防治技术指南（试行）》，于8月21日、8月22日对项目地下水监测井部分项目进行验收补充监测；在综合各种资料数据的基础上编制完成了该项目竣工环境保护验收监测报告表。

项目位于绵阳市梓潼县石牛场镇，中心坐标为：东经 E105°04'22"，北纬 N31°33'45"，与环评建设位置一致。项目分为加油区及站房，加油区位于东北侧，站房位于西南侧；项目地理位置图见附图1，项目总平面布置及监测布点图见附图3。

根据现场勘察，项目北侧紧邻 G108 国道，隔 G108 国道距离约 28m 为石牛镇政府，距离约 90m 为梓潼县石牛中心敬老院（约 80 人）；西北侧距离 33m、57m 各有 1 户农户（共 2 户，约 7 人），距离 80m 有 6 户农户（约 21 人）；西侧紧邻村道，距离 6.5m 为 1 户农户（约 4 人），距离 20m 为 3 户农户（约 11 人）；南侧距离 6.6m 为一废弃厂房，距离 37m 为梓潼县石牛粮库；东侧紧邻石牛镇派出所，距离 29m 为 3 户农户。项目外环境关系图见附图2。

项目劳动定员 9 人，年工作日 365 天，实行三班两运工作制，每班工作时间 8 小时。

## 1.2 验收监测范围：

四川陆地天润石油销售有限公司梓潼石牛镇加油站“石牛加油站设施设备技术改造项目”验收范围有：拆除工程、主体工程、辅助工程、公用工程、办公及生活设施、环保工程。

## 1.3 验收监测内容：

- （1）废气监测；
- （2）地下水监测；
- （3）噪声监测；

(4) 固体废物处理处置情况检查；

(5) 环境管理检查；

(6) 公众调查；

(7) 清洁生产检查。

表二

## 2 建设项目工程调查

### 2.1 项目建设概况

#### 2.1.1 项目名称、性质及地点

建设项目名称：石牛加油站设施设备技术改造项目

建设性质：技改

建设单位：四川陆地天润石油销售有限公司梓潼石牛镇加油站

建设地点：绵阳市梓潼县石牛场镇

#### 2.1.2 建设规模、内容及工程投资

##### (1) 项目建设内容及规模

项目总用地面积为 624.33m<sup>2</sup>，对加油站原址站房、油罐区、加油机等进行技术改造，同时安装油气回收装置、更换双层储油罐。项目改造后，年销售汽油 180t、柴油 100t。

##### (2) 工程投资

项目总投资 150 万元，环保投资 24.1 万元，占总投资比例为 16.07%。

##### (3) 建设内容及项目组成

项目组成及主要环境问题见表 2-1。

表 2-1 项目组成及主要环境问题

名称		主要建设内容及规模		主要环境问题	备注
		环评拟建	实际建成		
拆除工程	项目用地范围内	拆除站房、罩棚等原有所有建构筑物，全部新建，拆除的建筑垃圾送城市建设部门制定的地点堆放；原有加油机、油罐等所有设备做报废处理，全部新购，拆除的设备委托有处理资质的单位处置	原站房、罩棚等所有建构筑物已拆除完毕，全部已新建；拆除的建筑垃圾送城市建设部门制定的地点堆放；原有加油机、油罐等所有设备做报废处理，全部新购，无遗留问题	扬尘、建筑垃圾、弃土石方、噪声、废弃油罐、管线等含油设施	拆除
主体工程	加油区	位于项目中部，占地面积约 374m <sup>2</sup> ，罩棚高度 H=5.5m，棚内设置 3 座加油岛，设置 3 台四枪潜油泵加油机	与环评一致	油气、噪声、生活垃圾	新建

	油罐区	位于项目东面，设3座SF承重卧式双层油罐，总罐容为90m <sup>3</sup> ，折合汽油罐容为75m <sup>3</sup> 。其中：30m <sup>3</sup> 汽油罐2个（92#汽油罐1个、95#汽油罐1个），30m <sup>3</sup> 柴油罐2个（储存0#柴油）	与环评一致	油气、废油渣	新建
辅助工程	消防器材区	位于埋地油罐东面，手提式灭火器10个，推车式灭火器2个，消防器材箱内均配置灭火毯4块，消防铲4把，消防桶4个，沙子2m <sup>3</sup>	与环评一致	/	新建
公用工程	给排水系统	给水来自石牛镇自来水供水；排水采取雨污分流制。初期雨水通过隔油池处理后进入雨水沟渠，生活污水通过预处理池处理后用作周边农田农肥	与环评一致	生活废水、生活垃圾	新建
	供电系统	由市政电网提供，配置一台备用柴油发电机	与环评一致	废气、噪声	新建
办公及生活设施	站房	位于项目南面，建筑面积113m <sup>2</sup> ，砖混结构，2F，H=6.5m，设便利店、配电室、办公室、值班、厕所等	与环评一致	生活污水 生活垃圾	新建
环保工程	废水处理设施	新建隔油池1座，位于项目东北侧，混凝土结构容积约为1.5m <sup>3</sup> 。	与环评一致	废油泥、废水	新建
		新建预处理池1座，位于项目加油区东侧，混凝土结构，容积约为10m <sup>3</sup>	与环评一致	废水	新建
	废气处理	卸油过程采用一次油气回收装置、加油过程二次油气回收装置	与环评一致	废气	新建
	固废治理	设置垃圾收集箱1个；新建危废暂存间1间，位于站房一层	与环评一致	臭气、环境风险	新建
	地下水防治	项目内进行分区防渗处理，重点防渗区的防渗系数≤10 <sup>-7</sup> cm/s（危废暂存间防渗系数≤10 <sup>-10</sup> cm/s）；一般防渗区的防渗系数≤10 <sup>-7</sup> cm/s	与环评一致	环境风险	新建

## 2.2 项目工程变动情况

本项目与环评一致，无变动情况。

## 2.3 原辅材料消耗及主要设备

本项目主要设备表见表2-2，原辅材料及能耗见表2-3所示。

表2-2 主要设备一览表

序号	设备名称	型号及规格	数量		单位	备注
			环评设计	实际购置		/

1	0#柴油储罐	SF 双层承重油罐, V=30m <sup>3</sup>	1	1	座	/
2	92#汽油储罐	SF 双层承重油罐, V=30m <sup>3</sup>	1	1	座	/
3	95#汽油储罐	SF 双层承重油罐, V=30m <sup>3</sup>	1	1	座	/
4	加油机	J01-J03	3	3	台	3台四枪潜 油泵加油机
5	潜油泵	240L/min 1.5HP	3	3	台	/
6	液位仪	OPWSS1	3	3	个	/
7	一次油气回收系统	/	1	1	套	/
8	二次油气回收系统	/	1	1	套	/
9	视频监控	/	1	1	套	/
10	柴油发电机	30KW	1	1	台	/
11	紧急切断装置	/	1	1	套	/

表 2-3 主要原辅材料及能耗情况表

类别	名称	消耗量		单位	来源	备注
		环评	实际			
原辅材料	汽油	180	180	t/a	中石油油库	/
	柴油	100	100	t/a	中石油油库	/
能源	电	4000	4000	KW·h/a	市政电网	/
	水	276.305	292	m <sup>3</sup> /a	市政管网	/

## 2.4 项目水平衡图

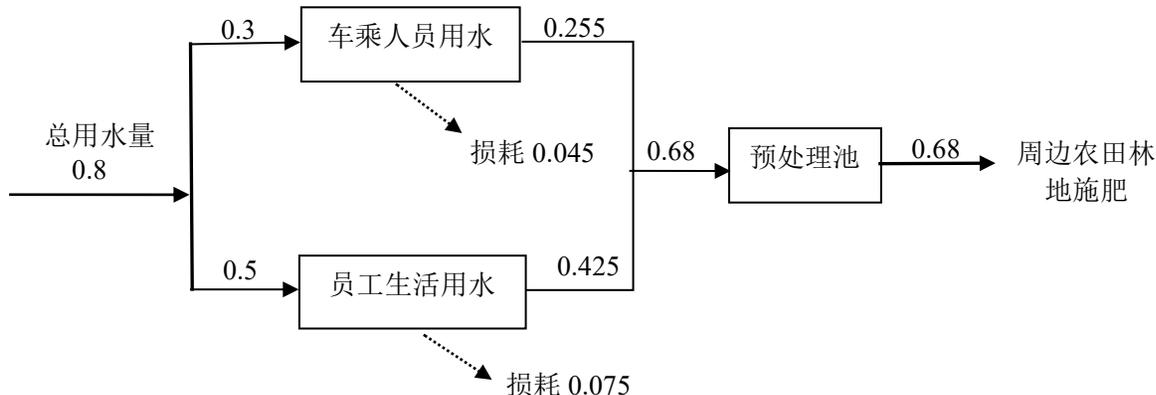


图 2-1 项目水平衡图，单位：m<sup>3</sup>/d

## 2.5 主要工艺流程及产污环节

本项目为加油站技改项目，运营期的工艺较为简单，主要是完成油品卸入和油品输出的过程，其工艺流程及产污分析见图 2-2。

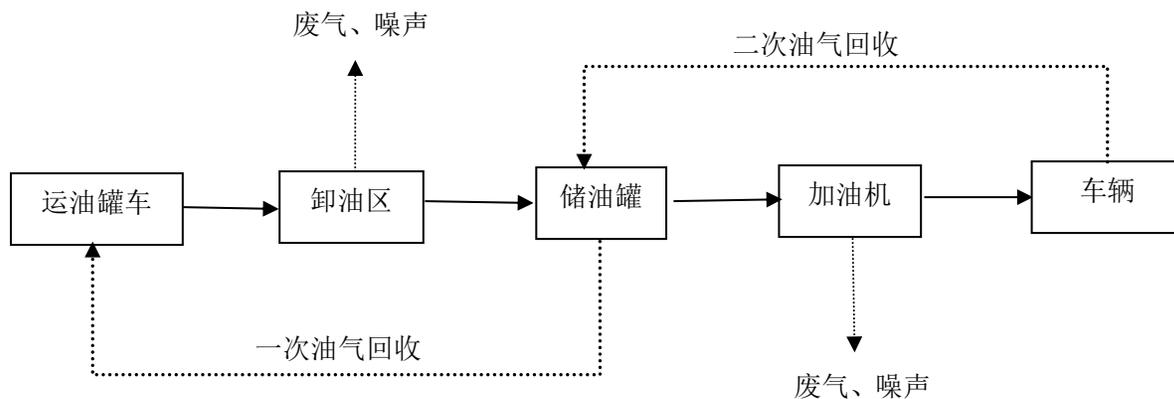


图 2-2 运营期工艺流程及产污图

## 工艺流程简介：

运营期工艺流程及产污环节如下：

本项目采用的工艺流程是潜油泵型加油工艺：成品油罐车将来油先卸到储油罐中，再由埋地油罐上装设潜油泵，将油罐内的油品送至加油机给车辆加油。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：本项目采用自流密闭卸油方式卸油。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：本项目设置3具双层卧式承重油罐，92#汽油罐1具，容积为30m<sup>3</sup>，95#汽油罐1具，容积为30m<sup>3</sup>，0#柴油罐1具，容积为30m<sup>3</sup>。每座油罐均有液位计，用于预防溢油事故；安装一次、二次油气回收装置；柴油罐设置1根DN50（无缝钢管）通气管，汽油罐共用一根DN50（无缝钢管）通气管，通气管高为4.5m，每个通气管口安装了DN50阻火器1个，管口设置呼吸阀。

（3）加油：将储罐内油品加入车辆。加油过程中产生的油气采用真空辅助方式密闭收集；加油软管配备拉断截止阀防止溢油滴油。

（4）油气回收装置加油站油气回收系统分为两个阶段：卸油油气回收及分散式加油油气回收。

①一次油气回收：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，地下储油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，地下储油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 95%。

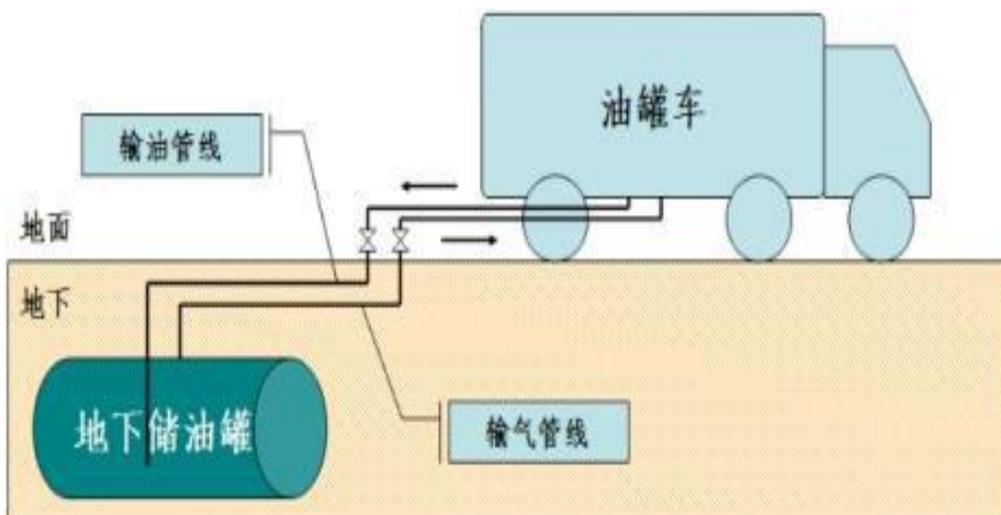


图 2-3 一次油气回收系统示意图

②二次油气回收：在加油站为汽车加油过程中，通过真空泵产生一定真空度，经过加油枪、油气回收管、真空泵等油气回收设备，按照气液比控制在 1.0 至 1.2 之间的要求，将加油过程中挥发的油气回收到油罐内，此过程油气回收效率大于 95%。

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最低标号油罐，起到回收加油油气的作用。加油机与油罐之间应设油气回收管道，多台加油机可共用 1 根油气回收总管。

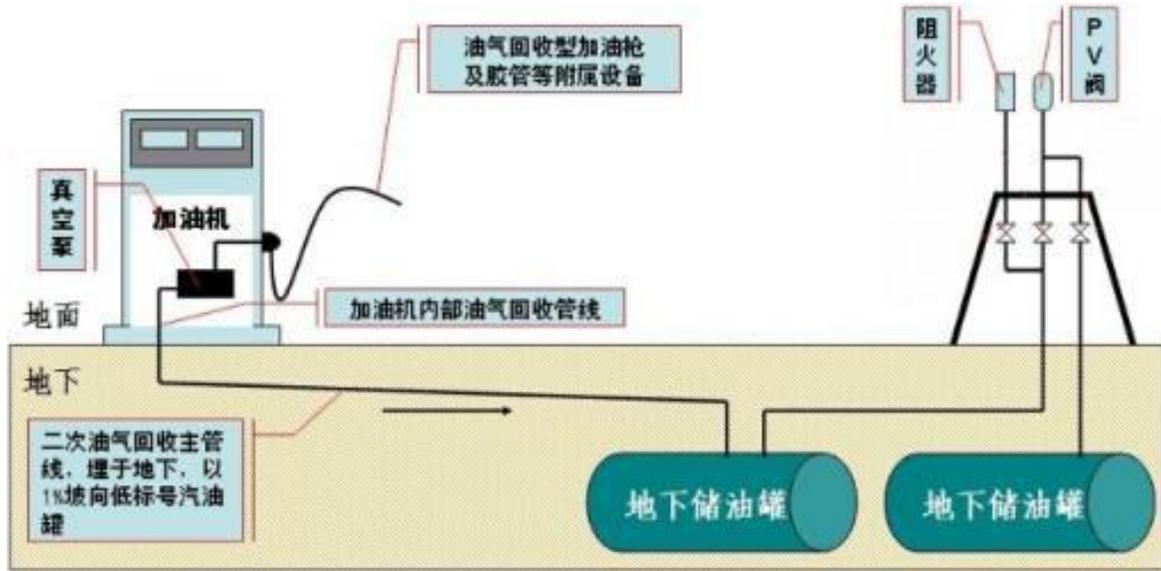


图 2-4 二次油气回收系统示意图

表三

### 3 主要污染物的产生、治理及排放

#### 3.1 废气的产生、治理及排放

项目运营期废气主要为加油卸油过程中挥发油气、汽车尾气、柴油发电机燃烧废气。

治理措施：

(1) 加油卸油过程中挥发油气：项目采用埋地储油罐，储罐密闭，减少油罐小呼吸蒸发损耗，延缓油品变质，卸油口设置了一次油气回收装置。加油站采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，一定程度上减少了非甲烷总烃的排放，且加油机安装了二次油气回收装置。

(2) 汽车尾气：加油站来往汽车较多，进出时排放汽车尾气，主要污染物为CO、HC。进出站内的汽车停留时间较短，通过加强对进出车辆的管理，禁止频繁启动，减小汽车尾气对周围环境的影响。

(3) 发电机废气：项目配备一台柴油发电机作为备用电源，发电时会有少量废气产生。柴油发电机位于1楼站房内，仅在停电时使用，使用频率很低，废气产生量很小，通过排烟管道引至室外无组织排放。

主要废气中污染物排放种类及处理措施见表3-1。

表3-1 废气中污染物排放种类及处理设施

种类	产污位置	处理设施/措施	污染物种类	排放方式/去向
加油卸油过程中挥发油气	加油机、卸油口	设置密闭埋地储油罐；一、二次油气回收系统	非甲烷总烃	无组织排放
汽车尾气	站内加油区域	加强管理	CO、HC、颗粒物	无组织排放
发电机废气	发电机房	排烟管道	NO <sub>x</sub> 、CO、SO <sub>2</sub>	无组织排放

#### 3.2 废水的产生、治理及排放

本项目营运期间无生产废水产生，项目站场不进行冲洗，利用扫帚清扫地面，

无冲洗水。因此，营运期废水主要为工作人员、车乘人员产生的生活污水和初期雨水。

#### 治理措施：

(1) 生活废水：员工、车乘人员生活废水产生量为 0.68t/d，经预处理池（容积 10m<sup>3</sup>）处理后交由附近农户用于农田林地施肥。项目周边为乡村环境，较多农田林地分布，能消纳每日产生的生活废水。

(2) 初期雨水：本项目罩棚四周建设环保沟，收集后的初期雨水经项目东北侧的隔油池（容积 1.5m<sup>3</sup>，三级隔油设计）处理后排入雨水沟渠，最终进入石牛河。



预处理池



环保沟



隔油池

### 3.3 噪声的产生及治理

项目营运期产生的噪声主要为设备噪声、发电机噪声、进出车辆噪声。

**降噪措施:**

(1) 项目营运期通过选用先进低噪设备, 合理布置产噪设备等措施降低对环境的影响;

(2) 发电机使用频率低, 设置于发电机房内, 噪声经墙体隔音后对外环境影响较小;

(3) 车辆噪声通过设置减速带、禁止鸣笛等措施, 使区域内的交通噪声降到最低值。

主要噪声的产生及治理措施见表 3-2。

表 3-2 噪声种类及处理设施

种类	产污位置	处理设施	运行方式	排放去向
设备噪声	站内	选用低噪设备、合理布局	连续运行	外环境
发电机噪声	发电机房	墙体隔音	间歇噪声	外环境
车辆噪声	道路、站内	设置减速带、禁止鸣笛	间歇噪声	外环境



减速带



发电机基座

### 3.4 固体废物

项目产生的固体废物有一般固废和危险废物。

#### 一般固废

本项目一般固废主要有生活垃圾、预处理池污泥。

采取的防治措施:

(1) 生活垃圾产生量为 4.1t/a，生活垃圾实行袋装化，集中收集后交由环卫部门清运处理；

(2) 预处理池污泥产生量为 0.3t/a，定期清掏，交由附近农户用于农田林地施肥。

### 危险废物

项目暂无含油消防沙产生，后期产生后交由有资质单位进行处理。

项目产生的危险废物主要有隔油池废油、含油抹布、手套、油罐清理油渣。

采取的防治措施：

(1) 隔油池浮油产生量为 0.02t/a，定期清捞，暂存于危废暂存间，交由成都市新津岷江油料化工厂转运、处置。

(2) 含油抹布、手套：含油废物（沾油抹布和手套），产量约 0.01t/a，桶装收集，暂存于危废暂存间，交由成都市新津岷江油料化工厂转运、处置；

(3) 本项目油罐每 3 年清理一次，油罐由石油设备清理公司进行清理，目前暂未清理，油罐清理油渣由清理公司带离处置。

表 3-3 固体废物排放及处理方法

序号	废弃物名称	排放量	来源	废物类别/废物代码	处理方法
1	生活垃圾	4.1/a	站房	一般固废	实行袋装化，集中收集后交由环卫部门清运处理
2	预处理池污泥	0.3t/a	预处理池	一般固废	定期清掏，交由附近农户用于农田林地施肥
3	隔油池浮油	0.02t/a	隔油池	HW08/900-210-08	定期清捞，暂存于危废暂存间，交由成都市新津岷江油料化工厂转运、处置
4	含油抹布、手套	0.01t/a	设备检修	HW08/900-249-08	桶装收集，暂存于危废暂存间，交由成都市新津岷江油料化工厂转运、处置；
5	油罐清理油渣	暂未产生	油罐	HW08/900-221-08	油罐由石油设备清理公司进行清理，目前暂未清理，油罐清理油渣由清理公司带离处置

### 固体废物贮存场所：

项目单独设置危险废物暂存间，位于项目站房一楼。危险废物暂存间严格按照

《危险废物储存污染控制标准》GB18597-2001 要求进行建设，地面采取了硬化、防渗处理（HDPE 膜+防渗混凝土），危险废物用专门容器盛装，防止渗漏，并按要求设置危险废物标示标牌，同时加强危险废物管理，定期联系处置单位清运。



危废暂存间（外部）



危废暂存间（内部）

### 3.5 地下水污染防治措施

本项目的汽油、柴油储罐均位于地下，可能存在罐体事故破裂，油品进入地下水污染环境。

项目采取分区防渗，重点防渗区域包括：油罐区、卸油区、输油管线、危废暂存间、隔油池。

地下水防治措施：

①油罐区：油罐采取 C15 混凝土垫层+C30 混凝土锚墩+C30 混凝土罐体支座+橡胶垫+3DFP 双层油罐+操作井，埋地深度约 4.3m；操作井采用 C30 混凝土整体浇筑，内壁无缝竖贴耐油瓷砖，底部抹水泥砂浆+防水粉，外侧抹水泥砂浆+JJ91；油罐埋设完毕后罐区进行填砂，选用细砂回填，并均匀压实。因是双层罐，当油罐出现漏油、进水等情况时，漏油和水会被控制在一、二层油罐中间层，同时防渗漏装置会通过液位仪自动进行报警。

②输油管线：输油管线为单层复合材料，置于管沟了内，管沟位于 C30 砼混凝土车道地坪下，管沟内由下至上为：C15 混凝土垫层+沿混凝土斜面铺设水饱和砂+

进油管和油气回收管+水饱和砂、粒度较大的稳定层材料夯实+C30 砼混凝土车道地坪。埋地加油管道采用双层钢质管道。

③卸油区：卸油区采用原土夯实+垫层+基层+抗渗（钢筋）混凝土面层+水泥基渗透结晶型防渗涂层。

④危废暂存间、隔油池：采取 HDPE 膜+抗渗混凝土防渗处理。

### 3.6 其它环境保护设施

#### 环境风险防范设施

##### （1）风险事故源情况

本项目为加油站项目，营运过程中储存一定量柴油、汽油，本项目具有燃爆风险。

##### （3）风险事故防范措施

①项目配备了灭火器及消防砂、消防毯等，并按《安全标志及其使用导则》（GB2894-2008）的规定在室内外设置醒目安全标志；

②本项目采用地埋式储油罐，罐体密闭性较好，顶部有不小于 0.5m 的覆土，周围回填的沙子和细土厚度不小于 0.3m，因此储油罐罐室内气温比较稳定，受大气环境稳定影响较小，可减少油罐小呼吸蒸发损耗，延缓油品变质。同时在旁边设立警告牌，防止事故的发生。

③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，减少加油机作业时由于跑冒滴漏造成的油品遗撒。

④加油区旁设置消防器材箱、手提式干粉灭火器等消防设备；卸油口地面铺设绝缘垫增强消防意识，对员工进行消防知识培训与演练。

⑤加油站熄火加油，站内禁止使用手机，禁止吸烟。

⑥加油加气站建筑物属爆炸危险场所，加油棚按第二类建筑物的要求作防雷保护，防直击雷的措施采用屋顶避雷带。

⑦加油站场内工艺设备及金属管道等均接地，其接地电阻不大于 10 欧，并兼

作防静电接地，仪表等电子设备接地电阻应不大于 10 欧。



消防器材箱+消防砂箱



静电接地报警器

### (3) 风险事故应急预案

企业编制了《突发环境事件应急救援预案》，已于 2019 年 5 月 16 日在梓潼县环境保护局备案，备案号：510725-2019-3-L。企业建立健全突发性环境污染事故应急组织体系，明确各应急组织机构职责，成立环境应急指挥部，负责指导、协调突发性环境污染事故的应对工作。

## 3.7 环保设施及落实情况

### 3.7.1 环保设施投资

项目总投资 150 万元，环保投资 24.1 万元，占总投资比例为 16.07%。环保设施（措施）及投资见表 3-5。

表 3-5 环保设施（措施）一览表（单位：万元）

类别	污染源	环评环保措施	投资	实际环保措施	投资
施工期废气治理	扬尘废气	施工场地设置围挡围护；建材、土石方运输车辆加盖篷布，对施工场地及车辆行驶的路面实施洒水抑尘。	1.0	施工场地设置围挡围护；建材、土石方运输车辆加盖篷布，对施工场地及车辆行驶的路面实施洒水抑尘。	1.0
施工期废水治理	施工废水	临时修建 1 个 0.5m <sup>3</sup> 施工废水沉淀池，经沉淀后上清液回用。	0.5	临时修建 1 个 0.5m <sup>3</sup> 施工废水沉淀池，经沉淀后上清液回用。	0.5
	生活污水	经过周边居民已有卫生设施进行处理。	/	经过周边居民已有卫生设施进行处理。	/

施工期噪声治理	施工噪声	合理安排施工时间，禁止夜间施工。	/	合理安排施工时间，禁止夜间施工。	/
施工期固体废物处置	土方石、建筑垃圾	回填 130m <sup>3</sup> ，无弃方；站场建设产生的废弃材料尽量回收利用；拆除的建筑垃圾送城市建设部门指定地点堆放，并与清运公司签订清运合同。	1.0	回填 130m <sup>3</sup> ，无弃方；站场建设产生的废弃材料尽量回收利用；拆除的建筑垃圾送城市建设部门指定地点堆放，并与清运公司签订清运合同。	1.0
废水	生活污水	经预处理池处理后用作周边农田农肥。	1.0	经预处理池处理后用作周边农田、林地施肥。	1.0
	初期雨水	1座隔油池，位于项目东北侧，容积约 1.5m <sup>3</sup> ，设计为三级隔油。	1.0	1座隔油池，位于项目东北侧，容积约 1.5m <sup>3</sup> ，设计为三级隔油。	1.0
废气	挥发油气	铺设油气回收管线；采用油气回收性的加油枪；安装一次和二次油气回收装置；储油罐通气管 3 根，管口设置呼吸阀，管高于 6m。	/	铺设油气回收管线；采用油气回收性的加油枪；安装一次和二次油气回收装置；储油罐通气管 3 根，管口设置呼吸阀，管高于 6m。	/
	发电机废气	发电机废气自带油烟净化处理后引至发电机房楼顶排放。	/	发电机废气经排油管引至室外排放	/
噪声	加油泵、进出机动车噪声、发电机噪声	加油机选用低噪设备，设减振垫；设置减速标识，规范站内交通组织及管理	1.0	加油机选用低噪设备，设减振垫；设置减速带、设置禁止鸣笛标志；发电机单独设置	1.0
固废	生活垃圾、预处理池污泥	由环卫部门统一清运	0.1	预处理池污泥交由附近农户用于农田林地施肥、生活垃圾由市政统一清运	0.1
	油罐清理油渣	清理公司带离处置	1.0	清理公司带离处置	1.0
	隔油池浮油、含油废物（沾油抹布和手套）	交有资质单位进行处理	2.0	桶装收集，暂存于危废暂存间，交由成都市新津岷江油料化工厂转运、处置	2.0
防渗漏		油罐区、卸油区、输油管线、危废暂存间、隔油做重点防渗；设置 1 个监测井。	10	油罐区、卸油区、输油管线、危废暂存间、隔油池做重点防渗（油罐为双层罐）；设置 1 个监测井。	10
风险防范		企业成立环境事故应急小组，制定一套完整的环境风险防范、应急预案；手提式灭火器 6 具，推车式灭火器 2 台，消防器材箱内均配置灭火毯 4 块，沙子 2m <sup>3</sup> 。	5.5	企业成立环境事故应急小组，制定一套完整的环境风险防范、应急预案；手提式灭火器 6 具，推车式灭火器 2 台，消防器材箱内均配置灭火毯 4 块，沙子 2m <sup>3</sup> 。	5.5

合计	-	24.1	合计	24.1
----	---	------	----	------

### 3.7.2 处理设施落实情况

项目污染源及处理设施见表 3-6。

表 3-6 污染源及处理设施对照表

类别	污染源	污染物名称	环评要求	实际落实	排放去向
施工期	扬尘	TSP	施工场地设置围挡围护；建材、土石方运输车辆加盖篷布，对施工场地及车辆行驶的路面实施洒水抑尘	施工场地设置围挡围护；建材、土石方运输车辆加盖篷布，对施工场地及车辆行驶的路面实施洒水抑尘	外环境
	燃油和交通运输废气	NO <sub>x</sub> 、CO、THC	产生量较小，自由扩散	产生量较小，自由扩散	外环境
	生产废水	SS	设置沉淀池	设置沉淀池	回用不外排
	生活废水	COD <sub>Cr</sub> 、SS、BOD <sub>5</sub>	依托周边社会设施进行处理	依托周边社会设施进行处理	/
	施工人员	生活垃圾	集中收集，交由环卫部门处理	集中收集，交由环卫部门处理	/
	工程施工	土石方量	回填 130m <sup>3</sup> ，无弃方	回填 130m <sup>3</sup> ，无弃方	/
		拆除的废旧设备	委托有处理资质的单位处置	委托有处理资质的单位处置	/
		拆除的建筑垃圾	送城市建设部门指定地点堆放	送城市建设部门指定地点堆放	/
		新建工程建筑垃圾	能回收尽量回收，不能回收运城市建筑垃圾场堆存	能回收尽量回收，不能回收运城市建筑垃圾场堆存	/
	施工机械	机械噪声	合理安排施工时间，禁止夜间施工；施工人员轮换操作筑路机械，工人应戴耳罩和头盔。	合理安排施工时间，禁止夜间施工；施工人员轮换操作筑路机械，工人应戴耳罩和头盔。	外环境
废水	生活污水	COD <sub>Cr</sub> 、SS、BOD <sub>5</sub>	通过预处理池处理后用作周边农田农肥	通过预处理池处理后用作周边农田、林地施肥	/
	初期雨水	石油类、SS	经隔油池处理排雨水沟渠	经隔油池处理排雨水沟渠	石牛河
废气	油气	非甲烷总烃	采取一、二次油气回收系统回收	采取一、二次油气回收系统回收	外环境
	备用发电机废气	NO <sub>x</sub> 、CO、SO <sub>2</sub>	通过自带的柴油发电机专用废气净化器进行处理后达标排放	通过排烟管引至室外无组织排放	外环境
	汽车尾气	CO、HC、颗粒物	无组织排放	加强对进出车辆的管理，禁止频繁启动	外环境

固废	一般固废	生活垃圾	袋装后由环卫部门统一清运。	实行袋装化，集中收集后交由环卫部门清运处理	/
		预处理池污泥	/	定期清掏，交由附近农户用于农田林地施肥	/
	危险废物	油罐清理油渣	清理公司带离处置	清理公司带离处置	/
		隔油池浮油	交有资质单位进行处理	暂存于危废暂存间，交由成都市新津岷江油料化工厂转运、处置	/
		含油废物(沾油抹布和手套)	交有资质单位进行处理	桶装收集，暂存于危废暂存间，交由成都市新津岷江油料化工厂转运、处置	/
噪声	设备、车辆	设备噪声、车辆噪声	采用低噪声设备、基础减振、合理布局等措施。	加油机选用低噪设备，基座减震；设置减速带、设置禁止鸣笛标志；发电机单独设置	外环境

表四

## 4 环境影响评价主要结论及审批部门审批决定

### 4.1 环评结论

#### 1、产业政策及规划符合性分析

本项目为加油站技改项目，属于机动车燃料零售行业，不属于中华人民共和国国家发展和改革委员会令第 21 号《产业结构调整指导目录（2011）年本》（2013 年修正版）中鼓励类、限制类和淘汰类项目，为允许类。同时，2018 年 9 月 17 日梓潼县科技工业商务局同意“关于梓潼县四鑫实业有限责任公司石牛加油站设施设备技术改造的申请”。

因此，本项目建设符合国家现行产业政策。

#### 2、规划符合性分析

本项目位于四川省梓潼县石牛场镇，为原址技改项目，不新增土地，不改变土地使用功能。根据梓潼县国土资源局出具的国有土地使用证，该块土地用途为其他商服用地（详见附件），符合梓潼县土地利用规划。

同时，本项目与大气污染防治相关管理规定、《四川省灰霾污染防治办法》、与“水十条”要求、《加油站地下水污染防治技术指南》（试行）、挥发性有机物（VOCs）污染防治技术政策》、《“十三五”挥发性有机物污染防治工作方案》等相关规划、要求相符合。

#### 3、区域环境质量现状

（1）地表水现状监测结果表明，石牛河监测断面各指标均能达到《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）III 类水域标准限值要求。

（2）地下水现状监测结果表明，项目所在地 pH、高锰酸盐指数、氨氮的监测值均能满足《地下水质量标准》（GB/T14848-1993）III 类标准的规定。

（3）环境空气现状监测结果表明，TSP、PM<sub>2.5</sub>、SO<sub>2</sub>、NO<sub>2</sub> 监测因子均满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）的二级标准要求，非甲烷总烃低于质量标准限

值。

(4) 声环境区域环境噪声监测结果表明, 区域声环境质量好, 能够达到《声环境质量标准 (GB3096-2008)》中 2 类、4a 类标准的要求。

(5) 土壤监测点土壤监测值能够达到《国家展会用土壤环境质量标准》(HJ350-2007) 中 A 级标准。A 级标准为土壤环境质量目标值, 代表了土壤未受污染的环境水平, 符合 A 级标准的土壤可适用于各类土壤利用类型。

#### 4、营运期环境影响分析

##### (1) 施工期

①废水: 工地施工废水主要为施工机械冲洗废水, 经隔油沉淀池沉淀后循环使用不外排, 故对周围水体不会产生影响; 生活污水经过周边社会设施进行处理, 不会对工程区水环境产生影响。

②环境空气: 施工期的主要污染是施工活动过程中产生的扬尘、施工机械燃油和交通运输等废气排放。施工场地适时洒水; 建材、土石方运输车辆加盖篷布; 施工场地采用围拦封闭; 及时清理施工场地废弃物, 暂时不能清运的应采取覆盖等措施, 可大大减轻施工对周围空气环境的影响, 燃油和交通运输废气含有  $\text{NO}_x$ 、CO、THC 等污染物, 项目工程量小, 且所处区域空气质量好, 空气流动性较大, 且施工对周围环境空气质量的影响是短时期的, 施工结束后, 其影响即消失, 不会对环境造成大的影响。

③声环境: 施工期声环境影响因素主要来源于起重机、挖掘机、吊车等施工机械产生的噪声污染。施工期应严格控制施工时间、禁止夜间施工、尽量避开敏感点等措施, 将项目施工对外环境的影响降至最低。

④固废: 本项目施工期固体废弃物主要为加油站拆除工程及新建工程建设及装修产生的建筑垃圾。拆除的废旧设备委托有处理资质的单位处置; 拆除工程建筑垃圾送城市建设部门指定地点堆放, 新建工程建筑垃圾能够利用的回收利用, 不能回收利用的送至建设部门指定的建筑垃圾点堆放, 开挖土石方全部用于场地回填。

## (2) 运营期

①废水：生活污水通过预处理池处理达用作周边农田农肥；初期雨水经环保沟收集后进入隔油池进行处理，隔油池处理后的废水排入雨水沟渠。

②废气：项目营运期产生的废气主要为卸油和加油过程中产生的挥发油气、柴油发电机废气，以及加油车辆进出站场所产生的汽车尾气。项目技改后安装一次、二次油气回收装置，预计可回收 95%以上油气；发电机且使用频率低，产生的废气经自带的柴油发电机专用废气净化器处理后实行达标排放，对周边环境影响较小；汽车尾气可通过在场站内种植绿化带和景观植物减少影响。

③噪声：本项目营运期主要的噪声来源于加油泵工作、柴油发电机、进出机动车行驶时产生的噪声。加油泵选用低噪声设备，并设置减振垫；发电机高噪设备采取减震措施、放置于专用设备用房内；针对进出机动车和人群活动噪声，出入区域内来往的机动车严格管理，采取车辆进站时减速、禁止鸣笛、加油时车辆熄火和平稳启动等措施，同时控制站内人员尽量不大声喧哗，使区域内的交通噪声降到最低值。因此本项目的建设对环境的影响较小。

④固废：生活垃圾由环卫部门统一清运；油罐清理油渣由清理公司带离处置；隔油池浮油、含油消防沙、含油废物（沾油抹布和手套）收集后交由有资质单位进行处理。

## 5、清洁生产

本项目生产使用的能源为水、电，属于清洁能源。营运期产生的污染物相对较少，并且通过各有效的处理手段，减少污染物外排。综上所述，评价认为该项目符合清洁生产原则。

## 6、环境风险评价结论

本项目环境风险主要是汽油储罐产生的爆炸事故。针对本项目存在的各类事故风险，提出相关预防及应急措施，在严格落实这些措施，加强生产管理的情况下，可有效避免或降低项目带来的环境风险。项目的风险水平是可接受的。

## 7、总量控制

本项目初期雨水经排环保沟收集后进入隔油处理后进入雨水沟渠，生活污水通过预处理池处理后用作周边农田农肥，不外排。因此，本项目不设置总量控制指标。

## 8、建设项目环保可行性结论

本项目为加油站技改项目，符合国家的产业政策，项目选址合理，周边无明显的环境制约因素，废气、污水、噪声、固废拟采取的污染防治措施技术可靠、经济可行。只要项目认真落实本报告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并确保项目营运不扰民，同时严格执行环评中提出的环境风险防范要求，从环境角度而言，本项目在此建设是可行的。

### 4.2 建议

- 1、认真落实报告中提出的各项环保措施。
- 2、落实环保资金，以实施治污措施，实现污染物达标排放。
- 3、企业应认真执行国家和地方的各项环保法规和要求，明确站内环保机构的主要职责，建立健全各项规章制度。
- 4、对储油系统及管道定期进行检查和维护，定期检查是否有渗漏情况发生，并在火灾危险场所设置报警装置。
- 5、企业应强化管理，树立环保意识，并由专人通过培训负责环保工作。
- 6、建设单位在本工程的建设及使用过程中必须严格执行国家现行的法律法规要求。
- 7、定期委托当地环境监测站进行污染源监测，同时建立污染源档案。
- 8、加强废水处理、废气处理设施的维护与监管工作，确保环保设施连续稳定，确保达标排放。
- 9、安排专业人员对临时放置的桶装废油进行管理。

### 4.3 环评批复

你公司报送的《四鑫实业有限责任公司石牛加油站设施设备技术改造项目环境

影响报告表》（以下简称“报告表”）已收悉。经研究，现批复如下：

一、四鑫实业有限责任公司石牛加油站设施设备技术改造项目位于石牛镇场镇，项目于2003年5月建成投运，现拟对加油站进行技术改造。项目用地面积为624.33m<sup>2</sup>，主要建设内容为：①拆除原有站房，新建站房为二层砖混结构建筑，建筑面积为113m<sup>2</sup>；②拆除原有油罐，新建油罐区SF双层承重油罐，1个30m<sup>3</sup>柴油、2个30m<sup>3</sup>的汽油罐；柴油折半后，总容积75m<sup>3</sup>，三级加油站；③拆除原有罩棚，新建钢柱网架罩棚，投影面积374m<sup>2</sup>；④拆除原有加油机，并新建3台四枪加油机；⑤改造工艺管线，安装一、二次油气回收系统；⑥油罐和管道设置渗漏检测系统。

项目总投资为150万元，环保投资约24.1万元。

根据《产业结构调整指导目录（2011年）》（2013年修订版）中的有关规定，不属于其中鼓励类、淘汰类和限制类，为允许类。同时，梓潼县科技工业商务局同意“关于梓潼县四鑫实业有限责任公司石牛加油站设施设备技术改造的申请”，项目符合国家现行产业政策。

项目用地符合梓潼县土地利用规划。

该项目严格按照报告表中所列建设项目的性质、规模、工艺、地点和拟采取的环境保护措施建设和运行，对环境的不利影响能够得到缓解和控制，我局同意报告表结论。你单位应全面落实报告表提出的各项环境保护对策措施和本批复要求。

二、项目建设和运行中应重点做好以下工作：

（一）严格落实项目施工期各项环境保护措施。项目须按国家和四川省大气污染防治的有关规定及报告表提出的要求，控制和减小施工扬尘污染，湿法作业；合理安排施工时间，控制施工噪声，确保噪声不扰民；施工机械冲洗废水经隔油沉淀池沉淀后循环使用不外排，生活污水经过周边社会设施进行处理；拆除的废旧设备委托有处理资质的单位处置；拆除工程建筑垃圾送城市建设部门指定地点堆放，新建工程建筑垃圾能够利用的回收利用，不能回收利用的送至建设部门指定的建筑垃圾点堆放，开挖土石方全部用于场地回填；生活垃圾经袋装收集，由环卫部门统一

处理。施工完毕，及时做好施工迹地生态恢复。

（二）严格落实营运期水污染防治措施。项目生活污水通过预处理池处理用作周边农田农肥，不外排；初期雨水经隔油池隔油处理后排入雨水沟渠。

（三）严格落实营运期大气污染防治措施。项目设置一、二次油气回收系统对挥发的有机废气进行回收；卸油、储油、加油过程须满足《加油站大气污染排放标准》(GB20952-2007)相关控制标准要求；备用柴油发电机废气经自带净化设备处理后排放；机动车尾气通过自然扩散排放，厂区合理布置绿化带减轻对大气的影。你公司应告知当地政府，项目周边所规划建设建筑物应严格按照《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)要求，与本项目站内设施保持足够的安全距离。

（四）严格落实营运期噪声污染防治措施。你单位须加强内部管理、优化工艺设备布局，泵、加油机等选用低噪声设备，并采取隔音、减震等措施，同时加强厂区内车辆管理，厂界噪声须达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准限值。

（五）严格落实营运期固体废物处置措施。项目产生的隔油池中浮油、储油罐内油渣、含油消防沙、含油抹布和手套等进行分类收集，建设危险废物暂存间进行分类暂存，统一交由有资质的单位处置；危废暂存间要严格按照《危险废物贮存污染控制标准》要求，做好防雨、防渗、防流失等标准化建设；你单位应严格按照国家相关要求，建立完善的危废管理台帐，在危险废物转运过程中，委托持有危险废物运输资质的车辆进行运输，严格执行危险废物转移联单制度，按照有关标准规范加强对危险废物收集贮存等设施的管理。生活垃圾由环卫部门统一收集处置。

（六）严格落实地下水污染防治措施。项目须采取分区防渗，油罐区、卸油区、输油管线、危废暂存间、隔油池等重点区域须采取有效可靠的防渗措施，避免污染地下水及土壤。

（七）严格落实环境风险防范措施。制定完善管理制度、划定禁火区域，严格按防火设计规范的要求进行设计，设备采用可靠的防腐材料；定期进行线路、管道

的检查、维修和保养；按规范设置消防系统，配置相应的灭火装置和设施，并保持完好；完善企业环境风险应急预案，加强对各项环保设施的运行及维护管理，关键设备和零部件配备足够的备用件，确保其稳定、正常运行，避免事故性排放，隔油池兼作应急池使用；一旦发生事故，对影响范围内的人群实施紧急疏散，确保人群安全。

三、本项目不设置总量控制指标。

四、项目开工前，应依法完备其他行政许可手续。

五、项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护局“三同时”制度。项目竣工后，其配套建设的环境保护局设施经验收合格，方可投入生产或者使用。

六、项目环境影响评价文件经批准后，如项目的性质、规模和地点或者防治污染设施发生重大变化，建设单位应当重新报批环境影响评价文件，否则不得实施。自环评批复文件批复之日起，如工程超过5年未开工建设，环境影响评价文件应当报我局重新审核。

七、梓潼县环境监察执法大队负责该项目环境保护监督检查工作。

#### 4.4 验收监测标准

##### 4.4.1 执行标准

废气：执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2中无组织排放标准限值；

地下水：执行《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）表1中三级标准；石油类参照《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中Ⅲ类水域标准限值；

噪声：厂界执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准限值；交通干线侧35m内执行4类标准限值；敏感点执行《声环境质量标准》（GB3092-2008）表1中2类标准限值。

##### 4.4.2 标准限值

根据梓潼县环境保护局，梓环建函（2018）72号文《石牛加油站设施设备技术改造项目环境影响评价执行标准函》，并结合现行使用标准，本项目验收监测执行标准见表4-1。

表4-1 验收标准与环评标准对照表

类型	污染源	验收标准				环评标准			
无组织废气	加油站	标准	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中表2无组织排放浓度限值			标准	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中表2无组织排放浓度限值		
		项目	排放浓度（mg/m <sup>3</sup> ）			项目	排放浓度（mg/m <sup>3</sup> ）		
		非甲烷总烃	4.0			非甲烷总烃	4.0		
噪声	厂界环境噪声	标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表1中2类区标准限值；交通干线侧35m内执行4类标准限值			标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表1中2类区标准限值；；交通干线侧35m内执行4类标准限值		
		项目	标准限值 dB（A）			项目	标准限值 dB（A）		
		昼间	60	70		昼间	60	70	
		夜间	50	55		夜间	50	55	
	环境噪声	标准	《声环境质量标准》（GB3092-2008）表1中2类标准限值			标准	《声环境质量标准》（GB3092-2008）表1中2类标准限值		
		项目	标准限值 dB（A）			项目	标准限值 dB（A）		
		昼间	60			昼间	60		
		夜间	50			夜间	50		
地下水	加油站	标准	执行《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中表1及表2中III类标准；石油类参照《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中III类水域标准限值			标准	执行《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）表1中III类标准；石油类参照《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中III类水域标准限值		
		项目	排放浓度（mg/L）	项目	排放浓度（mg/L）	项目	排放浓度（mg/L）	项目	排放浓度（mg/L）
		pH	6.5~8.5	耗氧量	3.0	pH	6.5~8.5	耗氧量	3.0
		石油类	0.05	氨氮	0.5	石油类	0.05	氨氮	0.5
		乙苯	300	二甲苯	500	/	/	/	/
		浊度	3	甲苯	700	/	/	/	/
		苯	10	臭和味	无	/	/	/	/

		色度	15	/	/	/	/	/	/
--	--	----	----	---	---	---	---	---	---

#### 4.5 总量控制指标

环评及批复未对本项目设置总量控制指标。

表五

## 5 验收监测质量保证及质量控制

(1) 验收监测期间，工况必须满足验收监测的规定要求，否则停止现场采样和测试。

(2) 现场采样和测试应严格按照《验收监测方案》进行，并对监测期间发生的各种异常情况进行详细记录，对未能按《验收监测方案》进行现场采样和测试的原因应予以详细说明。

(3) 监测质量保证按《环境监测技术规范》和《环境空气监测质量保证手册》的要求，进行全过程质量控制。

(4) 环保设施竣工验收监测中使用的布点、采样、分析测试方法，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。

(5) 环保设施竣工验收的质量保证和质量控制，按《环境监测技术规范》和《环境空气监测质量保证手册》的要求，进行全过程质量控制。

(6) 气体监测分析使用的大气综合采样器在进行现场前应对气体分析、采样器流量计等进行校核。

(7) 噪声监测分析使用的噪声计应在测定前后对噪声仪进行校正，测定前后声级 $\leq 0.5\text{dB (A)}$ 。

(8) 实验室分析质量控制。

(9) 验收监测的采样记录及分析测试结果，按国家标准和监测技术规范有关要求进行处理和填报，并按有关规定和要求进行三级审核

## 表六

## 6 验收监测内容

## 6.1 废气监测

## 6.1.1 废气监测点位、项目及频率

表 6-1 无组织废气监测项目、点位及时间频率

序号	监测点位	监测项目	监测频率
1	厂界上风向 1#	非甲烷总烃	每天 3 次，监测 2 天
2	厂界下风向 2#		
3	厂界下风向 3#		
4	厂界下风向 4#		

## 6.1.2 废气分析方法

表 6-2 无组织排放废气监测方法、方法来源、使用仪器

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
非甲烷总烃	气相色谱法	HJ604-2017	ZHJC-W004 GC9790 气相色谱仪	0.07mg/m <sup>3</sup>

## 6.2 地下水监测

## 6.2.1 地下水监测点位、项目及频率

表 6-3 地下监测项目、点位及时间频率

序号	监测点位	监测项目	监测频率
1	加油站地下水监测井	pH 值、耗氧量、石油类、氨氮、乙苯、二甲苯（邻、间、对）、浊度、甲苯、臭和味、色度、苯	每天 1 次，监测 2 天

## 6.2.2 地下水分析方法

表 6-4 地下水监测方法、方法来源、使用仪器

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
pH 值	便携式 pH 计法	《水和废水监测分析方法》（第四版增补版）	ZHJC-W280 SX-620 笔式 pH 计	/
耗氧量	酸性法	GB/T11892-1989	25mL 棕色酸式滴定管	/
氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2003	ZHJC-W142 723 可见分光光度计	0.025mg/L

石油类	紫外分光光度法（试行）	HJ970-2018	ZHJC-W451 TU-1901 双光束紫外可见分光光度计	0.01mg/L
色度	铂钴比色法	GB/T11903-1989	/	/
臭和味	文字描述法	《水和废水监测分析方法》（第四版增补版）	/	/
浊度	便携式浊度计法	《水和废水监测分析方法》（第四版增补版）	ZHJC-W008 WGZ-200 浊度计	/
苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱仪	0.005mg/L
甲苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱仪	0.005mg/L
乙苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱仪	0.005mg/L
二甲苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱仪	0.005mg/L

### 6.3 噪声监测

#### 6.3.1 噪声监测点位、监测时间、频率

表 6-5 噪声监测点位、时间、频率

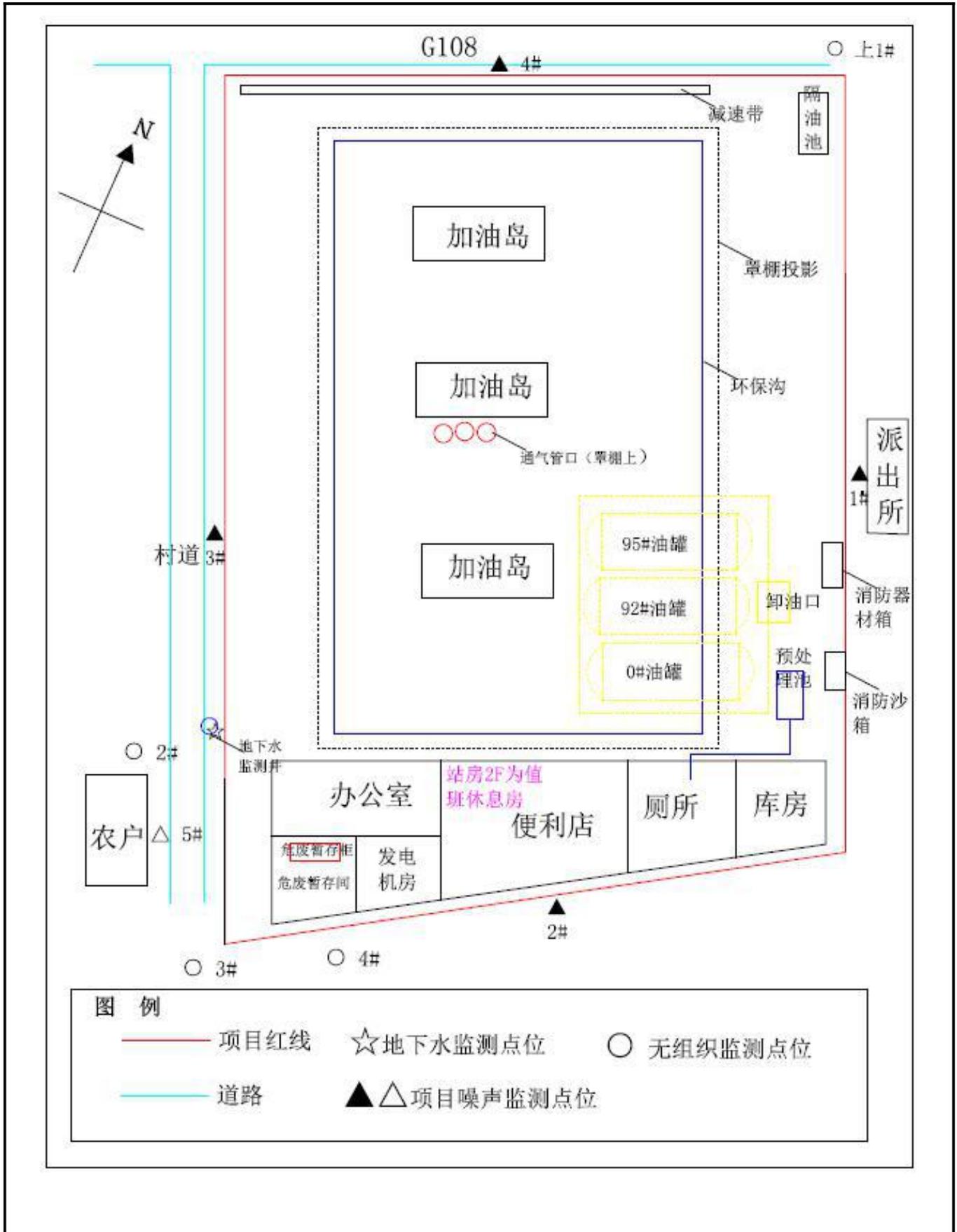
监测点位	监测时间、频率	方法来源
1#项目边界东侧外 1m 处	监测 2 天，昼夜各 1 次	GB12348-2008
2#项目边界南侧外 1m 处		
3#项目边界西侧外 1m 处		
4#项目边界北侧外 1m 处		
5#项目边界西南侧敏感点	监测 2 天，昼夜各 1 次	GB3096-2008

#### 6.3.2 噪声监测方法

表 6-6 噪声监测方法

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号
厂界环境噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB12348-2008	ZHJC-W271 HS6288B 型噪声频谱分析仪
环境噪声	声环境质量标准	GB3096-2008	ZHJC-W300 HS6288B 噪声频谱分析仪

### 6.4 监测点位示意图



## 表七

## 7 验收监测结果

## 7.1 验收期间工况

2019年6月4日、6月5日、6月20日、6月21日、8月21日、8月22日，四川陆地天润石油销售有限公司梓潼石牛镇加油站“石牛加油站设施设备技术改造项目”正常营运，环保设施正常运行，符合验收监测条件。

表 7-1 验收监测生产负荷表

日期	产品类别	设计	实际	运行负荷%
2019.06.04	成品油销售	0.767 吨/天	0.8 吨/天	100
2019.06.05	成品油销售	0.767 吨/天	0.8 吨/天	100
2019.06.20	成品油销售	0.767 吨/天	0.8 吨/天	100
2019.06.21	成品油销售	0.767 吨/天	0.8 吨/天	100
2019.08.21	成品油销售	0.767 吨/天	0.76/天	99
2019.08.22	成品油销售	0.767 吨/天	0.76/天	99

## 7.2 验收监测结果

无组织排放废气监测结果见表 7-2，地下水监测结果见表 7-3、7-4，噪声监测结果见表 7-5、7-6。

## 7.2.1 废气

表 7-2 无组织排放废气监测结果表（单位：mg/m<sup>3</sup>）

项目	点位	06月04日				06月05日				标准 限值	结果 评价
		项目地 上风向 1#	项目地 下风向 2#	项目地 下风向 3#	项目地 下风向 4#	项目地 上风向 1#	项目地 下风向 2#	项目地 下风向 3#	项目地 下风向 4#		
非甲烷 总烃	第一次	0.47	0.93	1.14	0.91	0.43	0.95	0.97	0.88	4.0	达标
	第二次	0.40	0.87	0.74	0.73	0.33	0.81	1.00	0.89		
	第三次	0.43	0.67	0.86	0.69	0.43	0.95	0.96	1.08		

监测结果表明，验收监测期间，项目上风向、下风向所测指标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 中无组织排放监控浓度限值。

## 7.2.2 地下水

表 7-3 地下水监测结果表 (单位: mg/L)

项目 \ 点位	加油站地下水监测井		标准限值	结果评价
	06月20日	06月21日		
pH 值 (无量纲)	8.39	8.34	6.5~8.5	达标
耗氧量	0.805	0.922	≤3.0	达标
氨氮	0.034	0.031	≤0.50	达标
石油类	0.02	0.01	≤0.05	达标

表 7-4 地下水监测结果表 (单位: mg/L)

项目 \ 点位	加油站地下水监测井		标准限值	结果评价
	08月21日	08月22日		
色度 (度)	3	3	≤15	达标
臭和味	无任何臭和味	无任何臭和味	无	达标
浊度 (NTU)	0.11	0.11	≤3	达标
苯 (μg/L)	未检出	未检出	≤10.0	达标
甲苯 (μg/L)	未检出	未检出	≤700	达标
乙苯 (μg/L)	未检出	未检出	≤300	达标
二甲苯 (μg/L)	未检出	未检出	≤500	达标

监测结果表明, 验收监测期间, 加油站地下水监测井所测项目: pH 值、耗氧量、氨氮、浊度、甲苯、臭和味、色度、苯监测结果均符合《地下水质量标准》(GB/T14848-2017) 表 1 中 III 类标准限值; 乙苯、二甲苯 (邻、间、对) 监测结果均符合《地下水质量标准》(GB/T14848-2017) 表 1 中 III 类标准限值。

## 7.2.3 噪声

表 7-5 厂界环境噪声监测结果表 (单位: dB (A))

点位	测量时间				标准值		结果评价
	06月04日		06月05日		昼间	夜间	
	昼间	夜间	昼间	夜间			
1#项目边界东侧外1m处	58	45	56	46	60	50	达标
2#项目边界南侧外1m处	54	44	53	40			达标
3#项目边界西侧外1m处	58	47	58	46			达标
4#项目边界北侧外1m处	68	53	69	52	70	55	达标

表 7-6 环境噪声监测结果表 (单位: dB (A))

点位	测量时间		Leq	标准限值	结果评价
5# 项目边界西南侧敏感点	06月04日	昼间	56	昼间 60 夜间 50	达标
		夜间	44		
	06月05日	昼间	56		
		夜间	43		

监测结果表明, 1#~3#厂界噪声监测点昼间噪声分贝值在 53~58dB(A)之间, 夜间噪声分贝值在 40~47dB(A)之间, 监测结果均符合《工业企业厂界环境噪声标准》(GB12348-2008)表 1 中 2 类功能区标准限值。4#厂界噪声监测点昼间噪声分贝值在 68~69dB(A)之间, 夜间噪声分贝值在 52~53dB(A)之间, 监测结果均符合《工业企业厂界环境噪声标准》(GB12348-2008)表 1 中 4 类功能区标准限值。5#环境噪声监测点昼间噪声分贝值为 56dB(A), 夜间噪声分贝值在 43~44dB(A)之间, 监测结果均符合《声环境质量标准》(GB3096-2008)表 1 中 2 类功能区标准限值。

## 表八

## 8 环境管理检查

### 8.1 环保审批手续及“三同时”执行情况检查

项目在建设过程中，严格执行“环境影响评价法”，环评、生产报批手续基本齐全，环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用。

### 8.2 环保治理设施的完成、运行、维护情况检查

企业建立健全了相应的环保设施运行、维护制度，将责任具体化，车间主管定期对环保设施进行监督管理，发现问题及时整改，确保环保设施的正常运行。

环保治理设施的日常保养、维护及常规检修均由陈大财负责，由其制定了相应的管理制度，经现场踏勘，各种环保设施处于良好的运行状态。

### 8.3 环境保护档案管理情况检查

与项目有关的各项环保档案资料（例如：环评报告表、环评批复、执行标准等批复和文件）均由办公室负责统一管理，负责登记归档并保管。

### 8.4 环境保护机构设置和环境管理规章制度措施及落实情况

企业由卢清国负责安全环保管理事务。

企业制定了《环境管理制度》、《环境突发事故应急预案》等。企业设立了环保领导组织机构，由卢清国担任环保领导小组组长，领导公司环保工作的开展，由王强、唐玉玲担任环保领导小组副组长，负责掌握工作进展，协调沟通工作情况，督促消防及环保工作的检查，另由陈塔财、罗芳、侯立花、阎雪等成员负责环保工作的具体落实。

### 8.5 排放口规范化检查

本项目无生产废水产生，生活废水不外排；初期雨水经三级隔油池后排入雨水沟渠，雨水排放口位于项目东北侧。

### 8.6 风险防范事故应急检查

四川陆地天润石油销售有限公司梓潼石牛镇加油站编制有《突发环境事件应急

救援预案》，已于 2019 年 5 月 16 日在梓潼县环境保护局备案，备案号：510725-2019-3-L。加油站区内设置有消防器材箱、消防沙箱、手提式灭火器等设施，突发事故发生时具有一定的应急能力。

### 8.7 总量控制

环评及批复未对本项目设置总量控制指标，故本次验收未涉及总量。

### 8.8 清洁生产检查情况

本项目属于 F5265 机动车燃油零售，营运过程中使用的能源为水、电，均属于清洁能源。营运期产生的污染物相对较少，并且通过各有效的处理手段，减少污染物外排。本项目较好地落实了清洁生产原则。

### 8.9 环评批复检查

本项目环境影响评价、环评批复文件中对项目提出一些具体的要求，检查结果见表 8-1。

表 8-1 环评批复文件执行情况检查表

序号	环评批复要求	实际落实情况
1	严格落实项目施工期各项环境保护措施。项目须按国家和四川省大气污染防治的有关规定及报告表提出的要求，控制和减小施工扬尘污染，湿法作业；合理安排施工时间，控制施工噪声，确保噪声不扰民；施工机械冲洗废水经隔油沉淀池沉淀后循环使用不外排，生活污水经过周边社会设施进行处理；拆除的废旧设备委托有处理资质的单位处置；拆除工程建筑垃圾送城市建设部门指定地点堆放，新建工程建筑垃圾能够利用的回收利用，不能回收利用的送奎建设部门指定的建筑垃圾点堆放，开挖土石方全部用于场地回填；生活垃圾经袋装收集，由环卫部门统一处理。施工完毕，及时做好施工迹地生态恢复。	已落实。 项目施工期已结束，相关部门未因环境污染收到投诉。
2	严格落实营运期水污染防治措施。项目生活污水通过预处理池处理用作周边农田农肥，不外排；初期雨水经隔油池隔油处理后排入雨水沟渠。	已落实。 营运期生活污水通过预处理池处理后用作周边农田、林地施肥，不外排；初期雨水经三级隔油池后排入雨水沟渠。
3	严格落实营运期大气污染防治措施。项目设置一、二次油气回收系统对挥发的有机废气进行回收；卸油、储油、加油过程须满足《加油站大气污染排放标准》(GB20952-2007)相关控制标准要求；备用柴油	已落实。 项目已建设一、二次油气回收系统，对挥发的有机废气进行回收；卸油、储油、加油过程严格遵循《加油站大气污染排放标准》(GB20952-2007)相关控制标准要求；备用柴油发

	发电机废气经自带净化设备处理后排放；机动车尾气通过自然扩散排放，厂区合理布置绿化带减轻对大气的影 响。你公司应告知当地政府，项目周边所规划建设 的建筑物应严格按照《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)要求，与本项目站内设施保持足够的安 全距离。	电机废气引至室外排放；机动车尾气通过加强对进出车辆的管理，禁止频繁启动等措施减少车辆废气产生。
4	严格落实营运期噪声污染防治措施。你单位须加强内部管理、优化工艺设备布局，泵、加油机等选用低噪声设备，并采取隔音、减震等措施，同时加强厂区内车辆管理，厂界噪声须达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准限值。	已落实。 营运期通过选用低噪设备、基座减震、设置减速带、设置禁止鸣笛标志、墙体隔音等措施降低噪声影响，同时加强厂区内车辆管理，使厂界噪声达标排放。
5	严格落实营运期固体废物处置措施。项目产生的隔油池中浮油、储油罐内油渣、含油消防沙、含油抹布和手套等进行分类收集，建设危险废物暂存间进行分类暂存，统一交由有资质的单位处置；危废暂存间要严格按照《危险废物贮存污染控制标准》要求，做好防雨、防渗、防流失等标准化建设；你单位应严格按照国家相关要求，建立完善的危废管理台帐，在危险废物转运过程中，委托持有危险废物运输资质的车辆进行运输，严格执行危险废物转移联单制度，按照有关标准规范加强对危险废物收集贮存等设施的管理。生活垃圾由环卫部门统一收集处置。	已落实 预处理池污泥交由附近农户用于农田林地施肥；生活垃圾交由环卫部门统一清运处理；隔油池浮油、含油抹布、手套暂存于危废暂存间，交由成都市新津岷江油料化工厂转运、处置；油罐由石油设备清理公司进行清理，油罐清理油渣由清理公司带离处置；危废暂存间按照《危险废物贮存污染控制标准》要求建设，已做好防雨、防渗、防流失等标准化建设，并设置危废管理台帐；
6	严格落实地下水污染防治措施。项目须采取分区防渗，油罐区、卸油区、输油管线、危废暂存间、隔油池等重点区域须采取有效可靠的防渗措施，避免污染地下水及土壤。	已落实。 项目油罐区（采取双层罐）、卸油区、输油管线、危废暂存间、隔油池等重点区域已采取重点防渗处理。
7	严格落实环境风险防范措施。制定完善管理制度、划定禁火区域，严格按防火设计规范的要求进行设计，设备采用可靠的防腐材料；定期进行线路、管道的检查、维修和保养；按规范设置消防系统，配置相应的灭火装置和设施，并保持完好；完善企业环境风险应急预案，加强对各项环保设施的运行及维护管理，关键设备和零部件配备足够的备用件，确保其稳定、正常运行，避免事故性排放，隔油池兼作应急池使用；一旦发生事故，对影响范围内的人群实施紧急疏散，确保人群安全。	已落实。 企业编制有环境风险应急预案，已于2019年5月16日在梓潼县环境保护局备案，备案号：510725-2019-3-L。510185-2018-096-L），加油站配备了风险防范设施，例如消防沙、灭火器、灭火毯等消防设施。企业加强对各项环保设施的运行及维护管理，关键设备和零部件配备了足够的备用件，确保其稳定、正常运行，避免事故性排放，隔油池兼作应急池使用；一旦发生事故，对影响范围内的人群实施紧急疏散，确保人群安全。

## 8.10 公众意见调查

本次公众意见调查对项目周围企业员工、群众共发放调查表 30 份，收回 30 份，回收率 100%，调查结果有效。调查结果表明：

(1) 100%的被调查公众表示了解本项目。

- (2) 100%的被调查公众表示本项目的建设对自己的生活、工作环境没有影响。
- (3) 100%的被调查公众表示本项目的废水对自己的生活、工作环境没有影响。
- (4) 100%的被调查公众表示本项目的废气对自己的生活、工作环境没有影响。
- (5) 100%的被调查公众表示本项目的噪声对自己的生活、工作环境没有影响。
- (6) 100%的被调查公众表示本项目的固体废物对自己的生活、工作环境没有影响。

(7) 100%被调查公众对本项目的环保治理措施表示满意。

调查结果表明见表 8-2。

表 8-2 公众意见调查结果统计

序号	内容	意见		
		选项	人数	%
1	您对本项目是否了解	很了解	0	0
		了解	30	100
		不了解	0	0
2	本项目的建设是否给您生活、工作环境带来不良影响	没有影响	30	100
		影响较轻	0	0
		影响较重	0	0
3	本项目的废水是否给您生活、工作环境是否产生影响	没有影响	30	100
		影响较轻	0	0
		影响较重	0	0
4	本项目的废气是否给您生活、工作环境是否产生影响	没有影响	30	100
		影响较轻	0	0
		影响较重	0	0
5	本项目的噪声是否给您生活、工作环境是否产生影响	没有影响	30	100
		影响较轻	0	0
		影响较重	0	0
6	本项目的固体废物是否给您生活、工作环境是否产生影响	没有影响	30	100
		影响较轻	0	0
		影响较重	0	0
7	您对该项目的环保治理措施是否满意	满意	30	100
		较满意	0	0
		不满意	0	0
8	其它意见和建议	无		

## 表九

## 9 验收监测结论及建议

### 9.1 验收监测要求

四川陆地天润石油销售有限公司梓潼石牛镇加油站“石牛加油站设施设备技术改造项目”执行了国家有关环境保护的法律法规，环境保护审批手续齐全，履行了环境影响评价制度，环保设施运行正常，运行负荷满足验收监测要求。公司内部设有专门的环境管理机构，建立了环境管理体系，环境保护管理制度较为完善，环评报告表及批复中提出的环保要求和措施得到了落实。

本验收监测表是针对 2019 年 6 月 4 日、6 月 5 日、6 月 20 日、6 月 21 日、8 月 21 日、8 月 22 日运行及环境条件下开展验收监测所得出的结论。验收监测结论如下：

### 9.2 各类污染物及排放监测结果

(1) 废气：验收监测期间，项目上风向、下风向所测指标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 中无组织排放监控浓度限值。

(2) 地下水：加油站地下水监测井所测项目：pH 值、耗氧量、氨氮、浊度、甲苯、臭和味、色度、苯监测结果均符合《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）表 1 中Ⅲ类标准限值；乙苯、二甲苯监测结果均符合《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）表 2 中Ⅲ类标准限值。

(3) 噪声：验收监测期间，1~3#厂界噪声监测点监测结果均符合《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类功能区标准限值；临 G108 国道一侧 4#厂界噪声监测点监测结果均符合《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 4 类功能区标准限值；5#环境噪声监测点监测结果均符合《声环境质量标准》（GB3096-2008）表 1 中 2 类功能区标准限值。

(4) 固体废弃物排放情况：预处理池污泥交由附近农户用于农田林地施肥；

生活垃圾交由环卫部门统一清运处理；隔油池浮油、含油抹布、手套暂存于危废暂存间，交由成都市新津岷江油料化工厂转运、处置；油罐由石油设备清理公司进行清理，目前暂未清理，油罐清理油渣由清理公司带离处置。

### 9.3 总量控制指标

环评及批复未对本项目设置总量控制指标，故本次验收未涉及总量。

### 9.4 公众意见调查

100%的被调查公众表示了解或者较了解本项目；100%的被调查公众对本项目的环保治理措施表示满意或基本满意；所有被调查的公众均未提出其他建议和意见。

### 9.5 排放口规范化检查

本项目无生产废水产生，生活废水不外排；初期雨水经三级隔油池后排入雨水沟渠，雨水排放口位于项目东北侧。

### 9.6 风险防范事故应急检查

梓潼石牛镇加油站编制有《突发环境事件应急救援预案》，已于2019年5月16日在梓潼县环境保护局备案，备案号：510725-2019-3-L。加油站区内设置有消防器材箱、消防沙箱、手提式灭火器等设施，突发事故发生时具有一定的应急能力。

### 9.7 验收结论

综上所述，在建设过程中，四川陆地天润石油销售有限公司梓潼石牛镇加油站“石牛加油站设施设备技术改造项目”执行了环境影响评价法及“三同时”。企业内部专人负责固废管理，环保设施运营、维护。项目总投资150万元，环保投资24.1万元，占总投资比例为16.07%。经监测结果表明，地下水符合《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中III类标准；无组织废气符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2中无组织排放标准；项目厂界环境噪声测值符合《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、临道路一侧符合表1中4类标准限值；敏感点噪声监测值符合《声环境质量标准》

(GB3092-2008)表1中2类标准限值。固体废物做到了分类存放、分类处置，项目环评中提出的污染防治措施已基本落实，同时建立了环境管理制度和环境风险应急预案，已于2019年5月16日在梓潼县环境保护局备案，备案号：510725-2019-3-L。项目附近民众对项目环保工作较为满意，建议本项目通过竣工环保验收。

## 9.8 主要建议

- 1.运营期加强进出站车辆的管理，减少车辆产生的噪声和废气污染；
- 2.继续做好固体废物的分类管理和处置；建立危废台账及联单转运制度，杜绝危险废物污染环境；
- 3.加强各环境保护设施的维护管理，确保项目污染物长期稳定达标排放；
- 4.做好生活污水清运记录。