



报告编号: YTAQ-HNWH (现状) -24121701

湖南征鸿投资发展有限公司 金洲大道真人桥加油站 危险化学品经营项目 安全现状评价报告

建设单位:湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站

建设单位法定代表人:谭影茜

建设项目单位:湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站

建设项目单位主要负责人:谭影茜

建设项目单位联系人:董林俐

建设项目单位联系电话:15873352036

(建设项目单位公章)

二〇二四年十二月二十五日

湖南征鸿投资发展有限公司
金洲大道真人桥加油站
危险化学品经营项目

安全现状评价报告

评价单位名称:湖南省运通安全科技有限公司

法定代表人:杨 杨

技术负责人:刘忠华

评价项目负责人:董宇清

评价单位联系电话:0731-85577518

(安全评价机构公章)

2024年12月25日



安全评价机构 资质证书

(副本) (1-1)

统一社会信用代码: 91430111MA7D4A6686

机构名称: 湖南省运通安全科技有限公司
办公地址: 长沙市雨花区同升街道环保中路188号四期9栋402、501、502

法定代表人: 杨杨

证书编号: APJ-(湘)-029

首次发证: 2024年03月29日

有效期至: 2029年03月28日

业务范围: 金属、非金属矿及其他矿采选业; 陆上油气管道运输业; 石油加工业, 化学原料、化学品及医药制造业; 烟花爆竹制造业; 金属冶炼。

发证机关盖章
2024年3月29日

湖南征鸿投资发展有限公司

金洲大道真人桥加油站

危险化学品经营项目现状评价评价人员

	姓名	专业能力	资格证书号	从业登记 编号	签字
项目负责人	董宇清	化工工艺	1100000000201703	017940	董宇清
项目组成员	杨文军	化工工艺	1500000000200270	027498	杨文军
	王传玲	化工机械	0800000000204686	012207	王传玲
	汤旭辉	安全	1702004010103755	040811	汤旭辉
	姜保彬	电气	0800000000301602	016080	姜保彬
	肖祖容	自动化	1200000000200865	022628	肖祖容
报告编制人	董宇清	化工工艺	1100000000201703	017940	董宇清
	汤旭辉	安全	1702004010103755	040811	汤旭辉
报告审核人	李江	电气	0800000000102835	003230	李江
过程控制负责人	彭涛	安全	1800000000200500	034486	彭涛
技术负责人	刘忠华	化工工艺	0800000000194626	006922	刘忠华

前 言

湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站，是一家从事成品油经营的企业，该加油站成立于 2021 年 12 月 31 日，经营场所位于长沙高新开发区金洲大道以北，法定代表人：谭影茜。该加油站主要经营 0#柴油、92#汽油、95#汽油，经营方式为零售。加油站设有 SF 双层油罐 4 座，其中包括 1 座容积为 30m³ 的 0#柴油储罐；2 座容积为 30m³ 的 92#汽油储罐；1 座容积为 30m³ 的 95#汽油油罐；最大储存能力 120m³，总容积为 105m³（柴油折半计算），属于二级加油站。

该加油站于 2022 年 02 月 25 日，取得由长沙市商务局颁发的《成品油零售经营批准证书》（湘油零售证书第 0100210 号），该加油站从事成品油（汽油、柴油）零售业务，有效期至 2027 年 02 月 24 日。

该加油站于 2022 年 02 月 21 日，取得由长沙市应急管理局颁发的《危险化学品经营许可证》（证书编号：CSX-05-危化经许（2022）第 533 号），许可范围为汽油、柴油，有效期 2022 年 02 月 21 日至 2025 年 02 月 20 日。

根据《中华人民共和国安全生产法》（国家主席令（2021）第 88 号修订），《危险化学品安全管理条例》和《危险化学品经营许可证管理办法》（国家安监总局令[2012]第 55 号，国家安全监管总局令[2015]第 79 号修正）等有关规定，该加油站的危险化学品经营许可证三年有效期即将到期，需要换证而进行安全现状评价。

受湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站委托，湖南省运通安全科技有限公司承接了该加油站危险化学品经营项目的现状评价任务。

为保证安全评价工作的顺利进行，湖南省运通安全科技有限公司成立了评价工作组，评价组深入现场进行实地调研和考察，对加油站提供的相关资

料及现场情况进行了全面仔细的分析和研究，并咨询有关专家的意见，根据《危险化学品安全管理条例》（国务院令[2011]第 591 号，经[2013]第 645 号修正）、《危险化学品经营单位安全评价导则（试行）》等的要求，编制完成了该加油站安全现状评价报告。近三年来，企业在经营过程中，所使用的设备、设施生产运行，系统运行无异常情况，从业人员的生产技术知识、操作技能和应急处置能力满足安全生产要求，未发生人身伤亡及设备事故，整个经营过程无异常。在评价过程中得到了企业的大力支持和协助，在此特表谢意！

本报告未盖湖南省运通安全科技有限公司公章无效；本报告资质页未盖湖南省运通安全科技有限公司公章无效；本报告无所有评价人员签字无效；本报告涂改、缺页无效；复印本报告无重新加盖公章印无效；报告未盖骑缝章封页或修改后的报告未盖骑缝章再次封页无效。

湖南省运通安全科技有限公司

二零二四年十二月二十五日

目 录

前 言	I
第一章编制说明	1
1.1 安全评价目的	1
1.2 安全评价依据的规范目录	1
1.3 安全评价的范围	7
1.4 安全评价的程序	8
第二章企业概况	9
2.1 加油站基本情况介绍	9
2.2 加油站等级划分	10
2.3 加油站所在地及周围环境状况	10
2.4 加油站平面布置及储存区布置	10
2.5 加油系统工艺及设备	11
2.6 公用工程	13
2.7 安全生产管理机构及管理制度	16
第三章主要危险、有害因素辨识	18
3.1 物料的理化特性	18
3.2 主要危险、有害物质危险特性	20
3.3 经营过程中主要危险因素分析	21
3.4 检修过程中主要危险、有害因素分析	26
3.5 其他危险因素	27
3.6 主要有害因素辨识与分析	28
3.7 重大危险源辨识	28
3.8 加油站与周边环境的互相影响	29
3.9 易制毒化学品、剧毒化学品、易制爆化学品、重点监控化学品、重点监管危险化学品、特别管控危险化学品辨识	30
3.10 重点监管的危险化工工艺辨识	32
3.11 特种设备辨识	32
3.12 重大隐患辨识	32
3.13 爆炸和火灾危险场所区域的划分	33
3.14 本章小结	35

第四章评价方法的选择和评价单元的划分	36
4.1 评价单元的确定	36
4.2 评价方法的选择	36
4.3 评价方法简介	36
第五章定性定量评价	41
5.1 安全检查表	41
5.2 作业条件危险性评价法(LBC)	51
5.3 危险度评价	52
第六章分析评价	53
6.1 执照文书单元	53
6.2 安全管理分析评价	54
6.3 站址选择分析	54
6.4 总平面布置分析	59
6.5 加油站内工艺设施分析及公辅设施分析	60
6.6 换证经营条件分析评价	62
第七章补充的安全对策措施	64
第八章整改情况的复查	65
第九章评价结论	66
9.1 申请许可危险化学品范围	66
9.2 加油站评价结果汇总	66
9.3 总体评价结论	67
附件目录	72

第一章 编制说明

1.1 安全评价目的

评价报告将系统分析汽油和柴油经营过程中潜在的危险有害因素，对照现行的法律、法规、标准和规范，对湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站证照文书、安全管理制度、安全管理组织、从业人员要求、总平面布置、油罐、工艺系统、消防设施和给排水、供配电、防雷、防静电等方面的符合性进行系统评价，并找出存在的事故隐患和提出相应的对策措施建议，为应急管理部门换发危险化学品经营许可证提供科学依据，为湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站进一步提高本质安全程度提供技术支持。

1.2 安全评价依据的规范目录

1.2.1 法律、法规

《中华人民共和国安全生产法》国家主席令（2021）第88号修订；

《中华人民共和国环境保护法》[2014]主席令第9号；

《中华人民共和国职业病防治法》主席令第24号 2018年12月29日修改；

《中华人民共和国消防法》国家主席令（2008）第6号（2021年4月29日第81号令修订）；

《中华人民共和国劳动法》主席令第24号 2018年12月29日修改；

《中华人民共和国长江保护法》[2020]主席令第65号；

《中华人民共和国清洁生产促进法》[2012]主席令第54号；

《中华人民共和国道路交通安全法》[2021]主席令第81号；

《中华人民共和国防洪法》根据2016年7月2日第十二届全国人民代表大会常务委员会第二十一次会议对《中华人民共和国防洪法》作出修改；

《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《关于修改〈中华人民共和国对外贸易法〉等

十二部法律的决定》第三次修正；

《中华人民共和国突发事件应对法》国家主席令（2024）第25号修改；

《危险化学品安全管理条例》根据2013年12月4日国务院第32次常务会议通过，2013年12月7日中华人民共和国国务院令 第645号公布，自2013年12月7日起施行的《国务院关于修改部分行政法规的决定》修正；

《工伤保险条例》[2010]国务院令 第586号；

《劳动保障监察条例》[2004]国务院令 第423号；

《中华人民共和国监控化学品管理条例》国务院令[2011]第588号修订；

《公路安全保护条例》[2011]国务院令 第593号；

《易制毒化学品管理条例》根据2018年9月18日公布的国务院令 第703号；

《生产安全事故应急条例》[2019]国务院令 第708号；

《女职工劳动保护特别规定》[2012]国务院令 第619号；

《电力设施保护条例》国务院令[2011]第588号第二次修订；

《生产安全事故报告和调查处理条例》[2007]国务院令 第493号；

《建设工程质量管理条例》[2017]国务院令 第687号修订；

《建设工程安全生产管理条例》[2003]国务院令 第393号；

《地质灾害防治条例》[2003]国务院令 第394号。

1.2.2 规章及规范性文件

《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；

《关于全面加强危险化学品安全生产工作的意见》中共中央办公厅、国务院办公厅 2020年2月26日印发；

《全国安全生产专项整治三年行动计划》（国务院安委会，2020年）；

《国家安全监管总局关于修改和废止部分规章及规范性文件的决定》[2017]原国家安全生产监督管理总局令 第89号；

《应急管理部关于印发〈危险化学品企业安全分类整治目录（2020年）〉的通知》应急〔2020〕84号；

《生产安全事故应急预案管理办法》2016年6月3日国家安全生产监督管理总局令第88号公布，根据2019年7月11日应急管理部令第2号《应急管理部关于修改〈生产安全事故应急预案管理办法〉的决定》修正；

《关于废止和修改劳动防护用品和安全培训等领域十部规章的决定》

[2015]原安监总局第80号令；

《国家安全监管总局关于废止和修改危险化学品等领域七部规章的决定》[2015]原安监总局令第79号；

《国家安全监管总局关于修改〈生产安全事故报告和调查处理条例〉罚款处罚暂行规定等四部规章的决定》[2015]原安监总局令第77号；

《应急管理部关于全面实施危险化学品企业安全风险研判与承诺公告制度的通知》[2018]应急74号；

《危险化学品重大危险源监督管理暂行规定》原安监总局令第40号，2015年第79号令修订；

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

《特种作业人员安全技术培训考核管理规定》原安监总局令[2010]第30号公布，[2015]第80号修改；

《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，总局第80号令修改[2015年修订]；

《危险化学品目录》应急管理部等10部门公告（2022年第10号）[2022调整版]；

《国家安全监管总局办公厅关于印发危险化学品目录（2015版）实施指南（试行）的通知》[2015]原安监总厅管三80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目录的通知》

(原国家安全生产监督管理总局安监总管三[2011]95号)；

《国家安全监管总局关于公布第二批重点监管危险化学品目录的通知》

(原国家安全生产监督管理总局安监总管三[2013]12号)；

《国家安全监管总局关于公布首批重点监管的危险化工工艺目录的通知》(原国家安全生产监管总局安监总管三[2009]116号)；

《国家安全监管总局关于公布第二批重点监管危险化工工艺目录和调整首批重点监管危险化工工艺中部分典型工艺的通知》(原国家安全生产监管总局安监总管三[2013]3号)；

《国家安全生产监督管理总局办公厅关于印发首批重点监管的危险化学品安全措施和应急处置原则的通知》[2014]原安监总厅管三142号；

《第二批重点监管的危险化学品安全措施和应急处置原则》原安监总管三(2013)12号；

《特种设备作业人员监督管理办法》[2010]国家质量监督检验检疫总局令第140号；

《国家安全监管总局关于修改《生产经营单位安全培训规定》等11件规章的决定》安监总局第63号令；

《国家安全监管总局关于印发《化工和危险化学品生产经营单位重大生产安全事故隐患判定标准(试行)》和《烟花爆竹生产经营单位重大生产安全事故隐患判定标准(试行)》的通知》[2017]原安监总管三121号；

《应急部关于印发危险化学品生产储存企业安全风险评估诊断分级指南(试行)的通知》[2018]应急19号；

《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]第51号；

《特种设备目录》[2014]质检总局第114号；

《各类监控化学品名录》中华人民共和国工业和信息化部令[2020]第52号；

《高毒物品目录》（2003年版）[2003]卫法监发142号；

《易制爆危险化学品名录》[2017]公安部颁布；

《部分工业行业淘汰落后生产工艺装备和产品指导目录》[2010]工业和信息化部第122号；

《产业结构调整指导目录》（2024年本）中华人民共和国国家发展和改革委员会令2023年第7号令；

《国家安全监管总局关于印发淘汰落后安全技术装备目录（2015年第一批）的通知》原安监总科技〔2015〕75号；

《应急管理部办公厅关于印发《淘汰落后危险化学品安全生产工艺技术设备目录（第一批）》的通知》应急厅〔2020〕38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》[2022]财资136号文；

《湖南省“十四五”应急体系建设规划》湘政办[2021]69号。

《湖南省安全生产条例》2022年7月28日经湖南省第十三届人民代表大会常务委员会第三十二次会议通过，现予公布，自2022年9月1日起施行。

《湖南省生产经营单位安全生产主体责任规定》湖南省人民政府令第287号，湖南省人民政府令〔2022〕第310号修改。

1.2.3 评价标准、规范

《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》GB 19147-2016 家标准第1号修改单
GB19147-2016/XG1-2018；

《危险化学品仓库储存通则》GB15603-2022；

- 《危险化学品重大危险源辨识》GB18218-2018；
- 《储罐区防火堤设计规范》GB50351-2014；
- 《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1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》GB/T50034-2024；
- 《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；
- 《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；
- 《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》AQ 3010-2022；
- 《危险化学品储罐区作业安全通则》AQ3018-2008；
- 《危险场所电气防爆安全规范》AQ3009-2007；
- 《建筑防火通用规范》GB55037-2022；
- 《安全评价通则》AQ8001-2007。

1.2.4 相关资料

- 1、营业执照、危险化学品经营许可证、成品油零售经营批准证书；
- 2、《湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站经营危险化学品安全现状评价报告》湖南荣泰安全环保技术咨询有限公司，2022年2月。

- 3、湖南省雷电防护装置定期检验检测报告书、安全生产责任险；
- 4、总平面布置图等；
- 5、企业提供的其它资料。

1.3 安全评价的范围

本评价范围为湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站在用的加油相关设施、设备、储存、经营场所的安全状况；评价该站设备、设施与周边环境安全状况；评价该站的安全管理制度、工艺、安全组织机构及其安全管理水平。消防则执行国家和地方消防方面的法规和标准。成品油运输不在本评价范围内，若湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站经营场所、储存条件、品种发生变化，则本评价报告不适用。

1.4 安全评价的程序

根据安全评价通则本次加油站安全评价工作程序见图 1-1 所示。



图 1-1 安全评价工作程序图

第二章企业概况

2.1 加油站基本情况介绍

湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站法定代表人为谭影茜，营业场所位于长沙高新开发区金洲大道以北，经营范围为汽油、柴油零售。

该站取得了长沙市应急管理局下发的《危险化学品经营许可证》（证书编号：CSX-05-危化经许（2022）第 533 号），证书有效期限至 2025 年 02 月 20 日。

该加油站主要从事成品油零售业务，2022 年 02 月 25 日取得《成品油零售经营批准证书》（湘油零售证书第 0100210 号）。站内职工人数为 18 人，其中主要负责人 1 人，安全生产管理人员 1 人，经理助理 1 人，加油主管 1 人，收银主管 1 人，加油督导 1 人，收银员 1 人，厨工 1 人，加油员 6 人，洗车员 4 人。湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站承重罐区设 4 座 SF 双层油罐直埋于加油机下，其中 92#汽油 SF 双层油罐 2 座（30m³），0#柴油 SF 双层油罐 1 座（30m³），95#汽油 SF 双层油罐 1 座（30m³）。站内设置 3 台 6 枪双油品潜油泵加油机（汽油枪带油气回收功能），1 台 6 枪三油品潜油泵加油机（汽油枪带油气回收功能）。该加油站油品总容量为 120 m³，折算后等级总容量为 105m³；根据《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）中 3.0.9 的划分，加油站部分属于二级加油站。该加油站安装了加油、卸油油气回收设施。加油站基本情况见下表 2-1。

表 2-1 加油站基本情况表

加油站名称	湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站			站长	董林俐
加油站地址	长沙高新开发区金洲大道以北			联系电话	15873352036
传真号码	—			邮政编码	410000
加油站人数	18 人	安全管理人员	2 人	技术人员	2 人
储油容积（柴油折半）	105m ³			加油站级别	二级
加油机数量	4 台	加油枪数量	24 支	竣工验收时间	2021.12

储罐 情况	编号	油品名称	单罐容积 (m ³) 台数	材质	形式
	1	0#柴油罐	1*30m ³	SF 双层罐	埋地卧式
	2	92#汽油罐	2*30m ³	SF 双层罐	埋地卧式
	3	95#汽油罐	1*30m ³	SF 双层罐	埋地卧式

2.2 加油站等级划分

该加油站主要经营 0#柴油、92#汽油、95#汽油，经营方式为零售。加油站设有 SF 双层油罐 4 座，其中包括 1 座容积为 30m³ 的 0#柴油储罐；2 座容积为 30m³ 的 92#汽油储罐；1 座容积为 30m³ 的 95#汽油储罐；折合容积 105m³（柴油折半计算），最大油罐容积为 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，该加油站属于二级加油站。

表 2-2 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。

2.3 加油站所在地及周围环境状况

加油站位于长沙高新开发区金洲大道以北，周边环境如下：东、西均为空地，北侧：因周边施工需要建有临时板房（三类保护物）距最近油罐 15m，加油机 17m，通气管口 31m；南侧：金洲大道距最近油罐 40.32m，加油机 42.02m，通气管口 41.78m。

该站周边 100m 范围内，除上所述之外，无其他的重要公共建筑物和一、二类民用保护建筑，且无国家确认的自然保护区、风景区及其他商场、影剧院、学校等公共场所。

2.4 加油站平面布置及储存区布置

湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站位于长沙高新开发

区金洲大道以北，加油站主要分为加油区、埋地油罐区、辅助服务区等三大功能区。

加油区：位于站区中部。罩棚为螺栓球网架结构；加油岛宽 1.2m，加油岛均高出停车位的地坪 0.2m，罩棚支柱边缘距加油岛边大于 0.8 米；加油岛为双排停车道，共设 3 台 6 枪双油品潜油泵加油机（汽油枪带油气回收功能），1 台 6 枪三油品潜油泵加油机（汽油枪带油气回收功能）；加油岛两端设置高度为 0.6m 的防撞柱。加油区路面为混凝土路面。

埋地罐区：位于加油机下面，承重罐区设 4 座 SF 双层油罐直埋加油机下，其中 92#汽油 SF 双层油罐 2 座（30m³），0#柴油 SF 双层油罐 1 座（30m³），95#汽油 SF 双层油罐 1 座（30m³）。总容量为 120m³，折合后等级总容量为 105m³。

辅助服务区：站房在站区的西部，2F，建筑面积：199.55 m²，砖混结构，耐火等级为二级；主要功能开间包括：营业厅、便利店、配电间、办公室、非明火厨房、公共卫生间。站房西侧设有一台洗车机。

加油站出入口分开设置。站内混凝土地面，雨水排向站外公路排水沟内。

2.5 加油系统工艺及设备

2.5.1 加油站工艺简述

1、卸油

湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站工艺过程主要是不定时完成油品卸入（入油罐）和油品输出（给客户加油）的过程，其工艺流程见图 2-5-1。

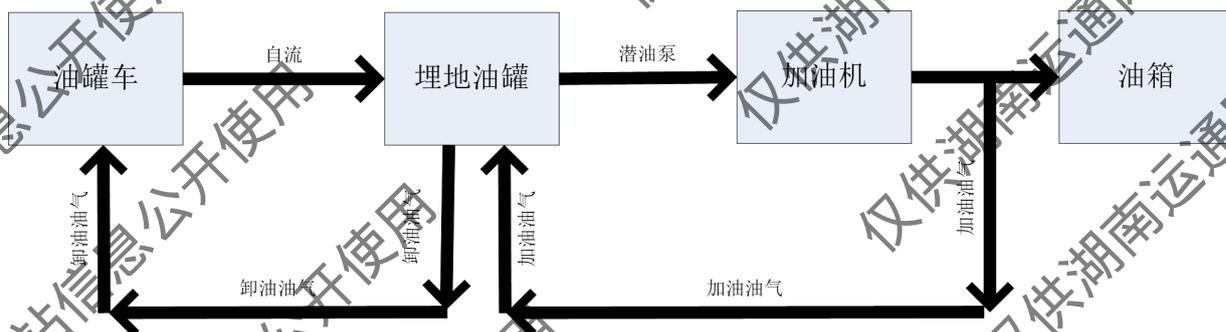


图 2-5-1 加油站工艺流程

该加油站采用的是密闭卸油工艺，即油罐有专用进油管道，向下延伸至罐内距罐底 0.2m 处，并采用快速接头进行卸油。

油槽（罐）车进站后，卸油员立即检查油槽（罐）车的安全设施，并引导槽（罐）车至计量场地做好卸油准备工作如静电接地、接好卸油管等。

油罐车达到静止要求时间后，开始卸油。油从密闭卸油口经卸油管道进入地下油罐。

卸油油气回收：汽油油罐车卸下一定数量的油品，就需吸入大致相等的气体补充到槽车内部，而加油站内的埋地油罐也因注入油品而向外排出相当数量的油气。通过安装一根气相管线，将油槽车与汽油储罐连通，卸车过程中，油槽车内部的汽油通过卸车管线进入储罐，储罐的油气经过气相管线输回油罐车内，完成密闭卸油的过程。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。

汽油卸油工艺流程示意图如下：

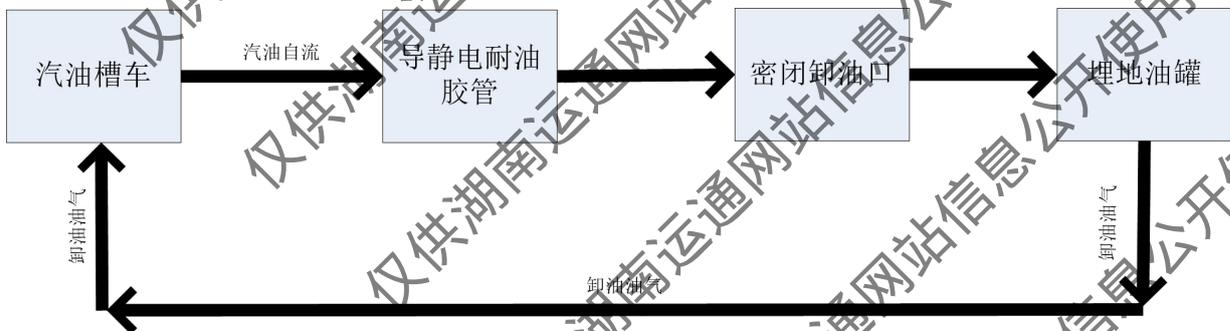


图 2-5-2 汽油卸油工艺流程示意图

柴油卸油工艺流程示意图如下：



图 2-5-3 柴油卸油工艺流程示意图

2、加油

该加油站采用的是防爆税控加油机，加油机—油罐采用的是潜油泵式加油工艺，加油时，油品从油罐经出油管输送到加油机，再经软管到达加油枪。

加油枪对停泊到位的汽车油箱加油，并根据用户的要求控制油量。

加油油气回收：汽车加油过程中，将原来油箱口散溢的油气，通过油气回收专用加油枪收集，利用动力设备（真空泵）经油气回收管线输送至储罐，实现加油与油气等体积置换。其加油油气回收工艺流程见图 2-5-4。

汽油加油工艺流程示意图如下：

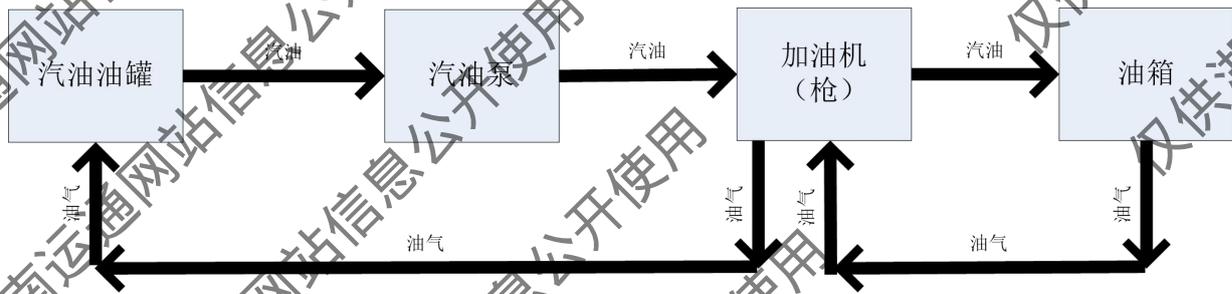


图 2-5-4 汽油加油工艺流程示意图

柴油加油工艺流程示意图如下：



图 2-5-5 柴油加油工艺流程示意图

2.5.2 主要设备及配套设施

加油站主要设备及配套设施见表 2-5-6

表 2-5-6 主要设备、配套设施一览表

序号	名称	规格型号	数量	备注
1	加油机	/	4 台	0#柴油、92#汽油、95#汽油
2	SF 双层罐	92#30m³*2 95#30m³*1 0#30m³*1	4 座	0#柴油、92#汽油、95#汽油
3	液位仪	TIS-450PIUS	1 套	
4	泄漏检测仪	UZK-SA-LD5.1	1 套	
5	静电接地系统	JDBZ 型	1 个	
6	发电机	30kW	1 台	
7	潜油泵	/	4 台	
8	洗车机	/	1 台	
9	油气回收装置	LTVRU6LNXF-01	1 台	

2.6 公用工程

2.6.1 供配电

加油站供电负荷为三级，信息系统设不间断 UPS 电源。经 630kVA 箱式变压器变压至 380/220V，埋地引入室内配电柜，利用专用配电柜向每一用电点配电。电力线路采用电缆直埋敷设，电缆穿越行车道的部分，采用钢管保护。爆炸危险区域内的电器采用防爆型设备。该项目设置一台 30kW 柴油发电机作为备用电源。

2.6.2 给排水

该加油站现场日常用水由自来水管网供应，能满足工艺用水、生活用水的要求。

雨水排水系统：地表雨水散流排到站外，罩棚、站房顶面雨水经下水管外排。

生活污水：主要是站房、厕所等处产生的生活污水，经化粪池处理后外排。

含油污水排水系统：主要用于收集冲洗地面的含油污水，有组织地排入隔油池，含油污水经隔油池处理后才排入污水管网。

2.6.3 安全设施

加油站配备的主要安全设施的配置见表 2-6-1。

表 2-6-1 主要安全设施配备情况

序号	名称	型号	单位	数量	位置
1	监测				
①	储罐液位监控系统	—	套	1	站房
②	静电接地报警仪	—	台	1	卸油口旁
2	监控				
①	监控系统	—	套	1	站房值班室内，加油机内外侧，入口、卸油区等设置有摄像头。
3	通风	站房设窗户			
4	防晒	加油区上部设防晒罩棚			

湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站危险化学品经营项目安全现状评价报告

5	防火				
①	阻火器	DN50	个	4	通气管口上部、柴油发电机
②	隔油池	—	座	1	站区出入口处
6	灭火				
①	推车式干粉灭火器	MFT/ABC35	台	2	加油区、卸油区
②	手提式干粉灭火器	MFZ/ABC8	具	18	加油区、卸油区、站房、发电机房
④	手提式二氧化碳灭火器	MT/7	具	2	配电间
⑤	灭火毯	1m×1m	块	5	加油区和消防器材箱
⑥	消防沙	2m ³	m ³	1	卸油区
⑦	消防铲	—	把	4	卸油区
⑧	消防桶	—	个	4	卸油区
⑨	消防水带	10m	卷	1	卸油区
⑩	微型消防站	—	套	1	加油前庭
7	防爆 爆炸危险区域内采用防爆等级 ExdIIAT3Gb 电气设备				
①	加油机(防爆等级 ExdIIAT3Gb)	Q=5~50L/min	台	4	加油区
②	卸油、加油油气回收系统	—	套	1	加油区及油罐区
8	防雷				
①	避雷带	—	根	1	站房顶部
②	罩棚	—	个	1	罩棚(利用罩棚做接闪器)
③	防感应雷接地系统	—	套	1	站区
9	防静电				
①	防静电接地系统	—	套	1	站区
②	防静电接地装置	—	套	1	卸油口旁,用于油罐车卸油时的静电接地
③	人体静电释放装置	—	套	1	卸油区
10	防腐				
①	防腐涂料	钢质管材外表进行防腐			
11	防泄漏				
①	自封式加油枪	—	把	24	加油机
②	防溢阀	—	个	4	油罐

③	快速接头	DN80	个	5	卸油口
④	剪切阀	DN20	个	4	加油机
⑤	液位监控仪	—	台	1	站房办公室
12	通信、报警装置				
①	液位监控仪	—	台	1	站房办公室
13	紧急切断阀				
①	紧急切断按钮	—	个	5	加油机、收银
14	其他				
①	手电	防爆防静电	个	2	便利店, 卸油区
②	应急医药箱	—	套	1	便利店
③	防静电工作服	—	套	50	杂物间
④	防护手套	—	双	50	杂物间
⑤	口罩	—	个	50	杂物间
⑥	胶鞋	—	双	17	杂物间
⑦	防毒面具	—	个	4	办公室, 便利店
⑧	绝缘靴	—	双	4	配电间
⑨	担架	—	副	2	杂物间
⑩	安全帽	—	顶	2	卸油区

2.6.4 防雷、防静电设施

该加油站罩棚属第二类防雷建筑, 采用罩棚作为接闪器; 站房属第三类防雷建筑, 在屋顶设置避雷带作为接闪器。该加油站防雷装置经黑龙江省龙天防雷科技有限公司, 检测结果合格。编号: LF(湘)防雷定检字【2024】第 09-CS/WCQ10-01 号。

2.7 安全生产管理机构及管理制度

2.7.1 安全生产管理组织机构

加油站建立了以负责人为第一责任人的安全管理小组, 明确了从站经理、安全员到加油员的具体安全职责; 并任命消防安全责任人, 成立全员参与的志愿消防安全组织。

2.7.2 培训教育

该加油站的主要负责人等相关安全生产管理人员均依法参加安全生产培训，并经考核合格，取得相应的安全合格证书；具备与其从事的生产经营活动相适应安全生产知识和管理能力；其他加油员经公司内部统一培训，并经考核合格，取得上岗资格。

2.7.3 安全生产规章制度

该加油站的管理制度包括全员安全生产责任制（加油站主要负责人安全生产责任制、站长安全生产责任制、安全管理员安全生产责任制、卸油员（值班长）安全生产责任制、计量员安全生产责任制、加油员安全生产责任制）、危险化学品购销制度、危险化学品安全管理制度、加油站用火、动火管理制度、加油站劳动保护用品发放制度、安全生产教育培训制度，制定有卸油作业安全操作规程、加油作业安全操作规程、油罐计量安全操作规程、动火作业安全规程、临时用电作业安全规程、清罐作业安全规程等操作规程等。

2.7.4 应急救援预案

该加油站制定有《湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站生产安全事故应急预案》并通过专家评审，预案已到湖南湘江新区管理委员会应急管理局备案，企业应到湖南湘江新区管理委员会应急管理局备案并取得《生产经营单位生产安全事故应急预案备案登记表》。

第三章主要危险、有害因素辨识

3.1 物料的理化特性

该加油站主要经营车用汽油和柴油，按照《危险化学品目录》（2022年调整版）和《化学品分类和危险性公示通则》（GB13690-2009）的分类标准，该加油站经营的汽油属于易燃液体，类别 2；柴油属于易燃液体，类别 3。汽油、柴油为经营过程中存在的主要危险、有害物质，若处置不当，操作不符合要求，意外泄漏，遇点火源，就可能引发火灾爆炸事故的发生，油品不完全燃烧产生的有毒烟雾（含有一氧化碳等物质）易引起人体中毒，其相应的理化特性、火灾危险性、危险化学品序号及危险特性见下表 3-1、3-2。

表 3-1 汽油的理化特性表

标识	中文名：汽油		危险化学品序号：1630				
	英文名：Gasoline; Petrol		CAS 号：8006-61-9				
	分子式：C ₄ ~C ₁₂		分子量：				
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。					
	熔点（℃）	<-60℃	相对密度（水=1）	0.70~0.79	相对密度（空气=1）	3.5	
	沸点（℃）	40~200℃		饱和蒸汽压（kPa）	/		
	温度、压力	临界温度（℃）	/		临界压力（MPa）	/	
	溶解性	不溶于水，易溶于苯、二硫化碳、醇，易溶于脂肪。					
	毒性	中国 PC-TWA（mg/m ³ ）：300mg/m ³ [溶剂汽油]；毒性：					
毒性及健康危害	健康危害	主要作用于中枢神经系统。急性中毒症状有头晕、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。					
	急救方法	皮肤接触：脱去污染的衣着，用大量流动清水彻底冲洗。眼睛接触：立即翻开上下眼睑，用流动清水或生理盐水冲洗至少 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。呼吸困难时给输氧。呼吸停止时，立即进行人工呼吸。就医。食入：给牛奶、蛋清、植物油等口服，洗胃。就医。					
	防护措施	生产过程密闭，全面通风。呼吸系统防护：空气中浓度超标时，佩戴防毒面具。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。防护服：穿防静电工作服。手防护：必要时戴防护手套。其他：工作现场严禁吸烟。避免长期反复接触。					

湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站危险化学品经营项目安全现状评价报告

燃烧爆炸危险性	燃烧性	易燃	燃烧分解物	一氧化碳、二氧化碳
	闪点 (°C)	-50°C	爆炸上限% (v%)	6.0%
	自燃温度 (°C)	415~530°C	爆炸下限% (v%)	1.3%
	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。		
	包装与储运	危险性类别：易燃液体，类别 2；危险货物包装标志：7；包装类别：II；储存于阴凉、通风仓间内。远离火种、热源。仓温不宜超过 30°C。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。		
	禁忌物	强氧化剂。		
	灭火方法	泡沫、二氧化碳、干粉。用水灭火无效。		
泄漏处置	切断火源。在确保安全情况下堵漏。禁止泄漏物进入受限制的空间（如下水道等），以避免发生爆炸。喷水雾可减少蒸发。用砂土、蛭石或其它惰性材料吸收，然后收集运至废物处理场所，或在保证安全情况下，就地焚烧。如大量泄漏，利用围堤收容，然后收集、转移、回收或无害处理后废弃。			

表 3-2 柴油的理化性质及危险特性

标识	中文名：柴油		危险化学品序号：1674			
	英文名：Dieseloil; Dieselfuel		CAS 号：			
	分子式：		分子量：			
理化性质	外观与性状	稍有粘性的棕色液体。				
	主要用途	主要用作柴油机的燃料。				
	熔点 (°C)	-18°C	相对密度 (水=1)	0.87~0.9	相对密度 (空气=1)	3.5
	沸点 (°C)	282~338°C		饱和蒸汽压 (kPa)		
	温度、压力	临界温度 (°C)	临界压力 (MPa)：			
	溶解性	不溶于水，易溶于苯、二硫化碳、醇，易溶于脂肪。				
毒性及健康危害	毒性	中国 MAC：未制订标准；毒性：具有刺激作用				
	健康危害	皮肤接触柴油可引起接触性皮炎、油性痤疮，吸入可引起吸入性肺炎。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。				
	急救方法	皮肤接触：脱去污染的衣着，用肥皂和大量清水清洗污染皮肤。眼睛接触：立即翻开上下眼睑，用流动清水冲洗，至少 15 分钟。就医。吸入：脱离现场。脱去污染的衣着，至空气新鲜处，就医。防治吸入性肺炎。食入：误服者饮牛奶或植物油，洗胃并灌肠，就医。				
	防护措施	工程控制：密闭操作，注意通风。呼吸系统防护：一般不需特殊防护，但建议特殊情况下，佩戴供气式呼吸器。眼睛防护：必要时戴安全防护眼镜。防护服：穿工作服。手防护：必要时戴防护手套。其他：工作现场严禁吸烟。避免长期反复接触。				

燃烧爆炸危险性	燃烧性	易燃	燃烧分解物	二氧化碳、二氧化硫
	闪点 (°C)	/	爆炸上限% (v%) :	
	自燃温度 (°C)	/	爆炸下限% (v%) :	/
	危险特性	易燃液体, 类别 3; 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。		
	包装与储运	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。		
	禁忌物	强氧化剂、卤素		
灭火方法	泡沫、二氧化碳、干粉、砂土。			
泄漏处置	切断火源。应急处理人员戴好防毒面具, 穿化学防护服。在确保安全情况下堵漏。用活性炭或其它惰性材料吸收, 然后收集运到空旷处焚烧。如大量泄漏, 利用围堤收容, 然后收集、转移、回收或无害处理后废弃。			

3.2 主要危险、有害物质危险特性

该加油站经营和储存的汽油属于易燃液体, 类别 2, 柴油属于易燃液体, 类别 3。这些物料具有易燃、易爆、易挥发等特性, 下面对其理化特性和危险有害因素进行具体分析。

1) 易燃性

该加油站存储的危险物质是汽油和柴油。汽油的闪点较低, 闪点越低, 其火灾危险性就越大。汽油的燃烧速度很快, 一旦发生燃烧, 如有充足的空气, 很容易造成更大的危险。

2) 易爆性

轻质油品的爆炸浓度下限很低, 只需很小的引爆能量, 就很容易引爆油气混合物。汽油的爆炸范围为 1.3%~6.0%, 爆炸危险性很大。

3) 易积聚静电荷

两种不同物体经过摩擦等相互运动, 就会产生电荷, 其中一物体带正电荷, 则另一物体就带负电荷。油品在储运过程中, 其静电的产生和积聚量大小与管道长度、收发油速度等有关。静电的产生和积聚容易引起放电闪火, 引发火灾事故。

4) 易蒸发、易扩散

油品中的轻质组分很容易离开液体挥发到气体中去。汽油易蒸发形成油蒸气，柴油蒸发相对慢些。蒸发出的油蒸气能贴地面、水面流动飘散，还能存积在坑洼处与空气混合形成爆炸气体，油品这种易蒸发、易扩散的特性，往往是引起火灾爆炸的根源。

5 易受热膨胀性、不可压缩性

油品受热后温度升高，体积膨胀。储存汽油的密封容器如靠近高温或暴晒，则因桶内压力升高而胀坏容器，故油罐、油桶在任何时候都不能满装。另一方面由于温度降低，体积缩小，容器内出现负压，则容器在大气压的作用下发生变形而可能破裂。

6) 毒性

石油产品，如汽油含有烯烃、芳香烃、硫化物等烃类有机物和无机物，具有毒性。油蒸气经口、鼻进入呼吸系统，能使人体器官受损。少则刺激人体肌肤，重则破坏生理机能，引起功能障碍、疾病等。

3.3 经营过程中主要危险因素分析

加油站是经营具有易燃、易爆、易挥发、易积聚静电、有毒等特性的物质场所，在经营过程中最主要的危险是火灾、爆炸危险，还存在车辆伤害、中毒、触电、机械伤害等危险有害因素。

3.3.1 火灾、其他爆炸

该加油站所经营的汽、柴油具有易燃、易爆的特性，管理不当、操作失误、设备缺陷等极易造成火灾和爆炸事故。

分析火灾爆炸，一是分析形成爆炸性气体混合物的过程；二是分析点火源的产生途径；三是分析火灾爆炸的危害；四是火灾爆炸存在的部位。

1、爆炸性气体混合物的形成分析

(1) 卸油作业罐内形成爆炸性气体混合物

当空罐灌装汽油时，随着油品的不断加入，汽油蒸汽在罐内液体上部与空气混合的浓度将不断增加，油蒸气混合浓度极易达到汽油的爆炸下限。

当汽车油罐卸出油品时，罐内液体上方的气相空间扩大，罐内压力减小，从而吸入空气与罐内油蒸汽形成爆炸性气体混合物。

(2) 加油作业形成爆炸性气体混合物

加油时，管线破损泄漏，造成油品泄漏，蒸汽外溢。在加油机壳体内部、加油机附近都可能形成爆炸性气体混合物。油蒸汽相对密度比空气大，易沉积在低洼处，有可能形成爆炸性气体混合物。

(3) 加油时，油品漫溢流淌

加油时，作业人员违反操作规程，造成油品跑、冒；油管脱开、破损，造成油品喷溅流淌。油品漫溢流淌、喷溅后，遇火花会立即燃烧；蒸发后周围空气中油蒸汽浓度迅速上升，有可能形成爆炸性气体混合物。

(4) 卸油时油品泄漏、滴漏形成爆炸性气体混合物

卸油管破裂、密封垫破损、接头紧固螺栓松动等原因，造成油品泄漏、滴漏至地面，遇火花会立即燃烧，油品在燃烧过程中油品蒸发，其油蒸汽有可能与空气形成爆炸性气体混合物。

(5) 检修作业形成爆炸性气体混合物

检修设备，尤其是拆机泵、油气分离器及管道等油品经过的设备，易造成油品流出，遇火花会立即燃烧，油品在燃烧过程中油品蒸发，其油蒸汽有可能与空气形成爆炸性气体混合物。

2、点火源分析

(1) 明火源：

明火源是指敞开的火焰、火花、火星等，明火源是引起火灾爆炸事故的主要原因。明火源的产生途径主要有：

①焊接、切割动火作业

焊接、切割动火作业是各油罐和设备设施检修过程中常见的作业方式，若违章动火或防护措施不当，易引发火灾爆炸事故。

②作业现场吸烟和打手机

经营储存场所是火灾爆炸危险区域，在这些区域吸烟、打手机或穿化纤服是非常危险的。少数现场操作人员，尤其是部分外来人员，由于安全意识较差，在以上区域吸烟或打手机有可能引起火灾爆炸事故。

③机动车辆排烟喷火

未加装阻火器的机动车辆排除的尾气中可能夹带有火星、火焰，这种火星、火焰有可能引起泄漏的汽油和柴油燃烧或爆炸。

(2) 摩擦和撞击

当两个表面粗糙的坚硬物体互相猛烈撞击和剧烈摩擦时，会产生火花，这种火花可认为是撞击或摩擦下来的高温固体微粒。据测试，若火星的微粒是 0.1mm 和 1mm 的直径，则它们所带的热能分别为 1.76mJ 和 176mJ，超过大多数可燃物质的最小点火能，足以点燃可燃的气体、蒸汽和粉尘。

成非防爆工具、鞋钉等金属物，若在危险场所内与地面、工艺设备、储罐、管道等发生摩擦或撞击，就可能产生火花。

(3) 电气火花

电气火花是一种电能转变为热能的常见点火源，是导致发生火灾爆炸事故的重要原因之一：

①电气线路和电气设备在启动、停止时产生火花。

②电气线路发生短路产生火花；导线过负荷运行，温度升高引起绝缘材料及附近可燃物着火。

③电源线接头处、电源线与开关、保护装备、用电设备等连接处接触不良或漏电产生火花；

④作业人员违章操作、违章用电，以及其它原因，也可能会造成电火花等。

(4) 静电放电

静电放电是导致发生火灾爆炸事故的重要原因之一。下列几种情况下易出现静电：

①油品输送过程中，由于流动、冲击，易产生静电聚积。若管道和设备的防静电措施不落实或效果不佳，则会产生静电聚积，从而产生较高的静电电位，并可能发生静电放电，产生静电火花，在现场存在爆炸性混合物时，就可能引发火灾爆炸事故；

②由于管道或设备破损，油品急剧喷出，产生静电火花，可能引发火灾爆炸事故；

③罐区、卸油区、加油区的操作人员，若身着化纤衣物，同时脚穿非绝缘鞋时，由于行走、活动和工作产生摩擦，人体极易带上能引起爆炸、火灾事故的高电位静电（可能高达数千至数万伏）。

(5) 雷击

加油站储存的汽油火灾危险性属甲类，如果站内防雷措施不符合要求或失效，一旦遭到雷击，可能导致火灾、爆炸事故。

3、燃烧、爆炸事故危害分析

加油站燃烧和爆炸往往是交替或同时进行，燃烧、爆炸通常伴随发热、发光、压力上升和辐射等现象，具有很强的破坏作用。

(1) 先爆炸，后引起燃烧

当空气中的油蒸汽达到爆炸极限时，与火源接触先爆炸，爆炸产生的高温、火焰引起油品和易燃物燃烧。

(2) 先燃烧，后引起爆炸

先发生燃烧，在火场的热辐射作用下，邻近的储、盛油容器内油蒸汽不断挥发、扩散，与空气混合形成爆炸性气体，在爆炸极限浓度范围内，遇火场火焰、火星发生爆炸。

(3) 储油罐爆炸危险

储油罐在火焰或高温的作用下，罐内油蒸汽压力急剧上升，在超过罐所能承受的极限压力时，储油罐可能发生物理性爆炸。

(4) 爆炸产生的碎片，飞出后会在相当大的范围内对人和物造成危害。

(5) 冲击波的危害：爆炸时产生的高温高压气体的传播速度极快，在传播过程中，会对周围环境中的机械设备和建筑物产生破坏作用，造成人员伤亡。

(6) 烟气毒性和环境污染：汽油燃烧、爆炸产生的一氧化碳、二氧化碳及由于卷吸产生的粉尘等，会造成人员中毒及环境污染。

(7) 烟气温度危害：高温烟气会损害建筑物；对人员造成灼伤；危害人的呼吸系统等。

4. 火灾爆炸存在部位

加油站在运行过程中，油品大多数存在于储罐、管道、阀门、加油机内部，是火灾爆炸事故发生和灾害扩大的根源。少数油品存在于设备的外部，主要危险在于发生火灾爆炸后影响装置的正常运行，甚至有可能导致装置内部的易燃物质起火爆炸，从而引发人员伤亡事故。

5. 装置中火灾爆炸事故可分为以下类型：

(1) 储罐、加油机、管道、阀门等外部火灾爆炸事故：

这类事故是指易燃油品泄漏在密闭装置系统以外形成的燃烧、爆炸性混合物的燃烧、爆炸，但未引起装置密闭系统内部的物料燃烧或爆炸。这种类型的火灾爆炸事故，如果发现及时，能够立即控制和隔离，只要未涉及储存设备、电气仪表，经营不会中断；但若发现不及时，使火势蔓延，就可能造成经营中断，影响的程度与事故涉及的范围、设备损坏程度、材料及备件储备情况、修复难易程度有关系。

(2) 加油机、储罐、管道、阀门等外部着火爆炸引起设备、管道内部物料的火灾爆炸事故：

这种类型的事故多数是由于第一种类型事故没有及时发现或控制不住，将加油机、储罐、管道、阀门、法兰等烧烤变形或破裂等造成物料外泄着火。如果得不到及时的控制，现场周围的电气、仪表、设备、设施都将被破坏，使事故进一步扩大化，可导致经营中断，甚至造成区域性经济损失和人员伤亡。

亡。

6、站房内营业厅、办公室、非明火厨房、公共卫生间等场所涉及一些可燃物，如遇明火或高温可能造成火灾事故。

7、配电间和发电机房的配电装置如果发生超载、短路、接触电阻过大、电火花或电弧均可能发生火灾事故，其配电间和发电机房位置符合相关规范要求，上述地点发生火灾后应立即采取措施将其扑灭，以免影响周边油罐区和加油区。

3.3.2 车辆伤害

加油站是车辆进出频繁的場所，如果进站指示牌不清、司机违章行驶、车辆维护保养不及时导致的刹车失灵、车辆驾驶人员违章操作、加油操作人员违章指挥等都有可能造成车辆伤害。若加油站加油岛未设置防护栏，可能造成车辆撞到加油岛，严重可能造成加油岛坍塌，油品泄漏导致火灾爆炸等事故。加油站内使用的洗车机车辆未按要求操作可能造成车辆伤害。

3.3.3 触电伤害

加油站有电气设备的环境如洗车机故障、电气设备渗水、操作失误、电气老化、未安装漏电保护或者电气设备带电无触电保护措施或失效都会发生此类伤害。

3.3.4 机械伤害

加油站内的柴油发电机及排风机等机械设施的转动部位若防护不当，可能导致人员机械伤害。洗车机工作时人员违规操作可能造成机械伤害。

3.4 检修过程中主要危险、有害因素分析

3.4.1 中毒窒息

加油站对油罐、化粪池、隔油池等进行检修，属于有限空间作业，其场所内存在油罐（可燃气体、硫化氢）、化粪池（可燃气体、硫化氢等）、隔油池（可燃气体、硫化氢）等有毒有害气体，若检修过程中未对作业场所的危险有害因素进行辨识、未制定切实可行的应急措施、未对作业人员进行

培训，作业前未通风、未检测等、未办理作业票、未安排专人进行监管，均可能导致人员中毒窒息。

3.4.2 高处坠落

加油站内高处坠落的场所主要包括屋顶上方避雷设施的检修、罩棚上方灯具、罩棚钢结构防腐涂料刷漆、通气管口检修等作业高度在 2 米以上的检修作业，上述检修作业过程中未对作业场所的危险有害因素进行辨识、未制定切实可行的应急措施、未对作业人员进行培训，高处作业现场未有专人进行操作（如不得安排有高血压、恐高症等人员进行作业），未安排作业人员进行监管，制定的检修方案不符合要求等均可能导致高处作业。

3.4.3 机械伤害

一般情况下，加油站内不会发生机械伤害，但若停电时，启动柴油发电机，作业人员不小心触碰其转动部分可能导致机械伤害；若加油站内的排气扇发生故障，作业人员若未断电进行检修，可能导致机械伤害。

3.4.4 触电

电气线路检修作业时可能发生电机危险、电弧危害或因线路短路产生火花造成事故等，使人体遭受电机、电弧引起烧伤、电弧引起爆炸冲击受伤等伤害。此外，电气事故还可能引发火灾、爆炸以及造成装置停电等危险。

3.4.5 物体打击

在检修作业时，作业人员误操作或配合不当可能引起物体打击事故发生，主要是高处作业时的工器具掉落，砸伤下方的作业人员。

3.5 其他危险因素

1、自控系统

如果自控系统故障或失灵，如液位监测装置失灵，不能及时发现油罐超液位装载，可能导致漏油事故，从而导致火灾爆炸事故；双层罐泄漏装置失灵，若未及时发现查看观察井，可能导致油品泄漏量增大，严重可能导致火灾爆炸事故。

2、供配电系统

加油站内电气设备缺陷、不合规、屏护不符合规范、失效，设备接地（接零）保护不良或失效，运行操作失误、违章操作、检修、试验安全技术组织措施不当，人员过失或偶然事件等因素，均可能导致在运行、检修工作中，人员触碰漏电外壳的间接触电伤害，或人员触碰高、低压带电体的直接触电伤害。

电气设备漏电（如潜油泵、加油机等），人员触碰其金属外壳，在接地（零）不良或漏电保护失效等情况，均导致人员二次触电危险。

3.6 主要有害因素辨识与分析

加油站在经营过程中产生的职业危害因素主要是汽油中毒。汽油及其蒸气侵入人体的途径主要有3种：即皮肤接触、呼吸道吸入和通过食道进入消化道，其中又以呼吸道吸入对人体的危害最为严重，人体吸入后会出现急性中毒、亚急性中毒和慢性中毒危害。空气中汽油蒸气含量为0.28%时，经过12~24分钟，人便会感到头昏；如果含量达到1.13%~2.22%时，便会发生急性中毒，人会感到难以支持。低浓度可引起条件反射改变，高浓度能造成呼吸中枢麻痹。汽油对脂肪代谢有影响作用，能引起神经细胞内类脂质平衡失调，血中脂肪含量波动，胆固醇和磷脂改变。柴油也具有一定毒性。

人员进罐作业，有中毒窒息的可能。

除中毒危害以外，车辆在加油站附近车辆来往频繁，长期在此环境下的工作人员也会受到噪声危害。

3.7 重大危险源辨识

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

根据主要危险有害物质及其特性，按照GB18218-2018《危险化学品重大危险源辨识》将湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站内的危险化学品储存使用分为生产单元和储存单元，具体情况如下。

1、生产单元

该加油站经营的油品只有柴油和汽油，现将项目现场的汽油管线和柴油管线分别进行划分，具体如下：

生产单元：从汽油罐出来至加油机的输油管线、从汽油卸油口出来至汽油罐的输油管线、从卸油油气回收装置返至油罐车的管道和从加油油气回收装置返至油罐车的管道。从柴油罐出来至加油机的输油管线和从柴油卸油口至加油机的管线；

上述生产单元中含有的油品数量较少。

2、储存单元

油罐区共设置有汽油罐：3座 30m³，柴油罐：1座 30m³，具体计算如下：汽油临界量为 200t，柴油临界量为 5000t。加油站内设有汽油储罐 3 座，总容积为 90m³，约 71.1t（相对密度取 0.79）；柴油储罐 1 座，总容积为 30m³，约 26.7t（相对密度取 0.89）。

3、重大危险源辨识

按照上述生产单元和储存单元进行辨识，具体情况如下表 3-3。

表 3-3 重大危险源辨识表

类别	场所	危险物质名称	临界量 t	最大储存量 (t)	重大危险源辨识结果
生产单元	汽油管线	汽油	200	0.758	$q1/Q1+q2/Q2+\dots+qn/Qn=0.003861 < 1$
	柴油管线	柴油	5000	0.355	
储存单元	油罐区	汽油	200	71.1	$q1/Q1+q2/Q2+\dots+qn/Qn=0.36084 < 1$
		柴油	5000	26.7	

综上所述，故湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站的生产单元和储存单元均不构成重大危险源。

3.8 加油站与周边环境的互相影响

3.8.1 周边环境对加油站的影响

该站周边建筑距站内设施的间距符合《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）的要求，因此，一般情况下周边环境对该站不构成较大影

响。

3.8.2 加油站对周边的影响分析

该站站内设施距站外建筑物的间距符合《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）的要求，加油站油罐埋地，周边主要建筑设施为公路和空地。若加油站内发生火灾爆炸事故，应向附近车辆示警，以免造成不必要的慌乱。

3.8.3 当地自然环境对加油站的影响分析

该站址所在地无地下采空区；长沙市抗震设防烈度为6度，基本地震加速度值为0.05g，为非抗震设防区，但是暴雨、高温、雷电、冰灾等自然灾害不能忽视，一旦发生上述自然灾害，难免会造成人员伤亡和财产损失。

3.9 易制毒化学品、剧毒化学品、易制爆化学品、重点监控化学品、重点监管危险化学品、特别管控危险化学品辨识

该加油站经营的汽油和柴油不属于易制毒化学品、剧毒化学品、易制爆化学品、重点监控化学品。

汽油属于特别管控的危险化学品和重点监管危险化学品。重点监管的危险化学品情况如下。

表 3-4 汽油的危险化学品安全措施和事故应急处置原则

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《车用汽油》（GB 17930-2016）生产的车用无铅汽油，按研究法辛烷值（RON）分为90号、93号和95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、催化重整和制氢原料，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。
危害信息	【燃烧和爆炸危险性】 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。 【健康危害】 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。

职业接触限值：PC-TWA(时间加权平均容许浓度)(mg/m³):300(汽油)。

安全措施

【一般要求】

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。

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。

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。

避免与氧化剂接触。

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。

【特殊要求】

【操作安全】

(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。

(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。

(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。

(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。

(5) 注意仓库及操作场所的通风，使油蒸气容易逸散。

【储存安全】

(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。

(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。

(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。

【运输安全】

(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。

(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。

(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。

(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 7231-2003)的规定。

(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。

应急处置原则	<p>【急救措施】</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>
--------	---

3.10 重点监管的危险化工工艺辨识

根据《重点监管的危险化工工艺目录》（2013年完整版）的要求，该加油站没有重点监管的危险化工工艺。

3.11 特种设备辨识

根据国家市场监督管理总局公布的《特种设备目录》进行辨识，加油站的油罐、油管、加油机等设备均不属于特种设备。

3.12 重大隐患辨识

依据《化工和危险化学品生产经营单位重大生产安全事故隐患判定标准（试行）》对企业的重大隐患进行排查，该企业无重大隐患，具体排查情况如下表 3-5。

表 3-5 重大隐患排查情况一览表

序号	排查内容	排查情况
1	危险化学品生产、经营单位主要负责人和安全生产管理人员未依法经考核合格。	主要负责人等相关安全管理人员取得应急管理局颁发的证书。
2	特种作业人员未持证上岗。	正常生产中未涉及特种作业。电工作业邀请第三方有资质单位开展。
3	涉及“两重点一重大”的生产装置、储存设施外部安全防护距离不符合国家标准要求。	与站外设施的安全防护距离符合国家相关标准要求。
4	涉及重点监管危险化工工艺的装置未实现自动化控制，系统未实现紧急停车功能，装备的自动化控制系统、紧急停车系统未投入使用。	未涉及重点监管危险化工工艺。

湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站危险化学品经营项目安全现状评价报告

5	构成一级、二级重大危险源的危险化学品罐区未实现紧急切断功能；涉及毒性气体、液化气体、剧毒液体的一级、二级重大危险源的危险化学品罐区未配备独立的安全仪表系统。	未构成重大危险源
7	全压力式液化烃储罐未按国家标准设置注水措施。	不涉及
8	液化烃、液氨、液氯等易燃易爆、有毒有害液化气体的充装未使用万向管道充装系统。	不涉及
9	光气、氯气等剧毒气体及硫化氢气体管道穿越除厂区（包括化工园区、工业园区）外的公共区域。	不涉及
10	地区架空电力线路穿越生产区且不符合国家标准要求。	与架空电力线路的距离符合安全要求，加油站内电力线路埋地敷设
11	在役化工装置未经正规设计且未进行安全设计诊断。	该加油站经正规设计单位进行了设计。
12	使用淘汰落后安全技术工艺、设备目录列出的工艺、设备。	未使用淘汰落后安全技术工艺、设备目录列出的工艺、设备。
13	涉及可燃和有毒有害气体泄漏的场所未按国家标准设置检测报警装置，爆炸危险场所未按国家标准安装使用防爆电气设备。	现场储罐埋地设置，设置有渗漏检测装置，使用防爆加油机和潜油泵。
14	控制室或机柜间面向具有火灾、爆炸危险性装置一侧不满足国家标准关于防火防爆的要求。	不涉及
15	化工生产装置未按国家标准要求设置双重电源供电，自动化控制系统未设置不间断电源。	无化工生产装置，不涉及
16	安全阀、爆破片等安全附件未正常投用。	未涉及压力容器
17	未建立与岗位相匹配的全员安全生产责任制或者未制定实施生产安全事故隐患排查治理制度。	建立有全员安全生产责任制，同时制定有隐患排查制度。
18	未制定操作规程和工艺控制指标。	制定有操作规程，并规定加油和卸油的流速。
19	未按照国家标准制定动火、进入受限空间等特殊作业管理制度；或者制度未有效执行。	制定有动火和受限空间作业安全管理制度，且严格按照要求执行。
20	新开发的危险化学品生产工艺未经小试、中试、工业化试验直接进行工业化生产；国内首次使用的化工工艺未经过省级人民政府有关部门组织的安全可靠性论证；新建装置未制定试生产方案投料开车。精细化工企业未按规范性文件要求开展反应安全风险评估。	不涉及
21	未按国家标准分区分类储存危险化学品，超量、超品种储存危险化学品，相互禁配物质混放混存。	危险化学品储存符合要求，未混存。

3.13 爆炸和火灾危险场所区域的划分

依据《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）中附录 C 的辨识要求，具体情况：

1、埋地卧式汽油储罐爆炸危险区域的范围划分是：罐内部油品表面以上的空间划为 0 区。人孔（阀）井内部空间、以通气管管口为中心，半径为 0.75m 的球形空间和以密闭卸油口为中心，半径为 0.5m 的球形空间划为 1 区。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 2m 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划为 2 区。下图为埋地卧式汽油储罐爆炸危险区域划分图。

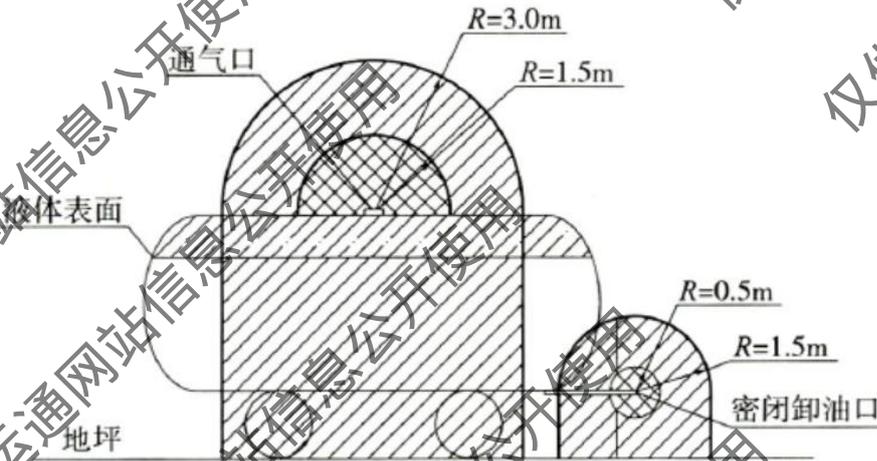
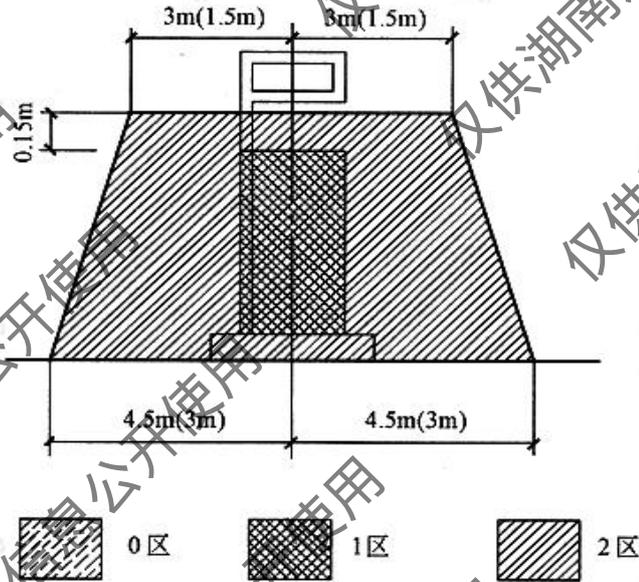


图 3-4 汽油油罐车的爆炸危险区域划分



图 3-6 埋地卧式汽油储罐爆炸危险区域划分

2、汽油加油机爆炸危险区域范围的划分是：加油机壳体内部空间划为 1 区。以加油机中心线为中心线，以半径为 3m 的地面区域为底面和以加油机顶部以上 0.15m 半径为 1.5m 的平面为顶面的圆台形空间划为 2 区。下图为汽油加油机爆炸危险区域划分图。



注：括号内为使用卸油油气回收系统采用的数据

图 3-7 汽油加油机爆炸危险区域划分

由上可知，加油机壳体内部空间为 1 区，以加油机中心线为中心线，加油机底部半径为 3m 的地面区域为底面和以加油机顶部以上 0.15m 半径为 1.5m 的平面为顶面的圆台形空间划分均为爆炸危险区域 2 区；汽油储罐罐内顶部油品表面以上的空间划为 0 区。人孔井内部空间、以通气管管口为中心，半径为 0.75m 的球形空间和以密闭卸油口为中心，半径为 0.5m 的球形空间划为 1 区。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 2m 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划为 2 区。爆炸危险区域内无非防爆电气设施。

3.14 本章小结

本节从加油站的经营、储存实际情况，进行了系统的危险有害因素辨识，分析结果表明，该加油站经营和储存过程中存在的危险有害因素有火灾爆炸、中毒与窒息、车辆伤害、触电、机械伤害、高处坠落、物体打击等。该加油站生产单元、储存单元不构成重大危险源，汽油和柴油不属于易制毒、易制爆和剧毒危险化学品，其中汽油属于重点监管危险化学品和特别管控危险化学品，不涉及重点监管的危险化工工艺，该加油站内无重大隐患。

第四章评价方法的选择和评价单元的划分

4.1 评价单元的确定

根据加油站危险部位，将该站划分为卸油区、油品储罐区、加油区三个评价子单元。

根据检查内容，划分为组织机构及安全管理制度、从业人员、生产储存工艺技术与装备、公用工程与安全设施、安全操作、检查与检修施工作业、仓库建筑、消防与电气设施、事故预防与处理、安全生产投入、危险物品安全管理等单元。

4.2 评价方法的选择

安全评价方法是对系统的危险性、危害性进行分析的评价的工具。为了对该站的安全作出科学、符合实际的评价，本评价针对生产过程中危险、危害因素采用不同的评价方法。

该站采用的定性、定量评价方法选择为：

- 1) 作业危险性评价法。评价加油作业、卸油作业和维修作业。
- 2) 危险度评价法。评价内容为油储罐区。
- 3) 加油站安全评价检查表法。评价内容包括：安全管理制度、安全管理组织、从业人员、基本设施和条件等。

4.3 评价方法简介

4.3.1 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。

$$\text{即: } D=L \times E \times C.$$

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 4-1:

表 4-1 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:

表 4-2 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 4-3:

表 4-3 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 4-4:

表 4-4 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		

4.3.2 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标准》（GB 50160-2008[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 4-5。

表 4-5 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； 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 4-6：

表 4-6 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

4.3.3 安全检查表法

安全检查表法是辨识危险源的基本方法，其特点是简便易行。根据法规、标准制定检查表，并对类比装置进行现场（或设计文件）的检查，可预测建

设项目在运行期间可能存在的缺陷、疏漏、隐患，并原则性的提出装置在运行期间（或工程设计、建设）应注意的问题。

安全检查表编制依据：

- 1、国家、行业有关标准、法规和规定
- 2、同类企业有关安全管理经验
- 3、以往事故案例
- 4、企业提供的有关资料

在上述依据的基础上，编写出本建设项目有关场地条件、总体布局等设计的安全检查表。

第五章定性定量评价

5.1 安全检查表

依据《危险化学品经营单位安全评价导则（试行）》《危险化学品经营许可证管理办法》（原国家安监总局令第55号，79号令修订）规定的经营销售单位应具备的基本条件，制定了以下安全检查表5-1。

表5-1 危险化学品经营单位安全评价现场检查表

项目	检查内容	检查记录	结论
一、证照文书	1、企业营业执照或企业名称核准通知书	有长沙高新技术产业开发区管理委员会发放的营业执照	合格
	2、成品油零售经营批准证书或批准文件	有长沙市商务局下发的成品油零售经营批准证书	合格
	3、消防验收意见书或消防检查意见	有消防验收意见书	合格
	4、站区场地产权或租赁证明	有站区场地产权	合格
	5、加油站规划许可证	企业有建设用地规划许可证	合格
二、安全管理制度	1、有各类人员安全生产责任制和岗位职责	有站长、安全员、加油员等岗位职责	合格
	2、有健全的岗位安全操作规程（包括卸油、加油等）	有卸油、加油操作规程等	合格
	3、有健全的危险化学品安全管理制度、安全生产教育培训管理制度和应急管理制度等管理制度	建立有健全的危险化学品安全管理制度、安全生产教育培训管理制度和应急管理制度等管理制度	合格
	4、有完善的灭火作战方案、防跑、防冒、防漏油预案，年度灭火作战方案演练不少于二次，防跑、防冒、防漏油演练不少于一次	制定有应急演练计划，并按计划开展应急演练	合格
三、安全管理组织	1、建立以主要负责人为第一责任人的安全管理小组	成立了以主要负责人为第一责任人的安全管理小组	合格
	2、任命消防安全负责人并悬挂任命书，签订安全责任书。	制定有消防安全负责人任命书，签订有安全责任书	合格
	3、配备安全管理人员，每班作业现场应不少1名安全管理人员。	有安全管理人员	合格
	4、成立全员参与的群众性义务消防安全组织，员工职责明确，操作熟练，熟悉站内灭火器材、设施的分布、种类和操作。	成立了义务消防队	合格
四	1、站经理和安全管理人员应按规定进行培训，并经安全管理部门考核合格，取得上岗资格。	负责人、站经理参加培训并取得合格证	合格

湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站危险化学品经营项目安全现状评价报告

	2、其他从业人员经本单位专业培训或委托专业培训，并经考核合格，取得上岗资格。	经公司内部统一培训合格	合格
	3、特种作业人员按规定考核合格，持证上岗。	无特种作业人员，不涉及	/
	4、无违章作业、违章指挥、违反劳动纪律行为。	无违章违纪	合格
五、 总平面布置	1、加油站的选址应符合《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)的规定。	选址符合要求	合格
	2、加油站的油罐、加油机和通气管管口与站外建、构筑物的防火距离，不应小于《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)表4.0.4的规定	站内设施与站外建构筑物的距离符合要求	合格
	3、车辆入口和出口应分开设置	车辆入口和出口分开设置。	合格
	4、加油站的停车场及道路设计应符合下列要求： 1) 单车道或单车停车位宽度不应小于4m，双车道或双车停车位宽度不应小于6m。 2) 站内的道路转弯半径按行驶车型确定，且不宜小于9m 3) 站内停车位应为平坡，道路坡度不应大于8%，且宜坡向站外。 4) 加油站内停车位和道路路面不应采用沥青路面。	1) 单车道宽度5m，双车道宽度10m。 2) 站内的道路转弯半径大于12m。 3) 站内的道路坡向站外，坡度小于8%。 4) 水泥路面	合格
	5、加油加气作业区与辅助服务区之间应有界线标识。	该站布置较简单，加油区、油罐区、站房，分区明显。	合格
	6、加油作业区内，不得有“明火地点”或“散发火花地点”。	加油作业区内无“明火地点”和“散发火花地点”。	合格
	7、加油作业区的变配电间或室外变压器应布置在作业区之外。变配电间的起算点应为门窗等洞口。	布置在加油作业区外。	合格
	8、站房不应布置在爆炸危险区域。	站房未布置在爆炸危险区域内。	合格
	9、当汽车加油站内设置非油品业务建筑物或设施时，不应布置在作业区内，与站内可燃液体设备的防火间距，应符合本标准第4.0.4条有关三类保护物的规定。当站内经营性餐饮、汽车服务、司机休息室等设施内设置明火设备时，应等同于“明火地点”或“散发火花地点”。	加油站内无非油品业务建筑物，站内无经营性餐饮、汽车服务、司机休息室等设施。	合格
	10、汽车加油站内的爆炸危险区域，不应超出站区围墙和可用地界限。	加油站内爆炸危险区域未超过站区围墙和可用地界线。	合格
	11、汽车加油站内的工艺设备与站外建（构）筑物之间，宜设置不燃烧实体围墙，围墙高度相对于站内和站外地坪均不宜低于2.2m。当汽车加油站的工艺设备与站外建（构）筑物之间的距离大于本标准表4.0.4中安全间距1.5倍，且大于25m时，可设置非实体围墙。面向车辆入口和出口道路一侧可设非实体围墙或不设围墙。与站区相毗邻的一、二级耐火等级的站外建（构）筑物，其面向加油站侧无门、窗、孔洞的外墙，可视为实体围墙的一部分，但站内工艺设备与它的安全距离应符合本标准表4.0.4的相关规定。	加油站内工艺设备与站外建（构）筑物之间设置不燃烧实体围墙，围墙高度相对于站内和站外地坪	合格
12、加油站内设施的防火间距不应小于表5.0.13-1的规定。	加油站内设施的防火间距符合表5.0.13-1的规定。	合格	

	<p>13、本标准表 5.0.13-1 中，工艺设备与站区围墙的防火间距还应符合本标准第 5.0.11 条的规定。设备或建（构）筑物的计算间距起止点应符合本标准附录 A 的固定。</p>	<p>工艺设备与站区围墙的距离符合 5.0.13-1 和第 5.0.11 的要求。</p>	合格														
	<p>1、加油站的汽油罐和柴油罐应埋地设置，严禁设在室内或地下室内。</p>	<p>加油站的油罐均埋地设置</p>	合格														
	<p>2、汽车加油站的储油罐应采用卧式油罐。</p>	<p>加油站的油罐均采用卧式油罐。</p>	合格														
	<p>3、埋地油罐需要采用双层油罐时，可采用双层钢制油罐、双层玻璃纤维增强塑料油罐、内钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐。</p>	<p>4 座埋地油罐均采用内钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐</p>	合格														
六、油罐	<p>4、内钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐的内层罐体结构设计，可按现行行业标准《钢制常压储罐 第 1 部分：储存对水有污染的易燃和不易燃液体的埋地卧式圆筒形单层和双层储罐》AQ 3020-2008 的有关规定执行，并应符合下列规定：</p> <p>1) 钢制油罐的罐体和封头所用钢板的公称厚度，不应小于下表的規定。</p> <table border="1" data-bbox="327 824 1008 1191"> <thead> <tr> <th rowspan="2">钢制油罐的罐体和封头所用钢板的公称厚度 (mm) 油罐公称直径 (mm)</th> <th colspan="2">单层油罐、双层油罐内层罐体和封头公称厚度</th> </tr> <tr> <th>罐体</th> <th>封头</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>800~1600</td> <td>5</td> <td>6</td> </tr> <tr> <td>1601~2500</td> <td>6</td> <td>7</td> </tr> <tr> <td>2501~3000</td> <td>7</td> <td>8</td> </tr> </tbody> </table> <p>2) 钢制油罐的设计内压不应低于 0.08MPa。</p>	钢制油罐的罐体和封头所用钢板的公称厚度 (mm) 油罐公称直径 (mm)	单层油罐、双层油罐内层罐体和封头公称厚度		罐体	封头	800~1600	5	6	1601~2500	6	7	2501~3000	7	8	<p>查看合格证书，油罐采用双层油罐，内钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐的内层罐体结构设计，可按现行行业标准《钢制常压储罐 第 1 部分：储存对水有污染的易燃和不易燃液体的埋地卧式圆筒形单层和双层储罐》AQ 3020-2008 的有关规定，其 30m³ 储罐的，内层罐罐体厚度大于 7mm，封头厚度大于 8mm，储罐设计内压力大于 0.08MPa。</p>	合格
钢制油罐的罐体和封头所用钢板的公称厚度 (mm) 油罐公称直径 (mm)	单层油罐、双层油罐内层罐体和封头公称厚度																
	罐体	封头															
800~1600	5	6															
1601~2500	6	7															
2501~3000	7	8															
	<p>5、双层油罐内壁与外壁之间应有满足渗漏检测要求的贯通间隙。</p>	<p>双层罐内壁与外壁之间设置有检测立管</p>	合格														
	<p>6、内钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐的双层油罐，应设渗漏检测立管，并应符合下列规定：</p> <p>1) 检测立管应采用钢管，直径宜为 80mm，壁厚不宜小于 4mm。</p> <p>2) 检测立管应位于油罐顶部的纵向中心线上。</p> <p>3) 检测立管的底部管口应与油罐内、外壁间隙相连通，顶部管口应装防尘盖。</p> <p>4) 检测立管应满足人工检测和在线监测的要求，并应保证油罐内、外壁任何部位出现渗漏均能被发现。</p>	<p>1) 检测立管采用钢管，直径 DN80，壁厚为 mm；</p> <p>2) 检测立管位于油罐顶部人孔的纵向中心线上。</p> <p>3) 检测立管的底部与油罐内、外壁间隙相连通，顶部装有防尘盖；</p> <p>4) 检测立管，能实现人工检测和在线检测（检测数据传输到站房办公室）。</p>	合格														
	<p>7、油罐应采用钢制人孔盖。</p>	<p>4 座埋地油罐的人孔盖均采用钢制人孔盖</p>	合格														

湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站危险化学品经营项目安全现状评价报告

	<p>8、油罐设在非车行道下面时，罐顶的覆土厚度不应小于0.5m；设在车行道下面时，罐顶低于混凝土路面不宜小于0.9m。钢制油罐的周围应回填中性沙或细土，其厚度不应小于0.3m。外层未玻璃纤维增强塑料材料的油罐，回填料应符合产品说明书的要求。</p>	<p>油罐设在车行道下面，罐顶低于混凝土路面约1m，钢制油罐周围填满细沙。</p>	<p>合格</p>
	<p>9、当埋地油罐受地下水或雨水作用有上浮的可能时，应采取防止油罐上浮的措施。</p>	<p>4座埋地油罐采取抱箍，防止油罐上浮。</p>	<p>合格</p>
	<p>10、埋地油罐的人孔应设操作井。设在车行道下面的人孔井应采用加油站车行道下专用的密闭井盖和井座。</p>	<p>油罐的人孔设有操作井，采用专用的密闭井盖和井座。</p>	<p>合格</p>
	<p>11、油罐卸油时应采取防满溢措施。油料达到油罐容量90%时，应能触动高液位报警装置；油料达到油罐容量95%时，应能自动停止油料继续进罐。高液位报警装置应位于工作人员便于觉察的地点。</p>	<p>查看站房液位监控系统，设置有高液位报警，油料到达约90%时，会报警。油料达到95%时会停止油料继续进料。</p>	<p>合格</p>
	<p>12、设有油气回收系统的加油站，站内油罐应设带有高液位报警功能的液位监测系统。</p>	<p>站房办公室设置有油罐高液位报警功能的监测系统。</p>	<p>合格</p>
七、加油机	<p>1、加油机不得设置在室内。</p>	<p>加油机未设在室内，设在室外罩棚下方。</p>	<p>合格</p>
	<p>2、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。</p>	<p>加油枪采用自封式加油枪，加油枪的流量不大于50L/min。</p>	<p>合格</p>
	<p>3、加油软管上应设安全拉断阀。</p>	<p>加油软管上设有安全拉断阀。</p>	<p>合格</p>
	<p>4、以正压（潜油泵）供油的加油机，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。</p>	<p>潜油泵加油机其底部的供油管道上设剪切阀，当加油机被撞或起火时，剪切阀能自动关闭。</p>	<p>合格</p>
	<p>5、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。</p>	<p>加油机上的放枪位有各油品的文字标识，加油枪有颜色标识。</p>	<p>合格</p>
工艺管道系统	<p>1、汽油和柴油油罐车卸油必须采用密闭卸油方式。汽油油罐车应具有卸油油气回收系统。</p>	<p>油罐车卸油采用密闭卸油方式，汽油油罐车具有卸油油气回收系统。</p>	<p>合格</p>
	<p>2、每个油罐应各自设置卸油管道和卸油接口。各卸油接口及油气回收接口，应有明显的标识。</p>	<p>每座油罐设置有卸油管道和卸油接口，各卸油接口及油气回收现场有明显的标识。</p>	<p>合格</p>
	<p>3、卸油接口应装设快速接头及密封盖。</p>	<p>卸油接口设置有快速接头及密封盖。</p>	<p>合格</p>

<p>4、加油站卸油油气回收系统的设计应符合下列规定： 1) 汽油罐车向站内油罐卸油应采用平衡式密闭油气回收系统。 2) 各汽油罐可共用一根卸油油气回收主管，回收主管的公称直径不宜小于 100mm。 3) 卸油油气回收管道的接口宜采用自闭式快速接头。采用非自闭式快速接头时，应在靠近快速接头的连接管道上装设阀门。</p>	<p>加油站内油罐卸油采用平衡式密闭油气回收系统，汽油罐用一根卸油油气回收主管，回收主管管径大 DN100，卸油油气回收管道的接口采用自闭式快速接头。</p>	<p>合格</p>
<p>5、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。</p>	<p>加油站采用油罐装设潜油泵的一泵供多机（枪）的加油工艺。</p>	<p>合格</p>
<p>6、加油站应采用加油油气回收系统。</p>	<p>加油站内采用加油油气回收系统，在加油枪上设置油气回收孔。</p>	<p>合格</p>
<p>7、加油油气回收系统时的设计应符合下列规定： 1) 应采用真空辅助式油气回收系统。 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。 3) 加油油气回收系统应采取防止油气反向流至加油枪的措施。 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。 5) 在加油机底部与油气回收主管的连接处，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>采用真空辅助式加油油气回收系统，汽油加油机与油罐之间设油气回收管道，汽油加油机的回收主管公称直径 DN50，油气回收系统符合左述要求。</p>	<p>合格</p>
<p>8、油罐的接合管设置应符合下列规定： 1) 接合管应为金属材质。 2) 接合管应设在油罐的顶部，其中进油接合管、出油接合管或潜油泵安装口，应设在人孔盖上。 3) 进油管应伸至罐内距罐底 50mm~100mm 处。进油立管的底端应为 45° 斜管口或 T 形管口。进油管管壁上不得有与油罐气相空间相通的开口。 4) 罐内潜油泵的入油口，应高于罐底 150mm~200mm。 5) 油罐的量油孔应设带锁的量油帽。量油孔下部的接合管宜向下伸至罐内距罐底 200mm 处，并应有检尺时使接合管内液位与罐内液位相一致的技术措施。 6) 油罐人孔井内的管道及设备，应保证油罐人孔盖的可拆装性。 7) 人孔盖上的接合管与引出井外管道的连接，宜采用金属软管过渡连接。</p>	<p>油罐的接合管符合左述要求。</p>	<p>合格</p>
<p>9、汽油罐与柴油罐的通气管应分开设置。通气管管口高出地面的高度不应小于 4m。沿建（构）筑物的墙（柱）向上敷设的通气管，其管口应高出建筑物的顶面 1.5m 及以上。通气管管口应设置阻火器。</p>	<p>柴油和汽油的通气管口分开设置。</p>	<p>合格</p>
<p>10、通气管的公称直径不应小于 50mm。</p>	<p>通气管的公称直径 DN50</p>	<p>合格</p>

湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站危险化学品经营项目安全现状评价报告

	<p>11、当加油站采用油气回收系统时，汽油罐的通气管管口除应装设阻火器外，尚应装设呼吸阀。呼吸阀的工作正压宜为 2kPa~3kPa，工作负压宜为 1.5kPa~2kPa。</p>	<p>汽油通气管口装设有呼吸阀，呼吸阀的工作正压 3kPa，工作负压 2kPa。</p>	合格
	<p>12、加油站内的工艺管道除必须露出地面的以外，均应埋地敷设。当采用管沟敷设时，管沟必须用中性沙子或细土填满、填实。</p>	<p>加油站内的工艺管道除必须露出地面的以外，其他埋地敷设。</p>	合格
	<p>13、卸油管道、卸油油气回收管道、加油油气回收管道和油罐通气管横管，应坡向埋地油罐。卸油管道的坡度不应小于 2%，卸油油气回收管道、加油油气回收管道和油罐通气管横管的坡度，不应小于 1%。</p>	<p>卸油管道、卸油油气回收管道、加油油气回收管道和油罐通气管横管，均坡向埋地油罐。卸油管道的坡度不小于 2%，卸油油气回收管道、加油油气回收管道和油罐通气管横管的坡度不小于 1%。</p>	合格
	<p>14、埋地工艺管道的埋设深度不得小于 0.4m。敷设在混凝土场地或道路下面的管道，管顶低于混凝土层下表面不得小于 0.2m。管道周围应回填不小于 100mm 厚的中性沙子或细土。</p>	<p>埋地工艺管道的埋设深度大于 0.4m，敷设在道路下面的管道，管顶在混凝土层下表面 0.2m 以下。采用中性沙子回填。</p>	合格
	<p>15、工艺管道不应穿过或跨越站房等与其无直接关系的建（构）筑物；与管沟、电缆沟和排水沟相交叉时，应采取相应的防护措施。</p>	<p>工艺管道未穿过或跨越站房等与其无直接关系的建（构）筑物。</p>	合格
	<p>16、加油站埋地油罐应采用下列之一的防渗方式： 1) 采用双层油罐 2) 单层油罐设置防渗罐池</p>	<p>该加油站采用双层油罐</p>	合格
	<p>17、装有潜油泵的油罐人孔操作井、卸油口井、加油机底槽等可能发生油品渗漏的部位，也应采取相应的防渗措施。</p>	<p>潜油泵的油罐人孔操作井、卸油口井等发生油品渗漏的部位均采取了防渗措施。</p>	合格
	<p>18、双层油罐的渗漏检测宜采用在线监测系统。采用液体传感器监测时，传感器的检测精度不应大于 3.5mm。</p>	<p>双层油罐渗漏采用在线监测，采用液体传感器，检测精度小于 3.5mm。</p>	合格
消防设施及给排水	<p>1、加油站灭火设施的设置，应符合下列规定： 1) 每 2 台加油机应设置不少于 2 具 5kg 手提式干粉灭火器，或 1 具 5kg 手提式干粉灭火器和 1 具 6L 泡沫灭火器，加油机不足 2 台应按 2 台配置。</p>	<p>现场共 4 台加油机，每台加油机旁配备了 2 具 8kg 干粉灭火器。</p>	合格
	<p>2) 地下储罐应配置 1 台不小于 35kg 推车式干粉灭火器，当两种介质储罐之间的距离超过 15m 时，应分别设置。</p>	<p>在卸油区消防器材间配备了 2 台 35kg 推车式干粉灭火器。</p>	合格
	<p>3) 一、二级加油站应配置灭火毯 5 块，砂子 2m³。</p>	<p>该项目为二级加油站有灭火毯 5 块，砂子 2m³。</p>	合格

湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站危险化学品经营项目安全现状评价报告

	<p>2、其余建筑的灭火器材配置应符合现行国家标准《建筑灭火器配置设计规范》GB50140-2005。</p>	<p>站房、加油区、卸油区、发电机房配-18具 8kg 手提式干粉灭火器。</p>	<p>合格</p>
	<p>3、加油站的排水应符合下列规定： 1) 站内地面雨水可散流排出站外，当雨水有明沟排到站外时，应在围墙内设置水封装置。 2) 加油站排出建筑物或围墙的污水，在建筑物墙处或围墙内应分别设水封井，水封井的水封高度不应小于 0.25m。水封井应设沉泥段。沉泥段高度不应小于 0.25m。 3) 清洗油罐的污水应集中收集处理，不应直接进入排水管道。 4) 排出站外的污水应符合国家现行有关污水排放标准的规定。 5) 加油站不应采用暗沟排水。</p>	<p>1) 加油站地面雨水可散流排出站外，采用明沟，设置有水封装置。2) 排出建筑物的外墙处设置有水封井。3) 现场未看到清洗油罐。4) 排出站外的污水符合国家现行有关污水排放标准的规定；5) 加油站采用明沟排水。</p>	<p>合格</p>
	<p>4、排水井、雨水口和化粪池不应设在作业区和可燃液体出现泄漏事故时可能流经部位。</p>	<p>排水井、雨水口和化粪池未设在作业区，可燃液体泄漏不会流过其部位。</p>	<p>合格</p>
<p>十、电气报警和紧急切断系统</p>	<p>1、加油站的供电负荷等级可为三级，信息系统应设不间断供电电源。</p>	<p>加油站的供电负荷等级为三级，信息系统采用 UPS 不间断电源。</p>	<p>合格</p>
	<p>2、加油站的供电电源宜采用电压为 380/220V 的外接电源</p>	<p>加油站采用电压为 380/220V 的外接电源。</p>	<p>合格</p>
	<p>3、加油站、加气站及加油加气合建站的罩棚、营业室等处，均应设事故照明。</p>	<p>站房内设置有事故照明</p>	<p>合格</p>
	<p>4、当引用外电源有困难时，加油加气站可设置小型内燃发电机组。内燃机的排烟管口，应安装阻火器。排烟管口至各爆炸危险区域边界的水平距离，应符合下列规定： 1) 排烟口高出地面 4.5m 以下时，不应小于 5m。 2) 排烟口高出地面 4.5m 及以上时，不应小于 3m。</p>	<p>加油站内设有柴油发电机，发电机排烟口高出地面 4.5m 以下，到最近爆炸危险区域边界的水平距离大于 5m。</p>	<p>合格</p>
	<p>5、加油加气站的电力线路宜采用电缆并直埋敷设。电缆穿越车道部分，应穿钢管保护。</p>	<p>电力线路采用电缆直埋敷设，电缆穿越车道部分穿管保护。</p>	<p>合格</p>
	<p>6、当采用电缆沟敷设电缆时，加油加气作业区内的电缆沟内必须充沙填实。电缆不得与油品管道以及热力管道敷设在同一沟内。</p>	<p>加油作业区的电缆沟内填满细沙，电缆未与油品管道敷设在同一沟槽内，现场无热力管道。</p>	<p>合格</p>
	<p>7、爆炸危险区域内的电气设备选型、安装电力线路敷设应符合现行国家标准《爆炸危险环境电力装置设计规范》GB 50058-2014 的有关规定。</p>	<p>查看各爆炸危险区域的电力线路敷设、电气设备型号等均符合 GB 50058-2014 的要求。</p>	<p>合格</p>

8、	加油站爆炸危险区域以外的照明灯具，可选用非防爆型。罩棚下处于非爆炸危险区域的灯具，应选用防护等级不低于 IP44 级的照明灯具。	加油站爆炸危险区域以外的照明灯具，采用非防爆的。罩棚下处于非爆炸危险区域的灯具，防护等级大于 IP44 级的照明灯具。	合格
9、	钢制油罐必须进行防雷接地，接地点不应少于两处。	钢制油罐进行防雷接地，接地点大于 2 处。	合格
10、	汽车加油站的防雷接地、防静电接地、电气设备的工作接地、保护接地及信息系统的接地等宜共用接地装置，接地电阻不应大于 4Ω。	汽车加油站的防雷接地、防静电接地、电气设备的工作接地、保护接地及信息系统的接地等宜共用接地装置，查看黑龙江省龙天防雷科技有限公司出具的防雷检测报告，检测结果小于 4Ω。	合格
11、	埋地钢制油罐和罐内的各金属部件，必须与非埋地部分的工艺金属管道相互做电气连接并接地。	埋地油罐和罐内的金属部件与非埋地部分的工艺金属管道进行了电气连接并接地。	合格
12、	汽车加油站内油气放散管在接入全站共用接地装置后，可不单独做防雷接地。	加油站通气管接入共用接地装置	合格
13、	当加油加气站内的站房和罩棚等建筑物需要防直击雷时，应采用避雷带（网）保护。当罩棚采用金属屋面时，宜利用屋面作为接闪器，但应符合下列规定： 1) 板间的连接应是持久的电气贯通，可采用铜锌合金焊、熔焊、卷边压接、缝接、螺钉或螺栓连接。 2) 金属板下面不应有易燃物品，热镀锌钢板的厚度不应小于 0.5mm，铝板的厚度不应小于 0.65mm，锌板的厚度不应小于 0.7mm。 3) 金属板应无绝缘被覆层。	站房采用避雷带，罩棚采用金属屋面作为接闪器，防雷检测符合要求。	合格
14、	汽车加油站的信息系统应采用铠装电缆或导线穿钢管配线。配线电缆金属外皮两端、保护钢管两端均应接地。	信息系统采用铠装电缆，配线电缆金属外皮两端接地。	合格
15、	汽车加油站信息系统的配电线路首、末端与电子器件连接时，应装设与电子器件耐压水平相适应的过电压（电涌）保护器。	汽车加油站信系统装设有电涌保护器。	合格
16、	380/220V 供配电系统宜采用 TN—S 系统，当外电源为 380V 时，可采用 TN—C—S 系统。供电系统的电缆金属外皮或电缆金属保护管两端均应接地，在供配电系统的电源端应安装与设备耐压水平相适应的过电压（电涌）保护器。	380/220V 供配电系统采用 TN—S 系统，装有电涌保护器。	合格
17、	地上或管沟敷设的油品管道，应设防静电和防感应雷的共用接地装置，其接地电阻不应大于 30Ω。	油品管道设有防静电和防感应雷的共用接地装置，接地电阻小于 30Ω，防雷检测数据符合要求。	合格

湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站危险化学品经营项目安全现状评价报告

	18、加油站的汽油罐车卸车场地，应设卸车或卸气时用的防静电接地装置，并应设置能检测跨接线及监视接地装置状态的静电接地仪。	加油站的汽油罐车场地，设有卸车时用的防静电接地装置，能检测跨接线及监视接地装置状态的静电接地仪。	合格
	19、在爆炸危险区域内工艺管道上的法兰、胶管两端等连接处，应用金属线跨接。当法兰的连接螺栓不少于 5 根时，在非腐蚀环境下可不跨接。	法兰连接处均采用金属线进行跨接。	合格
	20、油罐车卸油用的卸油软管、油气回收软管与两端接头，应保证可靠的电气连接。	油罐车卸油的卸油软管、油气回收软管与两端接头均有可靠的电气连接。	合格
	21、采用导静电的热塑性塑料管道时，导电内衬应接地；采用不导静电的热塑性塑料管道时，不埋地部分的热熔连接件应保证长期可靠的接地，也可采用专用的密封帽将连接管件的电熔插孔密封，管道或接头的其他导电部件也应接地。	热塑性塑料管道已接地。	合格
	22、防静电接地装置的接地电阻不应大于 100 Ω。	防静电接地装置的接地电阻小于 100 Ω。	合格
	23、油品罐车卸车场地内用于防静电跨接的固定接地装置，不应设置在爆炸危险 1 区。	油品罐车卸车场地内用于防静电跨接的固定接地装置未设置在 1 区。	合格
	24、汽车集油站应设置紧急切断系统，该系统应能在事故状态下实现紧急停车和关闭紧急切断阀的保护功能。	在加油站站房内设置有紧急切断按钮，能断开所有的潜油泵的电源。每台加油机上设置有紧急切断按钮，能断开该台加油机的电源。	合格
	25、紧急切断系统应至少在下列位置设置紧急切断开关： 1) 在汽车加油站现场工作人员容易接近较为安全的位置； 2) 在控制室、值班室内或站房收银台等有人员值守的位置。	在汽车加油站的每台加油机上设置有紧急切断按钮；在站房设置有紧急切断按钮。	合格
	26、工艺设备的电源和工艺管道上的紧急切断阀应由手动启动的远程控制切断系统操纵关闭。	加油泵的紧急切断阀，能由手动启动的远程控制切断系统操纵关闭。	合格
	27、紧急切断系统应只能手动复位。	紧急切断系统只能手动复位。	合格
十、构筑物、绿化	1、作业区内的站房及其他附属建筑物的耐火等级不应低于二级。罩棚顶棚可采用无防火保护的钢结构。	作业区内的站房、辅助用房耐火等级为二级。罩棚顶棚采用无防火保护的钢结构。	合格

湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站危险化学品经营项目安全现状评价报告

	<p>2、汽车加油场地宜设罩棚，罩棚的设计应符合下列规定： 1) 罩棚应采用不燃烧材料建造； 2) 进站口无限高措施时，罩棚的净空高度不应小于 4.5m； 进 站口有限高措施时，罩棚的净空高度不应小于限高高度； 3) 罩棚遮盖加油机的平面投影距离不宜小于 2m； 4) 罩棚的安全等级和可靠度设计应按现行国家标准《建筑结构可靠性设计统一标准》GB 50068-2018 的有关规定执行； 5) 罩棚设计应计及活荷载、雪荷载、风荷载，其设计标准值应符合现行国家标准《建筑结构荷载规范》GB 50009-2012 的有关规定； 6) 罩棚的抗震设计应按现行国家标准《建筑抗震设计规范》GB/50011-2010[2024 年版]有关规定执行； 7) 罩棚柱应有防止车辆碰撞的技术措施。</p>	<p>汽车加油场地设置有照片，罩棚采用钢结构，罩棚的净空高度大于 4.5m，加油机的平面投影距离罩棚边缘大于 2m，罩棚柱前面设置有防撞柱。</p>	合格
	<p>3、加油岛的设计应符合下列规定： 加油岛应高出停车场的地坪 0.15—0.2m； 加油岛的宽度不应小于 1.2m； 加油岛上罩棚支柱距加油岛的端部，不应小于 0.6m； 靠近岛端部的加油机等岛上的工艺设备应有防止车辆误碰撞的措施和警示标识。采用钢管防撞柱（栏）时，其钢管的直径不应小于 100mm，高度不应小于 0.5m，并应设置牢固。</p>	<p>加油岛高 0.2m，宽 1.2m。靠近岛端部设置有防撞柱，防撞柱的直径为 DN100，设置牢固，并采用安全色进行标识。</p>	合格
	<p>4、汽车加油站内的工艺设备不宜布置在封闭的房间或箱体</p>	<p>汽车加油站内的工艺设备未布置在封闭的房间和箱体内。</p>	合格
	<p>5、站房可由办公室、值班室、营业室、控制室、变配电间、卫生间和便利店等组成，站房内可设非明火餐厨设备。</p>	<p>站房由办公室、营业厅（含便利店）、卫生间、财务室等组成。厨房使用电磁炉。</p>	合格
	<p>6、辅助服务区内建筑物的面积不应超过本标准附录 B 中三类保护物标准，消防设计应符合现行国家标准《建筑设计防火规范》GB 50016-2014[2018 年版]的有关规定。</p>	<p>站房建筑面积未超过附录 B 中三类保护物标准。</p>	合格
	<p>7、埋地油罐的操作井、位于作业区的排水井应采取防渗漏措施，位于爆炸危险区域内的操作井和排水井应有防止产生火花的措施。</p>	<p>埋地油罐的操作井、排水井均采取了防渗漏措施，位于爆炸危险区域内的操作井和排水井均采用钢制人孔盖。</p>	合格
	<p>8、汽车加油站作业区内不得种植油性植物。</p>	<p>加油站内未种植油性植物。</p>	合格
十一、日常安全管理	<p>1、加油站须对安全设备进行经常性维护、保养，做好记录，并定期检测，确保正常运行</p>	<p>站内设备设施定期维护、保养，有记录</p>	合格
	<p>2、加油站应当建立健全生产安全事故隐患排查治理制度，及时发现并消除事故隐患。</p>	<p>站内有登记隐患排查治理台账</p>	合格
	<p>3、加油站应对从业人员进行安全生产教育和培训，保人员持证上岗</p>	<p>加油站定期组织员工培训，有记录</p>	合格
	<p>4、加油站的安全生产管理人员应定期对安全生产状态进行检查，并做好记录</p>	<p>站内有安全检查制度，巡查台账</p>	合格
	<p>5、加油站必须为从业人员依法缴纳工伤保险</p>	<p>为员工缴纳保险</p>	合格
	<p>6、加油站必须为从业人员提供符合标准的劳动防护用品</p>	<p>站内员工配置工作服、防静电工作鞋</p>	合格

评价结论：加油站整体为符合安全要求，但仍应对存在的问题进行整改，并提高加油站的本质安全度，从业人员应加强自我学习，多阅览有关安全技术知识的书籍，不断提高安全意识和业务水平、操作技能，要有永不满足的精神，为加油站的安全管理奠定好基础。

5.2 作业条件危险性评价法（LEC）

5.2.1 评价单元

根据该站经营过程及分析，确定评价单元为：加油作业、储罐区卸油作业、维修作业等单元。

5.2.2 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 5-2。

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 5-2 各单元危险评价表

序号	评价单元	危险源及潜在危险	$D=L \times E \times C$				危险等级
			L	E	C	D	
1	加油作业	火灾、爆炸、车辆伤害	0.5	6	15	45	一般危险
2	储罐和卸油作业	火灾、爆炸、中毒	1	3	15	45	一般危险
3	维修作业	触电、中毒、物体打击、机械伤害	3	1	7	21	一般危险

由表 5-2 的评价结果可以看出，该工程的作业条件相对比较安全。在选定的 3 个单元中均为“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，该装置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；积极创造条件或在下次改扩建时加装高低液位显示报警装置和卸油防满溢自动切断装置。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，确保人員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員的管理、严禁烟火、严禁打手机等，保证安全作业。

5.3 危险度评价

表 5-3 加油站油储罐区作业场所固有危险性分析评价表

岗位名称	危险物质	物质评分	单罐容量 (m ³)	容量评分	操作温度	温度评分 (°C)	操作压力 (MPa)	压力评分	操作方式	操作评分	总分	危险等级
油罐区	汽油	10	30m ³	2	常温	0	常压	0	系统进入空气可能发生危险	2	14	II
	柴油	2	30m ³	2							6	III

本评价单元分为油储罐区。

油储罐区主要危险物质为汽油、柴油，汽油属于甲 A 类物质及液态烃类，故物质取 10 分；柴油属乙 B 类、丙 A、丙 B 类可燃液体，故物质取 2 分。

油罐区单罐最大储量为 30m³，故容量取 2 分；

本单元在常温、常压下储存，故温度、压力，取 0 分；

油储罐卸油作业有一定危险操作，故操作取 2 分；

综上所述，油储罐区得分为 14 分，为 II 级，属中度危险。

第六章分析评价

本节主要依据《中华人民共和国安全生产法》《关于印发〈危险化学品经营单位安全评价导则（试行）〉的通知》《危险化学品安全管理条例》《危险化学品经营企业安全技术基本要求》GB 18265-2019《汽车加油加气加氢站技术标准》GB 50156-2021 法律法规和规范要求，对加油站执照文书、进行安全检查。

6.1 执照文书单元

1、湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站持有以下证照和强制检验报告：

2、营业执照（长沙高新技术产业开发区管理委员会，统一社会信用代码：91430100MA7G5BW48R）；

3、危险化学品经营许可证，长沙市应急管理局，编号：CSX-05-危化经许〔2022〕第533号，有效期至2025年02月20日；

4、成品油零售经营批准证书（湘油零售证书第0100210号），长沙市商务局，有效期至2027年02月24日；

5、防雷检测报告（黑龙江省龙天防雷科技有限公司，报告编号LF（湘）防雷定检字【2024】第09-CS/WCQ10-01号，有效期至2025年3月9日）；

6、湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站主要负责人谭影茜安全生产知识和能力考核合格证，人员类别：主要负责人，行业类别：危险化学品经营，发证单位：益阳市应急管理局，编号：430923198410191226，有效期至2025年06月06日；安全管理人员董林俐安全生产知识和能力考核合格证，人员类别：安全管理人员，行业类别：危险化学品经营，发证单位：湖南省应急管理厅，编号：421083198802031615，有效期至2025年11月17日；

分析结果：湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站的各种证照较齐全，符合要求。

6.2 安全管理分析评价

1、该加油站配备有专职安全生产管理人员、主要负责人和安全生产管理人员具备相应的安全生产知识和管理能力。

2、该加油站对从业人员进行安全生产教育和培训，保证从业人员具备必要的安全生产知识，熟悉有关的安全生产规章制度和安全操作规程，掌握本岗位的安全操作技能，了解事故应急处理措施，知悉自身在安全生产方面的权利和义务。

3、该加油站在设施、设备上，设置有明显的安全警示标志。

4、加油站设有专项用于配备劳动防护用品、进行安全生产培训的经费，并为从业人员配备劳动防护用品，进行安全培训，购买工伤保险。

分析结果：湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站建立了健全的安全管理制度，定期开展安全培训，并落实生产现场的安全警示标识，安全管理符合要求。

6.3 站址选择分析

该加油站选址符合国家标准《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）要求。该站加油机、油罐和通气管口距站外建构筑物距离见下表。

表 6-1 汽油设备与站外建（构）筑物的安全距离检查表

序号	检查内容		检查记录	结论
1	汽车加油站的站址选择应符合城镇规划、环境保护和防火安全的要求，并选在交通便利的地方（4.0.1）。		符合城镇规划等要求	合格
2	在城市建成区内不应建一级加油站（4.0.2）。		二级站	合格
3	汽油油罐、通气管管口、加油机与站外建、构筑物的防火距离（m）（4.0.4）			
	设施名称	相邻设施	有油气回收系统 二级站	
(1)	埋地油罐	重要建筑物	35	-
(2)	埋地油罐	明火或散发火花地点	17.5	-

湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站危险化学品经营项目安全现状评价报告

(3)	埋地油罐	一类民用建筑保护物	14	-	-
(4)	埋地油罐	二类民用建筑保护物	11	-	-
(5)	埋地油罐	三类民用建筑保护物	8.5	北侧临时板房 15m	合格
(6)	埋地油罐	甲、乙类物品生产厂房、库房和甲、乙类液体储罐	15.5	-	-
(7)	埋地油罐	其它类物品生产厂房、库房和丙类液体储罐以及容积不大于 30m ³ 的埋地甲、乙类液体储罐	11	-	-
(8)	埋地油罐	室外变配电站	15.5	-	-
(9)	埋地油罐	铁路	15.5	-	-
(10)	埋地油罐	城市快速路、主干路	5.5	金洲大道 (40.32m)	合格
(11)	埋地油罐	城市次干路、支路	5	-	-
(12)	埋地油罐	架空通信线	5	-	-
(13)	埋地油罐	架空电力线路无绝缘层	1.0H,且 ≥ 6.5	-	-
(14)	埋地油罐	架空电力线路有绝缘层	0.75H,且 ≥ 5	-	-
(15)	通气管管口	重要建筑物	35	-	-
(16)	通气管管口	明火或散发火花地点	12.5	-	-
(17)	通气管管口	一类民用建筑保护物	11	-	-
(18)	通气管管口	二类民用建筑保护物	8.5	-	-
(19)	通气管管口	三类民用建筑保护物	7	北侧临时板房 31m	合格
(20)	通气管管口	甲、乙类物品生产厂房、库房和甲、乙类液体储罐	12.5	-	-
(21)	通气管管口	其它类物品生产厂房、库房和丙类液体储罐以及容积不大于 30m ³ 的埋地甲、乙类液体储罐	10.5	-	合格
(22)	通气管管口	室外变配电站	12.5	-	-
(23)	通气管管口	铁路	15.5	-	-
(24)	通气管管口	城市快速路、主干路	5	金洲大道 (41.78m)	合格
(25)	通气管管口	城市次干路、支路	5	-	-
(26)	通气管管口	架空通信线	5	-	-
(27)	通气管管口	架空电力线路无绝缘层	6.5	-	-
(28)	通气管管口	架空电力线路有绝缘层	5	-	-

湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站危险化学品经营项目安全现状评价报告

(29)	加油机	重要建筑物	35	-	-
(30)	加油机	明火或散发火花地点	12.5	-	-
(31)	加油机	一类民用建筑保护物	11	-	-
(32)	加油机	二类民用建筑保护物	8.5	-	-
(33)	加油机	三类民用建筑保护物	7	北侧临时板房 17m	合格
(34)	加油机	甲、乙类物品生产厂房、库房和甲、乙类液体储罐	12.5	-	-
(35)	加油机	其它类物品生产厂房、库房和丙类液体储罐以及容积不大于 30m ³ 的埋地甲、乙类液体储罐	10.5	-	-
(36)	加油机	室外变配电站	12.5	-	-
(37)	加油机	铁路	15.5	-	-
(38)	加油机	城市快速路、主干路	5	金洲大道 (42.02m)	合格
(39)	加油机	城市次干路、支路	5	-	-
(40)	加油机	架空通信线	5	-	-
(41)	加油机	架空电力线路无绝缘层	6.5	-	-
		架空电力线路有绝缘层	5	-	-
(42)	油气回收装置	重要建筑物	35	-	-
(43)	油气回收装置	明火或散发火花地点	12.5	-	-
(44)	油气回收装置	一类民用建筑保护物	11	-	-
(45)	油气回收装置	二类民用建筑保护物	8.5	-	-
(46)	油气回收装置	三类民用建筑保护物	7	北侧临时板房 13m	合格
(47)	油气回收装置	甲、乙类物品生产厂房、库房和甲、乙类液体储罐	12.5	-	-
(48)	油气回收装置	其它类物品生产厂房、库房和丙类液体储罐以及容积不大于 30m ³ 的埋地甲、乙类液体储罐	10.5	-	-
(49)	油气回收装置	室外变配电站	12.5	-	-
(50)	油气回收装置	铁路	15.5	-	-
(51)	油气回收装置	城市快速路、主干路	5	金洲大道 (62m)	合格
(52)	油气回收装置	城市次干路、支路	5	-	-
(53)	油气回收装置	架空通信线	5	-	-

湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站危险化学品经营项目安全现状评价报告

置	架空电力线路无绝缘层	6.5	-	-
54	加油站的工艺设施与站外建、构筑物之间，宜设置高度不低于 2.2m 的不燃烧体实体围墙。当加油站的工艺设备与站外建（构）筑物之间的距离大于表 4.0.4—表 4.0.9 中安全间距的 1.5 倍，且大于 25m 时，可设置非实体围墙。面向车辆入口和出口道路的一侧可设非实体墙或不设围墙。	架空电力线路有绝缘层		5

注：1 室外变、配电站指电力系统电压为 35 kV~500kV，且每台变压器容量在 10MV·A 以上的室外变、配电站，以及工业企业的变压器总油量大于 5t 的室外降压变电站。其他规格的室外变、配电站或变压器按丙类物品生产厂房确定。

2 表中道路系指机动车道路。油罐、加油机和油罐通气管管口与郊区公路的安全间距按城市道路确定，高速公路、一级和二级公路按城市快速路、主干路确定；三级和四级公路按城市次干路、支路确定。

3 与重要公共建筑物的主要出入口（包括铁路、地铁和二级及以上公路的隧道出入口）尚不应小于 50m。

4 一、二级耐火等级民用建筑物面向加油站一侧的墙为无门窗洞口的实体墙时，油罐、加油机和通气管管口与该民用建筑物的距离，不应低于本表规定的安全间距的 70%，但不得小于 6m。

表 6-2 柴油设备与站外建（构）筑物的安全距离检查表

序号	检查内容		检查记录	结论
1	柴油油罐、通气管管口、加油机与站外建、构筑物的防火距离 (m) (4.0.5)。			
2	设施名称	相邻设施	标准要求(m)	
			一级站	
			二级站	
(1)	埋地油罐	重要建筑物	25	-
(2)	埋地油罐	明火或散发火花地点	12.5	-
(3)	埋地油罐	一类民用建筑保护物	6	-
(4)	埋地油罐	二类民用建筑保护物	6	-
(5)	埋地油罐	三类民用建筑保护物	6	北侧临时板房 21m 合格
(6)	埋地油罐	甲、乙类物品生产厂房、库房和甲、乙类液体储罐	11	-
(7)	埋地油罐	其它类物品生产厂房、库房和丙类液体储罐以及容积不大于 30m ³ 的埋地甲、乙类液体储罐	9	-
(8)	埋地油罐	室外变配电站	12.5	-
(9)	埋地油罐	铁路	15	-

湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站危险化学品经营项目安全现状评价报告

序号	检查内容		检查记录	结论	
1	柴油油罐、通气管管口、加油机与站外建、构筑物的防火距离 (m) (4.0.5)。				
2	设施名称	相邻设施	标准要求(m)	二级站	
(10)	埋地油罐	城市快速路、主干路	3	金洲大道 (40.32m)	合格
(11)	埋地油罐	城市次干路、支路	3	-	-
(12)	埋地油罐	架空通信线	5	-	-
(13)	埋地油罐	架空电力线路无绝缘层	0.75H,且 \geq 6.5	-	-
(14)	埋地油罐	架空电力线路有绝缘层	0.5H,且 \geq 6.5	-	-
(15)	通气管管口	重要建筑物	25	-	-
(16)	通气管管口	明火或散发火花地点	10	-	-
(17)	通气管管口	一类民用建筑保护物	6	-	-
(18)	通气管管口	二类民用建筑保护物	6	-	-
(19)	通气管管口	三类民用建筑保护物	6	北侧临时 板房31m	合格
(20)	通气管管口	甲、乙类物品生产厂房、库房和甲、乙类液体 储罐	9	-	-
(21)	通气管管口	其它类物品生产厂房、库房和丙类液体储罐以 及容积不大于30m ³ 的埋地甲、乙类液体储罐	9	-	-
(22)	通气管管口	室外变配电站	12.5	-	-
(23)	通气管管口	铁路	15	-	-
(24)	通气管管口	城市快速路、主干路	3	金洲大道 (41.78m)	合格
(25)	通气管管口	城市次干路、支路	3	-	-
(26)	通气管管口	架空通信线	5	-	-
(27)	通气管管口	架空电力线路无绝缘层	6.5m	-	-
(28)	通气管管口	架空电力线路有绝缘层	5m	-	-
(29)	加油机	重要建筑物	25	-	-
(30)	加油机	明火或散发火花地点	10	-	-
(31)	加油机	一类民用建筑保护物	6	-	-
(32)	加油机	二类民用建筑保护物	6	-	-
(33)	加油机	三类民用建筑保护物	6	北侧临时 板房31m	合格
(34)	加油机	甲、乙类物品生产厂房、库房和甲、乙类液体 储罐	9	-	-

序号	检查内容		检查记录	结论
1	柴油油罐、通气管管口、加油机与站外建、构筑物的防火距离 (m) (4.0,5)。			
2	设施名称	相邻设施	标准要求(m)	二级站
(35)	加油机	其它类物品生产厂房、库房和丙类液体储罐以及容积不大于 30m ³ 的埋地甲、乙类液体储罐	9	-
(36)	加油机	室外变配电站	12.5	-
(37)	加油机	铁路	15	-
(38)	加油机	城市快速路、主干路	3	金洲大道 (42.02m)
(39)	加油机	城市次干路、支路	3	-
(40)	加油机	架空通信线	5	-
(41)	加油机	架空电力线路无绝缘层	6.5	-
		架空电力线路有绝缘层	5	-

注：1 室外变、配电站指电力系统电压为 35kV~500kV，且每台变压器容量在 10MV·A 以上的室外变、配电站，以及工业企业的变压器总油量大于 5t 的室外降压变电站。其他规格的室外变、配电站或变压器按丙类物品生产厂房确定。

2 表中道路系指机动车道路。油罐、加油机和油罐通气管管口与郊区公路的安全间距按城市道路确定，高速公路、一级和二级公路按城市快速路、主干路确定，三级和四级公路按城市次干路、支路确定。

6.4 总平面布置分析

总平面布置分析主要是对加油站内的各建筑物及设备设施之间的距离进行分析，依据《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第 5.0.13 条，具体分析如下。

表 6-3 总平面布置现场分析表

序号	设施名称	相邻设施	标准要求 (m)	检查记录 (m)	结论
1	汽油埋地油罐	站房	4	17.5	合格
2	柴油埋地油罐	站房	3	17.5	合格
3	埋地油罐	埋地油罐	0.5	1.4	合格
4	汽油埋地油罐	站区围墙	3	14.4	合格

湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站危险化学品经营项目安全现状评价报告

5	柴油埋地油罐	站区围墙	2	19	合格
6	汽油埋地油罐	洗车机	8.5	28	合格
7	柴油埋地油罐	洗车机	6	26.5	合格
8	汽油通气管口	站房	4	13.4	合格
9	柴油通气管口	站房	3.5	27.4	合格
10	埋地油罐	配电间	5	17.6	合格
11	通气管口	配电间	5	21.7	合格
12	汽油通气管口	站区围墙	3	14.9	合格
13	柴油通气管口	站区围墙	2	29.9	合格
14	汽油通气管口	洗车机	7	19.5	合格
15	柴油通气管口	洗车机	6	18	合格
16	密闭卸油点	站房	5	39.8	合格
17	密闭卸油点	配电间	5	40.6	合格
18	密闭卸油点	汽油通气管口	3	13.5	合格
19	密闭卸油点	柴油通气管口	2	27.3	合格
20	加油机	站房	5	14.7	合格
21	加油机	配电间	6	15.5	合格
22	加油机	洗车机	7	22.5	合格

注：1、规范要求距离为《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 要求的防火距离。

2、加油加气站的变配电室或室外变压器应布置在作业区之外，作业区边界线为设备爆炸区域边界线外加 3m，对柴油设备为设备外缘加 3m。

分析结果：经现场测量分析，该站内设备设施的平面布置距离符合《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第 5.0.13 条的要求。

6.5 加油站内工艺设施分析及公辅设施分析

1、工艺分析

1) 油罐基座为混凝土基础，油罐罐体前、中、后处用扁钢与基础焊接，可防止油罐上浮。

2) 油罐设有高液位报警装置，油罐外表面防腐措施的防腐等级为加强

级。

3) 加油机设置在室外,采用自封式加油枪,加油机最大流量为50L/min。加油机上的放枪位有各油品的文字标识,各加油枪有颜色标识。

4) 油罐车卸油采用密闭卸油方式。每座油罐单独设置卸油管道和卸油接口。各卸油接口及油气回收接口,均有明显的标识。卸油接口装设快速接头及密封盖。

5) 该加油站采用油罐装设潜油泵的一泵供多机(枪)的加油工艺。

6) 汽油罐、柴油罐通气管均装设有阻火器,同时汽油罐的通气管管口装设呼吸阀。

7) 卸油连通软管、油气回收连通软管采用内附金属丝(网)的橡胶软管。

8) 工艺管道没有穿过或跨越站房等建(构)筑物。

2、消防设施和给排水分析评价

加油站内加油机设置8具8kg手提式干粉灭火器,站房内设置8具8kg手提式干粉灭火器,卸油区设置2具8kg手提式干粉灭火器和2具35kg推车式干粉灭火器,配电房设置2具二氧化碳灭火器,加油站配置灭火毯5块、砂子2m³。符合现行国家标准《建筑灭火器配置设计规范》GB 50140-2005的有关规定。站内雨水由明沟排到站外,设置了隔油池。

3、电气、报警系统分析评价

1) 该加油站采用外接市政380/220V的电源,供电为二级负荷。

2) 电力线路采用电缆并直埋敷设。电缆穿越行车道部分穿钢管保护。电缆沟内充沙填实。危险区域内的电气设备均属防爆型,线路穿金属管保护埋地敷设。

4) 罩棚下的灯具选用IP44级的照明灯具。

5) 该加油站取得防雷检测报告,结论为合格。

6) 卸油区设有静电接地报警仪。法兰两端等连接处采用铜片跨接。

4、紧急切断系统分析评价

站房内便利店收银处设置紧急切断按钮，事故状态下能迅速切断所有潜油泵电源。加油机每面均设置有紧急切断按钮，能在事故状态下切断该加油机的电源。

5、防爆区域内电气设备使用情况

爆炸危险区域内的电气设备主要是加油机、潜油泵，其均为防爆设备，同时防渗漏仪表线路、防渗漏检测装置的穿管均穿的防爆挠性软管。

6、监控系统

站区内卸油区、加油区、站房内、洗车机区域等地方均设有监控设备，通过监控设备可以及时发现问题并采取措施。

6.6 换证经营条件分析评价

依据《危险化学品经营许可证管理办法》（国家安全生产监督管理总局令第55号，经79号修改）的有关规定对该加油站的经营条件进行评价如下：

1) 经营和储存场所、设施、建筑物符合《建筑设计防火规范》（GB 50016-2014[2018年版]）、《石油化工企业设计防火标准》（GB 50160-2008[2018年版]）、《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB 50156-2021）等相关国家标准、行业标准的规定；

分析结果：该加油站的设备设施、建筑物符合《建筑设计防火规范》GB 50016-2014[2018年版]和《汽车加油加气加氢站技术标准》GB 50156-2021要求。

2) 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；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；

分析结果：主要负责人等相应的安全管理人员已取得由应急管理部门颁发的危险化学品经营储存单位主要负责人资格证书，其余从业人员均由公司

内部统一培训合格。

3) 有健全的安全生产规章制度和岗位操作规程;

分析结果: 该加油站的管理制度包括全员安全生产责任制(加油站主要负责人安全生产责任制、站长安全生产责任制、安全管理员安全生产责任制、卸油员(值班长)安全生产责任制、计量员安全生产责任制、加油员安全生产责任制)、危险化学品购销制度、危险化学品安全管理制度、加油站用火、动火管理制度、加油站劳动保护用品发放制度、安全生产教育培训制度, 制定有卸油作业安全操作规程、加油作业安全操作规程、油罐计量安全操作规程、动火作业安全规程、临时用电作业安全规程、清罐作业安全规程等操作规程, 符合要求。

4) 有符合国家规定的危险化学品事故应急预案, 取得《生产经营单位生产安全事故应急预案备案登记表》, 并配备必要的应急救援器材、设备;

分析结果: 该加油站已制定《湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站生产安全事故应急预案》并通过专家评审, 预案已到湖南湘江新区管理委员会应急管理局备案, 企业应到湖南湘江新区管理委员会应急管理局备案并取得《生产经营单位生产安全事故应急预案备案登记表》; 站区内配备了足够数量的应急救援器材, 制定了应急演练计划并按照计划定期演练。

5) 法律、法规和国家标准或者行业标准规定的其他安全生产条件;

分析结果: 该加油站为正规经营单位, 持有营业执照和《危险化学品经营许可证》等相关证书; 站房、罩棚等建(构)筑物设置防雷保护设施, 油罐按《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)相关规定设置。符合《危险化学品经营许可证管理办法》(国家安全生产监督管理总局令第55号, 2015年总局令79号修订)第六条第五款的规定。

第七章补充的安全对策措施

- 1、完善加油站安全管理各项规章制度。
- 2、完善并严格执行卸油时运输车辆熄火、卸完油 5—10min 后车辆才能发动的规定。卸油时应禁止汽车在卸油车附近行驶。
- 3、加强教育，站内所有人员均应能正确使用消防器材。
- 4、严禁人员在加油区和罐区等位置抽烟，玩打火机；站房应禁止住家和闲杂人员住宿并严格禁烟禁火。
- 5、应给员工购买工伤保险。
- 6、制定和完善重点监管危险化学品管理制度，并报备。
- 7、按照《首批重点监管的危险化学品安全措施和应急处置原则》安监总厅管三〔2011〕142 号要求完善相关设施措施，加强管理。
- 8、制定废弃物处置管理制度和规程。
- 9、制定动火审批制度、有限空间管理制度。
- 10、现场情况应与安全设计诊断保持一致。
- 11、《事故应急预案》应定期按应急救援预案的要求组织从业人员开展应急救援预案的演练，并做好演练记录，防患于未然。

第八章整改情况的复查

根据《中华人民共和国安全生产法》《汽车加油加气加氢站技术标准》GB 50156-2021、《危险化学品安全管理条例》等法律法规的规定、相关标准，评价组对湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站加油系统进行了现场安全检查，对发现的安全隐患提出了安全对策措施与建议，具体情况如表 8-1。

表 8-1 现场检查问题整改复查情况表

序号	不合格项内容	整改前照片	整改后照片
1	操作井内管道无介质和流向标识		

第九章 评价结论

9.1 申请许可危险化学品范围

表 9-1 申请许可危险化学品一览表

序号	油品名称	危险化学品序号	储存设施	类别
1	汽油	1630	3*30m ³	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
2	柴油	1674	1*30m ³	易燃液体，类别 3

9.2 加油站评价结果汇总

该加油站经营和储存过程中存在的危险有害因素有火灾爆炸、中毒与窒息、车辆伤害、触电伤害等。检修过程中主要存在中毒窒息、高处坠落、机械伤害、物体打击、触电等。

该加油站储存单元不构成重大危险源，汽油和柴油不属于易制毒、易制爆和剧毒危险化学品，其中汽油属于重点监管危险化学品和特别管控危险化学品，不涉及重点化工工艺，加油站内无重大隐患。

通过对加油站的经营条件进行分析评价，我们认为：

- 1、湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站的选址和布局符合《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156—2021）的相关要求。
- 2、加油站的安全管理组织、安全管理制度、操作规程和事故应急救援预案以及从业人员等符合安全要求。
- 3、加油站的油罐、加油机和通气管管口与站外建、构筑物的防火间距以及站内设施之间的防火间距符合《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）的要求。
- 4、加油站的防雷防静电设施符合安全要求。
- 5、加油站消防设施的配备及消防组织等符合安全要求。

9.3 总体评价结论

综合上述：湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站符合国家有关法律、行政法规、部门规章和标准、规范、规程的要求。选址合理，加油机、储油罐等设备由专业厂家生产，工艺流程合理，总平面布置与设计图纸相符，设备、设施与站内各建（构）筑物的安全防火距离等都符合加油站设计要求。站房、罩棚等站内建筑物的耐火等级及防雷、防静电接地设施符合标准要求。配电线路整齐，设施符合标准。管理人员有一定的安全管理经验。安全制度较完善、安全组织健全、该加油站对安全管理制度的执行到位，该站符合安全经营的要求，具备危险化学品经营许可证延期换证条件。

安全评价师在现场照片

下图左：董宇清、中：加油站工作人员、右：汤旭辉三人在站房前合影



下图左：汤旭辉、中：加油站工作人员、右：董宇清三人在加油机前合影



下图左：汤旭辉、中：加油站工作人员、右：董宇清三人在出口处合影



单位交换意见

本报告形成后与被评价单位充分交换意见,就资料中未明确的内容进行了沟通,湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站同意我公司做出的评价报告内容和结论。

建设单位盖章

2024年12月25日

附件目录

- 附件 1、安全评价委托书
- 附件 2、营业执照
- 附件 3、危险化学品经营许可证
- 附件 4、成品油零售经营许可证
- 附件 5、加油站国土证
- 附件 6、消防验收意见书
- 附件 7、加油机合格证书
- 附件 8、油罐合格证书
- 附件 9、主要负责人、安全管理人员培训证明
- 附件 10、防雷检测报告
- 附件 11、加油站安全规章制度
- 附件 12、安全生产责任险
- 附件 13、安全教育培训记录
- 附件 14、工伤保险
- 附件 15、建设用地规划许可证
- 附件 16、应急预案
- 附件 17、加油站现场照片
- 附件 18、加油站总平面布置图

附件 1、安全评价委托书

安全评价委托书

湖南省交通安全科技有限公司：

为了贯彻《中华人民共和国安全生产法》及相关法律法规，我单位现委托你公司对我单位湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站危险化学品经营项目进行安全（预评价、验收评价、现状评价）工作。为了确保安全评价机构客观、公正、合理地进行安全评价，我单位承诺如下，并承担相应的法律责任：

- 1、所提供的资料真实、完善，有关重大事项提示充分。
- 2、出具的有关证明文件合法、有效。
- 3、所提供的企业安全管理资料客观、真实。

不干预贵公司评价工作。

委托单位（盖章）

委托日期：2021年 11 月 12 日

附件 2、营业执照

统一社会信用代码
91430100MA7G5BW48R

湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站
有限公司(自然人投资或控股)

经营范围
许可项目：成品油零售(不含危险化学品)；港口经营；酒类经营；食品经营；烟草制品零售；机动车检验检测服务；房地产开发经营；物业管理；(依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动)一般项目：日用百货销售；润滑油销售；五金产品零售；五金工具销售；汽车零配件零售；汽车零配件批发；新鲜水果零售；新鲜蔬菜零售；非居住房地产经纪；保健食品(预包装)销售；办公用品销售；住房租赁；商业保理(依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动)；汽车租赁和维修；餐饮服务(依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动)。

负责人
谭影茜

名称
湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站有限公司(自然人投资或控股)

类型
有限责任公司(自然人投资或控股)

成立日期
2021年12月31日

营业期限
无固定期限

经营场所
长沙高新开发区金洲大道以北

登记机关
2021年12月31日

扫描二维码
通过“国家企业信用信息公示系统”查询企业信用信息。

国家市场监督管理总局监制

http://www.gsxt.gov.cn

附件 3、危险化学品经营许可证

王能全扫描 10086



中华人民共和国应急管理部

仅供湖南运通网站信息公开使用

附件 4、成品油零售经营证书

成品油零售经营批准证书

湘 油零售证书第 0100210 号

企业名称: 河南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站
 地址: 长沙高新区金洲大道以北

法定代表人: 谭影霞
 (企业负责人)

经审核, 批准你单位从事 成品油 零售业务。

有效期: 2025 年 7 月 28 日至 2027 年 7 月 28 日

发证机关: 长沙市商务局
 2025 年 7 月 28 日

中华人民共和国商务部印制

附件 5、加油站国土证

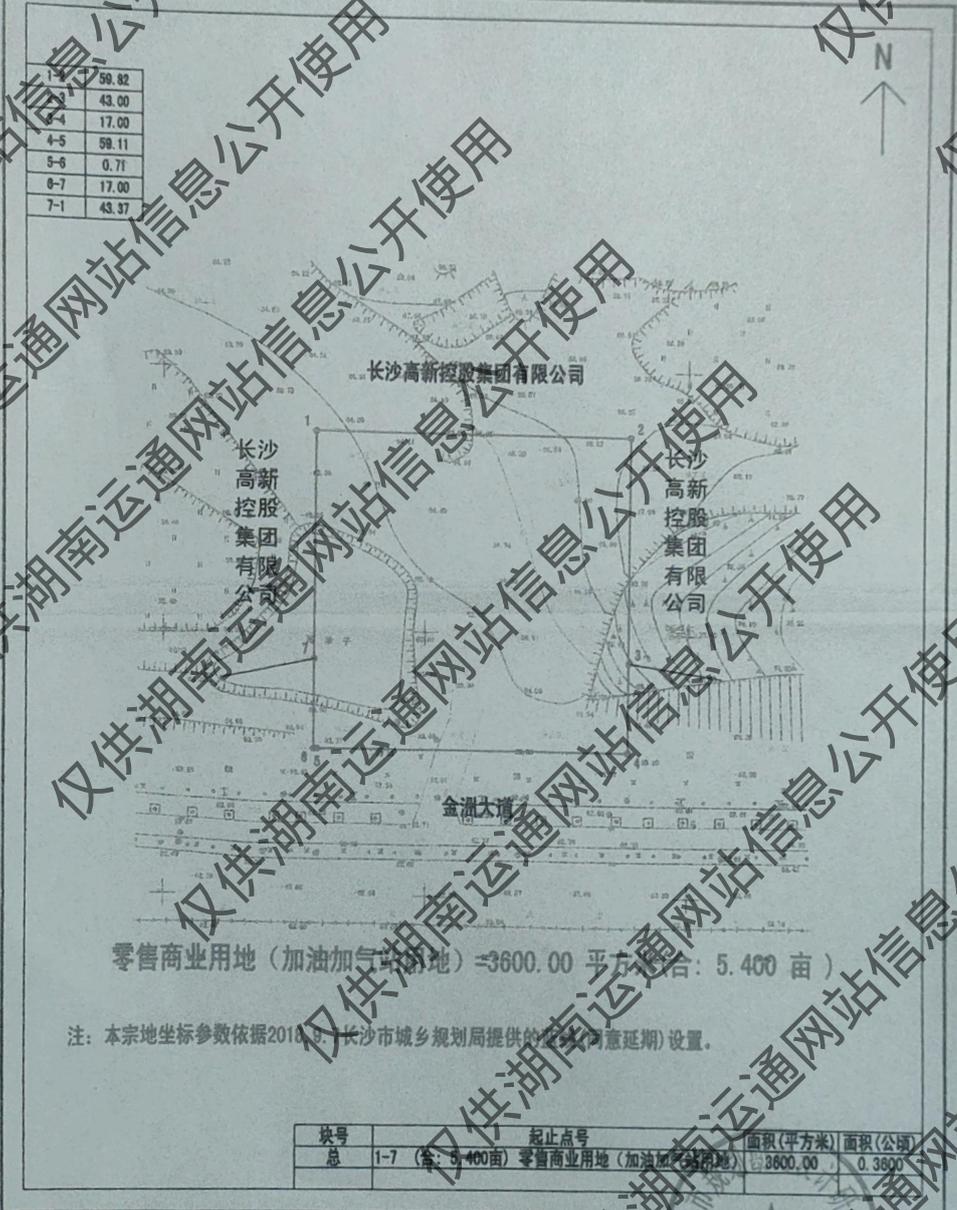


宗地图

宗地编号:
权利人:湖南征通建设发展有限公司

受理编号:DJ...

1-2	59.82
2-3	43.00
3-4	17.00
4-5	59.11
5-6	0.71
6-7	17.00
7-1	43.37



注: 本宗地坐标参数依据2010年长沙市城乡规划局提供的资料(同意延期)设置。

块号	起止点号	面积(平方米)	面积(公顷)
总	1-7 (合: 5.400亩)	零售商业用地(加油加气站用地) 3600.00	0.3600

绘图日期: 2021-3-25

1 : 1000

测量员: 邓毅 审核员: 邓毅
权籍调查

附件 6、消防验收意见书

特殊建设工程消防验收意见书

长高住建消验字[2021]51号

湖南征鸿投资发展有限公司：

根据《中华人民共和国建筑法》《中华人民共和国消防法》《建设工程质量管理条例》《建设工程消防设计审查验收管理暂行规定》等有关规定，你单位于2021-12-16 申请金洲大道真人桥加油站项目
建设工程(地址：金洲大道以北、雷高路以西、雷锋河路以东)；
真人桥加油站：地上769.28m²，地上2层，加油站，耐火等级二级。

长高住建验受字[2021])消防验收(特殊建设工程消防验收申请受理凭证文号：50号)。按照国家工程建设消防技术标准和建设工程消防验收有关规定，根据申请材料及建设工程现场评定情况，提出以下意见：

合格。

不合格。

主要存在以下问题：

如不服本决定，可以在收到本意见书之日起六十日内依法向
申请行政复议或者六个月内依法向
人民法院提起行政诉讼。



建设单位签收：

年 月 日

备注：1. 本凭证一式两份，一份交建设单位，一份存档。



附件 2 加油机合格证



广东贝林能源设备有限公司

Guangdong Beilin Energy Equipment Co., Ltd

合格证

Certificate of Approval

证书编号 (Serial No.): 2109121579

型号/规格 (Model/Specs): BL6113Q

计量准确度 (Accuracy): ± 0.30%

出厂编号 (Manufacturing No.): BL121579Y

出厂日期 (Manufacturing Date): 2021-09

检验员 (QC): 李永钦

主管 (Director): 02

本燃油加油机按国家检定规程 (JJG443-2015) 检验合格, 准予出厂。

The fuel dispenser accords with the National Criteria (JJG443-2015) and is allowed to sell



广东贝林能源设备有限公司

Guangdong Beilin Energy Equipment Co., Ltd

合格证

Certificate of Approval

证书编号 (Serial No.): 2109121577

型号/规格 (Model/Specs): BL6113Q

计量准确度 (Accuracy): ± 0.30%

出厂编号 (Manufacturing No.): BL121577V

出厂日期 (Manufacturing Date): 2021-09

检验员 (QC):

主管 (Director):



本燃油加油机按国家检定规程 (JJG443-2015) 检验合格, 准予出厂。

The fuel dispenser accords with the National Criteria (JJG443-2015) and is allowed to sell.



广东贝林能源设备有限公司

Guangdong Beilin Energy Equipment Co., Ltd

合格证

Certificate of Approval

证书编号 (Serial No.): 2109121580

型号/规格 (Model/Specs): BL6113Q

计量准确度 (Accuracy): ± 0.30%

出厂编号 (Manufacturing No.): BL121580Y

出厂日期 (Manufacturing Date): 2021-09

检验员 (QC):

主管 (Director):



本燃油加油机按国家检定规程 (JJG443-2015) 检验合格, 准予出厂。

The fuel dispenser accords with the National Criteria (JJG443-2015) and is allowed to sell.



广东贝林能源设备有限公司

Guangdong Beilin Energy Equipment Co., Ltd

合格证

Certificate of Approval

证书编号 (Serial No.): 2109121578

型号/规格 (Model/Specs): BL6113Q

计量准确度 (Accuracy): ± 0.30%

出厂编号 (Manufacturing No.): BL121578Y

出厂日期 (Manufacturing Date): 2021-09

检验员 (QC):

主管 (Director):

本燃油加油机按国家检定规程 (JJG443-2015) 检验合格, 准予出厂。

The fuel dispenser accords with the National Criteria (JJG443-2015) and is allowed to sell.



附件 8、油罐合格证

产品合格证

本产品在生产过程中经质量检查符合施工图纸、技术条件和 NB/T47003.1-2009 《钢制焊接压力容器》、AQ3020-2008、GB50156-2012 和 SH/T3178 的要求。

许可证编号：(吉) XK12-002-00003

产品名称：30M³ SF 双层油罐

出厂编号：20210908023



生产许可

质量负责人专章



质量检验专章



产品合格证

本产品在生产过程中经质量检查符合施工图纸、技术条件和 NB/T47003.1-2009 《钢制焊接压力容器》、AQ3020-2008 、 GB50156-2012 和 SH/T3178 的要求。

许可证编号：(吉) XK12-002-00003

产品名称：30M³ SF 双层油罐

出厂编号：20210908024



生产许可

质量负责人专章



质量检验专章



产品合格证

本产品在生产过程中经质量检查符合施工图纸、技术条件和 NB/T47003.1-2009 《钢制焊接常压容器》、AQ3020-2008、GB50156-2012 和 SH/T3178 的要求。

许可证编号：(吉) NK12-002-00003

产品名称：30M³ SF 双层油罐

出厂编号：20210908025



生产许可

质量负责人专章



质量检验专章



产品合格证

本产品在生产过程中经质量检查符合施工图纸、技术条件和NB/T47003.1-2009《钢制焊接常压容器》、AQ3020-2008、GB50156-2012和SH/T3178的要求。

许可证编号：(吉) XK43-002-00003

产品名称：30M³SE 双层油罐

出厂编号：20210908026



生产许可

质量负责人专章

质检员

质量检验专章



附件 9、主要负责人、安全管理人员培训证明

安全生产知识和管理能力考核合格证

档案编码: A43090043122000153



本电子证书和实体证书具有同等法律效力。

安全生产知识和管理能力考核合格证

档案编码: A43000042222000217



本电子证书和实体证书具有同等法律效力。

湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站

真人桥（2024）第01号

关于成立安全领导小组的通知

为了有效地建设我司的安全生产管理工作，落实安全生产责任制、促进安全生产，现公布我湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站的安全领导小组成员任命名单。

安全领导小组成员名单

组长（安全负责人）：谭影茜

专职安全管理人员：董林俐

湖南征鸿投资发展有限公司

金洲大道真人桥加油站

二〇二四年一月十二日

湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站

真人桥（2024）第02号

安全主要负责人任命通知

为认真贯彻国家安全生产的方针政策，适应机构的需要，切实加强公司的安全工作，经公司研究决定，任命谭影茜为湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站安全主要负责人。

安全具体职责如下：

- 组织建立、健全本单位安全生产责任制，并保证有效执行；
- 组织制定本单位安全生产规章制度和操作规程，并保证有效实施；
- 组织制定并实施本单位安全生产教育和培训计划
- 保证本单位安全生产投入的有效实施；
- 督促、检查本单位的安全生产工作，及时消除生产安全隐患；
- 组织制定并实施本单位的生产安全事故应急救援预案；
- 及时、如实报告生产安全事故。

湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站

二〇二四年一月十三日

湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站

真人桥（2024）第03号

安全管理人员任命通知

为认真贯彻国家安全生产的方针政策，适应机构的需要，切实加强公司的安全工作，经公司研究决定，任命**董林俐**为湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站专职安全管理人员。

安全具体职责如下：

- 负责组织对安全生产规章制度的建立及对安全工作统筹布置。
- 根据上级有关规定，结合公司的实际情况，拟定报批年度安全经费计划，并负责监督使用。
- 负责对安全设施、设备、消防、节日等安全检查工作。
- 主持、参加安全事故的调查处理，提出处理意见和安全事故处理报告。
- 负责与省、市有关安全部门及上级安全主管部门联系，接受检查指导。
- 组织安全生产教育工作。
- 有权对违反安全规章制度的人和事进行处理，责令违章者立即改正。

湖南征鸿投资发展有限公司

金洲大道真人桥加油站

二〇二四年一月十二日

附件 10、防雷检测报告

湖南省 雷电防护装置检测报告

LF(湘)防雷定检字[2024]第 09-CS/WCQ10-01 号
(2024 年度检测)

项目名称	湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站
项目地址	湖南省长沙市高新开发区金洲大道以北
检测日期	2024 年 09 月 05 日至 2024 年 09 月 05 日
出具报告日期	2024 年 09 月 10 日
报告有效日期	2024 年 09 月 10 日至 2025 年 03 月 09 日
检测对象性质	易燃易爆

黑龙江省龙天防雷科技有限公司





黑龙江省龙天防雷科技有限公司

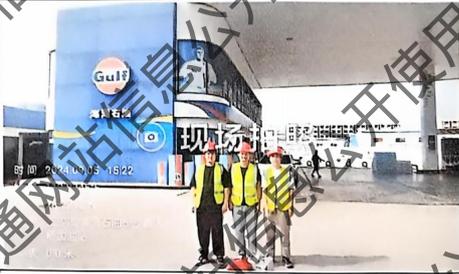
防雷保护装置检测报告
报告编号: [2024]第09-CS/WCQ10-01号

一、雷电防护装置检测报告: 项目基本信息

委托单位名称	湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站						
项目名称	海湾真人桥加油站						
单位地址	湖南省长沙市高新开发区金洲大道以北 						
使用性质	加油站						
单位联系人	董林刚		158 7335 2036				
检测分类	<input type="checkbox"/> 新(改)扩项目; <input checked="" type="checkbox"/> 已投入使用项目;						
防雷分类	<input type="checkbox"/> 参照设计文件 <input type="checkbox"/> 参照竣工文件 <input checked="" type="checkbox"/> 参照使用性质 <input checked="" type="checkbox"/> 参照规范要求						
	根据《建筑物防雷设计规范》GB50057-2010 第3章3.0.3的第6条第7条 (6)、具有1区或21区爆炸危险场所的建筑物,且电火花不易引起爆炸或不致造成巨大破坏和人身伤亡者。						
	(7) 具有2区或22区爆炸危险场所的建筑物。 <input type="checkbox"/> 第一类防雷建筑物 <input checked="" type="checkbox"/> 第二类防雷建筑物 <input type="checkbox"/> 第三类防雷建筑物						
建(构)筑物名称(较新建筑物)							
编号	受检物名称	编号	受检物名称	编号	受检物名称	编号	受检物名称
1	加油区	2	营业用房	3	油罐区	4	配电房
5	其它配套设施	6		7		8	
9		10		11		12	
13		14		15		16	
17		18		19		20	
21		22		23		24	



二、雷电防护装置检测报告: 检测基本信息

检测依据	<ul style="list-style-type: none"> * 《建筑物防雷装置检测技术规范》GB/T21431-2023 * 《防雷装置检测服务规范》GB/T32938-2016 * 《建筑物防雷设计规范》GB50057-2010 * 《建筑物电子信息系统防雷技术规范》GB50343-2012 * 《汽车加油加气站设计和施工规范》GB50156-2014 		
检测项目	<input checked="" type="checkbox"/> 接闪器 <input checked="" type="checkbox"/> 防雷等电位连接	<input checked="" type="checkbox"/> 引下线 <input checked="" type="checkbox"/> 电涌保护器 (SPD)	<input checked="" type="checkbox"/> 接地装置 <input type="checkbox"/> 磁屏蔽
报告书构成	<ul style="list-style-type: none"> <input checked="" type="checkbox"/> (A) 直击雷防护装置检查及测量; <input checked="" type="checkbox"/> (B) 引下线、测试卡及断接卡的检查及测量; <input checked="" type="checkbox"/> (C) 接地装置、设备、管道及法兰盘跨接检查及测量; <input type="checkbox"/> (D) 磁屏蔽的检查及测量; <input type="checkbox"/> (E) 防雷等电位连接的检查及测量; <input checked="" type="checkbox"/> (F) 电气系统电涌保护器 (SPD) 的检查及测量; <input checked="" type="checkbox"/> (G) 信号/天馈电涌保护器 (SPD) 的检查及测量; <input type="checkbox"/> (H) 监控机房的检查及测量; <input checked="" type="checkbox"/> (I) 雷电防护装置分布图; <input checked="" type="checkbox"/> (J) 被保护建(构)筑物或设备的分布图。 		
现场环境情况	2024年09月05日下午入场检测, 天气多云, 温度 37.1℃, 相对湿度 52.6%, 经度: 112.8331E、纬度: 28.2215N 检测人员 3人		
△ 照片	检测人员照片		
			
温湿度测量照片	检测设备照片		
			





黑龙江省龙天防雷科技有限公司

防雷保护装置检测报告
报告编号: [2024]第 09-CS/WCQ10-01号

表 14、电涌保护器 (SPD) 防雷检查 (测) 情况

序号	检测项目	检测记录	检测结论		备注
			合格	不合格	
1	布置	配电房配电箱进线	√		(1) 该电涌保护器安装位置正确, SPD 指示灯正常, 外观表面平整光滑、无划伤、无裂痕和烧灼或变形, 标识清晰, 符合雷规范要求; (2) SPD 指示灯正常, 无裂痕烧灼灼符, 因是体防雷箱带电能打开, 未录其工作数据;
2	所在位置	营业用房配电房	√		
3	防护级数和级间配合	二级	√		
4	型号	MSL-40C		√	
5	数量 (套)	1	√		
6	标称放电电流 I_n (kA)	20		√	
7	最大放电电流 I_{max} (kA)	40		√	
10	最大持续工作电压 U_c (kV)	385		√	
11	电压保护水平 U_p (kV)	≤ 2.2		√	
12	连接导体的材料和规格 (mm ²)	相线 $\geq \Phi 2.5$ / Cu 接地端 $\geq \Phi 4$ / Cu	√		
13	连接工艺	连接牢固	√		
14	外部脱离器 (过电流保护)	/		√	
15	电气连接性能 (Ω)	/		√	
16	压敏电压 V_1 (V)	/		√	
17	泄漏电流 I_{lc} (μA)	/		√	
18	绝缘电阻 R_i (M Ω)	/		√	
19	接地电阻 (Ω)	≤ 4.0		√	



附件 11、加油站规章制度

湖南征鸿投资发展有限公司
金洲大道真人桥加油站

安全管理制度

二〇二四年三月十日

关于《发布管理制度》的通知

各岗位：

为了贯彻落实国家“安全第一、预防为主、综合治理”的方针，加强加油站安全管理，落实管理制度。制定安全管理制度，各岗位按制度要求培训、落实，各岗位遵照执行。

签发：谭影茜

湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站

二〇二四年三月十日

目 录

危险化学品安全管理制度	1
安全投入保障制度	4
安全生产奖惩管理制度	8
安全生产教育培训制度	11
隐患排查治理制度	14
安全风险管理制度	16
应急管理制度	23
事故管理制度	25
职业卫生管理制度	28
危险化学品购销管理制度	31
安全生产会议管理制度	34
防火、防爆安全管理制度	36
安全作业管理制度	39

危险化学品安全管理制度

1 目的

为加强对危险化学品的安全管理，保障员工生命和加油站财产安全，保护环境，特制定本制度。

加油站主要有危险化学品有汽油、柴油，汽油、柴油属于易燃、易爆、有毒的危险化学品，因此，必须对其进行严格管理，特制定本制度。

2 适用范围

适用加油站危险化学品管理。

3 职责

加油站从事卸油、加油的人员与安全员，必须接受有关法律、法规、规章和安全知识、专业技术、职业卫生防护和应急救援知识的培训，并经考核合格，方可上岗作业。

4 管理内容

4.1 危险化学品防火防爆管理

4.1.1 加油站的人员，必须熟知汽油、柴油的危险性质、预防措施、物品保管、使用、安全防护及火灾扑救方法等。会报警、会使用消防器材和防护器材、会处理事故。

4.1.2 加油站按汽车加油加气站设计规范配备灭火器、灭火毯、消防沙等消防设施。

4.1.3 加油站现场配备防火安全警示标识，每天对加油站进行防火检查，加油站严禁烟火。

4.1.4 加油站电气、仪表、报警、联锁等设施，应符合国家有关安全规定，并要经常对其进行维护检测。

4.1.5 加油站必须根据汽油、柴油性质设置相应的防火、防爆、防毒、通风、监测、报警、避雷及接地等安全设施。

4.1.6 加油站能产生静电的场所，均须有导除静电的设施。

4.1.7 加油站设备设施、管道进行静电跨接，电气设备采用防爆电气。

4.1.8 每天进行设备设施检查、保证设备运行正常。

4.1.9 加油站进行设备维护保养时严格执行动火作业审批制度、落实动火作业措施。

4.1.10 卸油作业时，先检查后卸油，防静电措施到位，雷雨天不易卸油作业。

4.1.11 加油站作业人员应穿戴防静电工作服。

4.1.12 加油站严禁使用移动通信设备。

4.1.13 设备检修作业时，临时照明采用安全防爆灯具。

4.1.14 加油速率不能超过 60 升/分，卸油初始流速 1.0 米/秒，正常卸油流速小于 4.5 米/秒。

4.2 防中毒管理

4.2.1 加油站对油品必须进行验收登记，并定期检查。

4.2.2 油罐储存不准超量。

4.2.3 加油站作业人员按规定穿戴劳动保护用品，加油卸油作业时戴防护口罩。

4.2.4 加油站进行设备内作业时按规定进行设备置换合格，并进行分析，专人监护，办理受限空间作业票，按规定穿戴劳动保护用品。

4.3 防泄漏管理

4.3.1 油品运输应执行《危险化学品安全管理条例》及公司相关制度。

4.3.2 油品运输的车辆必须定期年检，驶驾员持证上岗，车辆配备灭火器材。

4.3.3 油品运输车辆要贴印警示标志，标志应符合《危险货物包装标志》的规定。

4.3.4 油罐不准超量充装，卸油时应进行现场监控，防止跑油。

4.3.5 加油作业时，严格执行加油作业规程，防止跑油。

4.3.6 定期对油罐进行防渗漏检查与油罐定期维护保养，防止油罐渗漏。

5 附则

5.1 本制度解释权归加油站负责人，监督执行权归安全员。

5.2 本制度自下发之日起执行。

安全投入保障制度

1、安全投入依据和范围

1.1 为建立稳定的安全投入和资金渠道，使安全生产所需费用得到保障，制定本管理制度。

1.2 编制依据：

1.2.1 《安全生产法》、《企业安全生产费用提取和使用管理办法》财资〔2022〕136号和相关安全生产方面的法律、法规和行业主管部门发布的安全生产制度及标准。

1.2.2 影响安全生产的重大隐患。

1.2.3 预防火灾、爆炸、工伤、职业病及职业中毒需采取的技术措施。

1.2.4 发展生产所需采取的安全技术措施，以及员工提出的有利安全生产的合理化建议。

1.3 安全生产投入范围包括：

1.3.1 安全培训教育费用；

1.3.2 防护用品、保健品费用；

1.3.3 安全设施，如：安全联锁、报警、安全通讯、监测、防触电、防噪声、员工洗浴和休息、应急救援等设施的投入和维护保养费用；

1.3.4 作业场所职业危害防治措施的资金投入；

1.3.5 重大事故隐患的评估、整改、监控费用；保证重大隐患治理所需费用；

1.3.6 安全检查工作所需费用；

1.3.7 保证安全生产科学研究和安全生产先进技术的推广应用及其他有关经费的投入；

1.3.8 建立应急救援队伍、开展应急救援演练所需的费用。

1.3.9 其他与安全生产直接相关的支出。

2、计划和审批程序

2.1 加油站主管根据本加油站的需要提出本加油站年度安全投入和安全技术措施项目，组织各岗位有关人员进行讨论，并指定专人编制计划、方案，填写申请表报安全员审查汇总。

2.2 安全员负责编制加油站年度安全投入和安全技术措施计划，报加油站负责人审核，总经理批准。

2.3 经审核批准的安全投入和安全技术措施项目，由加油站负责人在下达年度计划时一并下达。涉及技术改造的项目由安全员下达。

2.4 安全员在每年12月份前应根据本年度安全投入和安全技术措施的实施情况及安全生产实际情况，编制下一年度的安全投入和安全技术措施计划，送加油站负责人审查。

2.5 安全员每年年底前根据各班组年度安全投入计划，编制下一年度的安全投入和安全技术措施计划，报加油站负责人审核。以保证安全投入能满足安全生产的需要和安全生产投入的有效实施，确保安全投入专款专用。

2.6 重大的安全投入和安全技术措施项目，需要申请拨款的，先由公司办理报批手续，经加油站负责人审核，总经理批准后再列入计划。如需撤销或调整的安全投入和安全技术措施项目，也要办理报批手续。

3、资金来源及物资供应

3.1 安全投入和安全技术措施费用的来源：

3.1.1 根据财政部、应急部关于印发《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的通知，财资〔2022〕136号第八条，危险品生产与储存企业以上年度实际营业收入为计提依据，采取超额累退方式按照以下标准平均逐月提取：

（一）营业收入不超过1000万元的，按照4%提取；

(二) 营业收入超过 1000 万元至 1 亿元的部分，按照 2% 提取；

(三) 营业收入超过 1 亿元至 10 亿元的部分，按照 0.5% 提取；

(四) 营业收入超过 10 亿元的部分，按照 0.2% 提取。

3.1.2 需要增加固定资产的安全技术措施项目或新科技工程的安全技术措施项目，从设备更新费中拨款。

3.1.3 对不符合安全要求的生产设备进行改装或大修而不增加固定资产的费用，加大修费开支。

3.1.4 凡不增加固定资产的安全技术措施，由生产维修费开支，摊入生产成本。

3.1.5 安全技术措施项目所需设备、材料，统一由安全领导小组同意后，由财务统计按计划采购，供应，所需资金要予以保证。

3.1.6 公司财务负责安全专款的及时提供，将安全投入列入财务报表，并做到专款专用，并建立台帐。

4 安全生产费用的使用

4.1 使用安全生产专款的岗位填写《安全费用审批表》，经加油站负责人批准后，提取使用。

4.2 使用安全生产费用项目完成后应安全员进行总结，并将费用使用情况逐一填写清单存档。

4.3 安全生产费用项目的使用主要部分应将发票（复印件）与安全费用汇总表一并存档。

5 安全生产费用的管理

5.1 安全生产费用由总经理按年度计划审批，安全员年末编制汇总。

5.2 安全员会对安全费用的提取与使用实施监督检查。

5.3 如较大的安全项目或安全专户资金不足时，由公司安全领导小组研究，临时追加安全帐户资金，保证安全生产所需费用。

6 检查和报告

6.1 安全员要监督本加油站安全投入的有效实施。

6.2 加油站负责人在安全投入和安全技术措施项目实施期间，要定期进行检查、监督，确保所有安全投入的有效实施。并向公司安全主管部门汇报安全投入和安全技术措施计划执行情况。

6.3 总经理每季度必须对安全投入和安全技术措施项目执行情况进行一次检查，并定期召开安会议，研究处理安全投入和安全技术措施计划执行中的重大问题，以确保安全投入和安全技术措施计划的顺利完成。

7 相关记录

《安全费用提取和使用计划》

《安全费用台帐》

8 附则

5.1 本制度解释权归加油站负责人，监督执行权归安全员。

5.2 本制度自下发之日起执行。

安全生产奖惩管理制度

1 目的

为了加大安全生产管理力度，完善激励约束机制，确保安全管理工作的连续性，特制定本制度。

2 适用范围

本制度适用于本加油站安全奖惩工作。

3 职责

3.1 加油站负责人负责组织建立健全安全奖惩管理办法，并负责安全奖励资金的落实。

3.2 安全员负责安全生产奖惩制度制订，并监督实施。

3.3 财务统计负责落实安全生产奖励资金。

3.4 加油站负责人对安全奖惩管理归口管理。

4 内容

按照安全生产“谁主管，谁负责”和“预防为主，奖罚分明”的原则，在安全生产中施行奖励和惩罚。

4.1 有以下行为者，应在年终时从安全经费中给予奖励：

4.1.1 认真贯彻公司的安全生产方针、规章、制度，在预防事故、安全施工过程中做出显著成绩的；

4.1.2 消除事故隐患，避免重大事故发生的；

4.1.3 发生事故时，积极抢救并采取措施防止事故扩大，使公司财产免受和减少损失的；

4.1.4 在安全技术、工艺方面积极采取先进技术，提出重要建议者。

4.1.5 坚守岗位，忠于职守，在职业安全卫生工作中做出显著成绩的；

4.1.6 安全生产基础工作扎实，定期参加安全会议、安全检查，落实安全措施，成绩显著者。

4.1.7 安全工作取得较为突出成绩的管理人员。

4.2 有下列表现之一者，应给予处罚：

4.2.1 因个人原因造成事故的。

4.2.2 因管理不善造成事故的管理人员。

4.2.3 因违章造成自身或他人伤害的。

4.2.4 对发生事故而隐瞒真相，甚至破坏现场，拒不配合事故调查小组工作的，除对事故单位按事故类别处罚外，另再罚该。情节严重者按国家相关法规处置。

4.3 实施

4.3.1 安全员制定奖励和处罚报告，报加油站负责人审批后执行。

4.3.2 个人或班组奖励在月底时从安全经费中支出。

4.3.3 个人罚款在当事人从个人当月工资中扣除，当月工资不足的下延，罚款充入公司安全经费中。

5、安全行为奖惩条例

5.1 站区未配戴必要的劳动保护用品的，第一次发现扣发工资 50 元。

5.2 在站区从事作业未办理安全工作许可证者，第一次扣发工资 50 元。

5.3 在站区域工作过程中嬉戏打闹追逐者，第一次发现扣发工资 50 元。

5.4 在加油站区域未经许可私自摄像、拍照者，第一次发现扣发工资 50 元。

5.5 在加油卸油区使用手机、带入火种或易燃易爆物者，第一次发现扣发工资 100 元；第二次发现扣发工资 200 元；第三次发现扣发工资 500 元。

5.6 员工如两次以上违反公司有关安全条例及规定（不仅限于以上之规定），将给予书面警告，直至除名处理。

5.7 对严重违反公司安全条例、规定者以及因不遵守安全制度或操作规程造成严重后果者或恶劣影响的，可立即予以开除处理。

6 附则

6.1 本制度解释权归加油站负责人，监督执行权归安全员。

6.2 本制度自下发之日起执行。

安全生产教育培训制度

1 目的

为了进一步贯彻落实安全生产法，依法加强安全教育培训的管理，建立良好的安全生产秩序，保证员工的生命安全和身体健康，促使其掌握安全生产技术知识，提高员工安全意识，实现安全生产，特制定本制度。

2 适用范围

本制度适用于本加油站安全培训教育的管理

3 职责

3.1 公司负责各级管理人员和专业技术人员培训。

3.2 公司安全管理部门负责公司级培训，加油站负责站级和班组级培训，安全生产领导小组负责对站级和班组级培训抽查和监督。

3.3 各部门负责本制度的实施。

4 工作程序

4.1 管理人员的安全培训教育

4.1.1 依照《安全生产法》的规定，主要负责人、安全管理人员的安全教育培训由应急管理部门和公司负责组织进行，其必须经安全培训取得资格后，方可任职，并定期进行知识更新的学习和培训。

4.1.2 各加油站加油站负责人、班组长的培训，由公司安全管理部门负责组织实施，每年要集中组织培训学习，不断提高其安全素质。

4.2 员工安全培训教育

4.2.1 新进职工培训教育

4.2.1.1 新进员工进行公司级安全培训，经公司级培训考核合格后，将合格人员分至各需求的加油站。

4.2.1.2 新进职工进入加油站后，进行站级培训，培训合格后分配到岗位上，进行班组级培训，并指定带领师傅，上岗一段时间后，才可独立作业。

4.2.2 外来实习和代培人员培训教育由加油站负责人负责管理，进行安全教育后，派专人带领下，按指定路线进入作业现场。

4.2.3 “转岗”“复工”“四新”安全培训教育。

4.2.3.1 员工调整工作岗位（转岗）或离岗1年以上，重新上岗（复岗）时，应实行相应的站级、班组级安全教育培训考核后，方可上岗；离岗1年以下，视其情况，应进行站级、班组级安全教育培训。

4.2.3.2 非本公司职工调入，无论是否改变工种，应按新工人进行安全教育。

4.2.4 使用新工艺、新技术、新设备、新材料在投入以前，应及时制定安全操作规程和安全管理规章制度，并对岗位职工进行有针对性的安全教育培训。掌握一定操作技能经考核合格后，方可上岗作业。

4.2.5 站级安全教育内容是生产特点和生产流程及设备配置情况、安全规章制度和安全生产技术规程、作业场所和工作岗位存在的危险因素、防范措施及事故应急措施；事故案例等。

4.2.6 班组（岗位）安全教育由班组长负责，班组安全员组织实施，教育内容是：本岗位安全操作规程、班组生产流程及设备配置情况、生产设备、安全装置、劳动防护用品（用具）的性能及正确使用方法、事故案例等。

4.3 特种作业人员安全培训教育

4.3.1 从事电工等特种作业人员，必须经过专门的安全知识学习与安全技能培训并经考试，取得特种作业操作证（定期复审）方可上岗操作，严禁无证上岗。

4.3.2 特种作业人员的取证，复审培训工作根据上级主管部门的要求由公司负责统一开展工作。

4.3.3 特种作业人员按计划参加学习、培训和复审，未按期参加复审教育考试者原操作证作废。

4.4 临时工安全培训教育

4.4.1 按照“谁使用，谁负责”的原则，凡在本加油站使用的外来人员、临时工、农民工等均由加油站负责人报公司批准。

4.4.2 各加油站临时用工超过5日的，按岗位非全日制用工培训程序进行三级培训。

4.4.3 临时用工不超过5日的，在进行三级培训时，可适当缩短培训时间，培训内容应重点针对安全。

4.5 外来施工人员安全培训教育

4.5.1 凡外单位来加油站承包工程，检修检测的人员必须经公司相关部门审

查其资质后,由公司相关部门介绍到加油站。

4.5.2 加油站负责人应对外来施工人员进行安全教育,并签定《外来施工单位安全环保协议》,培训中应告知其加油站的安全管理制度及有关的安全规定。

4.6 日常性安全培训教育

4.6.1 加油站负责人应在每月月底根据加油站实际情况,制定下月加油站安全活动计划,规定活动形式、内容和要求并保存相关记录。

4.6.2 加油站坚持每月主办不少于2次班组安全活动,每次活动不少于1学时,安全活动要有计划、有内容有记录。加油站负责人每月必须参加一次班组安全活动,加油站主管每月必须参加两次以上班组安全活动。

5 附则

5.1 本制度解释权归安全员,监督执行权归加油站负责人。

5.2 本制度自下发之日起执行。

隐患排查治理制度

1 目的

为贯彻本加油站安全管理方针，加强事故隐患整改治理管理工作，提高加油站安全生产水平，增强抵御事故和自然灾害的能力，特制定本制度。

2 适用范围

本规定适用于本加油站各岗位事故隐患整改治理项目。

3 职责

3.1 加油站负责人负责本加油站隐患整改的管理。

3.2 安全员负责隐患整改检查验收。

4 事故隐患的范围

4.1 危及安全生产的不安全因素或重大险情。

4.2 可能导致事故发生和危害扩大的设计缺陷、工艺缺陷、设备缺陷等。

4.3 建设、施工、检修过程中可能发生的各种能量伤害。

4.4 停业、经营等阶段可能发生的泄漏、火灾、爆炸、中毒。

4.5 可能造成职业病、职业中毒的劳动环境和作业条件。

4.6 在加油、卸油区进行加油卸油作业可能导致的重大污染。

4.7 丢弃、废弃、拆除与处理加油、卸油设备设施及废油品的处置。

4.8 可能造成环境污染和生态破坏的加油、卸油、油品运输等过程。

4.9 以往生产活动遗留下来的潜在危害和影响。

5 排查及报告程序

5.1 每半年由加油站负责人组织加油站主管、安全员，对重大安全隐患排查一次。

5.2 每天由当班主管负责进行日常检查。

5.3 每月安全员组织进行月度安全检查。

5.4 对所排查的重大安全隐患，由安全员负责编制整改措施，由加油站负责人负责安排落实整改。

5.5 加油站难以立即整改的重特大事故隐患，应制定整改方案、监控措施和编制应急救援预案，并经加油站负责人同意报公司，按规定组织中介机构进行评

估，编制事故隐患评估报告书，报政府有关单位。

6 整改责任

6.1 事故隐患坚持“谁存在事故隐患，谁负责监控整改”的原则，由加油站负责人组织整改，整改责任人为加油站加油站负责人。

6.2 加油站加油站负责人和相关人员，对查出的隐患都要逐项分析研究，并提出整改措施。定措施、定负责人、定资金来源、定完成期限。

7 整改要求

7.1 整改责任人要按照《事故隐患整改通知书》要求，对事故隐患认真整改，并于规定的时限内，向加油站负责人报告整改情况。整改期限内，要采取有效的防范措施，进行专人监控，明确责任，坚决杜绝各类事故的发生。

7.2 整改工作结束后，安全员要按《事故隐患整改通知书》要求，组织检查验收。检查验收合格的，进行归档。

7.3 整改措施不到位，检查验收不合格，事故隐患未消除的停止其运行和操作使用，由加油站负责人报总经理下达停止运行通知。整改合格后向公司安全管理部门申请检验验收，检查验收合格的可恢复运行。

8 整改资金的筹措

事故隐患整改资金从安全专项费用中列支。

9 事故隐患的档案管理

加油站安全员建立健全事故隐患档案，做到及时准确，完整成套，长期保存。

10 附则

10.1 本制度解释权归安全员，监督执行权归加油站负责人。

10.2 本制度自下发之日起执行。

安全风险管理制度

1 目的

为了分析、预测经营等作业过程中的安全风险因素，选择、制定合理可靠的风险控制和消减措施，特制定本制度。

2 范围

适用于本加油站风险管理。

3 职责

3.1 加油站负责人负责风险评价工作，组织制定风险评价程序，明确风险评价的目的、范围，选择科学合理的评价方法和评价准则，成立评价组织，进行风险评价，明确风险等级。

3.2 安全员负责组织和参与经营、储存、运输等过程的风险评价工作。

3.3 加油站风险评价小组负责本加油站各作业过程的评价任务，或选择有相应资质的评价机构为加油站服务。

3.4 安全员是危害识别与风险评价的责任人，负责对风险控制情况及消减措施落实情况的监督检查。

4 评价组织

为贯彻落实“安全第一，预防为主，综合治理，全员参与，持续改进”的方针，促进加油站油品储存、经营等在安全生产管理方面进一步符合国家的有关法规、标准和规定，本加油站特成立了风险评价小组。

5 评价目的

风险评价是对一特定时期内安全、健康、生态、经济等受到损害的可能性及严重程度做出评估的系统过程。它在分析事故发生可能性和事故后果的基础上，评价风险程度的大小，确定危险源以及系统的危险等级。其目的是在风险排序的基础上，对控制风险的技术措施进行损-益分析，进而对控制风险所采取的措施进行决策，并对其控制效果进行评价做出相应调整，从而尽可能地减少风险和经

济损失。

6 评价程序

为规范风险评价活动，加快风险评价进度，制定以下风险评价程序见图 6。

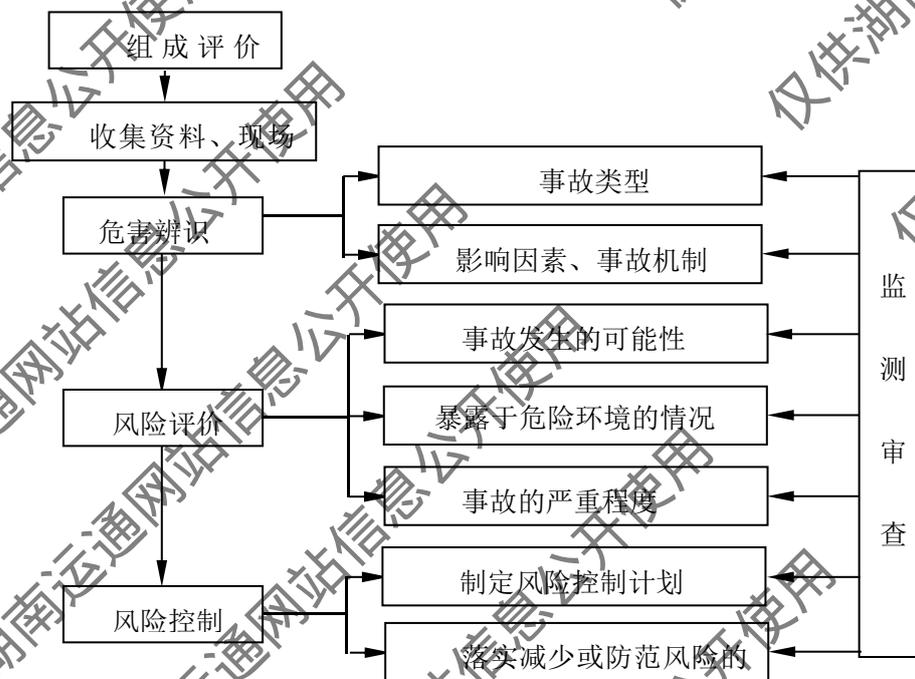


图 6 风险评价程序

7 评价范围

- 7.1 规划、设计和建设、运行、停运等各阶段；
- 7.2 常规和异常活动；
- 7.3 事故及潜在的紧急情况；
- 7.4 所有进入加油站人员的活动；
- 7.5 油品的运输和经营过程；
- 7.6 加油站的设施、设备、车辆、安全防护用品；
- 7.7 人为因素，包括违反安全操作规程和安全生产规章制度；

7.8 丢弃、废弃、拆除与处置；

7.9 气候、地震及其他自然灾害等。

8 评价方法

风险评价是对事故发生的可能性以及事故后果的严重程度进行评价，常用的方法有：工作危害分析（JHA）、安全检查表分析（SCL）、预危险性分析（PHA）、危险与可操作性分析（HAZOP）、失效模式与影响分析（FMEA）、事件树分析（ETA）、事故树分析（FTA）、作业条件危险性评价（LEC）等。

根据本加油站实际情况，风险评价小组主要选择作业条件危险性评价（LEC）进行风险评价，确定风险等级。

9 评价准则

9.1 评价准则的依据

9.1.1 有关国家法律、法规、规范、标准的要求；

9.1.2 行业的设计规范、标准；

9.1.3 本公司的安全管理制度、标准和技术标准；

9.1.4 公司的安全生产方针、目标等。

9.2 确定风险等级

风险等级依据评价准则确定，其危险程度分级（D）等于事件发生的可能性（L）和暴露于危险环境的频繁程度分值（E）、发生事故或危险事件可能结果的分值（C）的乘积。计算方法为：

$$D=L \times E \times C$$

9.3 事件发生的可能性准则按表 9.3 确定。

事故发生可能性分值（L）

分值	事故或危险情况发生的可能性	分值	事故或危险情况发生的可能性
10	完全会被预料到	0.5	可以设想，很不可能

6	相当可能	0.2	极不可能
3	不经常, 但可能	0.1*	实际上不可能
1*	完全意外, 极少可能		

9.4 暴露于危险环境的频繁程度分值 (E)

分 值	出现于危险环境的情况	分 值	出现于危险环境的情况
10*	连续暴露	2	每月暴露一次
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	非常罕见地暴露

9.5 发生事故或危险事件可能结果的分值 (C)

分 值	可能结果	分 值	可能结果
100	十人以上死亡	7	严重伤残
40	数人死亡	3	有伤残
15	一人死亡	1*	轻伤、需救护

9.6 危险程度分级 (D)

分 值	危险程度	分 值	危险程度
>320	极度危险	≥ 170	显著危险
≥ 160 -320	高度危险	≥ 20 -70	比较危险
≥ 70 -160	显著危险	<20	稍有危险

10 风险评价

10.1 风险评价主要从影响人、财产和环境等三个方面的可能性和严重程度分析, 加油站重点考虑如下因素:

10.1.1 火灾和爆炸;

10.1.2 中毒、窒息和触电;

10.1.3 油品的泄漏；

10.1.4 触电、车辆伤害危害因素；

10.1.5 人机工程因素；

10.1.6 设备的腐蚀、缺陷；

10.1.7 以及环境的可能影响等。

10.2 记录重大风险，确定风险控制措施。在确定重大风险时，应考虑：

10.2.1 有关法规、标准的要求；

10.2.2 风险发生的可能性和后果的严重性；

10.2.3 公司自身的声誉和社会关注程度等。

11 风险控制

根据风险评价的结果及经营运行情况等，确定优先控制的顺序，落实所选定的风险控制措施消减风险，将风险控制在可接受的程度。

11.1 风险控制措施应遵循：

11.1.1 可行性和可靠性；

11.1.2 先进性和安全性；

11.1.3 经济合理性及企业的经营运行情况；

11.1.4 可靠的技术保证和服务。

11.2 控制措施主要包括：

11.2.1 工程技术措施，实现本质安全。

11.2.2 管理措施，规范安全管理；

11.2.3 教育措施，提高员工的操作技能和安全意识；

11.2.4 个体防护措施，减少职业伤害。

11.3 建立档案

对确定为重大隐患的项目，应建立档案，档案内容包括：

11.3.1 评价报告与技术结论；

11.3.2 评审意见；

11.3.3 隐患治理方案，包括资金概预算情况等；

11.3.4 治理时间表和责任人；

11.3.5 竣工验收报告。

对确定为重大风险的隐患项目，应填写《重大风险及控制措施清单》，制定治理方案，必要时立即停业落实整改；对确定为较大或中等危险的隐患项目，发出整改通知书，工程部整改。对确定为较轻危险的隐患项目，由加油站整改。在整改过程中，应明确责任人、责任单位、技术方案、资金、时间等，并定期对方案的实施情况进行检查，确保隐患治理方案的有效实施。隐患项目治理结束后，加油站负责人对隐患整改情况进行验收，形成报告。

11.4 开展宣传和培训工作。将风险评价结果及所采取的控制措施，包括修订和新制定的操作规程，及时向员工进行宣传、培训教育，使其熟悉工作岗位和作业环境中的风险及所应采取的控制措施。

12 风险信息更新

12.1 为确保风险信息的及时更新，应不间断地组织风险评价工作，识别与经营活动有关的风险和隐患，定期评审或检查风险控制结果。当发生下列情形时，应及时进行风险评价和更新：

12.1.1 新的或变更的法律法规或其他要求；

12.1.2 操作变化或工艺改变；

12.1.3 新建、改建、扩建、技改项目；

12.1.4 有对事故、事件或其他信息的新认识；

12.4.5 组织机构发生大的调整。

13 评价频次

13.1 每年12月进行一次本加油站范围内的风险评价。

14、工作程序

14.1 风险评价小组对评价对象进行风险评价，根据风险评价结果提出风险消减措施和要求，填写《重大风险及控制措施清单》。

14.2 安全员根据《重大风险及控制措施清单》向公司安环部汇报，公司安环部向工程部下达《隐患整改通知书》。

14.3 工程部根据《隐患整改通知书》的内容制定隐患治理方案，明确责任人、技术方案、资金、时间等，不能立即整改的隐患制定整改计划，上报公司。

14.4 安全主管部门经理审核隐患治理方案是否可行，对于可行的隐患治理方案报总经理审批。

14.5 经过批准的隐患治理方案，由公司工程部组织施工实施，加油站安全员监督实施。

14.6 项目竣工后，由公司安全主管部门负责对风险控制情况及消减措施落实情况验收，填写《风险控制措施项目验收表》。

14.7 经验收风险消减措施达不到预期效果时，公司安全主管部门组织分析原因，制定纠正措施。

15 附则

15.1 本制度解释权归加油站负责人，监督执行权归安全员。

15.2 本制度自下发之日起执行。

应急管理制度

1 目的

针对突发事件和紧急情况，制订应急准备和响应计划，确保事故发生时能迅速组织力量并采取正确的措施，将事故损失减至最低。通过对应急预案的学习演练，提高反事故能力。

2 职责

2.1 安全员负责组织对存在重大危险的火灾爆炸、环保污染、人身伤害事故应急预案的编制，报公司总经理审批并报当地安全监督管理部门备案。

2.2 事故应急预案演练由加油站负责人牵头，其他人员参与进行。

3 应急响应

3.1 加油站内凡发生轻伤、重伤和死亡事故，事故发生岗位人员必须立即向加油站负责人、安全员汇报。

3.2 加油站内发生任何形式的爆炸事故，事故发生岗位人员必须立即向加油站负责人、安全员汇报。

3.3 加油站内发生任何程度的火灾事故，在报火警后，事故发生岗位人员必须立即向加油站负责人、安全员汇报。

3.4 经营过程中，凡发生违规排放或出现事故排放，造成较大环境污染的，事故发生岗位人员必须立即向加油站负责人、安全员汇报。

3.5 发生以上事故加油站负责人接到报告后立即向公司相关领导报告。

4 应急预案演练

4.1 加油站负责人组织加油站各岗位人员开展火灾爆炸、环保污染、人身伤害事故应急预案演练工作。

4.2 演练每半年进行一次，由加油站负责人根据当前生产实际落实演练的具体科目及特殊要求。

4.3 由加油站负责人负责与对口上级、外协部门进行演练协调与接洽工作。

4.4 由安全员对应急预案演练过程中员工的情况进行记录、考核和总结评价。

4.5 参加演练的全体员工必须态度严肃认真对待此项工作。

4.6 根据公司奖罚规定，对演练工作成绩突出的个人实施奖励，同时对不合格的实施处罚。

4.7 每次演练工作结束后，由安全员写出书面的评价总结，随同奖罚通知到相关岗位人员。

4.8 安全员打分要合理、公正，能真正体现人员的水平。

5 演练程序

5.1 演练执行程序

桌面演练要求：口述实际操作内容；

现场演练要求：操作人员到达要求部位，器材放到指定位置后，手触摸器材口述操作内容。

消防器材的使用与报警演练，根据评委当时的实际要求执行。

6 奖罚方式

6.1 安全员打分为最终评分奖罚依据。

6.2 对考核评分个人低于 80 分者，由安全员进行培训至合格为止。

7 附则

7.1 本制度解释权归加油站负责人，监督执行权归安全员。

7.2 本制度自下发之日起执行。

事故管理制度

一、目的

为严格事故管理，及时报告、统计、调查和处理事故，积极采取预防措施，防止事故发生，确保职工生命安全和国家财产不受损失，特制定本制度。

二、范围

本制度适用于加油站事故管理。

三、事故的分类

根据生产安全事故（以下简称事故）造成的人员伤亡或者直接经济损失，事故一般分为以下等级：

4.1.1 特别重大事故，是指造成 30 人以上死亡，或者 100 人以上重伤（包括急性工业中毒，下同），或者 1 亿元以上直接经济损失的事故；

4.1.2 重大事故，是指造成 10 人以上 30 人以下死亡，或者 50 人以上 100 人以下重伤，或者 5000 万元以上 1 亿元以下直接经济损失的事故；

4.1.3 较大事故，是指造成 3 人以上 10 人以下死亡，或者 10 人以上 50 人以下重伤，或者 1000 万元以上 5000 万元以下直接经济损失的事故；

4.1.4 一般事故，是指造成 3 人以下死亡，或者 10 人以下重伤，或者 1000 万元以下直接经济损失的事故。

其中事故分类中所称的“以上”包括本数，所称的“以下”不包括本数。

四、事故报告：

（1）、发生事故后，事故当事人或发现人应立即报告站（班）长和公司的有关领导，紧急情况要报警；伤亡、中毒事故，应保护现场并迅速组织抢救人员及财产，重大火灾，爆炸、跑油事故，应组成现场指挥部，防止事故蔓延扩大。

（2）、凡发生一般以上事故，加油站应立即报告公司相关领导，公司领导在事情发生后 1 小时内将事情发生的时间、地点、起因、经过、造成的后果、初步分析、已采取措施等情况报告给当地街道及区应急管理部门和负有安全生产监督管理职责的有关部门报告；情况紧急时，事故现场有关人员可以直接向当地街道

及当地应急管理部门和负有安全生产监督管理职责的有关部门报告。一般以下事故，事故现场有关人员立即按规定要求逐级向相关部门负责人报告，不需向当地街道及当地应急管理部门和负有安全生产监督管理职责的有关部门报告。

(3) 由于油品质量、跑油、火灾、爆炸等原因造成较大社会影响的事故，应迅速报公司安全管理部。

(4) 发生一般以下事故，公司的主要领导、主管部门负责人、安全处长及事故单位的主要负责人，在对事故原因基本调查清楚的基础上，提出处理意见，按事故报告要求写出正式报告，向公司汇报。

五、事故调查：

(1) 发生一般以下事故，由公司组织调查；发生重、特大事故，由公司会同当地有关部门调查。

(2) 外包工程乙方发生的事故，由乙方负责组织调查、处理。

(3) 加油站应配合事故调查部门进行调查，提供有关资料，任何部门和个人不得拒绝。

六、事故处理：

(1) 事故调查和处理要坚持“四不放过”的原则，即事故原因分析不清不放过；事故责任者没有严肃处理不放过；事故责任者和群众没有受到教育不放过；没有防范措施不放过。

(2) 因忽视安全生产、违章指挥、违章操作、违反劳动纪律造成事故的，由企业主管部门或企业按照国家有关规定，对企业负责人和事故责任者给予行政处分和经济处罚，构成犯罪的，由司法部门依法追究刑事责任。

(3) 事故发生后隐瞒不报、谎报、故意拖延不报、故意破坏现场，或无正当理由，拒绝接受调查以及拒绝提供有关情况和资料的，由主管公司按规定给予责任人行政处分。

七、事故结案归档与统计

(1) 事故处理结案后，加油站安全员应建立加油站级事故档案，公司主管

部门相关职能部门应按分工整理登记和保管好事故资料，并记入台帐。对所有事故调查分析的资料，如现场检查记录、照片、技术鉴定、化验分析、会议记录、综合调查材料及登记表、报告书等，应妥善保管。应将有关资料整理归档，以备查。

② 加油站安全员负责按 GB6441—86《企业职工伤亡事故分析标准》，找出事故发生的规律，总结经验教训。

八、附则

8.1 本制度解释权归加油站负责人，监督执行权归安全员。

8.2 本制度自下发之日起执行。

职业卫生管理制度

一、目的

为确保本加油站员工的身体健康，杜绝职业病的发生，特制定本制度。

二、适用范围

本制度适用于加油站内所有员工。

三、职责

3.1 安全员制定职业卫生管理制度和职业卫生档案管理制度。

3.2 加油站主管具体负责实施。

四、工作程序

4.1 依照《中华人民共和国职业病防治法》有关规定，设置安全员兼职管理人员，负责本加油站的职业卫生管理工作。

4.2 建立详细的职业卫生档案，其应包括：

4.2.1 加油站基本情况：加油站简史、工艺流程图、存在有毒有害的种类和工序、职业病危害因素检测结果及评价、有毒有害作业分布及其健康评定和职业性四种人（职业病、疑似职业病、观察对象及职业禁忌症）情况等。

4.2.2 职业健康情况：劳动者基本情况（包括姓名、性别、年龄、籍贯、婚姻状况、出入加油站时间、劳动合同期限、健康状况、工种调动、工资发放及出勤情况等）、职业史、危害因素接触剂量、劳动保护、现病史、职业性健康检查结果及其健康评价等。

4.2.3 职业病危害因素的监测、检测情况：包括危害因素种类、监测或检测时间、地点、浓度（强度）、国家允许标准及评价结论等。

4.3 做好职业病危害项目申报工作，并建立相应的管理制度。

4.3.1 职业病危害项目申报内容包括：加油站基本情况，工作场所职业病危

害因素种类、浓度或强度，产生职业病危害因素的工艺、防护措施和应急救援设施等。

4.3.2 职业病危害项目申报应当在建设项目竣工验收后 30 日内申报，生产技术、工艺、材料等发生变更后 30 日内申报变更内容。

4.4 必须做好职业病防治法律、法规及其相关卫生知识的培训工作，并形成制度长抓不懈。

4.4.1 加油站负责人和安全管理人員应定期接受长沙市疾控中心组织的职业卫生培训。

4.4.2 员工必须参加结合本加油站职业病危害的特点而设的上岗前职业卫生培训和在岗期间的定期职业卫生培训。

4.5 建立健全的有毒有害作业场所防护设施定期检修保养制度。确保防护措施正常运转，是有效控制职业病危害的重要保证。

4.5.1 确立负责检修保养人员，制定各类防护设施的检修保养周期，记录检修情况及时间，发现问题及时报告和做好应急处理等。

4.6 建立健全的个人防护用品发放制度，安全员严格把好个人防护用品的购置关，根据各工序职业病危害因素的种类，制定个人防护用品的发放标准表，合理发放个人防护用品，做好发放个人防护用品的登记和管理。

4.7 加油站应当在加油区、卸油区设置警告标识。

4.8 建立加油站职业病危害因素的监测及定期检测制度。

4.9 定期组织对加油站加油区、罐区进行职业病危害因素的检测、评价。检测、评价结果存入职业卫生档案，定期向所在地安监部门报告并向劳动者公布。

4.10 如发现加油站职业病危害因素不符合国家卫生标准和卫生要求时，应当立即采取相应治理措施。

4.11 建立急性职业病危害事故的应急救援处理预案和职业病报告制度。

4.11.1 按照《职业病危害事故调查处理办法》的规定，结合实际情况制定

“职业病危害事故应急救援预案”。

4.11.2 发生职业病危害事故，应当立即报告所在地应急管理部门和有关部门。职业病危害事故报告要及时、准确，内容包括事故时间、地点、发病情况、患者去向、死亡人数、可能发生事故的原因、已采取措施和发展趋势等。

4.12 建立职业病危害告知制度。在醒目位置设置公告栏，公布有关职业病防治的规章制度、操作规程、汽油、柴油预防知识、职业病危害事故应急救援措施和工作场所职业病危害因素检测结果等。

4.13 建立女工职业卫生保障制度。不得安排怀孕期、哺乳期的女职工从事对本人和胎儿、婴幼儿有害的作业。

4.14 建立招工及劳动合同管理制度。招工过程严格把关，防止冒名顶替或招收童工（未满 16 周岁），同时把好岗前体检关，杜绝职业禁忌症患者进入禁忌岗位。

4.14.1 订立劳动合同时，应将工作过程中可能产生的职业病及其后果、职业病防护措施和待遇等如实告知劳动者。

4.14.2 在已订立劳动合同期间因工作岗位或者内容变更，从事与所订立劳动合同中未告知的有存在职业病危害的作业时，应当如实告知。

4.15 建立防暑降温和健康保健卫生的管理，落实各项防暑降温措施，暑天高温期间控制加班加点，合理调整作息时间。

五、附则

5.1 本制度解释权归加油站负责人，监督执行权归安全员。

5.2 本制度自下发之日起执行。

危险化学品购销管理制度

1 目的

为加强对危险化学品的购销管理,保证危险化学品购销安全,特制定本制度。

2 适用范围

适用加油站危险化学品购销管理。

3 职责

加油站站长负责危险化学品购销管理,定期对危险化学品购销过程进行监控。

4 管理内容

4.1 严格执行《危险化学品安全管理条例》、购销、运输化学危险品都要按规定办理审批手续。

4.2 购买:

4.2.1 采购人员在洽谈业务时,要求供应商提供生产、经营危险化学品有效的相关资质《危险化学品安全生产许可证》《危险化学品经营许可证》《营业执照》《道路运输经营许可证》,验证原件留复印件,并在采购部备案。无相关资质严禁购买。

4.2.2 采购人员购买时必须向供货商索取规范的化学品安全技术说明书和安全标签,并在加油站备案。

4.2.3 采购业务联系人员负责对外来联系业务人员、运货司机、押运员等人员的安全教育,并做好教育记录。

4.3 销售

4.3.1 不得向未取得生产、经营许可或完成备案手续的生产、经营单位和个人采购和销售危险化学品。采购和销售的危险化学品的质量、包装、标识和防护必须符合国家标准。

4.3.2 采购、销售和运输人员必须了解拟采购和销售的危险化学品的理化特性、危险类别和等级，安全运输方式、安全防护要求和应急救援措施等。

4.4 采购和销售人員必須參加危險化學品安全管理適用法律、法規和相關知識的培訓學習，考試合格取證上崗。無證人員不得從事危險化學品的經營業務。

4.5 采购和销售人员必须认真学习单位《危险化学品购销管理制度》和单位的各项安全管理规章制度，熟知本岗位的安全职责、业务流程和安全操作规程。

4.6 经营过程中发生危险化学品泄漏等情况应立即报告单位领导和当地安全监督管理部门、公安机关、卫生和环境主管部门报告。

4.7 在经营过程中发现违法、违规采购和销售危险化学品，应立即制止、核查，必要时应向属地安全监督管理部门、公安机关报告。

4.8 危险化学品购销必须有详细的危险化学品购买销售台账，详实记录化学品供方和购买方的名称，购买品种、质量、数量、日期。每月对危险化学品采购和销售台帐进行复核，作到帐、物、证（凭证）相符。

4.9 购销运输车辆要求

4.9.1 运输单位必须在危险化学品槽罐车上配备通讯工具、人员防护和施救设备。

4.9.2 槽罐车罐体后部必须安装告示牌，注明危险化学品名称、种类、罐体容积，最大载质量、施救方法等。

4.9.3 槽罐车必须安装符合《危险化学品汽车运输安全监控车载终端》（AQ3004-2005）规定的安全监控定位系统。

4.9.4 运输车辆必须配备应急处置器材和防护用品。

4.9.5 运输车辆必须按照符合《道路运输危险货物车辆标志》要求的标志灯、标志牌。

4.9.6 运输车辆及罐体与行驶证照片必须一致。

4.9.7 运输车辆警示灯具和标志必须齐全、有效。

4.9.10 运输车辆驾驶人员和押运人员的从业资格证，必须具备相关资质

4.9.11 运输车辆必须具有从业资格证、道路运输证、营运证、驾驶证、押运人员证。

4.9.12 运输危险化学品的车辆应专车专用，并有明显标志。

4.9.13 运输危险化学品应有专人押运，防止被盗、丢失现象。

4.9.14 禁止无关人员搭乘运输危险化学品的车和其他运输工具。

4.10 购销承担运输、储存的单位和人员应具备的条件及资格要求：

4.10.1 运输单位必须具备危险化学品运输经营许可证。

4.10.2 对承压类和非承压类危险化学品罐体都必须按照规定由有关部门或委托相关机构进行定期检测检验。

5 附则

5.1 本制度解释权归加油站负责人，监督执行权归安全员。

5.2 本制度自下发之日起执行。

安全生产会议管理制度

1 目的

为贯彻本加油站安全方针,确保安全工作的落实,保护员工生命和财产安全,特制定本制度。

2 范围

本加油站安全会议管理

3 职责

3.1 加油站负责人负责主持召开加油站安全会议与日常工作会议。

3.2 一般事故及以上事故由公司主管部门负责人负责组织。

3.3 安全员负责加油站安全会议及日常会议的组织、记录;负责主持召开轻伤以下事故会议,并记录。

3.4 加油站主管负责主持召开班组安全会议,并记录。

4 程序

4.1 会议内容

4.1.1 一般安全会议内容包括:学习、贯彻国家的政策法规、标准、文件精神;布置、落实加油站安全工作;通报违纪违章等。

4.1.2 安全事故会议内容:调查事故原因、落实整改措施、处理责任者、教育相关人员。

4.1.3 紧急会议:针对紧急任务、事情进行安全工作布置。

4.2 会议形式

4.2.1 加油站安全会议由加油站负责人主持召开,安全员记录,每月不少于一次。

4.2.2 班组安全会议由加油站主管主持召开,由主持人作记录,每月不少于

一次。

4.2.3 紧急会议根据实际情况由加油站负责人主持召开。

4.3 会议要求

4.3.1 任何被召集参加会议的人不得无故缺席，确实有事者必须事先向主持人请假并经同意方可不参加会议。

4.3.2 会议召集者应在会前准备好会议资料，列出会议重要事项，重要的会议必须形成会议纪要并向相关人员下发。

4.3.3 会议召集者应准确通知参会人员会议地点、时间、内容等。

4.3.4 会议上决定的事情，相关岗位和责任人必须不折不扣去落实，并及时完成。

5 附则

5.1 本制度解释权归加油站负责人，监督执行权归安全员。

5.2 本制度自下发之日起执行。

防火、防爆安全管理制度

1 目的

建立防火防爆一般要求、主要措施、消防设施等程序，防止火灾、爆炸事故发生。

2 范围

适用于本加油站防火防爆管理。

3 职责

3.1 安全员负责油品的管理，制度的修订。

3.2 加油站主管负责防火防爆设备设施的日常检查。

3.3 加油站负责人负责防火防爆全面管理与综合检查。

4 程序

4.1 一般要求：

4.1.1 加油站为禁火区。严禁任何人员在站内吸烟、使用明火等。

4.1.2 加油站全体成员必须进行消防知识教育，掌握灭火知识，并会正确使用各种消防器材。

4.1.3 禁止使用汽油、苯等易散发可燃蒸气的液体擦洗设备、工具及衣服等。

4.1.4 加油站的设备、管道上工作时，禁止使用铁质工具，应使用铜质等不产生火花的工具。若必须用铁质工具，则需在工具接触面上涂以黄油，或采用其它安全措施。

4.1.5 必须加强火源管理。站区内焊割动火、熬炼用火等一切动火工作，必须认真执行“动火制度”的规定。

4.1.6 站区必须装设避雷装置，防静电设施，每半年必须对装置检查试验次。

4.1.7 加油站必须采用防爆电气，定期对电气设备、设施进行检查检测。

4.1.8 所有设备必须有合格证并按操作规程使用，不明规格、型号的材质禁止使用。禁止擅自代用。

4.1.9 设备检修时，应严格遵守“安全检修制度”。

4.1.10 消防器材的设置必须按规定配备齐全，站区内的一切消防设施或器材未经许可（非火灾情况下）不准动用。消防道路必须保持畅通无阻。

4.2 防火、防爆的主要措施。

4.2.1 定期对设备、安全设施进行检验工作。

4.2.2 在加油站的设备，管道系统，应有防火措施。防静电措施。

4.2.3 禁止使用绝缘软管插入油桶内进行移液工作。

4.2.4 加油区、油罐区应装设导除人体静电的设施。

4.2.5 禁止穿戴易产生静电的尼龙等化纤衣服。

4.3 排放。

4.3.1 含油的污水必须经过回收或处理。

4.3.2 严格设备计划检修制度和验收手续，确保设备检修质量，保证设备、管道、阀门严密不漏。加强检查，及时消除泄漏。

4.4 禁烟措施

4.4.1 加油站内禁止吸烟。

4.4.2 加油站现场采取谁当班谁负责。

4.4.3 对外来人员，站内工作人员向其说明站内禁烟制度。

4.5 消防设施。

4.5.1 加油站内的消防设施，应根据 GB50156-2012 要求配置。

4.5.2 除加油区、油罐区消防设施外，还应在营业房，变配电，发电机房、

仓库等场所，设置一定数量的灭火器。

4.5.3 灭火器的种类、数量、应根据场所的火灾危险性、占地面积及有无消防设施等情况考虑。

4.5.4 必须加强对消防器材的维护管理。消防器材应放在明显便于拿取的地方，灭火器应设置在箱内或挂钩、托架上，其顶部离地面高度不超过 1.5 米，底部离地面高度不小于 0.08 米，灭火器箱不得上锁，灭火器放置的地点应当干燥，远离热源，不受高温辐射、阳光曝晒、温度适宜，不受化学物质侵蚀，周围不得有障碍物。

4.5.5 严格执行消防器材管理制度，即定人员维护、定点存放、定期检查，保证消防器材经常处于良好、有效的状态。用过的或失效的灭火器材应及时充装或更换，空瓶不得放于加油区、油罐区，不得与实瓶混放。

5 附则

5.1 本制度解释权归加油站负责人，监督执行权归安全员。

5.2 本制度自下发之日起执行。

安全作业管理制度

1 目的

为贯彻落实安全生产方针，规范作业现场安全行为，减少安全事故的发生，保护员工的生命和财产安全，特制定本制度。

2 范围

本制度适用于本加油站内所有经营活动。

3 职责

3.1 加油站负责人对分管加油站安全作业负责。落实作业证制度；按规定设置警示标识；贯彻落实职业病危害防治规章制度、操作规程，按规定配置劳动防护用品；贯彻落实职业危害事故应急救援措施，公布职业危害检测结果；贯彻落实危险化学品管理制度；对承包商进行安全管理；现场检查安全作业措施落实情况。

3.2 安全员负责作业证的审批、公共安全警示标识的设置管理、公共场所作业安全管理和检查各岗位安全作业情况，发现问题立即通知进行整改，并对整改情况进行监督。

4 管理内容

4.1 必须编制操作规程和安全管理制，严格按操作规程进行操作。

4.2 改变或修正操作规程，必须由总经理以书面形式下达，操作者必须遵守工艺纪律，不得擅自改变操作程序。操作人员要改变操作程序，必须申报总经理，由总经理审核、确认后，再书面下达实施。

4.3 安全附件不得随意拆弃或解除。声、光报警等信号不能随意切断。

4.4 在现场检查时，不准踩踏管道、阀门等设施。

4.5 严格遵守安全纪律，禁止无关人员动用设备、设施和工具。

4.7 正确判断和处理异常情况，紧急情况下，可先处理后报告。

5 紧急处理

5.1 发现或发生紧急情况，必须先尽最大努力作出妥善处理，同时向有关方面报告，必要时先处理后报告。

5.2 机电设备等发生异常情况时，应迅速采取措施，并通知有关岗位协调处理，必要时按步骤紧急停止加油。

5.3 发生停电时，必须采取措施，防止机电设备的损坏。

5.4 发生爆炸、着火、大量泄漏等事故时，应首先切断油品来源和事故岗位的电源，同时尽快通知相关岗位并向上级报告，组织人员进行事故处理。

6 作业许可

动火作业、进入受限空间作业、临时用电作业、高处作业、设备检维修作业必须在办理作业许可证，方能进行作业。

6.1 各班组在进行以上作业之前，必须对作业进行风险分析，填写作业证，作业证应有针对作业活动的安全措施和有效期、责任人、监护人等内容。填写完的作业证报加油站负责人审批。

7 警示标志管理

7.1 安全员应在加油站的醒目位置设置警示标识和告知牌，警示标识的设置要符合《安全标志》（GB2894-1996）、《安全标志使用导则》（GB16179-1996）和其他有关要求，告知牌要载明危险物品的名称、危害后果、预防措施、应急措施等。

7.2 进行检维修、施工、破土等作业时，安全员要在现场设置相应的警戒区和警示标志。

7.3 加油站要在醒目位置设置公告栏，内容包括：相关职业危害防治的规章制度、操作规程、职业危害事故应急救援措施和工作现场职业危害因素检测结果。

7.4 加油站要在加油区、卸油区的醒目位置设置警示标志和警示说明，内容包括：职业危害的种类、后果、预防、应急救治措施及职业危害因素检测结果。

8. 承包商作业

进入加油站施工作业，必须按照《承包商管理制度》接受加油站管理，施工人员必须进行相关培训教育，各种作业活动必须按加油站制度办理手续，施工人员必须按相关规范使用劳动保护用品，完善安全设施，参加加油站与该施工有关的安全会议等，加油站负责人要对施工现场进行安全检查，检查要有记录。安全员对施工作业进行监督检查，发现问题立即提出整改要求，并监督实施。

9. 加油、卸油作业

各班组要严格按照国家《危险化学品管理条例》和加油站《危险化学品安全管理制度》进行油品的储存、出入库、运输、装卸等作业。必须严格按要求配备安全设施，建立管理台帐，使用劳动保护用品。

10. 附则

10.1 本制度解释权归加油站负责人，监督执行权归安全员。

10.2 本制度自下发之日起执行。

湖南征鸿投资发展有限公司
金洲大道真人桥加油站

安全生产责任制

2024年3月

关于《发布加油站安全生产责任制》的通知

各部门：

为了贯彻落实国家“安全第一、预防为主、综合治理”的方针，加强加油站安全管理，落实安全生产责任制。制定了各岗位安全生产责任制，各岗位按责任制要求培训、落实，遵照执行。

签发：谭影茜

湖南征鸿投资发展有限公司

金洲大道真人桥加油站

二〇二四年三月十日

目 录

安全生产责任制管理制度.....	1
安全生产第一责任人安全生产责任制.....	7
安全生产管理人员安全生产责任制.....	8
财务统计安全生产责任制.....	10
加油站负责人安全生产责任制.....	11
加油员安全生产责任制.....	12
卸油员安全生产责任制.....	13
其它员工安全生产责任制.....	14

安全生产责任制管理制度

一、目的 构建加油站安全生产组织保障体系，加强安全生产责任制的管理，保障安全生产责任制在安全生产管理中重要作用的充分发挥。

二、适用范围 本制度规定了安全生产责任制的制定、沟通、培训、评审、修订及考核等要求，适用于加油站及所属各岗位安全生产责任制管理。

三、术语和定义

3.1 安全生产责任制是企业的一项基本管理制度，主要指企业的各岗位人员对安全生产所负责的工作和应承担的责任的一种制度以下简称“责任制”。

3.2 引用文件：《中华人民共和国安全生产法》

四、职责

4.1 安全生产第一责任人负责组织制订、签发本加油站各级责任制，对本加油站责任制的沟通与评估。

4.2 安全员负责责任制的编制工作及安全生产责任制的考核工作。

五、管理要求

5.1 责任制的制订与发布

5.1.1 安全生产第一责任人应根据安全生产需要，作出责任制制订的决定。

5.1.2 安全生产责任制由各岗位主管审核评审后，审定后的责任制，由安全员组织在 5 个工作日内以文件形式进行发布。

5.1.3 每年必须对安全职责进行一次评审、修订，并经审核批准后实施。

5.2 责任制的沟通

5.2.1 责任制沟通应遵循逐级沟通的原则。

5.2.2 安全生产第一责任人应在 5 个工作日内，对各岗位主管进行责任制的沟通，确保其理解并接受。

5.2.3 班组长应在 5 个工作日内对本班组人员进行责任制沟通。特别关注新上岗、转岗的员工，确保每个员工理解、接受并履行其责任制。

5.2.4 各岗位人员均应熟悉并理解自己的安全生产职责，有疑问时逐级向上反馈，上级应做好沟通和解释。各级人员责任制的沟通应做好记录。

5.3 责任制的培训

5.3.1 安全生产责任制培训应纳入部门级安全教育。

5.3.2 安全生产责任制培训至少每年进行一次。

5.3.3 安全员负责责任制培训情况进行监督、考核。

5.4 责任制的执行与评估

5.4.1 各岗位人员应严格按岗位责任制履行岗位职责。

5.4.2 安全生产第一责任人每年应对加油站主管的责任制履职情况进行评估。

5.4.3 班长每年应对班组员工的责任制履职情况进行评估,并将评估情况负责人。

5.4.4 各岗位责任制的评估结果,应向当事人进行反馈。

5.5 责任制的修订

5.5.1 负责人每年应结合岗位需求及履职评估情况,对各岗位的责任制进行回顾,对发现的问题或不足,按安全生产责任制管理流程进行纠正或更新。

5.5.2 当岗位职责发生变化时,负责人应在 1 个月内,向安全生产第一责任人提出责任制修订建议,并按安全生产责任制管理流程组织修订和更新。

5.6 责任制的考核

5.6.1 安全员结合岗位履职评估情况对安全生产责任制进行考核,考核参照公司年度《安全生产责任制》、《安全生产考核管理制度》执行。

5.6.2 各级岗位责任制的沟通应做好记录,记录至少保存 3 年。

6、安全生产责任制各岗位责任人员、责任范围

序号	岗位名称	岗位责任人员	责任范围
1	主要负责人	谭影茜	加油站安全第一责任人,加油站安全工作全面管理
2	安全生产管理人员	董林俐	加油站日常安全工作管理
3	经理助理	杨林昆	辅助安全管理人员加油站日常安全工作管理
4	加油主管	文月娥	主管加油站加油安全工作
5	收银主管	刘敏	主管加油站站房安全工作
6	加油督导	刘彩虹	负责加油站加油安全工作
7	加油员	刘频频、贺艳辉、李美英、吴海红、高喜、张春莲	当班加油站加油安全工作
8	洗车员	胡建华、谭运梅、洪辉、李庆新	当班加油站洗车机安全工作
9	收银员	陈溶	当班加油站站房安全工作
10	厨工	文银燕	当班加油站厨房安全工作

7、奖励与处罚

7.3.1 各岗位及个人在安全活动和安全生产中的表现,纳入月度考核和年度考核中,奖惩兑现。

7.3.2 对积极工作，认真做好安全生产工作，及时排除事故隐患者，给予表彰、奖励和年终嘉奖。

7.3.3 对违反安全操作规程，造成责任事故和人身伤亡等严重后果者，视情节，给予扣奖金、下岗、行政处分直至追究法律责任。

7.3.4 具体各岗位安全责任制考核办法及安全责任制见附件。

附件：

主要负责人安全生产责任制考核标准

考核项目	评分标准	标准分	考核得分
安全生产	高度重视安全生产，按时积极召开安全会议和定时举办安全活动	20	
	只重视生产，偶尔召开举办安全会议和安全活动	15	
	无所谓，对安全生产不重视	10	
安全培训教育	按规定定期举办培训，并严格检查各级培训	10	
	定期举办培训，对各级培训不重视	8	
	偶尔参加培训	5	
安全隐患排查和治理	定期带头进行安全检查，对隐患治理重落实	10	
	参加检查，对隐患治理偶尔过问	8	
	参加检查，对隐患治理从不过问	5	
安全资源提供	重视安全投入，按标准提取安全费用	20	
	虽按标准提取费用，但不太重视安全生产，未按规定投入	15	
	不重视安全生产，无经费提取	10	
安全活动	按期开展各种安全活动，积极参加安全活动	10	
	按期开展各种安全活动，不参加安全活动	8	
	偶尔开展安全活动，从不参加安全活动	5	
安全防护	能按规定提供安全防护设施和用品并能按期正常维护	20	
	能按规定提供部分安全防护设施和用品	15	
	没有提供安全防护设施和用品	10	
总 分			
备注：各考核项目按评分标准评分，最后按百分制计算，90分以上为优秀，80-89为良好，70-79为一般，60-69分为基本合格，60分以下为不合格；不合格者纳入年底干部考评扣10分，优秀者年底干部考评加10分。			

班长及安全员安全责任制考核标准

考核项目	评分标准	标准分	被考核部门		
落实岗位职责	高度重视，把安全放在首位，经常召开安全会议并深入现场监督	20			
	生产第一，安全次之	15			
	只停留在口头上，偶尔行动	10			
安全培训教育	按规定定期认真进行培训教育，有记录	10			
	注重形式，无效果	8			
	有培训，记录时有时无	5			
安全隐患排查和治理	重视安全检查，有完整记录	10			
	有检查，但记录不完整	8			
	检查不规范，记录不全面	5			
工作纪律	遵守安全纪律，无违纪现象	20			
	现场安全纪律较好	15			
	随意性强，现场凌乱	10			
工作现场管理	工作现场良好，“5S”工作较好	20			
	工作现场一般，“5S”工作有缺陷	15			
	工作环境差，卫生工作不到位	10			
安全事故	未发生安全事故，有预防措施	20			
	发生了轻微安全事故，有预防措施	15			
	发生安全事故，无预防措施或措施不全	10			
总分					

备注：各考核项目按评分标准评分，最后按百分制计算，90分以上为优秀，80-89为良好，70-79为一般，60-69分为基本合格，60分以下为不合格，不合格者纳入年底干部考评扣10分，优秀者年底干部考评加10分。

员工安全责任考核标准

考核人员:

考核日期:

考核项目	评分标准	员工姓名		
安全意识	重视安全生产，把安全放在首位，积极参加各种安全活动	20		
	只重视完成工作任务，但参加各种安全活动	15		
	无视安全生产，经常缺席安全活动	10		
安全培训教育	认真参加培训教育，有记录，成绩优异	10		
	参加培训，无记录，考核合格	8		
	不按时参加培训或考试不合格	5		
安全隐患排查和治理	定期参加安全检查，及时发现隐患并提出整改意见	10		
	参加安全检查，按要求整改	8		
	不按时参加安全检查或不按规定整改或不整改	5		
安全生产纪律	遵守安全纪律，无违纪现象并与制止违纪行为	20		
	遵守安全纪律，无违纪现象	15		
	随意性强，自由散漫	10		
工作现场管理	工作现场有序，“5S”工作较好	10		
	工作现场一般，“5S”工作有缺陷	8		
	工作环境差，卫生工作不到位	5		
安全事故	本岗位未发生安全事故，有预防措施	20		
	发生了轻微安全事故，有预防措施	15		
	发生安全事故，无预防措施或措施不全	10		
操作规程	能熟练掌握操作规程，并按操作规程生产	10		
	能掌握操作规程，偶尔有违反行为发生	8		
	能掌握操作规程，经常有违反行为发生	5		
设备维护保养	设备稳定安全，定期保养，记录完整	10		
	设备稳定安全，定期保养但无记录	8		
	设备偶尔有保养且无记录	5		
总分				

安全生产第一责任人安全生产责任制

- 1、站长是本加油站安全生产第一责任人，对本加油站安全生产负全面领导责任。
- 2、严格贯彻执行国家及各级政府部门颁布的各项安全法律、法规、规程和制度。参加上级主管部门组织的安全生产学习班，接受考核。
- 3、审批安全生产资金预算保证本加油站安全生产资金投入的有效实施。
- 4、负责组织建立本加油站安全生产管理机构。建立健全本加油站安全生产责任制。
- 5、组织制定本加油站的各项安全生产制度和操作规程，审批签发安全各项安全管理制度和安全技术规程、安全操作规程、生产安全事故应急预案、安全技术措施计划及长远规划。
- 6、组织召开管理人员会议，研究安全生产、劳动保护方面的工作，做到五同时（同时计划、布置、检查、总结、评比安全工作），教育全体员工遵守安全生产管理制度和落实生产责任制。
- 7、及时传达上级有关安全生产工作的要求，督促、检查本加油站的安全生产工作，听取下级有关安全工作的汇报，及时消除本加油站各种安全隐患。
- 8、组织制定并实施本加油站的生产安全事故应急预案。
- 9、听取下级关于生产安全事故调查处理情况，亲自组织参加重大生产安全事故的调查处理，及时、如实向上级主管部门报告安全事故。
- 10、对新建、改建、扩建和革新改造、挖潜的工程项目要保证贯彻“三同时”原则，保证安全生产、劳动保护及防火设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用。

安全生产管理人员安全生产责任制

- 1、组织制定本加油站的安全生产工作计划、安全培训计划和安全生产活动计划。
- 2、积极参加本加油站各种安全检查，组织本加油站的安全检查，发现重大隐患，及时组织讨论整改。对不能立即整改的隐患，及时上报安全生产工作领导小组，并安排做好临时措施。
- 3、组织本加油站员工搞好各种安全培训与考核。
- 4、参与拟订本加油站安全生产规章制度、操作规程和生产安全事故应急救援预案；定期检查本加油站安全管理制度和操作规程的执行情况，定期对本加油站员工安全职责进行考核并上报安全生产工作领导小组。
- 5、对本加油站安全会议精神及时向员工进行传达和贯彻执行，听取和采纳员工的合理化建议。
- 6、认真贯彻执行上级颁布的安全生产方针，政策、法规，及时传达上级安全生产工作意见。
- 7、督促员工进行设备日常维护和安全隐患的检查、维护工作。
- 8、组织本加油站员工积极参加本加油站的各种应急预案演练和其他安全活动。
- 9、发生事故，亲临现场处理，查清事故原因，吸取事故教训，采取防范措施，并将处理意见报告经理和安全领导小组。
- 10、定期向安全生产工作领导小组和经理报告工作，负责提出须由安全生产工作领导小组研究决定的安全工作议题。
- 11、危险作业进行事先审核批准，施工前检查安全措施落实情况，施工后检查现场恢复情况。
- 12、参加新建、扩建、改建及大修等工程的“三同时”安全监督工作，负责组织建设工程项目的安全、卫生预评价工作，使其符合职业安全卫生技术要求。

13、负责监督委外管理设施项目和外来施工队的安全管理工作，对相关方在站区内的活动进行限定和必要的安全培训。

14、负责对劳动保护用品的发放情况、员工劳动保护用品使用情况进行监督。

15、健全安全管理档案数据，做到实用、齐全、规范化。

16、完成本加油站领导安排的临时安全任务。

财务统计安全生产责任制

- 1、贯彻执行党和国家有关劳动保护，安全生产的方针、政策和上级有关批示。
- 2、在编制年度财务计划时，应按规定落实好劳动保护、安全生产款项，并单立科目，监督专款专用。
- 3、建立安全生产费用台账与安全经费管理。
- 4、按照国家有关政策制定并实施本加油站各项财务规章制度，建立健全财务管理体系；确保会计核算符合国家会计制度，确保本加油站预算管理体系有效运行，为本加油站经营决策及日常运作提供有力的财务支持。
- 5、财务对财务章、现金和支票领用及保管应按照财务管理原则，实行安全管理。
- 6、财务室闲散人员不得入内，保险箱由专人专管，保险箱密码要保密，防止泄密。
- 7、按照国家有关政策制定并实施本加油站各项资金管理制度，建立健全资金管理体系。
- 8、积极参加公司及本加油站组织的各种安全教育培训、安全活动及应急预案演练。
- 9、熟悉本岗位防火要求及措施，做到“四懂四会”。四懂：懂本岗生产过程的火灾危险性，懂预防火灾的措施，懂补救方法，懂疏散方法；四会：会报警，会使用灭火器材，会扑救初期火灾，会组织人员逃生。
- 10、协助其他岗位安全工作，完成本加油站领导安排的其他工作。

加油站负责人安全生产责任制

- 1、组织员工学习并贯彻执行上级公司各项安全生产规章制度和安全生产操作规程，教育员工遵章守纪，制止违章行为。对加油站的安全生产工作全面负责；
- 2、组织并参加加油站安全活动，坚持班前讲安全、班中检查安全、班后总结安全，经常开展事故案例教育和事故预案演练；
- 3、负责对新员工（包括实习、代培人员）入站安全教育和班组安全教育；
- 4、负责加油站每周一次的安全自查，发现不安全因素及时组织处理，并报告分公司安全部门。发生事故立即报告，并迅速组织抢救，保护好现场，做好详细记录，参与事故调查分析，落实防范措施；
- 5、负责生产设备、安全装备、消防设施、防护器材和急救器具的检查维护工作，使其保持完好。教育员工正确使用劳动防护用品、用具和灭火器材；
- 6、落实作业环节各项安全措施；
- 7、组织加油站员工安全生产竞赛，表彰先进，总结经验；
- 8、负责加油站安全建设，提高加油站安全管理水平，保持生产现场整齐、清洁，实现安全文明生产；
- 9、严格执行施工动火和其他作业票制度；
- 10、负责落实动火作业、动土作业、临时用电、有限空间作业、高空作业等作业票证制度。

加油员安全生产责任制

- 1、在负责人的领导下，做好当班加油工作。
- 2、加油作业中严格执行操作规程，严禁违章作业。
- 3、掌握加油机的性能特点和操作技能，并能判断和排除一般故障。
- 4、认真学习和严格遵守各项规章制度，遵守劳动纪律，不违章作业，对本岗位的安全生产负直接责任；
- 5、精心操作，严格执行工艺纪律和操作纪律，做好各项记录。交接班必须交接安全情况，交班要为接班创造良好的安全生产条件。
- 6、按时认真进行巡回检查，正确分析、判断和处理各种异常情况，并及时报告；
- 7、在发生事故时，及时地如实向上级报告，并按事故预案正确处理，保护好现场，做好详细记录；
- 8、正确操作，精心维护设备，保持作业环境整洁，搞好安全文明生产；
- 9、上岗必须按规定着装，妥善保管、正确使用劳动防护用品和灭火器材；
- 10、积极参加各种安全培训及安全活动、岗位技术练兵和事故预案演练；
- 11、有权拒绝违章作业的指令，对他人的违章作业要加以劝阻和制止。

卸油员安全生产责任制

- 1、认真学习和严格遵守各项规章制度，遵守劳动纪律，不违章作业，对本岗位的安全生产负直接责任。
- 2、作业中，严格按卸油作业程序和操作规程进行作业，防止油品跑冒滴漏。
- 3、精心操作，严格执行工艺纪律和操作纪律，做好各项记录，交接班必须交接安全情况，交班要为接班创造良好的安全生产条件。
- 4、按时认真进行巡回检查，正确分析、判断和处理各种异常情况，并及时报告。
- 5、在发生事故时，及时地如实向上级报告，并按事故预案正确处理，保护好现场，做好详细记录。
- 6、正确操作，精心维护设备，保持作业环境整洁，搞好安全文明生产。
- 7、上岗必须按规定着装，妥善保管、正确使用劳动防护用品和灭火器材。
- 8、积极参加各种安全活动，岗位技术练兵和事故预案演练。
- 9、有权拒绝违章作业的指令，对他人的违章作业要加以劝阻和制止。

其它员工安全生产责任制

1、安全生产人人有责，企业的每个员工都应在自己的岗位上认真履行各自的安全职责，对本岗位的安全生产负直接责任。

2、认真学习和严格遵守各项安全生产规章制度，严格遵守人身安全十大禁令、防火防爆十大禁令、车辆安全十大禁令、防止贮罐跑油(料)十条规定等安全生产禁令规定。

3、严格遵守本岗位的安全生产操作规程，严格遵守劳动、操作、工艺、施工和工作纪律。

4、认真学习并严格执行工业用火、检维修、有限空间作业、临时用电等作业的安全管理制度和规定，不违章作业，确保作业安全。

5、按规定穿劳保服、戴安全帽、使用防护器具。

6、正确分析、判断和处理各种异常状态，在发生事故时，及时如实向上级报告，并按事故预案正确处理，保护好现场，做好详细记录。

7、正确操作，精心维护设备，妥善保管、正确使用各种防护器具和消防器材，保持作业环境整洁，搞好安全文明生产。

8、积极参加各种安全活动、岗位技术练兵和事故预案演练。

9、有权拒绝违章作业的指令，对他人的违章作业要加以劝阻和制止。

湖南征鸿投资发展有限公司
金洲大道真人桥加油站

安全操作规程汇编

2024 年 3 月

关于《发布加油站操作规程》的通知

各岗位：

为了贯彻落实国家“安全第一、预防为主、综合治理”的方针，加强加油站安全管理，落实操作规程。修订了各岗位操作规程，各岗位按操作规程要求培训、落实，各岗位遵照执行。

签发：谭影茜

湖南征鸿投资发展有限公司

金洲大道真人桥加油站

二〇二四年三月十日

目 录

卸油操作规程.....	1
加油操作规程.....	3
计量操作规程.....	4
清罐操作规程.....	6
检维修操作规程.....	7
洗车机操作规程.....	8
发电机操作规程.....	9

卸油操作规程

准备

- 一、送油罐车进站后，卸油员立即检查油罐车安全设施是否齐全有效，引导罐车至计量场地。
- 二、连接静电接地线，按规定备好消防器材，将罐车静置 15 分钟经计量后准备接卸。

验收

- 一、卸油员会同驾驶员核对罐车油品交运单记载的品种、数量，检查确认罐车铅封是否完好。
- 二、卸油员登上罐车用玻璃试管抽样进行外观(颜色、气味等)检查，如油品质量有异常，应报告站长，拒绝接卸。
- 三、测量油高、水高，计算油品数量。超过定额损耗，但在规定的 0.2%互不找补幅度内，可直接接卸，超过定额损耗，又超过互不找补幅度，应报告站长，通知发货油库派计量员共同复测，复测结果记录在案，油品应予接卸，超耗待行处理。
- 四、逐项填制进站油品核对单，由驾驶员、卸油员双方签字确认实收数量。

卸油

- 一、核对卸油罐与罐车所装品是否相符。
- 二、通过液位计检测确认卸油罐的空容量，防止跑、冒事故的发生。
- 三、按工艺流程要求连接卸油管，做到接头结合紧密，卸油管自然弯曲。
- 四、司机缓慢开启罐车卸油阀，卸油员集中精力监视、观察卸油管线、相关阀门、过滤器等设备的运行情况，随时准备处理可能发生的问题。同时，罐车司机不得远离现场。
- 五、卸油过程中，加油站接卸人员与司机必须同时在现场进行监护。
- 六、卸油完毕，卸油员登上罐车确认油品卸净。关好阀门，拆卸油管，盖严罐口处的卸油帽，收回静电导线。
- 七、引导油罐车离站。

卸后工作

- 一、待罐内油面静止平稳后，通知加油员开机加油。

二、将消防器材放回原位，整理好现场。

三、据进站油品核对单及油品交运单，填写进货验收登记表和保管帐。

注意事项

(一) 跑、冒油品

(1) 当向储油罐卸油时发生跑、冒油品，应及时关闭油罐车卸油阀，切断总电源，停止营业，并向站长汇报。

(2) 站长及时组织人员进行现场警戒，疏散站外人员，推出站内车辆，准备消防器材。

(3) 对现场已跑、冒油品用棉纱、毛巾、拖把等进行必要的回收，禁止用铁制、塑料等易产生静电火花和与地面摩擦产生火花的器皿进行回收。回收后用沙土覆盖残留油面，待充分吸收残留油品后将沙土清除干净。

(4) 检查所有井口是否有残留油品，若有残油应及时清理干净，并检查其他可能产生危险的区域是否有隐患存在。

(5) 计量确定跑、冒油品数量，做好记录台账。

(6) 检查确认无其他危险隐患后继续营业。

(7) 分析跑、冒油原因，书面报告主管公司。

(8) 当向车辆加油时，发生跑、冒油品，应及时关闭油枪，清理现场。

加油操作规程

一、准备

- 1、当车辆驶入站时，加油员应主动引导车辆进入加油位置。
- 2、车辆停稳，发动机熄火后，加油员应主动将油箱盖或油箱盖板打开，带锁的可等顾客开锁后再行打开。

二、加油

1、定量加油

- (1)根据顾客要求输入加油数据。
- (2)根据顾客要求的油品将对应的加油枪插入车辆油箱中，提示顾客确认无误后打开加油枪进行加油。
- (3)加油完毕，加油员须对照加油机(显示屏)的显示值，请顾客确认所加品种、数量无误后，方可收回油枪。
- (4)把油箱盖拧紧，关上油箱盖板。

2、非定量加油

- (1)根据加油机(显示屏)的显示值，请顾客确认所加品种、数量无误后，方可收回油枪。
- (2)把油箱盖拧紧，关上油箱盖板。

三、清理

- 1、当加油、结算等程序完成后，使用文明用语，及时引导车辆离开加油区域。
- 2、当继续有车辆来站加油时，按上述程序进行加油操作。

计量操作规程

1、储油罐液位高度测量(人工测量)

- (1) 停止使用与油罐相连的加油机，抄写停机时累计泵码数。
- (2) 卸油后，待稳油 15min 后方可计量。
- (3) 将量油尺尺带用棉纱擦净。
- (4) 从固定测量点将量油尺垂直徐徐放入油罐，尺铈接触油面时应缓慢，以免破坏静止的油面。
- (5) 当量油尺铈接近罐底时(约 20cm)应放慢速度，不得冲击罐底。
- (6) 手感尺铈触底，就迅速将尺垂直向上提起，避免倾斜摆动，使液面发生波动。
- (7) 卷尺提起后，应迅速观察油面浸湿线高度，读出油面高度；先读小数，后读大数，读数时尺带不应平放或倒放，以防油面变化。
- (8) 测量结果应精确到毫米，每次测量至少两次，两次相差不大于 1mm，取小的读数超过时应重测。
- (9) 每次测量的最后结果应记入测量记录表中。

2、油罐车液面高度测量(人工测量)

- (1) 用于人工计量的停车场地，必须坚实平整，坡度不大于 0.5° (5‰)。
- (2) 油面平稳后再行计量。
- (3) 具体计量程序同储油罐液面高度测量。

3、储油罐罐底水高测量

- (1) 水的高度不超过 300mm 时应使用检水尺；水的高度超过 300mm 时应使用量油尺。
- (2) 测量时，在量油尺或检水尺上涂抹一层薄的试水膏。
- (3) 从固定测量点将量油尺垂直徐徐放入油罐，尺铈接触油面时应缓慢，以免破坏静止的油面。
- (4) 尺铈或检水尺触底时，应静置 3-5s 后提尺。
- (5) 卷尺提起后，应迅速读取试水膏变色处的毫米读数；读取时检水尺不应平放或侧置。
- (6) 遇水、油界面不清晰、不平直，应重新按程序测量。

(7) 水高超出 50mm，应及时报告站长，分析原因并进行处理。

(8) 每次测量的最后结果应记入测量记录表中。

4、油品温度测量

(1) 温度测量应在油品高度测量之后进行。

(2) 测量时将温度计装入保温盒。

(3) 将温度计置于油面高度的 1 / 2 处测量油温，浸没时间不少于 5min。

(4) 提取温度计时要迅速，温度计离开油点到读数时的时间不应超过 10s；读数时应温度计垂直，不让盒内液体洒出，视线应垂直于温度计，先读小数，后读大数。

(5) 使用分度值为 0.5℃ 的温度计，应估读到 0.1℃；使用分度值为 1℃ 的温度计，应估读到 0.2℃。

(6) 每次测量的最后结果应记入测量记录表中。

5、油品密度测量(密度计法)

(1) 从油罐采取油样，将油样沿量筒内壁倒入量筒，量筒应放在没有气流的地方，并保持平稳。

(2) 将干燥的密度计小心放入搅拌均匀的量筒内油样中，操作时注意液面以上的密度计杆管浸湿不得超过两个最小分度值。

(3) 待密度计稳定后按弯月面上缘读数(密度计上标有“弯月面上缘读数”字样)，读数时必须注意密度计不得与量筒内壁接触，眼睛要与弯月面的上缘成同一水平线，并估计密度计读数至 0.0001g / cm³。

(4) 测量油样的温度。

(5) 测量完毕，将油样倒回油罐，收好计量器具。

(6) 每次测量的最后结果应记入测量记录表中。

清罐操作规程

一、进入设备（清罐）作业报批程序

- 1、凡进入设备（清罐）作业，必须办理进入设备作业许可证，未办理作业许可证，禁止进入设备作业。
- 2、待领取进入设备作业许可证后，加油站站长在对各点全面检查无误后，方可进设备（清罐）作业。
- 3、进入设备作业必须设专人监护，注明作业时间，不得在无监护人或作业时间以外作业。

二、清罐作业安全要求

- 1、油罐清洗作业前，应检测罐内油气浓度，并合格，才能进罐作业。
- 2、进罐人员应装备整套的防护衣服、靴子和手套，以及佩戴合适、质量合格的通风防毒面具，并系好安全绳。
- 3、进罐作业时，通常以组进罐，每次作业时间一般不超过15分钟。
- 4、罐外人孔应设有专人监护，并与罐内作业人员经常保持联络。
- 5、每次进罐作业前，都应对通风、防毒面具等进行检查和试验、清洗、消毒，并检查风管连接是否可靠。
- 6、发现有人中毒、窒息的紧急情况，抢救人员必须佩带隔离式防毒面具进入设备，并至少留有1人在外部做联络工作。
- 7、如以上各项措施在作业期间发生异常变化时，应立即停止作业，待处理并达到安全作业条件后，方可再进入设备作业。
- 8、油罐清洗后之残渣，应依废弃物清理法规处理。
- 9、有职业病、高血压、心脏病、癫痫等疾病的人不得进罐作业。

检维修操作规程

检维修前的准备：

1. 制定设备检修方案，落实维修人员、安全措施。检维修时如需高处作业、动火、动土、吊装等，按规定办理安全作业许可证。
2. 维修前进行安全教育，遵守有关检修安全规章，维修过程中可能出现的不安全因素及对策，检查必备的劳动防护用品。

二、检维修作业中安全要求：

1. 对维修所使用的设备和工具进行检查，不符合作业安全的器具不得使用；
2. 检维修应使用防爆型照明设备，维修作业应使用防爆工具，严禁使用撞击易产生火花的工具。
3. 进加油站区域内各类作业人员上岗时应穿防静电工作服，防静电工作鞋、袜；严禁穿带铁钉的鞋。严禁在爆炸危险场所穿脱衣服、帽子或类似物。
4. 电气作业人员必须持特种作业操作证上岗，非电工或无证人员，严禁从事电气作业。作业时，必须按照安全生产防护的规定穿戴防护用品，使用合格的绝缘工具。对维修所使用的设备和工具进行检查，不符合作业安全的器具不得使用。
5. 维修通电设备前应采取可靠的断电措施经确认后，在电源开关处挂上“禁止合闸”安全标识，并安排专人守候。
6. 需夜间检修的场所，应设有足够亮度的照明装置。

三、检维修结束后安全要求：

1. 检修人员应检查检查项目是否有遗漏，工具和材料是否遗漏在设备内。
2. 因检修需要拆除的盖板、扶手、栏杆、防护罩等安全措施应恢复到位。
3. 照明设备、临时用电设施及时拆除，清理现场。

洗车机操作规程

一、操作洗车机之前确定检查及其周围有无障碍物，确定在洗车范围内没有任何人或遗留之杂物，重电检查轨道滚筒有无异物。

检查完毕，请把洗车机电源接通程序：

- 1、先打开总电源合上，看到显示灯，确认供电正常，
- 2、再打开面板供电钥匙开关，全部项目应显示正常：
- 3、确定水、电、气各路一切正常。

三、机器操作前应将所有控制箱门板关好，并严禁在控制箱内堆放杂物。

四、控制面板内的控制原件、线路严禁随便碰触或改造

五、避免在雨天开闭控制柜，以防止漏电或短路等情形六、指挥车辆进入洗车机，车轮轮胎落入轨道滚筒后提醒车主注意事项

- 1、请打空档(N)
- 2、请收天线，关闭CD音响，关闭门窗，
- 3、勿拉手刹车
- 4、勿踩刹车。
- 5、勿打方向盘(请驾驶员把方向盘扶正)
- 6、洗车完毕，绿灯亮时请入档开动车辆。

七、车辆进入轨道前，应检查的车辆状况！

- 1、雨刮、天线、后视镜是否正常，
- 2、有无其他松动、脱落部件等。

八、正确将车辆导入轨道滚筒，并随时注意观察各种状况。

九、在洗车程序进行中，操作人员严禁擅自离开操作岗位，随时做好对突发状况的应变准备，给予相应的处理措施，将人为流失等因素造成的损失降至最低。

发电机操作规程

一、准备发电

- 1、当外线停电后，及时断开配电柜中外电总闸和加油站内主要设备及大负荷设备的电源开关（如：加油机、加油区照明、微机等）。
- 2、检查确认发电机的燃油、水、机油是否充足。

二、发电供电

- 1、启动发动机，当发电机输出电压达到额定电压，并确认电压稳定后，打开发电机输出开关送电。
- 2、将配电柜中的开关置于“发电”处，对站内供电。
- 3、逐一开启设备开关。
- 4、发电、供电过程中必须有专人监护。

三、恢复外线供电

- 1、当外线来电时，注意观察外电指示灯及电压表变化情况，确认电压稳定后，准备恢复供电。
- 2、断开加油站内各主要设备及大负荷设备的电源开关（如：加油机、加油区照明、微机等）。
- 3、断开配电柜中发电机电源输出开关，合上外线电源总闸，进行送电。
- 4、关闭发电机，清理现场，并做好下次发电的准备工作。
- 5、逐一开启设备开关。

附件 12、安全生产责任险

中国平安 PINGAN
金融·科技

中国平安财产保险股份有限公司

湖南省安全生产责任险（高危行业）

保险单号：12075003901651280569 验真码：zM3Wx9529f8MdNTLmv

鉴于投保人向中国平安财产保险股份有限公司 湖南 分公司（以下简称“本公司”）提交书面投保申请和相关资料（该投保申请及资料被视为本保险单的有效组成部分），并同意向本公司缴付本保险单明细表中列明的保险费，本公司同意在本保单条款规定的保险责任范围内，对保险期限内被保险人的损失负赔偿责任，特立本保险单为凭。

被保险人 湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站

保险期限 自2024年05月14日00时起至2025年05月13日24时止

含税保费 人民币 贰仟伍佰贰拾元整(RMB 2520.00)

不含税保费 人民币 贰仟叁佰柒拾柒元叁角陆分(RMB 2377.36)

税额 人民币 壹佰肆拾贰元陆角肆分(RMB 142.64)

复核：system

制单：system

签发日期：2022年05月13日

签单公司地址：湖南省长沙市开福区芙蓉中路一段109号华创国际广场3号楼16楼



本保单信息来源于您的投保申请，是为您提供理赔及售后服务的重要依据。您收到电子保单后可通过扫描电子签章，或登陆CA中心认证官网（<https://expverify.cfca.com.cn/ExperienceVerify/>）上传电子保单查验保单真伪。也可访问以下网站，管理您的保险信息。如有疑问，请致电服务热线95511。

个人网络查询：请访问<http://one.pingan.com/> 注册并登陆平安一账通。

企业网络查询：请访问<https://icore-aaas.pingan.com.cn> 注册并登陆企业宝，或者扫一扫下方二维码，下载企业宝APP在线查询电子保单。



中国平安财产保险股份有限公司

湖南省安全生产责任保险（高危行业）

保险单号：12075003901651280569 验真码：zM3Wx9529f8MdNTLmv

一、被保险人信息

被保险人名称：湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站
被保险人地址：湖南省长沙市其他区高新区开发区金洲大道以北

二、保险期间 自 2024年05月14日 00时起 至 2025年05月13日 24时止

三、标的信息

企业人数：17
危险化学品企业诚信黑名单级别：无
销售额（万元）：0
行业类别：危化-危化经营-加油站（二级）
营业场所：长沙市高新区开发区金洲大道以北
诚信黑名单调节系数：1
上年事故情况：无事故
上年度隐患排查次数：不选择
司法管辖：中华人民共和国司法（港、澳、台除外）
安全生产标准化评审等级：未参评
工伤数量：0

四、保险方案

平安产险（湖南）安全生产责任保险 (2019版)	抢险救援费用赔偿限额为 1,000,000 人民币
	法律服务费用赔偿限额为 80,000 人民币
	累计赔偿限额为 12,000,000 人民币
	第三者每人医疗费用限额为 200,000 人民币
	每次事故赔偿限额为 6,000,000 人民币
	第三者人身伤亡赔偿限额为 6,000,000 人民币
	事故鉴定费用赔偿限额为 300,000 人民币
	第三者财产损失赔偿限额为 1,000,000 人民币
每名雇员死亡赔偿限额为 500,000 人民币	

五、保费

主险保费 人民币贰仟伍佰贰拾元整 (RMB 2,520.00)
附加险保费 人民币零元整 (RMB 0.00)
总保费 人民币贰仟伍佰贰拾元整 (RMB 2,520.00)

六、免赔说明： 1. 针对第三者财产损失，每次事故绝对免赔为RMB3000.00元，人身伤亡无免赔。

七、付费信息

付费日期： 2022年05月13日14时36分11秒
付费约定：
1、投保人应按约定交付保险费。
2、约定一次性交付保险费的，投保人在约定交费日后交付保险费的，保险人对交费之前发生的保险事故不承担保险责任。
3、约定分期交付保险费的，保险人按照保险事故发生前保险人实际收取保险费总额与投保人应当交付的保险费的比例承担保险责任，投保人应当交付的保险费是指截至保险事故发生时投保人按约定分期应该缴纳的保费总额。



中国平安财产保险股份有限公司

湖南省安全生产责任保险（高危行业）

保险单号：12075003901651280569 验真码：zM3Wx9529f8MdNTLmv

八、特别约定：

1. 第三人医疗费用每次事故每人赔偿限额20万元，在每次事故第三人人身伤亡限额之内赔付；

2. 被保险人规模的划分，以单个地址内从业人员人数、工房数量作为企业规模划分的依据。投保人必须严格按相应类别与实际规模投保。降低规模投保发生保险事故的，对被保险人在限额内的实际损失按投保人实际缴纳保费与实有规模应缴保费的比例进行赔偿；

3. 本保单由中国平安财产保险股份有限公司湖南分公司、中国人民财产保险股份有限公司湖南省分公司、中国太平洋财产保险股份有限公司湖南分公司、中华联合财产保险股份有限公司湖南省分公司、中国人寿财产保险股份有限公司湖南省分公司、阳光财产保险股份有限公司湖南省分公司六家公司共保。其中，中国平安财产保险股份有限公司湖南分公司为主承保人，其余五家公司为共同保险人；

4. 无其他特别约定。

九、共保信息：

系统外共保：

公司名称	共保比例（%）	保额	保费
平安	50%	6000000.00	1,260
中国人民财产保险股份有限公司	14%	1680000.00	352.8
中国太平洋财产保险股份有限公司	12%	1440000.00	302.4
中华联合财产保险股份有限公司	10%	1200000.00	252
中国人寿财产保险股份有限公司	8%	960000.00	201.6
阳光财产保险股份有限公司	6%	720000.00	151.2

签单日期：2022年05月13日

保费确认时间：2022年05月13日 14时36分11秒

保单生成时间：2022年05月13日 14时36分32秒

保单打印时间：2022年05月13日 14时36分32秒

银行流水号：

附件 13、安全教育培训记录



海湾石油

海湾石油长沙真人桥加油站

员工培训记录

2024 年



石油

海湾石油湖南长沙真人桥加油站培训记录表

期: 2024.9.30	培训地点: 办公室				
时: 90分钟	培训内容: 岗位职责、安全职责				
训人: 董林俐	记录人: 杨林昆				
员签名	刘取	刘颖	李霖	张宇	刘勤
李庆	孙	杨			

培训内容:

加油员岗位职责

1. 严格遵守加油站规章制度, 做好当班加油工作, 完成油品销售, 推卡, 储值, 便利店销售等指标。
2. 主动、热情、规范地为顾客提供加油服务, 满足顾客合理需求。
3. 负责岗位范围内设备的维护、保养和清洁, 并能判断和排除一般故障。
4. 负责岗位范围内的安全监督管理, 及时巡检, 发现不安全因素和危及加油站安全的行为, 及时阻止和汇报。
5. 熟悉站内消防器材性能, 能熟练使用站内消防器材。
6. 负责岗位范围内的卫生, 保持环境整洁。
7. 做好交接班工作, 做好便利店商品的交接和加油机泵码数的交接。
8. 不得脱岗, 睡岗, 酒后上岗。
9. 完成站经理和主管交办的其他工作。

加油员安全职责

1. 在总经理的领导下, 做好当班加油工作。
2. 加油作业中严格执行操作规程, 严禁违章作业。
3. 掌握加油机的性能特点和操作技能, 并能判断和排除一般故障。
4. 认真学习和严格遵守各项规章制度, 遵守劳动纪律, 不违章作业, 对本岗位的安全生产负直接责任;
5. 精心操作, 严格执行工艺纪律和操作纪律, 做好各项记录。交接班必须交接安全情况, 交班要为接班创造良好的安全生产条件;
6. 按时认真进行巡回检查, 正确分析、判断和处理各种异常情况, 并及时报告;
7. 在发生事故时, 及时地如实向上级报告, 并按事故预案正确处理, 保护好现场, 做好详细记录;
8. 正确操作, 精心维护设备, 保持作业环境整洁, 搞好安全文明生产;
9. 上岗必须按规定着装, 妥善保管、正确使用劳动防护用品和灭火器材;
10. 积极参加各种安全培训及安全活动、岗位技术练兵和事故预案演练;
11. 有权拒绝违章作业的指令, 对他人的违章作业要加以劝阻和制止。

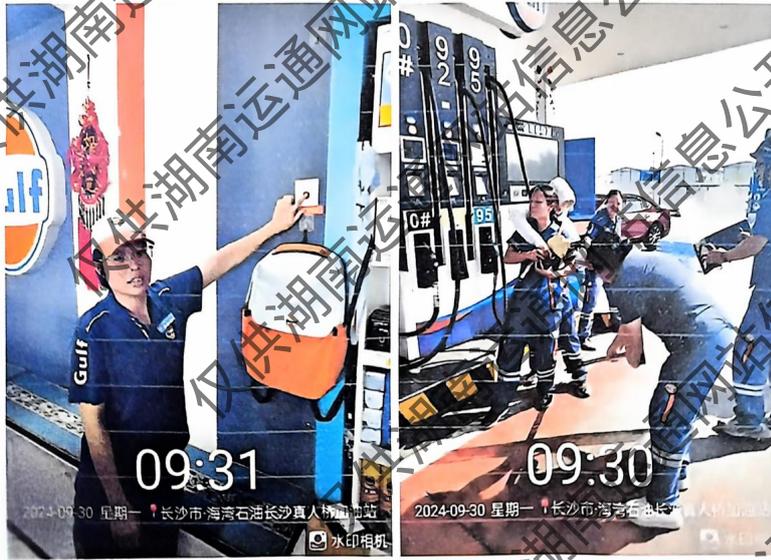


九月加油站员工站务会议

员工安全职责培训&防恐应急预案演练

汇报人：海湾石油长沙真人桥加油站

日期：2024.09.30



海湾石油长沙真人桥加油站员工培训记录表

日期: 2024.3.15	培训地点: 营业室					
课时: 120分钟	培训内容: 反恐应急预案学习					
培训人: 董林俐	记录人: 杨林昆					
学员签名:	杨林昆	刘斌	高磊	刘频频	李炎炎	吴海云
	陈圣山	刘俊	陈璐	李庆新		
一: 引燃车辆 1.1 如发现加油现场恐怖份子引燃车辆导致火灾爆炸, 第一发现人应立即报告应急组长, 应急组长根据事故险情和扑救的具体情况采取适当措施。 1.2 发生火灾时, 应立即停止一切加油作业。各应急小组按照分工各就各位, 应急组长对初期险情进行监测、布控并迅速判断, 采取可行性措施, 对现场加油用户要驱出场外, 安排加油车辆撤离, 禁止车辆发动, 组织抢救人员将车辆推出加油站。 1.3 抢险作战小组负责对初起火灾实施扑救。后勤保障组负责提供应急设备, 并将现金、账簿和凭证放入保险柜锁好后撤离现场。加油站第一发现人应立即报告应急组长并用电话。 1.4 警戒疏散小组成员立即疏散人群, 指挥车辆、人员撤离加油站, 等待救援。收银员将现金、账簿和凭证放入保险柜锁好后撤离现场。 1.5 通讯联络小组成员及时将情况向分公司汇报, 并拨打 110 和 119 报警, 如有人员伤亡, 拨打 120 等待医务人员急救。 1.6 事故过后, 应急组长将事故损失情况上报分公司主管部门。 二、挟持员工 2.1 当加油站员工遭遇恐怖份子挟持时, 被挟持人员应尽可能保持冷静和警惕, 心里默念“不要慌, 不要慌”; 尽可能不要看歹徒的脸部, 并缩小身体, 避免与歹徒正面对峙, 把手放在其视野范围内, 切忌乱动, 在确保人身安全的条件下发出求救信号。 2.2 未被挟持人员要及时离开加油站或躲藏在隐蔽处, 立即拨打 110 报警, 保护好自己人身安全。 2.3 应急组长立即组织有关人员保护现场, 防止证据灭失。目击挟持的员工, 尽可能记住歹徒的长相、年龄、性别、高度、体形、口音、服装、车辆特征以及恐怖份子逃跑的方向。 2.4 对受伤人员立即组织抢救, 同时拨打急救电话 120, 等待医务人员到来。 三: 投毒 3.1 第一发现人拨打急救电话 120, 同时做好救治准备, 并立即向应急组长报告。3.2 应急组长立即组织在场成员采取有效措施进行自救。3.3 警戒疏散小组成员疏散无关人员, 配合 120 急救人员进行抢救。3.4 抢险作战小组成员停止用水, 封存造成食物中毒的食品及其原料和被污染的餐具, 并及时对本站范围进行清洗消毒, 防止二次事故发生。3.5 留取剩余水源、食物, 以备卫生部门进行化验, 分析事故发生原因。						

海湾石油长沙真人桥加油站





海湾石油

安全第一 服务至上

工作汇报

汇报人:董林俐

日期:2024.03.15

汇报单位:海湾石油长沙真人桥加油站



2024年3月15日真人桥加油站开展反恐应急预案





海湾石油

海湾石油长沙真人桥加油站培训记录表

日期:2024-3-15	培训地点: 营业厅					
课时: 120 分钟	培训内容: 灭火器的使用方法					
培训人: 董林刚	记录人: 杨林昆					
学员签名	杨林昆	孙斌	高嘉	刘颖颖	蔡英	吴海红
	陈新	陈宝山	刘	陈源	李庆新	

培训内容: 手提式干粉灭火器使用方法?

答: 将灭火器上下颠倒几次, 使干粉松动; 拔出保险销; 用力将压把向下压; 开始喷射时与燃烧物间距 1.5 米; 灭火时顺风喷射, 喷射由近及远、左右扫射。扑救容器内可燃液体时, 不能直接对准液面喷射, 以防飞溅。

二氧化碳灭火器使用方法?

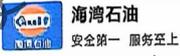
答: 拿起灭火器, 拔出保险销, 一只手握住喇叭筒根部的手柄, 另一只手紧握启闭阀的压把。对没有喷射软管的二氧化碳灭火器, 应把喇叭筒往上扳 70—90 度。使用时, 不能直接用手抓住喇叭筒外壁或金属连接管, 防止手被冻伤。用二氧化碳灭火器在室外使用的, 应选择上风方向喷射。

35KG 干粉灭火器使用方法?

答: 使用 35kg 干粉灭火器时, 由两人配合进行操作。一人负责拔保险销和旋动力瓶, 另一人则负责对准火源进行灭火。在动力瓶被旋转到位置后, 负责瞄准火源的人员需要迅速对准火源然后推车人员立即扣动扳机。此时, 干粉将从灭火器中喷出, 用于扑灭火源。在喷射干粉时, 应按照由近及远的顺序扫射火焰。这有助于确保干粉能够充分覆盖火源, 从而迅速扑灭火势。

在使用灭火器时, 务必注意安全。确保自身与火源保持一定距离, 避免被火焰灼伤或者冻伤。同时, 也要注意周围环境, 确保没有易燃物品或爆炸危险。



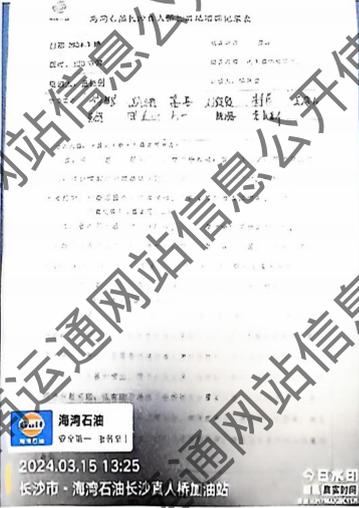


工作汇报

汇报人:董林俐

日期:2024.03.15

汇报单位:海湾石油长沙真人桥加油站



扫码查看
电子文档及高清图

第1页/共2页

今日水印相机APP制作



海湾石油
安全第一 服务至上



海湾石油长沙真人桥加油站开展灭火器实操演练



日期: 2024-6-25	培训地点: 加油现场					
时长: 90 分钟	培训内容: 灭火器的使用方法及加油注意事项					
主讲人: 董林俐	记录人: 杨林昆					
姓名:	刘政	宋海红	张吉星	刘颖颖	贺艳辉	谭运指
姓名:	刘新忠	李庆新	杨林昆			

培训内容: 手提式干粉灭火器使用方法?

将灭火器上下颠倒几次, 使干粉松动;
 拔出保险销;
 用力将压把向下压;
 开始喷射时与燃烧物间距 5 米;
 灭火时顺风喷射, 喷射由近及远, 左右扫射; 扑救容器内可燃液体时, 不能直接对准液面喷射, 溅。

加油时杜绝以下违规操作:

- (1) 把加油枪交给顾客操作(顾客要求自己把枪和自助加油站除外);
- (2) 将加油枪对准顾客;
- (3) 向塑料器皿、木制器皿直接加注汽油;
- (4) 车辆未熄火加油;
- (5) 给存在明显事故隐患的车辆加油;
- (6) 加油站上空电闪雷鸣时加油;
- (7) 洒、冒油品未擦拭干净, 继续加油;
- (8) 用加油枪敲打油箱口。





附件 14、工伤保险

单位参保人员花名册（单位参保证明附件）

单位编号	4311000000000274735		单位名称	湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站		
制表日期	2024-11-17 10:45		分支单位			
			有效期至	2025-02-17 10:45		
			<p>1. 本证明系参保对象自主打印，使用者须通过以下2种途径验证真实性：</p> <p>(1) 登录单位网厅公共服务平台</p> <p>(2) 下载安装“智慧人社”APP，使用参保证明验证功能扫描本证明的二维码</p> <p>2. 本证明的在线验证码的有效期为3个月</p> <p>3. 本证明涉及参保对象的权益信息，请妥善保管，依法使用</p> <p>4. 对权益记录有争议的，请咨询争议期间参保缴费经办机构</p>			
参保人员信息			参保地区备查			
身份证号码	姓名	性别	当前参保状态	本单位参保时间	参保险种	
433024197006058830	胡建华	男	正常参保	202410	企业职工基本养老保险 失业保险 工伤保险	
431221199804303416	杨林昆	男	正常参保	202203 202202	企业职工基本养老保险 失业保险 工伤保险	
430122197301205524	刘彩虹	女	正常参保	202202	企业职工基本养老保险 失业保险 工伤保险	
430122199103155561	张春莲	女	正常参保	202401	企业职工基本养老保险 失业保险 工伤保险	
430122197602105527	洪辉	女	正常参保	202405	企业职工基本养老保险 失业保险	

430122197602105527	洪辉	女	正常参保	202405	工伤保险
430721198306042286	刘敏	女	正常参保	202202	企业职工基本养老保险
					失业保险
430122198501095547	李美英	女	正常参保	202211	工伤保险
					企业职工基本养老保险
430221198808154428	陈溶	女	正常参保	202205	失业保险
					工伤保险
430922198404198927	刘月娥	女	正常参保	202202	企业职工基本养老保险
					失业保险
432524199407138329	刘频频	女	正常参保	202207	工伤保险
					企业职工基本养老保险
本次打印人数 10					



附件 15、建设用地规划许可证

中华人民共和国
建字第 430104202120150

根据《中华人民共和国土地管理法》《中华人民共和国城乡规划法》和国家有关规定，经审核，本建设工程符合国土空间规划和用途管制要求，颁发此证。

发证机关：长沙高新区自然资源和规划局
日期：2023年11月15日

建设单位(个人)	湖南运通能源发展有限公司
建设项目名称	金洲大道加油站项目
建设位置	金洲大道以北、雷锋路以西、雷锋河路以南
建设规模	400.28 平方米
附图及附件名称	1. 建设工程规划审批单 2. 建设工程规划定点红线图 3. 经审查合格的建筑施工图

遵守事项

- 一、本证是经自然资源主管部门依法审核、建设工程符合国土空间规划和用途管制要求的法律凭证。
- 二、未取得本证或不符合本证规定进行建设的，均属违法行为。
- 三、未经发证机关审核同意，本证的各项规定不得随意变更。
- 四、自然资源主管部门依法有权查验本证，建设单位(个人)有责任提供真实、合法、有效的材料。
- 五、本证的有效性由发证机关依法确定，与本证具有同等法律效力。

附件 16、应急预案

预案编号：001

预案版本：JZDDZRQJYZ-2024-001

湖南征鸿投资发展有限公司 金洲大道真人桥加油站 生产安全事故应急预案

湖南征鸿投资发展有限公司金洲大道真人桥加油站

2024年12月24日

附件 17、加油站现场照片

