

# 简阳市丹景乡农机加油站竣工环境保护验

## 收监测报告表

(废水、噪声、废气)

中衡检测验字[2019]第 72 号

建设单位： 简阳金 投资有限公司

编制单位： 四川中衡检测技术有限公司

2019 年 4 月

建设单位法人代表： 李广学  
编制单位法人代表： 殷万国  
项目负责人： 朱 旭  
填表人： 朱 磊

建设单位：简阳金昇投资有限公司  
(盖章)  
电话：18581584004  
传真：/  
邮编：641400  
地址：简阳市丹景乡平安村2社

编制单位：四川中衡检测技术有限公司(盖章)  
电话：0838-6185087  
传真：0838-6185095  
邮编：618000  
地址：德阳市旌阳区金沙江东路  
207号2、8楼

表一 项目基本情况

建设项目名称	简阳市丹景乡农机加油站				
建设单位名称	简阳金昇投资有限公司				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建 (划√)				
建设地点	简阳市丹景乡平安村2社				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	汽油销售 750t/a、柴油销售 450t/a				
实际生产能力	汽油销售 750t/a、柴油销售 450t/a				
建设项目环评时间	2015年11月	开工建设时间	2016年9月		
调试时间	2019年1月	验收现场监测时间	2019年2月28日~3月1日		
环评报告表审批部门	简阳市环境保护局	环评报告表编制单位	西南交通大学		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	2000万元	环保投资总概算	50.7万元	比例	2.535%
实际总投资	2000万元	实际环保投资	46.7万元	比例	2.335%
验收监测依据	<p>1、《建设项目竣工环境保护验收管理办法》国家环保总令第13号(2001年12月27号), 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、环境保护部, 国环规环评[2017]4号, 关于发布《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的公告, (2017年11月22日);</p> <p>3、生态环境部, 公告2018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, (2018年5月15日);</p> <p>4、《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>5、《中华人民共和国水污染防治法》, 2018年1月1日起实</p>				

	<p>施，（2017年6月27日修订）；</p> <p>6、《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>7、《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，（1996年10月29日修订）；</p> <p>8、西南交通大学，《简阳市丹景乡农机加油站环境影响报告表》，2015年11月；</p> <p>9、简阳市环境保护局，简环建[2015]158号，《关于简阳金昇投资有限公司简阳市丹景乡农机加油站环境影响报告表的批复》，2015.11.26；</p> <p>10、验收监测委托书。</p>
<p>验收监测标准、标号、级别</p>	<p>废气：执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织浓度排放限值；</p> <p>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、4类功能区标准限值；</p> <p>地下水：石油类执行《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006附录A表A.1标准，其余监测项目标准执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017表1中Ⅲ类水质标准限值。</p>
<p><b>1 前言</b></p> <p><b>1.1 项目概况及验收任务由来</b></p> <p>简阳市丹景乡农机加油站2010年9月因修建三岔湖旅游快速通道，该道路需要占用简阳市丹景乡农机加油站原加油站用地，原加油站需要重新选址迁建，由于供地问题，本项目需新征地建设，设备也全部新购，所以本项目为新建项目，原加油站拆除完毕，无遗留环境问题。项目总投资2000万；总用地面积为9406.6m<sup>2</sup>，为二级加油站。主要建设项目：加油棚、储油区、站房、附属用房及服务综合楼。</p>	

2015年11月委托西南交通大学编制完成该项目环境影响报告表；2015年11月26日简阳市环境保护局以简环建[2015]158号文下达了审查批复。

简阳市丹景乡农机加油站于2019年1月建成并投入运营，建成后形成了年销售汽油750t、柴油450t的能力。目前项目主体设施和环保设施运行稳定，验收监测期间加油站正常运行，运营能力达设计能力的75%以上，符合验收监测条件。

受简阳金昇投资有限公司委托，四川中衡检测技术有限公司于2019年2月对简阳市丹景乡农机加油站进行了现场勘察，并查阅了相关技术资料，在此基础上编制了该工程竣工环境保护验收监测方案。在严格按照验收方案的前提下，四川中衡检测技术有限公司于2019年2月28日~3月1日开展了现场监测及检查，在综合各种资料数据的基础上编制完成了该工程竣工环境保护验收监测报告表。

简阳市丹景乡农机加油站位于简阳市丹景乡平安村2社，项目北侧约47.5m为三岔湖旅游快速通道，隔三岔湖旅游快速通道约125m~160m为居民（约5户）；项目南侧约80m为居民（1户），约100m为成都二绕；项目西侧约10m为丹景河，约60m为丹景污水厂，约125m~200m为居民（约15户）。项目地理位置图见附图1，外环境关系图见附图2。

本项目劳动定员8人，采用三班制，每班8小时，年工作天数365天。本项目主要包括主体工程、辅助及公用工程、环保工程等，项目具体组成及主要环境问题见表2-1，主要设备见表2-2，主要原辅材料及能耗表见表2-4。项目水量平衡见图2-1。

## 1.2 验收监测范围

本项目验收范围有：主体工程（站房、附属用房及服务综合楼、加油棚、储油区、卸油区），辅助工程及公用工程（供水、供电、通讯、消防设施、柴油发电机），环保工程（油气回收系统、水封隔油池、危废暂存间、化粪池、绿化）。详见表2-1。

**备注：**本次验收仅针对附属用房及服务综合楼的建设，后期引进企业需另行办理环保手续。

### 1.3 验收监测内容

- (1) 废气监测；
- (2) 地下水监测；
- (3) 厂界环境噪声监测；
- (4) 公众意见调查；
- (5) 环境管理检查。

备注：：项目生活废水进入化粪池(10 m<sup>3</sup>)然后经地埋式一体化污水处理设施处理后（调节池-厌氧池-耗氧池-MBR 池）进入蓄水池用于项目站内绿化。所以本次验收不对废水进行监测。

表二 项目工程内容及工艺流程介绍

2 项目工程内容及工艺流程介绍

2.1 工程建设内容及工程变更

2.1.1 项目建设内容

简阳市丹景乡农机加油站位于简阳市丹景乡平安村 2 社，占地面积为 9406.6m<sup>2</sup>，主要建设内容为：新建站房、附属用房及服务综合楼、加油棚、储油区、供水供电、消防设备设施、水封隔油池、化粪池、危废暂存间、垃圾库。项目运营后具备年销售汽油 750t、柴油 450t 的能力。

表 2-1 项目组成及主要环境问题

工程分类	项目名称	建设内容		产生的环境问题
		环评拟建	实际建成	营运期
主体工程	站房	1 栋，建筑面积为 358.2m <sup>2</sup> ，楼层为 2F，设有办公室、倒班休息室、厕所、发电室、配电室等；	与环评一致	车辆噪声 废气 油料跑冒滴漏 噪声 生活垃圾 生活废水
	附属用房及服务综合楼	附属用房 1 栋，楼层为 1F，服务综合楼 1 栋，楼层为 2F。总建筑面积为 1030.9m <sup>2</sup> ，设有便利店；	与环评一致	
	加油棚	1 座，网架结构，建筑面积为 437.5m <sup>2</sup> ，设置双枪税控加油机 6 台；	与环评一致	
	储油区	1 座，占地面积为 185m <sup>2</sup> ，设置有 2 座 50 m <sup>3</sup> 0#柴油罐、2 座 30 m <sup>3</sup> 93#汽油罐、1 座 30m <sup>3</sup> 97#汽油罐；	1 座，占地面积为 185m <sup>2</sup> ，设置有 2 座 50 m <sup>3</sup> 0#柴油罐、2 座 30 m <sup>3</sup> 92#汽油罐、1 座 30m <sup>3</sup> 95#汽油罐	
	卸油区	位于储油区的南侧，占地面积为 48 m <sup>2</sup> ，卸油口设置在储油区与卸油区之间；	与环评一致	
辅助及公用工程	供水系统	给水由自来水管网供水，	与环评一致	
	供电系统	电源由城市供电网供给，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。	与环评一致	
	消防器材	4 只 8kg 的手提式干粉灭火器、4 只 4kg 的手提式干粉灭火器、2 只 3kg 的手提式泡沫灭火器、2 台 35kg 推车式干粉灭火机、灭火毯 5 床、消防砂池（1 座，2m <sup>3</sup> ）	与环评一致	
环保工程	环保工程	水封隔油池 2 座（2m <sup>3</sup> /座）、化粪池 1 座（10m <sup>3</sup> ）、站区绿化（2991.3m <sup>2</sup> ）	新增危废暂存间（4m <sup>2</sup> ）、垃圾库（4m <sup>2</sup> ）； 项目预留绿化用地面积与环评一致，绿化正在逐步落实中。 其余与环评一致	

### 2.1.2 项目主要设备介绍

表 2-2 主要设备一览表

序号	环评拟建			实际建成		
	设备名称	数量	备注	设备名称	数量	备注
1	双枪税控加油机 6 台	6 个	设截断阀，程控电脑	双枪税控加油机 6 台	6 个	设截断阀，程控电脑
2	地埋式油罐（0#柴油，容积 50 m <sup>3</sup> ）	2 个	双层储油罐	地埋式油罐（0#柴油，容积 50 m <sup>3</sup> ）	2 个	双层储油罐
3	地埋式油罐（93#汽油，容积 30m <sup>3</sup> ）	2 个	双层储油罐	地埋式油罐（92#汽油，容积 30m <sup>3</sup> ）	2 个	双层储油罐
4	地埋式油罐（97#汽油，容积 30m <sup>3</sup> ）	1 个	双层储油罐	地埋式油罐（95#汽油，容积 30m <sup>3</sup> ）	1 个	双层储油罐
5	30kw 柴油发电机	1 台	30kw	30kw 柴油发电机	1 台	30kw
6	液位仪	1 套	/	液位仪	1 套	/
7	变、配电柜	1 套	/	变、配电柜	1 套	/
8	监控设备	1 套	/	监控设备	1 套	/

### 2.1.3 项目变更情况

项目油品标号与原环评不一致，但不会导致环境影响发生显著变化。根据环境保护部办公厅文件环办[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”。因此，本项目不属于重大变动。变动情况见表 2-3。

表 2-3 项目变动情况汇总

类别	环评要求	实际建设	变动情况说明
主体工程	销售 93#汽油、97#汽油、0#柴油	销售 92#汽油、95#汽油、0#柴油	因国家油品实施国 V 标准，汽油标号发生变化

## 2.2 原辅材料消耗及水平衡

### 2.2.1 原辅材料消耗

表 2-4 主要原辅材料及能耗情况表

项目	名称	环评预测年耗量	实际年消耗	来源
主（辅）料	汽油（t）	750	750	外购中石化
	柴油（t）	450	450	

水	自来水 (m <sup>3</sup> )	1005.12	720	自来水管网
能源	电(kW·h)	4350	4350	城市电网

### 2.2.2 项目水平衡

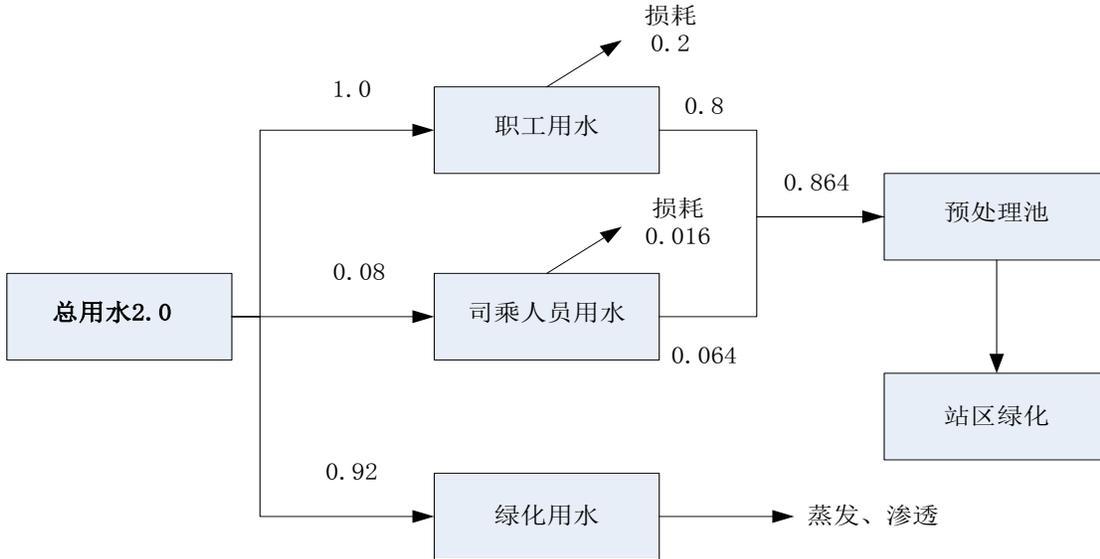


图2-1 项目水平衡图 (消耗单位: m<sup>3</sup>/d)

### 污水处理设施工艺流程图:



图2-2污水处理设施工艺流程图

### 2.3 主要工艺流程及产污环节 (附处理工艺流程图, 标出产污节点)

项目在营运期工艺较为简单, 主要包括输油 (油品运输)、卸油 (油品卸入)、储油 (油品储存)、售油 (油品输出) 四个部分, 整个输油、卸油、储油、售油过程在密闭系统中完成。

(1) 输油: 用专业油罐车将成品油由中石化油库运输至本项目加油站。

(2) 卸油: 油罐车将成品油运至加油站油罐区后, 按照不同品种 (0#柴油、92#汽油、95#汽油), 用卸油软管及密闭接头快速连接油罐车和卸油口, 采用自流方式将成品油从油罐车卸油至地埋储油罐。

地埋式双层储油罐采用浸没式密闭卸油, 油罐车卸油设置有卸油油气回收系统 (一次油气回收系统)。在卸油时, 油罐车内压力减小, 地埋储油罐压力增加, 由

于地理储油罐与油罐车内的压力差，使油罐车向地理储油罐卸油过程中储油罐中挥发的油气通过一次油气回收系统回收至油罐车内。油罐车将油气带回油库进行处理后，回收变为汽油（或柴油）。

(3) 储油：加油站储油罐为地理卧式双层储油罐，采取了防止油罐上浮的抗浮措施。油罐外表面进行特加强防腐处理后回填 0.3m 厚细砂保护层处理，油罐内表面做焊阻隔防爆装置。卸油管向下伸至罐内距离罐底 0.2m 以下，每罐设置 1 根 DN50（无缝钢管）通气管（共 4 根），高为 4.2m。每个通气管口安装 DN50 阻火器 1 个（共 4 个）。

(4) 加油：运营过程中，通过抽油泵将地理卧式双层储油罐中的成品油抽出，并由加油机计量表及加油枪加入机动车油箱里。加油机加油时，通过二次油气回收系统把汽车油箱产生的油气收集到地理卧式双层储油罐内，二次回收系统的气液比为 1~1.2:1，实现油气回收。

本项目的技术工艺、设备要求，依照《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012，2014 修订）的要求进行设计，满足我国的现有要求。

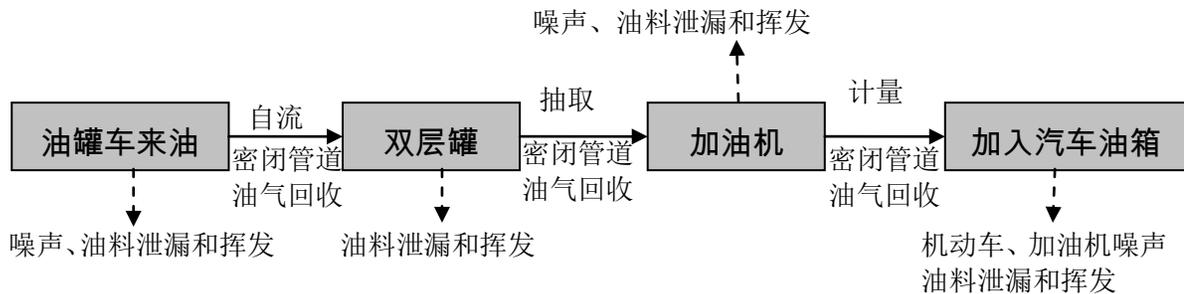


图 2-6 运营期工艺流程及产污位置图

### 表三 主要污染物的产生、治理及排放

#### 3.主要污染物的产生、治理及排放

##### 3.1 废水的产生、治理及排放

本项目废水主要包括加油站员工及司乘人员生活废水，初期含油雨水；滴落地面的汽油使用砂砾吸附，不使用水进行清洗，不产生场地冲洗废水。

治理措施：生活废水（0.864）进入化粪池(10 m<sup>3</sup>)然后经地埋式一体化污水处理设施处理后（调节池-厌氧池-耗氧池-MBR 池）进入蓄水池用于项目站内绿化。雨水通过环保沟收集进入隔油池（2 m<sup>3</sup>）沉淀处理后进入雨水收集池外排站外沟渠。

##### 3.2 废气的产生、治理及排放

本项目不设食堂，无食堂油烟产生；运营期产生的废气包括加油、卸油过程产生的非甲烷总烃、汽车尾气和发电机运行时燃烧废气。

###### （1）汽油挥发烃类气体

本项目在卸油、储存、加油作业等过程会产生一定的油气排放，主要大气污染物为非甲烷总烃。

治理措施： 本项目采用地埋式双层储油罐，储罐密闭，减少油罐呼吸蒸发损耗，延缓油品变质，并在卸油口安装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，并在加油机安装了二次油气回收装置。

工艺管道采用无缝钢管，防止工艺管道腐蚀、漏油。一定程度上减少了非甲烷总烃的排放。

###### （2）汽车尾气

加油站来往汽车较多，进出时排放汽车尾气。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) 柴油发电机废气

柴油发电机燃烧废气：柴油发电机设置在专用的发电机房内，且采用0#柴油作为燃料，0#柴油属清洁能源，仅临时停电使用，使用频率较低，燃烧废气经烟道引至室外排放。

### 3.3 噪声的产生、治理

本项目噪声声源主要为备用发电机、加油机、进出车辆噪声（主要是汽车鸣笛和引擎发出的声音）和人群活动噪声。

降噪治理措施：6台加油机布置于工程建设地两侧平行位置，相对于厂界本底噪声较低，且因加油机并非连续工作，因而其对周围环境的影响很小；备用发电机仅在停电时候使用，发电机设置在配电室内，并且采取了墙体隔声、合理布局等措施，从而减少噪声对环境的影响；进出站的车辆禁止鸣笛、限速、加强管理，可以有效降低噪声影响。

### 3.4 地下水污染防治措施

本项目营运期对地下水环境影响主要是油料的跑、冒、滴、漏、渗，以及油罐突发泄漏等。

采取的防治措施主要有：

重点防渗区措施：

加油机区、储油罐区、站房中柴油发电机间：进行防雨、防渗、防腐措施处理；污水处理系统（包括水封隔油池及化粪池）的所有废水处理构筑物底、侧面均采用防渗、防腐处理；废水运输全部采用管道输送，管道作表面防腐、防锈蚀处理，减轻管道腐蚀造成的渗漏。本项目储油罐采用地理式双层储油罐，双层油罐如果内罐渗漏，双层间隙内带有一定压力的气体或检测液，会进入常压的内罐；双层间隙内的压力或液位会发生变化，触发声警器。储液渗漏进双层间隙后，由于外罐完好，储液并不会漏出。因此，储液、土壤和地下水都是安全的。如果外罐渗漏，双层间隙内带有一定压力的气体或检测液，会进入土壤。双层间隙内的压力或液位会发生

变化，触发报警器。此时，由于内罐是完好的，储液安全，进入土壤的只有气体或检测液。危废暂存间内危险废物收集桶下方垫有托盘作为防渗措施，且危废暂存箱设置单独的房间进行防雨。

一般防渗区：站内道路、站房及服务综合楼

地面采取粘土铺底，再在上层铺 10~15cm 的水泥进行硬化。

### 3.5 处理设施

表 3-2 环保设施（措施）及投资一览表 单位：万元

项目	环评拟建内容	拟投资	实际建设内容	实际投资	
运营期	废气治理	发电机废气经设备自带净化设施处理后达标外排	--	发电机设置单独房间，废气利用管道引至室外排放	--
		一次、二次油气回收系统（一套）	计入主体工程	一次、二次油气回收系统（一套）	计入主体工程
	废水治理	水封隔油池，2 座，容积 2m <sup>3</sup> /座	2	水封隔油池，2 座，容积 2m <sup>3</sup> /座	2
		站内雨污管网	2	站内雨污管网	2
		化粪池，容积 10m <sup>3</sup>	2	化粪池，容积 10m <sup>3</sup>	2
		蓄水池，容积 160m <sup>3</sup>	12	蓄水池，容积 160m <sup>3</sup>	12
	噪声治理	发电机噪声治理	0.5	发电机选用选用低噪声设备，设置在专用设备房内，墙体隔声。	0.5
	固体废弃物处置	生活垃圾的处理	0.2	垃圾库(4m <sup>2</sup> )统一收集	0.2
		油泥、污油及废棉纱	3	设置危废暂存间(4m <sup>2</sup> )，由危废暂存间统一收集	3
	地下水	加油区地面、导水沟、水封隔油池、储油罐区等区域的防渗、防腐措施	10	加油机区、储油罐区、站房中柴油发电机间：进行防雨、防渗、防腐措施处理。污水处理系统（包括水封隔油池及化粪池）的所有废水处理构筑物底、侧面均采用防渗、防腐处理。一般防渗区地面采取粘土铺底，再在上层铺 10~15cm 的水泥进行硬化	10
	站区绿化	植树种草绿化	6	植树种草绿化	6
	环境风险	设置可燃气体浓度报警装置	4	本项目为加油站，无可燃气体浓度报警装置	/
		设置防火标示牌和危险品防护标志	1	设置防火标示牌和危险品防护标志	1
		制订快速有效的环境风险事故应急救援预案，建立环境风险事故报警系统体系	2	制订了快速有效的环境风险事故应急救援预案，建立环境风险事故报警系统体系	2

	配备足够的消防器材	5	配备足够的消防器材	5
	消防砂池, 容积 2m <sup>3</sup>	1	消防砂池, 容积 2m <sup>3</sup>	1
	总计	50.7	/	46.7

表 3-3 污染源及处理设施对照表

内容类型	排放源	污染物名称	拟采取防治措施	实际防治措施	排放去向
废气	营运期	有机废气（非甲烷总烃）	一、二次油气回收系统	卸油口及加油机均设置有油气回收系统	外环境
		柴油发电机废气	设备自带净化设施处理	柴油发电机设置在专用的发电机房内, 仅临时停电使用, 使用频率较低, 设备自带净化设施处理, 且采用 0#柴油作为燃料, 0#柴油属清洁能源, 发电机燃烧废气通过排气管道引至站房后排放	外环境
		汽车尾气	无组织排放	加强管理, 进站熄火	外环境
废水	营运期	生活污水	经化粪池处理后, 回用于项目绿化	经化粪池, 地理式一体化污水处理设施处理后用于项目绿化	有效处置
		油罐	双层防渗: 地面硬化, 对地理油罐周边地面进行硬化, 防治原油对地下水的污染	双层防渗: 地面硬化, 对地理油罐周边地面进行硬化, 防治原油对地下水的污染	有效处置
噪声	营运期	备用发电机	发电机设置在配电室内, 并且采取相应的隔声、减震措施	发电机选用低噪声设备, 设置在专用设备房内, 墙体隔声, 合理布局	外环境
		加油机	加强管理、合理布局	加强管理、合理布局	
		进出车辆噪声和人群活动噪声	加强管理、进出站的车辆禁止鸣笛、限速	加强管理、进出站的车辆禁止鸣笛、限速、合理布局绿化	

**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****4 建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定：****4.1 环评主要结论**

本项目符合国家有关产业政策，符合当地总体规划，贯彻了“清洁生产、总量控制和达标排放”的原则，本项目符合国家发展服务业等第三产业，扩大就业，以及社会服务行业发展的有关政策，在各项污染治理措施（含本评价建议措施）实施，确保全部污染物达标排放的前提下，工程实施后不会对地表水、环境空气、声学环境产生明显影响，能维持(或改善)当地环境功能要求。从环境保护角度，该项目建设是可行的。

**4.2 环评要求与建议**

1、本项目在污染治理实施过程中，必须保证足够的环保资金，切实实施各项治污措施。

2、业主应设置安全环卫管理人员，专职负责站区的环保、卫生管理工作。化粪池应进行定时清理和维护，化粪池的清泥周期不得超过设计周期。

3、本项目生活垃圾经桶装收集后纳入城市垃圾清运系统，长期确保工程区域内的清洁卫生。加强站区内机动车的管理，规范停车，禁鸣喇叭，减少车辆的频繁启动和怠速运行。

4、本项目应选用低噪设备，以减轻其运转噪声对周围环境的影响。

5、本项目加强绿化，为区内生态环境建设奠定了较好基础，保留绿地的功能，严禁改作它用。

6、项目属加油站建设，业主应及时把废油液、油泥、含油废棉纱送到有资质的危险废物处理单位，实现危险废物无害化处理。油罐清洗由专业清洗油罐公司作业，产生的油渣和清罐废物，由专业清洗油罐公司带走按相关规定及时处理，禁止随意倾倒。

7、加油站周边修建其他建设项目时，必须满足《汽车加油加气站设计与施工

规范》（GB50156-2012，2014 修订版）中的相关规定。

### 4.3 环评批复

简阳金昇投资有限公司：

你单位报送《简阳市丹景乡农机加油站环境影响报告表》及专家意见已收悉。经研究，现批复如下：

一、该工程位于简阳市丹景乡平安村 2 社，项目总用地面积为 9406.6m<sup>3</sup>，加油站总容量为 140 m<sup>3</sup>，按二级加油站标准进行建设（柴油量折半计算），设置双枪税控加油机 6 台，项目总投资 2000 万元，其中环保投资 50.7 万元。

四川省经济和信息化委员会以川经信运行函[2010]1348 号文件下达了《关于同意简阳市丹景乡农机加油站迁建的确认函》，项目建设符合国家产业政策。选址经简阳市规划局下达的《建设用地规划许可证》（地字第 512081201500077 号）同意。用地已取得《国有土地使用证》（简国用[2013]第 03386 号）。项目选址和规划都取得了相关认可。项目已取得资阳市安监局下达的《危险化学品建设项目安全条件审查意见书》（资危化项目安条审字[2015]13 号）。业主在落实报告表提出的防止生态破坏和环境污染的措施后，不利环境影响可得到减缓和控制。因此，我局同意你单位按照报告表中所列建设项目的性质、规模、地点、选线、环境保护对策措施及下述要求进行建设。

二、项目建设应做好以下工作

（一）加强施工期及运行期的环境保护工作，落实建设单位内部的环境管理机构、人员等工作。认真执行环境保护“三同时”制度。

（二）落实废水处理设施。施工期产生的生产废水经（隔油池）沉淀后回用，生活污水利用租住房的现有化粪池或干厕处理后用做农肥。营运期，污水经水封隔油池、化粪池处理后，回用于站区绿化，不得外排。

（三）落实“报告表”提出的废气治理措施，确保大气污染物达标排放。施工期，严格按照《四川省人民政府办公厅关于加强灰霾污染防治的通知》（川办发

[2013]32号)和四川省灰霾污染防治实施方案中相关要求必须采取防尘措施。项目营运后,须采用密闭收集的油气回收系统对加油站卸油、储油和加油时排放的油气进行控制,同时加强营运期间的管理工作以减少跑冒滴漏的损失。

(四)固体废物应严格按照“报告表”中的处置措施落实去向。生活垃圾由清洁人员按时清扫,定期由环卫部门统一运至城市生活垃圾处理场填埋处置;水封隔油池定期清理,清捞出油泥和污油应置于规范的包装袋和包装容器内,并及时送有资质单位处理;油罐定期清理由专门清洗油罐公司作业,产生的油渣和清罐废物按相关规定及时处理,禁止随意倾倒。

(五)强化环境风险防范和应急措施。制定并落实应急预案和风险防范措施,杜绝污染事故的发生。加强环境风险防范工作,确保项目对环境的安全。

(六)项目建设应注意解决好的其它问题,结合环评报告表及专家评估意见予以落实。

三、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“三同时”制度。项目竣工后,必须按规定程序申请环保验收,验收合格后,项目方可正式投入运营。违反本规定的,承担相应环境保护法律责任。

四、请简阳市环境监察执法大队负责该项目日常的环境保护监督检查工作。

五、行政复议与行政诉讼权利告知

建设单位认为本批复侵犯其合法权益的,可以自收到本文件之日起六十日内向简阳市人民政府或者资阳市环境保护局提起行政复议,也可以自收到本文件之日起六个月内向简阳市人民法院行政诉讼。

简阳市环境保护局联系方式

电话:028——27028817

通讯地址:四川省简阳市人民政府政务服务中心环保局窗口(641400)

#### 4.4 验收监测标准

### 4.4.1 执行标准

根据执行标准。废气执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织浓度排放限值。地下水执行《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）表1中III类水域标准限值，石油类参照执行《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006表A.1标准限值。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、4类功能区标准。

### 4.4.2 标准限值

验收监测标准与环评标准限值见表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			
		标准	《大气污染物综合排放标准》 (GB16297-1996)表2中无组织浓度排放限值		标准	《大气污染物综合排放标准》 (GB16297-1996)表2中无组织浓度排放限值			
废气	加油机、埋地油罐	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	无组织: 4.0		非甲烷总烃	无组织: 4.0			
		标准	《地下水质量标准》 GB/T14848-2017表1中III类标准限值, 石油类参照执行《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006表A.1标准限值		标准	《地下水环境质量标准》 (GB/T14848-93)中III类标准限值			
地下水	油品泄漏	项目	排放浓度	项目	排放浓度	项目	排放浓度	项目	排放浓度
		pH	6.5~8.5	总硬度	≤450	pH	6.5~8.5	总硬度	≤450
		硫酸盐	≤250	氯化物	≤250	硫酸盐	≤250	氯化物	≤250
		氨氮	≤0.5	高锰酸盐指数	≤3.0	氨氮	≤0.2	高锰酸盐指数	≤3.0
		石油类	≤0.3						
厂界环境噪声	设备噪声	标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表1中2类、4类区标准		标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表1中2类、4类区标准			
		项目	标准限值 dB (A)		项目	标准限值 dB (A)			
		昼间	2类: 60, 4类: 70		昼间	2类: 60, 4类: 70			
		夜间	2类: 50, 4类: 55		夜间	2类: 50, 4类: 55			

## 表五 验收监测质量保证及质量控制

### 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》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，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、所有监测仪器、量具均经过计量部门检定合格并在有效期间使用。

6、水样测定过程中按《水和废水监测分析方法》的要求进行测定。

7、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，校核合格后使用。

8、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 $\leq 0.5\text{dB (A)}$ 。

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 验收监测内容

### 6.验收监测内容

#### 6.1 废水监测

本项目无生产废水，生活废水排入修建的化粪池，用于站内绿化使用，不外排，因此，此次验收未对废水进行监测。

#### 6.2 地下水监测

##### 6.2.1 地下水监测点位、项目及频率

表 6-1 地下水监测点位、项目、时间及频率

序号	污染源	监测点位	监测项目	监测时间、频率
1	储油区	加油站进口右侧水井	pH 值、氨氮、石油类、耗氧量、总硬度、氯化物、硫酸盐。	2 天，1 次/天

##### 6.2.2 地下水监测方法

表 6-2 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-W380 SX-620 笔式 pH 计	/
氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W142 723 可见光分光光度计	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
耗氧量	酸性法	GB/T11892-1989	25mL 棕色酸式滴定管	/
总硬度	EDTA 滴定法	GB/T7477-1987	25mL 酸式滴定管	/
氯化物	离子色谱法	HJ84-2016	ZHJC-W697 ICS-600 离子色谱仪	0.007mg/L

硫酸盐	离子色谱法	HJ84-2016	ZHJC-W697 ICS-600 离子色谱仪	0.018mg/L
-----	-------	-----------	----------------------------	-----------

### 6.3 废气监测

#### 6.3.1 废气监测点位、项目及频率

表 6-3 无组织废气监测项目、点位及频率

序号	污染源	监测点位	监测项目	监测时间、频率
1	加油机、埋地油罐、	厂界上风向	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
2		厂界下风向 1#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
3		厂界下风向 2#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
4		厂界下风向 3#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次

#### 6.3.2 废气监测方法

表 6-4 无组织废气监测项目及监测方法

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>

### 6.4 噪声监测

噪声监测点位、监测时间、频率及监测方法见表 6-5。

表 6-5 噪声监测点位、监测时间、频率及监测方法

监测点位	监测频率	监测方法	方法来源	使用仪器及编号
1#厂界北侧外 1m 处	监测 2 天，昼夜各 1 次/天	工业企业厂界环境 噪声排放标准	GB12348-2008	ZHJC-W441 HS6288B 型噪声频谱分析仪
2#厂界东侧外 1m 处				
3#厂界南侧外 1m 处				
4#厂界西侧外 1m 处				

## 表七 验收监测期间生产工况记录及验收监测结果

### 7 验收监测期间生产工况记录及验收监测结果

#### 7.1 验收期间工况情况

2019年2月28~3月1日，简阳市丹景乡农机加油站正常运营，运营负荷率均达到75%以上，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	产品名称	设计销量 t/d	实际销量 t/d	运行负荷%
2019年2月28日	柴油、汽油	3.3	2.8	85
2018年3月1日	柴油、汽油	3.3	2.8	85

#### 7.2 验收监测结果

##### 7.2.1 废气监测结果

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

项目	点位	02月28日				03月01日				标准限值
		厂界上风向	厂界下风向1#	厂界下风向2#	厂界下风向3#	厂界上风向	厂界下风向1#	厂界下风向2#	厂界下风向3#	
非甲烷总烃	第一次	0.37	0.84	0.75	0.78	0.30	0.68	0.60	0.62	4.0
	第二次	0.36	0.79	0.82	0.82	0.27	0.65	0.71	0.66	
	第三次	0.29	0.61	0.61	0.60	0.35	0.53	0.63	0.65	

监测结果表明，布设的4个无组织浓度排放监控点所测非甲烷总烃排放浓度满足《大气污染物综合排放标准》(GB8978-1996)表2无组织排放浓度限值。

##### 7.2.2 地下水监测结果

表 7-3 地下水监测结果表 单位: mg/L

项目	点位	加油站进口右侧水井		标准限值
		02月28日	03月01日	
pH值(无量纲)		8.27	8.25	6.5~8.5
总硬度		396	337	≤450
硫酸盐		151	158	≤250
氯化物		30.5	35.1	≤250

耗氧量	1.10	1.52	≤3.0
氨氮	0.381	0.307	≤0.50
石油类	未检出	未检出	≤0.3

监测结果表明，石油类监测结果符合《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 表 A.1 标准限值，总硬度、硫酸盐、氯化物、耗氧量、氨氮及 pH 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 厂界噪声监测结果

表 7-4 厂界环境噪声监测结果 单位：dB (A)

点位	测量时间		Leq	标准限值
1#厂界北侧外 1m 处	02 月 28 日	昼间	62	昼间 70 夜间 55
		夜间	49	
	03 月 01 日	昼间	63	
		夜间	49	
2#厂界东侧外 1m 处	02 月 28 日	昼间	58	昼间 60 夜间 50
		夜间	46	
	03 月 01 日	昼间	56	
		夜间	48	
3#厂界南侧外 1m 处	02 月 28 日	昼间	56	
		夜间	48	
	03 月 01 日	昼间	56	
		夜间	48	
4#厂界西侧外 1m 处	02 月 28 日	昼间	57	
		夜间	48	
	03 月 01 日	昼间	58	
		夜间	49	

监测结果表明，验收监测期间，项目厂界环境噪声测点噪声能够达到《工业企

业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类、4 类标准限值。

## 表八 总量控制及环评批复检查

### 8 总量控制及环评批复检查

#### 8.1 总量控制

废水：简阳市丹景乡农机加油站的生活废水直接排入化粪池，不外排，用于站内绿化，因此本次验收未进行污染物排放总量的核算。

废气：项目非甲烷总烃为无组织排放，因此验收未对非甲烷总烃的排放量进行核算。

#### 8.2 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	加强施工期及运行期的环境保护工作，落实建设单位内部的环境管理机构、人员等工作。认真执行环境保护“三同时”制度。	已落实。 加油站施工期已结束，现场无施工期环境遗留问题和环境投诉问题。 项目内部建设了环境管理机构、人员等。并认真执行环境保护“三同时”制度。
2	落实废水处理设施。施工期产生的生产废水经（隔油池）沉淀后回用，生活污水利用租住房的现有化粪池或干厕处理后用做农肥。营运期，污水经水封隔油池、化粪池处理后，回用于站区绿化，不得外排。	已落实。 加油站施工期已结束，现场无施工期环境遗留问题和环境投诉问题。 项目设置了废水处理设施（地理式一体化污水处理设施），场地采用沙砾清洗，含油沙砾委托什邡开源环保科技有限公司处理；员工废水和司乘人员废水直接进入化粪池，化粪池废水经处理设施处理后进入蓄水池（160m <sup>3</sup> ）用于站内绿化，不外排。
3	落实“报告表”提出的废气治理措施，确保大气污染物达标排放。施工期，严格按照《四川省人民政府办公厅关于加强灰霾污染防治的通知》（川办发[2013]32号）和四川省灰霾污染防治实施方案中相关要求必须采取防尘措施。项目营运后，须采用密闭收集的油气回收系统对加油站卸油、储油和加油时排放的油气进行控制，同时加强营运期间的管理工作以减少跑冒滴漏的损失。	已落实。 加油站施工期已结束，现场无施工期环境遗留问题和环境投诉问题。 项目卸油口设置一次油气回收系统，减少卸油的过程中油罐车的卸油损失和储油罐进油的呼吸损失；加油机采用自封闭式加油枪，并设置二次油气回收系统，减少对汽车加油的作业损失。并加强了内部的管理工作以减少跑冒滴漏的损失。
4	固体废物应严格按照“报告表”中的处置措施落实去向。生活垃圾由清洁人员按时清扫，定期由环卫部门统一运至城市生活垃圾处理场填埋处置；水封隔油池定期清理，清捞出油泥和污油应置于规范的包装袋和包装容器内，并及时送有资质单位处理；油罐定期清理由专门清洗油罐公司作业，产生的油渣和清罐废物按相关规定及时处	已落实。 固体废物设有专门的垃圾箱垃圾库，生活垃圾由站内员工定时清扫，统一收集后就交由环卫部门统一收集处理；水封隔油池定期清理，油泥和污泥规范收集入危废暂存间并及时交由什邡开源环保科技有限公司处理；本项目于 2019 年 1 月投入运营，暂未清洗油罐，暂未产生油罐清洗废

	理，禁止随意倾倒。	液，待产生后委托有资质的单位处置。
5	强化环境风险防范和应急措施。制定并落实应急预案和风险防范措施，杜绝污染事故的发生。加强环境风险防范工作，确保项目对环境的安全	已落实。 项目制定并落实了应急预案和风险防范措施，对突发环境事件应急预案予以备案登记（突发环境事件应急预案正在备案中），并加强了环境风险防范工作，确保项目对环境的安全。
6	项目建设应注意解决好的其它问题，结合环评报告表及专家评估意见予以落实。	已落实 项目严格按照环评报告表及专家评估意见进行建设，各项环保设施建设齐全，各类污染物稳定达标排放。

### 8.3 公众意见调查

本次公众意见调查对加油站周围公众共发放调查表 30 份，收回 30 份，回收率 100%，调查结果有效。

调查结果表明：100%的被调查者表示支持项目建设；73%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意，20%被调查者对本项目的环保工作总体评价为基本满意，7%被调查者对本项目的环保工作总体评价为无所谓；60%被调查者认为本项目施工期对其生活、工作、学习无影响，40%的被调查者认为本项目施工期对其生活、工作、学习有影响，可接受；83%被调查者对本项目环境保护措施效果表示满意，10%的被调查者对本项目环境保护措施效果表示一般满意，7%的被调查者对本项目环境保护措施效果表示无所谓；77%的被调查者认为本项目的运行对其生活、工作、学习无影响，7%的被调查者认为本项目运行对其生活、工作、学习有正影响，16%的被调查者认为本项目运行对其生活、工作、学习有负影响，可接受；40%的被调查者认为本项目对本地区的经济发展有正影响，37%被调查者认为本项目对本地区的经济发展无影响，23%被调查者不知道本项目是否有利于本地区的经济发展；63%的被调查者认为本项目对环境没有影响，30%的被调查者不清楚本项目对环境的影响有那些，7%的被调查者认为本项目对环境的影响主要是大气污染物；所有被调查的公众均未提出其他建议和意见。

调查结果表明见表 8-3。

表 8-3 公众意见调查结果统计

序号	内容	意见		
		选项	人数	%

1	您对本项目建设的态度	支持	30	100
		反对	0	0
		不关心	0	0
2	您对本项目的环保工作总体评价	满意	22	73
		基本满意	6	20
		不满意	0	0
		无所谓	2	7
3	本项目施工对您的生活、学习、工作方面的影响	有影响可承受	12	40
		有影响不可承受	0	0
		无影响	18	60
4	本项目运行对您的生活、学习、工作方面的影响	正影响	2	7
		有负影响可承受	5	16
		有负影响不可承受	0	0
		无影响	23	77
5	您认为本项目的主要环境影响有哪些	水污染物	0	0
		大气污染物	2	7
		固体废物	0	0
		噪声	0	0
		生态破坏	0	0
		环境风险	0	0
		没有影响	19	63
		不清楚	9	30
6	您对本项目环境保护措施效果满意吗	满意	25	83
		基本满意	3	10
		不满意	0	0
		无所谓	2	7
7	本项目是够有利于本地区的经济发展	有正影响	12	40
		有负影响	0	0
		无影响	11	37
		不知道	7	23
8	其它意见和建议	无人提出意见和建议		

## 表九 验收监测结论、主要问题及建议

### 9 验收监测结论、主要问题及建议

#### 9.1 验收监测结论

验收监测严格按照环评及其批复文件的结论与建议执行。项目严格按照“三同时”制度进行建设和运营。

本次验收报告是针对 2019 年 2 月 28 日~3 月 1 日的生产及环境条件下开展验收监测所得出的结论。

验收监测期间，简阳市金昇投资有限公司简阳市丹景乡农机加油站运营负荷达到要求，满足验收监测要求。

#### 9.1.1 各类污染物及排放情况

1、废水：加油站生活废水经过化粪池再到地埋式一体化污水处理设施处理后（调节池-厌氧池-耗氧池-MBR 池）进入蓄水池（160m<sup>3</sup>），不外排，用于站内绿化。

2、地下水：加油站进口右侧水井地下水所测项目监测结果满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）表 1 中 III 类水域标准限值，石油类监测结果满足《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 表 A.1 标准限值。

3、废气：布设的 4 个无组织浓度排放监控点所测非甲烷总烃排放浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB8978-1996）表 2 无组织排放浓度限值。

4、噪声：项目厂界噪声测点所测噪声满足《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类、4 类标准。

#### 5、总量控制指标：

废水：简阳市丹景乡农机加油站的生活污水经地埋式一体化污水处理设施处理后排入蓄水池，不外排，用于站内绿化，因此本次验收未进行污染物排放总量的核算。

废气：项目非甲烷总烃为无组织排放，因此验收未对非甲烷总烃的排放量进行核算。

### 9.1.2 环境管理检查

本项目从开工到运行履行了环保手续，执行各项环保法律、法规，做到了“三同时”制度。公司建立了环境管理体系，成立了环保组织机构，将环保工作纳入日常生产当中，在生产全过程建立了环境管理制度。

### 9.1.3 公众意见调查

100%的被调查者表示支持项目建设；93%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意；所有被调查的公众均未提出其他建议和意见。

综上所述，在建设过程中，简阳市金昇投资有限公司简阳市丹景乡农机加油站项目执行了环境影响评价法和“三同时”制度。项目总投资 2000 万元，其中环保投资 46.7 万元，环保投资占总投资比例为 2.335%。项目废气、厂界噪声达标排放；生活废水、固体废物采取了相应处置措施。项目附近公众对项目环保工作满意。因此，建议该项目通过竣工环保验收。

## 9.2 主要建议

- 1、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。

**附件：**

附件 1 执行标准

附件 3 环评批复

附件 4 危废协议

附件 5 委托书

附件 6 营业执照

附件 7 废水不外排承诺书

附件 8 验收监测期间工况调查表

附件 9 公众意见调查表

附件 10 验收情况的说明

附件 11 环境监测报告

附件 12 自主验收意见

**附图：**

附图 1 地理位置图

附图 2 外环境关系及监测布点图

附图 3 总平面布置图

附图 4 现状照片

**附表：**

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表