

抚州长运客运综合服务有限公司
抚北加油站新建项目
安全验收评价报告

法定代表人：马浩

技术负责人：王多余

项目负责人：姜锋

报告完成日期：二〇二一年十月十八日

规范安全生产中介行为的九条禁令

赣安监管规划字〔2017〕178号

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

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

三、禁止中介机构出具虚假或漏项、缺项技术报告的行为；

四、禁止中介机构出租、出借资格证书、在报告上冒用他人签名的行为；

五、禁止中介机构有应到而不到现场开展技术服务的行为；

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

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

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

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

抚州长运客运综合服务有限公司 抚北加油站新建项目

安全评价（检测检验）技术服务承诺书

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

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

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

四、我单位对本项目安全评价（检测检验）报告中结论性内容承担法律责任。

南昌安达安全技术咨询有限公司（公章）

2021年10月18日

前 言

抚州长运客运综合服务有限公司抚北加油站位于江西省抚州市临川区抚北工业园区抚丰路以西、温泉大道以北，该加油站总平面布置图由哈尔滨天源石化工程设计有限责任公司进行设计，加油站设 4 个非承重 SF 双层埋地卧式油罐，其中 92#汽油储罐 1 个（30m³）、95#汽油储罐 1 个（30m³）、0#柴油储罐 2 个（30 m³），罐总容量为 120m³，柴油折算后总储量为 90m³，依据《汽油加油加气站设计与施工规范（2014 年版）》（GB50156-2012）对加油站的划分，该加油站属于三级加油站。该加油站属于新建项目，现加油站基础设施已按设计图纸建设完成，试运行情况稳定。

根据《中华人民共和国安全生产法》、《危险化学品建设项目安全监督管理办法》（原国家安监总局令第 45 号，79 号令修正）、《建设项目安全设施“三同时”监督管理办法》（原国家安监总局令第 36 号，77 号令修正）的要求，新、改、扩建项目完成并成功试运行一段时间后，企业应对项目进行安全验收评价，以判断工程项目在劳动安全卫生方面对国家及行业有关的标准和法规的符合性，并检查相关安全配套设施“三同时”的有效性。

受抚州长运客运综合服务有限公司抚北加油站的委托，南昌安达安全技术咨询有限公司承担了安全验收评价，于 2021 年 9 月组成评价小组，对该站所提供的资料、文件进行了审核，对现场进行了实地检查，根据《安全验收评价导则》（AQ8003-2007）要求，编写此评价报告。

本项目仅对抚州长运客运综合服务有限公司抚北加油站现有经营汽油、柴油的安全条件作出安全评价，如经营条件、设施、场所发生变化，不在本评价范围之内。本安全评价报告和结论是根据评价时企业的现状做出，评价小组的工作只对评价时企业的现状负责。

关键词： 加油站 新建 安全验收评价

目 录

1、安全评价概述	1
1.1 安全评价目的与原则	1
1.2 安全评价依据	1
1.3 安全评价范围及内容	7
1.4 安全评价程序	9
2、加油站基本情况	11
2.1 加油站基本情况	11
2.2 加油站概况	12
2.3 加油站基本设施和条件	17
2.4 安全管理体系	21
3、主要危险、有害因素识别	23
3.1 物料的危险、有害因素	23
3.2 重大危险源辨识	26
3.3 重点监管危险化学品辨识	30
3.4 易制毒、易制爆、监控及剧毒、高毒化学品辨识	32
3.5 主要设施危险有害因素	34
3.6 作业过程危险因素	35
3.7 其他危险因素	36
3.8 站内爆炸危险区域的等级范围划分	37
3.9 典型事故案例分析	38
4、评价单元的确定及评价方法选择	40

4.1 评价单元的确定	40
4.2 评价方法的选择	40
4.3 评价方法简介	40
5、定性、定量分析评价	45
5.1 作业条件危险性评价法（LEC）	45
5.2 危险度评价	46
5.3 加油站安全现场检查表	46
5.4 综合安全评价	64
6、安全对策措施与建议	66
6.1 安全对策措施、建议的依据及原则	67
6.2 其他已采取的对策措施	67
6.3 存在的问题及安全技术对策措施	69
6.4 补充的安全管理方面的对策措施	69
6.5 存在的安全隐患整改落实情况	70
6.6 改进建议	71
7、安全验收评价结论	72
7.1 项目安全评价结果综述	72
7.2 评价结论	73
8、附件	73

1、安全评价概述

1.1 安全评价目的与原则

1.1.1 安全评价目的

1、安全验收评价目的是贯彻“安全第一，预防为主，综合治理”方针，为建设项目安全验收提供科学依据，对未达到安全目标的系统或单元提出安全补偿及补救措施，以利于提高建设项目本质安全程度，满足安全生产要求。

2、检查建设项目中安全设施是否已与主体工程同时设计、同时施工、同时投入生产和使用；评价建设项目及与之配套的安全设施是否符合国家有关安全生产的法律法规和技术标准。

3、从整体上评价建设项目的运行状况和安全管理是否正常、安全、可靠。

4、为安全监察进行技术准备，为危险化学品生产企业安全验收及相关证件的发放提供技术依据。

1.1.2 安全评价原则

安全第一、突出重点、兼顾全面、条理清楚，数据准确完整，取值合理，整改意见具有可操作性，评价结论客观、公正。

1.2 安全评价依据

1.2.1 国家法律、行政法规

《中华人民共和国安全生产法》（主席令第 88 号，2021 年 6 月 10 日第十三届全国人民代表大会常务委员会第二十九次会议修订，2021 年 9 月 1 日起施行）

《中华人民共和国劳动法》（主席令第 28 号发布，2018 年 12 月 29 日第十三届全国人民代表大会常务委员会第七次会议通过修改，2018 年 12 月 29

日起施行)

《中华人民共和国消防法》（主席令第 81 号发布，2021 年 4 月 29 日第十三届全国人民代表大会常务委员会第二十八次会议修正）

《中华人民共和国职业病防治法》（主席令第 81 号，2018 年 12 月 29 日第十三届全国人民代表大会常务委员会第七次会议《关于修改等七部法律的决定》第四次修正，2018 年 12 月 29 日起施行）

《中华人民共和国环境保护法》（主席令第 9 号，2014 年 4 月 24 日第十二届全国人民代表大会常务委员会第八次会议于修订通过，自 2015 年 1 月 1 日起施行）

《中华人民共和国气象法》 [2016 修订]（中华人民共和国主席令第 57 号第十二届全国人民代表大会常务委员会第二十四次会议第三次修正）

《中华人民共和国特种设备安全法》（主席令第 4 号，2013 年 6 月 29 日第十二届全国人民代表大会常务委员会第三次会议通过，自 2014 年 1 月 1 日起实施）

《工伤保险条例》 [2010 修订]（中华人民共和国国务院令 586 号国务院第 136 次常务会议通过）

《危险化学品安全管理条例》 [2013 修订]（中华人民共和国国务院令 645 号国务院第 32 次常务会议通过）

《易制毒化学品管理条例》 [2018 修订]（中华人民共和国国务院令 703 号《国务院关于修改部分行政法规的决定》 第六条修改）

《中华人民共和国监控化学品管理条例》 [2010 修订]（中华人民共和国国务院令 588 号《国务院关于废止和修改部分行政法规的决定》 国务院第 138 次常务会议通过）

《使用有毒物品作业场所劳动保护条例》 [2002]（中华人民共和国国务院令 第 352 号 国务院第 57 次常务会议通过）

《特种设备安全监察条例》 [2009 年修订] 国务院令 第 549 号

《生产安全事故应急条例》 国务院令 第 708 号 于 2018 年 12 月 5 日 国务院第 33 次常务会议通过

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

《江西省消防条例》 （1995 年 12 月 20 日江西省第八届人民代表大会常务委员会第十九次会议通过 1997 年 4 月 18 日江西省第八届人民代表大会常务委员会第二十七次会议第一次修正 1999 年 6 月 30 日江西省第九届人民代表大会常务委员会第九次会议第二次修正 2001 年 8 月 24 日江西省第九届人民代表大会常务委员会第二十五次会议第三次修正 2010 年 9 月 17 日江西省第十一届人民代表大会常务委员会第十八次会议修订 2011 年 12 月 1 日江西省第十一届人民代表大会常务委员会第二十八次会议第四次修正 2018 年 7 月 27 日江西省第十三届人民代表大会常务委员会第四次会议第五次修正）

1.2.2 部委及行业规章、规定

《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

《国家安全监管总局关于宣布失效一批安全生产文件的通知》

[2016]原安监总办 13 号

《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》 原安监总厅管三[2015]80号
- 《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》
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》
原安监总局令[2015]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》 原安监总局令[2015]第77号
- 《生产安全事故应急预案管理办法》 (应急管理部〔2019〕令第2号,自
2019年9月1日起施行)
- 《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》 原国家安全生产监督管理总局令第63号
- 《危险化学品经营许可证管理办法》 [2015年修正]原安监总局令第55号
- 《危险化学品建设项目安全监督管理办法》
[2015年修订]原国家安监局令第45号
- 《特种作业人员安全技术培训考核管理规定》
[2015修订版]原安监总局令第30号
- 《成品油市场管理办法》 [2006]商务部令第23号
- 《危险化学品经营许可证管理办法》
[2015年修订]原安监总局令第55号
- 《生产经营单位安全培训规定》 [2015年修订]原安监总局令第3号
- 《危险化学品目录》
原国家安监局等10部门公告(2015年第5号,2015年版)

- 《易制爆危险化学品名录》 (2017年版) 公安部
- 《高毒物品目录》(2003 版) 卫法监发[2003]142 号
- 《国家安全监管总局关于公布首批重点监管的危险化学品名录的通知》
原安监总管三[2011]95 号
- 《国家安全监管总局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》 原安监总厅管三[2011]142 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名录的通知》
原安监总管三 (2013) 12 号
- 《危险化学品重大危险源监督管理暂行规定》
[2015年修订]原安监总局令第40号
- 《建设项目安全设施“三同时”监督管理办法》
[2015 年修订]原安监总局令第 36 号
- 《消防监督检查规定》 公安部令第 107 号
- 《机关、团体、企业、事业单位消防安全管理规定》 公安部令第 61 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第 51 号
- 《江西省安全生产条例》 2017 年 7 月 26 日江西省第十二届人民代表大
会常务委员会第三十四次会议修订, 2017 年 10 月 1 日实施
- 《江西省消防条例》 2018 年 7 月 27 日江西省第十三届人民代表大会常务
委员会第四次会议第五次修正
- 《危险化学品经营单位安全评价导则 (试行) 》
原国家安全生产监督管理局[2004]38 号

《江西省生产安全事故隐患排查治理办法》

江西省人民政府令第 238 号

《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）》

原安监总管三〔2017〕121 号

《首批重点监管的危险化学品安全措施和应急处置原则》

原安监总厅管三〔2011〕142 号

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

1.2.3 评价标准、规范

《建筑设计防火规范》	GB50016-2014（2018 年修订）
《常用化学危险品储存通则》	GB15603-1995
《爆炸危险环境电力装置设计规范》	GB50058-2014
《危险化学品经营企业开业条件和技术要求》	GB18265-2000
《危险化学品重大危险源辨识》	GB18218-2018
《汽车加油加气站设计与施工规范（2014 年版）》	GB50156-2012
《加油站作业安全规范》	AQ 3010-2007
《车用汽油》	GB17930-2016
《车用柴油》	GB19147-2016
《建筑物防雷设计规范》	GB50057-2010
《建筑灭火器配置设计规范》	GB50140-2005
《消防安全标志设置要求》	GB15630-1995
《消防安全标志 第 1 部分：标志》	GB 13495.1-2015
《低压配电设计规范》	GB50054-2011
《防止静电事故通用导则》	GB12158-2006

《工业企业总平面设计规范》	GB5018-2012
《企业职工伤亡事故分类》	GB6441-1986
《电气装置安装工程 爆炸和火灾危险环境电气装置施工及验收规范》	GB 50257-2014
《危险场所电气防爆安全规程》	AQ3009-2007
《生产经营单位生产安全事故应急预案编制导则》	GB/T29639-2020
《生产安全事故应急演练基本规范》	AQ/T9007-2019
《石油化工可燃气体和有毒气体检测报警设计标准》	GBT 50493-2019
《安全评价通则》	AQ8001-2007
《安全验收评价导则》	AQ8001-2007

其他相关法律、法规、标准

1.2.4 相关资料

1. 企业名称设立登记通知书
2. 国有建设用地使用权成交确认书
3. 建设用地规划许可证
4. 防雷检测报告
5. 消防验收意见书
6. 主要负责人、安全管理人员证合格证
7. 储罐、加油机合格证
8. 设计、施工、监理单位营业执照、资质证书
9. 复合管质量证明文件
10. 应急预案备案表
11. 安全条件审查批复文件
12. 安全管理制度、安全管理职责、操作规程清单
13. 总平面布置图

1.3 安全评价范围及内容

1.3.1 安全评价范围

本次评价范围为抚州长运客运综合服务有限公司抚北加油站在用的设备、经营场所的安全状况；成品油储存场所及加油作业所涉及的危险化学品安全及安全管理制度。消防、环保和职业卫生则执行国家、部委和地方相关方面的法规和标准。成品油运输不在本评价范围内；如抚州长运客运综合服务有限公司抚北加油站经营场所、储存条件、品种发生变化，则本评价报告结论不适用。

1.3.2 评价内容

- 1) 检查项目中安全设施是否与主体工程同时设计、同时施工、同时投入生产和使用；检查与评价项目及与之配套的安全设施是否符合国家有关安全生产的法律、法规和标准。
- 2) 检查项目运行情况以及对员工的安全教育培训情况和作业人员的培训、取证情况；
- 3) 检查安全生产管理体系及安全生产管理制度的建立健全和执行情况；
- 4) 检查审核国家要求的设备、管道等的检验取证工作及有强制检验要求的防雷、防静电设施的检测、校验情况；
- 5) 分析项目工程中存在的危险、有害因素，采用安全检查表法检查工程项目与国家相关标准的符合性；
- 6) 采用定性、定量的评价方进行评价；
- 7) 提出对策措施和建议；
- 8) 得出评价结论。

1.4 安全评价程序

本次安全验收评价程序包括：准备阶段；主要危险、有害因素识别与分析；划分安全预评价单元；选择安全评价方法；定性、定量评价；提出安全对策措施建议；安全评价结论；编制安全评价报告。

1) 准备阶段

明确被评价对象和范围，进行现场调查和收集国内外相关法律、法规、技术标准及建设项目资料。

2) 危险、有害因素识别与分析

根据建设项目周边环境、生产工艺流程或场所的特点，识别和分析其潜在的危险、有害因素。

3) 划分安全评价单元

在危险、有害因素识别与分析基础上，根据评价的需要，将建设项目分成若干个评价单元。

4) 选择安全评价方法

根据被评价对象的特点，选择科学、合理、适用的定性、定量评价方法。

5) 定性、定量评价

根据选择的评价方法，对危险、有害因素导致事故发生的可能性和严重程度进行定性、定量评价，以确定事故可能发生的部位、频次、严重程度的等级及相关结果，为制定安全对策措施提供科学依据。

6) 安全对策措施建议

根据定性、定量评价结果，提出消除或减弱危险、有害因素的对策措施建议。

7) 安全评价结论

简要列出主要危险、有害因素评价结果，给出建设项目从安全生产角度是否符合国家的有关法律、法规、技术标准的结论。

8) 编制安全评价报告

见图 1.4-1。

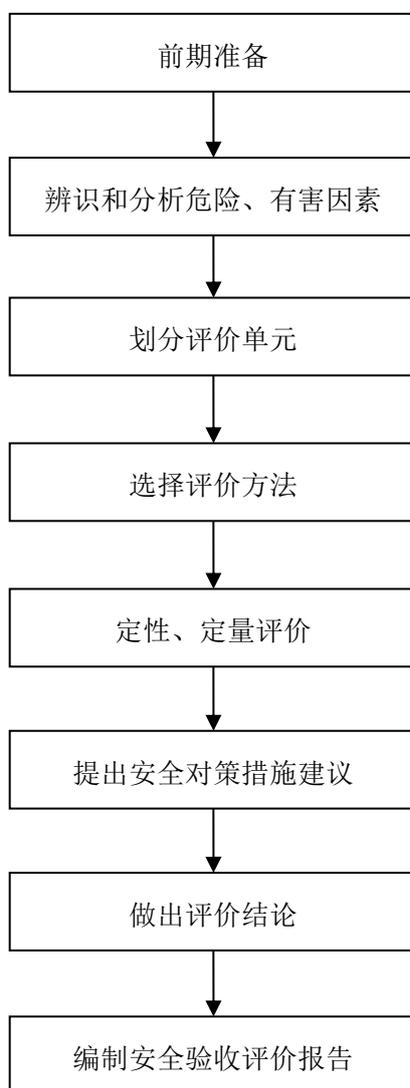


图 1.4-1 安全评价程序

2、加油站基本情况

2.1 加油站基本情况

抚州长运客运综合服务有限公司抚北加油站位于江西省抚州市临川区抚北工业园区抚丰路以西、温泉大道以北，该加油站总平面布置图由哈尔滨天源石化工程设计有限责任公司进行设计，加油站设4个非承重SF双层埋地卧式油罐，其中92#汽油储罐1个（30m³）、95#汽油储罐1个（30m³）、0#柴油储罐2个（30m³），罐总容量为120m³，柴油折算后总储量为90m³，依据《汽油加油加气站设计与施工规范（2014年版）》（GB50156-2012）对加油站的划分，该加油站属于三级加油站。该站已建设完成，试运行情况稳定。

该加油站为新建项目，由哈尔滨天源石化工程设计有限责任公司进行总图、施工图设计。施工单位为江西厚筑建设工程有限公司，监理单位为江西睿创工程监理有限公司。

表 2.1-1 加油站基本情况

企业名称	抚州长运客运综合服务有限公司抚北加油站				
注册地址	江西省抚州市临川区抚北工业园区抚丰路以西、温泉大道以北				
联系电话	18870945678	传真		邮政编码	344100
企业网址	/				
电子信箱	/				
企业类型	/				
非法人类别	分公司 <input checked="" type="checkbox"/>		办事机构 <input type="checkbox"/>		
特别类型	个体工商户 <input type="checkbox"/>		百货商店（场） <input type="checkbox"/>		
经济性质	/				
主管单位	/				
登记机关	抚州市临川区市场监督管理局				
法定代表人	李年华	主管负责人		站区负责人	李年华
职工人数	6人	技术管理人数	1人	安全管理人数	1人
注册资本	/	固定资产	/	上年销售额	/

经营场所	地 址	江西省抚州市临川区抚北工业园区抚丰路以西、温泉大道以北						
	产 权	自有 <input checked="" type="radio"/> 租赁 <input type="radio"/> 承包 <input type="radio"/>						
储存设施	地 址	江西省抚州市临川区抚北工业园区抚丰路以西、温泉大道以北						
	建筑结 构	埋地	储存能力	90m ³ (柴油折算后)				
	产 权	自有 <input checked="" type="radio"/> 租赁 <input type="radio"/> 承包 <input type="radio"/>						
设计单位	哈尔滨天源石化工程设计有限责任公司			施工单位	江西厚筑建设工程有限公司			
主要管理制度名称		1、站长、卸油员、加油员各类人员岗位职责； 2、防火安全制度、巡查制度； 3、卸油员、加油员操作规程等； 4、事故应急救援预案等。						
主要消防安全设施工、器具配备情况								
名称		型号、规格		数量	状况	备注		
手推车式干粉灭火器		MFTZ/ABC35 型		2 具	良好	卸油点		
手提式干粉灭火器		MFZ/ABC4 型		10 具	良好	加油岛、站房		
二氧化碳灭火器		MT/3		2 具	良好	配电间		
消防沙				2 m ³	良好	卸油点		
灭火毯				4 块	良好	加油岛、卸油点		
经营危险化学品范围								
剧毒品			成品油			其他危险化学品		
品名	规模	用途	品名	规模	用途	品名	规模	用途
无			0#柴油	2×30 m ³	车用	无		
			92#汽油	1×30 m ³	车用			
			95#汽油	1×30 m ³	车用			
申请经营方式		生产 <input type="checkbox"/> 零售 <input checked="" type="checkbox"/> 化工企业外设销售网点 <input type="checkbox"/>						

2.2 加油站概况

2.2.1 加油站等级划分

站内设 4 台油罐,分别为容积 30m³ 的 0#柴油埋地卧式储罐 2 台,容积 30m³ 的 92#汽油埋地卧式储罐 1 台,容积 30m³ 的 95#汽油埋地卧式储罐 1 台。最大存储量为 120m³,实际油品折算总容量为 90m³ (柴油折半)。按照《汽油加油

加气站设计与施工规范（2014年版）》（GB50156-2012）对加油站的划分，可得出该加油站为三级加油站，加油站等级划分见表 2.2-1。

表 2.2-1 加油站级别划分表

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

注：柴油罐容器折半计入油罐总容积。

2.2.2 卸油、加油工艺流程

1、卸油工艺流程

卸油：本站设有带油气回收的卸油工艺。油料用油罐车从石油库运至加油站罐区后，在卸油口附近停稳熄火，先用加油站的静电接地导线与油罐车卸油设施连接在一起，静置 15 分钟清除静电。然后用快速接头将油罐车的卸油管与埋地储油罐的快速密闭卸油口连接在一起，再开始卸油，通过量油孔计量需要卸油量。油品卸完后，检查没有溢油、漏油后，人工封闭好油罐进油口和罐车卸油口，拆除连通软管及静电接地装置。静置 5 分钟以后发动油品罐车缓慢离开罐区。

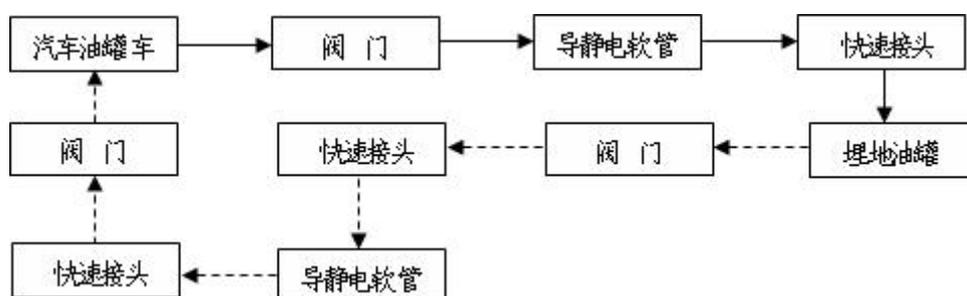


图 2.2-1 接卸汽油工艺流程图

注：虚线箭头表示油气回收工艺路线。

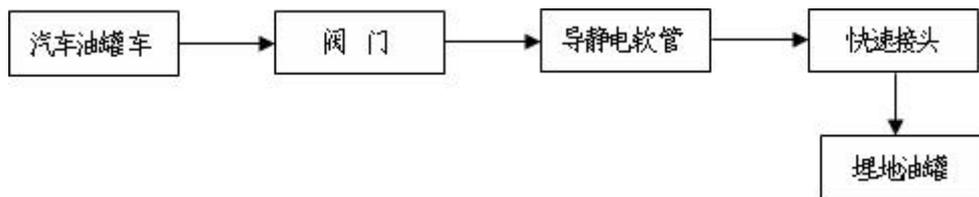
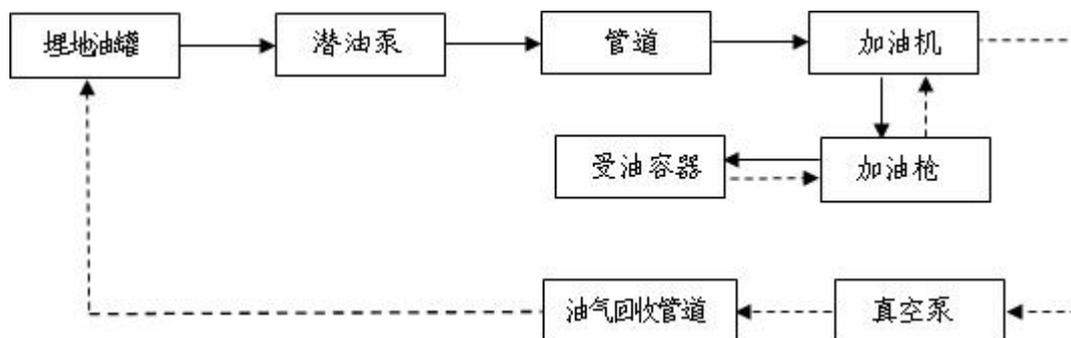


图 2.2-2 接卸柴油油工艺流程图

2、加油工艺流程

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



注：虚线箭头表示油气回收工艺路线。

图 2.2-3 汽油加油机加油工艺流程图

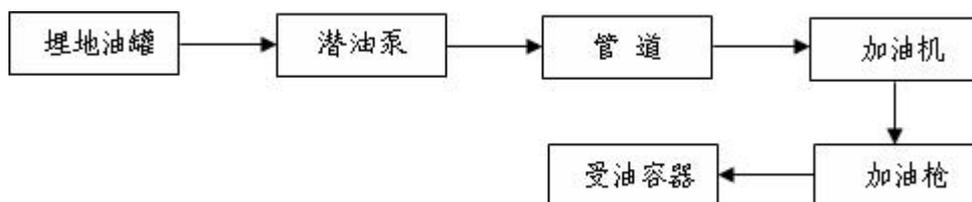


图 2.2-4 柴油加油机加油工艺流程图

2.2.3 加油站自然环境及周边情况

2.2.3.1 加油站自然环境

1 地理位置

临川区，隶属江西省抚州市，位于江西东部，抚河中游，东与金溪县、东乡区毗邻；西倚崇仁县、丰城市；南濒南城县、宜黄县；北与南昌市、进贤县接壤。全区总面积 2121 平方千米。

2 地形地貌

临川区地处赣抚平原向武夷山区过渡地带，地形南北长东西窄，地势南高北低，四周多为丘陵，中间为冲积平原，形成由南向北逐渐倾斜的小盆地。大部分地区海拔高度在 30—80 米之间。南部山地一般海拔高度在 300 米左右，芙蓉山海拔 1176 米，是境内最高山峰。东部山地一般海拔高度在 200 米左右，最高峰灵谷峰为 321 米。

3 水文

临川区境内属鄱阳湖水系抚河流域，以抚河为主干，大小河港纵横交错，水源丰富。主要河流有抚河，宜黄河、崇仁河、东乡河、梦港河等都汇入抚河，注入鄱阳湖；抚河，上游称盱江，中游名汝水，流入临川中部至黄岗口与临水汇合后称抚河。为境内最大的河流，发源于赣闽边界武夷山脉西麓的广昌县血木岭，经南丰、南城汇黎滩河到区内鹏田乡的廖村入境，流经下马山，纳梦港河；过抚州至黄岗口，纳临水；至罗针镇的城前，纳云山河；进入进贤县境，在南昌入赣江，最后注入鄱阳湖。抚河流经境内 127 千米，平均河宽 500 米，最宽处 1000 米；宜黄河，由宜水、黄水两水在宜黄县汇合形成，从龙溪镇的南端进入区内，经秋溪、航埠、上顿渡，在上顿渡的犁头咀与崇仁河汇合后，称为临水，至黄岗口注入抚河，全长 116 千米，区境内流长 34 千米；崇仁河，发源于乐安县的小金竹和宝塘村，流经乐安、崇仁，在高坪镇东源桥入境，至上顿渡镇的犁头咀与宜黄河汇合，向北流经临水入

抚河，全长 173 千米，在区境内流长 6 千米。平均河宽 160 米，最宽 210 米。与宜黄河汇合后流入临水，平均河宽 420 米，最宽 480 米；东乡河，又名云山河，上有南北二港，南港发源于金溪县，北港发源于东乡县愉怡乡眉毛峰。两港在马圩镇汇合后称东乡河，向西北从罗湖入境，经唱凯、云山折西至罗针镇的城前及进贤的柴埠口注入抚河。区境内流长 35 千米，平均河宽 70 米，最宽 90 米；东馆河，又名梦港，发源于区内荣山镇的三坊村，流经河埠、东馆至嵩湖乡上聂姜口村入抚河，全长 38 千米。

4 气象条件

临川区属亚热带季风区，四季分明，日照充足，雨量充沛，无霜期长。年平均气温 17.5℃，一年中七、八两个月最热，平均气温达 29.5℃；一、二月份最冷，平均气温 5.2℃。年平均日照总时数为 1775 小时，年平均无霜期 270 天，年降雨量 1500—2000 毫米。

2.2.3.2 加油站周边情况

抚州长运客运综合服务有限公司抚北加油站位于江西省抚州市临川区抚北工业园区抚丰路以西、温泉大道以北。加油站为坐西北朝东南，东南面站外距加油机约 19m 处有一地磅房和地磅。站外温泉大道距站内最近柴油加油机约 40m、最近汽油储罐约 60m，温泉大道对面上空沿道路方向布置有架空电力线（无绝缘层），距站内最近柴油加油机约 80m、最近汽油储罐约 100m；东北面站区外抚丰路距站内最近汽油加油机约 43m，抚丰路对面其上空沿道路方向布置有架空电力线（无绝缘层），距最近汽油加油机约 58m；西北面站区外为农田/水塘；西南面站区外为预留空地（未建的充电位和修理厂）距站内最近储罐（柴油）16.99m，站外沿西南、西北面均有架空电力线路通过，距站

内加油机、储罐的距离>100m。加油站内有混凝土道路与站外公路相连，站区内地势平坦，坡向道路，地面坡度<0.5%。加油站外30m内无重要建筑物，无自然保护区、风景区。

表 2.2-1 加油站周边情况

方位	站内设施	周边情况	实际距离 (m)	规范要求 (m)	检查依据
东南面	柴油加油机	地磅房(三类保护物)	19	6	GB50156-2012(2014年版) 表 4.0.5
		温泉大道	40	3	GB50156-2012(2014年版) 表 4.0.5
		架空电力线(无绝缘层)	80	6.5	GB50156-2012(2014年版) 表 4.0.5
东北面	汽油加油机	抚丰路	43	5	GB50156-2012(2014年版) 表 4.0.4
		架空电力线(无绝缘层)	58	6.5	GB50156-2012(2014年版) 表 4.0.4
西北面	汽油储罐	农田/水塘	—	—	—
西南面	柴油储罐	预留空地	—	—	—

备注：该站汽油加油机、油罐安装有油气回收系统装置。

2.3 加油站基本设施和条件

2.3.1 加油站总平面布置和站内的防火距离情况

该新建站位于江西省抚州市临川区抚北工业园区抚丰路以西、温泉大道以北。

该新建加油站油罐区设置于站区西北侧，油罐距离温泉大道边缘距离约为60m，距离抚丰路边缘约为65m。油罐区设4座非承重SF双层埋地卧式油罐，由西向东依次为0#柴油罐2座(30m³)、95#汽油罐1座(30m³)、92#汽油罐1座(30m³)，罐体间距为0.5m，油罐采用直埋方式，设抗浮基础，每只油罐

设高度不小于 4m 的通气管，且通气管垂直设置，通气管口设阻火器，通气管距站房距离约 10m。新建站油罐区南侧设消防沙池、密闭卸油口等，密闭卸油口距站房距离约 10m。加油罩棚位于站区东南面，加油罩棚下设 4 座加油岛，每座加油岛上均设置 1 台四枪加油机，加油岛面向温泉大道呈两排布置，加油岛附近设置防撞柱。

该新建加油站主要建有站房、加油罩棚、加油机、油罐区等。靠近站房一侧的加油机与站房的距离约为 8m。

加油站进、出口设置在站区的东面、南面，进、出口的道路采用了开敞方式，车辆入口、出口分开设置，其两侧与公路连接处为混凝土地面，进出口宽度大于 10m。站内为混凝土环形路面，站区西南面和西北面设高 2.2m 的围墙与外面隔离。

2.3.2 主要建筑物

1) 站房：二层框架结构建筑，建筑耐火等级二级，砼地面。站房设置有办公室、便利店、配电间等。

2) 罩棚：棚净高 7.3m, 面积 747.9 m²，钢网架结构，耐火极限 0.25h，立柱为轻钢结构。

主要建筑物见表 2.3-1。

表 2.3-1 主要建筑物一览表

序号	工程名称	建筑面积 m ²	结构形式	火灾危险类别	耐火等级	备注
1	站房（2F）	301.34	框架	/	二级	新建
2	罩棚	747.9	钢网架	甲类	耐火极限 0.25h	新建
3	储罐区	/	埋地卧式	甲类	二级	新建 4x30m ³ （2 汽 2 柴）

2.3.3 主要设备

主要设备、设施如下表所示：

表 2.3-2 主要设备、设施一览表

序号	设备名称	型号规格	单位	数量	备注
1	加油机	5-50L/min	台	4	新增 四枪加油机 潜油泵式 北京三盈联合石油技术有限公司
2	0#柴油储罐	30m ³	台	2	卧式埋地 SF 双层非承重油罐 南昌耐斯特石油设备工程有限公司
3	92#汽油储罐	30m ³	台	1	卧式埋地 SF 双层非承重油罐 南昌耐斯特石油设备工程有限公司
4	95#汽油储罐	30m ³	台	1	卧式埋地 SF 双层非承重油罐 南昌耐斯特石油设备工程有限公司
5	液位仪	型号：HC-LM1001	套	1	新增 河南环宸新能源科技有限公司
6	汽油加油油气回收系统		套	1	新增
7	汽油卸油油气回收系统		套	1	新增
8	视频监控系统		套	1	新增
9	泄漏检测仪	型号：HC-LD1001T	套	1	新增 河南环宸新能源科技有限公司
10	静电接地报警仪	型号：JDB100-GY	套	1	新增 上海本尚实业有限公司
11	管线		米	若干	油罐通气管采用无缝钢管、油气回收管为无缝钢管、输油管为双层导静电热塑管

2.3.4 消防设施

站内配 10 具 4KG 手提式干粉灭火器、2 具 35 kg 的推车式灭火器、2 具 3kg 二氧化碳灭火器、2m³ 消防沙，消防锹 2 个、消防桶 2 个，消防毯 4 块。

2.3.5 安全设施

汽油、柴油罐各自分开设有一公称直径 50mm 的通气管，通气管口设有 DN50 阻火器。各储罐周围均用中性砂土填实，周围沙层厚度不小于 0.3 m。

储油罐进油口、出油管、量油孔设置在人孔盖上，人孔盖设有操作井。用钢制法兰盲板为盖，采用合金材料制作的量油帽，管道法兰用金属片跨接。各储罐进油管向下伸至罐内距罐底 0.2m，吸油管管口不小于 0.15 m。

罐区场地卸油时，卸油管由罐车提供。储罐和管道均进行了静电接地保护，密闭卸油管道的操作接口均设有快速接头及闷盖，卸油管采用内设接地金属丝的软管，可以将储罐和车辆的油罐进行可靠的防静电连接。

输油管线（双层导静电热塑管）采用直接埋地敷设，管线沿路并用细沙填充。加油机采用防爆型自动计量加油机。加油站油罐、加油机设置油气回收系统。卸油口处安装了防静电报警仪，设置了静电夹。

加油站站房按第三类防雷布防，采用接闪带防直击雷。罩棚按二类防雷建筑设有防雷接地保护装置，并在顶部留出钢筋与接闪带相连，电源线路加装电源避雷器保护防雷电波侵入，加油区采用金属屋面防雷保护加油机，罐、管道均静电接地保护，所有设施均在防雷有效保护的范围内。加油机设有接地设施，站区防雷设施验收合格。站内动力，照明干线采用铜芯电缆敷设。加油区设有防护等级不小于 IP44 的照明灯，符合要求。防雷接地、防静电接地和接零保护共用接地体。

加油区现场未设置“严禁烟火”“小心车辆”“停车熄火”“禁打手机”“限速行驶”等安全警示标识（现已整改，详见附件整改回复）；加油岛前设置了防撞栏。

站区设置高低液位报警器 1 套，视频监控系统 1 套，防渗漏在线监测系统一套，储罐安装了高、低液位报警装置及防渗漏报警器，加油机设置了紧

急切断按钮、站房内设置了紧急切断开关。

加油站各加油机的加油软管上设置了安全拉断阀，各加油机底部的供油管道上设置了剪切阀，当加油机被撞或者起火时，剪切阀能自动关闭。

2.3.6 电气安全设施

加油站供电电源从当地线路引至园区变压器，降压至 380V/220V 后引入配电箱，通过埋地填沙电缆沟敷设到加油机，供电负荷等级为三级，供电可以满足站区用电需求。

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

加油区照明灯为防护等级不低于 IP44 的灯具，符合要求；线路敷设符合防爆要求。该罩棚为二类防雷构建筑物，并在顶部留出钢筋与接闪带相连。站房内线路，照明灯，开关、插座及接线，符合规范要求。

加油机采用隔爆型自动计量加油机。

电源线路加装电源避雷器保护防雷电波侵入，加油区采用金属屋面防雷保护加油机，罐、管道均静电接地保护。

站区按三级用电负荷设计，在配电间、加油区、站房各设置有应急照明灯一盏。

加油站防雷装置经江西赣象防雷检测中心有限公司抚州分公司检测，并出具了符合要求的雷电防护装置检测报告（编号：1152017005 雷检字【2021】50030），有效期至 2021 年 12 月 25 日。

2.4 安全管理体系

（1）安全管理机构

抚州长运客运综合服务有限公司抚北加油站成立了安全生产管理领导小组，制定了安全经营责任制。

该加油站组织机构采用加油站站长负责制，职工 6 人，其中该加油站主要负责人、安全管理人员已参加培训，取得合格证，取证情况见表 2.4-1 所示。

表 2.4-1 主要负责人和安全管理人员资格证取证情况一览表

序号	姓名	资格证件号	资格类型	发证部门	有效期	检查结论
1	李年华	362502198402010616	主要负责人	鹰潭市应急管理局	2022.09.01	符合要求
2	邱建露	362522199002063014	安全生产管理人员	鹰潭市应急管理局	2022.09.01	符合要求

(2) 安全管理制度

该加油站制定了各项岗位安全生产职责，明确了各岗位人员的安全生产职责和要求。制定了各种安全管理制度，包括：安全教育制度，安全检查制度，值班制度，消防设施、器材维护管理制度，明火管理制度，制定了加油、卸油的安全操作技术规程等。岗位培训中规定了职工上岗前必须熟知操作规程。加油站制定了加油站事故应急救援预案并进行演练。

3、主要危险、有害因素识别

3.1 物料的危险、有害因素

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

表 3.1-1 汽油理化性质与危险有害特性识别表

标 识	中文名：	汽油
	英文名：	Gasoline; Petrol
	分子式：	C ₄ -C ₁₂ (脂肪烃和环烃)
	分子量：	
	CAS 号：	8006-61-9
	RTECS 号：	
	UN 编号：	1203
	危险货物编号：	31001
	IMDG 规则页码：	3141
理 化 性 质	外观与性状：	无色或淡黄色易挥发液体，具有特殊臭味。
	主要用途：	主要用作汽油机的燃料，用于橡胶、制鞋、印刷、制革、颜料等行业，也可用作机械零件的去污剂。
	熔点：	<-60
	沸点：	40-200
	相对密度(水=1)：	0.70-0.79
	相对密度(空气=1)：	3.5
	饱和蒸汽压(kPa)：	
	溶解性：	不溶于水，易溶于苯、二硫化碳、醇、脂肪。
	临界温度(°C)：	
	临界压力(MPa)：	
	燃烧热(kJ/mol)：	无资料
燃 烧 爆	避免接触的条件：	
	燃烧性：	易燃
	建规火险分级：	甲

	闪点(°C):	-50
	自燃温度(°C):	引燃温度(°C): 415-530
	爆炸下限(V%):	1.3
	爆炸上限(V%):	6.0
	危险特性:	其蒸气与空气形成爆炸性混合物, 遇明火、高热极易燃烧爆炸。与氧化剂能发生强烈反应。其蒸气比空气重, 能在较低处扩散到相当远的地方, 遇明火会引着回燃。
	燃烧(分解)产物:	一氧化碳、二氧化碳
	稳定性:	稳定
	聚合危害:	不聚合
	禁忌物:	强氧化剂
	灭火方法:	喷水冷却容器, 可能的话将容器从火场移至空旷处。灭火剂: 泡沫、二氧化碳、干粉。用水灭火无效。
包装与储运	危险性类别:	第 3.1 类 低闪点易燃液体
	危险货物包装标志:	7
	包装类别:	I
	储运注意事项:	<p>储存于阴凉、通风仓间内。远离火种、热源。仓温不宜超过 30°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。</p> <p>废弃: 处置前参阅国家和地方有关规定。在专用废弃场所掩埋。或用焚烧法处置。</p> <p>包装方法: 小开口钢桶; 安瓿瓶外木板箱。</p>
毒性危害	接触限值:	<p>中国 MAC: 300 mg/m³[溶剂汽油]</p> <p>前苏联 MAC: 300 mg/m³</p> <p>美国 TLV—TWA: ACGIH 300ppm, 890mg/m³</p> <p>美国 TLV—STEL: ACGIH 500ppm, 1480mg/m³</p>
	侵入途径:	吸入、食入、经皮吸收
	毒性:	<p>LD50: 67000mg/kg(小鼠经口)</p> <p>LC50: 103000mg/m³, 2 小时(小鼠吸入)</p>
	健康危害:	<p>急性中毒: 对中枢神经系统有麻醉作用。轻度中毒症状有头晕、头痛、恶心、呕吐、步态不稳、共济失调。高浓度吸入出现中毒性脑病。极高浓度吸入引起意识突然丧失、反射性呼吸停止及化学性肺炎。可伴有中毒性周围神经病及化学性肺炎。部分患者出现中毒性精神病。液体吸入呼吸道致吸入性肺炎。溅入眼内可致角膜溃疡、穿孔, 甚至失明。皮肤接触致急性接触性皮炎, 甚至灼伤。吞咽引起急性胃肠炎, 重者出现类似急性吸入中毒症状, 并引起肝、肾损害。</p> <p>慢性中毒: 神经衰弱综合征、植物神经功能紊乱、周围神经病。严重中毒出现中毒性脑病, 症状类似精神分裂症。皮肤损害。</p>

急救	皮肤接触:	立即脱去被污染的衣着,用肥皂水和清水彻底冲洗皮肤。就医
	眼睛接触:	立即提起眼睑,用大量流动清水或生理盐水彻底冲洗至少 15 分钟。就医。
	吸入:	迅速脱离现场至空气新鲜处。保持呼吸道通畅。如呼吸困难,给输氧。如呼吸停止,立即进行人工呼吸。就医。
	食入:	给饮牛奶或用植物油洗胃和灌肠。就医。
防护措施	工程控制:	生产过程密闭,全面通风。
	呼吸系统防护:	一般不需要特殊防护,高浓度接触时可佩带自吸过滤式防毒面具(半面罩)。
	眼睛防护:	一般不需要特殊防护,高浓度接触时可戴化学安全防护眼镜。
	身体防护:	穿防静电工作服。
	手防护:	戴防苯耐油手套。
	其他:	工作现场严禁吸烟。避免长期反复接触。
	泄漏处置:	迅速撤离泄露污染区人员至安全区,并进行隔离,严格限制出入。切断火源。建议应急处理人员戴自给正压式呼吸器,穿消防防护服。尽可能切断泄漏源,防止进入下水道、排洪沟等限制性空间。小量泄漏:用砂土、蛭石或其它惰性材料吸收。或在保证安全情况下,就地焚烧。大量泄漏:构筑围堤或挖坑收容;用泡沫覆盖,降低蒸汽灾害。用防爆泵转移至槽车或专用收集器内,回收或送至废物处理场所处置。

表 3.1-2 0#柴油理化性质与危险有害特性识别表

品名	0#柴油	别名		危险货物编号	
英文名称	Diesel oil	分子式		分子量	
理化性质	外观与性状: 稍有粘性的棕色液体。 熔点(°C): <-18 沸点(°C): 282-338 相对密度(水=1): 0.8-0.9 相对密度(空气=1): 饱和蒸气压(kPa): 无资料 燃烧热(Kj/mol): 无资料				
燃烧爆炸危险性	燃烧性: 可燃 建规火险等级: 丙类 闪点: ≥60°C 爆炸极限: 1.4 ~ 4.5% 自燃温度: 257°C 危险特性: 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。 稳定性: 稳定 聚合危害: 无 禁忌物: 强氧化剂、卤素。 灭火方法: 泡沫、二氧化碳、干粉、砂土。				
毒性及	接触限值: 中国 MAC: 未制定标准。 侵入途径: 吸入, 食入, 经皮吸收。				

健康危害性	健康危害：具有刺激作用。皮肤接触柴油可引起接触性皮炎，油性痤疮，吸入可引起性肺炎。能经胎盘进入胎儿血中。柴油废气可引起眼、鼻刺激症状，头晕及头痛。
急救	吸入：迅速脱离污染区，就医。防治吸入性肺炎。 食入：误服者饮牛奶或植物油，洗胃或灌肠，就医。 眼睛接触：立即提起眼睑，用流动清水或生理盐水冲洗至少 15 分钟，就医。 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。 生产过程密闭，注意通风。高浓度接触时，戴防毒面具，工作场所禁止吸烟必要时戴防护眼镜，穿相应的工作服，戴防护手套。
泄漏处置	切断一切火源，迅速撤离污染区人员至上风处。使用防毒面具，穿防静电工作服。在确保安全的前提下堵漏。用砂土或其它不燃性吸附剂混合吸收，然后收集至废物处理。

表 3.1-3 车用油品的火灾危险性分类见下表

类别	油品	闪点(°C)
甲	汽油	-50
丙	0#柴油	≥60

从表中可以看出汽油的危险性比柴油大。

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

3.2 重大危险源辨识

3.2.1 重大危险源辨识依据

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

3.2.2 重大危险源辨识简介

《危险化学品重大危险源辨识》GB18218-2018 指出：单元内存在危险化学品

的数量等于或超过规定的临界量，既定为重大危险源。

辨识依据：

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

危险化学品临界量的确定方法如下：

- a) 在表 1 范围内的危险化学品，其临界量应按表 1 确定；
- b) 未在表 1 范围内的危险化学品，依据其危险性，按表 2 确定临界量，若一种危险化学品具有多种危险性，按其中较低的临界量确定。

辨识指标：

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

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

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

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

S——辨识指标。

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

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

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

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

3.2.3 重大危险源辨识术语

1、危险化学品

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

2、单元

涉及危险化学品的生产、储存装置、设施或场所，分为生产单元和储存单元。

3、生产单元

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

4、储存单元

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

5、临界量

指某种或某类危险化学品构成重大危险源所规定的最小数量。

6、危险化学品重大危险源

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

3.2.4 危险化学品重大危险源辨识过程

《危险化学品重大危险源辨识》（GB18218-2018）中对重大危险源类别的规定，危险化学品的纯物质及其混合物按照 GB 30000.2、GB 30000.3 GB 30000.4、GB 30000.5、GB 30000.7、GB 30000.8、GB 30000.9、GB 30000.10、GB 30000.11、GB 30000.12、GB 30000.13、GB 30000.14、GB 30000.15、GB 30000.16、GB 30000.18 标准进行分类，并列出了相关物质的名称及其临界量。

《危险化学品重大危险源辨识》（GB18218-2018）中规定重大危险源辨识指标为：单元内存在危险化学品的数量等于或超过《危险化学品重大危险源辨识》（GB18218-2018）中表中规定的临界量，即被定为重大危险源。单元内存在的危险化学品的数量根据处理危险化学品种类的多少区分为以下两种情况：

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

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

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

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

Q_1 、 Q_2 、 Q_3 ，...， Q_n ——与各危险化学品相对应的临界量， t_0

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

依据 GB18218-2018《危险化学品重大危险源辨识》规定：0#柴油的闪点大于 60℃，不列入辨识范围，汽油的重大危险源储存量临界量为 200 吨。

抚州长运客运综合服务有限公司抚北加油站加油区的加油机和加油管道存有的易燃汽油量非常少，忽落不计，故危险物质的量取值为 0，储罐区储存汽油的最大量 60m³，汽油相对密度取 750 kg/m³，充装系数为 0.95，则汽油最大储量为 60*0.75*0.95=42.75t。

表 3.2-1 最高在线及储存量核查及重大危险源辨识表

序号	单元	品名	危险物质的量/t	临界量/t	重大危险源辨识结果
1	加油区	汽油	0	200	$q_1/Q_1 + q_2/Q_2 + \dots + q_9/Q_9 = 0$
2	储罐区	汽油	42.75	200	$q_1/Q_1 + q_2/Q_2 + \dots + q_9/Q_9 = 0.21375$
辨识结果		$\Sigma q/Q$ 值 < 1			

辨识结论：本项目各单元危险化学品的量未构成危险化学品重大危险源。

3.3 重点监管危险化学品辨识

根据《国家安全监管总局关于公布首批重点监管的危险化学品名录的通知》（安监总管三〔2011〕95号）和《国家安全监管总局关于公布第二批重点监管危险化学品名录的通知》（安监总管三〔2013〕12号）的规定，对照《重点监管的危险化学品名录（2013年完整版）》得到，项目涉及的汽油被列入重点监管的危险化学品名录，地方各级监管部门应当将该加油站纳入年度执法检查计划，实施重点监管，该站应加强安全管理，接受监管。并且根据《重点监管的危险化学品安全措施和应急处理原则》对汽油所应进行的安全措施进行检查。

表 3.3-1 汽油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《车用无铅汽油》(GB17930)生产的车用无铅汽油，相对密度（水=1）0.70~0.80，

	<p>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）。</p> <p>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。</p>
危害信息	<p>【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。</p> <p>【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。</p> <p>职业接触限值：PC-TWA(时间加权平均容许浓度)(mg/m^3):300（汽油）。</p>
安全措施	<p>【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。</p> <p>密闭操作，防止泄漏，工作场所全面通风。远离火种、热源，工作场所严禁吸烟。配备易燃气体泄漏监测报警仪，使用防爆型通风系统和设备，配备两套以上重型防护服。操作人员穿防静电工作服，戴耐油橡胶手套。</p> <p>储罐等容器和设备应设置液位计、温度计，并应装有带液位、温度远传记录和报警功能的安全装置。</p> <p>避免与氧化剂接触。</p> <p>生产、储存区域应设置安全警示标志。灌装时应控制流速，且有接地装置，防止静电积聚。搬运时要轻装轻卸，防止包装及容器损坏。配备相应品种和数量的消防器材及泄漏应急处理设备。</p> <p>【特殊要求】 【操作安全】</p> <p>(1) 油罐及贮存桶装汽油附近要严禁烟火。禁止将汽油与其他易燃物放在一起。</p> <p>(2) 往油罐或油罐汽车装油时，输油管要插入油面以下或接近罐的底部，以减少油料的冲击和与空气的摩擦。沾油料的布、油棉纱头、油手套等不要放在油库、车库内，以免自燃。不要用铁器工具敲击汽油桶，特别是空汽油桶更危险。因为桶内充满汽油与空气的混合气，而且经常处于爆炸极限之内，一遇明火，就能引起爆炸。</p> <p>(3) 当进行灌装汽油时，邻近的汽车、拖拉机的排气管要戴上防火帽后才能发动，存汽油地点附近严禁检修车辆。</p> <p>(4) 汽油油罐和贮存汽油区的上空，不应有电线通过。油罐、库房与电线的距离要为电杆长度的 1.5 倍以上。</p> <p>(5) 注意仓库及操作场所的通风，使油蒸气容易逸散。</p> <p>【储存安全】</p> <p>(1) 储存于阴凉、通风的库房。远离火种、热源。库房温度不宜超过 30℃。炎热季节应采取喷淋、通风等降温措施。</p> <p>(2) 应与氧化剂分开存放，切忌混储。用储罐、铁桶等容器盛装，不要用塑料桶来存放汽油。盛装时，切不可充满，要留出必要的安全空间。</p> <p>(3) 采用防爆型照明、通风设施。禁止使用易产生火花的机械设备和工具。储存区应备有泄漏应急处理设备和合适的收容材料。罐储时要有防火防爆技术措施。对于 1000m^3 及</p>

	<p>以上的储罐顶部应有泡沫灭火设施等。</p> <p>【运输安全】</p> <p>(1) 运输车辆应有危险货物运输标志、安装具有行驶记录功能的卫星定位装置。未经公安机关批准，运输车辆不得进入危险化学品运输车辆限制通行的区域。</p> <p>(2) 汽油装于专用的槽车(船)内运输，槽车(船)应定期清理；用其他包装容器运输时，容器须用盖密封。运送汽油的油罐汽车，必须有导静电拖线。对有每分钟 0.5m³ 以上的快速装卸油设备的油罐汽车，在装卸油时，除了保证铁链接地外，更要将车上油罐的接地线插入地下并不得浅于 100mm。运输时运输车辆应配备相应品种和数量的消防器材。装运该物品的车辆排气管必须配备阻火装置，禁止使用易产生火花的机械设备和工具装卸。汽车槽罐内可设孔隔板以减少震荡产生静电。</p> <p>(3) 严禁与氧化剂等混装混运。夏季最好早晚运输，运输途中应防曝晒、防雨淋、防高温。中途停留时应远离火种、热源、高温区及人口密集地段。</p> <p>(4) 输送汽油的管道不应靠近热源敷设；管道采用地上敷设时，应在人员活动较多和易遭车辆、外来物撞击的地段，采取保护措施并设置明显的警示标志；汽油管道架空敷设时，管道应敷设在非燃烧体的支架或栈桥上。在已敷设的汽油管道下面，不得修建与汽油管道无关的建筑物和堆放易燃物品；汽油管道外壁颜色、标志应执行《工业管道的基本识别色、识别符号和安全标识》(GB 7231) 的规定。</p> <p>(5) 输油管道地下铺设时，沿线应设置里程桩、转角桩、标志桩和测试桩，并设警示标志。运行应符合有关法律法规规定。</p>
<p>应急处置原则</p>	<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>

3.4 易制毒、易制爆、监控及剧毒、高毒化学品辨识

3.4.1 易制毒化学品辨识

易制毒化学品辨识，是依据国务院令第 445 号，第 703 号修正版《易制

毒化学品管理条例》，易制毒化学品分为三类。第一类是可以用于制毒的主要原料，第二类、第三类是可以用于制毒的化学配剂。

本项目不涉及易制毒化学品。

3.4.2 监控化学品辨识

根据《中华人民共和国监控化学品管理条例》(国务院令 第 190 号)规定，监控化学品是指下列各类化学品：

第一类：可作为化学武器的化学品；

第二类：可作为生产化学武器前体的化学品；

第三类：可作为生产化学武器主要原料的化学品；

第四类：除炸药和纯碳氢化合物外的特定有机化学品。

另外规定，生产、经营或者使用监控化学品的，应当依照本条例和国家有关规定，并向国务院化学工业主管部门或者省、自治区、直辖市人民政府化学工业主管部门申报生产、经营或者使用监控化学品的有关资料、数据和使用目的，接受化学工业主管部门的检查监督；新建、扩建或者新建用于生产第二类、第三类监控化学品和第四类监控化学品中含磷、硫、氟的特定有机化学品的设施，应当向所在地省、自治区、直辖市人民政府化学工业主管部门提出申请，经省、自治区、直辖市人民政府化学工业主管部门审查签署意见，报国务院化学工业主管部门批准后，方可开工建设；工程竣工后，经所在地省、自治区、直辖市人民政府化学工业主管部门验收合格，并报国务院化学工业主管部门批准后，方可投产使用；监控化学品应当在专用的化工仓库中储存，并设专人管理。监控化学品的储存条件应当符合国家有关规定；另外，储存监控化学品的单位，应当建立严格的出库、入库检查制度和登记制度；发现丢失、被盗时，应当立即报告当地公安机关和所在地省、自治区、直辖市人民政府化学工业主管部门；省、自治区、直辖市人民政府化学工业主管部门应当积极配合公安机关进行查处。

依据上述规定，本项目经营的危险化学品不属于监控化学品。

3.4.3 剧毒化学品辨识

根据《危险化学品目录（2015版）》（国家安全生产监督管理局等十部门公告[2015]第5号）辨识，本项目经营的危险化学品未涉及剧毒化学品。

3.4.4 高毒化学品辨识

根据《高毒物品目录》（卫法监发[2003]142号）进行辨识，本项目经营的汽油、柴油均不属于高毒物品。

3.4.5 易制爆危险化学品辨识

根据《易制爆危险化学品名录》（2017年版）进行辨识，本项目经营的危险化学品不属于易制爆危险化学品。

3.4.6 特别管控危险化学品辨识

根据《特别管控危险化学品目录（第一版）》（应急管理部、工业和信息化部、公安部、交通运输部公告2020年第1号）中规定，该加油站储存、经营的汽油属于特别管控的危险化学品。加油站应根据相关要求实施管控措施，最大限度降低安全风险。

3.5 主要设施危险有害因素

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

（1）储油罐

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

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

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

（2）加油机

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

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

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

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

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

3.6 作业过程危险因素

(1) 加油作业

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

汽车可加油量的确定，主要是靠驾驶员的经验判断，由于无法精确定义，往往会造成漫溢，在加油场地形成可燃气体。加油枪管与各类油箱口，都存在着一一定的间隙。加油时，带有压力的油料，进入油箱，激发产生大量的油蒸气，积聚在油箱口，形成与加油作业同步伴生的危险因素。

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

(2) 卸油作业

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

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

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

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

3.7 其他危险因素

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

雷雨天气，防雷防静电措施不完善的情况下易引发火灾爆炸事故。

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

加油站员工思想麻痹、违章指挥操作、设备设施维护保养不足可能引发火灾、爆炸、触电等事故。

危险目标对周围的影响

(1) 泄漏

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

(2) 火灾、爆炸

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

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

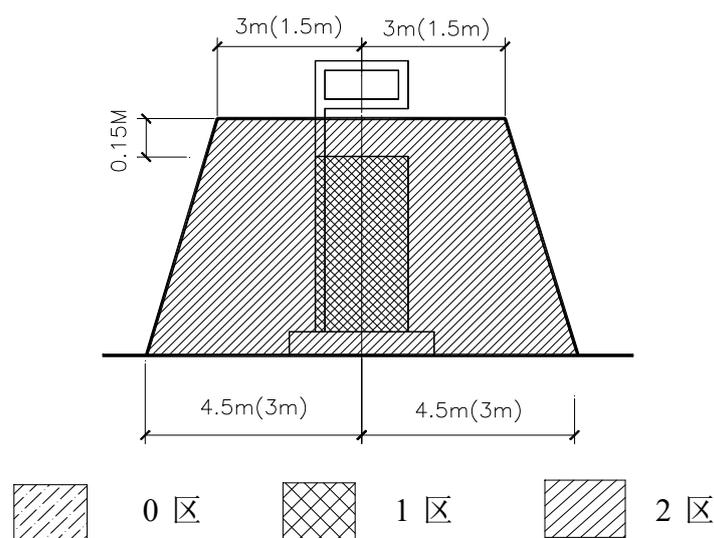


图3.8-2 汽油加油机爆炸危险区域划分

注：采用加油油气回收系统的加油机爆炸危险区域用括号内数字。

3.9 典型事故案例分析

2000年2月11日，江西省樟树市店下镇街口一个体加油站因采用严禁使用的敞口式卸油方式，引起爆炸，导致私营业主徐某1家2代5口和油罐车司机朱某等6人当场死亡。

2009年6月12日，广州某加油站在清罐作业时，作业人员使用碘钨灯在罐口照明，加油站安全负责人出面制止，并将碘钨灯没收。但施工人员未听劝告，又找来一只同样的碘钨灯使用。碘钨灯高温表面引燃油气发生爆炸，当场1人死亡，3人轻伤。

简析：这是一起因违章使用灯具造成的外方责任事故。

其主要原因和教训是：

- (1) 施工人员违章使用碘钨灯照明是引发事故的直接原因。
- (2) 近年来，由于施工人员违反安全管理规定和操作规程引发的事故屡有发生。这说明施工人员安全意识差，对施工人员安全教育不到位，同时也说明加油站对施工安全监督不力。

2009年10月14日下午，某县石油公司加油站，加油员准备为一辆解放车加90号汽油，当加油站计数器转动回零时，加油机内突然爆炸，随即管沟内油气发生爆炸。

简析：这是一起责任技术事故。其主要原因和教训是：

(1) 加油机防爆接线盒未加密封垫，接线盒电源输入、输出口密封不严。加油员取下加油枪启动电动机时，接线盒内产生的火花引燃油气，致使加油机突然爆炸。

(2) 加油机渗漏，管沟内未填充砂子，油气积聚，管沟内油气随加油机发生爆炸。

(3) 加油机内电气密封应定期检查，及时修复或更换密封垫；管沟内必须按照规定充填砂子。

(4) 加油站普遍存在电气管理薄弱，电气管理人员素质差。因此，加油站应加大对电气管理人员的培训，加强电气管理，及时消除事故隐患。

张家口市某加油站曾发生过司机在加油过程中吸烟烧伤加油员案例。

某加油站曾经在塑料桶直接灌注汽油时发生着火事故，这是因为静电电压很快升高并放电引起的事故。

以上案例均说明了加油站设施不完善或带病作业，从业人员违反规程、不严格执行安全管理制度，思想麻痹等因素是造成事故的根源。

4、评价单元的确定及评价方法选择

4.1 评价单元的确定

以装置功能为主划分评价单元。

根据评价单元划分的原则，结合本项目装置自身的工艺特点，按照各工序的不同危险性，总体上划分为以下4个单元。

表 4.1-1 评价单元划分一览表

序号	评价单元	评价的主要对象
1	选址及外部距离	加油站区
2	平面布置	站房、加油机、储油罐
3	工艺设施、消防	配电间、发电间、消防器材
		加油机、储油罐
4	安全管理单元	政策法规及安全设施“三同时”符合性 安全管理组织机构、安全管理责任制、应急救援预案

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。为了对本站的安全作出科学，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。

本站采用的定性、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。

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 4.3-1：

表 4.3-1 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 4.3-2：

表 4.3-2 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 4.3-3。

表 4.3-3 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 4.3-4。

表 4.3-4 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》（GB50160-2008）（2018年版）、《压力容器化学介质毒性危害和爆炸危险程度分类标准》（HG/T20660-2017）等有关标准、规程，编制了“危险度评价取值表”。规定单元危险度由物质、容量、温度、压力和操作5个项目共同确定。其危险性分别按A=10分，B=5分，C=2分，D=0分赋值计分，由累计分值确定单元危险度。危险度评价取值表。见表4.3-5。

表 4.3-5 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 4.3-6。

表 4.3-6 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。

5、定性、定量分析评价

5.1 作业条件危险性评价法（LEC）

5.1.1 评价单元

根据本项目经营过程及分析，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。

5.1.2 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 5.1-1。

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

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

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

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

属“一般危险，需要注意”范围。

表 5.1-1 各单元危险评价表

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

由表 5.1-1 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；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。

5.2 危险度评价

本评价单元分为油储罐区。

油储罐区主要危险物质为汽油，属甲B类可燃液体，故物质取5分；

油罐区最大储量为90m³（柴油按1/2折算），故容量取5分；

本单元在常温、常压下储存，故温度、压力，取0分；

单批式作业，使用机械进行程序操作有一定危险，取2分。

综上所述，油储罐区得分为12分，为II级，属中度危险。

储罐区采取了油气回收、高液位报警、防卸油满溢阀、静电监测等措施，可以有效降低储罐区风险。

5.3 加油站安全现场检查表

5.3.1 站址选择及站内平面布置

站址选择及站内平面布置			
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	合格
2	在城市建成区内不应建一级加油站、一级加气站、一级加油加气合建站、CNG加气母站(4.0.2)。	三级站	合格
3	车辆入口和出口应分开设置(5.0.1)。	分开设置	合格
4	站区内停车位和道路应符合下列规定： 1 站内车道或停车位宽度应按车辆类型确定。CNG加气母站内单车道或单车停车位宽度，不应小于4.5m，双车道或双	加油站，单车道宽度不小于4m，	合格

	<p>车停车位宽度不应小于9m；其他类型加油加气站的车道或停车位，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不应小于6m。</p> <p>2 站内的道路转弯半径应按行驶车型确定，且不宜小于9m。</p> <p>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。</p> <p>4 加油加气作业区内的停车位和道路路面不应采用沥青路面。(5.0.2)。</p>	地势平坦，路面为水泥硬化路面	
5	加油加气作业区与辅助服务区之间应有界线标识(5.0.3)。	分区明确	合格
6	在加油加气合建站内，宜将柴油罐布置在LPG储罐或CNG储气瓶组、LNG储罐与汽油罐之间(5.0.4)。	加油站，未涉及合建站	-
7	加油加气作业区内，不得有“明火地点”或“散发火花地点”(5.0.5)。	未涉及明火或散发火花地点	合格
8	<p>柴油尾气处理液加注设施的布置，应符合下列规定：</p> <p>1 不符合防爆要求的设备，应布置在爆炸危险区域之外，且与爆炸危险区域边界线的距离不应小于3m。</p> <p>2 符合防爆要求的设备，在进行平面布置时可按加油机对待(5.0.6)。</p>	未涉及尾气处理系统	合格
9	电动汽车充电设施应布置在辅助服务区内(5.0.7)。	未涉及	-
10	加油加气站的变配电间或室外变压器应布置在爆炸危险区域之外，且与爆炸危险区域边界线的距离不应小于3m。变配电间的起算点应为门窗等洞口(5.0.8)。	配电间布置在爆炸危险区域之外，距人孔(阀)井的距离为6m	合格
11	加油加气站内设置的经营性餐饮、汽车服务等非站房所属建筑物或设施，不应布置在加油加气作业区内，其与站内可燃液体或可燃气体设备的防火间距，应符合本规范第4.0.4~4.0.9条有关三类保护物的规定。经营性餐饮、汽车服务等设施内设置明火设备时，则应视为“明火地点”或“散发火花地点”。其中，对加油站内设置的燃煤设备不得按设置有油气回收系统折减距离(5.0.10)。	/	/
12	加油加气站内的爆炸危险区域，不应超出站区围墙和可用地界线(5.0.11)。	未超过	合格
13	加油加气站的工艺设备与站外建(构)筑物之间，宜设置高度不低于2.2m的不燃烧实体围墙。当加油加气站的工艺设备与站外建(构)筑物之间的距离大于表4.0.4至4.0.9中的安全距离的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置非实体围墙或不设围墙(5.0.12)。	设置高度不低于2.2m的不燃烧实体围墙	合格

汽油设备与站外建（构）筑物的安全间距(m) (4.0.4)。							
	站内汽油设备名称	站外建（构）筑物	标准要求 (m) (该加油站油罐、加油机均有油气回收系统)			三级站	结论
			一级站	二级站	三级站		
1	埋地油罐	重要建筑物	35	35	35	/	/
2	埋地油罐	明火或散发火花地点	21	17.5	12.5	/	/
3	埋地油罐	一类民用建筑保护物	17.5	14	11	/	/
4	埋地油罐	二类民用建筑保护物	14	11	8.5	/	/
5	埋地油罐	三类民用建筑保护物	11	8.5	7	地磅房约40m	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	17.5	15.5	12.5	/	/
7	埋地油罐	丙、丁、戊类物品生产厂房、库房和丙类液体储罐以及容积不大于50m ³ 的埋地甲、乙类液体储罐	12.5	11	10.5	/	/
8	埋地油罐	室外变配电站	17.5	15.5	12.5	/	/
9	埋地油罐	铁路	15.5	15.5	15.5	/	/
10	埋地油罐	城市快速路、主干路	7	5.5	5.5	东南面温泉大道约60m, 东北面抚丰路约66m	合格
11	埋地油罐	城市次干路、支路	5.5	5	5	/	/
12	埋地油罐	架空通信线	1倍杆(塔)高, 且不应小于5m	5	5	/	/
13	埋地油罐	架空电力线路无绝缘层	1.5倍杆(塔)高, 且不应小于6.5m	1倍杆(塔)高, 且不应小于6.5m	6.5	东北侧电力线路约80m	合格
14	埋地油罐	架空电力线路有绝缘层	1倍杆(塔)高, 且不应小于5m	0.75倍杆(塔)高, 且不应小于5m	5	/	/

			5m		
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	地磅房约 45m	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	丙、丁、戊类物品生产 厂房、库房和丙类液体 储罐以及容积不大于 50m ³ 的埋地甲、乙类液 体储罐	10.5	/	/
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	东南面温 泉大道约 65m, 东北 面抚丰路 约73m	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	东北侧电 力线路约 85m	合格
28	通气管管口	架空电力线路有绝缘层	5	/	/
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	地磅房约 19m	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	丙、丁、戊类物品生产 厂房、库房和丙类液体 储罐以及容积不大于	10.5	/	/

		50m ³ 的埋地甲、乙类液体储罐			
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	东南面温泉大道约40m, 东北面抚丰路约43m	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	东北侧电力线路约58m	合格
42	加油机	架空电力线路有绝缘层	5	/	/

柴油设备与站外建（构）筑物的安全间距(m) (4.0.5)。

	站内柴油设备名称	站外建（构）筑物	标准要求 (m)			三级站	
			一级站	二级站	三级站		
(1)	埋地油罐	重要建筑物	25	25	25	/	/
(2)	埋地油罐	明火或散发火花地点	12.5	12.5	10	/	/
(3)	埋地油罐	一类民用建筑保护物	6	6	6	/	/
(4)	埋地油罐	二类民用建筑保护物	6	6	6	/	/
(5)	埋地油罐	三类民用建筑保护物	6	6	6	地磅房约40m	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	12.5	11	9	/	/
(7)	埋地油罐	丙、丁、戊类物品生产厂房、库房和丙类液体储罐以及单罐容积不大于50m ³ 的埋地甲、乙类液体储罐	9	9	9	/	/
(8)	埋地油罐	室外变配电站	15	12.5	12.5	/	/
(9)	埋地油罐	铁路	15	15	15	/	/
(10)	埋地油罐	城市快速路、主干路	3	3	3	东南面温泉大道约60m东北面抚丰路约73m	合格

(11)	埋地油罐	城市次干路、支路	3	3	3	/	/
(12)	埋地油罐	架空通信线	0.75倍杆(塔)高,且不应小于5m	5	5	/	/
(13)	埋地油罐	架空电力线路无绝缘层	0.75倍杆(塔)高,且不应小于6.5m	0.75倍杆(塔)高,且不应小于6.5m	6.5	东北侧电力线约80m	合格
(14)	埋地油罐	架空电力线路有绝缘层	0.5倍杆(塔)高,且不应小于5m	0.5倍杆(塔)高,且不应小于5m	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			地磅房约45m	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	丙、丁、戊类物品生产厂房、库房和丙类液体储罐以及单罐容积不大于50m ³ 的埋地甲、乙类液体储罐	9			/	/
(22)	通气管管口	室外变配电站	15			/	/
(23)	通气管管口	铁路	15			/	/
(24)	通气管管口	城市快速路、主干路	3			东南面温泉大道约65m, 东北面抚丰路约73m	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	6.5	东北侧电力线约85m	合格
(28)	通气管管口	架空电力线路有绝缘层	5	/	/
(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	地磅房约19m	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	/	/
(35)	加油机	丙、丁、戊类物品生产厂房、库房和丙类液体储罐以及单罐容积不大于50m 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	东南面温泉大道约40m, 东北面抚丰路约43m	合格
(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	东北侧电力线约58m	合格
(42)	加油机	架空电力线路有绝缘层	5	/	/

站内设施之间的防火距离 (m) (5.0.13)

	设施名称	相邻设施	标准要求 (m)	检查记录	结论
(1)	汽油埋地油罐	站房	4	5	符合
	柴油埋地油罐		3	10	符合
(2)	汽油埋地油罐	埋地油罐	0.5	0.5	符合
	柴油埋地油罐		0.5	0.5	符合

(3)	汽油埋地油罐	消防泵房、消防水池取水口	10	--	--
	柴油埋地油罐		7	--	--
(4)	汽油埋地油罐	自用有燃气(油)设备的房间	8	--	--
	柴油埋地油罐		6	--	--
(5)	汽油埋地油罐	自用燃煤锅炉房和燃煤厨房	18.5	--	--
	柴油埋地油罐		13	--	--
(6)	汽油埋地油罐	站区围墙	3	5	符合
	柴油埋地油罐		2	5	符合
(7)	汽油通气管管口	站房	4	10	符合
	柴油通气管管口		3.5	10	符合
(8)	汽油通气管管口	消防泵房、水池取水口	10	--	--
	柴油通气管管口		7	--	--
(9)	汽油通气管管口	自用有燃气(油)设备的房间	8	--	--
	柴油通气管管口		6	--	--
(10)	汽油通气管管口	自用燃煤锅炉房和燃煤厨房	18.5	--	-
	柴油通气管管口		13	--	-
(11)	汽油通气管管口	站区围墙	3	5	符合
	柴油通气管管口		2	5	符合
(12)	汽油通气管管口	油品密闭卸油点	3	4	符合
	柴油通气管管口		2	4	符合
(13)	油品密闭卸油点	站房	5	12	符合
(14)	油品密闭卸油点	消防泵房、水池取水口	10	--	--
(15)	油品密闭卸油点	自用有燃气(油)设备的房间	8	--	--
(16)	油品密闭卸油点	自用燃煤锅炉房和燃煤厨房	15	--	--
(17)	油品密闭卸油点	汽油通气管管口	3	4	符合
(18)	油品密闭卸油点	柴油通气管管口	2	4	符合
(19)	加油机	站房	5	8	符合
(20)	加油机	消防泵房、水池取水口	6	--	--
(21)	汽油加油机	自用有燃气(油)设备的房间	6	--	--
	柴油加油机		6	--	--

(22)	汽油加油机	自用燃煤锅炉房和燃煤厨房	15	--	--
	柴油加油机		10	--	--
(23)	配电间(室外变压器)	应布置在爆炸危险区域之外且与爆炸危险区域边界线的距离不应小于3m。		配电间布置在爆炸危险区域之外,距人孔(阀)井的距离为6m	符合

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。

5.3.2 加油工艺及设施

加油工艺及设施			
(一) 油罐			
序号	检查内容	检查记录	结论
1	除橇装式加油装置所配置的防火防爆油罐外, 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。(6.1.1)	埋地设置	合格
2	汽车加油站的储油罐, 应采用卧式油罐。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。双层玻璃纤维增强塑料油罐的内、外层壁厚, 以及内钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐的外层壁厚, 均不应小于 4mm。(6.1.2、6.1.5)	卧式 SF 双层油罐	合格
3	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; 外层为玻璃纤维增强塑料材料的油罐, 其回填料应符合产品说明书的要求。(6.1.10)	设在非车行道下面, 罐顶的覆土厚度大于 0.5m	合格
4	当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(6.1.11)	采取防止油罐上浮的措施	合格
5	埋地油罐的人孔应设操作井, 并采用钢制人孔盖。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。(6.1.12)	有操作井, 并采用钢制人孔盖	合格

6	加油站的油罐应采取卸油时的防满溢措施。油料达到油罐容量90%时,应能触动高液位报警装置,油料达到油罐容量的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(6.1.13)。	有液位报警装置	合格
7	设有油气回收系统的加油加气站,其站内油罐应设带有高液位报警功能的液位监测系统。单层油罐的液位监测系统尚应具备渗漏检测功能,其渗漏检测分辨率不宜大于0.8 L/h。(6.1.14)	有安装液位报警装置、防渗漏检测系统	合格
(二) 加油机			
序号	检查内容	检查记录	结论
1	加油机不得设在室内(6.2.1)。	室外	合格
2	加油枪宜采用自封式加油枪,流量不应大于50L/min(6.2.2)。	不大于 50L/min	合格
3	加油软管上宜设安全拉断阀(6.2.3)。	设有	合格
4	已正压(潜油泵)供油的加油机,其底部的供油管道上应设剪切阀,当加油机被撞或起火时,剪切阀应能自动关闭(6.2.4)。	符合要求	合格
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。(6.2.5)	符合	合格
6	位于加油岛端部的加油机附近应设防撞柱(栏),其高度不应小于0.5m(6.2.6)。	设置	合格
(三) 工艺管道系统			
序号	检查内容	检查记录	结论
1	油罐车卸油必须采用密闭卸油方式(6.3.1)。	密闭卸油	合格
2	每个油罐应各自设置卸油管道和卸油接口。各卸油接口应有明显标识。(6.3.2)	未设置油品标识	不合格
3	卸油接口应装设快速接头及密封盖。(6.3.3)	装设快速接头及密封盖	合格
4	加油站宜采用油罐装设潜油泵的一泵供多机(枪)的加油工艺。采用自吸式加油机时,每台加油机应按加油品种单独设置进油管和罐内底阀。(6.3.5)	装设潜油泵	合格
5	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或通往自吸式加油机管道的罐内底阀,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	符合规定	合格

	<p>拆装性。</p> <p>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(包括潜油泵出油管)。(6.3.7)</p>		
7	<p>汽油罐与柴油的通气管应分开设置。通气管管口高出地面不应小于4m,沿建构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。且通气管管口应设置阻火器。(6.3.8)</p>	高出地面4.5m,设有阻火器	合格
8	<p>通气管的公称直径不应小于50mm(6.3.9)</p>	50mm	合格
9	<p>加油站工艺管道的选用,应符合下列规定:(6.3.11)</p> <p>1 油罐通气管道和露出地面的管道,应采用符合现行国家标准《输送流体用无缝钢管》GB/T 8163的无缝钢管。</p> <p>2 其他管道应采用输送流体用无缝钢管或适于输送油品的热塑性塑料管道。所采用的热塑性塑料管道应有质量证明文件。非烃类车用燃料不得采用不导静电的热塑性塑料管道。</p> <p>3 无缝钢管的公称壁厚不应小于4mm,埋地钢管的连接应采用焊接。</p> <p>4 热塑性塑料管道的主体结构层应为无孔隙聚乙烯材料,壁厚不应小于4mm。埋地部分的热塑性塑料管道应采用配套的专用连接管件电熔连接。</p> <p>5 导静电热塑性塑料管道导静电衬层的体电阻率应小于$10^8 \Omega \cdot m$,表面电阻率应小于$10^{10} \Omega$。</p> <p>6 不导静电热塑性塑料管道主体结构层的介电击穿强度应大于100kV。</p> <p>7 柴油尾气处理液加注设备的管道,应采用奥氏体不锈钢管道或能满足输送柴油尾气处理液的其他管道。</p>	油罐通气管采用无缝钢管、输油管为双层导静电热塑管,选型符合要求	合格
10	<p>油罐车卸油时用的卸油连通软管应采用导静电耐油软管,其体电阻率应小于$10^8 \Omega m$,表面电阻率应小于$10^8 \Omega m$,或采用内附金属丝网的橡胶软管。(6.3.12)</p>	符合	合格
11	<p>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。(6.3.13)</p>	埋地敷设	合格
12	<p>卸油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%,加油油气回收管道和油罐通气管横管的坡度,不应小于1%。(6.3.14)</p>	符合要求	合格
13	<p>受地形限制,加油油气回收管道坡向油罐的坡度不能满足本规范第6.3.14条的要求时,可在管道靠近油罐的位置设置集液器,且管道坡向集液器的坡度不应小于1%。(6.3.15)</p>	无此项	--
14	<p>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。(6.3.16)</p>	符合要求	合格
15	<p>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、电缆沟和排水沟交叉时,应采取相应的防护措施。(6.3.17)</p>	符合要求	合格

5.3.3 消防设施

序号	检查内容	检查记录	结论
1	每 2 台加油机应配置不少于 2 具 4kg 手提式干粉灭火器，或 1 具 4kg 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。(10.1.1)。	4台加油机，4kg 的手提干粉灭火器10具等	合格
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，应分别配置。(10.1.1)。	35kg推车式干粉灭火器2具	合格
3	一、二级加油站应配置灭火毯 5 块、沙子 2m ³ ；三级加油站应配置灭火毯不少于 2 块、沙子 2m ³ 。(10.1.1)。	设置4块灭火毯，沙子2m ³	合格
4	其余建筑的灭火器配置，应符合现行国家标准《建筑灭火器配置设计规范》GB 50140 的有关规定。(10.1.2)。	配电间配备二氧化碳灭火器	合格
5	加油岛的罩棚支柱醒目位置应设置“严禁烟火”“禁打手机”“停车熄火”标识（XF/T3004-2020 第 8.2 条）	未设置安全警示标识	不合格
6	站内地面雨水可散流排出站外。当雨水由明沟排到站外时，应在围墙内设置水封装置。水封井的水封高度不应小于 0.25m，水封井应设沉泥段，沉泥段高度不小于 0.25m(10.3.2)	明沟	合格
7	加油站，不应采用暗沟排水。(10.3.2)	无暗沟	合格
8	清洗油罐的污水应集中收集处理，不应直接进入排水管道，排出站外的污水应符合国家先行有关的污水排放标准(10.3.2)	符合要求	合格

5.3.4 电力设施

序号	检查内容	检查记录	结论
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(11.1.1)。	信息系统未设置 UPS 电源	不合格
2	加油站的供电电源宜采用电压为380/220V的外接电源(11.1.2)。	380/220V 外接电源	合格
3	加油站罩棚、营业室等处，应设事故照明。(11.1.3)。	有事故照明	合格
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。(11.1.4)	未设置发电机	-
5	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：排烟口高出地面4.5m以下时不应小于5m(11.1.4)。	大于 15m	合格
6	排烟口高出地面4.5m及以上时不应小于3m(11.1.4)。	-	-
7	加油加气站的电力线路宜采用电缆并直埋敷设。电缆穿越	是	合格

	行车道部分，应穿钢管保护。(11.1.5)		
8	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、LPG、LNG 和 CNG 管道以及热力管道敷设在同一沟内。(11.1.6)	充沙填实	合格
9	爆炸危险区域内的电气设备选型、安装、电力线路敷设等，应符合现行国家标准《爆炸危险环境电力装置设计规范》GB50058 的有关规定。(11.1.7)	符合要求	合格
10	加油加气站内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。(11.1.8)	防护等级符合要求	合格

配电室安全检查表

序号	检查内容	法律、法规、标准依据	实际情况	检查结果
1	配电室的耐火等级，不应低于二级。	《20kV 以下变电所设计规范》GB50053-2013	耐火等级为二级	符合要求
2	配电室应采用自然通风并设机械通风装置。	《20kV 以下变电所设计规范》GB50053-2013	通风效果良好	符合要求
3	配电室应设防火门，并向外开启，长度大于 7m，应有两个出口，其中一个出口可设在通往屋外楼梯的平台处。	《20kV 以下变电所设计规范》GB50053-2013	长度小于 7m，1 个出口，但配电室门内开	不符合要求
4	配电室不应设在厕所、浴室或其它经常积水场所的正下方，且不宜与上述场所贴邻。	《20kV 以下变电所设计规范》GB50053-2013	不在积水场所	符合要求
5	应设防止雨、雪、小动物、风沙及污秽尘埃进入的措施。	《20kV 以下变电所设计规范》GB50053-2013	配电间未设置防护网、挡鼠板	不符合要求
6	不得有无关的管道和线路穿过。	《20kV 以下变电所设计规范》GB50053-2013	无管道	符合要求
7	电缆夹层、电缆沟和电缆室，应采取防水、排水措施	《20kV 以下变电所设计规范》GB50053-2013	有防水排水措施	符合要求
8	配电室应设置事故照明。	《20kV 以下变电所设计规范》GB50053-2013	配电间设置应急照明灯	符合要求
9	配电装置室内低压开关柜单列布置时，屏前通道：固定式 1500mm、抽屉式 1800mm；屏后通道 1000mm，配电装置室内低压开关柜双排面对面布置时，屏前通道：固定式 2000mm、抽屉式 2300mm；屏后通道 1000mm。	《20kV 以下变电所设计规范》GB50053-2013	符合	符合要求

5.3.5 防雷防静电

序号	检查内容	检查记录	结论
1	油罐必须进行防雷接地，接地点不应少于两处(11.2.1)。	两处接地	合格
2	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	防雷装置验收合	合格

	统的接地等，宜共用接地装置，其接地电阻应按其中接地电阻值要求最小的接地电阻值确定。当各自单独设置接地装置时，油罐的防雷接地装置的接地电阻、配线电缆金属外皮两端和保护钢管两端的接地装置的接地电阻，不应大于 10Ω，电气系统的工作和保护接地电阻不应大于 4Ω，地上油品管道始、末端和分支处的接地装置的接地电阻，不应大于 30Ω。（11.2.2）	格	
3	埋地钢制油罐以及非金属油罐顶部的金属部件和罐内的各金属部件，应与非埋地部分的工艺金属管道相互做电气连接并接地（11.2.4）。	做电气连接并接地	合格
4	加油站内油气散放管在接入全站共用接地装置后，可不单独做防雷接地（11.2.5）。	符合要求	合格
5	当加油站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：（11.2.6） 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。	站房采用接闪带防直击雷，罩棚利用屋面作为接闪器，有合格的防雷检测报告	合格
6	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（11.2.7）。	是	合格
7	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（11.2.8）。	现场仪表信号线全为直埋	合格
8	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。（11.2.10）	防雷装置验收合格	合格
9	加油站的汽油罐车卸车场地，应设卸车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。（11.2.11）	有静电报警器	合格
10	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。（11.2.12）	跨接	合格
11	防静电接地装置的接地电阻不应大于 100Ω。（11.2.15）	不大于 4Ω	合格

5.3.6 采暖通风、建筑物

序号	检查内容	检查记录	结论
1	加油加气站的采暖宜利用城市、小区或邻近单位的热源。无利用条件时，可在加油加气站内设置锅炉房。（12.1.2）	无此项	-
2	设置在站房内的热水锅炉房（间），应符合下列规定： 1 锅炉宜选用额定供热量不大于 140kW 的小型锅炉。 2 当采用燃煤锅炉时，宜选用具有除尘功能的自然通风型锅炉。锅炉烟囱出口应高出屋顶 2m 及以上，且应采取防止火星外逸的有效措施。	无此项	-

	3 当采用燃气热水器采暖时,热水器应设有排烟系统和熄火保护等安全装置。(12.1.3)		
3	加油站内爆炸危险区域内的房间或箱体应采取通风措施(12.1.4)。	自然通风良好	合格
4	采用自然通风时,通风口总面积不应小于 $300\text{cm}^2/\text{m}^2$ (地面),通风口不应小于2个,且应靠近可燃气体积聚的部位设置(12.1.4)。	通风良好	合格
5	加油站室内外采暖管道直埋敷设,当采用管沟敷设时,管沟应充沙填实,进出建筑物应采取隔断措施(12.1.5)。	无此项	-
6	加油站内的站房及其他附属建筑物的耐火等级不应低于二级,当罩棚顶棚的承重构件为钢结构时,其耐火极限可为0.25h,顶棚其它部分不得采用燃烧体建造(12.2.1)。	罩棚耐火极限 0.25h	合格
7	加油岛及汽车加油场地宜设罩棚,罩棚应采用非燃烧材料制作,进站口无限高措施时,罩棚净空高度不应小于4.5m;进站口有限高措施时,罩棚净空高度不应小于限高高度。罩棚边缘与加油机的平面投影距离不宜小于2m(12.2.2)。	钢架罩棚,罩棚边缘与加油机的平面距离不小于2m。	合格
8	加油岛应高出停车场的地坪0.15--0.2m(12.2.3)。	0.2m	合格
9	加油岛的宽度不应小于1.2m(12.2.3)。	1.2m	合格
10	加油岛的罩棚支柱距岛端部,不应小于0.6m(12.2.3)。	0.6m	合格
11	布置有可燃液体或可燃气体设备的建筑物的门窗应向外开启,并应按照现行国家标准《建筑设计防火规范》GB50016的有关规定采取泄压措施(12.2.4)。	无此项	-
12	加油站内爆炸危险区域内的房间的地坪应采用不发火花地面(12.2.5)。	水泥地面	合格
13	加油站内不得建经营性的住宿、餐饮和娱乐等设施,辅助服务区内的餐厅、汽车服务、锅炉房、厨房、员工宿舍、司机休息室等设施可与站房合建,但应设置无门窗洞口且耐火极限不低于3h的实体墙(12.2.12)。	站房与办公室等设施有实体墙隔离	合格
14	当加油站内的锅炉房、厨房等有明火设备的房间与工艺设备之间的距离符合表5.0.13的规定但小于或等于25m时,其朝向加油加气作业区的外墙应为无门窗洞口且耐火极限不低于3h的实体墙(12.2.14)	无此项	--
15	加油站内不应建地下和半地下室。(12.2.15)	未设置地下室或半地下室	合格
16	位于爆炸危险区域内的操作井,排水井应采取防渗漏和防火花发生的措施。(12.2.16)	符合	合格

5.3.7 紧急切断系统

序号	检查内容	检查记录	结论
1	加油站应设置紧急切断系统,该系统应能在事故状态下迅速切断加油泵电源。紧急切断系统应具有失效保护功能。11.5.1	设置紧急切断系统	合格

2	加油泵的电源的紧急切断,应能由手动启动的远程控制切断系统操纵关闭。11.5.2	在营业厅内外设置紧急停车按钮	合格
3	紧急切断系统应至少在下列位置设置启动开关: 2 在加油现场工作人员容易接近的位置。 3 在控制室或值班室内。11.5.3	在站房门口外墙处设置紧急停车按钮;加油机自动紧急停车按钮	合格
4	紧急切断系统应只能手动复位。11.5.4	手动复位	合格

5.3.8 法律法规符合性评价

序号	检查内容	检查记录	结论
1	不动产权证	赣(2019)抚州市不动产权第0023097	合格
2	安全评价单位	南昌安达安全技术咨询有限公司	合格
3	加油站设计单位	哈尔滨天源石化工程设计有限责任公司	合格
4	加油站施工单位	江西厚筑建设工程有限公司	合格
5	加油站监理单位	江西睿创工程监理有限公司公司	合格
6	营业执照	企业名称设立登记通知书	合格
7	加油站防雷防静电检测报告	防雷装置检测报告(编号:1152017005 雷检字【2021】50030)	合格
8	应急预案备案表	备案编号:361002-2021-0024	合格

5.3.9 安全管理制度

序号	检查内容	检查记录	结论
1※	有各级各类人员的安全管理责任制,其中包括:		
	1、加油站站长安全职责	有	合格
	2、加油员安全职责	有	合格
	3、计量、质量员安全职责	有	合格
	4、安全员安全职责	有	合格
	5、事故应急救援预案(制定灭火预案并经常进行消防演练)	有事故应急救援预案	合格
2※	有健全的安全管理制度(包括教育培训、防火、动火、用火、检修、废弃物处理)。	有管理制度	合格
3※	有各岗位操作规程,其中包括:		
	(一)卸油操作规程:		

	1、卸油前，卸油工应检查接地装置是否良好，消防器材是否到位，接好接地线(接地夹禁止装在油罐车装、卸油口附近)，15分钟后计量。	是	合格
	2、核对卸油罐与运油罐车所装油品是否相符，确认卸油罐的空容量，防止跑、冒、混油发生。	是	合格
	3、卸油中，卸油工应注意观察管线、闸阀等相关设备的运行情况，司机和卸油工均不得离开作业现场。	是	合格
	4、卸油完毕，卸油工应登车确认油品是否卸净，关好闸阀，拆除管线，盖好口盖，收回静电接地线，将消防器材放回原处，清理现场。	是	合格
	5、卸油后，油罐车不可立即启动，应待油罐车周围油气消散后（约5分钟）再启动。	是	合格
	6、雷雨天气禁止卸油作业。	是	合格
	(二)加油操作规程：	有	
	1、加油工应着防静电工作服，禁止穿钉子鞋，并禁止在危险区域内脱、穿、拍打衣服。	是	合格
	2、加油工应在车辆停稳、发动机熄火后，方可将油箱口盖打开、加油。	是	合格
	3、严禁向汽车汽化器及塑料桶内加油。	是	合格
	4、洒、冒油品擦拭干净后方可继续加油。	是	合格
	5、电闪雷击时禁止加油作业。	是	合格
	6、拖拉机、摩托车推出危险区域后方可发动。	是	合格
	7、加油完毕，应尽快将油枪放回托架内。	是	合格
4	建立安全检查（包括巡回检查、夜间和节假日值班）制度。	有	合格
5	有完善的事故应急救援预案，并要有演练记录。	有事故应急救援预案，有演练记录	合格

5.3.10 安全管理组织

序号	检查内容	检查记录	结论
1	有安全管理领导小组，有专职或兼职安全人员。	有	合格
从业人员状况			
序号	检查内容	检查记录	结论
1	单位主要负责人经安全生产监督管理部门和消防部门培训合格，取得上岗资格。	取得合格证	合格
2	从业人员经本单位专业培训合格，掌握相应的专业技术知识，具备相应的安全生产知识和能力。有培训记录。	单位培训	合格

注：1、带※的项目为否决项

2、检查内容栏中的黑体字为该规范的强制性条款

5.3.11 重点监管危险化学品（汽油）应采取安全措施

	序号	安全措施	落实情况	备注
一般要求	1	操作人员必须经过专门培训，严格遵守操作规程，熟练掌握操作技能，具备应急处置知识。	已落实	培训后上岗
	2	密闭操作，防止泄漏，工作场所全面通风。远离火种、热源，工作场所严禁吸烟。操作人员穿防静电工作服，戴耐油橡胶手套。	已落实	
	3	避免与氧化剂接触。	已落实	站区没有存放氧化剂
	4	储存区域应设置安全警示标志。配备相应品种和数量的消防器材及泄漏应急处理设备。	已落实	
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。	已落实	
	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。	已落实	
	3	当进行灌装汽油、加油时，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。	已落实	
	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。	已落实	油罐区没有电线通过
	5	注意储存场所及操作场所的通风，使油蒸气容易逸散。	已落实	通风良好
储存安全	1	储存于阴凉、通风的库房。远离火种、热源。储存场所温度不宜超过30℃。炎热季节应采取喷淋、通风等降温措施。	已落实	油罐采用埋地设置，不需设置喷淋设施
	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。	已落实	站区不存放氧化剂，盛装时留出部分空间
	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。储存区应具备有泄漏应急处理设备和合适的收容材料。罐储要有防火防爆技术措施。对于1000m ³ 及以上的储罐顶部应有泡沫灭火设施等。	已落实	防护等级不低于IP44级的节能型照明灯具
运	1	运输车辆应有危险货物运输标志、安装具有行驶记	/	该站不涉及运输

输 安 全		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 0.5m ³ 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。	/	该站不涉及运输
	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。	/	该站不涉及运输
	4	输送汽油的管道不应靠近热源敷设；管道采用地上敷设时，应在人员活动较多和易遭车辆、外来物撞击的地段，采取保护措施并设置明显的警示标志；汽油管道架空敷设时，管道应敷设在非燃烧体的支架或栈桥上。在已敷设的汽油管道下面，不得修建与汽油管道无关的建筑物和堆放易燃物品；汽油管道外壁颜色、标志应执行《工业管道的基本识别色、识别符号和安全标识》（GB 7231）的规定。	/	该站不涉及运输

5.3.12 符合性评价小结

检查表中强制项和否决项均符合要求：

其他不符合项：

- ①配电间未设置防护网、挡鼠板，配电间门内开；
- ②加油区未设置醒目的防火、禁止吸烟和明火标志；
- ③信息系统未设置 UPS 电源。

评价结论：检查表中否决项和强制项均符合要求，其他不符合项有 3 项。

5.4 综合安全评价

5.4.1 总平面布置

加油站的出入口分开设置，出入加油站极其便利。加油机区域内道路无

遮拦，利于车辆疏散。加油机、站房和配套设施的间距符合防火间距的要求。应加强对卸油作业的管理，卸油时严格按操作规程作业，做到雷雨时不卸油，并且杜绝油品泄漏，以防发生火灾、爆炸事故。

加油站将经营区域分为加油区、储罐区，办公区和配套设施，功能明确。

5.4.2 建（构）筑物及设备、管道

站房为二级耐火结构，设有安全通道，利于人员疏散。加油机采用罩棚式，利于逸出的气体扩散。

储罐为 SF 双层储罐，输油管采用双层导静电热塑管，设备选材和焊接符合要求。

加油机为国家定点生产企业生产的产品，符合要求。

5.4.3 消防、安全设施评价

加油机配备手提式干粉灭火器，油罐区配备了推车式干粉灭火器和消防沙池，消防器材和设施的配置基本符合消防的要求。

存在火灾、爆炸危险环境的场所为防爆电机，油区非防爆区域照明采用防护性，接线符合要求。

储罐卧式地理，进行了可靠的接地，输油管线进行了重复接地和防静电跨接。加油机流量控制在 50L/min 以下，加油时流速控制在标准要求的范围内，加油软管内附有金属线，和金属输油管进行了可靠的静电接地连接。卸油时和汽车进行了可靠的静电接地。

储罐区和加油、站房设置了防直击雷的防雷装置，经检测合格。各建筑物及储罐均在防雷装置的有效保护之下。

5.4.4 危险化学品安全管理

加油站的主要负责人、安全管理人员已参加培训，取得合格证。

加油站制订各级人员和岗位的安全生产责任制、各类安全管理制度和消防管理制度；制订了采购、入库、销售等管理制度并建立了采购、入库、销售记录台帐。

该站的安全组织基本健全合理，制订了事故应急救援预案并定期进行演练。后续应定期按要求加强开展事故应急救援预案的演练，使工作人员更熟练地掌握消防安全知识和灭火技巧，熟练地运用消防器材，争取做到防患于未然。

该站现场仍存在一些不足之处：①加油站现场未设置“一图一牌三清单”，加油区安全警示标识不足；②配电间无安全警示标识；③罐区操作井盖无油品标识，卸油口、消防沙池无防护盖。④罐区油罐口法兰螺丝未全部安装，法兰盘未做防锈。

所以加油站应对上述现场存在的一些问题应尽快进行整改，并加强管理，确保安全运营。

6、安全对策措施与建议

6.1 安全对策措施、建议的依据及原则

一、安全对策措施的依据：1、物料及工艺过程的危险、有害因素的辨识分析；2、符合性评价的结果；3、国家有关安全生产法律、法规、规章、标准、规范。

二、安全对策措施建议的原则：

1、安全技术措施等级顺序：1) 直接安全技术措施；2) 间接安全技术措施；3) 指示性安全技术措施；4) 若间接、指示性安全技术措施仍然不能避免事故，则应采取安全操作规程、安全教育、安全培训和个体防护等措施来预防、减弱系统的危险、危害程度。

2、根据安全技术措施等级顺序的要求应遵循的具体原则：

消除；预防；减弱；隔离；连锁；警告。

3、安全对策措施建议具有针对性、可操作性和经济合理性。

4、对策措施符合国家有关法规、标准及规范的规定。

5、在满足基本安全要求的基础上，对项目重大危险源或重大风险控制提出保障安全运行的对策建议。

6.2 其他已采取的对策措施

1) 周边环境与总平面布置

(1) 加油站站址选择及外部距离符合规范要求。

(2) 总平面布局和站内防火距离符合规范要求。

(3) 加油站站房砖混结构，站场罩棚为钢架网结构。

(4) 输油工艺管道为双层导静电热塑管，埋地敷设，未穿过站房等建构物。

2) 设备设施及防火防爆

(1) 四枪加油机 4 台。

(2) 油储罐设有通气管，通气管口设有阻火器，通气管高度 4.5 m。

(3) 油贮罐进油口、出油管、量油孔、通气管直接单独通往油罐，人孔盖上设有量油孔。

(4) 油罐的各结合管均设在油罐的顶部，油罐进油管下伸至罐内距罐底 0.2m 处。

(5) 储罐及管道进行了静电接地，法兰连接处、管道等进行了跨接。卸油管采用内设金属丝的软管，可以和车辆的油罐和贮油罐进行可靠的静电连接。

(6) 油罐区设置照明设施，加油机罩棚顶设置了不低于 IP44 级的节能灯。

(7) 加油站罩棚区、罐区均装有视频监控探头。

(8) 输油管线采用地沟预埋式。

(9) 加油站罩棚顶设有避雷装置，周围建筑物、所有设施均在防雷有效保护范围内，防雷装置经防雷部门检测符合要求，接地电阻小于 4 欧姆。

(10) 站内采用穿管电线敷设到用电设备。

(11) 加油站内配有 10 具 4kg 的手提式干粉灭火器、2 具 35 kg 的推车式灭火器、2 具 3kg 二氧化碳灭火器，2m³消防沙，消防毯 4 块。

(12) 加油站油罐、加油机有油气回收系统。

3) 其他措施

(1) 加油站进出口分别设置。

(2) 加油站内马路面与公路相连。

(3) 加油岛高出地面 0.2 m，宽 1.2m，岛边距离罩棚立柱 0.6 m。

(4) 该加油站所处地段一般无洪水灾害，地下水文条件较好，且每个储油罐设有钢筋混凝土基座，并采用扁铁箍牢，四周均用细沙填实，可防止油罐上浮和下沉。

(5) 该站已聘请有资质的单位施工。

4) 安全生产管理机构及管理制度

该加油站制定了安全生产职责，明确规定了岗位人员的安全生产职责和要求。制定了事故应急救援措施。

6.3 存在的问题及安全技术对策措施

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

序号	安全隐患	对策措施与整新建议	紧迫程度
1	罐区操作井盖无油品标识，卸油口无油品标识，无防护盖，消防沙未安装防护盖；	罐区操作井盖应添加油品标识。卸油口应添加油品标识，防护盖。消防沙应安装防护盖。	中
2	罐区油罐口法兰螺丝未全部安装，法兰盘未做防锈；	罐区油罐口法兰螺丝应全部安装，法兰盘应进行防锈处理。	高
3	配电间安全管理制度、安全操作规程未上墙。未增添绝缘垫，未设置挡鼠板；	配电间安全管理制度、安全操作规程应上墙。应增添绝缘垫，设置挡鼠板等安全措施。	中
4	配电间窗户防护网等“五防措施”未到位，配电间无安全警示标识，配电间门未按规范要求外开；	配电间应增加防护网等防护措施。配电间应增加“有电危险”安全警示标识，配电间门应外开。	中
5	加油站现场未设置“一图一牌三清单”，加油区安全警示标识不足；	应尽快设置“一图一牌三清单”。应补充“严禁烟火”“小心车辆”“停车熄火”“禁打手机”“限速行驶”安全警示标识。	中
6	信息系统未设置 UPS 电源。	信息系统应设置UPS电源。	中

6.4 补充的安全管理方面的对策措施

- 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、给拖拉机、摩托车加油后，应先推出区域后方可发动行驶。

5、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。

6.5 存在的安全隐患整改落实情况

序号	存在的安全隐患	整改复查情况	结论
1	罐区操作井盖无油品标识，卸油口无油品标识，无防护盖，消防沙未安装防护盖；	已添加。	已落实
2	罐区油罐口法兰螺丝未全部安装，法兰盘未做防锈；	已安装，并进行防锈处理。	已落实
3	配电间安全管理制度、安全操作规程未上墙。未增添绝缘垫，未设置挡鼠板；	配电间安全管理制度、安全操作规程已上墙，已增添绝缘垫，挡鼠板。	已落实
4	配电间窗户防护网等“五防措施”未到位，配电间无安全警示标识，配电间门未按规范要求外开；	配电间已增加防护网，增加“有电危险”安全警示标识，配电间门已外开。	已落实
5	加油站现场未设置“一图一牌三清单”，加油区安全警示标识不足；	已设置“一图一牌三清单”。 已补充“严禁烟火”“小心车辆”“停车熄火”“禁打手机”“限速行驶”安全警示标识。	已落实
6	信息系统未设置 UPS 电源。	信息系统已设置 UPS 电源	已落实

6.6 改进建议

- 1、对本项目危险特性、安全措施进行安全教育培训。
- 2、加油站事故应急救援预案应不断进行完善，在以后的经营过程中应定期进行事故应急预案演练。
- 3、企业应根据国家法律、法规、标准规范的要求，不断修改完善安全生产管理制度和应急救援预案，加强岗位练兵，提高员工的操作和判断、处理故障的能力，强化安全管理，创造条件在企业推行职业安全健康体系，实现安全管理的制度化、规范化和标准化。
- 4、在以后的经营过程中，加油站应时刻关注周边环境变化，若发生变化，应向主管部门申报。
- 5、加油站目前还未进行标准化的创建工作，建议企业及时进行安全标准化工作，企业应按照《危险化学品从业单位安全标准化通用规范》（AQ3013-2008）的规定和要求，企业领导统一认识，加大工作的推进力度，保证标准化工作的连续性。

7、安全验收评价结论

7.1 项目安全评价结果综述

1、抚州长运客运综合服务有限公司抚北加油站为成品油零售企业，属三级加油站，成品油储罐区为主要危险源。该加油站所涉及的危险化学品的量未超过重大危险源所规定的临界量，不构成重大危险源。

2、抚州长运客运综合服务有限公司抚北加油站未涉及易制毒、易制爆、监控、剧毒和高毒危险化学品的储存经营；该加油站所经营的汽油属于首批重点监管危险化学品及特别管控危险化学品，应加强管理，防止事故发生。

3、通过本报告分析，可以知道本项目投入经营后仍将面对多种危险因素，如火灾、爆炸，电气伤害、车辆伤害、噪声等危险有害因素。而项目最主要的危险、有害因素是火灾、爆炸，对此，加油站全体员工必须保持高度的安全防护意识。

4、项目公用工程能够满足安全经营的需要。

5、该加油站内部平面布置符合国家和行业相关标准、规范的要求。建筑结构、消防、安全设施等布置明确、合理，符合各相关规范的要求。

6、加油站取得了防雷装置合格的检测报告。

7、项目油罐、通气管口和加油机与其它外部防火距离、平面布置、消防安全设施和措施满足法律法规、标准规范的要求。电气防爆保护、机械设备的安全保护等方面的安全设施建立有效。

8、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。

9、危险度评价油储罐区得分为12分，属于中度危险，储罐区采取了油气回收、高液位报警、防卸油满溢阀、静电监测等措施，可以有效降低储罐区风险。

10、项目防有害气体措施有效，对噪声的防护、高温的防护方面的措施有效，企业作业环境保持在安全范围内。

11、加油站设置了安全领导责任制度，制定相应的管理制度、操作规程，但还需健全和完善。

7.2 评价结论

抚州长运客运综合服务有限公司抚北加油站符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014年版）的要求，其安全设施和措施在正常经营过程中能够满足安全经营的条件，消防设施到位且在有效期内，安全管理能够满足正常安全经营的需要。因此，该加油站符合危险化学品经营安全要求，安全设施具备验收条件。