

# 建设项目竣工环境保护 验收监测报告

(噪声、固废部分)

编号：ZW18-0330-HP-103 号

项目名称： 石象湖加油站工程

委托单位： 四川成雅高速公路油料供应有限责任公司

四川众望安全环保技术咨询有限公司

2018年8月

表一.....	2
表二.....	4
表三.....	11
表四.....	13
表五.....	18
表六.....	20
表七.....	22
表八.....	24
附录.....	26

表一

建设项目名称	石象湖加油站工程				
建设单位名称	四川成雅高速公路油料供应有限责任公司				
建设项目性质	√新建 改扩建 技改 迁建				
建设地点	成雅高速公路蒲江服务区				
主要产品名称	汽油、柴油供应				
设计生产能力	汽油：8000t/a、柴油 2640 t/a				
实际生产能力	汽油：8000t/a、柴油 2640 t/a				
建设项目环评时间	2018年1月	开工建设时间	2002年7月		
调试时间	2002年6月	验收现场监测时间	2018年7月		
环评报告表 审批部门	蒲江县环保局	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（万元）	1200	环保投资总概算（万元）	23.2	比例（%）	1.93
实际总投资（万元）	1200	环保投资（万元）	23.2	比例（%）	1.93
		噪声、固废投资（万元）	6.2	比例（%）	0.52
验收监测依据	<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7月16日）；</p> <p>2、国环环评[2017]4号文《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（2017年11月22日）；</p> <p>3、生态环境部2018年第9号文《关于发布&lt;建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类&gt;的公告》（2018年5月22日）；</p> <p>4、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》（2003年1月7日）；</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</p>				

	<p>知》；</p> <p>6、蒲江县环境保护局《关于四川成雅高速公路油料供应有限责任公司石象湖加油站工程环境影响报告表批复》(蒲环建字[2018]01号)；</p> <p>7、四川成雅高速公路油料供应有限责任公司对四川众望安全环保技术咨询有限公司竣工环保验收监测委托书。</p>														
<p>验收监测评价标准、标号、级别、限值</p>	<p>该项目验收监测执行以下污染物排放标准：</p> <p>1、噪声：执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB1248-2008)3类标准；</p> <p>2、固废：按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)中有关规定执行。</p> <p style="text-align: center;"><b>表 1-1 验收监测执行标准表</b></p> <table border="1" data-bbox="507 943 1339 1115"> <thead> <tr> <th data-bbox="507 943 608 981">类型</th> <th colspan="4" data-bbox="612 943 1339 981">验收标准</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="507 987 608 1070" rowspan="2">噪声</td> <td colspan="4" data-bbox="612 987 1339 1070">《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类、4类标准</td> </tr> <tr> <td data-bbox="612 1077 735 1115">昼间</td> <td data-bbox="740 1077 951 1115">70、60 (dB)</td> <td data-bbox="956 1077 1078 1115">夜间</td> <td data-bbox="1083 1077 1339 1115">55、50 (dB)</td> </tr> </tbody> </table>	类型	验收标准				噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类、4类标准				昼间	70、60 (dB)	夜间	55、50 (dB)
类型	验收标准														
噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类、4类标准														
	昼间	70、60 (dB)	夜间	55、50 (dB)											

表二

**工程建设内容：****一、项目基本情况**

本项目包含两座加油站，成雅高速公路蒲江服务区 A 区加油站（以下简称加油站 A 站）设计规模为二级加油站，设计 5 个地埋卧式钢质储油罐，分别为两个 0# 柴油、两个 92# 汽油和一个 95# 汽油，柴油储油罐单罐容积为 28m<sup>3</sup>，汽油储油罐单罐容积为 30m<sup>3</sup>，总容积 146m<sup>3</sup>，3 台双枪和 3 台四枪电脑税控加油机，同时建设公用设施及辅助设施；成雅高速公路蒲江服务区 B 区加油站（以下简称加油站 B 站）设计规模为三级加油站，设置 4 个储油罐，分别为两个 0# 柴油、一个 92# 汽油、和一个 95# 汽油，单罐容积为 30m<sup>3</sup>，总容积 120m<sup>3</sup>，同时建设公用设施及辅助设施。项目功能为成品油销售、综合服务，不包含洗车、修车服务。

经过现场踏勘及现场调查，本项目已于 2002 年建成投入生产，并于 2012 年对加油站进行了风貌改造，项目属于未批先建，蒲江县环境保护局对本项目出具了《行政处罚决定书》（蒲环罚 [2017]122019 号），并且，四川成雅高速公路油料供应有限责任公司完成了罚款的缴纳。

**二、地理位置及外环境关系**

根据现场调查，加油站 A 站位于成雅高速公路蒲江服务区（成都市至雅安市方向），加油站东北面 38m 处为服务区综合楼，综合楼以北为林地；东侧为服务区地面停车场；南侧紧邻绿化带，绿化带以南为成雅高速公路，距加油站边界约 16m；西侧为服务区通往出口道路；西北侧约 69m 处为石象湖收费站。

根据现场调查，加油站 B 站位于成雅高速公路蒲江服务区（雅安市至成都市方向），根据现场调查，加油站南面 18m 处为服务区综合楼，综合楼以南为林地；西侧为服务区地面停车场；北侧紧邻绿化带，绿化带以北为成雅高速公路，距加油站边界约 21m；项目东侧为服务区通往出口道路。项目地理位置图见附图 1，项目外环境关系图见附图 2。

**三、环境保护验收的范围**

四川成雅高速公路油料供应有限责任公司石象湖加油站项目竣工环境保护验收的范围与项目环境影响评价的范围一致，包括：主体工程、公用工程、办公生活设施环保工程，项目组成及建设内容见表 2-1。

表 2-1-1 项目组成及建设内容(加油站 A 站)

项目名称		环评建设内容及规模	实际建设情况	主要环境问题
主体工程	储油区	地理卧式钢质油罐 5 个，总容积 150m <sup>3</sup> ，包括 2 个 28 m <sup>3</sup> 的 0#柴油储罐；2 个 30 m <sup>3</sup> 的 92#汽油储罐；1 个 30 m <sup>3</sup> 的 95#汽油储罐。	同环评一致	废气、废水、噪声、环境风险
	汽车加油棚	1020m <sup>2</sup> ，配置 3 台双枪和 3 台四枪电脑税控加油机	同环评一致	废气、废水、噪声
辅助工程	卸油区	采用密闭卸油设计，设置一次油气回收系统	同环评一致	废气、废水、噪声
	加油车道地坪	共 1400m <sup>2</sup>	同环评一致	/
	消防设施	消防器材柜及消防器材架	—	/
	柴油发电机房	内设柴油发电机 1 组，30kW	同环评一致	设备噪声，发电机废气
	排水系统	本项目依托高速服务区已建雨、污排水系统	—	
公用工程	供电	市政电网供电	同环评一致	/
	供水	市政供水管网给水	同环评一致	/
环保工程	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灌及地下储油灌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	同环评一致	废油，废水
	加油回收系统	位于加油棚，使用具有油气回收构造的加油枪，使正在加油车辆的油箱所排出的油气，回收至地下储油灌中	同环评一致	依托广乐，剩余污泥、废水、恶臭
	水封井	1 座，位于站房西侧绿化带内，容积 0.9m <sup>3</sup>	同环评一致	废水、废油、油泥
	污水处理设施	1 座，依托服务区综合楼污水处理设施，处理能力为 50m <sup>3</sup> /d	同环评一致	废水、污泥
	危废暂存点	1 个，位于站房西侧	同环评一致	废油、油泥
办公及生活设施	站房	占地面积 164.40m <sup>2</sup> ，1F，框架结构	同环评一致	—

表 2-1-2 项目组成及建设内容(加油站 B 站)

项目名称		环评建设内容及规模	实际建设情况	主要环境问题
主体工程	储油区	地理卧式钢质油罐 4 个，总容积 120m <sup>3</sup> ，包括 2 个 30 m <sup>3</sup> 的 0#柴油储罐；1 个 30 m <sup>3</sup> 的 92#汽油储罐；1 个 30 m <sup>3</sup> 的 95#汽油储罐。	同环评一致	废气、废水、噪声、环境风险

辅助工程	汽车加油棚	1166m <sup>2</sup> ，配置 2 台双枪和 2 台四枪电脑税控加油机	同环评一致	废气、废水、噪声
	卸油区	采用密闭卸油设计，设置一次油气回收系统	同环评一致	废气、废水、噪声
	加油车道地坪	共 1400m <sup>2</sup>	同环评一致	/
	消防设施	消防器材柜及消防器材架	—	/
	柴油发电机房	内设柴油发电机 1 组，30kW	同环评一致	设备噪声，发电机废气
	排水系统	本项目依托高速服务区已建雨、污排水系统	—	
公用工程	供电	市政电网供电	同环评一致	/
	供水	市政供水管网给水	同环评一致	/
环保工程	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灌及地下储油灌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	同环评一致	废油，废水
	加油回收系统	位于加油棚，使用具有油气回收构造的加油枪，使正在加油车辆的油箱所排出的油气，回收至地下储油灌中	同环评一致	依托广乐，剩余污泥、废水、恶臭
	隔油池	1 座，位于站房西侧绿化带内，容积 0.9m <sup>3</sup>	位于加油岛东侧排水沟旁	废水、废油、油泥
	污水处理设施	1 座，依托服务区综合楼污水处理设施，处理能力为 50m <sup>3</sup> /d	同环评一致	废水、污泥
	危废暂存点	1 个，位于站房西侧	依托 A 站危废暂存间	废油、油泥
办公及生活设施	站房	占地面积 164.40m <sup>2</sup> ，1F，框架结构	同环评一致	—

#### 四、验收监测内容

- 1) 噪声排放监测；
- 2) 固体废弃物监测；
- 3) 环保设施建设和运行情况检查；
- 4) 环境管理检查。

#### 原辅材料消耗及水平衡：

##### 一、原辅材料消耗

项目主要原辅材料及能源消耗情况见表2-2。

表 2-2 主要原辅材料及能源消耗情况

序号	名称	单位	耗量	来源
主(辅)料	柴油(A站)	t/a	1440	—
	汽油(A站)	t/a	4200	
	柴油(B站)	t/a	1200	
	汽油(B站)	t/a	3800	
能源	电	万 kW·h/a	2.6	市政电网
水耗	水	m <sup>3</sup> /a	1485.55	市政供水

本项目主要生产设备见表 2-3。

表 2-3-1 主要设备一览表(加油站 A 站)

序号	设备名称	规格及型号	单位	数量
1	地埋卧式钢质油罐	28 m <sup>3</sup> 、30m <sup>3</sup>	个	5
2	过滤器	LPG-80PN1.6DN80	台	5
3	油气回收系统	包括卸油、加油油气回收系统	套	1
4	高清视频监控系统	/	套	1
5	潜油泵	VL2	台	5
6	液位仪	PLS-5APD-3, 带高液位报警	台	1
7	加油机	两枪	台	3
8	加油机	四枪	台	3
9	柴油发电机	/	台	1

表 2-3-2 主要设备一览表(加油站 B 站)

序号	设备名称	规格及型号	单位	数量
1	地埋卧式钢质油罐	30m <sup>3</sup>	个	4
2	过滤器	LPG-80PN1.6DN80	台	4
3	油气回收系统	包括卸油、加油油气回收系统	套	1
4	高清视频监控系统	/	套	1
5	潜油泵	VL2	台	4
6	液位仪	PLS-5APD-3, 带高液位报警	台	1
7	加油机	两枪	台	2
8	加油机	四枪	台	2
9	柴油发电机	/	台	1



项目水平衡见下表：

表 2-4 用水量及分配情况

项目	类型	单位	日最大容量	用水标准	最大日用水量 (m <sup>3</sup> )	备注
生活用水	办公生活用水	人	20	0.1m <sup>3</sup> /人·d	2.0	经服务区污水处理设施处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)一级标准后排入当地沟渠
其他	加油车道地坪冲洗水	m <sup>2</sup>	—	—	1.7	经水封井隔油后, 经服务区雨水系统排入当地沟渠
未预见用水		按以上总用水量的10%计			0.37	—
总计 (m <sup>3</sup> /d)					4.07	—

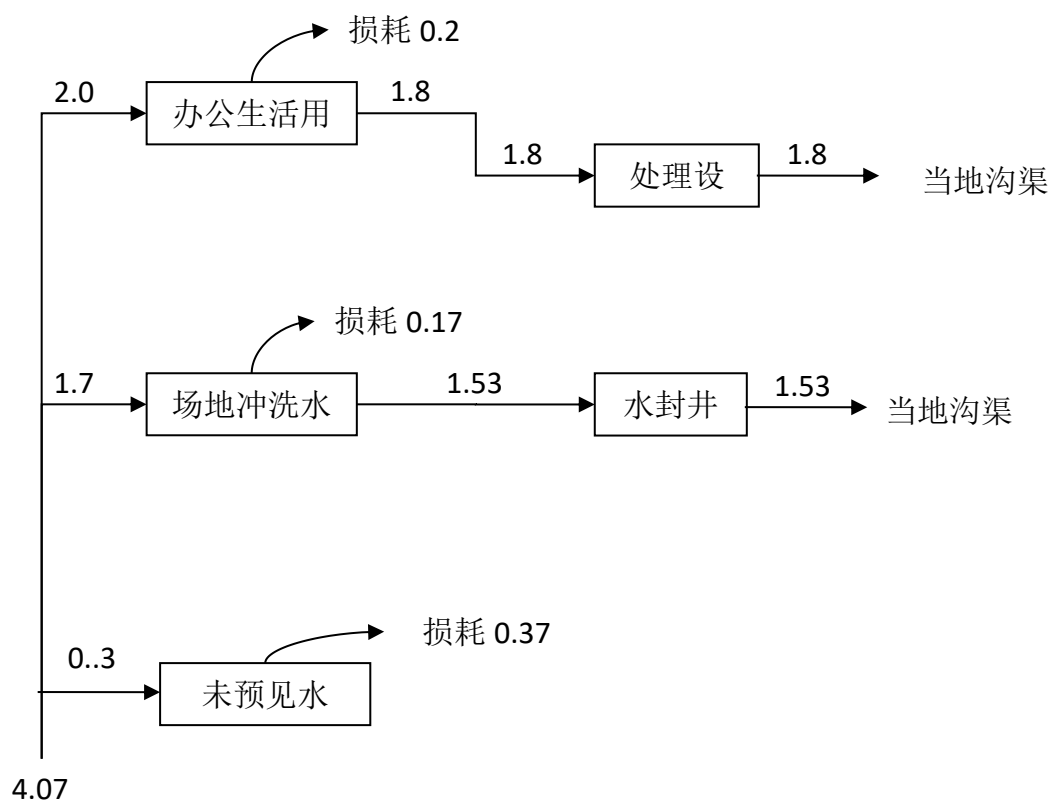


图 2-1 本项目水量平衡图 (单位: m<sup>3</sup>/d)

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)

一、工程内容及产品

主要产品方案及生产规模见表2-5。

表2-5产品方案及生产规模

序号	产品名称	数量	单位	备注
1	汽油	8000	t/a	A站: 4200, B站3800
2	柴油	2640	t/a	A站: 1440, B站1200
合计		8640	t/a	/

## 二、项目运营流程及污染环节

本项目组成生产工艺及主要环境问题见图 1-2。

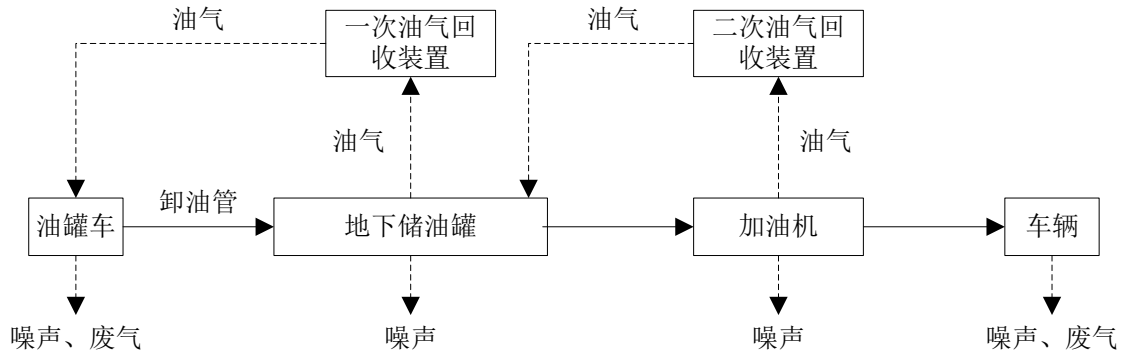


图 2-2 生产工艺流程及产污环节图

### 工艺简介及产污情况：

本项目营运期的工艺较为简单，主要是完成油品卸入（入油罐）和油品输入（出售）过程。

**卸油工艺：**为密闭式卸油方式。油罐车的出油口和油罐进油口的快速接头，分别与卸油软管和快速接头相连，减少油气挥发，利用位差将油放入油罐中。设置一级油气回收系统即卸油油气回收系统，防止卸油过程中油气散失。

**储油工艺：**储油罐均为地埋卧式钢质油罐，设置操作井，按规范要求设置带阻火器的通气管，通气管高度高出地面 4m 以上

**加油工艺：**采用自吸式加油机，储油罐中的成品油经输油管线和加油机向车辆加油。

### 油气回收工艺：

①卸油油气回收系统（一次油气回收）：卸油油气回收是通过压力平衡原理，将在卸油过程中挥发的油气收集到油槽车内，运回储油库进行油气回收处理的过程。卸油油气回收系统原理图详见下图：

卸油油气回收系统基本原理图

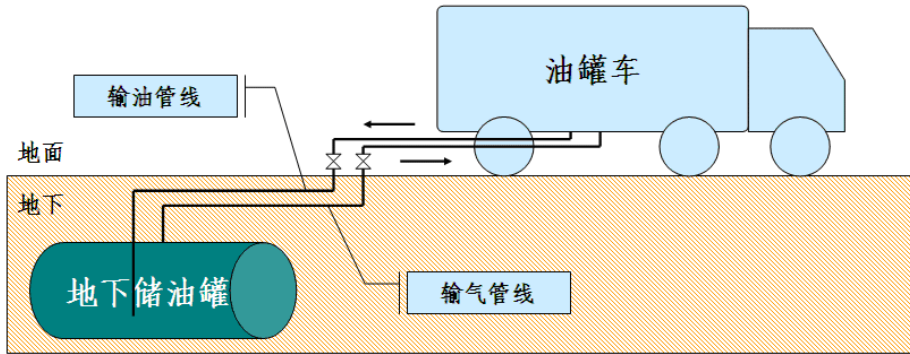


图 2-3 卸油油气回收原理图

该阶段油气回收实现过程：在油罐车卸油过程中，储油车内压力减小，地下储罐内压力增加，地下储罐与油罐车内的压力差，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，卸油油气回收阶段结束。

②加油油气回收系统（二次油气回收）：加油油气回收阶段是采用真空辅助式油气回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过地下油气回收管线收集到地下储罐内的油气回收过程。加油油气回收系统原理图详见下图：

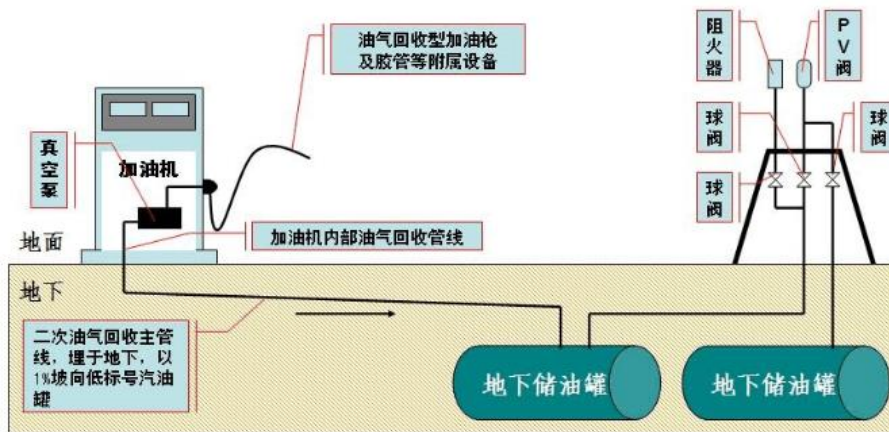


图 2-4 加油油气回收原理图

该阶段油气回收实现过程：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，将加油过程中挥发的油气回收到油罐内。

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、废气监测点位）****一、主要污染物的产生、治理及排放****1、噪声的产生、治理及排放**

本加油站噪声源主要为加油机和进出站的机动车及人群活动噪声。其中，加油机噪声强度约 55dB(A)，进出站内的机动车及人群活动噪声属于间歇性噪声，其声源强值一般在 55~75 分贝左右。

加油机运行噪声低，且不是连续运转，加油机位于项目区域中部，运行噪声通过距离衰减以及围墙隔声降低噪声排放。

对于进出站内的机动车及人群活动噪声而言，属于间歇性噪声，通过对进出加油站的车辆采取禁鸣喇叭，尽量减少机动车频繁启运和怠速，规范站内交通出入秩序等措施降低车辆噪声。验收监测结果表明本项目厂界噪声排放能达到《工业企业厂界噪声排放标准》(GB12348-2008)2 类、4 类标准要求。

**2、固废污染排放及治理**

本项目产生的固体废物有员工生活垃圾、维修保养加油设备产生的废手套和废棉纱、废包装材料等一般废物和水封井、隔油池废油，储油罐定期清理产生的油泥等危险废物。

**(1) 一般固废**

生活垃圾及废包装材料：进出加油站人数按照 380 人/d、0.05kg/d·人计，进出加油站人员生活垃圾产生量为 19kg/d。项目工作人员合计有 20 人，生活垃圾产生量按人均 1kg/d 计，则工作人员生活垃圾产生量为 20kg/d。故加油站产生的生活垃圾量合计为 39kg/d，14.2t/a。生活垃圾及维护保养加油设备产生的废手套、废棉纱等由环卫部门清运。

生活垃圾：项目产生的废包装材料主要来自站房超市产生的废纸箱，产生量约 3.6t/a，废包装材料收集后定期外售废品回收站。

**(2) 危险废物**

水封井、隔油池及储油罐定期清理，清捞出的油泥和污油属于危险固废，产生量为：储油罐油泥 0.5t/a，水封井、隔油池废油 0.18t/a，交由四川正洁科技有限责任公司回收处理（见附件 5）。

### 3、环保处理设施

本项目环保投资23.2万元，占总投资1200万元的1.93%，噪声、固废部分环保投资为6.2万元，占工程总投资的0.52%。环保投资落实情况见表3-1。

表 3-1 项目环保设施（措施）一览表 单位：万元

项目	环评要求环保设（措）施		投资估算	实际建设内容	实际投资
噪声治理	设备减振		2.0	加油设备安装减振基座	2.0
固废治理	一般固废	生活垃圾收集桶	0.2	生活垃圾收集桶	0.2
	危险废物	A、B站设置危废暂存点，设置防腐、防渗收集容器	2.0	A站设置危废暂存点，设置防腐、防渗收集容器	2.0
		危废送有资质单位处理	2.0	危废交由四川正洁科技有限责任公司处理	2.0
合计			6.2	/	6.2

## 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：

## 一、环评主要结论

石象湖加油站工程位于成雅高速公路蒲江服务区，总投资 1200 万元。加油站 A 站占地面积 1320m<sup>2</sup>，主体工程包括 5 个地埋卧式钢质油罐和 1 个加油棚；配套工程包括卸油区、加油车道地坪等，A 站设计为二级加油站，设计 5 个地埋卧式钢质储油罐，分别为 0#柴油、0#柴油、92#汽油、92#汽油和 95#汽油，柴油储油罐单罐容积为 28m<sup>3</sup>，汽油储油罐单罐容积为 30m<sup>3</sup>，总容积 146m<sup>3</sup>，3 台双枪和 3 台四枪电脑税控加油机；加油站 B 站占地面积 1485m<sup>2</sup>，主体工程包括 4 个地埋卧式钢质油罐和 1 个加油棚；配套工程包括卸油区、加油车道地坪等。本加油站设计为三级加油站，设计 4 个地埋卧式钢质储油罐，分别为 0#柴油、0#柴油、92#汽油和 95#汽油，单罐容积为 30m<sup>3</sup>，总容积 120m<sup>3</sup>，2 台双枪和 2 台四枪电脑税控加油机。项目功能仅为成品油销售，不包含洗车、修车等服务。

## (一) 产业政策符合性

本项目属《国民经济行业分类》(GBT4754-2011)F5264 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《产业结构调整指导目录(2011 年本)(2013 年修正)》中的鼓励类、限制类及淘汰类。根据国务院《促进产业结构调整暂行规定》(国发[2005]40 号)中的第十三条，“不属于鼓励类、限制类及淘汰类，且符合国家有关法律、法规和政策规定的为允许类”，确定本项目为允许类。其主要设备的型号规格不在《产业结构调整指导目录(2011 年本)》(2013 修正版)淘汰落后生产工艺装备范围内。

本项目已取得了四川省经济和信息化委员会颁发的有限期为 2017 年 5 月 26 日至 2022 年 5 月 26 日的《成品油零售经营批准证书》(油零售证书第 A0575 号)以及成都市安全生产监督管理局颁发的有限期为 2016 年 7 月 22 日至 2019 年 7 月 21 日的《危险化学品经营许可证》(川安蓉经甲字[2016]00344 号)。

因此，本项目的建设符合国家现行产业政策。

## (二) 规划、选址合理性分析

本项目位于成雅高速公路蒲江服务区，项目建设单位与四川成渝高速公路股份

有限公司成雅分公司签署了《土地使用权租赁合同》。

根据现场调查，加油站 A 站位于成雅高速公路蒲江服务区（成都市至雅安市方向），加油站东北面 38m 处为服务区综合楼，综合楼以北为林地；东侧为服务区地面停车场；南侧紧邻绿化带，绿化带以南为成雅高速公路，距加油站边界约 16m；西侧为服务区通往出口道路；西北侧约 69m 处为石象湖收费站。

根据现场调查，加油站 B 站位于成雅高速公路蒲江服务区（雅安市至成都市方向），根据现场调查，加油站南面 18m 处为服务区综合楼，综合楼以南为林地；西侧为服务区地面停车场；北侧紧邻绿化带，绿化带以北为成雅高速公路，距加油站边界约 21m；项目东侧为服务区通往出口道路。

另外本项目周边无商业中心、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。

### （三）区域环境质量现状

#### 1、环境空气

项目所在区域监测点非甲烷总烃、SO<sub>2</sub>、NO<sub>2</sub>、PM<sub>10</sub>、PM<sub>2.5</sub> 单项质量指数均小于 1，满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中二级标准要求；

#### 2、地表水

评价河段排污沟渠水质各监测指标的监测值在各监测断面处均达到《地表水环境质量标准》（GB3838—2002）中Ⅲ类水域标准限值。

#### 3、声环境

项目厂界噪声均可达到《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准值的要求。

#### 4、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/T14848-93）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。

### （四）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》（GB20952-2007）中 25g/m<sup>3</sup> 限值要求，对区域大气环境质量无明

显影响。

2、本项目外排污水主要有生活污水、地表雨水、冲洗加油车道地坪的油污水，采取雨、污分流的形式。生活污水经服务区污水处理设施处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）一级标准后排入当地沟渠。地表雨水、地坪冲洗水通过水封井隔油后，经服务区雨水系统排入当地沟渠。未预见水经蒸发、损耗，不外排。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。只要作到选用低噪设备，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。

4、生活垃圾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、储油罐定期清理产生的油泥等，交由有资质单位进行处理。

综上所述，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适当，运行稳定、可靠，是行之有效的，完全能达到环保标准要求。

**评价认为：本项目污染治理技术经济可行、措施有效。**

#### **（五）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CO<sub>2</sub>和H<sub>2</sub>O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罐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。

#### **（六）污染治理对策措施、经济技术论证**



项目拟投入环保资金 23.2 万元，占总投资的 1.93%。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。

### （七）建设项目环境可行性结论

石象湖加油站工程于成雅高速公路蒲江服务区，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、环评批复

2018 年 4 月 27 日成都市蒲江县环保局以蒲环建字第[2018]01 号对该项目环评报告表进行了审查批复。批复内容如下：

一、该项目位于成雅高速蒲江服务区，项目总投资 1200 万元。主要建设规模和内容：1、加油站 A 站设计为二级加油站，设计 5 个地埋卧式钢质储油罐，分别为两个 0#柴油、两个 92#汽油、和一个 95#汽油，柴油储油罐单罐容积为 28m<sup>3</sup>，汽油储油罐单罐容积为 30m<sup>3</sup>，总容积 146m<sup>3</sup>。3 台双枪和 3 台四枪电脑税控加油机，并建设汽车加油棚 1020m<sup>2</sup>，站房 468.12 m<sup>2</sup>，项目功能为成品油销售、综合服务，不包含洗车、修车服务。2、加油站 B 站设计为三级加油站，设置 4 个地埋卧式钢质储油罐，分别为两个 0#柴油、一个 92#汽油、和一个 95#汽油，单罐容积为 30m<sup>3</sup>，总容积 120m<sup>3</sup>，2 台双枪和 2 台四枪电脑税控加油机，并建设汽车加油棚 1166 m<sup>2</sup>，站房 164.40 m<sup>2</sup>。项目功能为成品油销售、综合服务，不包含洗车、修车服务。

二、项目属机动车燃料零售行业，根据中华人民共和国国家发展和改革委员会《产业结构调整指导目录(2011 年本)(2013 年修正)》以及国务院《促进产业结构调整暂行规定》(国发[2005]40 号)，项目为允许类。项目取得了四川省经济和信息化委员会颁发的有限期为 2017 年 5 月 26 日至 2022 年 5 月 26 日的《成品油零售经营批准证书》(油零售证书第 A0575 号)以及成都市安全生产监督管理局颁发的《危险化学品经营许可证》(川安蓉经甲字[2016]00344 号)，项目建设单位与四川成渝高速

公路股份有限公司成雅分公司签署了《土地使用权租赁合同》。项目的建设符合国家现行产业政策。符合蒲江总体发展规划和土地利用规划。

三、报告表编制目的明确，依据较充分，内容较全面，工程分析符合项目建设特点，外环境情况及保护目标介绍较清楚，提出的环保措施、环保对策有一定针对性，评价结论总体可信。报告表编制内容符合“环评技术导则”的要求，该报告表可以作为项目建设与环境管理的依据。同意该项目按照报告表规定的内容和提出的各项环保措施进行建设。

#### 四、污染防治设施建设要求

(一) 项目生活污水需经服务区污水处理设施处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)一级标准后排入沟渠；地表雨水、地坪冲洗水需通过水封井隔油后，经服务区雨水系统排入当地沟渠；未预见水需经蒸发、损耗，不外排。

(二) 项目储油库、加油站和油罐车等需配备相应的油气收集系统；项目需采用密闭卸油方式，卸油及充装需采取油气回收系统，安装一次、二次油气回收装置；发电机燃油废气需经发电机自带的烟气处理装置处理后由排气筒排放。

(三) 项目噪声源采取相应的降噪措施，选用低噪声设备，定期进行设备检修，合理布置噪声设备的位置，各产噪设备底部均需采取基础减振措施以降低噪声对环境的影响。

(四) 项目产生的生活垃圾需统一收集，由环卫部门统一清运处理；危险废物需暂存于危废暂存间，交由有资质的单位处置。

(五) 项目需做好地下水及土壤污染防治措施，重点做好油罐罐体防渗、输油管线防渗、水封井防渗、危废暂存间防渗及站场地面防渗。

五、项目应加强管理，严格按照环境风险防范措施和应急预案执行，在管理及运行过程中认真落实安全评估报告中提出的措施和相关环保规定，防止发生环境风险事故。

六、建设项目竣工后，应按照《建设项目环境保护管理条例》(国务院令第 682 号)的规定，自行组织对配套建设的环境保护设施进行验收，编制验收报告；验收合格后，项目方能投入生产或使用。否则，将承担相应法律责任。

七、请蒲江县环境监察大队负责该项目纳入双随机抽查管理。

表五

**验收监测质量保证及质量控制：****一、质量保证和质量控制**

为确保监测数据的合理性、可靠性和准确性，对监测的全过程（包括布点、采样、样品贮运、实验室分析、数据处理等）进行质量控制。

（1）严格按照审查确认的验收监测方案开展工作，及时了解工况情况，保证监测过程中工况条件满足有关规定。

（2）保证监测点位布设的科学性和可比性。分析测试方法，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，其次是国家环保部推荐的统一分析方法或试行分析方法。

（3）现场采样和测试前，采样和测试仪器均应进行校准，并按照原国家环保总局发布的《环境监测技术规范》的要求进行全过程控制。

（4）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，并按规定进行三级审核。

**二、监测分析方法**

本项目引用监测报告中各环境要素中各项监测因子监测分析方法名称、方法标准号或方法来源、分析方法的最低检出限见表 5-1。

**表 5-1 监测分析方法名称、方法标准号或方法来源、分析方法的最低检出限**

序号	监测项目	监测方法	方法来源	使用仪器
1	噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB12348-2008	AWA6228 多功能声级计

**三、监测仪器**

噪声监测前后对噪声仪进行校正，使用 HS6020 型声校准仪校准，要求测定前后声级 $\leq 0.5$  dB (A)。且本项目使用的声校准仪定期检定。各项监测因子所使用的仪器名称、型号、编号及校准或计量检定情况见表 5-2。

**表 5-2 仪器名称、型号、编号及校准或计量检定情况**

序号	监测项目	使用仪器	校准证书编号	监测仪器有效期	检定单位
----	------	------	--------	---------	------

1	噪声	AWA6228 型 多功能声级计	第 201870021910 号	2017.11.19- 2018.11.18	中国测试技 术研究院
2	声校准	HS6020 型声校 准仪	第 201700074025- 1	2017.9.21- 2018.9.21	成都市计量 检定测试院

#### 四、人员资质

四川众望安全环保技术咨询有限公司拥有环境监测仪器设备 90 台（套）；专业技术人员 45 人，5 年以上监测人员 15 人；监测用房总面积 526.86m<sup>2</sup>；资质认定项目：水和废水（含降水）共 65 项、空气和废气共（57）项、土壤和水系沉积物共（9）项、生物共（2）项、噪声和振动共（7）项、辐射共（13）项、其他共（342）项；工作场所检测（职业卫生第一类）279 项、放射检测（职业卫生第二类）5 项、室内空气检测 16 项、生活饮用水 68 项、建筑消防设施检测 14 项。具有本项目环境监测的能力。

引用监测报告中采样人员、分析人员资质情况见表 5-3。

表 5-3 监测人员资质情况

序号	监测项目	监测人员及资质证号	分析人员及资质证号
1	噪声	钟勇（2014-040-014）	钟勇（2014-040-014）

表六

## 验收监测内容:

## 一、噪声监测

## 1、噪声监测内容

## (1) 监测点位、项目及时间频率

监测点位、监测项目及采样时间、频次见下表 6-1，监测点位如图 6-1。

表 6-1 噪声监测项目、点位及频率

序号	监测点位	监测项目	监测频率
1#	(A 站) 东厂界外 5m 处	噪声	连续监测 2 天，每日 采样 4 次
2#	南厂界外 5m 处		
3#	西厂界外 5m 处		
4#	北厂界外 5m 处		
5#	(B 站) 东厂界外 5m 处		
6#	南厂界外 5m 处		
7#	西厂界外 5m 处		
8#	北厂界外 5m 处		

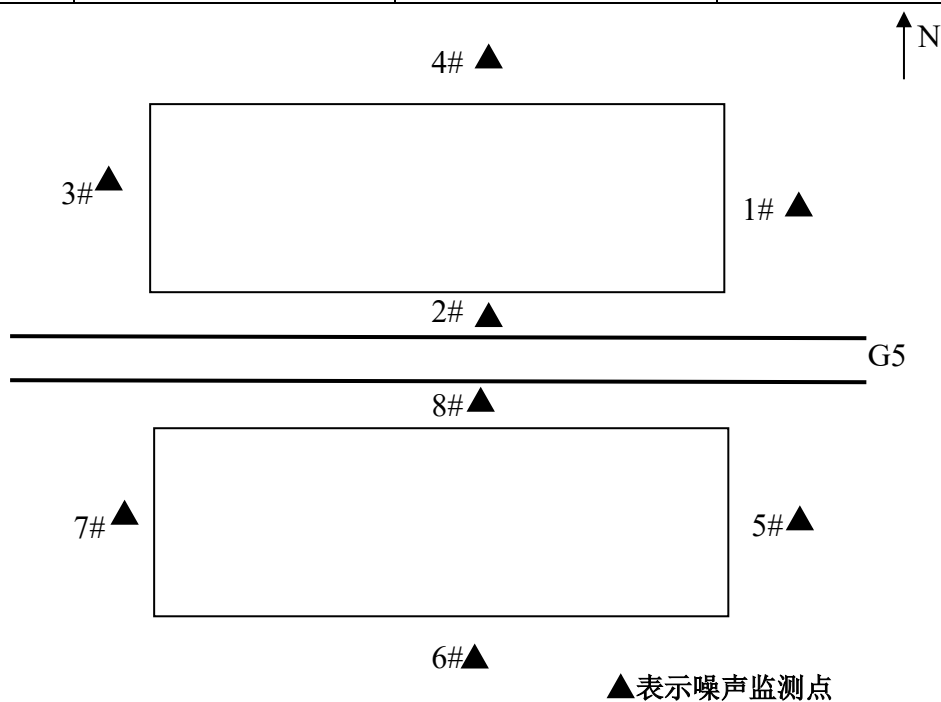


图 6-1 噪声监测布点图

## 2、监测分析方法

噪声监测分析方法见表6-2。

表 6-2 噪声监测分析方法

序号	监测项目	监测方法	方法来源	使用仪器
1	噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB12348-2008	AWA6228 多功能声级计

表七

## 验收监测期间生产工况记录:

## 一、生产工况监测

本项目竣工环保验收监测期间,各生产设备、环保设施均运行正常;根据企业生产部统计,监测期间实际供应量如表 7-1,各产品供应负荷均达 75%以上;满足验收要求(见附件 3)。

表 7-1 项目验收监测工况

监测日期	油品类型	平均日销量 (t/a)	实际日销量 (t/a)	负荷 (%)
2018.6.28	汽油	21.9	20.4	93.2
	柴油	7.2	6.1	84.7
2018.6.29	汽油	21.9	22.3	101.8
	柴油	7.2	6.4	88.9

注:年工作日 365 天。

## 验收监测结果:

## 一、验收监测执行标准

该项目的验收监测执行标准如下:

- 1、噪声:执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB1248-2008)3类标准;
- 2、固废:按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)中有关规定执行。

## 二、验收监测结果

噪声监测结果见表 7-3。

表 7-3 厂界噪声监测结果表 单位: dB (A)

监测 点位	监测位置	2018.06.28				2018.06.29			
		昼间		夜间		昼间		夜间	
1#	A 站东侧界外 1m	59.4	58.0	46.6	38.8	59.7	58.9	46.0	37.0
2#	A 站南侧界外 1m	60.1	62.6	42.9	39.7	61.0	60.3	42.3	37.6
3#	A 站西侧界外 1m	57.6	54.3	43.7	38.8	57.9	56.8	44.7	37.0
4#	A 站北侧界外 1m	58.1	54.9	42.2	37.3	56.4	53.5	43.5	40.9

5#	B 站东侧界外 1m	58.4	58.9	43.7	42.0	56.8	57.8	44.2	38.3
6#	B 站南侧界外 1m	55.1	55.5	45.3	40.3	56.8	55.8	44.4	39.7
7#	B 站西侧界外 1m	58.3	58.6	41.7	37.7	57.4	59.0	41.7	36.8
8#	B 站北侧界外 1m	60.3	62.7	42.8	39.2	60.3	59.1	41.5	42.5

由表 7-1 中的噪声监测结果可以看出，项目厂界 A 站南侧、B 站北侧噪声排放达到了《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4 类标准；项目厂界 A 站东、西、北散侧、B 站东、西、南三侧噪声排放达到了《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准的要求。



## 表八

**验收监测结论:****一、结论**

1、环境保护有关法律法规执行情况：四川成雅高速公路油料供应有限公司石象湖加油站项目执行了国家有关环境保护法律法规，环境保护审批手续齐全，履行了环境影响评价制度，项目配套的环保设施按“三同时”要求同时设计、施工和投入使用。

公司相关环评审批手续、环保管理制度、管理台帐进行了档案管理，由办公室专员统一管理，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基本得到了落实。

**2、各类污染物及排放情况**

(1)项目噪声监测表明：验收监测期间，厂界噪声昼间最大值分别为 62.7dB、59.7 dB，夜间最大值分别为 46.6dB、45.3 dB，《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2类、4类标准的要求。

(2)固废污染排放及治理。生活垃圾及维护保养加油设备产生的废手套、废棉纱等由环卫部门清运，废包装材料收集后定期外售废品回收站。水封井、隔油池及储油罐定期清理，清捞出的油泥和污油属于危险固废，交由四川正洁科技有限责任公司回收处理（见附件5）。

**3、总量控制指标**

本项目不设总量控制指标。

**4、环保管理检查**

经调查，本项目已于 2002 年建成投入生产，并于 2012 年对加油站进行了风貌改造，项目属于未批先建，蒲江县环境保护局对本项目出具了《行政处罚决定书》（蒲环罚 [2017]122019 号），并且，四川成雅高速公路油料供应有限责任公司完成了罚款的缴纳。本项目从开工到运行履行了各项环保审批手续，严格执行各项环保法律、法规，满足环境保护“三同时”要求。公司制定了环保管理制度，明确了环境保护设施的运行、维护、检查、整改的管理要求，保证环境保护设施正常运行。公司相关环评审批手续、环保管理制度、管理台帐进行了档案管理，由办公室专员统一管理。

## 5、环评批复检查

表 8-1 环评及批复文件执行情况检查表

项目	环评及批复要求	实际执行情况	备注
1	批复要求：项目生活污水需经服务区污水处理设施处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）一级标准后排入沟渠；地表雨水、地坪冲洗水需通过水封井隔油后，经服务区雨水系统排入当地沟渠；未预见水需经蒸发、损耗，不外排	项目生活污水经服务区污水处理设施处理能达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）一级标准后排入沟渠；地表雨水、地坪冲洗水需通过水封井隔油后，经服务区雨水系统排入当地沟渠	
2	批复要求：项目储油库、加油站和油罐车等需配备相应的油气收集系统；项目需采用密闭卸油方式，卸油及充装需采取油气回收系统，安装一次、二次油气回收装置；发电机燃油废气需经发电机自带的烟气处理装置处理后由排气筒排放	项目加油、卸油过程安装一次、二次油气回收装置；发电机燃油废气经发电机自带的烟气处理装置处理后由排气筒排放	
3	批复要求：项目产生的生活垃圾需统一收集，由环卫部门统一清运处理；危险废物需暂存于危废暂存间，交由有资质的单位处置。	项目产生的生活垃圾需统一收集，由环卫部门统一清运处理；危险废物需暂存于危废暂存间，交由有资质的单位处置。	
4	批复要求：项目需做好地下水及土壤污染防治措施，重点做好油罐罐体防渗、输油管线防渗、水封井防渗、危废暂存间防渗及站场地面防渗	项目油罐罐体新建防渗沙池、输油管线、水封井、危废暂存间及站场地面均按要求进行防渗处理	
5	批复要求：项目应加强管理，严格按照环境风险防范措施和应急预案执行，在管理及运行过程中认真落实安全评估报告中提出的措施和相关环保规定，防止发生环境风险事故	公司制定了环保管理制度，明确了环境保护设施的运行、维护、检查、整改的管理要求，保证环境保护设施正常运行。公司相关环评审批手续、环保管理制度、管理台帐进行了归档管理，由办公室专员统一管理。	

## 二、建议

- 1、加强环保设施运行情况的管理与检查，确保污染物稳定达标排放；
- 2、加强设备维护管理，防止油品的冒、跑、滴、漏产生。

## 附录

### 附表:

附表 建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

### 附图:

附图1 项目地理位置图

附图2 外环境关系图

附图3-1 A站总平面布置图

附图3-2 B站总平面布置图

附图4-1 A站防渗示意图

附图4-2 B站防渗示意图

附图5 储罐区施工图

附件6 现场照片

### 附件:

附件1 项目委托书

附件2 环评批复

附件3 验收工况证明

附件4-1 验收监测报告

附件4-2 验收监测报告

附件5 危废处置协议

附件6 突发环境事件应急预案备案表

附件7 服务区排污许可证

附件8 部分公参调查表

### 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		石象湖加油站项目			项目代码		建设地点		成都市蒲江县蒲江服务区内					
	行业类别（分类管理名录）		机动车燃料零售	建设性质		■新建 □改扩建 □技术改造		项目厂区中心经度/纬度		N30.5503137798, E104.2517062772					
	设计生产能力		汽油：8000t/a、柴油 2640 t/a			实际生产能力		汽油：8000t/a、柴油 2640 t/a		环评单位		四川省国环环境咨询有限公司			
	环评文件审批机关		成都市蒲江县环境保护局			审批文号		蒲环建字[2018] 01 号		环评文件类型		报告表			
	开工日期		2012 年 2 月			竣工日期		2013 年 6 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		四川众望安全环保技术咨询有限公司			环保设施监测单位		四川众望安全环保技术咨询有限公司		验收监测时工况		85%			
	投资总概算（万元）		1200			环保投资总概算（万元）		23.2		所占比例（%）		1.93			
	实际总投资		1200			实际环保投资（万元）		23.2		所占比例（%）		1.93			
	废水治理（万元）		2	废气治理（万元）		/	噪声治理（万元）		2	固体废物治理（万元）		4.2	绿化及生态（万元）	2	其他（万元）
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				2400			
运营单位		成都晋晟模具有限公司			运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）				验收时间		2018.7.26-7.27				
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							0.0657							
	化学需氧量			40				0.026							
	氨氮			2.69				0.002							
	石油类			0.30				0.0002							
	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/