

崇仁县京桂加油站改造项目

安全设施竣工验收评价报告

评价机构名称：南昌安达安全技术咨询有限公司

资质证书编号：APJ-（赣）-004

法定代表人：马 浩

技术负责人：王多余

项目负责人：张青云

评价机构电话：0791-88333632

评价人员

专家意见修改说明

根据专家组于 2023 年 2 月 27 日出具的《崇仁县京桂加油站改造项目安全验收评价报告评审及现场验收专家意见》，对此评价报告进行了修改，特做如下说明：

序号	专家意见	修改完善情况	所在章节位置
1	完善报告引用的法律法规、标准规范	已修改完善	见附件 4
2	完善总平面布局介绍	已修改完善	见第 2.4.1 节
3	补充完善主要设备及建筑情况，完善安全设施情况；完善项目危险度评价	已修改完善	见第 2.6.2 节、第 5.2 节、附 3.2.2 节
4	附件部分应补充加油站危险化学品经营许可证、补充加油机产品合格证；完善总平面布置图	已修改完善	见附件
9	专家其他意见。	已修改完善	见 2.6.3 节

南昌安达安全技术咨询有限公司

2023 年 2 月 28 日

崇仁县京桂加油站改造项目 安全设施竣工验收评价技术服务承诺书

一、在本项目安全评价活动过程中，我单位严格遵守《安全生产法》及相关法律、法规和标准的要求。

二、在本项目安全评价活动过程中，我单位作为第三方，未受到任何组织和个人的干预和影响，依法独立开展工作，保证了技术服务活动的客观公正性。

三、我单位按照实事求是的原则，对本项目进行安全评价，确保出具的报告均真实有效，报告所提出的措施具有针对性、有效性和可行性。

四、我单位对本项目安全评价报告中结论性内容承担法律责任。

南昌安达安全技术咨询有限公司

2023年3月2日

规范安全生产中介行为的九条禁令

赣安监管规划字〔2017〕178号

一、禁止从事安全生产和职业卫生服务的中介服务机构（以下统称中介机构）租借资质证书、非法挂靠、转包服务项目的行为；

二、禁止中介机构假借、冒用他人名义要求服务对象接受有偿服务，或者恶意低价竞争以及采取串标、围标等不正当竞争手段，扰乱技术服务市场秩序的行为；

三、禁止中介机构出具虚假或漏项、缺项技术报告的行为；

四、禁止中介机构出租、出借资格证书、在报告上冒用他人签名的行为；

五、禁止中介机构有应到而不到现场开展技术服务的行为；

六、禁止安全生产监管部门及其工作人员要求生产经营单位接受指定的中介机构开展技术服务的行为；

七、禁止安全生产监管部门及其工作人员没有法律依据组织由生产经营单位或机构支付费用的行政性评审的行为；

八、禁止安全生产监管部门及其工作人员干预市场定价，违规擅自出台技术服务收费标准的行为；

九、禁止安全生产监管部门及其工作人员参与、擅自干预中介机构从业活动，或者有获取不正当利益的行为。

前 言

崇仁县京桂加油站位于江西省抚州市崇仁县孙坊镇月塘至安仁渔尾村公路旁。主要从事 0#柴油、92#汽油、95#汽油经营。根据市场需要，现进行改造，改造后站级不变，仍为三级加油站。

改造内容：加油区一台双枪加油机增设两把加油枪，改造成四枪双油品加油机（两把 92#油品加油枪，两把 95#油品加油枪）；另一台加油机更换。加油站入口区域新增洗车区（为手动洗车区域，无电气设备）。

根据《危险化学品目录》（2015 年版），该加油站经营的汽油、柴油属于危险化学品，其中汽油属于重点监管危险化学品和特别管控化学品。该加油站经营、储存单元未构成危险化学品重大危险源，主要的危险有害因素为火灾、爆炸等。

遵照《中华人民共和国安全生产法》、《建设项目安全设施“三同时”监督管理办法》（原国家安全生产监督管理总局 36 号令，77 号令修订）和《危险化学品建设项目安全监督管理办法》（原国家安全生产监督管理总局 45 号令、79 号令修正）、《江西省应急管理厅关于印发〈江西省危险化学品建设项目安全监督管理实施细则〉（试行）的通知》（赣应急字〔2021〕100 号）等法律法规的规定，为确认安全设施是否与主体工程同时设计、同时施工、同时投入生产和使用，委托南昌安达安全技术咨询有限公司编制安全设施竣工验收评价报告。

受崇仁县京桂加油站的委托，南昌安达安全技术咨询有限公司承担了该站的安全设施竣工验收评价，并组成评价小组，对该站所提供的资料、文件进行了审核，对现场进行了实地检查，根据《危险化学品建设项目安全评价细则（试行）》（原安监总危化〔2007〕255 号）要求，编写此评价报告。

关键词： 加油站 改造项目 验收评价

目 录

前 言.....	XI
1 评价概述.....	1
1.1 评价目的.....	1
1.2 评价原则.....	1
1.3 评价程序.....	1
1.4 评价对象、范围、内容.....	4
2 建设项目概况.....	5
2.1 建设项目概述.....	5
2.1 建设项目单位简介.....	6
2.2 建设项目所在自然条件.....	6
2.4 总平面布局及周边环境.....	7
2.5 主要原辅材料名称、数量、储存.....	14
2.6 选择的工艺流程和选用的主要装置（设备）和设施的布局及其上下游生产装置的关系.....	14
2.7 建设项目配套及辅助工程.....	17
2.8 劳动保护、应急救援及安全管理.....	19
3 主要危险、有害因素辨识.....	21
3.1 危险化学品物质及分类.....	21
3.2 主要设施危险有害因素.....	27
3.3 作业过程危险因素.....	28
3.4 经营过程中的危险辨识.....	28
3.5 其他危险因素.....	32
3.6 重大危险源辨识.....	33
3.7 典型事故案例分析.....	39
4 评价单元的划分及评价方法的确定.....	41

4.1 评价单元的划分	41
4.2 评价方法的确定	42
5 定性、定量分析结果.....	46
5.1 固有危险程度分析	46
5.2 危险度评价	48
5.3 作业条件危险性评价法	48
5.4 定性分析结果	48
6 建设项目安全条件.....	49
6.1 建设项目外部情况	49
6.2 建设项目安全条件	50
7 建设项目安全生产条件.....	51
7.1 建设项目内外部安全距离情况	51
7.2 建设项目安全管理情况	51
7.3 存在的问题及安全技术对策措施	53
7.4 存在的安全隐患整改落实情况	54
8 建设项目安全对策措施及建议.....	55
8.1 站址及总平面布置安全对策措施	55
8.2 重点监管危险化学品安全对策措施	55
8.3 安全管理对策措施	55
8.4 其他对策措施	56
8.5 应重视的安全对策措施建议	57
9 安全评价结论.....	58
9.1 安全评价结果汇总	58
9.3 重点防范的重大危险、有害因素	59
9.4 潜在的危险、有害因素在采取措施后得到控制及受控的程度	59
9.5 评价结论	59
10 与建设单位交换意见的情况.....	60
附件 1 选用的评价方法简介.....	61

附 1.1 安全检查表法 (SCL)	61
附 1.2 作业条件危险性评价法	61
附 1.3 危险度评价法	63
附件 2 物质的理化性能表和首批重点监管的危险化学品安全措施和事故应急处置原则 .	65
附 2.1 物质的理化性能表	65
附 2.2 首批重点监管的危险化学品安全措施和事故应急处置原则	69
附件 3 定性定量评价	73
附 3.1 定性评价	73
附 3.2 定量评价	78
附件 4 安全评价依据	81
附 4.1 法律、法规	81
附 4.2 国家及省规范性文件	81
附 4.3 标准	83
附件 5 附件资料	85

1 评价概述

1.1 评价目的

为贯彻“安全第一，预防为主，综合治理”的方针，在建设项目竣工、试生产运行正常后，通过对崇仁县京桂加油站的设施、设备、装置、实际运行状况及安全管理状况等方面进行安全设施竣工验收评价，查找出该站经营中存在的危险、有害因素的种类和程度，提出合理可行的安全对策措施及建议。对未达到安全目标的系统或单元提出安全补偿及补救措施，有利于提高建设项目的本质安全，满足安全生产要求。为应急管理部门对建设项目进行安全监督管理提供科学依据。

1.2 评价原则

安全设施竣工验收评价将坚持合法性、科学性、公正性、针对性原则，以国家安全法律、法规、标准为依据，采用科学的评价方法、评价程序，对崇仁县京桂加油站进行安全设施竣工验收评价。

1.3 评价程序

根据《危险化学品建设项目安全评价细则（试行）》（原安监总危化[2007]255号）的规定，安全设施竣工验收评价工作程序如下：

1.3.1 前期准备

明确被评价对象和范围，成立安全设施竣工验收评价项目组，进行现场调查；收集与此项目有关的法律、法规、技术标准及建设项目相关资料等。

1.3.2 辨识与分析危险、有害因素

针对建设项目的生产试运行情况、生产特点及评价组现场检查结果，采用科学、合理的安全评价方法，进行危险、有害因素识别和危险性分析，确定主要危险部位、物料主要危险特性，辨识重大危险源，明确可以导致重大

事故的缺陷和隐患。

1.3.3 划分评价单元

一般将生产工艺、工艺装置、物料的特点和特征与危险有害因素的类别、分布及状况有机结合进行划分。

划分评价单元应能够保证项目安全设施竣工验收评价的顺利实施。

1.3.4 选择评价方法

根据评价目的、要求和评价对象的特点、工艺、功能或活动分布，选择科学、合理、适用的定性、定量评价方法。

对于不同的评价单元，可根据评价的需要和单元特征选择不同的评价方法。

1.3.5 定性、定量评价

根据选择确定的定性、定量评价方法，对危险、有害因素导致事故发生的可能性及其严重程度进行评价。

1.3.6 分析安全条件

根据收集、调查和整理建设项目的周边环境资料，从三个方面进行安全条件分析。

1.3.7 提出安全对策措施与建议

依据国家有关安全生产的法律、法规、标准、行政规章、规范的要求，提出具有针对性、可操作性和经济合理性的安全对策措施与建议。

1.3.8 整理、归纳安全设施竣工验收评价结论

列出评价对象存在的危险、有害因素种类及其危险危害程度，从安全生产角度评价建设项目是否符合国家有关法律、法规、标准、规章、规范的要求。

1.3.9 与建设单位交换意见

1.3.10 编制安全设施竣工验收评价报告

根据安全设施竣工验收评价实施程序和评价现场检查所获得的资料及

数据，对照相关法律、法规、技术标准，编制安全设施竣工验收评价报告。安全设施竣工验收评价工作程序见图 1.3.1。

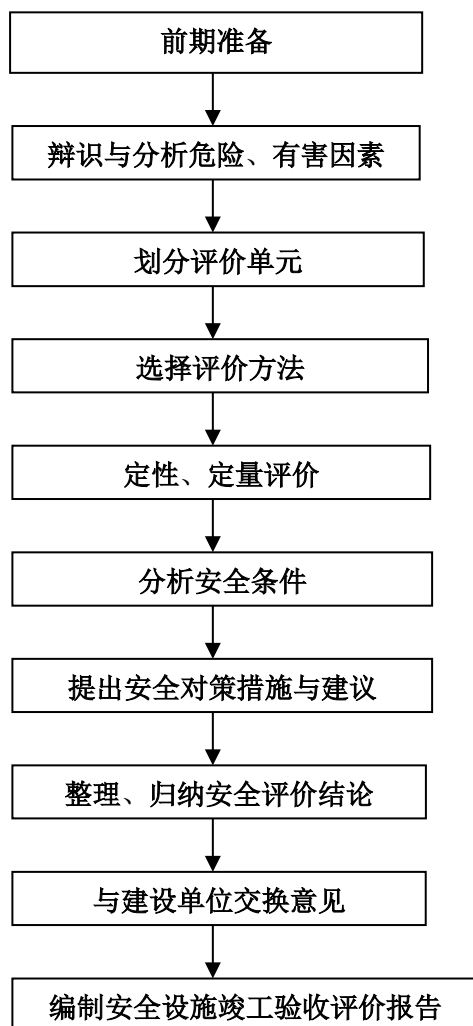


图 1.3.1 安全设施竣工验收评价工作程序

1.4 评价对象、范围、内容

1.4.1 评价对象

本次安全设施竣工验收评价的对象为：崇仁县京桂加油站改造范围、内容。

1.4.2 评价范围

本次安全设施竣工验收评价的范围：加油机改造，其中 1 台潜油泵型加油机改造，另一台加油机更换；加油站入口区域新增洗车区（为手动洗车区域，无电气设备）。

该加油站利旧设施及该工程的环保、职业卫生、厂外运输等问题，则应执行国家有关标准和规定，不包括在此次评价范围之内。

1.4.3 评价内容

本次安全设施竣工验收评价的内容：检查建设项目的安全设施是否与主体工程同时设计、同时施工、同时投入生产和使用；评价建设项目配套的安全设施、设备是否符合国家有关安全生产的法律、法规及技术标准；整体评价建设项目在运行中设备、设施的安全性、可靠性及安全管理状况，是否达到安全设施竣工验收条件及标准要求。

2 建设项目概况

2.1 建设项目概述

加油区原设有两台双枪加油机（一台 0#单油品双枪加油机，一台 92#、95#双油品双枪加油机）；一栋单层站房；该站设 2 个 SF 双层埋地卧式油罐，其中汽油为隔仓储罐 1 个（分别储存 92#汽油 12m³、95#汽油 8m³），0#柴油储罐 1 个（20 m³），油品储罐总容积为 40m³（折算成汽油为 30m³），原属三级加油站。现根据市场需要，将加油区一台 92#、95#双油品双枪加油机增设两把加油枪，改造成四枪双油品加油机；改造后属三级加油站，入口处增设洗车区（为手动洗车区域，无电气设备）。其余设施均利旧。

站内设置专用消防器材；加油站内的加油罩棚、站房、附属房等建筑物保持不变，采用原有的防雷接地系统，均已按第二类防雷建筑物设置防雷。该加油站的加油罩棚、站房、配电房等保持不变，原配电房设有低压配电装置和柴油发电机均保持不变；排污系统利用原有化粪池、隔油池和截油沟；站房、罩棚和罐区原设有的监控系统保持不变。

项目名称：崇仁县京桂加油站

项目地址：江西省抚州市崇仁县孙坊镇月塘至安仁渔尾村公路旁。

项目规模：储罐总容积为 40m³，折算总容积为 30m³，三级加油站

项目性质：改造

建设单位：崇仁县京桂加油站

站内设 1 台 20m³ SF 汽油隔仓储罐、1 台 20m³ SF 柴油储罐，总罐容 40m³，柴油折半计入总容积为 30m³；按照《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）对加油站的划分，可得出该加油站为三级加油站，加油站等级划分见表 2.2-1。

表 2.2-1 加油站级别划分表

级别	油罐容积(m ³)	
	总容积	单罐容积
一级	150<V≤210	V≤50
二级	90<V≤150	V≤50
三级	V≤90	汽油罐 V≤30, 柴油罐 V≤50

注：柴油罐容器折半计入油罐总容积。

2.1 建设项目单位简介

崇仁县京桂加油站是一家从事成品油零售经营的单位，经营场所位于江西省抚州市崇仁县孙坊镇月塘至安仁渔尾村公路旁，现有从业人员 3 名，安全管理人员 1 人，加油站负责人李金勇，安全管理人员吴智斌。加油站占地面积为 3993.35 m²。

2.2 建设项目所在自然条件

崇仁县，隶属江西省抚州市，地处江西省中部偏东，抚州市西南部，东北毗临川区，东、南邻宜黄县，西南接乐安县，西、北连丰城市，县境总面积 1520 平方千米。地貌：潭埠镇地势由西北向东南倾斜，属山区乡，有 1/4 的山地是沉积岩。最高点心杨桐岭，海拔 860 米，最低处是官坑。山中各溪流江入双桥河中，土壤以红壤为主。

地形地貌：崇仁县地处武夷山与雩山山脉向赣抚平原的过渡地带，为不完整的丘陵盆地；南部与西部边境山地崛起，南高北低、西高东低，由西南向东北渐次倾斜，呈环形阶梯状逐步下降；东南、西南、西北边境山峦重叠属山区地带，中部起伏属丘陵地带，东北境主要属河谷平原与岗地地带，形成三面环山，朝东北开口的不完整丘陵性盆地。主要山脉有相山、罗山，主要山峰有相山、罗山、青芝山、中华山、龙须山、妙峰山、五峰山、飞虎岬、天子岬等；境内最高峰相山主峰位于相山镇西南，海拔 1219.2 米；最低点位于白路乡陈家村，海拔 41 米。

水文：崇仁县境内河流属抚河水系，主要河道有一级支流崇仁河、临水和相水 3 条，总长 421.8 千米，流域面积 8420.4 平方千米；二级河孤岭水 1 条，长 52.2 千米，流域面积 340.5 平方千米；三级河浯漳水、元家水、曹水、许坊水、高坪水等 5 条，总长 157.9 千米，流域面积 732 平方千米。崇仁县境内大小河流共 9 条，河流总长度 306.6 千米，流域面积 7826.4 千米。河网密度平均每平方 600 米，径流总量 15.8 亿立方米，年排涝量 1300 万立方米，年最大排涝量 1900 万立方米。崇仁河为崇仁县境内最大的河流，从西南至东北流经境内相山镇、石庄乡、马鞍镇、巴山镇、六家桥乡、孙坊镇，河长 153.7 千米，流域面积 2629 平方千米，年均流量 20 立方米/秒，主要支流有相水、孤岭水、高坪水、元家水等。

气候：崇仁县属亚热带湿润季风气候区，四季分明。年平均气温 17.5° C，日照时数 1743.2 小时，无霜期年平均为 266 天，年平均降雨量 1773.6 毫米。降雨量的时空分布不均匀，5 至 6 月份雨量集中且强度大。年平均雷暴日为 58.6 天

根据《中国地震动参数区划图》（GB18306-2015），江西省抚州市地震峰值加速度为 0.05g，相应地震基本烈度为 6 度，地震动反应谱特征周期为 0.35s。区域构造稳定性较好。

2.4 总平面布局及周边环境

2.4.1 总平面布置

项目总平面布置：站内分为加油区、站房区、储罐区、洗车区、附属区。

站房区位于站区中部、加油区位于站区东侧、储罐区位于站区北侧，洗车区位于站区东北角、附属房位于站区西面。加油站进、出口设置在站区的东面，进、出口的道路采用了开敞方式，车辆入口、出口分开设置，其两侧与公路连接处为混凝土地面，站内为混凝土环形路面。

站房为单层建筑，内设办公室、卫生间、配电间和厨房（采用电磁炉）。站房与辅助房连成一体。

洗车区（为手动洗车区域，无电气设备）位于加油站东北角入口处，加油区北侧；距最近的加油机 13.4 米。

加油区主要由加油罩棚、加油岛、加油机组成。加油区上空设有南北 12m，东西向 11.5m 的罩棚。罩棚由 2 根立柱支撑，顶为钢网架结构轻质顶。罩棚下设有 1 座加油岛，加油岛上布置一台双枪加油机、一台四枪加油机，加油机距离站房为 6.5m。

储罐区位于站房北侧，采用 SF 双层卧式储罐，该站设 2 个 SF 双层埋地卧式油罐，其中汽油隔仓储罐 1 个（分别储存 92#汽油 12m³、95#汽油 8m³），0#柴油储罐 1 个（20 m³），最近储罐（柴油）距站房 3.2m；卸油口位于罐区东侧，距站房之间的距离为 6m；通气管位于罐区西侧，每只油罐设高度不小于 4.5m 的通气管，且通气管垂直设置，通气管口设阻火器。通气管口距卸油口 5m，距站房 6m。消防沙布置在罐区西北角。

附属房占地面积 424 m²，内有一台发电机。

详见总平面布置图。站区地势平坦，地势坡度 0.5%，道路为不发火花面层。

站内设施之间的安全距离符合《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 中第 5.0.13 条的规定。分析详见下表：

表 2.4-1 站内设备设施之间的防火距离

项目	设施名称	防火距离				备注
		标准 (汽油)	实测 (汽油)	标准 (柴油)	实测 (柴油)	
埋地油罐	站房	4	5.8	3	3.2	
	消防泵房和消防水池取水口	10	-	7	-	
	自用燃煤锅炉房和燃煤厨房	12.5	-	10	-	
	自用燃气（油）设备的房间	8	-	6	-	
	围墙	2	3.2	2	4.4	
	油罐	0.5	0.6	0.5	0.6	
通气管管口	站房	4	6.0	3.5	6.0	
	消防泵房和消防水池取水口	10	-	7	-	
	自用燃煤锅炉房和燃煤厨房	12.5	-	10	-	

	自用燃气（油）设备的房间	8	-	6	-	
	围墙	2	6.4	2	6.4	
	油品卸车点	3	5.0	2	5.0	
加油机	站房	5	6.5	4	6.5	
	自用燃煤锅炉房和燃煤厨房	12.5	-	10	-	
	自用燃气（油）设备的房间	8	-	6	-	
	消防泵房和消防水池取水口	6	-	6	-	
卸车点	站房	5	5.2	5	5.2	
备注：“/”代表不涉及。						

注：计算间距的起讫点按 GB 50156-2021《汽车加油加气加氢站技术标准》的规定。

2.4.2 建构物

1) 站房：单层建筑，耐火等级二级，占地面积为 95 m²，砖混结构，现浇混凝土屋面，布置有办公室、卫生间、配电间等。

2) 罩棚：面积为 138 m²，钢网架结构，耐火极限 0.25h，立柱为轻钢结构。

3) 附属房：单层建筑，占地面积 424 m²。

表 2.4-2 主要建筑物一览表

序号	建筑名称	层数	建筑面积 (m ²)	结构形式	耐火等级	备注
1	站房	一层	95	砖混	二级	利旧
2	罩棚	/	138	钢网架	二级，顶棚耐火极限可为 0.25h	利旧
3	非承重罐区	/	/	地下卧式	/	利旧
4	洗车区					
5	附属房	一层	424	砖混		利旧

2、爆炸危险区域划分

该加油站各作业场所爆炸危险区域划分见表 2.4-3。

表 2.4-3 爆炸危险区域划分一览表

区域等级	设施类型	爆炸危险区域范围
0 区	汽油罐车	汽油罐车内部油品表面以上空间

	埋地汽油罐	汽油罐内部油品表面以上空间
1 区	地坪以下坑、沟	汽油设施的爆炸危险区域内地坪以下的坑或沟
	汽油加油机	汽油加油机下箱体内部空间
	汽油罐车通气口	以汽油罐车通气口为中心，半径 1.5m 的球型空间
	汽油罐车密闭卸油口	以汽油罐车密闭卸油口为中心，半径 0.5m 的球型空间
	埋地汽油罐操作井	埋地汽油罐操作井内部空间
	埋地汽油罐通气管口	以埋地汽油罐管口为中心半径 0.75m 球型空间
	埋地汽油罐密封卸油口	以密闭卸油口为中心、半径 0.5m 球型空间
	当地上密闭卸油口设在箱内时	箱体内部的空间
	当密闭卸油口设在卸油坑内时	坑内的空间
2 区	汽油加油机	以汽油加油机中心线为中心线，以半径为 3.0m 的地面区域为底面和以汽油加油机箱体顶部以上 0.15m、半径 1.5m 的平面为顶面圆台空间
	汽油罐车通气口	以汽油罐车通气口为中心，半径为 3.0m 的球型并延至地面的空间
	汽油罐车密闭卸油口	以汽油罐车密闭卸油口为中心，半径为 1.5m 的球型并延至地面空间
	埋地汽油罐操作井	距操作井外边缘 1.5m 以内，自地面算起 1m 高的圆柱形空间
	埋地汽油罐通气管管口	以通气管管口为中心，半径为 2m 球型空间
	埋地汽油罐密闭卸油口	以密闭卸油口为中心，半径 1.5m 的球型并延至地面的空间
	当地上密闭卸油口设在箱内时	箱体外部四周 1m 和箱体顶部以上 1.5m 范围内的空间
当密闭卸油口设在卸油坑内时	坑口外 1.5m 范围内的空间	
备注：该站密闭卸油口设在箱内。		

2.4.3 建设项目周边环境

崇仁县京桂加油站地处江西省抚州市崇仁县孙坊镇月塘至安仁渔尾村公路旁。该加油站坐西朝东，东面站区外距站内最近加油机（汽油）约 12m 处为 880 县道。隔路距加油机约 27m 外有 3、4 户三层民居（三类保护物）。

道路边布置有架空电力线(有绝缘层),杆高约 10m,电力线距加油机约 37.7m;站区北面围墙外北侧为三层民居(三类保护物)。民房距最近汽油储罐约 10.8m、距离加油机约 27m;站区西面围墙外为农田;站区南面围墙外为三层民居建筑(三类保护物)与站房紧邻,民房距最近汽油加油机约 13.5m。

加油站在站区东面设有出入口与 880 县道相连,站区地势平坦,铺设硬化砼路面坡向道路。

站区周边无重要公共建筑设施,四周无自然保护区、风景区。具体情况详见下表。

本站属于三级加油站,设卸油油气回收系统。根据《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 中第 4.0.4 条,该站站内设施与站外设施安全距离符合要求。分析见表 2.4-4、2.4-5。

表 2.4-4 汽油罐、通气管口及加油机与站外建、构筑物的防火距离(单位: m)

站内汽油设备 站外建(构)筑物		埋地汽油罐(三级站)			加油机、通气管管口(三级站)		
		实际距离(m)	规范要求距离(m)	备注	实际距离(m)	规范要求距离(m)	备注
重要公共建筑物		—	35	—	—	35	—
明火或散发火花地点		—	12.5	—	—	12.5	—
民用建筑物保护类别	一类保护物	—	11	—	—	11	—
	二类保护物	—	8.5	—	—	8.5	—
	三类保护物(民房)	东: 35 北: 10.8	7	—	加油机: 北 18 东 27 南 13.5	7	—
甲、乙类物品生产厂房、库房和甲、乙类液体储罐		—	12.5	—	—	12.5	—
丙、丁、戊类物品生产厂房、库房和丙类液体储罐以及容积不大于 50m ³ 的		—	10.5	—	—	10.5	—

埋地甲、乙类液体储罐-							
室外变配电站		—	12.5	—	—	15.5	—
铁路		—	15.5	—	—	15.5	—
城市道路	快速路、主干路	—	5.5	—	—	5	—
	次干路、支路	17.8	5	—	12	5	—
架空通信线		—	5	—	—	5	—
架空电力线路	无绝缘层	—	6.5	—	—	6.5	—
	有绝缘层	39.7	5	—	—	5	—

表 2.4-5 柴油设备与站外建、构筑物的防火距离（单位：m）

站内柴油设备 站外建（构）筑物		埋地柴油罐			加油机、通气管管口		
		实际距离 (m)	规范要求 距离 (m)	备注	实际距离 (m)	规范要求 求距离 (m)	备注
重要公共建筑物		—	25	—	—	25	—
明火或散发火花地点		—	10	—	—	10	—
民房物保 护类别	一类保护物	—	6	—	—	6	—
	二类保护物	—	6	—	—	6	—
	三类保护物 (民房)	北：10.8 东：35	6	—	加油机：北 16 东 27 南 15.5 通气管口：北 11	6	—
甲、乙类物品生产厂房、 库房和甲、乙类液体储罐		—	9	—	—	9	—
丙、丁、戊类物品生产厂 房、库房和丙类液体储罐 以及容积不大于 50m ³ 的埋 地甲、乙类液体储罐		—	9	—	—	9	符合
室外变配电站		—	12.5	—	—	12.5	—
铁路		—	15	—	—	15	—
城市	快速路、主干路	—	3	—	—	3	—

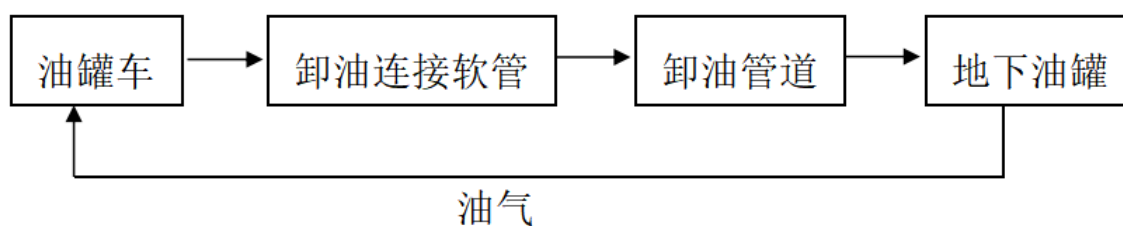
道路	次干路、支路	17.8	3	—	12	3	—
架空通信线		—	5	—	—	5	—
架空 电力 线路	无绝缘层	—	6.5	—	—	6.5	—
	有绝缘层	37.7	5	—	—	5	—

2.4.4 卸油、加油工艺流程

1、卸油工艺流程

油罐车驶至加油站内密封卸油口停车处，利用油罐车与地下储油罐的高位差，采用密闭式卸油。其流程如下：

1) 汽油卸油工艺

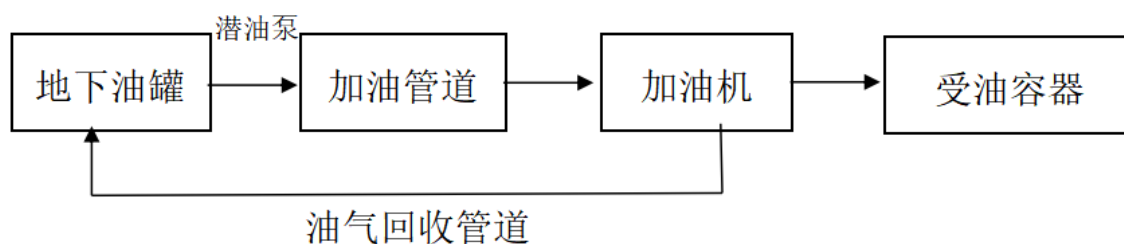


2) 柴油卸油工艺

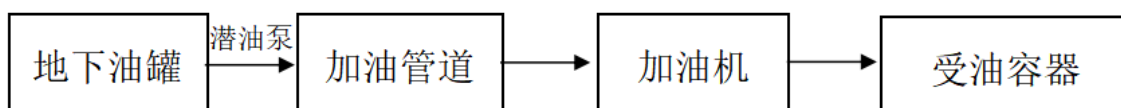


2、加油工艺流程

1) 汽油有油气回收系统，其工艺流程如下：



2) 柴油无油气回收系统，其工艺流程如下：



2.5 主要原辅材料名称、数量、储存

该加油站经营的成品油为 0#柴油，92#、95#汽油，其品种、储存数量见表 2.5-1。

表 2.5-1 主要原辅材料一览表

序号	物料名称	危化品目录序号	最大储存量 (t)	储存方式	状态	危险性	备注
1	汽油	1630	14.25	埋地油罐	液态	易燃	92#、95#
2	柴油	1674	15.96	埋地油罐	液态	可燃	0#

注：汽油密度为 0.70~0.80，取 0.75；柴油密度为 0.81~0.90，取 0.84，油罐充装系数为 0.95。

2.6 选择的工艺流程和选用的主要装置（设备）和设施的布局及其上下游生产装置的关系

2.6.1 建设项目选择的工艺流程

1、汽油、柴油卸车流程

卸油：本站设有带油气回收的卸油工艺。油料用油罐车从石油库运至加油站罐区后，在卸油口附近停稳熄火，先用加油站的静电接地导线与油罐车卸油设施连接在一起，静置 15 分钟清除静电。然后用快速接头将油罐车的卸油管与埋地储油罐的快速密闭卸油口连接在一起，再开始卸油，通过量油孔计量需要卸油量。油品卸完后，检查没有溢油、漏油后，人工封闭好油罐

进油口和罐车卸油口，拆除连通软管及静电接地装置。静置 5 分钟以后发动油品罐车缓慢离开罐区。

2、加油流程

加油采用正压输送工艺。通过油罐内的油泵将油品从储油罐抽出，经过加油机的油气分离器、计量器（加入油品的量可以从加油机的计数器上观察到），然后用加油枪加到车油箱中。

3、汽油罐卸油油气回收：当汽油油罐车卸油时，油罐内的油气通过卸油油气回收管线进入油罐车，完成密闭式卸油过程。回收到油罐车内的油气，可由油罐车带回油库后，再经油库安装的油气回收设施回收处理。

4、汽油加油油气回收：汽车加油过程中，将汽车油箱口散溢的油气，通过油气回收专用加油枪收集，利用动力设备（如真空泵）经油气回收管线输送至低标号汽油储罐，实现加油过程中无油气外溢污染环境，本站采用分散式加油油气回收，真空泵设置在加油机内。

2.6.2 建设项目选用的主要设备和设施

该站选用的主要设备设施见表 2.6-1。

表 2.6-1 主要设备一览表

序号	名称	主要规格	单位	数量	备注
1	汽油罐	V= 20m ³	具	1	SF 双层罐，卧式埋地汽油隔仓储罐（分别储存 92#汽油 12m ³ 、95#汽油 8m ³ ）
2	0#柴油罐	V= 20m ³	具	1	SF 双层油罐（0#）
3	加油机	潜油泵加油机	台	2	一台双枪潜油泵加油机、一台四枪潜油泵加油机
4	油气回收系统	汽油卸油油气回收系统、汽油加油油气回收系统	套	各 1	
5	静电接地报警仪	JDB-1	台	1	
6	防渗漏在线监测	MT300	套	1	

序号	名称	主要规格	单位	数量	备注
	系统				
7	视频监控系统		套	1	
8	高低液位检测报警仪	CRT-MT510	套	1	
9	发电机	STC-12	台	1	

2.6.3 主要装置（设备）和设施的布局及其上下游生产装置的关系

1、主要装置(设备)和设施的布局

总平面布置依据地块地形、规划要求退让、各功能区的特性，严格执行相关规范规定的同时，紧凑布置各建构筑物，做到站内车辆运行流畅、便捷。项目地块呈长方形，总图设计的主要建、构筑物有油罐区、加油区、站房、附属房。站房设置在站区中部，加油区设置在站房东侧，油罐区设置在站区北面、附属房。洗车区位于加油区北侧。加油站主要面向站区东面 880 县道来往车辆进行加油服务。具体布局详见总平面布置图。

2、上下游生产装置的关系

本项目加油区提供汽车加油服务，加油区邻近站外道路，根据道路的车流量、大小及站区地形，加油区设置 1 个加油岛布置 2 台加油机；油罐区提供油品贮存，油品通过潜油泵将油品从油罐内吸出，然后通过加油机给汽车进行加油服务；站房靠近加油区设置，方便加油站的管理、经营；隔油池收集加油及卸油过程中可能产生油污，整个站区布置紧密、合理。

2.7 建设项目配套及辅助工程

2.7.1 供排水

本站生活用水接至市政。给水管直径 DN50，采用给水管 (PP-R)、热熔连接。室内排水系统采用污废分流排水方式，污废水排入化粪池，经处理后排至市政污水管网。场地冲洗水由环保沟收集，经钢筋混凝土隔油池处理后，排至市政污水管网；罩棚和站房屋面雨水经管道收集排至市政雨水管网。排出建筑物外的污水和出站前的雨水、污水管均设置水封井。

2.7.2 供配电

该站供电电源从当地 380V/220V 引至配电箱，通过埋地填沙电缆沟敷设到加油机。同时在站区内设置一台柴油发电机作为备用电源。

站内用电负荷主要为加油机泵、照明用电、液位监测仪和应急照明，其中液位监测仪、泄漏报警仪、应急照明为二级负荷，其他供电负荷等级为三级。

2.7.3 建（构）筑物防雷、防静电接地

加油站罐区、站房均按二类防雷设防，各防雷建（构）筑设有防雷接地保护装置。

2.7.4 自控系统与检测报警

设置紧急切断系统、油罐安装高、低液位报警装置和渗漏检测系统。

油罐设置渗漏检测报警装置。油罐设置具备高液位报警功能的液位电子计量仪。

站内设紧急切断系统。站内共设一个紧急切断按钮，一个紧急切断按钮可以切断站内全部电源，紧急切断按钮设置在收银台处，紧急切断按钮为手动复位。加油机本身自带紧急切断按钮。

整个站区共安装 1 套视频监控系统。

2.7.5 消防

根据《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第 10.2.3 条的

规定，加油站可不设消防给水系统。着火时主要用站内配置的消防器材进行灭火。

根据公安部编制出版的防火手册查得，汽油和柴油的灭火剂为泡沫、干粉等，该站选用磷酸铵盐干粉灭火剂。并根据《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第 10.1.1 条规定：

1) “每 2 台加油机应配置不少于 2 具 5kg 手提式干粉灭火器，加油机不足 2 台应按 2 台配置。”本站 2 台加油机，共配置 4 具 5kg 手提式干粉灭火器。

2) “地下储罐应配置 1 台不小于 35kg 推车式干粉灭火器。”本站的地下储罐配置 1 台 35kg 推车式干粉灭火器。

3) “二级加油站应配置灭火毯不少于 2 块、沙子 2m³。”本站为三级加油站，站内配置灭火毯 5 块、沙子 2m³。

4) 建筑物按《建筑灭火器配置设计规范》GB50140-2005 配置 1 具 5kg 手提式干粉灭火器，其中配电间和设备间按严重危险级分别独立配置 2 具 5kg 手提式干粉灭火器。

5) 根据《建筑灭火器配置设计规范》GB50140-2005 第 5.1.3 条的规定，室外的灭火器最宜存放在灭火器箱内。建设单位需根据所购灭火器的规格尺寸制作存放箱，外涂红色油漆并标注“灭火器箱”字样，存放在加油岛旁。箱底距地面高度不小于 0.08 米。

表 2.5-2 灭火设施一览表

设施名称	单位	数量
手提式干粉火器 MF/ABC5	只	4
推车式干粉火器 MFT/ABC35	个	1
灭火毯	块	2
消防砂箱 2m ³	座	1

2.7.6 项目外部依托条件或设施

该站生活用水接至市政。给水管直径 DN50，采用给水管 (PP-R)、热熔连

接。室内排水系统采用污废分流排水方式，污废水排入化粪池，经处理后排至市政污水管网。场地冲洗水由环保沟收集，经钢筋混凝土隔油池处理后，排至市政污水管网；罩棚和站房屋面雨水经管道收集排至市政雨水管网。排出建筑物外的污水和出站前的雨水、污水管均设置水封井。

该站涉及危险化学品，故设置专门的安全管理人员，且员工全部为兼职安全员。当发生火灾、爆炸等险情时，现场人员一面自救，一面可立即拨打“119”请求崇仁县消防救援支队和医院前来救援。发生事故可在30分钟内到加油站支援。

2.8 劳动保护、应急救援及安全管理

2.8.1 劳动保护

根据《个体防护装备选用规范》（GB/T11651-2008）有关规定和要求。根据项目生产特性，作业人员不得穿戴化纤等着火焦结的衣物，为生产作业人员配备了符合行业特性的劳动保护用品。

2.8.2 应急救援

1、应急救援组织或人员设置情况

加油站主要负责人是加油站的第一安全责任人。

加油站设置安全生产领导小组，由加油站站长任组长，加油站成员为加油员及安全管理员。

2、消防队伍设置及依托情况

当地消防救援大队作为本项目的消防依托单位。卫生依托崇仁县人民医院救援中心。该加油站每年应进行消防器材、急救器材使用培训。

3、应急救援器材的配备情况

该加油站制定了生产安全事故应急预案，及时下发组织员工学习，同时配置了应急救援器材。按照《生产经营单位安全生产事故应急救援预案编制导则》（GB/T 29639-2020）要求编制了应急救援预案，并报主管部门备案，备案号 361024-2021-007。

2.8.3 安全管理

1、安全管理机构及其职责

该站成立了安全生产管理机构，站内人员设置为3人，安全管理人员1人，加油站负责人李金勇。成员由加油员组成。站内成立应急救援组织机构，明确每个人员的责任，做到统一指挥、统一调度。加油站主要负责人负责加油站日常的安全生产工作，其工作内容下：

1) 建立健全本单位安全生产责任制；

2) 制定各项安全管理制度；

3) 组织制定各岗位安全操作规程；

4) 组织搞好员工的安全教育培训工作；

5) 制定本单位的安全生产事故应急救援预案。组织员工学习；定期组织员工演练，并对演练进行评估；不断完善改进应急预案，使预案与本单位生产特性具有更强的适应性和更高的可操作性。

6) 搞好本单位日常生产安全管理工作；

7) 配合安全主管部门搞好安全检查工作；

8) 建立健全本单位安全技术档案、资料及各类台账。

2、管理制度

崇仁县京桂加油站制定了安全生产责任制、安全管理制度、岗位安全操作规程等。

3、安全管理人员持证情况

崇仁县京桂加油站设置职工3人。安全管理人员1人，加油站负责人李金勇。接受主要负责人统一管理。主要负责人、安全管理人员均参加了应急管理部门组织的安全生产管理培训，安全管理人员持证情况附件。

表 2.7.8-1 安全管理人员持证情况表

姓名	职务	证书编号	有效日期	发证单位
李金勇	主要负责人	350322198212025113	有效期至 2025.9.18	太原市应急管理局发证
吴智斌	安全生产管理人员	350322198605181555	有效期至 2023.9.02	南平市应急管理局发证

3 主要危险、有害因素辨识

3.1 危险化学品物质及分类

3.1.1 危险有害物质辨识

1、易制毒化学品辨识

按照依据《易制毒化学品管理条例》（国务院令〔2005〕第 445 号，2018 年修正）、《关于将 4-苯胺基-N-苯乙基哌啶、N-苯乙基-4-哌啶酮、N-甲基-1-苯基-1-氯-2-丙胺、溴素、1-苯基-1-丙酮 5 种物质列入易制毒化学品管理的公告》（公安部等六部门公告〔2017〕）、《国务院办公厅关于同意将 α -苯乙酰乙酸甲酯等 6 种物质列入易制毒化学品品种目录的函》（国办函〔2021〕58 号）、《关于将 3-氧-2-苯基丁酸甲酯、3-氧-2-苯基丁酰胺、2-甲基-3-[3,4-(亚甲二氧基)苯基]缩水甘油酸、2-甲基-3-[3,4-(亚甲二氧基)苯基]缩水甘油酸甲酯、苯乙腈和 γ -丁内酯 6 种物质列入易制毒化学品管理的公告》（公安部等六部门公告〔2021〕）进行辨识，该加油站未涉及易制毒化学品。

2、监控化学品辨识

依据《中华人民共和国监控化学品管理条例》（国务院令〔1995〕第 190 号，2011 年修订）、《中华人民共和国监控化学品管理条例实施细则》（工业和信息化部令〔2018〕第 48 号）、《各类监控化学品名录》（工业和信息化部令〔2020〕第 52 号）、《列入第三类监控化学品的新增品种清单》（国家石油和化学工业局令〔1998〕第 1 号）辨识，该加油站不涉及第一类、第二类、第三类监控化学品。

3、剧毒化学品辨识

根据《危险化学品目录（2015 版）》（国家安全生产监督管理局等十部门公告〔2015〕第 5 号）辨识，该加油站未涉及剧毒化学品。

4、高毒化学品辨识

根据《高毒物品目录》（卫法监发〔2003〕142 号）进行辨识，该加油站

未涉及高毒物品。

5、易制爆危险化学品辨识

根据《易制爆危险化学品名录》（2017年版）进行辨识，该加油站未涉及易制爆危险化学品。

6、特别管控危险化学品

根据《特别管控危险化学品目录（第一版）》（应急管理部、工业和信息化部、公安部、交通运输部 2020 年第 3 号），该加油站经营的汽油属于特别管控危险化学品。

7、重点监管危险化学品

根据《国家安全监管总局关于公布首批重点监管的危险化学品名录的通知》（安监总管三〔2011〕95号）和《国家安全监管总局关于公布第二批重点监管危险化学品名录的通知》（安监总管三〔2013〕12号）的规定，该加油站涉及的汽油被列入重点监管的危险化学品名录。

3.1.2 物料的危险、有害因素

加油站经营的油品主要为汽油和柴油，其中汽油火灾类别为甲类；主要危险物质的特性如下：

表 3.1-1 汽油理化性质与危险有害特性识别表

崇仁县京桂加油站改造项目安全设施竣工验收评价报告

标 识	中文名:	汽油
	英文名:	Gasoline; Petrol
	分子式:	C ₄ -C ₁₂ (脂肪烃和环烃)
	分子量:	
	CAS 号:	8006-61-9
	RTECS 号:	
	UN 编号:	1503
	危险货物编号:	31001
	IMDG 规则页码:	3141
理 化 性 质	外观与性状:	无色或淡黄色易挥发液体, 具有特殊臭味。
	主要用途:	主要用作汽油机的燃料, 用于橡胶、制鞋、印刷、制革、颜料等行业, 也可用作机械零件的去污剂。
	熔点:	<-60
	沸点:	40-200
	相对密度(水=1):	0.70-0.79
	相对密度(空气=1):	3.5
	饱和蒸汽压(kPa):	
	溶解性:	不溶于水, 易溶于苯、二硫化碳、醇、脂肪。
	临界温度(°C):	
	临界压力(MPa):	
燃 烧 爆 炸	避免接触的条件:	
	燃烧性:	易燃
	建规火险分级:	甲
	闪点(°C):	-50
	自燃温度(°C):	引燃温度(°C): 415-530
	爆炸下限(V%):	1.3
	爆炸上限(V%):	6.0

崇仁县京桂加油站改造项目安全设施竣工验收评价报告

危险性	危险特性:	其蒸气与空气形成爆炸性混合物, 遇明火、高热极易燃烧爆炸。与氧化剂能发生强烈反应。其蒸气比空气重, 能在较低处扩散到相当远的地方, 遇明火会引着回燃。
	燃烧(分解)产物:	一氧化碳、二氧化碳
	稳定性:	稳定
	聚合危害:	不聚合
	禁忌物:	强氧化剂
	灭火方法:	喷水冷却容器, 可能的话将容器从火场移至空旷处。灭火剂: 泡沫、二氧化碳、干粉。用水灭火无效。
包装与储运	危险性类别:	第 3.1 类 低闪点易燃液体
	危险货物包装标志:	7
	包装类别:	I
	储运注意事项:	<p>储存于阴凉、通风仓间内。远离火种、热源。仓温不宜超过 30℃。防止阳光直射。保持容器密封。应与氧化剂分开存放。储存间内的照明、通风等设施应采用防爆型。桶装堆垛不可过大, 应留墙距、顶距、柱距及必要的防火检查走道。罐储时要有防火防爆技术措施。禁止使用易产生火花的机械设备和工具。灌装时应注意流速(不超过 3m/s), 且有接地装置, 防止静电积聚。搬运时要轻装轻卸, 防止包装及容器损坏。</p> <p>废弃: 处置前参阅国家和地方有关规定。在专用废弃场所掩埋。或用焚烧法处置。</p> <p>包装方法: 小开口钢桶; 安瓿瓶外木板箱。</p>
毒性危害	接触限值:	<p>中国 MAC: 300 mg/m³[溶剂汽油]</p> <p>前苏联 MAC: 300 mg/m³</p> <p>美国 TLV—TWA: ACGIH 300ppm, 890mg/m³</p> <p>美国 TLV—STEL: ACGIH 500ppm, 1480mg/m³</p>
	侵入途径:	吸入、食入、经皮吸收

崇仁县京桂加油站改造项目安全设施竣工验收评价报告

	毒性:	LD50: 67000mg/kg(小鼠经口) LC50: 103000mg/m ³ , 2 小时(小鼠吸入)
	健康危害:	急性中毒: 对中枢神经系统有麻醉作用。轻度中毒症状有头晕、头痛、恶心、呕吐、步态不稳、共济失调。高浓度吸入出现中毒性脑病。极高浓度吸入引起意识突然丧失、反射性呼吸停止及化学性肺炎。可伴有中毒性周围神经病及化学性肺炎。部分患者出现中毒性精神病。液体吸入呼吸道致吸入性肺炎。溅入眼内可致角膜溃疡、穿孔, 甚至失明。皮肤接触致急性接触性皮炎, 甚至灼伤。吞咽引起急性胃肠炎, 重者出现类似急性吸入中毒症状, 并引起肝、肾损害。 慢性中毒: 神经衰弱综合征、植物神经功能紊乱、周围神经病。严重中毒出现中毒性脑病, 症状类似精神分裂症。皮肤损害。
急救	皮肤接触:	立即脱去被污染的衣着, 用肥皂水和清水彻底冲洗皮肤。就医
	眼睛接触:	立即提起眼睑, 用大量流动清水或生理盐水彻底冲洗至少 15 分钟。就医。
	吸入:	迅速脱离现场至空气新鲜处。保持呼吸道通畅。如呼吸困难, 给输氧。如呼吸停止, 立即进行人工呼吸。就医。
	食入:	给饮牛奶或用植物油洗胃和灌肠。就医。
防护措施	工程控制:	生产过程密闭, 全面通风。
	呼吸系统防护:	一般不需要特殊防护, 高浓度接触时可佩带自吸过滤式防毒面具(半面罩)。
	眼睛防护:	一般不需要特殊防护, 高浓度接触时可戴化学安全防护眼镜。
	身体防护:	穿防静电工作服。
	手防护:	戴防苯耐油手套。
	其他:	工作现场严禁吸烟。避免长期反复接触。
	泄漏处置:	迅速撤离泄露污染区人员至安全区, 并进行隔离, 严格限制出入。切断火源。建议应急处理人员戴自给正压式呼吸器, 穿消防防护服。尽可能切断泄漏源, 防止进入下水道、排洪沟等限制性空间。小量泄漏: 用砂土、蛭石或其它惰性材料吸收。或在保证安全情况下, 就地焚烧。大量泄漏: 构筑围堤或挖坑收容; 用泡沫覆盖, 降低蒸汽灾害。用防爆泵转移至槽车或专用收集器内, 回收或送至废物处理场所处置。

丙	0#柴油	
---	------	--

从表中可以看出汽油的危险特性：油蒸汽与空气形成爆炸性混合物；与氧化剂会发生强烈反应；遇明火高热会引起燃烧爆炸。

3.2 主要设施危险有害因素

加油站专门从事石油成品油的零售供应。根据其工艺，其主要经营设施为储油罐、加油机。

(1) 储油罐

油罐的进油管、出油管、通气管、量油孔等的安装开孔，焊接不良，接管受力大，容易造成连接处断裂，而发生渗漏和跑油。

油罐投入使用后，长期重载，发生沉降，足以破坏罐体与固定管线的连接，造成渗漏和跑油。

油罐罐体与管线渗漏和跑出的油料，蒸发后与空气混合，则会形成容易燃烧爆炸的混合气体，是发生火灾、爆炸事故的重要条件。

(2) 加油机

加油机具有输转和计量两种功能。加油机的制造、安装、使用、维护保养包含了机械、电子、液压、密封、防爆等诸项技术。

加油机工作过程中，机内多个部件快速旋转，连接传动部位，产生机械疲劳，机件摩擦、磨损，产生过热，能成为着火源。

加油机的电源部分，其选线、配线、保护不符合防爆要求，检修处理不当，造成防爆器件等级下降，机内防爆系统失效，电缆保护层破坏，则易形成弧光放电，引燃油蒸气。

加油机内输油系统各连接处、泵体、油气分离器等处泄漏，机体内油料液滴增多，形成一定浓度的油蒸气空间。

加油机作为主要的供油设备，其危险因素集中在安装、使用、检修中，均能产生着火源和可燃物，具备发生燃烧、爆炸的条件。

3.3 作业过程危险因素

(1) 加油作业

加油作业的危险因素,从人的不安全行为来分析,关联加油员、驾驶员;从物的不安全状况入手,则关联加油机与加油车。

汽车可加油量的确定,主要是靠驾驶员的经验判断,由于无法精确定义,往往会造成漫溢,在加油场地形成可燃气体。加油枪管与各类油箱口,都存在着一定的间隙。加油时,带有压力的油料,进入油箱,激发产生大量的油蒸气,积聚在油箱口,形成与加油作业同步伴生的危险因素。

加油车辆的点火系统、电路系统、发动机温度、排气管温度等,都具备点燃、引爆一定浓度的可燃气体的热能,是发生火灾、爆炸事故的潜在隐患。

(2) 卸油作业

卸油作业是加油站利用油罐汽车补充储量的主要作业方式。是一种不分白天黑夜的经常性作业。

油罐汽车装油运输过程中,罐内油料不停地晃动,与罐壁摩擦撞击,产生大量静电,在卸油时极易产生静电起火。

油罐的进油管是连接罐车和油罐的通道,安装时未伸至罐内距罐底 20 cm 处,则造成喷溅式卸油,促成静电大量的产生和积聚,是形成火灾、爆炸事故的重要条件。

罐车进站后,站内计量人员登罐验收品种和罐内空高,站无专用登高设施,车罐体无作业平台,罐口有油污和积垢等,作业人员容易发生滑跌,造成失重坠落。

3.4 经营过程中的危险辨识

由于能量的积聚和有害物质的存在是危险、有害因素产生的根源,系统具有的能量越大,存在的有害物质的数量越多,系统的潜在危险性和危害性也越大。能量和有害物质的失控是危险、有害因素产生的条件,失控主要体现在设备故障,人为失误,管理缺陷,环境因素四个方面。

通过对该企业提供的有关资料的分析,结合调研和现场调查、了解的资

料分析，按照《企业职工伤亡事故分类》（GB 6441-1986）的规定，对本项目存在危险因素归纳汇总。

3.4.1 经营过程中的火灾、爆炸危险因素

车用汽油、柴油在常温下蒸发速度较快。由于加油站在卸油、储油、加油作业中不可能是完全密闭的，油蒸汽大量积聚飘移在空气中与空气的混合气体遇火或受热就容易燃烧着火。汽油的燃烧速度很快，最大可达 5m/s。

车用汽油、柴油的蒸气中存在一定量的氢元素，含氢的油蒸气与空气组成的混合气体达到爆炸极限时碰到很小的能量就有可能引发爆炸。

当油蒸气处于饱和状态，超过爆炸极限上限时，它与空气的混合气体遇火源只会燃烧，不会爆炸。但大多数情况下有空气的对流，油蒸气处于非饱和状态，当油蒸气的浓度达到一定比例时有可能发生爆炸。冬季气温较低条件下，油蒸汽浓度可能处在爆炸极限范围，则车用汽油蒸气与空气混合气体遇火源也会发生爆炸。因此，冬季一定要加强通风，防止油气聚积，不要形成爆炸极限条件。另外易燃油品一旦发生燃烧，燃烧大量产热，加速油品蒸发，极易形成爆炸性混合物，而爆炸后又转换成更大范围的燃烧，油品一旦形成大面积燃烧很容易形成燃烧与爆炸相互转换的效果。

静电的积聚放电是引起火灾事故的原因之一。油品的电阻率很高，一般在 $10^9 \sim 10^{12} \Omega \cdot m$ 之间，电阻率越高导电率越小，积累电荷的能力越强。因此油品在泵送、灌装、运输等作业过程中，流动摩擦、喷射、冲击、过滤等都会产生大量静电，并且油品静电的产生速度远大于流散速度，导致静电积聚。静电积聚的危害主要是静电放电，一旦静电放电产生的电火花能量达到或超过油蒸气的最小点火能量时，就会引起燃烧或爆炸。由于汽油静电积聚能力强，而汽油最小点火能量低（汽油为 0.1~0.2mJ），因此要求加油站在油罐车卸油或利用加油枪加油时，一定要有可靠的静电接地装置，及时消除静电。

人体衣服间的摩擦、化纤衣物，纯毛制品尤为显著。例如化纤衣从毛衣外脱下时人体可带 10kV 以上电压，穿胶鞋脱工作服时可带千伏以上电压，

在易燃易爆场所人体的静电不可忽视。如不经意的打闹，不介意的走动都如同边走边划火柴一样危险。所以加油站的员工工作服必须是防静电的面料或全棉面料，以消除人体静电。不允许穿化纤服装上岗操作，更不允许在加油作业现场穿、脱、拍打化纤服装，以免发生静电放电事故。

造成发生火灾、爆炸的因素有：

(1) 油（气）泄漏

- ①储罐因长期使用，罐体腐蚀而产生穿孔、破裂，从而大量泄漏；
- ②管道因长期使用，管壁腐蚀而产生穿孔、破裂；
- ③管道焊接处焊接质量差发生裂缝而产生泄漏；
- ④管道、法兰连接处垫子长期使用老化发生泄漏；
- ⑤加油机管道连接不牢而发生泄漏；
- ⑥储罐受外界热辐射的影响，罐体温度过高，从而从呼吸管中呼出大量油气；

⑦加油过程中的油气挥发。

(2) 点火源

- ①设备、管道、加油枪发生故障，出现磨擦、撞击等而产生火花。
- ②电气绝缘失效，接触不良，过载、超压、短路引起电火花。
- ③燃爆场合的防爆电气失效或接入非防爆电气等。
- ④静电，包括液体流动产生的静电和人体静电；导除静电不良，发生静电放电。
- ⑤防雷系统失效，出现雷电火花。
- ⑥电缆、导线、其他电器设备接触不良发热升温；电缆、导线和其他电器设备过载、过流发热升温。

⑦违规接打电话

(3) 人的不安全行为

操作人员的违章作业，检修人员的违章行为。如违章用火动火，检修用的电焊、气焊、砂轮打磨、敲击、焚烧、清除杂物；外来人员违章带入火源，如吸烟、点打火机；手机、无线电话、对讲机等流散杂电能源发生火花等。

3.4.2 车辆伤害

车辆伤害指加油车辆在行驶中引起的人体坠落和物体倒塌、飞落、挤压伤亡事故。加油站物料进出均由汽车完成，场内汽车来往频繁，有可能因道路缺陷、安全标志不明或缺失、车辆故障、车辆违章行驶、驾驶员思想麻痹、加油员引导失当等原因，引发车辆伤害事故。

3.4.3 触电

站内有用电设备。人体接触低压电源会造成触电伤害，雷击也可能产生类似的后果。如果设备开关本体缺陷、设备保护接地失效或操作失误，个人思想麻痹，防护缺陷，操作高压开关不使用绝缘工具，或非专业人员违章操作等，易发生人员触电事故。而电气布线及用电设备容易产生绝缘性能降低，甚至外壳带电，特别在多雨、潮湿、高温季节可能造成人身触电事故。

3.4.4 物体打击

物体在外力或重力作用下，打击人体会造成人身伤害事故。罩棚高处的灯具等物体固定不牢，因腐蚀或风造成断裂，检修时使用工具飞出击打到人体上；作业工具和材料使用放置不当，造成高处落物等，易发生物体打击事故。

3.4.5 中毒和窒息

汽油是一种有机溶剂，人体经呼吸道长期吸入一定浓度的汽油后，可引起慢性中毒。汽油急性中毒对中枢神经系统有麻醉作用，出现意识丧失，反射性呼吸停止；中毒性脑病、化学性肺炎等；慢性中毒则出现神经衰弱、植物神经功能紊乱等。溅入眼内可致角膜损害，甚至失明。皮肤接触致接触性皮炎或灼伤。吞咽引起急性胃肠炎，重者出现类似急性吸入中毒症状，并可引起肝、肾损害。

皮肤接触柴油可引起接触性皮炎，油性痤疮，吸入可引起性肺炎。能经胎盘进入胎儿血中。柴油废气可引起眼、鼻刺激症状，头晕及头痛。

(1) 加油站经营储存的油品物质如在非正常经营、储存情况过程中大量可燃气体泄漏，形成局部高浓度环境，应急处理人员未带防护面具进入现

场，可能造成应急人员中毒。

(2) 人员进入储罐内进行清洗和维护作业，如果未进行有效的置换或通风，不按照操作规程作业，可能造成人员中毒和窒息。

3.4.6 高处坠落

计量验收人员登罐车验收品种，车罐体无作业平台，罐口有油污和积垢等站内无专用登高设施，作业人员容易发生滑跌，造成失重坠落。

通气管检查、维护、保养作业，罩棚和罩棚顶照明维修作业，视频监控维护维修作业等非常规作业时，在施工或检修时需搭设脚手架或采用其它方式进行高处作业，同时操作人员巡检或检修人员进行作业时，可能由于楼梯护栏缺陷、平台护栏缺陷、临时脚手架缺陷；高处作业人员和监护人员未使用防护用品，思想麻痹、身体或精神状态不良等发生高处坠落事故。

3.4.7 机械伤害

机械设备部件或工具直接与人体接触可能引起夹击、卷入、割刺等危险。本站中配备的发电机在发电时，如果防护不当或在检修时误启动可能造成机械伤害事故。

3.4.8 灼烫

发电机发电时尾气管温度很高，作业人员未使用防护用品，思想麻痹、身体或精神状态不良，违章作业等可能发生灼烫事故。

汽油溅入眼内可致角膜损害，甚至失明。皮肤接触可能灼伤。

3.5 其他危险因素

加油站因管理不善，在爆炸危险区域内吸烟、作业人员穿戴钉子鞋、不防静电衣装、携带不防爆移动通讯设备等均可能引发火灾爆炸事故。

雷雨天气，防雷防静电措施不完善的情况下易引发火灾爆炸事故。

加油站来往车辆较多时，如站内工作人员未及时指挥加油车辆有序进出站，易引发车辆伤害事故。

加油站员工思想麻痹、违章指挥操作、设备设施维护保养不足可能引发

火灾、爆炸、触电等事故。

危险目标对周围的影响

(1) 泄漏

油料具有易挥发、易流淌性（1 kg 汽油可蒸发成 0.4 m³ 汽油蒸汽）。油品泄漏事故造成油料液面压力，蒸发面积变化，加速油品蒸发，形成大量易燃气体；极易引发火灾，造成火灾蔓延。达到一定浓度还能引发爆炸的发生。

(2) 火灾、爆炸

危险目标发生火灾，产生大量的光和热，能导致站区和公共区域发生人身伤害、财产损失。油品火灾的发展，能引发油品过压、过热导致容器破坏，造成物理性爆炸；在一定范围形成爆炸性混合物，造成化学性爆炸。

爆炸释放的能量，传播速度可高达 1000 m/s，形成的冲击波，对站区和周边区域产生严重的危害。

3.6 重大危险源辨识

3.6.1 重大危险源辨识依据

危险化学品重大危险源是指长期地或者临时地生产、储存、使用和经营危险物品，且危险物品的数量等于或超过临界量的单元。主要依据《危险化学品重大危险源辨识》（GB18218-2018）进行辨识和评估。

3.6.2 重大危险源辨识简介

《危险化学品重大危险源辨识》GB18218-2018 指出：单元内存在危险化学品的数量等于或超过规定的临界量，既定为重大危险源。

辨识依据：

危险化学品重大危险源的辨识依据是危险化学品的危险特性及其数量，具体见《危险化学品重大危险源辨识》（GB18218-2018）中的表 1 和表 2。

危险化学品临界量的确定方法如下：

- a) 在表 1 范围内的危险化学品，其临界量应按表 1 确定；
- b) 未在表 1 范围内的危险化学品，依据其危险性，按表 2 确定临界量，

若一种危险化学品具有多种危险性，按其中较低的临界量确定。

辨识指标：

生产单元、储存单元内存在危险化学品的数量等于或超过表 1、表 2 规定的临界量，即被定为重大危险源。单元内存在的危险化学品数量根据危险化学品种类的多少区分为以下两种情况：

1) 生产单元、储存单元内存在的危险化学品为单一品种，该危险化学品的数量即为单元内危险化学品的总量，若等于或超过相应的临界量，则定为重大危险源。

2) 生产单元、储存单元内存在的危险化学品为多品种时，则按照下式计算，若满足下式，则定为重大危险源。

$$S=q_1/Q_1+q_2/Q_2+\cdots+q_n/Q_n\geq 1$$

S——辨识指标。

式中 q_1, q_2, \dots, q_n ——每种危险化学品的实际存在量，单位为吨（t）。

Q_1, Q_2, \dots, Q_n ——与每种危险化学品相对应的临界量，单位为吨（t）。

危险化学品储罐以及其他容器、设备或仓储区的危险化学品实际存在量按设计最大量确定。

对于危险化学品混合物，如果混合物与其纯物质属性相同危险类别，则视混合物为纯物质，按混合物整体进行计算。如果混合物与其纯物质不属于相同危险类别，则应按新危险类别考虑其临界量。

3.6.3 重大危险源辨识术语

1、危险化学品

具有毒害、腐蚀、爆炸、燃烧、助燃等性质，对人体、设施、环境具有危害的剧毒化学品和其他化学品。

2、单元

涉及危险化学品的生产、储存装置、设施或场所，分为生产单元和储存单元。

3、生产单元

危险化学品的生产、加工及使用的装置及设施，当装置及设施之间有切断阀时，以切断阀作为分隔界限划分独立单元。

4、储存单元

用以储存危险化学品的储罐或仓库组成的相对独立的区域，储罐区以罐区防火堤为界限划分独立单元，仓库以独立库房（独立建筑物）为界限划分独立单元。

5、临界量

指某种或某类危险化学品构成重大危险源所规定的最小数量。

6、危险化学品重大危险源

危险化学品重大危险源是指长期地或者临时地生产、储存、使用和经营危险物品，且危险物品的数量等于或超过临界量的单元。

3.6.4 危险化学品重大危险源辨识过程

《危险化学品重大危险源辨识》（GB18218-2018）中对重大危险源类别的规定，危险化学品的纯物质及其混合物按照 GB 30000.2、GB 30000.3 GB 30000.4、GB 30000.5、GB 30000.7、GB 30000.8、GB 30000.9、GB 30000.10、GB 30000.11、GB 30000.12、GB 30000.13、GB 30000.14、GB 30000.15、GB 30000.16、GB 30000.18 标准进行分类，并列出现相关物质的名称及其临界量。《危险化学品重大危险源辨识》（GB18218-2018）中规定重大危险源辨识指标为：单元内存在危险化学品的数量等于或超过《危险化学品重大危险源辨识》（GB18218-2018）中表中规定的临界量，即被定为重大危险源。单元内存在的危险化学品的数量根据处理危险化学品种类的多少区分为以下两种情况：

（1）单元内存在的危险化学品为单一品种，则该危险化学品数量即为单元内危险化学品的总量，若等于或超过相应的临界量，则定为重大危险源。

（2）单元内存在的危险化学品多品种时，则按照下式计算，若满足下式，则定为重大危险源。

$$\sum \frac{q}{Q} = \frac{q_1}{Q_1} + \frac{q_2}{Q_2} + \frac{q_3}{Q_3} + \dots + \frac{q_n}{Q_n} \geq 1$$

式中， $q_1、q_2、q_3, \dots, q_n$ ——为每一种危险物品的实际量，t

$Q_1、Q_2、Q_3, \dots, Q_n$ ——与各危险化学品相对应的临界量，t

分析：根据《危险化学品重大危险源辨识》（GB18218-2018）标准关于单元划分原则，该加油站分为生产单元及储存单元。根据工艺特点，生产单元为加油区，储存单元为储罐区。

依据 GB18218-2018《危险化学品重大危险源辨识》规定：0#柴油的闪点 $\geq 60^\circ\text{C}$ ，列入辨识范围，汽油的重大危险源储存量临界量为 200 吨。

该站的储罐区储存汽油的最大量 20m^3 ，汽油相对密度取 $750\text{kg}/\text{m}^3$ ，充装系数为 0.95，则汽油最大储量 $20 \times 0.75 \times 0.95 = 14.25\text{t}$ 。储罐区储存柴油的最大量 20m^3 ，柴油相对密度取 $840\text{kg}/\text{m}^3$ ，充装系数为 0.95，则汽油最大储量 $20 \times 0.84 \times 0.95 = 15.96\text{t}$ 。加油机和加油管道存有的易燃汽油、柴油量非常少，故危险物质的量取值为极少量

表 3.2-1 最高在线及储存量核查及重大危险源辨识表

序号	单元	品名	危险物质的量/t	临界量/t	重大危险源辨识结果
1	加油区	汽油	极少量	200	$q_1/Q_1 + q_2/Q_2 + \dots + q_9/Q_9 < 1$
		柴油	极少量	5000	$q_1/Q_1 + q_2/Q_2 + \dots + q_9/Q_9 < 1$
2	储罐区	汽油	14.25	200	$q_1/Q_1 + q_2/Q_2 + \dots + q_9/Q_9 = 0.07125 < 1$
		柴油	15.96	5000	$q_1/Q_1 + q_2/Q_2 + \dots + q_9/Q_9 = 0.003192 < 1$

辨识结论：该加油站经营单元和储存单元均未构成危险化学品重大危险源。

3.6.5 站内爆炸危险区域的等级范围划分

根据《爆炸危险环境电力装置设计规范》（GB50058-2014）和《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）的规定，划分站内爆炸危险区域的等级范围。1、埋地卧式汽油储罐爆炸危险区域划分，（图 3.9-1）应符合下列规定：1）罐内部油品表面以上的空间应划分为 0 区；2）人孔（阀）井内部空间，以通气管管口为中心、半径为 1.5m（0.75m）的球形空间和以密

闭卸油口为中心、半径为 0.5m 的球形空间，应划分为 1 区；3) 距人孔（阀）井外边缘 1.5m 以内，自地面算起 1m 高的圆柱形空间，以通气管管口为中心、半径为 3.0m（2.0m）的球形空间和以密闭卸油口为中心、半径为 1.5m 的球形并延至地面的空间，应划分为 2 区；4) 当地上密闭卸油口设在箱内时，箱体内部的空间应划分为 1 区，箱体外部四周 1m 和箱体顶部以上 1.5m 范围内的空间应划分为 2 区；当密闭卸油口设在卸油坑内时，坑内的空间应划分为 1 区，坑口外 1.5m 范围内的空间应划分为 2 区。

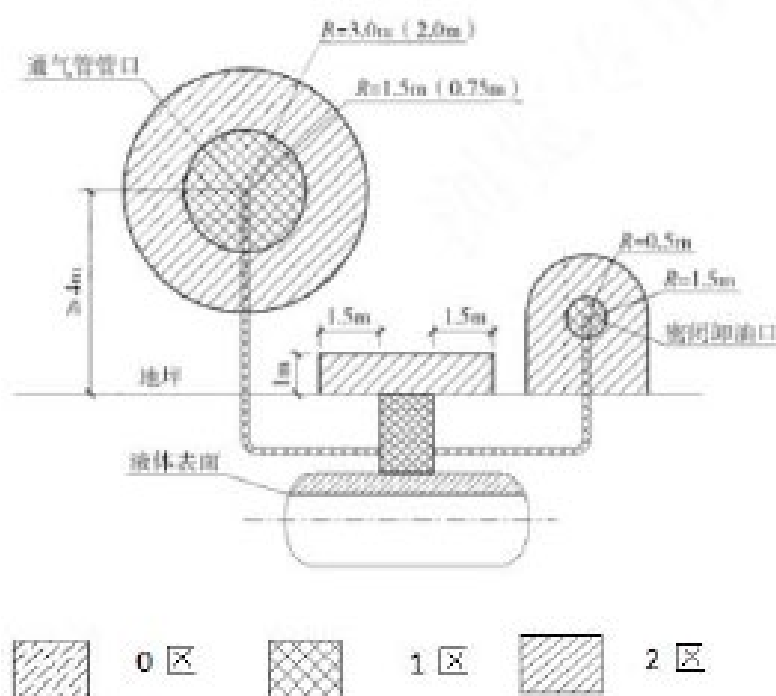


图 3.6-1 埋地卧式汽油储罐爆炸危险区域划分

注：采用卸油油气回收系统的汽油罐通气管管口爆炸危险区域用括号内数字。

2、汽油加油机爆炸危险区域划分（图 3.9-2），应符合下列规定：1）加油机下箱体内部空间应划分为 1 区；2）以加油机中心线为中心线、以半径为 4.5m（3.0m）的地面区域为底面和以加油机下箱体顶部以上 0.15m、半径为 3.0m（1.5m）的平面为顶面的圆台形空间，应划分为 2 区。

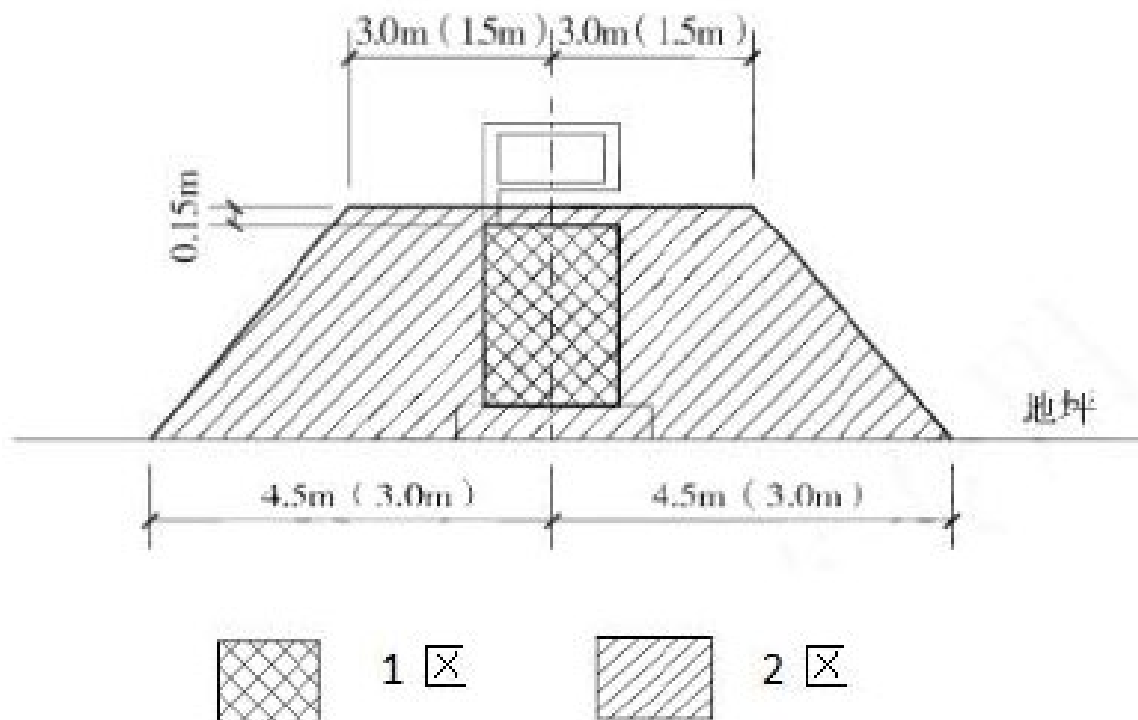


图 3.6-2 汽油加油机爆炸危险区域划分

注：采用加油油气回收系统的加油机爆炸危险区域用括号内数字。

3、油罐车卸汽油爆炸危险区域划分（图 3.9-3），应符合下列规定：1）地面油罐和油罐车内部的油品表面以上空间应划分为 0 区。2）以通气口为中心，半径为 1.5m 的球形空间和以密闭卸油口为中心，半径为 0.5m 的球形空间，应划分为 1 区。3）以通气口为中心，半径为 3m 的球形并延至地面

的空间和以密闭卸油口为中心，半径为 1.5m 的球形并延至地面的空间，应划分为 2 区。

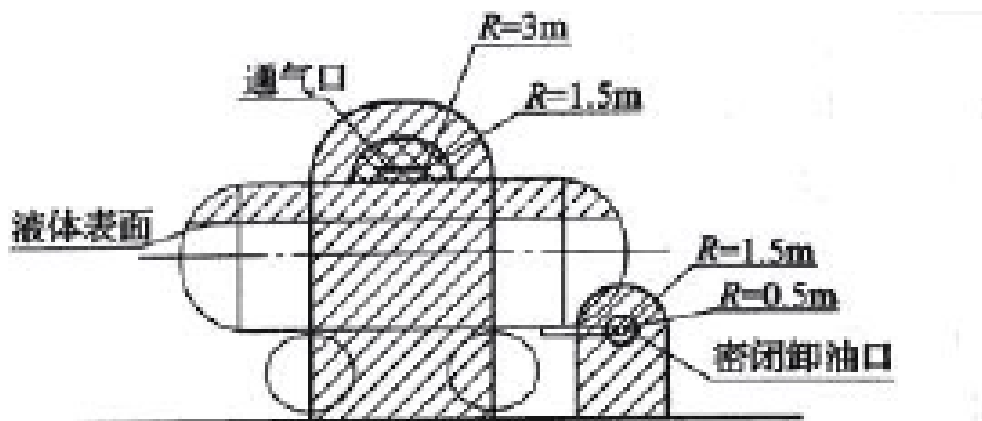


图 C.0.4 汽油的地面油罐、油罐车和密闭卸油口
爆炸危险区域划分

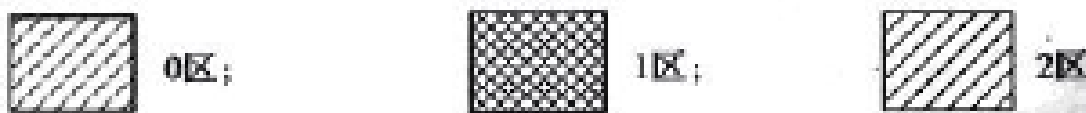


图 3.6-3 油罐车卸汽油爆炸危险区域

4、加油站的变配电间或室外变压器应布置在爆炸危险区域之外，且与爆炸危险区域边界线的距离不应小于 3m。变配电间的起算点应为门窗等洞口。由上述可知，油罐车内部的油品表面以上空间和罐内部油品表面以上的空间火灾、爆炸的危险性最大，是连续出现或长期出现爆炸性气体混合物的环境，应密切重视。汽油设施的爆炸危险区域内地坪以下的沟和坑；加油机壳体内部空间；油罐车卸汽油以通气口为中心，半径为 1.5m 的球形空间和以密闭卸油口为中心，半径为 0.5m 的球形空间以及埋地卧式汽油储罐人孔井内部空间、以通气管管口为中心，半径为 1.5m 的球形空间和以密闭卸油口为中心，半径为 0.5m 的球形空间火灾、爆炸的危险性不可忽视，是正常运行时可能出现爆炸性气体混合物的环境，也应重视。

3.7 典型事故案例分析

(1) 事故概况及经过

2001 年 7 月 13 日，河南郑州某加油站一职工发现因加油机漏油造成地

地下室弥散大量汽油味，但加油站负责人未采取任何措施。7月22日，加油站职工发现扑面而来的汽油味呛得人无法进入地下室，加油机漏油严重。这时，加油站负责人才请来加油机生产厂家的技术人员进行维修。23日，他们发现加油机仍然漏油，遂请来技术人员继续维修。下午3时许，加油站负责人召集有关人员正研究如何解决漏油问题时，安全员进入地下室主室内，操作电灯开关时，电火花与混合气体遭遇发生爆炸。

（2）事故损失

此起爆炸事故共造成4人死亡，12人受伤，直接财产损失16万余元。

（3）事故原因分析

①没有采取有力措施查明汽油泄漏的真正原因，未从根本上解决汽油泄漏问题，且在未对地下室汽油蒸汽采取疏散等有效安全防护措施，未从根本上消除火灾隐患的情况下，而让加油站继续营业。

②加油站东南侧加油机下方输油竖管焊缝裂缝漏油，渗入地下室，产生大量汽油蒸汽与空气混合，混合气体达到极限，遇地下室电灯开关产生的电火花发生爆炸起火。

（4）防止同类事故的措施

- ①加油站内不允许设有地下室。
- ②加油站应切实做好隐患排查与治理。

4 评价单元的划分及评价方法的确定

4.1 评价单元的划分

4.1.1 评价单元的划分原则

作为评价对象的建设项目、装置（系统），一般是由相对独立、相互联系的若干部分（子系统、单元）组成，各部分的功能、含有的物质、存在的危险因素和有害因素、危险性和危害性以及安全指标均不尽相同，从而按一定的原则，将系统划分为若干评价单元。一般按以下原则进行划分：

1、以危险、有害因素的类别为主划分评价单元

1) 关于工艺方案、总体布置及自然条件、社会环境等综合方面对系统的影响，宜将整个系统作为一个评价单元；

2) 将具有共性危险因素、有害因素的场所和装置划为一个单元，即按有害因素的类别划分。

2、以装置和物质特征划分评价单元

1) 按装置工艺功能划分；

2) 按布置的相对独立性划分；

3) 按工艺条件划分；

4) 按贮存、处理危险物质的潜在化学能、毒性和危险物质的数量划分。

4.1.2 评价单元的划分结果

本次评价针对该加油站的生产特点，在危险、有害因素分析的基础上，以自然条件、基本工艺条件、危险有害因素分布及状况、便于实施评价为原则进行划分。现将评价对象分成以下评价单元：

1、加油区单元

4.2 评价方法的确定

4.2.1 评价方法的选择

为尽可能对项目所涉及的危险、有害因素进行全面分析，对危险、危害程度及后果进行计算和预测，对系统进行综合评价，根据评价方法的适应性，结合该加油站生产工艺特点，选择以下安全评价方法：

1、安全检查表法（SCL）

安全检查表分析是利用检查条款，按照相关的标准、规范等对以知的危险类别、设计缺陷以及与一般工艺设备、操作、管理有关的潜在危险性和有害性进行判别检查的一种分析方法。

2、作业条件危险性评价法

1) 评价方法简介

作业条件危险性评价法是一种简单易行的评价操作人员在具有潜在危险性环境中作业时的危险性的半定量评价方法。

作业条件危险性评价法用与系统风险有关的三种因素指标值之积来评价操作人员伤亡风险大小，这三种因素是L：事故发生的可能性；E：人员暴露于危险环境中的频繁程度；C：一旦发生事故可能造成的后果。给三种因素的不同等级分别确定不同的分值，再以三个分值的乘积D来评价作业条件危险性的大小。

即： $D=L \times E \times C$ 。

2) 评价步骤

评价步骤为：

(1) 以类比作业条件比较为基础，由熟悉作业条件的人员组成评价小组；

(2) 由评价小组成员按照标准给L、E、C分别打分，取各组的平均值作为L、E、C的计算分值，用计算的危险性分值D来评价作业条件的危险性等级。

3) 赋分标准

(1) 事故发生的可能性 (L)

事故发生的可能性用概率来表示时，绝对不可能发生的事故频率为 0，而必然发生的事故概率为 1。然而，从系统安全的角度考虑，绝对不发生的事故是不可能的，所以人为地将发生事故的可能性极小的分值定为 0.1，而必然要发生的事故的分值定为 10，以此为基础介于这两者之间的指定为若干中间值。见表 4.2-1：

表 4.2-1 事故发生的可能性 (L)

分数值	事故发生的可能性	分数值	事故发生的可能性
10	完全可以预料到	0.5	很不可能，可以设想
5	相当可能	0.2	极不可能
3	可能，但不经常	0.1	实际不可能
1	可能性小，完全意外		

(2) 人员暴露于危险环境的频繁程度 (E)

人员暴露于危险环境中的时间越多，受到伤害的可能性越大，相应的危险性也越大。规定人员连续出现在危险环境的情况分值为 10，而非常罕见地出现在危险环境中的情况分值为 0.5，介于两者之间的各种情况规定若干个中间值。见表 4.2-2：

表 4.2-2 人员暴露于危险环境的频繁程度 (E)

分数值	人员暴露于危险环境的频繁程度	分数值	人员暴露于危险环境的频繁程度
10	连续暴露	2	每月一次暴露
6	每天工作时间内暴露	1	每年几次暴露
3	每周一次，或偶然暴露	0.5	非常罕见的暴露

(3) 发生事故可能造成的后果 (C)

事故造成的人员伤亡和财产损失的范围变化很大，所以规定分数值为 1-100。把需要治疗的轻微伤害或较小财产损失的分数值规定为 1，造成多人死亡或重大财产损失的分数值规定为 100，介于两者之间的情况规定若干个中间值。见表 4.2-3。

表 4.2-3 发生事故可能造成的后果 (C)

分数值	发生事故可能造成的后果	分数值	发生事故可能造成的后果
100	大灾难，多人死亡或重大财产损失	7	严重，重伤或较小的财产损失
40	灾难，数人死亡或很大财产损失	3	重大，致残或很小的财产损失
15	非常严重，一人死亡或一定的财产损失	1	引人注目，不利于基本的安全卫生要求

(4) 危险等级划分标准

根据经验，危险性分值在 20 分以下为低危险性，这样的危险比日常生活中骑自行车去上班还要安全些；如果危险性分值在 70—160 之间，有显著的危险性，需要采取措施整改；如果危险性分值在 160—320 之间，有高度危险性，必须立即整改；如果危险性分值大于 320，极度危险，应立即停止作业，彻底整改。按危险性分值划分危险性等级的标准。见表 4.2-4。

表 4.2-4 危险性等级划分标准

D 值	危险程度	D 值	危险程度
>320	极其危险，不能继续作业	20—70	一般危险，需要注意
160—320	高度危险，需立即整改	<20	稍有危险，可以接受
70—160	显著危险，需要整改		

3、危险度评价法

危险度评价法是根据日本劳动省“六阶段法”的定量评价表，结合我国《石油化工企业设计防火规范》（GB50160-2008）（2018 年版）、《压力容器中化学介质毒性危害和爆炸危险程度分类标准》（HG/T20660-2017）等有关标准、规程，编制了“危险度评价取值表”。规定单元危险度由物质、容量、温度、压力和操作 5 个项目共同确定。其危险性分别按 A=10 分，B=5 分，C=2 分，D=0 分赋值计分，由累计分值确定单元危险度。危险度评价取值表。见表 4.2-5。

表 4.2-5 危险度评价取值表

分值项目	A (10 分)	B (5 分)	C (2 分)	D (0 分)
物质	甲类可燃气体； 甲 _A 类物质及液态烃类；	乙类气体； 甲 _B 、乙 _A 类可燃液体； 乙类固体；	乙 _B 、丙 _A 、丙 _B 类可燃液体； 丙类固体； 中、轻度危害	不属 A、B、C 项之物质

分值项目	A (10分)	B (5分)	C (2分)	D (0分)
	甲类固体； 极度危害介质	高度危害介质	介质	
容量	气体 1000m ³ 以上 液体 100 m ³ 以上	气体 500~1000 m ³ 液体 50~100 m ³	气体 100~500 m ³ 液体 10~50 m ³	气体 <100 m ³ 液体 <10 m ³
温度	1000℃以上使用，其操作温度在燃点以上	1000℃以上使用，但操作温度在燃点以下； 在 250~1000℃使用，其操作温度在燃点以上	在 250~1000℃使用，但操作温度在燃点以下； 在低于在 250℃使用，其操作温度在燃点以上	在低于在 250℃使用，其操作温度在燃点以下
压力	100MPa	20~100 MPa	1~20 MPa	1 Mpa 以下
操作	临界放热和特别剧烈的反应操作 在爆炸极限范围内或其附近操作	中等放热反应； 系统进入空气或不纯物质，可能发生危险的操作； 使用粉状或雾状物质，有可能发生粉尘爆炸的操作 单批式操作	轻微放热反应； 在精制过程中伴有化学反应； 单批式操作，但开始使用机械进行程序操作； 有一定危险的操作	无危险的操作

危险度分级。见表 4.2-6。

表 4.2-6 危险度分级表

总分值	≥16分	11~15分	≤10分
等级	I	II	III
危险程度	高度危险	中度危险	低度危险

4.2.2 评价方法的确定

各评价单元对应的评价方法如表 4.2-7。

表4.2-7各单元采用的安全评价方法一览表（“√”表示采用）

单元名称	安全检查表法 (SCL)	作业条件危险性评价法	危险度评价法
加油区单元	√	√	√

5 定性、定量分析结果

5.1 固有危险程度分析

5.1.1 危险化学品数量、浓度（含量）、状态和所在的作业场所及其状况（温度、压力）

建设项目涉及的危险化学品的数量、浓度等参数及其状况见表 5.1-1。

表 5.1-1 危险化学品数量、浓度及其状况一览表

序号	名称	储存数量 (t)	浓度 (%)	状态	所在部位	状况	
						温度 (°C)	压力 (MPa)
1	柴油	15.96 (20m ³)	>99%	液体	储罐区	常温	常压
					加油区	常温	正压
2	汽油	14.25 (20m ³)	>99%	液体	储罐区	常温	常压
					加油区	常温	正压

5.1.2 具有爆炸性的化学品的质量及相当于梯恩梯（TNT）的摩尔量

根据建设项目存在的爆炸性物质及其数量进行定量分析，相当于 TNT 的量见表 5.1-2。

表 5.1-2 爆炸性物质的量相当于 TNT 的量

序号	物质名称	燃烧热 MJ/Kg	数量 (t)	相当于 TNT 的量 (t)
1	汽油	41.59	14.25	7.08
2	柴油	42.71	15.96	8.14

注：TNT 当量计算公式：

$$W_{TNT} = 1.8 \alpha W_f Q_f / Q_{TNT}$$

式中： W_{TNT} —蒸汽云的 TNT 当量，kg；

W_f —计算对象总质量，kg；

α —蒸汽云的爆炸效率因子，一般取 3%或 4%，此处取 3%；

Q_f —蒸汽的燃烧热，MJ/kg；

Q_{TNT} —TNT 的爆炸热，取 4.52MJ/kg（1026.63kJ/mol）。

5.1.3 具有可燃性化学品的质量及燃烧后放出的热量

根据建设项目存在的可燃性物质及其数量进行定量分析，其燃烧后放出的热量见表 5.1-3。

表 5.1-3 具有可燃烧性物质燃烧后放出的热量

序号	物质名称	燃烧热 MJ/Kg	数量 (t)	燃烧热×10 ³ MJ
1	汽油	41.59	14.25	592.6575
2	柴油	42.71	15.96	681.6516

5.1.4 具有毒性的化学品场所

根据《危险化学品目录》(2015 年版)，该加油站涉及的危险化学品不属于剧毒化学品。但成品油有麻醉作用和皮肤粘膜刺激作用。汽油的接触限值为 300mg/m³，长期接触可致周围神经炎。急性中毒：接触后出现出现头痛、头晕、恶心，重者引起神志丧失甚至死亡。对眼和呼吸道有刺激作用。慢性中毒：出现头痛、头晕、乏力、胃纳减退；其后四肢远端逐渐发展成感觉异常、麻木，触、痛、震动和位置等感觉减退。进一步发展为两下肢无力，肌肉疼痛等。危险有害因素分布的场所为储存区、加油区。所以作业人员在作业过程中，应按规定备好相应的劳动防护用品，工作场所禁止吸烟。避免长期反复接触。

5.1.5 具有腐蚀性的化学品场所

该加油站涉及的危险化学品无腐蚀性化学品，但汽油、柴油对人体都会产生一定的伤害，对地坪、设备设施及厂房都会有不同程度的腐蚀。所以在生产过程中，确保设备完好，杜绝原料泄漏；精心操作，避免带来原料损失；减少危险化学品对人员的伤害及对设备设施等腐蚀。并按规定佩戴安全防护用品，确保作业人员安全。

5.2 危险度评价

本评价单元为加油区单元；

加油区主要危险物质为汽油，属甲_B类可燃液体，故物质取 5 分；

加油区最大储量为 0m³（柴油按 1/2 折算），故容量取 0 分；

本单元不涉及储存，故温度、压力，取 0 分；

加油区加油作业有一定危险操作，故操作取 2 分。

综上所述，加油区得分为 7 分，为Ⅲ级，属低度危险。该站对加油机设置了紧急切断等安全措施。

5.3 作业条件危险性评价法

该站的作业条件相对比较安全。加油区单元中为“一般危险、需要注意”作业环境，且一般危险作业环境的出现均由物料的危险程度所决定，作业条件相对安全。

因此，该站运行中应重点加强对加油作业和卸油作业的操作控制，严格执行储罐中危险物质的储存规定，注重日常安全管理，加强输送易燃液体管线和储存危险物质容器的安全管理；其次要建立健全完善的安全生产责任制、安全管理制度、安全操作规程、技术操作规程并确保其贯彻落实；第三是要认真抓好操作及管理人員的安全知识和操作技能的培训，确保人员具有与工程技术水平相适应的技术素质和安全素质，第四是加强对前来加油的车辆和人员的管理、严禁烟火、严禁打手机等，保证安全作业。

5.4 定性分析结果

5.4.1 加油区分析结果

根据《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 制作安全检查表，对加油区单元进行检查，项目的加油区工艺设施和外部防护距离满足规范要求。

6 建设项目安全条件

6.1 建设项目外部情况

6.1.1 建设项目周边 24 小时内生产经营活动和居民生活的情况

崇仁县京桂加油站地处江西省抚州市崇仁县孙坊镇月塘至安仁渔尾村公路旁。该加油站坐西朝东，东面站区外为 880 县道。隔路有 3、4 户三层民居（三类保护物）。道路边布置有架空电力线（有绝缘层）；站区北面围墙外北侧为三层民居（三类保护物）。站区西面围墙外为农田；站区南面围墙外为三层民居建筑（三类保护物）与站房紧邻。

该站站址交通便利，易于消防救护和人员疏散。该站站址交通便利，易于消防救护和人员疏散。

本站属于三级加油站，设卸油油气回收系统，该加油站工艺设施与站外建筑物的防火距离符合《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）中第 4.0.4 条三级加油站与站外设施安全距离的规定，具体防火间距符合性见报告表附 3.1.1-2、3.1.1-3。

该站存在的火灾爆炸、中毒窒息、车辆伤害、触电、物体打击、高处坠落、其他事故等主要危险有害因素对周边单位生产经营活动的影响较小。

6.1.2 建设项目所在地的自然条件

根据当地自然条件和该建设项目的特点，主要有雷电、雨、风、地震等自然条件对加油站的装置和设施有影响。为减少雷电对装置、设施的影响，该加油站按《建筑物防雷设计规范》等防雷技术规范的要求设计并安装防雷装置，经 2022 年 10 月通过了防雷检测，结果为合格；为减少雨水对生产装置、设施的影响，该加油站设有排水沟，风主要对加油站罩棚有影响，为减少影响，罩棚采用钢网架结构，非燃烧体建造，确保支架和支柱有足够强度。

该加油站所在地不属地震活跃区，该区域也无塌陷现象，历年以来该加油站周边同类型加油站也未因为地质气象原因发生过安全事故；加油站也采取了上述的相关安全措施，因此，当地自然条件对本建设项目无大的影响。

6.2 建设项目安全条件

6.2.1 建设项目周边单位生产、经营活动或者居民生活对建设项目投入生产或者使用后的影响

目前周边建筑环境对崇仁县京桂加油站没有影响；但加油站为易燃易爆场所，存在受外部点火源的威胁，如频繁出入的车辆，人为带入的烟火、燃放鞭炮的散落火星等。道路过往车辆对崇仁县京桂加油站的安全生产会有一定影响。因此需要加强站内安全管理，设置安全警示标识，并加强对站外人员的安全宣传。

加油站采用汽车运输，紧靠站前道路，交通方便，正常情况下，道路交通条件对崇仁县京桂加油站影响不大。

加油站生活所需供水由市政设施接入站区。如水供应出现故障，在正常情况下对本加油站建设项目安全威胁不大。

6.2.2 自然环境对建设项目投入生产或使用后的影响

自然环境主要包括降雨（雪）、雷电、风、气温、地质条件、地震烈度等，这些因素对本项目存在一定的影响。

6.2.3 建设项目中危险化学品储存经营数量构成重大危险源的储存设施与下列场所、区域的距离

本站位于江西省抚州市崇仁县孙坊镇月塘至安仁渔尾村公路旁，危险化学品经营、储存单元未构成危险化学品重大危险源。

7 建设项目安全生产条件

7.1 建设项目内外部安全距离情况

7.1.1 建设项目外部安全距离

该加油站加油机与站外建、构筑物的防火距离见表 F3.1.1-2, F3.1.1-3 通过分析可知该站各外部防火间距均满足《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)中第 4.0.4, 4.0.5 条规定要求。

7.1.2 建设项目内部安全距离

建设项目内部设备设施安全距离见表 F3.1.1-4 通过分析可知:该加油站内部设备设施安全距离满足《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)中对三级加油站内部设备设施安全距离的规定要求。

7.2 建设项目安全管理情况

7.2.1 安全生产管理机构的设置和专职安全生产管理人员的配置情况

崇仁县京桂加油站,定员设置为 3 人。成立了安全管理机构,由经营者任安全管理机构负责人,设置专职安全管理人员 1 名,负责加油站日常的安全管理工作,建立、健全各项安全生产管理制度及管理台帐,并组织设施。

7.2.2 安全生产责任制的建立和执行情况

崇仁县京桂加油站制定了较完整的安全生产责任制,站内应急人员设置为 3 人,组长由站长担任,副组长由专职安全员担任,成员由加油员组成,明确各人安全职责,定期对岗位进行检查,落实安全生产责任制的执行情况;定时组织员工培训、演练。让每一位员工在工作中明确自己的职责并具备一定的安全技能,使加油站经营工作安全、稳定运行下去。

7.2.3 安全管理制度的制定和执行情况

崇仁县京桂加油站针对该站实际情况,从生产、安全、管理等方面制

定了较为详细的管理制度，组织员工学习，使每位员工在工作岗位上各尽其职，达到加油站经营安全、稳定、正常运行的目的。

7.2.4 安全技术规程和作业安全规程的制定和执行情况

崇仁县京桂加油站制定了安全技术规程和安全作业规程，组织员工学习，规程上墙。管理人员在平时的工作中检查规程的执行情况，严格执行安全操作及技术规程，并按月考核。

7.2.5 主要负责人、分管负责人和安全管理人員的安全知识和管理能力

崇仁县京桂加油站主要负责人、安全管理人员经太原市、南平市应急管理部门培训、考试、考核合格，取得了安全生产知识和管理能力考核合格证，符合加油站安全管理条件。

7.2.6 其他从业人员掌握安全知识、专业技术、职业卫生防护和应急救援知识的情况

崇仁县京桂加油站招聘的员工进站后通过安全培训、考试合格后方能上岗，不合格者不录用。

培训包括对法律、法规、安全生产责任制、安全管理制度、安全操作规程、应急救援知识、防护知识、消防灭火器材使用等内容的学习。

7.2.7 重大危险源的辨识和已确定的重大危险源检测、评估和监控情况

该加油站储存、经营的危险化学品不构成危险化学品重大危险源。但仍应高度重视，该加油站对储罐区采取了如下有效措施：

- 1、对储罐区设置视频电视监控；
- 2、设置避雷网及静电接地装置；
- 3、对储罐及罐池采取防腐、防潮、防渗漏、防上浮、防水等措施；
- 4、汽油罐、柴油罐通气管分开设置，并安装阻火器；
- 5、配备适量的消防器材。

7.2.8 从业人员劳动防护用品的配备情况

根据《安全生产法》、《个体防护装备选用规范》（GB/T11651-2008）

的有关规定和要求，为从业人员配备了相应的劳动防护用品。

7.2.9 事故及应急管理

1、事故应急救援预案的编制情况

该加油站针对储存、经营的危险化学品的特性，编制了加油站生产安全事故应急救援预案，并装订成册，作为新进站员工培训的主要内容之一，下发至岗位供员工学习执行。

2、事故应急救援预案的演练情况

该加油站从进站的新员工开始，就进行了消防器材、灭火器材、防护用品等使用培训，建议在今后的经营过程中定期进行演练，达到提高员工使用各种器材的熟练程度，增强员工应急处置能力，不断完善改进应急救援预案的目的。

3、事故应急救援器材、设备的配备情况

该站为了应对各种生产安全事故的发生，按规定配置了各种型号的干粉灭火器、消防砂、灭火毯、消防桶、消防锹及相应的工作服、防护手套、工作靴等设备设施。

按照《生产经营单位安全生产事故应急救援预案编制导则》(GB/T 29639-2020)要求编制了应急救援预案，并报主管部门备案，备案号 360124-2021-007。

7.3 存在的问题及安全技术对策措施

通过上述评价可知，该加油站仍存在一些安全隐患。这些安全隐患，有可能导致事故发生。因此，评价组指出该站现存在的问题，并提出相应的对策措施与建议，具体情况见下表，该站应尽快落实整改，以进一步提高该加油站的安全性。

表 7.3-1 存在问题及整改建议表

序号	安全隐患	对策措施与整改建议	紧迫程度
1	加油机底部未填砂，有电线裸露	加油机底部应填砂，安装防爆	高

		挠性软管	
2	未设置紧急切断装置	应设置紧急切断装置	高

7.4 存在的安全隐患整改落实情况

表 7.4-1 现场安全隐患整改落实检查表

序号	存在的安全隐患	整改复查情况	结论
1	加油机底部未填砂，有电线裸露	加油机底部已填砂，电气线路均套管	符合
2	未设置紧急切断装置	设置紧急切断装置	符合

8 建设项目安全对策措施及建议

8.1 站址及总平面布置安全对策措施

1、该站附近应设置醒目的警示标志和标牌，防止站外火源引起站内火灾爆炸事故。

2、总图布置应严格执行国家及地方有关规范、规定和标准要求。充分利用土地资源，统一规划，因地制宜，节约用地，远近期发展相结合，留有适当发展余地。

3、功能分区明确，工艺流程顺畅，布置紧凑，管线短捷；使各区有机结合，方便管理。站区道路和场地的布置充分考虑装置的施工、设备安装、检修及消防通道。加油区、卸油区的道路采用不发火花地面。

8.2 重点监管危险化学品安全对策措施

1. 操作人员必须经过专门培训，严格遵守操作规程，熟练掌握操作技能，具备应急处置知识。

2. 密闭操作，防止泄漏，工作场所全面通风。远离火种、热源，工作场所严禁吸烟。配备易燃气体泄漏监测报警仪，使用防爆型通风系统和设备，配备两套以上重型防护服。操作人员穿防静电工作服，戴耐油橡胶手套。

3. 储罐等容器和设备应设置液位监控仪、温度计，并应装有带液位、温度远传记录和报警功能的安全装置。

4. 避免与氧化剂接触。

5. 经营、储存区域应设置安全警示标志。灌装时应控制流速，且有接地装置，防止静电积聚。搬运时要轻装轻卸，防止包装及容器损坏。配备相应品种和数量的消防器材及泄漏应急处理设备。

8.3 安全管理对策措施

1、建立、健全各级、各岗位安全生产责任制，制定健全的安全生产规

章制度，层层签订安全生产责任状。

2、确保安全投入，提高经营装置的本质安全，并和经营规模相适应。

3、建立安全生产管理机构职能，确保专职安全生产管理人员职数。

4、设立职业危害防护设施，并为从业人员配备符合国家标准或者行业标准规定的劳动防护用品。

5、对于可能发生的生产安全事故，应当按照国家有关规定修改完善危险化学品事故和其他生产安全事故应急救援预案，并定期组织演练；落实应急救援人员、义务消防队员；配备足够的应急救援器材、设备。

6、建立健全完善的安全管理考核制度和考核体系，应当对主要负责人、安全生产管理人员的安全生产知识和管理能力进行定期考核；从业人员应经加油站内部组织的安全教育和培训考核合格，并有记录备查。

7、所有危险、有害场所均应当应有安全警示标志，指示危险点、危险事项、安全措施和事故应急程序和方法。

8.4 其他对策措施

1、站区内的安全标语和各类标志牌应醒目。

2、检修焊割人员必须经当地主管部门培训、考核、持证上岗。

3、有密封的容器、管道，不准焊割。作业场所及附近有与明火相抵触的工作，不准焊割。

4、动火作业必须遵守防火、防爆的有关规定。

5、加强对站区流动人员及流动火源的管理，禁止闲杂人员进入油罐区等区域。

6、加强防火、防静电、防雷管理，以达到安全经营的目的；

7、应加强对卸油作业的管理，卸油时严格遵守操作规程，做到雷雨时不卸油，并且杜绝油品泄漏，以防发生火灾、爆炸事故；

8、应加强站内安全设施、消防器材管理，并定期检查维护。

8.5 应重视的安全对策措施建议

1、该站附近应设置醒目的警示标志和标牌，防止站外火源引起站内火灾爆炸事故。

2、操作人员必须经过专门培训，严格遵守操作规程，熟练掌握操作技能，具备应急处置知识；

3、对于可能发生的生产安全事故，应当按照国家有关规定修改完善危险化学品事故和其他生产安全事故应急救援预案，并定期组织演练；落实应急救援人员、义务消防队员；配备足够的应急救援器材、设备；

4、应加强对卸油作业的管理，卸油时严格遵守操作规程，做到雷雨时不卸油，并且杜绝油品泄漏，以防发生火灾、爆炸事故。

5、使用盲板封堵三次油气回收处理装置的前段出气管口。

9 安全评价结论

9.1 安全评价结果汇总

通过对该加油站的危险、有害因素分析，采用安全检查表法、作业条件危险性评价法、危险度评价法，对该加油站的加油机和加油区进行了评价和分析。

1、该加油站的加油机与站外构建筑物防火距离及站内各设施之间的防火间距均满足《汽车加油加气加氢站技术标准》GB 50156-2021 的要求。

2、该加油站工艺、安全设施满足《汽车加油加气加氢站技术标准》GB 50156-2021 的要求。

3、该加油站防雷、防静电设施经江西赣象防雷检测中心有限公司抚州分公司检测合格，并出具了《江西省雷电防护装置检测报告》。

4、该加油站主要危险有害因素为：火灾爆炸、中毒和窒息、车辆伤害、触电、物体打击、高处坠落和其他危险有害因素。

5、该加油站储存经营的危险化学品物质为：汽油、柴油。

6、该加油站储存经营的汽油为首批重点监管的危险化学品。

7、根据《危险化学品重大危险源辨识》GB18218-2018 对评价项目进行辨识，该加油站经营单元和储存单元均未构成危险化学品重大危险源。

8、该加油站设置了安全管理机构；主要负责人和专职安全生产管理人员均取得了相关的资格证书，持证上岗；有健全的安全生产责任制；制定了安全生产管理制度和安全操作规程；组织编制了事故应急救援预案并报主管部门备案。

9、采用作业条件危险性评价法对加油区进行了分析评价，通过分析可知：该站的作业条件相对比较安全。加油作业单元中为“一般危险、需要注意”作业环境，且一般危险作业环境的出现均由物料的危险程度所决定，作业条件相对安全。

10、危险度评价油加油区得分为7分，为III级，属低度危险

11、该加油站采用先进的技术、工艺和装置，以及安全设备设施安全可

靠，安全水平较高。

9.3 重点防范的重大危险、有害因素

通过对该加油站存在的危险、有害因素进行分析辨识，在经营过程中重点防范的重大危险、有害因素为火灾、爆炸。

经营过程中火灾、爆炸是最主要的危险因素之一，一旦发生，会造成人员伤亡及严重的事故。造成火灾爆炸的主要原因为：加油、卸油过程中涉及发生油品泄漏，遇点火源易引起火灾爆炸事故，以及违章作业、违章操作、没有设置静电接地设施等。

9.4 潜在的危险、有害因素在采取措施后得到控制及受控的程度

该加油站存在的危险、有害因素采取了本报告提出的安全对策措施，加强安全管理工作，做好日常安全管理、安全检查，严格执行安全规程，杜绝违“三违”等不良作风，加强设备的安全设施的检测检验工作，保证应急设施、设备的完好，则其存在的危险有害因素就可能相对减少，即使发生事故，也会将事故损失降低到最低。

9.5 评价结论

崇仁县京桂加油站改造项目符合《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）的要求，其安全设施和措施在正常经营过程中能够满足安全经营的条件，安全管理能够满足正常安全经营的需要。因此，该加油站改造的安全设施具备验收条件。

10 与建设单位交换意见的情况

评价组检查人员在现场检查阶段和报告编制人员在报告编写过程中, 与该企业负责人和工程技术人员在广泛交换意见的基础上, 对该企业拟采用的主要生产技术和工艺流程有了更深入的认识, 对辨识、分析该企业主要生产工艺流程、生产装置及设备、设施所存在的固有危险、有害因素比较透彻, 双方都有很多较大的收获, 保证了本报告的编制工作得以顺利完成。交换意见主要如下:

表 10-1 与建设单位交换意见表

序号	与建设单位交换内容	建设单位意见
1	提供给评价机构的相关资料(包括附件中的复印文件)均真实有效。	真实有效
2	评价报告中涉及到的物料品种、数量等其它相关描述是否存在异议。	无异议
3	评价报告中涉及到的工艺、技术以及设施、设备等的规格型号、数量、用途、使用温度、使用压力、使用条件其它相关描述是否存在异议。	无异议
4	评价报告中对企业的危险有害因素分析结果是否存在异议。	无异议
5	评价报告对企业存在安全对策措施、建议, 你单位能否接受。	可以接受
6	评价报告中对项目得出的结论, 你单位能否接收。	可以接受
建设单位: 崇仁县京桂加油站 项目负责人:		2023年2月9日

附件 1 选用的评价方法简介

附 1.1 安全检查表法 (SCL)

安全检查表法 (SAFETY CHECK LIST, 缩写SCL) 是系统安全工程的评价方法中最基础、最简便的评价方法, 也是广泛应用、成效显著的一种评价方法。它是利用检查条款, 按照相关的标准、规范等对以知的危险类别、设计缺陷以及与一般工艺设备、操作、管理有关的潜在危险性和有害性进行判别检查的一种分析方法。

安全检查表法是一种定性安全评价方法。主要优点为:

- a. 检查项目系统、完整, 可以做到不遗漏任何能导致危险的关键因素, 因而可保证安全检查的质量。
- b. 安全检查表采用提问的方式, 能使人知道如何做才是正确的, 因而可起到安全教育的作用。
- c. 编制安全检查表的过程本身就是一个系统安全分析过程, 可使检查人员对系统的认识更深刻, 更便于发现危险因素。

附 1.2 作业条件危险性评价法

1、评价方法简介

作业条件危险性评价法是一种简单易行的评价操作人员在具有潜在危险性环境中作业时的危险性的半定量评价方法。

作业条件危险性评价法用与系统风险有关的三种因素指标值之积来评价操作人员伤亡风险大小, 这三种因素是 L: 事故发生的可能性; E: 人员暴露于危险环境中的频繁程度; C: 一旦发生事故可能造成的后果。给三种因素的不同等级分别确定不同的分值, 再以三个分值的乘积 D 来评价作业条件危险性的大小。

即: $D=L \times E \times C$ 。

2、评价步骤

评价步骤为:

(1) 以类比作业条件比较为基础，由熟悉作业条件的人员组成评价小组；

(2) 由评价小组成员按照标准给 L、E、C 分别打分，取各组的平均值作为 L、E、C 的计算分值，用计算的危险性分值 D 来评价作业条件的危险性等级。

3、赋分标准

(1) 事故发生的可能性 (L)

事故发生的可能性用概率来表示时，绝对不可能发生的事故频率为 0，而必然发生的事故概率为 1。然而，从系统安全的角度考虑，绝对不发生的事故是不可能的，所以人为地将发生事故的可能性极小的分值定为 0.1，而必然要发生的事故的分值定为 10，以此为基础介于这两者之间的指定为若干中间值。见表附 1.2-1：

表附 1.2-1 事故发生的可能性 (L)

分数值	事故发生的可能性	分数值	事故发生的可能性
10	完全可以预料到	0.5	很不可能，可以设想
5	相当可能	0.2	极不可能
3	可能，但不经常	0.1	实际不可能
1	可能性小，完全意外		

(2) 人员暴露于危险环境的频繁程度 (E)

人员暴露于危险环境中的时间越多，受到伤害的可能性越大，相应的危险性也越大。规定人员连续出现在危险环境的情况分值为 10，而非常罕见地出现在危险环境中的情况分值为 0.5，介于两者之间的各种情况规定若干个中间值。见表附 1.2-2：

表附 1.2-2 人员暴露于危险环境的频繁程度 (E)

分数值	人员暴露于危险环境的频繁程度	分数值	人员暴露于危险环境的频繁程度
10	连续暴露	2	每月一次暴露
6	每天工作时间内暴露	1	每年几次暴露
3	每周一次，或偶然暴露	0.5	非常罕见的暴露

(3) 发生事故可能造成的后果 (C)

事故造成的人员伤亡和财产损失的范围变化很大,所以规定分数值为 1-100。把需要治疗的轻微伤害或较小财产损失的分数值规定为 1,造成多人死亡或重大财产损失的分数值规定为 100,介于两者之间的情况规定若干个中间值。见表附 1.2-3。

表附 1.2-3 发生事故可能造成的后果 (C)

分数值	发生事故可能造成的后果	分数值	发生事故可能造成的后果
100	大灾难, 多人死亡或重大财产损失	7	严重, 重伤或较小的财产损失
40	灾难, 数人死亡或很大财产损失	3	重大, 致残或很小的财产损失
15	非常严重, 一人死亡或一定的财产损失	1	引人注目, 不利于基本的安全卫生要求

(4) 危险等级划分标准

根据经验, 危险性分值在 20 分以下为低危险性, 这样的危险比日常生活中骑自行车去上班还要安全些; 如果危险性分值在 70-160 之间, 有显著的危险性, 需要采取措施整改; 如果危险性分值在 160-320 之间, 有高度危险性, 必须立即整改; 如果危险性分值大于 320, 极度危险, 应立即停止作业, 彻底整改。按危险性分值划分危险性等级的标准。见表附 1.2-4。

表附 1.2-4 危险性等级划分标准

D 值	危险程度	D 值	危险程度
>320	极其危险, 不能继续作业	20-70	一般危险, 需要注意
160-320	高度危险, 需立即整改	<20	稍有危险, 可以接受
70-160	显著危险, 需要整改		

附 1.3 危险度评价法

危险度评价法是根据日本劳动省“六阶段法”的定量评价表, 结合我国《石油化工企业设计防火规范》(GB50160-2008) (2018 年版)、《压力容器化学介质毒性危害和爆炸危险程度分类标准》(HG/T20660-2017) 等有关标准、规程, 编制了“危险度评价取值表”。规定单元危险

度由物质、容量、温度、压力和操作 5 个项目共同确定。其危险性分别按 A=10 分，B=5 分，C=2 分，D=0 分赋值计分，由累计分值确定单元危险度。危险度评价取值表。见表附 1.3-1。

表附 1.3-2 危险度评价取值表

分值项目	A (10 分)	B (5 分)	C (2 分)	D (0 分)
物质	甲类可燃气体； 甲 _A 类物质及液态烃类； 甲类固体； 极度危害介质	乙类气体； 甲 _B 、乙 _A 类可燃液体； 乙类固体； 高度危害介质	乙 _B 、丙 _A 、丙 _B 类可燃液体； 丙类固体； 中、轻度危害介质	不属 A、B、C 项之物质
容量	气体 1000m ³ 以上 液体 100 m ³ 以上	气体 500~1000 m ³ 液体 50~100 m ³	气体 100~500 m ³ 液体 10~50 m ³	气体 <100 m ³ 液体 <10 m ³
温度	1000℃ 以上使用，其操作温度在燃点以上	1000℃ 以上使用，但操作温度在燃点以下； 在 250~1000℃ 使用，其操作温度在燃点以上	在 250~1000℃ 使用，但操作温度在燃点以下； 在低于在 250℃ 使用，其操作温度在燃点以上	在低于在 250℃ 使用，其操作温度在燃点以下
压力	100MPa	20~100 MPa	1~20 MPa	1 Mpa 以下
操作	临界放热和特别剧烈的反应操作 在爆炸极限范围内或其附近操作	中等放热反应； 系统进入空气或不纯物质，可能发生危险的操作； 使用粉状或雾状物质，有可能发生粉尘爆炸的操作 单批式操作	轻微放热反应； 在精制过程中伴有化学反应； 单批式操作，但开始使用机械进行程序操作； 有一定危险的操作	无危险的操作

危险度分级。见表附 1.3-3。

表附 1.3-3 危险度分级表

总分值	≥16 分	11~15 分	≤10 分
等级	I	II	III
危险程度	高度危险	中度危险	低度危险

附件 2 物质的理化性能表和首批重点监管的危险化学品安全措施和事故应急处置原则

附 2.1 物质的理化性能表

F2.1-1 汽油理化特性表

标识	英文名: Gasoline	主要成分: C ₄ -C ₁₂ 脂肪烃和环烷烃		
	CAS 号: 86290-81-5	序号: 1630		
理化性质	危险性类别: 易燃液体, 类别 2* 生殖细胞致突变性, 类别 1B 致癌性, 类别 2 吸入危害, 类别 1 危害水生环境-急性危害, 类别 2 危害水生环境-长期危害, 类别 2			
	外观与性状	无色或淡黄色易挥发液体, 具有特殊臭味		
	沸点 (°C)	40~200	熔点 (°C)	<60
	相对密度 (水=1)	0.70~0.79	相对密度 (空气=1)	3.5
毒	溶解性	不溶于水, 易溶于苯、二硫化碳、醇、脂肪。		
	侵入途径	吸入、食入、经皮吸收	接触限值	中国 MAC: 300mg/m ³

	健康危害	<p>急性中毒：对中枢神经系统有麻醉作用。轻度中毒症状有头晕、头痛、恶心、呕吐、步态不稳、共济失调。高浓度吸入出现中毒性脑病。极高浓度吸入引起意识突然丧失、反射性呼吸停止及化学性肺炎。可伴有中毒性周围神经病。液体吸入呼吸道致吸入性肺炎。溅入眼内，可致角膜溃疡、穿孔，甚至失明。皮肤接触致急性接触性皮炎或过敏性皮炎。急性经口中毒引起急性胃肠炎；重者出现类似急性吸入中毒症状。慢性中毒：神经衰弱综合征，周围神经病，皮肤损害。</p>			
燃烧爆炸危险性	燃烧性	易燃	建规火险分级：甲	闪点（℃）：-50	
	引燃温度（℃）	415~530	爆炸下限（V%）：1.3	爆炸上限（V%）：6.0	
	稳定性	稳定	最大爆炸压力（MPa）	0.813	
	禁忌物	强氧化剂	燃烧分解产物	一氧化碳、二氧化碳、水	
	危险特性	<p>其蒸气与空气形成爆炸性混合物，遇明火、高热易引起燃烧爆炸。与氧化剂接触能发生强烈反应。其蒸气比空气重，能在较低处扩散到相当远的地方，遇明火会引着回燃。</p>			
	灭火剂种类	<p>泡沫、二氧化碳、干粉、砂土。用水灭火无效。</p>			
急救措施	皮肤接触	<p>立即脱去被污染的衣着，用肥皂水和清水彻底冲洗皮肤。就医。</p>			
	眼睛接触	<p>立即提起眼睑，用大量流动清水或生理盐水彻底冲洗至少 15min。就医。</p>			
	吸入	<p>迅速脱离现场至空气新鲜处。保持呼吸道畅通。如呼吸困难，给输氧。如呼吸停止，立即进行人工呼吸。就医。</p>			
	食入	<p>给饮牛奶或植物油洗胃和灌肠。就医。</p>			
防护措施	工程控制	<p>生产过程密闭，全面通风。工作场所严禁吸烟，避免长期反复接触。</p>			
	呼吸系统防护	<p>一般不需要特殊防护，高浓度接触时可佩戴自吸过滤式防毒面具（半面罩）</p>			
	眼睛防护	<p>一般不需要特殊防护，高浓度接触时可戴化学安全防护眼睛。</p>			
	身体防护	<p>穿防静电工作服</p>			
	手防护	<p>戴防苯耐油手套</p>			

<p>储运 注意 事项</p>	<p>远离火种、热源。防止阳光直射。保持容器密封。应与氧化剂分开存放。储存间内的照明、通风等设施应采用防爆型。桶装堆垛不可过大，应留墙距、顶距、柱距及必要的防火检查走道。罐储时要有防火防爆技术措施。禁止使用易产生火花的机械设备和工具。灌装时应注意流速（不超过 3m/s），且有接地装置，防止静电积聚。</p>
<p>泄漏 处理</p>	<p>疏散泄漏污染区人员至安全处，并进行隔离，严格限制出入。切断火源。应急处理人员戴自给式呼吸器，穿消防防护服。尽可能切断泄漏源，防止进入下水道等限制性空间。少量泄漏：用砂土、桤石或其他惰性材料吸收，或在保证安全的情况下就地焚烧。大量泄漏：构筑围堤或挖坑收容；用泡沫覆盖，降低蒸气危害。用防爆泵转移至槽车或专用收集器内，回收或运至废物处理场所处理。</p>

F2.1-2 柴油理化特性表

标识	英文名: light diesel oil		主要成分: C ₅ -C ₂₃ 脂肪烃和环烷烃			
	CAS 号:		序号: 1674			
	危险性类别: 易燃液体, 类别 3					
理化性质	外观与性状		稍有粘性的无色或淡黄色至棕色液体			
	沸点 (°C)		282~338	熔点 (°C)	<-18	
	相对密度 (水=1)		0.8~0.9	相对密度 (空气=1)		
	溶解性		不溶于水, 与有机溶剂互溶。			
毒性及健康危害	侵入途径		吸入、食入、经皮吸收	接触限值	中国 MAC:	
	健康危害	皮肤接触柴油可引起接触性皮炎、油性痤疮。柴油液体或雾滴吸入可引起吸入性肺炎。能经胎盘进入胎血中。柴油废气可引起眼、鼻刺激症状, 头晕或头痛。				
燃烧爆炸危险性	燃烧性		可燃	建规火险分级: 丙	闪点 (°C) ≥60°C	
	引燃温度 (°C)		350~380	爆炸下限 (V%): 1.4	爆炸上限 (V%): 4.5	
	稳定性		稳定	最大爆炸压力 (MPa)		
	禁忌物		强氧化剂、卤素	燃烧分解产物	一氧化碳、二氧化碳、水	
	危险特性		其蒸气与空气形成爆炸性混合物, 遇明火易引起燃烧爆炸。遇明火、高热或与氧化剂接触, 有引起燃烧爆炸的危险。若遇高热, 容器内压增大, 有开裂和爆炸的危险。			
	灭火剂种类		泡沫、二氧化碳、干粉、砂土。用水灭火无效。			
急救措施	皮肤接触		立即脱去被污染的衣着, 用肥皂水和清水彻底冲洗皮肤。就医。			
	眼睛接触		立即提起眼睑, 用大量流动清水或生理盐水彻底冲洗至少 15min。就医。			
	吸入		迅速脱离现场至空气新鲜处。保持呼吸道畅通。如呼吸困难, 给输氧。如呼吸停止, 立即进行人工呼吸。就医。			
	食入		给饮牛奶或植物油洗胃和灌肠。就医。			

防护 措施	工程控制	密闭操作，全面通风。工作场所严禁火种。
	身体防护	穿防静电工作服
	手防护	戴耐油手套
储运 注意 事项	储存于阴凉、通风仓间内。远离火种、热源。防止阳光直射。保持容器密封。应与氧化剂分开存放。桶装堆垛不可过大，应留墙距、顶距、柱距及必要的防火检查走道。罐储时要有防火防爆技术措施。禁止使用易产生火花的机械设备和工具。充装要控制流速，注意防止静电积聚。搬运时要轻装轻卸。防止包装及容器损坏。	
泄漏 处理	疏散泄漏污染区人员至安全处，并进行隔离，严格限制出入。切断火源。应急处理人员戴自给式呼吸器，穿消防防护服。尽可能切断泄漏源，防止进入下水道等限制性空间。少量泄漏：用砂土、桤石或其他惰性材料吸收，或在保证安全的情况下就地焚烧。大量泄漏：构筑围堤或挖坑收容；用泡沫覆盖，降低蒸气危害。用防爆泵转移至槽车或专用收集器内，回收或运至废物处理场所处理。	

附 2.2 首批重点监管的危险化学品安全措施和事故应急处置原则

F2.2 汽油（含甲醇汽油、乙醇汽油）

特别 警示	高度易燃液体；不得使用直流水扑救（用水灭火无效）。
理化 特性	无色到浅黄色的透明液体。 依据《车用无铅汽油》(GB17930)生产的车用无铅汽油，按研究法辛烷值(RON)分为 92 号、95 号和 98 号三个牌号，相对密度（水=1）0.70~0.80，相对蒸气密度（空气=1）3~4，闪点-46℃，爆炸极限 1.4~7.6%（体积比），自燃温度 415~530℃，最大爆炸压力 0.813MPa；石脑油主要成分为 C4~C6 的烷烃，相对密度 0.78~0.97，闪点-2℃，爆炸极限 1.1~8.7%（体积比）。 主要用途：汽油主要用作汽油机的燃料，可用于橡胶、制鞋、印刷、制革、颜料等行业，也可用作机械零件的去污剂；石脑油主要用作裂解、催化重整和制氨原料，也可作为化工原料或一般溶剂，在石油炼制方面是制作清洁汽油的主要原料。

<p style="text-align: center;">危害信息</p>	<p>【燃烧和爆炸危险性】</p> <p>高度易燃，蒸气与空气能形成爆炸性混合物，遇明火、高热能引起燃烧爆炸。高速冲击、流动、激荡后可因产生静电火花放电引起燃烧爆炸。蒸气比空气重，能在较低处扩散到相当远的地方，遇火源会着火回燃和爆炸。</p> <p>【健康危害】</p> <p>汽油为麻醉性毒物，高浓度吸入出现中毒性脑病，极高浓度吸入引起意识突然丧失、反射性呼吸停止。误将汽油吸入呼吸道可引起吸入性肺炎。</p> <p>职业接触限值：PC-TWA(时间加权平均容许浓度)(mg/m³):300(汽油)。</p>
<p style="text-align: center;">安全措施</p>	<p>【一般要求】</p> <p>操作人员必须经过专门培训，严格遵守操作规程，熟练掌握操作技能，具备应急处置知识。</p> <p>密闭操作，防止泄漏，工作场所全面通风。远离火种、热源，工作场所严禁吸烟。配备易燃气体泄漏监测报警仪，使用防爆型通风系统和设备，配备两套以上重型防护服。操作人员穿防静电工作服，戴耐油橡胶手套。</p> <p>储罐等容器和设备应设置液位计、温度计，并应装有带液位、温度远传记录和报警功能的安全装置。</p> <p>避免与氧化剂接触。</p> <p>生产、储存区域应设置安全警示标志。灌装时应控制流速，且有接地装置，防止静电积聚。搬运时要轻装轻卸，防止包装及容器损坏。配备相应品种和数量的消防器材及泄漏应急处理设备。</p> <p>【特殊要求】</p> <p>【操作安全】</p> <p>(1) 油罐及贮存桶装汽油附近要严禁烟火。禁止将汽油与其他易燃物放在一起。</p> <p>(2) 往油罐或油罐汽车装油时，输油管要插入油面以下或接近罐的底部，以减少油料的冲击和与空气的摩擦。沾油料的布、油棉纱头、油手套等不要放在油库、车库内，以免自燃。不要用铁器工具敲击汽油桶，特别是空汽油桶更危险。因为桶内充满汽油与空气的混合气，而且经常处于爆炸极限之内，一遇明火，就能引起爆炸。</p> <p>(3) 当进行灌装汽油时，邻近的汽车、拖拉机的排气管要戴上防火帽后才能发动，存汽油地点附近严禁检修车辆。</p>

	<p>(4) 汽油油罐和贮存汽油区的上空，不应有电线通过。油罐、库房与电线的距离要为电杆长度的 1.5 倍以上。</p> <p>(5) 注意仓库及操作场所的通风，使油蒸气容易逸散。</p> <p>【储存安全】</p> <p>(1) 储存于阴凉、通风的库房。远离火种、热源。库房温度不宜超过 30℃。炎热季节应采取喷淋、通风等降温措施。</p> <p>(2) 应与氧化剂分开存放，切忌混储。用储罐、铁桶等容器盛装，不要用塑料桶来存放汽油。盛装时，切不可充满，要留出必要的安全空间。</p> <p>(3) 采用防爆型照明、通风设施。禁止使用易产生火花的机械设备和工具。储存区应备有泄漏应急处理设备和合适的收容材料。罐储时要有防火防爆技术措施。对于 1000m³ 及以上的储罐顶部应有泡沫灭火设施等。</p> <p>【运输安全】</p> <p>(1) 运输车辆应有危险货物运输标志、安装具有行驶记录功能的卫星定位装置。未经公安机关批准，运输车辆不得进入危险化学品运输车辆限制通行的区域。</p> <p>(2) 汽油装于专用的槽车(船)内运输，槽车(船)应定期清理；用其他包装容器运输时，容器须用盖密封。运送汽油的油罐汽车，必须有导静电拖线。对有每分钟 0.5m³ 以上的快速装卸油设备的油罐汽车，在装卸油时，除了保证铁链接地外，更要将车上油罐的接地线插入地下并不得浅于 100mm。运输时运输车辆应配备相应品种和数量的消防器材。装运该物品的车辆排气管必须配备阻火装置，禁止使用易产生火花的机械设备和工具装卸。汽车槽罐内可设孔隔板以减少震荡产生静电。</p> <p>(3) 严禁与氧化剂等混装混运。夏季最好早晚运输，运输途中应防曝晒、防雨淋、防高温。中途停留时应远离火种、热源、高温区及人口密集地段。</p> <p>(4) 输送汽油的管道不应靠近热源敷设；管道采用地上敷设时，应在人员活动较多和易遭车辆、外来物撞击的地段，采取保护措施并设置明显的警示标志；汽油管道架空敷设时，管道应敷设在非燃烧体的支架或栈桥上。在已敷设的汽油管道下面，不得修建与汽油管道无关的建筑物和堆放易燃物品；汽油管道外壁颜色、标志应执行《工业管道的基本识别色、识别符号和安全标识》（GB 7231）的规定。</p> <p>(5) 输油管道地下铺设时，沿线应设置里程桩、转角桩、标志桩和测试桩，并设警示标志。运行应符合有关法律法规规定。</p>
<p>应</p>	<p>【急救措施】</p>

<p>急 处 置 原 则</p>	<p>吸入：迅速脱离现场至空气新鲜处。保持呼吸道通畅。如呼吸困难，给氧。如呼吸停止，立即进行人工呼吸。就医。</p> <p>食入：给饮牛奶或用植物油洗胃和灌肠。就医。</p> <p>皮肤接触：立即脱去污染的衣着，用肥皂水和清水彻底冲洗皮肤。就医。</p> <p>眼睛接触：立即提起眼睑，用大量流动清水或生理盐水彻底冲洗至少 15 分钟。就医。</p> <p>【灭火方法】</p> <p>喷水冷却容器，尽可能将容器从火场移至空旷处。</p> <p>灭火剂：泡沫、干粉、二氧化碳。用水灭火无效。</p> <p>【泄漏应急处置】</p> <p>消除所有点火源。根据液体流动和蒸气扩散的影响区域划定警戒区，无关人员从侧风、上风方向撤离至安全区。建议应急处理人员戴正压自给式空气呼吸器，穿防毒、防静电服。作业时使用的所有设备应接地。禁止接触或跨越泄漏物。尽可能切断泄漏源。防止泄漏物进入水体、下水道、地下室或密闭性空间。小量泄漏：用砂土或其它不燃材料吸收。使用洁净的无火花工具收集吸收材料。大量泄漏：构筑围堤或挖坑收容。用泡沫覆盖，减少蒸发。喷水雾能减少蒸发，但不能降低泄漏物在受限制空间内的易燃性。用防爆泵转移至槽车或专用收集器内。</p> <p>作为一项紧急预防措施，泄漏隔离距离至少为 50m。如果为大量泄漏，下风向的初始疏散距离应至少为 300m。</p>
---	---

附件 3 定性定量评价

附 3.1 定性评价

附 3.1.1 周边环境、平面布置评价

表 3.1.1-2 加油机与站外建、构筑物的防火距离（单位：m）

站内汽油设备 站外建（构） 筑物		加油机、通气管管口（三级站）		
		实际距离（m）	规范要求距离（m）	备注
重要公共建筑物		—	35	—
明火或散发火花地点		—	12.5	—
民用建 筑物保 护类别	一类保护物	—	11	—
	二类保护物	—	8.5	—
	三类保护物 （民房）	加油机：北 18 东 27 南 13.5	7	符合
甲、乙类物品生产厂房、 库房和甲、乙类液体储罐		—	12.5	—
丙、丁、戊类物品生产厂 房、库房和丙类液体储罐 以及容积不大于 50m ³ 的 埋地甲、乙类液体储罐-		—	10.5	-
室外变配电站		—	15.5	—
铁路		—	15.5	—
城市 道路	快速路、主干路	—	5	—
	次干路、支路	12	5	符合
架空通信线		—	5	—
架空 电力 线路	无绝缘层	—	6.5	—
	有绝缘层	—	5	—

表 F3. 1. 1-3 柴油设备与站外建、构筑物的防火距离（单位：m）

站内柴油设备 站外建（构）筑物		加油机、通气管管口		
		实际距离（m）	规范要求距离（m）	检查结果
重要公共建筑物		—	25	—
明火或散发火花地点		—	10	—
民房物保护类别	一类保护物	-	6	-
	二类保护物	—	6	—
	三类保护物（民房）	加油机：北 16 东 27 南 15.5	6	符合
甲、乙类物品生产厂房、库房和甲、乙类液体储罐		—	9	—
丙、丁、戊类物品生产厂房、库房和丙类液体储罐以及容积不大于 50m ³ 的埋地甲、乙类液体储罐		—	9	符合
室外变配电站		—	12.5	—
铁路		—	15	—
城市道路	快速路、主干路	—	3	-
	次干路、支路	12	3	符合
架空通信线		—	5	—
架空电力线路	无绝缘层	-	6.5	—
	有绝缘层	—	5	-

表 F3. 1. 1-4 站内设备设施之间的防火距离

项目	设施名称	防火距离				检查结果
		标准（汽油）	实测（汽油）	标准（柴油）	实测（柴油）	
加油机	站房	5	6.5	4	6.5	符合

	自用燃煤锅炉房和燃煤厨房	12.5	-	10	-	
	自用燃气（油）设备的房间	8	-	6	-	
	消防泵房和消防水池取水口	6	-	6	-	
	洗车区	7	13.4	7	13.4	符合
备注：“/”代表不涉及。						

根据《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）制作安全检查表，对加油区进行检查，详见 F 表 3.1.2。

F 表 3.1.2 工艺及设施安全检查表

序号	检查内容	依据	实际情况	结论
14	加油机不得设在室内。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第 6.2.1 条	加油机在室外	符合要求
15	加油枪应采用自封式加油枪，汽油加油枪的流量不应大于 50L/min。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第 6.2.2 条	加油枪采用自封式加油枪	符合要求
16	加油软管上宜设安全拉断阀。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第 6.2.3 条	加油软管上有安全拉断阀	符合要求
17	以正压（潜油泵）供油的加油机，其底部的供油管道上应设剪切阀，当加油机被撞或起火时，剪切阀应能自动关闭。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第 6.2.4 条	底部的供油管道上设有剪切阀。	符合要求
18	采用一机多油品的加油机时，加油机上的放枪位应有各油品的文字标识，加油枪应有颜色标识。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第 6.2.5 条	有各油品的文字标识	符合要求
22	加油站宜采用油罐装设潜油泵的一泵供多机（枪）的加油工艺。采用自吸式加油机	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第	满足左述内容	符合

	时，每台加油机应按加油品种单独设置进油管 and 罐内底阀。	6.3.5 条		要求
24	<p>加油油气回收系统的设计应符合下列规定：</p> <p>1、应采用真空辅助式油气回收系统。</p> <p>2、汽油加油机与油罐之间应设油气回收管道，多台汽油加油机可共用 1 根油气回收主管，油气回收主管的公称直径不应小于 50mm。</p> <p>3、加油油气回收系统应采用防止油气反向流至加油枪的措施。</p> <p>4、加油机应具备回收油气功能，其气液比宜设定为 1.0-1.2。</p> <p>5、在加油机底部与油气回收立管的连接处，应安装一个用于检测液阻和系统密闭性的丝接三通，其旁通短管上应设公称直径为 25mm 的球阀及丝堵。</p>	<p>《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第 6.3.7 条</p>	满足左述内容	符合要求
25	<p>紧急切断系统应至少在下列位置设置启动开关：</p> <p>1 在加油现场工作人员容易接近的位置。</p> <p>2 在控制室或值班室内或站房收银台等有人远值守的位置。</p>	<p>《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第 13.5.2 条；</p>	值班室未设置紧急切断装置	不符合要求
26	<p>工艺设备的电源和工艺管道上的紧急切断阀应能由手动启动的远程控制切断系统操纵关闭。</p>	<p>《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第 13.5.3 条；</p>	未设置紧急切断装置	不符合要求

小结：崇仁县京桂加油站设立了安全管理机构，明确安全管理负责人，配备安全管理人员，主要负责人、安全管理人员经过培训考核合格，取得考核合格证。建立了各级各类人员安全生产责任制，制订了各项安全管理制度与各岗位安全操作规程。按照《生产经营单位安全生产事故应急救援预案编制导则》（GB/T 29639-2020）要求编制了应急救援预案，并报主管部门备案，备案号 361024-2021-007。工艺和设施检查中值班室未设置紧急切断装置不符合规范要求，其他符合规范要求。综上所述，该加油站的安全经营条件满足要求。

附 3.1.2 安全经营条件

根据《危险化学品经营许可证管理办法》（安监总局令第 55 号，79 号修正）安监总局令第 55 号编制安全经营条件符合性检查表进行评价。

表附 3.1.2-1 安全经营条件符合性检查表

序号	评价内容	检查情况	检查结果
1	国家对危险化学品经营实行许可制度。经营危险化学品的企业，应当依照本办法取得危险化学品经营许可证（以下简称经营许可证）。未取得经营许可证，任何单位和个人不得经营危险化学品。	有营业执照	符合
2	从事危险化学品经营的单位（以下统称申请人）应当依法登记注册为企业，并具备下列基本条件：		
	一、经营和储存场所、设施、建筑物符合《建筑设计防火规范》（GB50016）、《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156）、等相关国家标准、行业标准的规定；	经检查符合内外部距离	符合
	二、企业主要负责人和安全生产管理人员具备与本企业危险化学品经营活动相适应的安全生产知识和管理能力，经专门的安全生产培训和应急管理部门考核合格，取得相应安全资格证书；特种作业人员经专门的安全作业培训，取得特种作业操作证书；其他从业人员依照有关规定经安全生产教育和专业技术培训合格；	已取得考核合格证	符合
三、有健全的安全生产规章制度和岗位操作规程；	有相应制度和操作	符合	

		规程	
	四、有符合国家规定的危险化学品事故应急预案，并配备必要的应急救援器材、设备；	已备案	符合
3	申请人带有储存设施经营危险化学品的，除符合本办法第六条规定的条件外，还应当具备下列条件：		
	一、新设立的专门从事危险化学品仓储经营的，其储存设施建立在地方人民政府规划的用于危险化学品储存的专门区域内；	已取得土地证	符合
	二、储存设施与相关场所、设施、区域的距离符合有关法律、法规、规章和标准的规定；	不涉及重大危险源 储存设施	符合
	三、依照有关规定进行安全评价，安全评价报告符合《危险化学品经营企业安全评价细则》的要求；	按照细则编制	符合
	四、符合《危险化学品安全管理条例》、《危险化学品重大危险源监督管理暂行规定》、《常用危险化学品贮存通则》（GB15603）的相关规定。	不构成危险化学品重大危险源	符合

附 3.2 定量评价

附 3.2.1 作业条件危险性评价法

1、评价单元：

根据本站经营过程及分析，确定评价单元为：加油作业单元。

2、作业条件危险性评价法的计算结果

以加油作业单元为例说明 LEC 法的取值及计算过程。各单元计算结果及等级划分见表附 3.2-1。

1) 事故发生的可能性 L：在加油操作过程中，由于物质为汽油、柴油等易、可燃液体，遇到火源可能发生火灾、爆炸事故，但储罐埋地，在安全设施完备、严禁烟火、严格按规程作业时一般不会发生事故，故属“很不可能，可以设想”，故其分值 L=0.5；

2) 暴露于危险环境的频繁程度 E: 每天工作时间内暴露, 故取 $E=6$;

3) 发生事故产生的后果 C: 发生火灾、爆炸事故, 可能造成人员死亡或一定的财产损失, 结果非常严重。故取 $C=15$;

$$D=L \times E \times C=0.5 \times 6 \times 15=45。$$

属“一般危险, 需要注意”范围。

表附 3.2-1 各单元危险评价表

序号	评价单元	危险源及潜在危险	D=L×E×C				危险等级
			L	E	C	D	
1	加油作业	火灾、爆炸、车辆伤	0.5	6	15	45	一般危险, 需要注意

由表附 3.2-1 的评价结果可以看出, 该站的作业条件相对比较安全。加油作业单元中为“一般危险、需要注意”作业环境, 且一般危险作业环境的出现均由物料的危险程度所决定, 作业条件相对安全。

因此, 该站运行中应重点加强对加油作业操作控制, 严格执行储罐中危险物质的储存规定, 注重日常安全管理, 加强输送易燃液体管线和储存危险物质容器的安全管理; 其次要建立健全完善的安全生产责任制、安全管理制度、安全操作规程、技术操作规程并确保其贯彻落实; 第三是要认真抓好操作及管理人員的安全知识和操作技能的培训, 确保人员具有与工程技术水平相适应的技术素质和安全素质, 第四是加强对前来加油的车辆和人员的管理、严禁烟火、严禁打手机等, 保证安全作业。

附 3.2.2 危险度评价

本评价单元为加油区。

加油区主要危险物质为汽油, 属甲_B类可燃液体, 故物质取 5 分;

加油区最大储量为 0m³ (柴油按 1/2 折算), 故容量取 0 分;

本单元不涉及储存, 故温度、压力, 取 0 分;

加油区加油作业有一定危险操作, 故操作取 2 分。

综上所述，加油区得分为 7 分，为Ⅲ级，属低度危险。

附件 4 安全评价依据

附 4.1 法律、法规

《中华人民共和国安全生产法》（主席令第 88 号，2021 年修订）

《中华人民共和国劳动法》（1994 年 7 月 5 日第八届全国人民代表大会常务委员会第八次会议通过，1995 年 1 月 1 日起实施，主席令第 24 号 2018 年修订）

《中华人民共和国消防法》（主席令 [2008] 第 6 号，2008 年 10 月 28 日第十一届全国人民代表大会常务委员会第五次会议通过，2009 年 5 月 1 日起实施 2021 年修订）

《中华人民共和国职业病防治法》中华人民共和国主席令[2018 修订]

《工伤保险条例》（中华人民共和国国务院令[2010]586 号）

《中华人民共和国环境保护法》（中华人民共和国主席令[2014]9 号）

《中华人民共和国气象法》（2016 年 11 月 7 日第十二届全国人民代表大会常务委员会第二十四次会议第三次修正）

《危险化学品安全管理条例》（中华人民共和国国务院令 2011 年第 591 号，国务院令 2013 年第 645 号令修改）

《中华人民共和国监控化学品管理条例》（国务院令第 190 号，1995 年 12 月 27 日起施行，2011 年国务院令第 588 号令修订）

《易制毒化学品管理条例》（国务院令第 445 号，2005 年 11 月 1 日更新，2018 年 703 号令修订）

《女职工劳动保护特别规定》（国务院令[2012]第 619 号，经 2012 年 4 月 18 日国务院第 200 次常务会议通过，自公布之日起施行）

附 4.2 国家及省规范性文件

《国务院安委会关于印发《全国安全生产专项整治三年行动计划》的通知》（安委[2020]3 号）

《危险化学品经营许可证管理办法（2015 修订版）》（原国家安监总局

令[2012]第 55 号、79 号令修订)

《生产经营单位安全培训规定》(原国家安全生产监督管理总局令第 3 号、63 号、80 号令修订)

《危险化学品建设项目安全评价细则》(原安监总危化〔2007〕255 号)

《国家安全监管总局关于公布首批重点监管的危险化学品名录的通知》(原安监总管三〔2011〕95 号)

《国家安全监管总局关于公布第二批重点监管的危险化学品名录的通知》(原安监总管三〔2013〕12 号)

《危险化学品重大危险源监督管理暂行规定》(原国家安监总局令 第 40 号发布, 79 号令修订)

《建设项目安全设施“三同时”监督管理办法》(原国家安监总局令第 36 号发布, 77 号令修改)

《危险化学品建设项目安全监督管理办法》(原安监总局第 45 号, 2015 年第 79 号令修订)

《危险化学品目录》(原国家安监总局等 10 部门公告 2015 年第 5 号, 2015 年版)

《各类监控化学品名录》(中华人民共和国工业和信息化部令第 52 号, 2020 年 6 月 3 日)

《易制爆危险化学品名录》(公安部 2017 年版)

《高毒物品目录》(2003 年版)(卫法监发[2003]142 号)

《特别管控危险化学品目录(第一版)》(应急管理部、工业和信息化部、公安部、交通运输部[2020]第 3 号)

《江西省安全生产条例》(2007 年 3 月 29 日江西省第十届人民代表大会常务委员会第二十八次会议通过 2017 年 7 月 26 日江西省第十二届人民代表大会常务委员会第三十四次会议修订)

《江西省消防条例》(2020 年 11 月 25 日江西省第十三届人民代表大会常务委员会第二十五次会议第六次修正)

《江西省应急管理厅关于印发《江西省危险化学品建设项目安全监督管

理实施细则》（试行）的通知》（赣应急字〔2021〕100号）

《江西省生产安全事故隐患排查治理办法》（省政府令第238号）

《生产安全事故应急预案管理办法》原国家安监总局令第88号，[2019]应急管理部部长令修改

《建设工程消防设计审查验收管理暂行规定》中华人民共和国住房和城乡建设部令[2020]51号

关于印发《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的通知（财资〔2022〕136号）

附 4.3 标准

《汽车加油加气加氢站技术标准》	GB50156-2021
《建筑设计防火规范》	GB50016-2014（2018年版）
《车用汽油》	GB17930-2016
《车用柴油》	GB19147-2016
《《车用柴油》国家标准第1号修改单》	GB19147-2016/XG1-2018
《常用化学危险品贮存通则》	GB15603-1995
《危险化学品重大危险源辨识》	GB18218-2018
《建筑物防雷设计规范》	GB50057-2010
《建筑灭火器配置设计规范》	GB50140-2005
《消防安全标志 第一部分：标志》	GB13495.1-2015
《建筑采光设计标准》	GB50033-2013
《建筑照明设计标准》	GB50034-2013
《低压配电设计规范》	GB50054-2011
《防止静电事故通用导则》	GB12158-2006
《爆炸危险环境电力装置设计规范》	GB50058-2014
《供配电系统设计规范》	GB50052-2009
《用电安全导则》	GB/T13869-2017
《安全标志及其使用导则》	GB2894-2008

《成品油零售企业管理技术规范》	SB/T10390-2004
《加油站作业安全规范》	AQ3010-2007
《液体石油产品静电安全规程》	GB13348-2009
《生产经营单位生产安全事故应急预案编制导则》	GB/T29639-2020
《危险场所电气防爆安全规范》	AQ3009-2007
《安全评价通则》	AQ8001-2007
《安全验收评价导则》	AQ8003-2007

现场合影

整改意见

崇仁县京桂加油站：

受贵公司委托，我公司评价组人员到现场对崇仁县京桂加油站进行勘察时，发现存在以下问题需进行整改，请及时整改并将整改情况反馈。

序号	存在的事故隐患	安全对策措施	紧迫程度
1	加油机底部未填砂，有电线裸露	加油机底部应填砂，安装防爆挠性软管	高
2	未设置紧急切断装置	应设置紧急切断装置	高

南昌安达安全技术咨询有限公司

2023. 2. 8