

万年县凤巢加油站建设项目竣工环境保护验收监测报告表



建设单位：万年县凤巢加油站

编制单位：江西贯通检测有限公司

二零一九年十一月

表一

建设项目名称	万年县凤巢加油站建设项目				
建设单位名称	万年县凤巢加油站				
建设项目性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/> 迁建				
建设地点	万年县石镇 206 国道西侧				
主要产品名称	汽油零售、柴油零售				
设计生产能力	汽油 1000t/a, 柴油 1800t/a				
实际生产能力	汽油 1000t/a, 柴油 1800t/a				
建设项目环评时间	2015 年 9 月	开工建设时间	2017 年 10 月		
调试时间	2019 年 4 月	验收现场监测时间	2019 年 11 月 1 日-2 日		
环评报告表审批部门	万年县环境保护局	环评报告表编制单位	福建高科环保研究院有限公司		
环保设施设计单位	江西颖振环保科技有限公司	环保设施施工单位	江西颖振环保科技有限公司		
投资总概算	2000 万元	环保投资总概算	27 万元	比例	1.35%
实际总概算	2000 万元	实际环保投资	38.2 万元	比例	1.91%
验收监测依据	<p>一 建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度</p> <p>(1) 《中华人民共和国环境保护法》（2015 年 1 月 1 日实施）；</p> <p>(2) 《中华人民共和国水污染防治法》（2018 年 1 月 1 日实施）；</p> <p>(3) 《中华人民共和国大气污染防治法》（2018 年 10 月 26 日起施行）；</p> <p>(4) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2018 年 12 月 29 日修正版）；</p> <p>(5) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2016 年 11 月 7 日修正版）；</p> <p>(6) 《建设项目环境保护管理条例》（国务院令 第 682 号，2017 年 10 月 1 日）；</p> <p>(7) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》国环规环评[2017]4 号（2017 年 11 月 20 日）；</p>				
	<p>二 建设项目竣工环境保护验收技术规范</p>				

- (1) 《危险废物贮存污染控制标准》（GB 18597-2001）及修改单标准；
- (2) 《建设项目竣工环境保护验收技术指南污染影响类》（生态环境部，公告 2018 年第 9 号，2018 年 5 月 16 日）；
- (3) 《大气污染物无组织排放监测技术导则》(HJ/T55-2000)；
- (4) 《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008)；
- (5) 《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》GB18599-2001 及其 2013.6 修改单标准；
- (6) 《地表水和污水监测技术规范》(HJ/T91-2002)；
- (7) 《加油站地下水污染防治技术指南》（试行 2017 年 3 月 9 日）；
- (8) 《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）；
- (9) 《储油库大气污染物排放标准》（GB20950-2007）；
- (10) 《储油库、加油站大气污染治理项目验收检测技术规范》（HJ/T431-2008）。

三 建设项目环境影响报告表及审批部门审批决定

- (1) 《万年县凤巢加油站建设项目环境影响报告表》（福建高科环保研究院有限公司，2015 年 9 月）；
- (2) 《关于对万年县凤巢加油站建设项目环境影响报告表的批复》（万环评字[2016]109 号，2016 年 10 月 24 日）。

四 其他相关文件

- (1) 国家环境保护总局《排污口规范化整治技术要求（试行）》（环监[1996]470 号）
- (2) 万年县凤巢加油站提供的其它有关技术资料。

根据万年县环保局文件（万环评字）[2016]109号《关于对万年县凤巢加油站建设项目环境影响报告表的批复》，确定本项目验收监测执行标准：项目投入运行后，综合废水达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）一级标准；地下水执行《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中Ⅲ类水质标准要求，石油类参照《地表水环境质量标准》（GB 3838-2002）中Ⅲ类水质标准要求；厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348—2008）中2类标准；营运期食堂油烟执行《饮食油烟排放标准（试行）》（GB18483-2001）小型标准；一般固废执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》GB18599-2001及其2013.6修改单的相应标准；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及修改单标准；非甲烷总烃无组织排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）。

具体情况见下表 1-1：

表 1-1 污染物排放标准一览表

项目	标准		类别	因子		标准			
	废气	无组织废气		《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）	表2中无组织排放标准	非甲烷总烃		4.0	
噪声	厂界噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）	2类	等效连续 A 声级	昼间		夜间		
					60		50		
油烟	油烟	《饮食油烟排放标准（试行）》（GB18483-2001）	小型	油烟		2.0			
水和废水	废水	《污水综合排放标准》（GB8978-1996）	一级	因子	pH	SS	COD	BOD ₅	TP
				标准值	6-9	70	100	20	0.5
				因子	NH ₃ -N	LAS	石油类	动植物油	/

验收监测评价标准、标号、级别、限值

				标准值	15	5.0	5	10	/
	地下水	《地下水质量标准》 (GB/T14848-2017)	III类	因子	pH 值	色	浑浊度	嗅和味	苯
				标准值	6.5-8.5	15	3	无	0.01
				因子	甲苯	二甲苯	乙苯	萘	石油类*
				标准值	0.7	0.5	0.3	0.1	0.05
固体废物	一般固体废物	《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》GB18599-2001 及其 2013.6 修改单的相应标准、《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)(2013 年修订)							
	危险废物	《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001) 及修改单标准							
<p>注：(1) 废水单位为mg/L，pH无量纲，色，铂钴色度单位，嗅和味无单位，浑浊度； (2) 废气浓度单位为mg/m³；(3) 噪声单位为dB(A)；(4) 石油类*执行《地表水环境质量标准》(GB3838-2002) 中 III 类水质标准要求</p>									

表二

工程建设内容：

项目概况

万年县凤巢加油站处于万年县石镇206国道西侧、新洪老线南侧地块，地理中心坐标为东经116°59'26"，北纬28°48'33"。

2015年9月，万年县凤巢加油站委托福建高科环保研究院有限公司完成了《万年县凤巢加油站项目环境影响报告表》的编制工作。2016年1月28日，万年县发展和改革委员会以万发改投字〔2016〕13号文同意了本项目的备案。万年县环境保护局于2016年10月24日以万环评字[2016]109号文对本项目环评进行了批复。项目于2017年10月开始进行建设，2019年4月建成竣工。

根据《中华人民共和国环境保护法》和国务院第682号令《建设项目环境保护管理条例》和《江西省建设项目环境保护管理条例》的有关要求，按照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“三同时”制度要求，万年县凤巢加油站于2019年9月28日委托江西贯通检测有限公司承担该公司万年县凤巢加油站项目竣工环境保护验收监测工作。

本次验收范围为万年县凤巢加油站项目主体工程及其配套设施，对于项目后期所有利用本次验收建筑建设的其它项目，必须另行申报环保手续。验收内容主要包括核查实际工程建设内容更情况、工程实际环境影响、环境影响报告表及其批复文件所提出的环境保护措施和建议的落实情况、各类环保设施与措施的效果等。

2019年9月30日，我单位工作人员进行了现场踏勘，并收集了工程的有关技术资料，编制了该项目验收监测方案；我公司检测人员于2019年11月1日至11月2日进行现场监测，2019年11月15日出具了验收监测报告。我公司结合验收监测报告及建设方提供的有关资料，在此基础上编制完成了《万年县凤巢加油站建设项目竣工环境保护验收监测报告表》。

项目建设情况

本项目本工程总投资 2000 万元，占地面积 6725.62m²。加油站共设共设置 4 个储油罐，包括 2 个 30m³0#柴油卧式双层钢罐、1 个 30m³92#汽油卧式双层钢罐和 1 个 30m³95#汽油卧式双层钢罐，4 台双枪加油机。项目含洗车服务，根据《汽

车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012），本项目属三级加油站。项目设计生产能力为汽油 1000t/a、柴油 1800t/a，实际加油能力为汽油 1000t/a、柴油 1800t/a。

工程主要内容包括加油站站房、加油岛、辅助用房、加油机等建筑。

项目组成与建设内容见表2-1：

表2-1项目组成与建设内容

项目组成		环评建设内容	实际建成	变化情况
主体工程		油罐区占地160m ² ：2台30m ³ 0#柴油卧式双层钢罐、1台30m ³ 93#汽油卧式双层钢罐、1台30m ³ 97#汽油卧式双层钢罐	油罐区占地160m ² ：2台30m ³ 0#柴油卧式双层钢罐、1台30m ³ 92#汽油卧式双层钢罐、1台30m ³ 95#汽油卧式双层钢罐	与环评一致
		加油岛16m ² ：4台加油机	加油岛16m ² ：4台双枪加油机	与环评一致
		机修车间400m ²	无机修车间，只有洗车车间	无机修车间
辅助工程		加油罩棚占地600m ²	加油罩棚占地612m ²	基本不变
		站房及附属占地120m ²	站房及附属占地169m ²	基本不变
		消防沙池占地2m ²	消防沙池占地2m ²	与环评一致
		员工宿舍占地220m ² ，3楼	无员工宿舍	无单独员工宿舍
		客户休息区占地600m ²	无客户休息区	无客户休息区
公用工程	供电	城镇供电	城镇供电	与环评一致
	供水	城镇供水	城镇供水	与环评一致
环保工程		油罐设置密闭铝制内浮盘，油气回收系统，隔油池、化粪池和地埋式污水处理系统、油烟净化器	油罐设置密闭铝制内浮盘，油气回收系统，隔油池、化粪池和地埋式污水处理系统、油烟净化器	与环评一致

项目环保投资：本项目投资总额为2000万元，其中环保投资为38.2万元，占投资总额的1.91%，投资详情见表2-2

表2-2建设项目环保投资一览表

项目	环保设施	实际经费（万元）
废水	化粪池、隔油沉淀池、一体化处理设备	5
噪声	减震、隔声	1
废气	厨房油烟净化器	0.5
	二次油气回收系统	10
固废处理	危废委托处理	1.5

	垃圾桶	0.2
环境风险事故控	应急预案制定、消防灭火设施、 消防报警装置、防腐防渗	20
合计		38.2

地理位置及平面布置

万年县凤巢加油站处于万年县石镇206国道西侧、新洪老线南侧地块，地理中坐标为东经116°59'26"，北纬28°48'33"。

根据现场勘查，项目东侧为206国道，南侧为空地及部分散户，西侧预留二期空地、北侧为洪老线公路，其中南边散户距离项目厂界18米，罗湖丁家散户离项目厂界70米，罗湖丁家距离厂界248米，距离汽油埋地油罐最近的敏感点为三类民用建筑物保护点南边散户，其与汽油埋地油罐距离约为50米。满足《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)中表4.0.4及4.0.5的相关规定的8米安全距离要求。本项目周边敏感保护目标见下表2-3。项目地理位置图、周边敏感保护目标分布图、项目平面布置图分别见附图一、附图二、附图三。

表2-3周边敏感保护目标

要素	环评阶段				验收阶段				备注	
	环境保护目标	方位	距项目厂界最近距离	规模	环境保护目标	方位	距项目厂界最近距离(m)	规模		环评与验收阶段敏感点变化情况
环境空气	/	/	/	/	南边散户	南	18	6户	/	《环境空气质量标准》(GB3095-2012)中二级标准、
	罗湖丁家散户	东北	120米	15户	罗湖丁家散户	东北	70	20户	无	
	罗湖丁家	东	300米	100户	罗湖丁家	东	248	120户	无	
	/	/	/	/	罗湖新村	北	850	50	/	
	/	/	/	/	周家村	西北	1000	70	/	
	/	/	/	/	蔡家山周家	西南	710	60	/	
地表水	乐安河	西北	5400米	大型	乐安河	西北	5400	大型	无	GB3838-2002 三类

声环境	厂界外 200m 区域	厂界外 200m 区域	无变化	《声环境质量标准》 (GB3096-2008)) 3 类区
-----	-------------	-------------	-----	--------------------------------------

原辅材料消耗及水平衡:

本项目设备详见表2-4。

表2-4项目设备清单一览表

序号	设备名称	型号	环评设计数量	实际数量	备注
1	卧式钢制 93 #汽油储罐	30m ³	1 个	1 个	93#汽油调整为 92#
2	卧式钢制 97 #汽油储罐	30m ³	1 个	1 个	97#汽油调整为 95#
3	卧式钢制 0#柴油储罐	30m ³	2 个	2 个	无变化
4	加油机	双枪	4 台	4 台	无变化
5	静电接地报警器	/	1 台	1 台	无变化
6	手提式干粉灭火器	8kg	8 个	12 个	增加 4 个
7	灭火毯	/	3 块	5 块	增加 2 块
8	高压洗车机	/	1 台	1 台	无变化
9	门式举升机	/	1 台	0 台	本项目未设置汽车维修车间, 故无相关设备
10	故障分析仪	/	1 台	0 台	
11	动平衡机	/	1 台	0 台	
12	扒胎机	/	1 台	0 台	
13	车轮定位仪	/	1 台	0 台	
14	四轮定位仪	/	1 台	0 台	
15	备用发电机	15kw/h	1 台	1 台	10kw/h
16	半推车式灭火器	/	/	2 台	/

本项目未设置汽车维修车间, 故涉及汽车维修的设备一概没有, 其他设备与环评批复基本一致。

本项目所消耗原辅材料见表2-5。

表2-5项目原辅材料表

序号	名称	规格	单位	环评设计年用量	实际能力	变化情况
1	汽油	92#、95#	t/a	1000	1000	0
2	柴油	0#	t/a	1800	1800	0
3	电	/	万度/年	/	4.5	/

4	水	/	t/a	3533.2	1060.6	-2472.6
---	---	---	-----	--------	--------	---------

由上表可知，本项目用水量比环评偏小，主要是无机修工艺和单独员工宿舍，员工人数减少，用水量减少，其他原辅材料实际消耗与环评设计量基本相符。

项目水平衡

本项目配备职工8人，两班制，年营业天数为365天。项目用水为地下水井，主要为生活用水、地面冲洗用水及洗车用水。生活用水包含生活用水和食堂用水，生活用水量为352t/a，生活废水产生量为281.6t/a，经化粪池处理后委托附近村民清掏用于周边田地施肥，食堂废水用量约为73t/a，污水产生量为58.4t/a；地面冲洗水年总用量约为51.6t/a，污水产生量为49.5t/a；洗车用水量为约584t/a，废水产生量为525.6t/a。项目共计用水量为1060.6t/a，项目废水产生总量为633.5t/a。

项目水平衡见下图2-1：

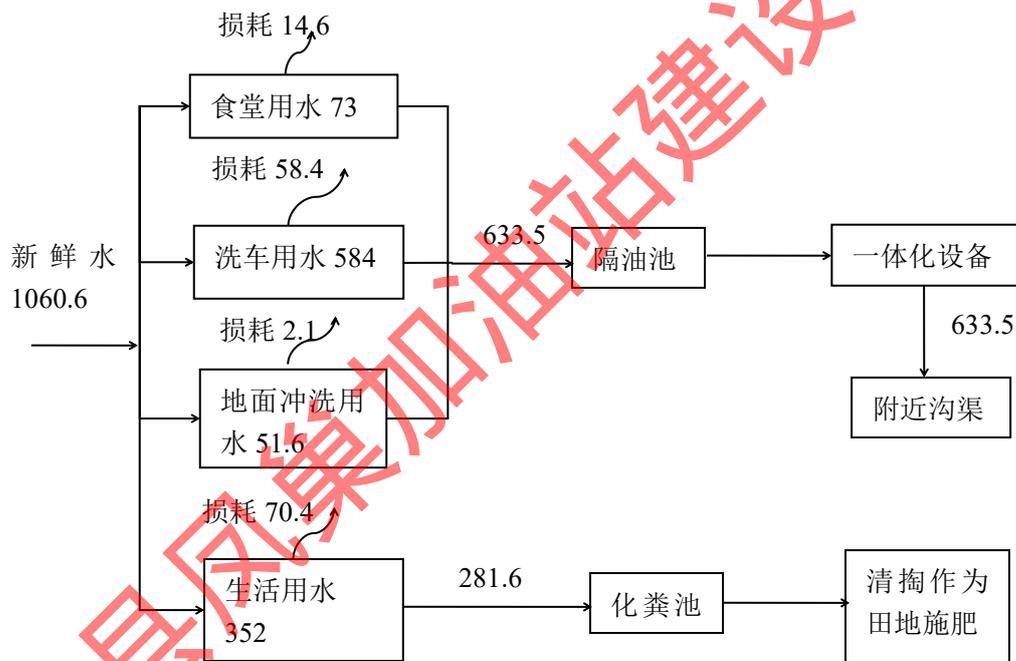


图2-1项目水平衡图：单位t/a

主要工艺流程及产物环节：

1.工艺流程：

本项目主要从事柴油和汽油的零销售业务及一般的洗车业务。项目目前已投入试运营。根据公司提供的技术资料并结合现场勘察的情况，本项目的工艺流程及产污环节如图2-2：



图2-2项目生产工艺流程图

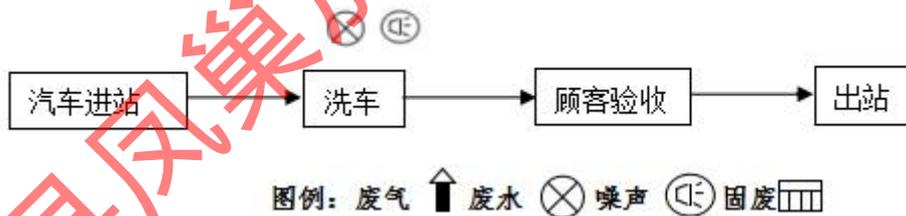


图2-3项目洗车工艺流程图

2、生产工艺流程及产污简述

2.1工艺流程简述

工艺流程简述：

本项目采用的工艺流程是常规的自吸流程：燃油（汽油、柴油）运输油罐车先卸到储油罐中，再经加油机本身自带的泵将油由储油舱中吸到加油机中，经泵提升加压后给汽车加油（每个加油枪设单独管线吸油）。

(1) 油罐车将油品运至加油站内，采用密闭方式卸油，卸油管与贮油罐进

油管采用快速接头连接。通过进油管路系统将成品油分别卸至4个地下卧式油罐；

(2) 地理式卧式储油罐通气管管口安装有阻火器、防雨帽，并采用环氧煤沥青防腐；

(3) 项目有4个储罐，储罐外壁做加强型环氧煤沥青防腐处理，储罐无需清洗；

(4) 项目装卸、储存油品时，储罐会有大、小呼吸损失，产生装卸、储存挥发废气，排放的废气因子为非甲烷总烃，为无组织排放。

2.2 产污环节

2.2.1 废水：项目废水主要为生活用水、食堂废水、洗车废水和地面冲洗废水。生活废水经化粪池处理后由附近村民定期清掏用于田地施肥，食堂废水、洗车废水和地面冲洗废水经隔油池处理后，进入一体化污水处理设备，后排入附近沟渠。

2.2.2 废气：项目营运期排放的废气主要为装卸、储存油品时，储罐会有大、小呼吸损失，产生装卸、储存挥发废气，排放的废气因子为非甲烷总烃，为无组织排放。

2.2.3 噪声：本项目营运期的主要噪声来源是车辆和加油机加油产生的噪声。

2.2.4 固体废物：本项目营运期固体废物主要是生活垃圾及含油手套、隔油池油泥及浮油和储罐油脚。

本项目产污环节见表2-7：

表2-7产污环节一览表

污染因子	来源	污染物种类	排放
废水	食堂废水、场地冲洗、洗车废水	pH、CODcr、BOD ₅ 、SS、NH ₃ -N、动植物油、石油类、LAS、TP	间断
	生活废水	pH、CODcr、BOD ₅ 、SS、NH ₃ -N	间断
废气	发电机	发电机废气	间断
	油罐大小呼吸、加油机作业、装卸	非甲烷总烃	间断
噪声	加油机	设备噪声	间断
	汽车出入	交通噪声	间断
固体废物	员工生活、隔油池、储罐	生活垃圾、废油泥及浮油、含油手套、油脚	间断

项目变动情况：

现场勘察中发现，对照环境影响报告表及其批复文件要求，本项目为新建项

目，位置、生产工艺、生产规模等变化情况详情见表2-8。

表2-8项目实际建设情况与环评情况表

类别	环评及批复要求	实际建设情况	变动情况
性质	新建项目	新建项目	无
规模	汽油1000t/a, 柴油1800t/a	汽油1000t/a, 柴油1800/a	无
地点	万年县石镇206国道西侧、新洪老线南侧地块	万年县石镇206国道西侧、新洪老线南侧地块	无
生产工艺	汽油和柴油的零售、汽车维修与维护	汽油和柴油的零售、洗车	无汽车修理与维护工艺, 污染因子减少
环保措施	化粪池、隔油池、一体化污水处理设备	化粪池、隔油池一体化污水处理设备	生活污水委托村民定期清掏用于田地施肥
	噪声: 优选低噪声设备、防振、消声措施	低噪声设备、防振、消声	无
	固废: 生活垃圾交环卫部门收集; 危废委托有资质单位处理	固废: 生活垃圾交环卫部门收集; 危废委托有资质单位处理	无
	油气回收系统	油气回收系统	无

本项目实际未设置机修车间和单独员工宿舍，其他建设内容与环评批复一致。

表三

主要污染源、污染物处理和排放

1、废水

本项目运营期产生的废水主要为生活污水、食堂废水、地面冲洗废水及洗车废水，污染因子包括pH、COD_{Cr}、BOD₅、SS、NH₃-N、动植物油、TP、石油类和LAS。

环评及批复要求：生活废水、地面废水和洗车废水经隔油池、化粪池和埋式污水处理系统处理后排入附近沟渠。

实际建设情况：已设置化粪池、隔油沉淀池和污水一体化污水处理设备，一体化设备处理能力为5t/d,生活废水经化粪池处理后委托附近村民清掏用于田地施肥，食堂废水、地面冲洗废水和洗车废水经隔油沉淀池处理后，再经一体化污水处理设备后排入附近沟渠。水主要污染物及治理措施见表3-1：

表3-1废水主要污染物及治理措施

类别	来源	主要污染物	治理措施	排放去向
生活污水	员工生活	pH、COD _{Cr} 、BOD ₅ 、SS、NH ₃ -N	化粪池	定期清掏用于田地施肥
冲洗废水	食堂、地面冲洗及洗车	pH、COD _{Cr} 、BOD ₅ 、SS、NH ₃ -N、动植物油、石油类、LAS、TP	隔油沉淀池、一体化处理设备	附近沟渠

生活废水处理工艺见图3-1：

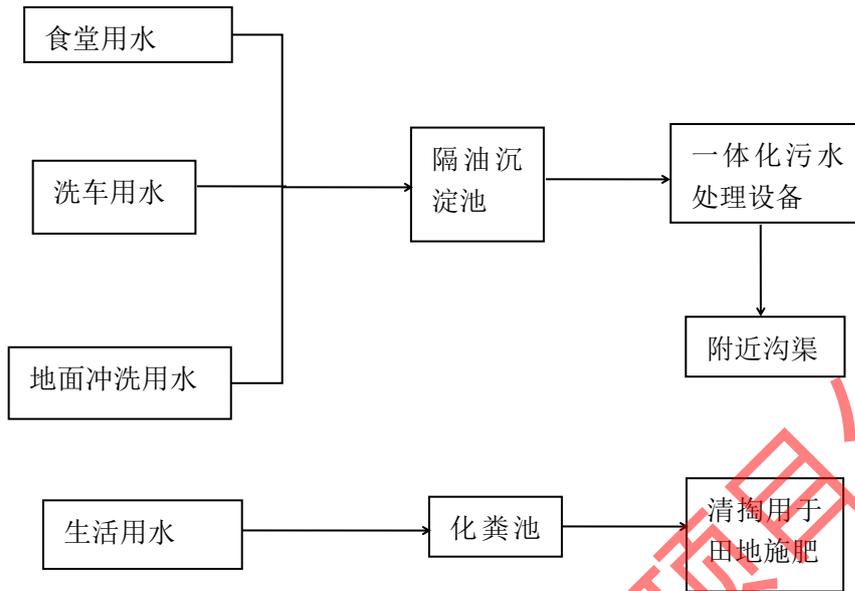


图3-1 废水处理流程示意图

项目废水处理设施照片如下图：



2、废气

项目营运期废气主要为储油罐注、油罐车装卸、加油作业等过程造成燃料油以气态形式进入大气环境，呈无组织排放；食堂油烟和发电机废气。

环评及批复要求：废气主要来源于油罐、汽车尾气、食堂厨房。油罐产生的非甲烷总烃采用油气回收系统；汽车尾气加强进站机动车辆管理，减少站内停车怠速运行时间；食堂厨房油烟采用净化效率在60%以上的油烟净化设备。

实际建设情况：本项目已经设置二次油气回收系统，且做了油气回收检测；本项目建设在空旷的地方农村地带，四周无大山阻挡，通风效果良好。食堂厨房油烟已经安装油烟净化器装置。发电机尾气离地 2.5 米高排放，项目废气的主要污染物及治理措施情况详见下表 3-2。

表 3-2 废气的主要污染物及治理措施

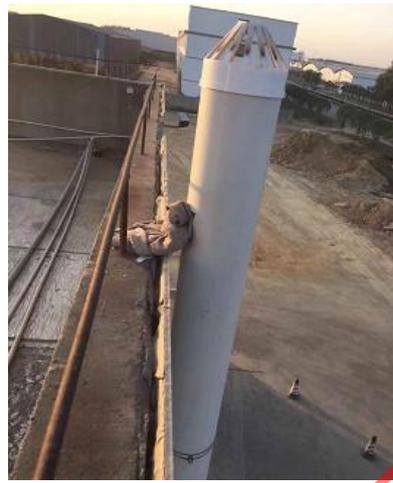
类别	来源	主要污染物	治理措施	排放去向
废气	储罐、油罐车、加油作业	非甲烷总烃	油气回收系统	外环境
	油烟	油烟	油烟净化器+8米排气筒	屋顶排放
	发电机	碳氢化合物、氮氧化物等	离地 2.5 米高排放	外环境

厂区废气处理照片如下图





油烟净化器



油烟排气筒



柴油发电机



发电机排气筒



呼吸阀



3、噪声

本项目主要噪声为加油机噪声以及汽车噪声。

环评及批复要求：主要产噪设备安装在独立基础之上，并加装减振基础或

减振垫，再经距离衰减及厂界绿化带隔后，厂界噪声应达到《工业企业厂界环境噪声排放标准（GB12348-2008）2类标准限值要求。

实际建设情况：已按环评要求选用低噪声设备，加强设备维护，保持良好的运行效果，并采取减震，隔声等措施，确保设施产生的噪声不影响周边环境。项目噪声的主要污染物及治理措施情况详见下表 3-3。

表 3-3 噪声污染源及治理措施

类别	来源	主要污染物	治理措施	排放去向
噪声	加油机噪声和汽车噪声	噪声	减振、隔声，距离衰减	外界环境

本项目隔声措施如下图：



4、固体废物

本项目运营期产生的固废主要为职工生活垃圾及含油手套、清理储罐的油脚（一年一次）和隔油池的油泥及浮油。

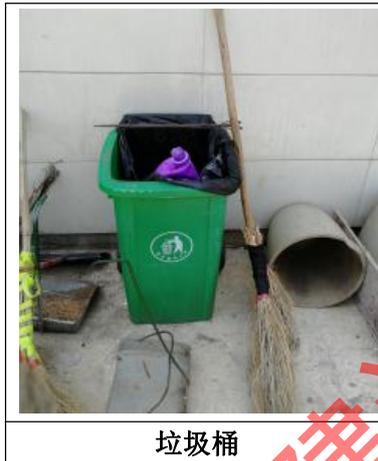
环评及批复要求：固体废物主要来源于生活垃圾、油罐、隔油池、机修。按“资源化、减量化、无害化”处置原则进行处置。生活垃圾由当地环卫部门统一处理；油脚、含油污泥、含油抹布、废机油分类收集，委托有资质单位处理；废弃零部件等分类收集，送有关单位回收。

实际建设情况：已按环评要求，生活垃圾及含油手套收集在垃圾桶，交由环卫部门处理。本项目无机修车间，无废机油和含油抹布产生，储罐清理的油脚、油泥及浮油及时转运，不存放。已经委托有资质处置单位江西东江环保有限公司处理处置，项目固废产生情况见表3-4：

表 3-4 固体废物产排情况一览表

固废名称	产量 (t/a)	固性类别	处理方式
生活垃圾、含油手套	6.9	一般工业固废	由环卫部门统一清运、处理。
油脚	0.03	危险废物	江西东江环保有限公司
油泥及浮油	0.012	危险废物	

生活垃圾设施照片见下图：



垃圾桶

5、其他保护措施

(1) 消防风险防范

本项目已经设置消防砂池、可燃气体报警器、火灾报警系统、静电接地报警器、各种消防灭火器。并制定了《安全生产事故综合应急预案》递交到上饶市安全生产应急救援指挥中心备案登记，备案编号YJYA362325-2018-2019。



消防砂池



静电接地报警器



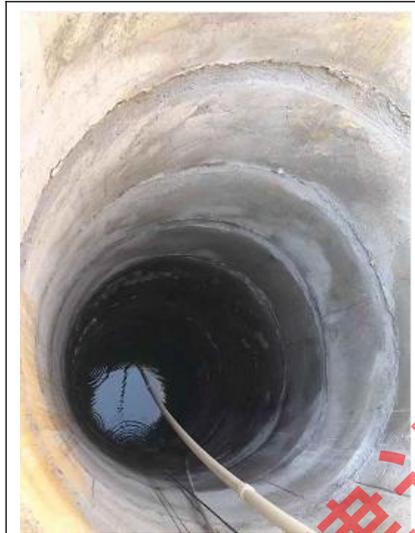
(2) 环境风险防范

本项目于2018年5月17日获得了上饶市公安消防支队的消防验收【饶消公验字（2018）第0026号】，并于2018年9月7日获得了上饶市安全生产监督管理局颁发中华人民共和国危险化学品经营许可证，企业已经制定环境风险应急预案，距离汽油埋地油罐最近的敏感点为三类民用建筑物保护点南边散户，其与汽油埋地油罐距离约为50米。满足《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)中表4.0.4及4.0.5的相关规定的8米安全距离要求。

(3) 地下水污染风险防范

加油站的地下设施（埋地油罐、输油管线等）因长期使用、维护不利或材料腐蚀等原因易造成油品泄漏，油品中含苯系物、多环芳烃灯有毒有害物质，易在土壤中长距离迁移进入地下水，成为影响地下水环境的重要风险源。本项目采用地埋式双层储油罐，油罐密闭性好，1个储罐对应1个防渗池。采用玻璃

钢防腐技术对储油罐内外表面，做防腐防渗处理。双层油罐不但具有防腐性能优良、安装简便的特点，还可以安装漏油监测系统，具有全天候实时监测、泄漏自动报警的功能，彻底解决加油站储罐漏油而造成地下水污染事故的发生。为了预防和发现地下水污染，本项目利用厂区已有地下水井对地下水进行监控。



厂区地下水

表3-5 项目主要污染源及治理措施一览表

序号	排放源(编号)	污染物名称	防治措施	实际治理效果
1	废气	非甲烷总烃	油气回收系统、加强通风	达标排放
2	废水	pH、COD _{Cr} 、BOD ₅ 、SS、NH ₃ -N、石油类、LAS、动植物油	化粪池、隔油沉淀池、一体化污水处理设备	达标排放
3	食堂油烟	油烟	油烟净化器	达标排放
4	发电机	发电机尾气	2.5米排气筒排放	不会对周边环境产生影响
5	噪声	噪声	减震、围墙隔声、距离衰减	达标排放
6	固体废物	生活垃圾	由环卫部门统一处理	不会对周边环境产生影响
7	危险废物	废油泥和浮油、废油脚	交有资质单位处理	不会对周边环境产生影响
8	风险防范	/	消防措施、双层罐防渗处理	不会对周边环境产生影响

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：

4.1、建设项目环评报告表的主要结论

4.1.1、产业政策相符性

根据《产业结构调整指导目录（2011年本）（2013年修正版）》，本项目属于机动车燃料零售及汽车、摩托车维修场所项目，不属于鼓励类、限制类及淘汰类，符合国家现行产业政策。

4.1.2、土地利用符合性

对照《限制用地项目目录（2012年本）》、《禁止用地项目目录（2012年本）》（国家发改委、国土资源部，国土资发[2012]296号）的通知，本项目均不属于其中项目；根据江西省商务厅颁发的“关于对南昌市等地拟新建迁建加油站予以规划确认的通知”[赣商务运行函【2015】155号]文，确认万年县凤巢加油站用地规划为万年县石镇镇206国道西侧、新洪老线南侧用地，规划用地编号为G11-192；根据国有建设用地使用权成交确认书，该地块用地性质为商业用地，故本项目符合国家土地供应政策及当地土地利用规划。

4.1.3、环境质量现状

4.1.3.1项目所在区域环境空气质量符合《环境空气质量标准》(GB3095-1996)及其修改单中的二级标准。

4.1.3.2项目所在区域地表水水质符合《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)中三类水质标准。

4.1.3.3项目所在区域声环境质量符合《声环境质量标准》(GB3096-2008)2类功能区标准、临新洪老线及206国道侧符合4a类功能区标准。

4.1.3.4项目所在区域地下水水质符合《地下水质量标准》(GB/T14848-93)中的III类水质标准。

4.1.4、环境影响分析

施工期：主要环境污染是施工噪声、燃油废气、扬尘、施工废水、施工固体废物等，建设单位根据本评价提出的环保措施，认真组织落实，切实加强施工管理，规范施工秩序，提倡文明施工，可以降低施工对周边环境造成的负面影响。随着施工期的结束，不利环境影响将随之消失。

营运期

4.1.4.1 废水

产生的废水主要是油罐车运输、装卸过程和加油过程中跑、冒、滴、漏的少量油类物质经降雨或地面清洗后产生的生产废水、洗车废水、员工洗漱废水及客户生活用水。项目产生的生产废水及生活废水经隔油池、化粪池和地埋式污水处理系统处理，COD、SS、石油类、氨氮执行《鄱阳湖生态经济区水污染物排放标准》（DB36/852-2015）表1中高效集约发展区标准：BOD₅、阴离子表面活性剂执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）一级标准，后排入附近沟渠。对周围环境影响较小。经采取有效防渗措施后，对土壤及地下水影响较小。

4.1.4.2 废气

A 油气

储罐小呼吸气损失量极小，且项目所处位置，通风条件良好，油气可以很快就扩散稀释，对周围环境极小。储罐大呼吸及加油作业产生的油气经油气回收及排放治理系统处理后，可达《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2二级标准（非甲烷总烃无组织排放监控浓度限值 4.0mg/m³），经自然扩散后，对环境影响很小。

B 汽车尾气

本项目厂区处于宽敞地带，通风条件较好，汽车尾气可随大气扩散稀释，对周围大气环境影响较小。

C 食堂油烟

项目总计36人，均在厂区食宿，油烟产生量为27.74kg/a，设置1个基准炉灶1个灶头风机，基准灶头排风量以5000m³/h计，按日均作业4小时计，总风量为6.5×10⁶m³/a，油烟产生浓度约4.27mg/m³。经安装油烟净化效率>60%的油烟净化装置，经净化后可达到1.71mg/m³，排放量为1.1kg/a，通过处理后油烟可以达到《饮食业油烟排放标准》（GB18483-2001）即2mg/m³。食堂厨房的油烟经过滤器后集中至建筑物的顶部排放，食堂厨房排放的油烟对周边环境影响较小。

4.1.4.3 噪声

A 项目加油区噪声源主要为泵和进出车辆噪声，加油区应采取有效的降噪措

施,严格接制经营期间噪声的污染影响问题具体措施如下:泵底座应安装减震垫,同时设于地下独立房间内;对进出车辆限制车速和禁鸣喇叭。

B 项目机修车间噪声源主要为修理汽车时零部件敲打声、机械加工等噪声,机修车间机械设备合理布局,采取设备合理设计选型、减振安装、厂房隔音、合理布置将噪声源安置至噪音非敏感区(有隔音设备或厂区角落)作业,加装隔音设备(隔音箱、消音器等)或避震系统(刚性弹簧、防震橡皮等),绿化降噪等措施。

C 员工生活区噪声主要为空调室外机运行时产生的噪声,本次环评要求设置的空调机组应选择优质低噪声设备,底座安装减振软垫;空调机组的室外机设置在建筑屋顶或远离人群活动区侧。室外机与相临方的门窗距离根据不同制冷额定功率进行控制。通过上述措施以后,项目噪声源经墙体隔声及距离衰减后,各边界符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类区标准,临新洪老线及206省道侧符合4类区标准。项目边界距离罗湖丁家最近距离为150m,项目噪声通过距离衰减后,对该敏感目标影响甚微。

综上所述,项目运营期厂界可做到达标排放,对周边敏感目标影响很小。

4.1.4.4 固体废物

生活垃圾产生总量约13.43t/a,属于一般固体废物,集中收集后,委托环卫部门集中处理;油罐每年清理一次,产生的油脚约30kg/a,属于危险废物(废物类别:HW08废矿物油,行业来源:非特定行业,废物代码:900-249-08,危险废物:其他生产、销售、使用过程中产生的废矿物油,危险特性:T,I),委托有资质单位处理;隔油池处理后的含油污泥及浮油产生量约为12kg/a,属于危险废物(废物类别:HW08废矿物油,行业来源:非特定行业,废物代码:900-210-08,危险废物:油/水分离设施产生的废油、污泥,危险特性:T, ID,委托有资质单位处理。在落实上述措施后,不会对环境产生不良影响。

4.1.5、环境风险分析

本项目可能发生事故的类型主要有:储罐溢出、泄漏事故,储罐火灾、爆炸事故,其中以储罐火灾、爆炸事故对环境的影响最为严重。在采取相应的预防措施,并加强管理后预计本项目发生各类事故的机率很小,环境风险影响属可接受水平。

4.1.6、安全、防火合理性分析

本项目属三级加油站，周围无甲乙类物品生产厂房，居民建筑物属二类保护物。由表 1-7 可知，油罐、加油机和通气管管口与各建筑物防火距离完全满足《汽车加油加气站设计与施工规范》要求；

4.1.7、总量控制结论

根据《环保部办公厅关于印发“十二五”期间规划工作的通知》以及《江西省人民政府关于“十二五”期间各设区市主要污染物排放总量控制计划的批复》“十二五”期间国家对 COD、NH₃-N、二氧化硫和氮氧化物四种污染物排放实行总量控制和计划管理。

针对本项目的特点，项目产生的综合废水经隔油池、化粪池及地埋式一体化污水处理设施处理《污水综合排放标准》（GB8978-1996）一级标准后排入附近沟渠，项目年排放的 COD：0.18t/a、NH₃-N：0.02t/a；因此建议设置总量控制指标 COD≤0.18t/a、NH₃-N≤0.02t/a。

项目所用能源为电，因此不需 SO₂、NO_x 总量控制指标。

评价总结论：

万年县风巢加油站项目建设符合国家当前产业政策和清洁生产要求，选址符合万年县城市发展规划总体规划，项目建设能与周边环境相容；项目的建设得到当地公众的支持，具有良好的经济效益和较好的社会效益。

通过对本项目的环境影响分析评价，项目运营过程中会对产生废水、废气、噪声、固废等污染物，对周围环境空气质量、水环境、声环境、生态环境造成一定不利影响，经采取综合性、积极有效的防治措施并确保污染物达标排放后，可避免或减少这些不利影响，影响均在环境可接受的范围内。

综上所述，在认真执行建设项目“三同时”制度，切实落实各项规划方案的要求，完成本次环境影响评价提出的各项污染防治措施及生态保护措施，严格落实各项环保措施和环境管理机构的要求的前提下，确保各污染物达标排放，对周围的环境影响较小。从环境保护角度分析，本项目建设是可行的。

4.1.8、建议

(1)加强安全管理严格岗位责任，杜绝油泄漏和储油罐超压事故发生。应注重防范火灾、爆炸，在建设项目设计、实施过程中应配齐各项安全措施，预防

火灾、爆炸事故的发生。

(2) 应按规范要求设计站内建筑物布置符合安全防火要求。站区内严禁吸烟，不得使用移动通信工具。易燃、易爆区域内，严禁使用手机，严禁摄影拍照。站区内搬运金属容器时，严禁在地上抛掷或拖拉，在容器可能碰撞部位应覆盖不发生火花材料。加油站地面油渍必须立即清理，以防滑倒或引起火灾。

(3) 作业人员应熟练掌握灭火器操作，熟悉消防器材位置，以备紧急时能立刻处理。

(4) 在加强企业管理的同时，建议提高环境保护意识，加强环境管理，提倡清洁文明生产。

(5) 严格落实各项环保措施，确保清洁运营。

4.2、审批部门审批决定

一、该项目位于万年县石镇206国道西侧、新洪老线南侧地块。地理坐标为N28°48'33"，E116°59'28"占地面积6725.62平方米。主要建设内容：1、油罐区：2台30m³的0#柴油卧式储罐、1台30m³的93#汽油卧式储罐、1台30m³的97#汽油卧式储罐；2、加油岛：4台加油机，油管安装；3、机修车间、辅助工程、公用工程；4、环保工程：油罐设置密闭铝制内浮盘，油气回收系统，隔油池、化粪池和埋地式污水处理系统、油烟净化器，厂区硬化、绿化等；主要原辅材料：汽油、柴油、润滑油、汽车配件；主要生产工艺：运输油车—加油站储油罐—油滤—泵—油气分离器—计量器—油枪—汽车油箱，总投资2000万元，其中环保投资27万元，占总投资的1.35%。

根据《报告表》评价结论，我局原则同意你站“加油站建设项目”的建设。

二、项目建设必须严格执行“配套的环境保护设施与主体工程同时设计，同时施工、同时投入使用”的环境保护“三同时”制度，做到环保投资专款专用。

三、项目建成后，废水排放必须达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)一级标准；营运期食堂油烟执行《饮食业油烟排放标准(试行)》(GB18483-2001)小型标准；油气回收装置的大气污染物排放执行《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中的标准；噪声应达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准限值要求。

四、项目在设计、建设和生产过程中必须认真落实“报告表”提出的各种环

保要求，并重点做好如下几项工作：

1、废气污染防治。废气主要来源于油罐、汽车尾气、食堂厨房。油罐产生的非甲烷总烃采用油气回收系统；汽车尾气加强进站机动车辆管理，减少站内停车怠速运行时间；食堂厨房油烟采用净化效率在60%以上的油烟净化设备。

2、废水污染防治。主要来源于地面冲洗废水、汽车清洗废水、生活污水，采取隔油池、化粪池和地埋式污水处理系统处理后排入附近沟渠。

3、噪声污染防治。主要产噪设备安装在独立基础之上，并加装减振基础或减振垫，再经距离衰减及厂界绿化带隔后，厂界噪声应达到《工业企业厂界环境噪声排放标准（GB12348-2008）2类标准限值要求。

4、固体废物处置。固体废物主要来源于生活垃圾、油罐、隔油池、机修。按“资源化、减量化、无害化”处置原则进行处置。生活垃圾由当地环卫部门统一处理；油脚、含油污泥及浮油、含油抹布、废机油分类收集，委托有资质单位处理；废弃零部件等分类收集，送有关单位回收。

五、按规定设置规范的污染物排放口，设立相应的标志牌。

六、建立健全环境管理制度。加强环保设施运行维护和管理，制定严格的环境保护岗位责任制，确保污染治理设施稳定正常运行，严禁擅自闲置、停用环保治理设施，杜绝事故性污染排放。

七、项目建成后须经我局现场核查备案后方可投入试运行，项目试运行（3个月内）须向我局申请办理建设项目竣工环境保护验收手续，未经验收或验收不合格不得正常运行。

八、以上批复仅限于《报告表》确定的建设内容，若项目的建设地点、生产规模、生产工艺、生产产品、拟采用的防治污染措施等发生重大变化，须重新向我局申请办理环境保护审批手续。

九、对已批复的各项环境保护事项必须认真执行，如有违反，将依法追究法律责任。

4.3环评及批复要求落实情况

根据现场勘查，项目环评及批复要求落实情况见下表4-1：

表4-1项目环评及批复要求落实一览表

类别	污染源	环评报告要求	批复要求	实际建设情况
废气	非甲烷总烃	油气回收系统	油气回收系统	油气回收系统

废气	发电机	/	/	排气筒高于地面2.5米
废水	生活废水、食堂废水地面冲洗废水、洗车废水	化粪池、隔油池、地理式一体化设备处理后排入附近沟渠	化粪池、隔油池、地理式一体化设备处理后排入附近沟渠	化粪池废水定期清掏用于田地施肥、隔油池、地理式一体化设备处理废水排入附近沟渠
噪声	机械设备	合理布局, 选用低噪声设备、防振、消声措施	主要产噪设备安装在独立基础之上, 并加装减振基础或减振垫, 再经距离衰减及厂界绿化带隔后, 厂界噪声应达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准限值要求	低噪声设备、减振、隔声
固体废物	生活垃圾	环卫部门统一清理	生活垃圾由当地环卫部门统一处理; 油脚、含油污泥及浮油、含油抹布、废机油分类收集, 委托有资质单位处理; 废弃零部件等分类收集, 送有关单位回收	生活垃圾及含油手套由当地环卫部门统一清理
	危险废物	交由有资质单位处理		本项目无机修车间, 无废机油和含油抹布产生, 储罐清理的油脚、油泥及浮油已经委托有资质单位江西东江环保有限公司处理处置
风险	设置消防围堰, 消防砂池、设置可燃气体监控、火灾报警系统、制定应急预案、消防设施验收等		制定危险品运输事故环境应急预案, 事故发生时立即启动应急预案, 落实多项事故应急处理措施	已设置消防砂池、可燃气体监控、火灾报警系统、制定了环境风险应急预案、通过了消防部门的消防验收
地下水	场地防渗分区管理、重点防渗区域采取防渗防漏措施		/	储罐采用双层罐防渗防漏、利用厂区地下水对地下水进行监测

表五

验收监测质量保证及质量控制：

1、项目监测分析方法与仪器

表5-1项目监测分析及监测仪器

监测类别	监测项目	监测方法依据	仪器名称及编号	检出限
废气	非甲烷总烃	环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法, HJ604-2017	气相色谱仪 GC9790II/YQ011	0.07mg/m ³
噪声与振动	厂界环境噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准, GB12348-2008	声级计 /AWA6228+/YQ180	/
油烟	油烟	饮食业油烟排放标准(试行)(附录 A 饮食业油烟采样方法及分析方法), GB 18483-2001	红外测油仪 /JC-0IL-6/YQ037	0.1 mg/m ³
水和废水	pH	水质 pH 值的测定 玻璃电极法, GB/T 6920-1986	pH 计/ FE28-Standard/ YQ023	/
	SS	水质悬浮物的测定重量法, GB/T 11901-1989	万分之一天平 /Cp214/YQ013	4 mg/L
	COD	水质化学需氧量的测定重铬酸盐法, HJ 828-2017	/	4 mg/L
	BOD ₅	水质五日生化需氧量(BOD ₅)的测定稀释与接种法, HJ 505-2009	生化培养箱/ SPX-150BSH-II/Y Q144	0.5 mg/L
	氨氮	水质氨氮的测定纳氏试剂分光光度法, HJ 535-2009	可见分光光度计 /T6 新悦/YQ148	0.025mg/L
	石油类	水质 石油类的测定 紫外分光光度法(试行)(HJ970-2018)	水质石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法, HJ 637-2018	0.06mg/L
	动植物油			0.06mg/L
	浑浊度	生活饮用水标准检验方法 感官性状和 物理指标(2.1 散射法—福尔马肼标准)(GB/T 5750.4-2006)	浊度计 /WGZ-200/YQ053	0.5 NTU
	嗅和味	生活饮用水标准检验方法 感官性状和 物理指标(3 嗅和味), GB/T 5750.4-2006	/	/
苯	水质 挥发性有机物的测定 吹扫捕集/ 气相色谱-质谱法,HJ	气相色谱质谱联用仪	0.4μg/L	
甲苯			0.3μg/L	

二甲苯	639-2012	/GCMS-QP2010S	0.2μg/L
乙苯		E/ YQ001	0.3μg/L
苯	水质 多环芳烃的测定 液液萃取和固相萃取高效液相色谱法,HJ 478-2009	液相色谱仪 /LC-20A/YQ002	0.0016 μg/L
总磷	水质总磷的测定钼酸铵分光光度法, GB/T 11893-1989	紫外可见分光光度计	0.01mg/L
阴离子表面活性剂	水质阴离子表面活性剂的测定亚甲蓝分光光度法, GB/T 7494-1987	/UV1800/YQ005	0.05mg/L

2、人员资质

本次参加验收监测人员能力均能达到验收监测报告所需能力要求,参加本项目采样、分析人员均执证上岗。

3、质量保证和质量控制

(1) 废气

尽量避免或减少被测排放物中共存污染物对目标化合物的干扰。方法的检出限满足要求。被测排放物的浓度在仪器量程的有效范围。

(2) 噪声

噪声仪器经过计量部门检定合格,并在有效期内。使用编号为AWA6228+声级计监测前后用标准发声源进行校准,测量前后仪器的灵敏度相差不大于±0.5dB(A)。

(3) 水样应采集不少于10%的平行样,并采用合适的容器和固定措施(如添加固定剂、冷藏、冷冻等)防止样品污染和变质;实验室应采用10%平行样分析、10%加标回收样分析或质控样分析、空白样分析等质控措施。

表六

验收监测内容:

本项目运营期生活污水经化粪池处理，由于站区规模较小，生活污水产生量很小，化粪池定期清掏用于田地施肥。外排废水主要为食堂废水、地面冲洗废水和洗车废水，废水经隔油沉淀池预处理后进入一体化污水处理设备，在污水进出口各设置1个废水监测点，共2个废水监测点位；本项目发电机为备用，基本不用，如果使用也是短时的，设备一停污染物随机消失，故未监测；食堂油烟经家庭油烟净化器处理后外排，在净化器处理后设置1个监测点位；本项目利用厂区民用地下水井，设置1地下水监测点；本项目在厂界四周布置4个无组织废气监测点位和四个厂界噪声监测点位。监测内容见下表：

1、无组织废气监测

表 6-1 无组织废气监测因子及频次

监测点位	监测因子	监测频次	监测目的
厂界外上风向 G1	非甲烷总烃	每天 4 次， 连续监测 2 天	监测废气背景值
厂界外下风向 G2			考核废气排放达标情况
厂界外下风向 G3			考核废气排放达标情况
厂界外下风向 G4			考核废气排放达标情况

2、噪声监测

表 6-2 噪声监测因子及频次

监测点位	监测因子	监测频次
厂界东外1米N1	连续等效 A 声级	每天 2 次（昼、夜各 1 次）、连续 2 天
厂界南外1米N2		
厂界西外1米N3		
厂界北外1米N4		

3、油烟监测

表 6-3 油烟监测因子及频次

监测点位	监测因子	监测频次
食堂油烟排放口G5	油烟	每天 1 次（连续 5 个样品）、连续 2 天

4、水和废水

表 6-4 水和废水监测因子及频次

监测点位	监测因子	监测频次
污水处理设备进口 WW1	pH、SS、COD、BOD ₅ 、NH ₃ -N、LAS、石油类、动植物油、TP	每天 4 次，连续 2 天
污水处理设备出口 WW2		
厂区地下水GW1	pH 值、色、浑浊度、嗅和味、苯、甲苯、二甲苯、乙苯、萘、石油类	每天 2 次，连续 2 天

5、监测点位图



注：★废水监测点
 ◎有组织监测点
 ○无组织监测点
 ☆地下水监测点
 ▲噪声监测点

图 6-1 监测点位图

6、油气回收

本项目单位于2019年11月1日委托江西贯通检测有限公司对其加油站进行了油气回收系统监测分析，检测项目为密闭性、液阻以及气液比。

表七

验收监测期间生产工况记录:

竣工验收监测期间生产设备和辅助设备等均正常运转,生产负荷达到设计能力的75%以上。

本公司于2019年11月1日至2019年11月2日对该项目进行了验收监测。在验收监测期间,项目生产工序运行正常,且环保设施运转良好。监测期间生产负荷表见下表7-1:

表 7-1 监测期间生产负荷表

日期	产品名称	设计加油量	实际加油量	生产负荷 (%)
2019年11月1日	柴油	4.932 吨/天	3.818 吨/天	76.7
	汽油	2.740 吨/天	2.101 吨/天	77.4
2019年11月2日	柴油	4.932 吨/天	3.958 吨/天	77.6
	汽油	2.740 吨/天	2.126 吨/天	80.3

验收监测结果:

1、废气监测结果

(1) 无组织废气

表7-2无组织废气监测结果表(单位: mg/m³)

气象参数									
11月01日: 风向: 南; 风速 2.3m/s; 气温 25°C; 气压: 102.1kPa; 天气: 晴									
11月02日: 风向: 南; 风速 2.2m/s; 气温:23°C; 气压: 101.7kPa; 天气: 晴									
监测点位	监测日期	监测因子	监测频率						
			1	2	3	4	最大值	标准值	达标情况
厂界外上风向 G1	11月01日	非甲烷总烃	0.20	0.30	0.31	0.61	0.61	4.0	达标
	11月02日		0.45	0.75	0.46	0.44	0.75	4.0	达标
厂界外下风向 G2	11月01日	非甲烷总烃	0.71	0.83	0.89	0.81	0.89	4.0	达标
	11月02日		0.55	0.53	0.51	0.58	0.58	4.0	达标
厂界外下风向 G3	11月01日	非甲烷总烃	0.73	0.80	0.73	0.73	0.80	4.0	达标
	11月02日		0.42	0.44	0.47	0.43	0.47	4.0	达标

厂界外下风向 G4	11月01日	非甲烷总烃	0.33	0.33	0.33	0.35	0.35	4.0	达标
	11月02日		0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	4.0	达标

根据表7-1监测结果可知，验收监测期间项目无组织废气最大浓度值为0.89mg/m³小于4.0mg/m³满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2中无组织排放相关标准。

2、噪声监测结果：

表7-3噪声监测结果表(单位：Leq[dB(A)])

天气情况：11月01日天气：晴，风速：2.3m/s；11月02日天气：晴，风速：2.2m/s。

类别	监测点位	监测时段	11月01日	11月02日	标准值	达标情况
厂界噪声	厂界东外1米N1	昼间	52.5	56.0	60	达标
		夜间	45.7	45.1	50	达标
	厂界南外1米N2	昼间	55.1	54.4	60	达标
		夜间	42.0	44.7	50	达标
	厂界西外1米N3	昼间	54.4	54.4	60	达标
		夜间	45.4	44.1	50	达标
	厂界北外1米N4	昼间	55.6	54.2	60	达标
		夜间	43.8	44.6	50	达标

根据表7-3监测结果可知，验收监测期间本项目运营期东、南、西、北厂界昼间最大值为55.6dB、夜间最大值为45.7dB均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准。

3、油烟

表7-4饮食业油烟废气监测结果表（单位：mg/m³）

监测点位	监测项目	监测时间	监测结果					日均值	执行标准	达标情况
			第1次	第2次	第3次	第4次	第5次			
食堂油烟排气筒处理后 G5	油烟	11月1日	0.05	0.06	0.26	0.12	0.23	0.20	2.0	达标
		11月2日	0.09	0.17	0.19	0.17	0.14	0.15	2.0	达标

注：五次采样分析结果之间，其中任何一个数据与最大值比较，若该数据小于最大值的四分之一，则该数据为无效值，不能参与平均值计算。数据经取舍后，至少有三个数据参与平均值计算。

根据表7-4监测结果可知，验收监测期间本项目食堂油烟浓度均小于2.0mg/m³满足饮食油烟排放标准（试行）》（GB18483-2001）小型标准。

4、水和废水

表7-5废水监测结果一览表（单位：mg/L；pH值（无量纲））

监测 点位	监测 日期	监测 因子	监测结果						
			第一 次	第二 次	第三 次	第四 次	平均值	标准 值	达标 情况
污水 处理 设备 进口 WW1	11月 1日	pH	8.86	8.74	8.69	8.81	8.69-8.81	/	/
		COD _{Cr}	36.2	34.4	35.8	33.6	35	/	/
		BOD ₅	7.3	6.9	7.2	7.0	7.1	/	/
		LAS	0.09	0.07	0.08	0.07	0.08	/	/
		NH ₃ -N	3.82	3.76	3.74	3.73	3.76	/	/
		SS	29	27	26	31	28	/	/
		石油类	0.51	0.51	0.54	0.56	0.53	/	/
		动植物 油	1.19	1.24	1.22	1.21	1.22	/	/
污水 处理 设备 出口 WW2	11月 1日	TP	0.13	0.13	0.12	0.12	0.13	/	/
		pH	8.38	8.34	8.24	8.31	8.24-8.38	6-9	达标
		COD _{Cr}	15.5	16.1	18.0	15.6	16.3	100	达标
		BOD ₅	3.1	3.2	3.6	3.1	3.25	20	达标
		LAS	0.05 _L	5.0	达标				
		NH ₃ -N	3.73	3.67	3.66	3.71	3.69	15	达标
		SS	16	13	14	17	15	70	达标
		石油类	0.38	0.45	0.39	0.43	0.41	5	达标
污水 处理 设备 进口 WW1	11月 2日	动植物 油	0.20	0.15	0.24	0.18	0.19	10	达标
		TP	0.11	0.11	0.12	0.11	0.11	0.5	达标
		pH	8.65	8.60	8.71	8.74	8.65-8.74	/	/
		COD _{Cr}	35.6	32.0	34.6	36.7	34.7	/	/
		BOD ₅	7.2	6.5	7.0	7.4	7.0	/	/
		LAS	0.07	0.08	0.09	0.08	0.08	/	/
		NH ₃ -N	3.74	3.79	3.76	3.78	3.77	/	/
		SS	34	27	26	29	29	/	/
污水 处理 设备 出口 WW2	11月 2日	石油类	0.52	0.52	0.57	0.54	0.54	/	/
		动植物 油	1.28	1.27	1.25	1.25	1.26	/	/
		TP	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	/	/
		pH	8.21	8.29	8.19	8.27	8.19-8.29	6-9	达标
		COD _{Cr}	17.1	15.2	16.6	17.3	16.6	100	达标
		BOD ₅	3.4	3.0	3.3	3.4	3.3	20	达标
		LAS	0.05 _L	5.0	达标				
		NH ₃ -N	3.71	3.73	3.73	3.74	3.73	15	达标
污水 处理 设备 出口 WW2	11月 2日	SS	12	15	16	14	14	70	达标
		石油类	0.45	0.40	0.42	0.45	0.43	5	达标

	动植物 油	0.14	0.16	0.19	0.13	0.16	10	达标
	TP	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.5	达标

根据表7-5监测结果可知,验收监测期间本项目综合废水排放口监测因子pH、SS、COD、BOD₅、NH₃-N、LAS、石油类、动植物油、TP均达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中一级标准。

表7-6污水处理设备处理效率一览表

项目	进口浓度(mg/L)	出口浓度(mg/L)	处理效率(%)
COD _{Cr}	35.9	16.5	54.0
BOD ₅	7.1	3.3	53.5
LAS	0.08	0.05 _L	/
NH ₃ -N	3.77	3.71	1.6
SS	29	15	48.3
石油类	0.54	0.42	22.2
动植物 油	1.24	0.18	85.5
TP	0.13	0.11	15.4

根据表7-6数据可知,验收监测期间本项目污水处理设备COD_{Cr}的处理效率为54.0%, BOD₅处理效率为53.5.0%, SS的处理效率为48.3%, 石油类的处理效率为22.2%, 动植物油的处理效率为85.5%, TP的处理效率为15.4%, NH₃-N的处理效率为1.6%。由上表可知由于NH₃-N、LAS、石油类和TP浓度较低,污水处理设备对其处理效率很低, COD_{Cr}、BOD₅、SS和动植物油的处理效果较好。

表7-7地下水监测结果一览表

监测 点位	监测 日期	监测 因子	监测结果				
			第一次	第二次	平均值	标准值	达标 情况
厂区 地下 水 GW1	11月 1日	pH	8.22	8.21	8.21-8.22	6.5-8.5	达标
		色	5	5	5	15	达标
		浑浊度	0.62	0.67	0.64	3	达标
		嗅和味	无	无	无	无	达标
		苯	4×10 ⁻⁴ _L	4×10 ⁻⁴ _L	4×10 ⁻⁴ _L	0.01	达标
		甲苯	3×10 ⁻⁴ _L	3×10 ⁻⁴ _L	3×10 ⁻⁴ _L	0.7	达标
		二甲苯	2×10 ⁻⁴ _L	2×10 ⁻⁴ _L	2×10 ⁻⁴ _L	0.5	达标
		乙苯	3×10 ⁻⁴ _L	3×10 ⁻⁴ _L	3×10 ⁻⁴ _L	0.3	达标
		萘	1.6×10 ⁻⁶ _L	1.6×10 ⁻⁶ _L	1.6×10 ⁻⁶ _L	0.1	达标
	石油类	0.01	0.02	0.02	0.05	达标	
11月 2日	pH	8.13	8.11	8.11-8.13	6.5-8.5	达标	
	色	5	5	5	15	达标	

	浑浊度	0.64	0.69	0.67	3	达标
	嗅和味	无	无	无	无	达标
	苯	4×10 ⁻⁴ L	4×10 ⁻⁴ L	4×10 ⁻⁴ L	0.01	达标
	甲苯	3×10 ⁻⁴ L	3×10 ⁻⁴ L	3×10 ⁻⁴ L	0.7	达标
	二甲苯	2×10 ⁻⁴ L	2×10 ⁻⁴ L	2×10 ⁻⁴ L	0.5	达标
	乙苯	3×10 ⁻⁴ L	3×10 ⁻⁴ L	3×10 ⁻⁴ L	0.3	达标
	萘	1.6×10 ⁻⁶ L	1.6×10 ⁻⁶ L	1.6×10 ⁻⁶ L	0.1	达标
	石油类	0.01	0.01	0.01	0.05	达标

单位：mg/L，pH无量纲，色、铂钴色度单位，嗅和味无单位，浑浊度：度。

根据表7-7监测结果可知，验收监测期间地下水中pH值、色、浑浊度、嗅和味、苯、甲苯、二甲苯、乙苯、萘均达到《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中III类水质标准要求，石油类达到《地表水环境质量标准》（GB 3838-2002）中III类水质标准要求。

油气回收监测：

1、密闭性

表 7-8 密闭性监测结果一览表

油气空间 (L)	油枪数 (枪)	剩余压力标准要求 (Pa)	初始压力 (Pa)	5分钟剩余压力 (Pa)	达标情况
9015	4	≥403	500	442	达标

2、液阻

表 7-9 油-气回收管线液阻最大压力 (Pa)

样品编号	进入氮气流量 18.0L/min 时	进入氮气流量 28.0L/min 时	进入氮气流量 38.0L/min 时	达标情况
	≤40	≤90	≤155	
1	19	38	65	达标
2	20	40	63	达标

3、气液比（标准要求：1.00-1.20）

表 7-10 气液比监测结果一览表

加油枪编号	汽油型号	加油档位	气液比	达标情况
1	92	高档	1.13	达标
		低档	1.13	达标
2	92	高档	1.01	达标
		低档	1.06	达标
3	92	高档	1.08	达标

		低档	1.19	达标
4	95	高档	1.04	达标
		低档	1.02	达标

根据江西贯通检测有限公司出具的油气回收检测报告（报告编号为GT190812）分析，该加油站的密闭性、液阻、气液比符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）的相关要求，检测结果达标。

仅供万年县凤巢加油站建设项目公示使用

表八

验收监测结论:

8.1 “三同时”执行情况

根据《中华人民共和国环境影响评价法》和《建设项目环境保护管理条例》相关法规的规定，万年县凤巢加油站办理了该项目的环保审批手续，委托福建高科环保研究院有限公司对该项目开展了环境影响评价工作。2015年9月，福建高科环保研究院有限公司完成了《万年县凤巢加油站项目环境影响报告表》的编制工作。万年县环境保护局于2016年10月24日以万环评字[2016]109号文对本项目环评进行了批复。

项目建设时按照国家建设项目“三同时”制度进行管理，落实了环境影响评价及环保主管部门的要求和规定，做到了环保设施与主体工程“同时设计、同时施工、同时投产使用”。

8.2 环保设施建设情况

经环境管理检查，该项目基本落实了万年县环境保护局环评批复意见。

本项目废气主要为非甲烷总烃排放，产生于油罐的大小呼吸、加油机作业等。

油罐大小呼吸产生的废气、加油机作业、卸油作业挥发的油气大部分经油气回收装置回收经8m高排气筒排放，少部分无组织排放。

本项目废水主要为本项目营运期产生的废水主要为生活污水、食堂废水、地面冲洗废水及洗车废水。已设置化粪池、隔油沉淀池和一体化污水处理设备，生活废水经化粪池处理后定期清掏用于田地施肥，食堂废水、地面冲洗废水和洗车废水经隔油沉淀池预处理后再经一体化污水处理设备，达标处理后外排入附近沟渠。

本项目噪声主要来源于设备运行噪声。选用低噪声的机械设备，对产生噪声的设备采取减震、隔声、禁止加油车在站内鸣笛等措施，以减少对周边环境的影响。

本项目固废主要是员工生活垃圾、储罐清理的废油脚、隔油池废油污泥及浮油、含油手套，生活垃圾和含油手套放入垃圾桶交由环卫部门处理，废油脚、油泥及浮油交由有资质单位处理处置。

8.3 验收监测结论

8.3.1 废水监测结论：本项目生活废水已按环评批复要求采取措施。食堂废水、洗车废水和地面冲洗废水经隔油沉淀池预处理后再经一体化污水处理设备处理，外排废水达到《污水综合排放标准》GB8978-1996中一级标准；生活污水经化粪池处理，由于站区规模较小，生活污水产生量很小，化粪池无废水排放，化粪池定期清掏用于田地施肥。

8.3.2 废气监测结论：验收监测期间，无组织非甲烷总烃排放最大浓度为 $0.89\text{mg}/\text{m}^3$ ，非甲烷总烃无组织排放满足《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表2中无组织排放限值要求；食堂油烟浓度均小于 $2.0\text{mg}/\text{m}^3$ 满足《饮食油烟排放标准（试行）》（GB18483-2001）小型标准。

8.3.3 噪声监测结论：验收监测期间，厂界噪声昼夜最大值分别为55.6dB、45.7dB，本项目运行期东、南、西、北厂界昼、夜噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准。

8.3.4 固体废物处置结论：本项目固废主要是员工生活垃圾、废油脚、废油泥及浮油、含油手套，生活垃圾和含油手套放入垃圾桶交由环卫部门处理，废油脚、油泥及浮油交由有资质处置单位处理处置。

8.3.5 地下水监测结论：本项目利用厂区已有地下水进行了监测，验收监测期间地下水监测因子pH值、色、浑浊度、嗅和味、苯、甲苯、二甲苯、乙苯、萘均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中III类水质标准要求，石油类满足《地表水环境质量标准》（GB 3838-2002）中III类水质标准要求。

8.3.6 油气回收检测：根据江西贯通检测有限公司出具的油气回收检测报告（报告编号为GT190892，项目油气回收系统密闭性、液阻、气液比均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）限值要求。

8.4 建议

为使该公司环境管理工作更为规范化、制度化，坚持持续改进，作到环境效益、经济效益、社会效益的协调发展，建议做好以下工作：

(1) 落实本报告提出的污染防治措施，加强危险废物的管理，保证危险废物无害化处理，确保环境不受污染。

(2) 本项目应定期更新环境风险应急预案，并去当地相关部门备案。

建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位 (盖章) :

填表人 (签字) :

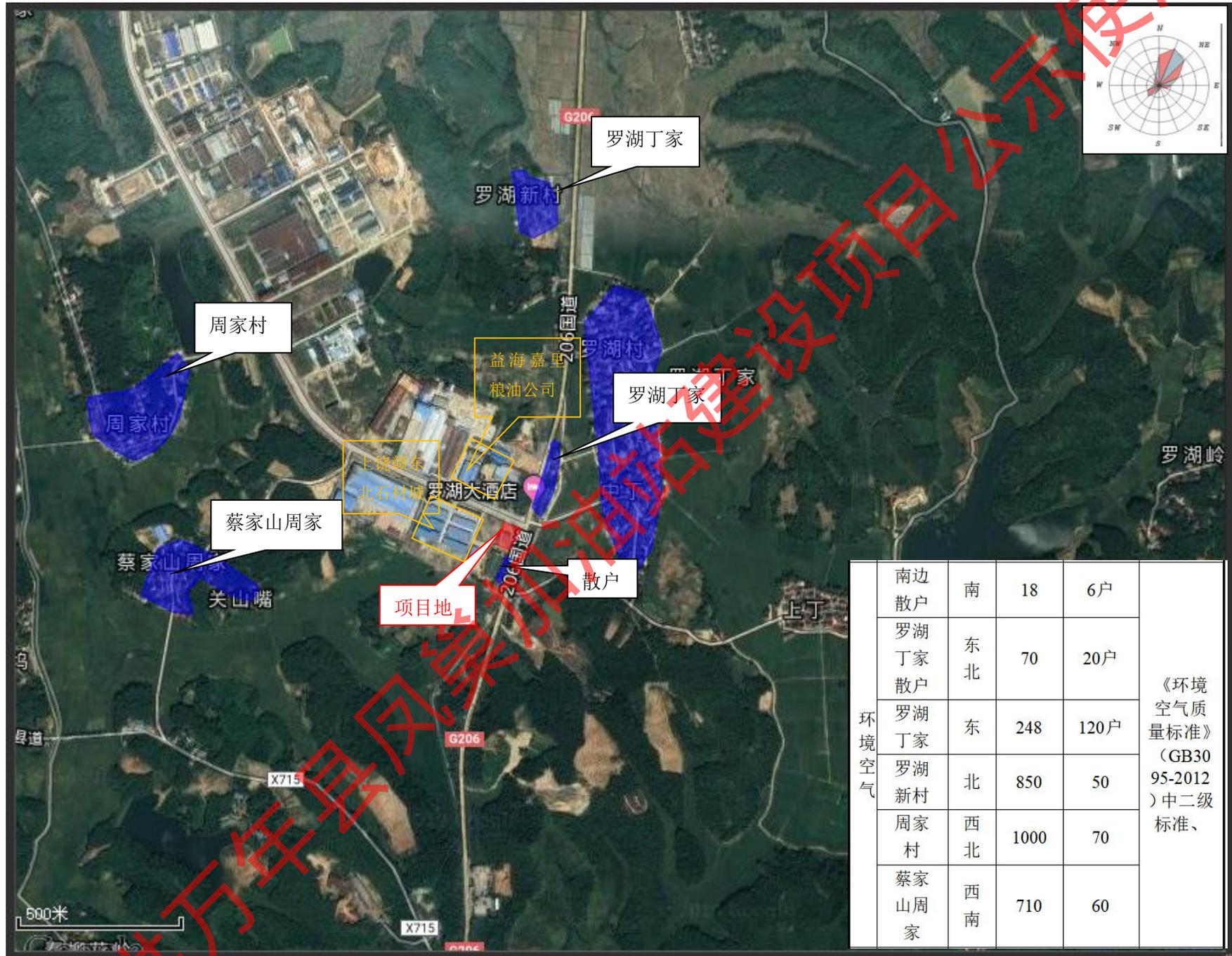
项目经办人 (签字) :

建 设 项 目	项目名称		万年县凤巢加油站建设项目				项目代码		建设地点		万年县石镇镇 206 国道西侧、新洪老线南侧					
	行业类别 (分类管理名录)		124 加油、加气站				建设性质		<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造							
	设计生产能力		年加油量柴油 1800 吨、汽油 1000 吨				实际生产能力		年加油量柴油 1800 吨、汽油 1000 吨		环评单位		福建高科环保研究院有限公司			
	环评文件审批机关		万年县环境保护局				审批文号		万环环字[2016]109 号		环评文件类型		环境影响报告表			
	开工日期		2017 年 10 月				竣工日期		2019 年 4 月		排污许可证申领时间		/			
	环保设施设计单位		江西颖振环保科技有限公司				环保设施施工单位		江西颖振环保科技有限公司		本工程排污许可证编号		/			
	验收单位		江西贵通检测有限公司				环保设施监测单位		江西贵通检测有限公司		验收监测时工况		75%以上			
	投资总概算 (万元)		2000				环保投资总概算 (万元)		27		所占比例 (%)		1.35			
	实际总投资 (万元)		2000				实际环保投资 (万元)		38.2		所占比例 (%)		1.91			
	废水治理 (万元)		5	废气治理 (万元)		10.5	噪声治理 (万元)		1	固体废物治理 (万元)		1.7	绿化及生态 (万元)		/	其它 (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		/				
运营单位		万年县凤巢加油站				运营单位社会统一信用代码 (或组织机构代码)		91361129MA38739X3K		验收时间		2019 年 11 月				
污 染 物 排 放 达 标 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								0.0634							
	化学需氧量			16.5	100				0.010	0.18						
	氨氮			3.71	15				0.002	0.02						
	石油类															
	废气															
	二氧化硫															
	烟尘															
	工业粉尘															
	氮氧化物															
	工业固体废物															
与项目有关的其他特征污染物		SS														
		总磷														

注: 1、排放增减量: (+) 表示增加, (-) 表示减少。2、(12)=(6)-(8)-(11), (9) = (4)-(5)-(8)-(11) + (1)。3、计量单位: 废水排放量——万吨/年; 废气排放量——万标立方米/年; 工业固体废物排放量——万吨/年; 水污染物排放浓度——毫克/升



附图一：项目地理位置图



附图二：项目周边关系图



附图三：项目平面布置图

仅供万年县凤巢加油站建设项目公示使用