

# 建设项目环境影响报告表

(试行)

项目名称： 中石化始兴贤丰加油站改造项目

建设单位(盖章)： 中国石化销售有限公司广东韶关石油分公司

编制日期：2017年4月1日

国家环境保护总局制

## 建设项目基本情况

项目名称	中石化始兴贤丰加油站改造项目				
建设单位	中国石化销售有限公司广东韶关石油分公司				
法人代表	苏茂	联系人	叶海斌		
通讯地址	韶关市站道路 55 号				
联系电话	13826368671	传真		邮政编码	512026
建设地点	韶关市始兴县顿岗镇贤丰村				
立项审批部门		批准文号			
建设性质	新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改 <input checked="" type="checkbox"/>		行业类别及代码	机动车燃料零售 H6564	
占地面积 (平方米)	686		绿化面积 (平方米)		
总投资 (万元)	99.8	其中:环保投资(万元)	10	环保投资占总投资比例	10.02%
评价经费 (万元)		预期投产日期	2017 年		

### 工程内容及规模:

#### 一、工程概况

##### 1、项目背景

中国石化销售有限公司广东韶关石油分公司于 2016 年收购了始兴县贤丰石化加油站，改名为中国石化销售有限公司广东韶关石油分公司始兴贤丰加油站，现公司拟对始兴贤丰加油站进行升级改造，本项目占地 686m<sup>2</sup>。

##### 2、技术改造的必要性

原有始兴县贤丰石化加油站属于私人油站，设备落后，缺少完善的防雷防火措施，地下储罐缺少防渗措施，加油机和卸油口缺少油气回收装置，雨污未分流，生产废水未进行处理，为此，中国石化销售有限公司广东韶关石油分公司拟按照《汽车加油加气站设计与施工规范》GB50156-2012（2014 版）的设计规范，对现有加油站构筑物进行改造，并加装油气回收装置，完善防雷设施，完善消防设施和环保设施。因此贤丰加油改造是必要的。

##### 3、产业政策相符性与选址合理性分析

①项目建设符合《产业结构调整指导目录》(2011 年本、2013 年修正版)“鼓励类 七、

石油、天然气”中的“3、原油、天然气、成品油的储运和管道输送设施及网络建设”，属于鼓励类，符合国家的相关产业政策。项目不属于《广东省生态发展区产业发展指导目录（2014年本）》中的限制类及淘汰类项目，符合地方的产业政策。项目符合国家和地方产业发展政策，能创造良好的社会效益和经济效益。

②本项目是现有油站的升级改造，无新增土地。本项目位于韶关市始兴县顿岗镇贤丰村，中心坐标 N 24°55'35.01"，E 114°7'52.55"，属于生态功能分区的集约利用区，不在生态严控区范围内（见图 1），具体地理位置见图 2，符合始兴县土地利用总体规划，交通便利，有利于油品的运入和销售，选址理想。

#### 4、技改工程内容及布置

原有贤丰加油站属于三级加油站，设置 2 油品 2 枪加油机 4 台，3 个地埋卧式油罐，其中 92#汽油罐 1 个（30m<sup>3</sup>），95#汽油罐 1 个（15m<sup>3</sup>），0#柴油罐 1 个（30m<sup>3</sup>），年销售成品油 1960t，年用水量 362t。劳动定员 5 人，年运营天数 365 天，每天 3 班工作制，每班 8 小时。员工不在站内食宿。

项目总投资 99.8 万元。按照《汽车加油加气站设计与施工规范》GB50156-2012（2014 版）的设计规范，对现有加油站构筑物进行改造，并加装油气回收装置，完善防雷设施，完善消防设施和环保设，施详见表 1。

表 1 现有工程和搬迁改造工程对比

	现有工程	改造工程
占地面积	686m <sup>2</sup>	686m <sup>2</sup>
油气回收情况	无	有
劳动定员	5 人	5 人
油罐种类数量规模	0#柴油 30M <sup>3</sup> 埋地卧罐 1 个 92#汽油 30M <sup>3</sup> 埋地卧罐 1 个 95#汽油 15M <sup>3</sup> 埋地卧罐 1 个	0#柴油 30M <sup>3</sup> 埋地卧罐 1 个 92#汽油 30M <sup>3</sup> 埋地卧罐 1 个 95#汽油 15M <sup>3</sup> 埋地卧罐 1 个
加油机种类数量	2 油品 2 枪加油机 4 台	2 油品 4 枪加油机 4 台
站房	58m <sup>2</sup>	58m <sup>2</sup>
加油棚	250m <sup>2</sup>	250m <sup>2</sup>
环保措施	三级化粪池	三级化粪池 集油沟 隔油池

项目改造完后平面布置见图 3，由该图可见，改造完后加油站总平面分为油罐区和加油区、站房及配房。卧式储油罐布置在北面油罐区，其中 2 座为汽油储罐，1 座为柴油储

罐。根据《汽车加油加气站设计与施工规范》GB50156-2012（2014版）有关规定，柴油卧式油罐可折半计入油罐总容积，因此该加油站油罐总容积为60m<sup>3</sup>，卧式油罐间安全距离均不小于0.5m。为防止地下水对卧式油罐漂浮造成事故，卧式油罐设有防漂设施；为方便日常操作，卧式油罐操作井盖为推拉式。站房布置在加油站站区中部，满足日常营业，油品销售、人员办公及日常生活需求，符合《汽车加油加气站设计与施工规范》GB50156-2012（2014版）有关要求。

改造完后站房面积58m<sup>2</sup>，加油棚面积250m<sup>2</sup>，设置4枪加油机4台；加装卸油油气回收系统和加油油气回收系统，新增通气管位于储罐上方，高出地面4.5m；建设隔油池，并配套铺设集油沟，实现雨水分流。

工程罩棚防雷设计按二类防雷措施，站房避雷设计按三类防雷措施，储罐埋地只作防雷静电接地即可，接地电阻不大于4欧姆。为防止静电，根据《化工企业静电接地设计规程》（HG/T20675-1990），爆炸危险场所内所有用电设备金属外壳、管道和金属罐体均应采取静电接地；每座埋地卧式油罐按规定接地为二处，站内管道的首尾，进出埋地油罐区，不同爆炸危险环境的边界，管道分叉出的管道及管道直线段每隔100m均应可靠接地；少于五条螺栓连接的阀门，法兰需用1×30铜接板跨接。本工程接地采用TN-S系统保护，埋地卧式油罐和加油站罩棚设计采用等电位闭合环形防雷防静电接地网。加油站罩棚属爆炸危险区域的建（构）筑物，设置棚顶避雷带并在各立柱连接接地装置，以良好接地防止感应雷，接地引下线通过4根混凝土柱与接地网连接，并作暗装接地断接卡，以方便接地检测。加油站罩棚防静电接地、电气设备工作接地和保护接地、信息系统接地、防雷接地均设置共用等电位接地装置，并采用40×4热镀锌扁钢组成统一接地网，设计接地电阻不大于4欧姆。

每个加油机配置一个4kg干粉灭火器，消防器材间配置两个4kg干粉灭火器，一个35kg干粉灭火器，一张灭火毯。

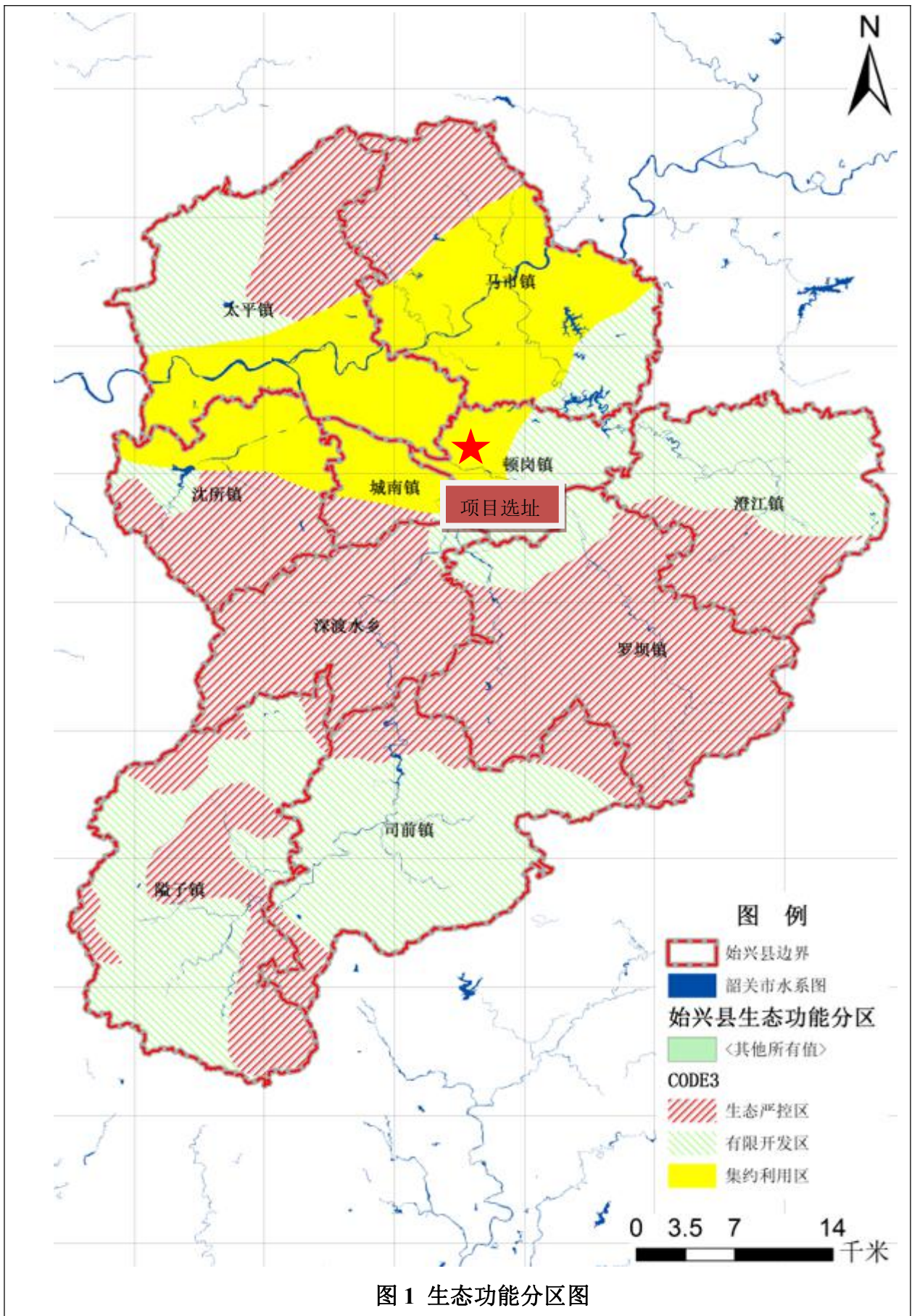


图1 生态功能分区图

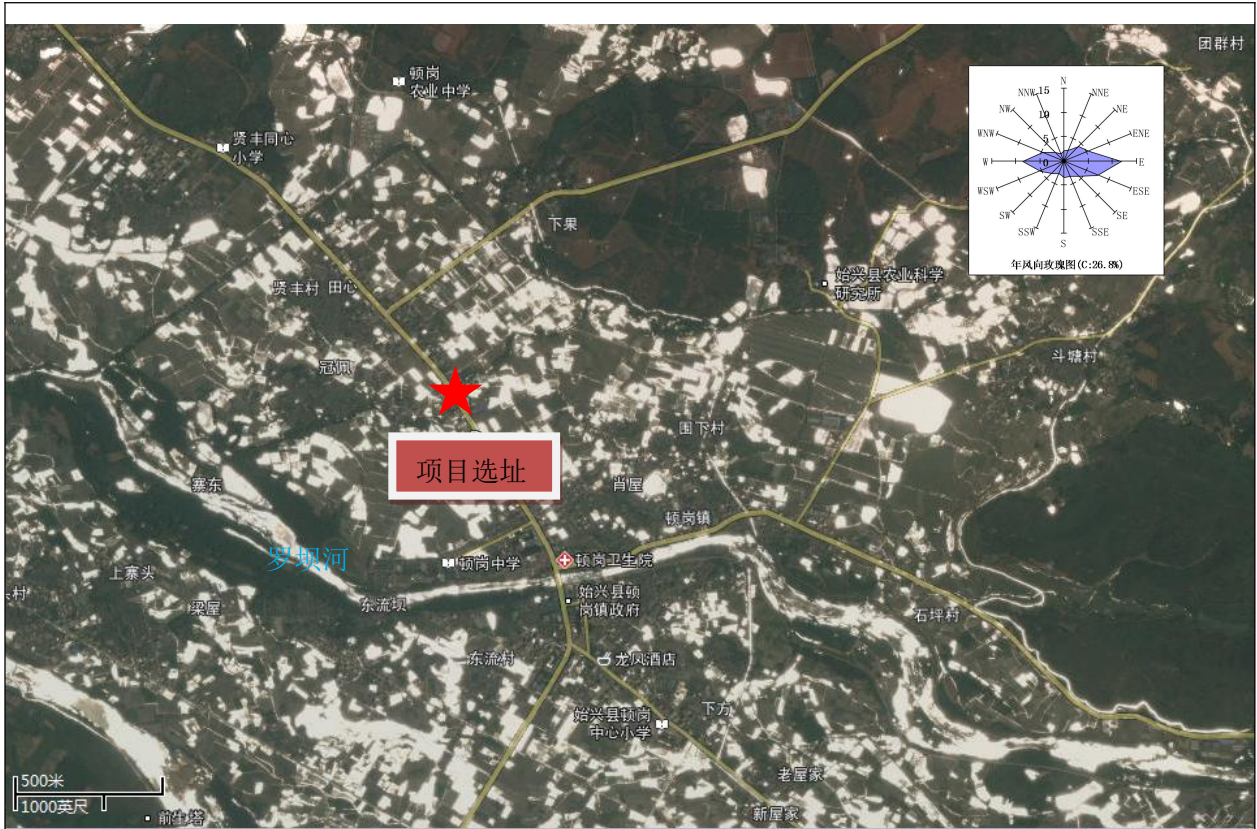


图2 项目地理位置示意图



②油罐在没有收发油作业的情况下，随着外界气温、压力在一天内的升降周期变化，罐内气体空间温度、油品蒸发速度、油气浓度和蒸汽压力也随之变化。这种排出油蒸气和吸入空气的过程造成的油气损失，叫小呼吸损失。参考有关资料可知，储油罐小呼吸造成的烃类有机物平均排放率为  $0.12\text{kg}/\text{m}^3$  通过量；

③油罐车卸油时，由于油罐车与地下油罐的液位不断变化，气体的吸入与呼出会对油品造成的一定搅动蒸发，另外随着油罐车油罐的液面下降，罐壁蒸发面积扩大，外部的高气温也会对其罐壁和空间造成一定的蒸发。参考有关资料可知，油罐车卸油时烃类有机物平均排放率为  $0.6\text{kg}/\text{m}^3$  通过量；

④加油作业损失主要指为车辆加油时，油品进入汽车油箱，油箱内的烃类气体被油品置换排入大气。车辆加油时造成的烃类气体排放率分别为：置换损失未加控制时是  $1.08\text{kg}/\text{m}^3$  通过量、置换损失控制时  $0.11\text{kg}/\text{m}^3$  通过量。

⑤在加油机作业过程中，不可避免地有一些成品油跑、冒、滴、漏现象的发生。跑冒滴漏量与加油站的管理、加油工人的操作水平等诸多因素有关，成品油的跑、冒、滴、漏一般平均损失量为  $0.084\text{kg}/\text{m}^3$  通过量。

参考有关资料可知，加油站汽油密度为  $0.725$ ，柴油密度为  $0.825$ ，原有贤丰加油站年销售成品油  $1960\text{t}$ ，其中柴油  $720\text{t}/\text{a}$ ，汽油  $1240\text{t}/\text{a}$ ，则产生的非甲烷总烃排放量为  $4633.9\text{kg}/\text{a}$ 。

## 2、废水

原有贤丰加油站无雨污分流，生产废水未收集，生活污水通过三级化粪池处理后直接排入罗坝河。原有贤丰年用水量为  $362\text{t}$ ，废水产量量按用水量的  $90\%$  计，则年废水量为  $326\text{t}/\text{a}$ 。其中生活污水约为  $246\text{m}^3/\text{a}$ ，主要污染物浓度为  $\text{COD}$ ： $300\text{mg}/\text{L}$ 、 $\text{BOD}_5$ ： $150\text{mg}/\text{L}$ 、 $\text{NH}_3\text{-N}$ ： $45\text{mg}/\text{L}$ 、 $\text{SS}$ ： $150\text{mg}/\text{L}$  和动植物油： $30\text{mg}/\text{L}$ 。生产废水  $80\text{m}^3/\text{a}$ ，主要污染物为  $\text{SS}$ ： $800\text{mg}/\text{L}$ ，石油类： $50\text{mg}/\text{L}$ 。

## 3、噪声

原贤丰加油站主要噪声污染源为油泵、加油机、外来加油车辆及进出油罐车噪声，约为  $65\text{dB}(\text{A})$  -  $80\text{dB}(\text{A})$ 。

## 4、固体废弃物

本项目产生的固体废弃物主要为生活垃圾、化粪池污泥、项目设备检修和维护产生的废



矿物油和油泥。垃圾产生量约为 4.83t/a，化粪池污泥产生量约为 0.25t/a，统一收集后交由环卫部门统一处理。项目设备检修、维护产生的废矿物油约 20kg/a，废矿物油属危险废物（HW03），委托有资质的单位处理处置。加油站定期清理油罐将产生油泥约 0.25t/a，该油泥属危险废物（HW08），清理出后立即委托有资质的单位处理处置。

## 建设项目所在地自然环境社会环境简况

自然环境简况(地形、地貌、地质、气候、气象、水文、植被、生物多样性等):

### 1、地理位置

项目位于韶关市始兴县顿岗镇贤丰村，项目地理位置 N 24°55'35.01"， E 114°7'52.55"，区内交通方便。

### 2.地形、地貌、地质

县内四面环山，中间是平原盆地。盆地四周，层峦耸翠，海拔在 400 米以上，坡度在十五度至三十度之间。县中部属平原地区，县西部属半山区，县东南部属山区，县东北部属丘陵地区。始兴的山脉属五岭山脉，主要山脉有北部最高峰观音栋，属花岗岩，横贯始兴与南雄之间，自东北向西南走向，海拔 1428 m；东部山峰也属花岗岩，沿江西省界向东北伸展，其主要山峰方洞顶、黄狗条、乌梅嶂、关刀坳等均在海拔 900 m 以上；南部的饭池嶂、石鼓脑、七星墩等均在海拔 1000 m 以上，沿翁源、曲江县界两面伸展，形成了沟谷交错多样地貌。县城处于县的中间，为河谷盆地，有浈江、墨江、澄江等河流，四周逐步升高，是粤北最大的小平原，四周山峰海拔在千米以上，成为始兴县的天然屏障。

县城为下第三系丹霞群和白垩系上统南雄群。冲积层出现在浈江和墨江河床及两岸为河流冲积而成。原为河滩，亚热带，因围堤填土，开发建设而形成现状场地；本区地层，基底为紫红色砾岩，砂砾岩，含砂砾岩，泥质砂岩，石灰岩，上覆第四纪冲积层及人工杂填土，自上而下可分为人工杂填土层(包括细砂层)，砂卵石层包括人工挖填卵石层、粘土及基岩。下部底砾岩为砖红色厚层块状砾岩，土壤为亚热带红壤。地震烈度为六度。

### 3.气候、气象

属中亚热带季风气候，带有大陆性气候的特性，年均气温 19.6℃，年降雨量 1543mm，年日照时数 1582.8 小时，无霜期约为 350 天，最高气温 38.4℃，最低气温-5.5℃。

### 4.水文

浈江自北向南从南雄流经始兴，在该县有墨江、澄江汇入浈江，浈江总长度 211 公里，始兴县人均拥水量排在全国、全省的前列，水能理论蕴藏量 11.81 万千瓦，其中可开发 8.36 万千瓦，浈江和墨江水量丰富，但受季节的影响很大，流量随季节变化有

很大的差异大，浈江最大流量 4730m<sup>3</sup>/s，最小 15.4 m<sup>3</sup>/s,墨江是季节性河流，丰水期流量 3030 m<sup>3</sup>/s，枯水期最小流量只有 2.26 m<sup>3</sup>/s，最高水位 102.85 m，最低水位 98.56 m。

### **5.植被及生物多样性**

植物资源有 2000 多种，乔木 45 科，145 种，属国家一类保护植物有观光木、伯乐树、伞花木、野茶树、白桂木、舌柱麻、八角莲等，属二类保护植物有三针杉、秀丽锥。始兴县是广东省的主要林区之一，是全国绿化先进县，人工林 109 万亩，森林覆盖率 62.8%。野生动物有 200 多种，其中兽类 40 多种，两栖爬行类 60 多种，鸟类 150 多种，属国家一类保护珍稀动物有华南虎、云豹、赤鹿、黑鹿、黄腹角雉，属二类保护有乌獐、苏门羚、水鹿、石羊、小灵猫、穿山甲。位于县城东南南东 40 公里的车八岭自然保护区被誉为南岭明珠，主要农副产品有黄烟、冬菇、毛竹、油茶、油桐、松香、山苍子油、冬笋、木炭。

该项目场址 1 km 范围内无风景名胜区、自然保护区及文物保护单位等环境敏感目标。

## 社会环境简况(社会经济结构、教育、文化、文物保护等):

始兴县位于广东省北部，韶关市东部，全县现有户籍人口 25.37 万，总面积 2174 平方公里，现辖太平、马市、顿岗、罗坝、城南、沈所、司前、隘子、澄江等 9 个镇和深渡水瑶族乡，以及 14 个居委会、113 个村民委员会。始兴是多民族聚居地区，境内有汉、瑶、畲等多个民族。

始兴自然资源丰富。境内河流主要有浈江、墨江、澄江，水系发达，水电蕴藏总量达 13.68 万千瓦，人均拥有水资源总量为 7361 立方米，远远高于全省人均拥有的水资源总量。全县已建成水电站 217 座，年均发电量 3 亿千瓦时，水电资源丰富。主要矿产有钨、锡、铋、铝、铅、锌、铜、黄金等 8 种有色金属，其中以钨矿储量最多；有石英、萤石、绿柱石、钾长石、花岗石、瓷土、稀土、高岭土、煤炭等多种非金属矿，已探明的石英矿储量约 16 万吨，萤石矿储量约 25 万吨，钾长石储量约 16 万吨。

始兴生态环境优美，气候环境舒适，青山翠绿，碧水长流，是全国闻名的林业县，是全国森林资源、林政管理示范点和国家林业综合发展示范县。近年来，始兴坚持生态立县，加强森林资源培育和管护，生态基础不断夯实。目前，全县有林地面积达到 259.3 万亩，封山育林 158.4 万亩，省级生态公益林 96.9 万亩，活立木总蓄积量 1384 万立方米，森林覆盖率达 77.3%，继续位居全省前列。境内有“物种宝库，岭南明珠”、“世界生物圈保护区”——车八岭国家级自然保护区，和自然生态类型中的森林生态系统类型保护区——广东始兴南山省级自然保护区。

始兴是粤北地区交通枢纽的重要交通节点，境内赣韶铁路、韶赣高速交通干线、国道 323 线贯穿全境，武深高速交通干线始兴段实现全线动工建设，省道 244 线贤丰至周所、343 县贤丰至县城段改建工程已开工建设，交通区位优势日益明显。始兴基础设施完善，投资环境优良，拥有全省首批产业转移园区之一——广东始兴产业转移工业园，园区承载能力不断增强，被认定为省循环经济工业园，面积扩大到 1.2 万亩，园内各项基础设施日臻完善，是始兴县对外招商的重要窗口。

香港建溢集团、美昌集团、盛怡实业、日本电产、旭粤新能源、华洲木业等财团先后入园兴办企业，先后兴建了中国（始兴）制笔研发制造基地、建溢科技园、万达合金车模生产基地，初步构筑了以广东始兴产业转移园为龙头，以马市、江口、东湖坪、黄花园工业片区为支点的“一园多片区”格局，是客商投资置业的理想之地。

“投资始兴有眼光，赚钱又能赚健康”。始兴县秉承“招商以客为先，服务以诚为本”

的理念，实行“一站式审批，一个口子收费，一条龙服务”的“三个一”服务客商制度，努力做到“厂内的事客商解决，厂外的事我们办妥”，投资环境深受客商青睐和好评。省委、省政府领导多次到始兴县考察调研，对始兴走有山区特色的招商引资之路，给予高度评价。2013年，始兴与广东省商业联合会签订战略框架协议，成为“广东百家商会山区行”试点县之一。2015年，始兴与东莞塘厦镇签订《塘厦始兴民营企业基地合作开发协议》，全力推动两地对口帮扶工作取得突破性进展。

2015年，始兴县域经济实力进一步提升，实现生产总值74.68亿元，地方财政一般公共预算收入3.85亿元，固定资产投资完成60.77亿元，社会消费品零售总额16.98亿元，外贸进出口总额2.26亿美元，实际利用外资683万美元，金融机构贷款余额35.39亿元。

2016年，始兴将积极适应新常态，主动融入珠三角，切实坚守民生和生态两条底线，全力主攻“三区”建设，全面推进新型工业化、新型城镇化、农业现代化和旅游全域化，促进经济平稳健康发展，保持社会和谐稳定，为实现“十三五”规划目标开好头、起好步。

项目选址1km范围内无自然保护区、文物古迹等敏感点。

## 环境质量状况

建设项目所在区域环境质量现状及主要环境问题(环境空气、地面水、地下水、声环境、生态环境等):

### 1、环境空气现状质量

根据《韶关市环境保护规划纲要》(2006-2020)的规定,项目所在区域环境空气质量执行《环境空气质量标准》(GB 3095-2012)二级标准。根据《韶关市环境监测年鉴》(2015年)资料显示的环境监测数据,始兴县2015年环境空气质量现状监测数据见表2,项目周围环境质量状况较好。

表2 2015年始兴县环境空气质量监测结果  $\text{mg}/\text{m}^3$

项目	$\text{SO}_2$	$\text{NO}_2$	$\text{PM}_{10}$
年日均值	0.012	0.020	0.050
二级标准值	0.06	0.04	0.07

### 2、地表水环境质量

根据《广东省水环境功能区划方案》粤环(2011)14号,贤丰加油站所在区域为罗坝河,罗坝河水环境质量标准执行《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)中的II类标准。目前水质现状良好。

### 3、地下水环境质量

根据《广东省地下水功能区划》(粤办函[2009]459号),项目所在地为浅层地下水功能区划中的北江韶关始兴地下水水源涵养区,水质类别为III类。根据同一地下水功能区下游的始兴县永鑫加油站·岩土工程勘察报告显示,地下水主要为浅部水土层中的孔隙水和深部基岩裂隙水。勘察期间,实测钻孔地下水稳定水位埋深为1.50~4.00m,相对高程再-3.90~-4.10(大致与河水位持平)。地下水水质检测结果见表3,说明场地地下水水质达到《地下水环境质量标准》(GB14848-93)中III类标准。

表 3 场地地下水水质检测结果 (单位 mg/L)

监测项目	监测时间、监测点位及监测结果 (2016年06月17日)		
	ZK1	ZK2	III类标准
pH	6.6	6.9	6.5-8.5
氯化物	26.59	72.67	≤250
硫酸盐	44.20	99.90	≤250
总硬度	272.21	385.83	≤450

#### 4、环境噪声现状

根据《韶关市环境保护规划纲要(2006-2020)》和《声环境质量标准》(GB 3096-2008),声环境质量执行《声环境质量标准》(GB 3096-2008) 2类标准,即昼间 60dB (A),夜间 50dB (A)。

#### 5、生态环境质量

项目所在区域自然植被主要包括由常绿季雨林的残次林和灌丛组成的自然次生植被及由松树林、桉树林、竹木混杂林及农田作物群落构成的人工植被。生态环境良好。

### 主要环境保护目标(列出名单及保护级别):

项目选址周边主要环境保护目标见表 4，项目四至情况见图 4。

表 4 环境保护目标

序号	环境保护对象名称	方位	距离(m)	距离储罐和加油岛(m)	环境功能
1	冠佩居民点 1	西北	18	20	环境空气质量符合《环境空气质量标准》(GB3095-2012)中二级标准,声环境执行《声环境质量标准》(GB 3096-2008)2类标准
2	冠佩居民点 2	西南	23	57	
3	冠佩居民点 3	东南	43	76.5	
4	罗坝河	西南	——	——	地表水水质符合《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)中的 II 类水质功能区标准要求



图 4 项目四至图



## 评价适用标准

环 境 质 量 标 准	<p><b>1、环境空气质量</b></p> <p>根据《韶关市环境保护规划纲要》（2006-2020），工程所在区域环境空气质量标准执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准，见下表 5。</p> <p style="text-align: center;"><b>表 5 环境空气质量标准（摘录）</b></p> <table border="1" style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">项目</th> <th colspan="3">浓度限值 mg/m<sup>3</sup></th> </tr> <tr> <th>年平均</th> <th>日平均</th> <th>小时平均</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>PM<sub>10</sub></td> <td>0.07</td> <td>0.15</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>SO<sub>2</sub></td> <td>0.06</td> <td>0.15</td> <td>0.50</td> </tr> <tr> <td>NO<sub>2</sub></td> <td>0.04</td> <td>0.08</td> <td>0.20</td> </tr> <tr> <td>备注</td> <td colspan="3">GB3095-2012 二级标准</td> </tr> </tbody> </table>	项目	浓度限值 mg/m <sup>3</sup>			年平均	日平均	小时平均	PM <sub>10</sub>	0.07	0.15	—	SO <sub>2</sub>	0.06	0.15	0.50	NO <sub>2</sub>	0.04	0.08	0.20	备注	GB3095-2012 二级标准		
	项目		浓度限值 mg/m <sup>3</sup>																					
		年平均	日平均	小时平均																				
	PM <sub>10</sub>	0.07	0.15	—																				
	SO <sub>2</sub>	0.06	0.15	0.50																				
	NO <sub>2</sub>	0.04	0.08	0.20																				
	备注	GB3095-2012 二级标准																						
	<p><b>2、声环境质量：</b></p> <p>区域噪声执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中的 2 类标准环境噪声标准详见表 6。</p> <p style="text-align: center;"><b>表 6 声环境质量标准（摘录）</b>      (<b>L<sub>eq</sub>: dB(A)</b>)</p> <table border="1" style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <thead> <tr> <th>类 别</th> <th>昼 间</th> <th>夜 间</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>区域 2 类</td> <td>60</td> <td>50</td> </tr> </tbody> </table>	类 别	昼 间	夜 间	区域 2 类	60	50																	
	类 别	昼 间	夜 间																					
	区域 2 类	60	50																					
<p><b>3、地表水环境质量：</b></p> <p>根据《广东省水环境功能区划方案》（粤环〔2011〕14 号），罗坝河水环境质量标准执行《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中的 II 类标准。</p> <p style="text-align: center;"><b>表 7 地表水环境质量标准（摘录） mg/L</b></p> <table border="1" style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <tbody> <tr> <td>监测项目</td> <td>pH 值</td> <td>DO</td> <td>COD<sub>Cr</sub></td> <td>BOD<sub>5</sub></td> </tr> <tr> <td>II 类标准值</td> <td>6~9</td> <td>≥6.0</td> <td>≤15</td> <td>≤3</td> </tr> <tr> <td>监测项目</td> <td>TP</td> <td>NH<sub>3</sub>-N</td> <td>石油类</td> <td>LAS</td> </tr> <tr> <td>II 类标准值</td> <td>≤0.1</td> <td>≤0.5</td> <td>≤0.05</td> <td>≤0.2</td> </tr> </tbody> </table>	监测项目	pH 值	DO	COD <sub>Cr</sub>	BOD <sub>5</sub>	II 类标准值	6~9	≥6.0	≤15	≤3	监测项目	TP	NH <sub>3</sub> -N	石油类	LAS	II 类标准值	≤0.1	≤0.5	≤0.05	≤0.2				
监测项目	pH 值	DO	COD <sub>Cr</sub>	BOD <sub>5</sub>																				
II 类标准值	6~9	≥6.0	≤15	≤3																				
监测项目	TP	NH <sub>3</sub> -N	石油类	LAS																				
II 类标准值	≤0.1	≤0.5	≤0.05	≤0.2																				
<p><b>4、地下水环境质量：</b></p> <p>根据《广东省地下水功能区划》（粤办函〔2009〕459 号），项目所在地地下水水质执行《地下水环境质量标准》（GB14848-93）中 III 类标准，标准见表 8。</p>																								

表 8 地下水环境质量标准（Ⅲ类，单位：mg/L，pH 值无量纲）

污染物	标准值
pH	6.5-8.5
氯化物	≤250
硫酸盐	≤250
总硬度	≤450

<p style="text-align: center;">污 染 物 排 放 标 准</p>	<p>1、本项目施工期不设置临时住所，故无生活污水产生，施工废水全部循环使用，不外排。项目运营期生活污水经三级化粪池处理，生产废水经隔油、沉淀预处理。处理后用于场地洒水绿化，不外排。</p> <p>2、施工期主要废气污染物扬尘排放标准执行广东省地方标准《大气污染物排放限值》（DB44/27-2001）中第二时段无组织排放监控浓度限值，属于无组织排放源，其排放限值为周界外浓度最高点 1.0mg/m<sup>3</sup>。</p> <p>加油区及油罐废气排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007），处理装置的油气排放浓度小于等于 25g/m<sup>3</sup>，排放口距地面高度不低于 4m。</p> <p>非甲烷总烃执行广东省地方标准《大气污染物排放限值》（DB44/27-2001）中第二时段无组织排放监控浓度限值，其排放限值为周界外浓度最高点 4.0mg/m<sup>3</sup>。</p> <p>3、噪声排放标准施工期执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011），分别为昼间 70dB（A），夜间 55dB（A）。</p> <p>项目所在地位于韶关市始兴县顿岗镇贤丰村，执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准（昼间 60dB（A），夜间 50dB（A））。</p>
<p style="text-align: center;">总 量 控 制 指 标</p>	<p style="text-align: center;">无</p>

## 建设项目工程分析

工艺流程简述(图示):

本项目技改后采用常规的自吸式工艺流程。装载有成品油的汽车槽车通过软管和导管，将成品油卸入加油站地埋式贮油罐内，加油机本身自带的泵将油品由储油罐吸到加油机内，经泵提升加压后给汽车油箱加油，每个加油枪设单独管线吸油。

工艺流程如下:

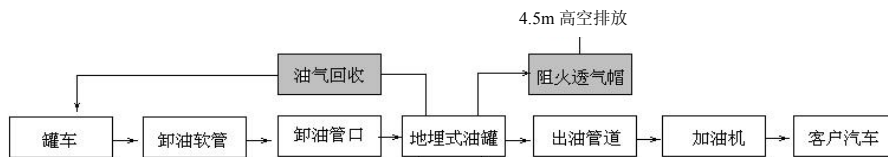


图5 工艺流程图

加油区油气回收系统工艺流程如下:

(1) 一次回收系统：一次油气回收主要针对卸油过程。密闭卸油时，加油站各汽油罐密闭，通过通气管连通，使各汽油罐之间压力平衡。汽油罐的回气管，在卸油时与油罐车油气回收接口连接，利用卸油压力将加油站汽油油罐内的油气压入油罐车。在卸油环节不向大气排放油气，同时保障加油站和罐车的油罐处于常压状态。

(2) 二次油气回收系统：二次油气回收主要针对加油过程。二次油气回收采用真空辅助式平衡法，通过对油气回收加油枪、真空泵的控制，使回气体积与加油体积保持大致相等，气液比为1~1.2:1，即发出去1升油，同时回收1~1.2升气，通过多收一点气来尽可能减少油气挥发，并保障加油站汽油储罐和汽车油箱处于常压状态。油气回收系统原理详见图6。

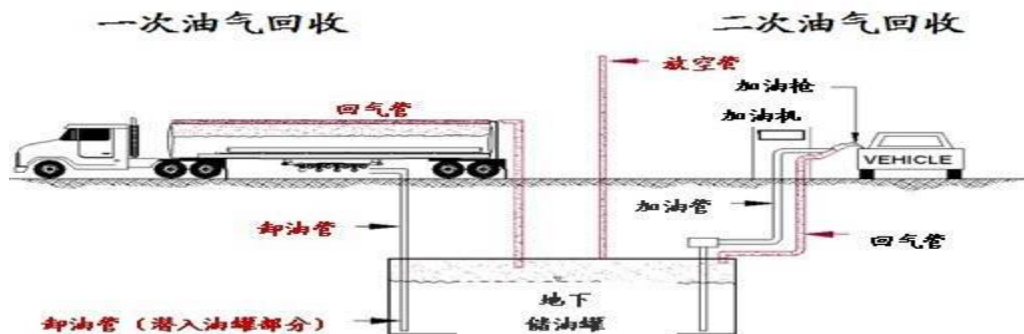


图6 本项目油气回收系统原理

## 主要污染工序：

### 一、施工期：

本项目建设期产生的环境影响因子有废气、废水、噪声、固体废弃物等，主要的产污环节如下：

#### (1) 废气

项目施工过程中，物料运输通道和施工场地会产生扬尘，运输道路扬尘影响范围一般为施工场附近道路两侧 30m 范围内；施工长期产生的扬尘量与施工条件、管理水平、机械化程度和天气状况等因素有关，是一个难以定量描述的问题。鉴于此，本次评价参考国内类似工程相关数据进行评价。施工场地产生的扬尘情况类比广西梧州市某施工场地扬尘实验性实测数据，具体数据见表 9。

表 9 某建筑施工场扬尘污染类比调查情况 (mg/m<sup>3</sup>)

环保措施	检测位置	上风向 50m	工地内	工地下风向			日均标准值
				50 m	100 m	150 m	
未洒水	范 值	0.321~0.402	5.412~ 12.723	3.435~ 4.544	1.756~ 0.565	0.411~ 0.623	0.3
已洒水	范围值	0.173~0.228	0.409~ 0.759	0.244~ 0.338	0.196~ 0.265	0.168~ 0.236	0.3

注：当地地面平均风速 2.07m/s。

由表 10 中数据可见，在有风条件下，如不采取洒水降尘措施，施工场下风向附近区域的 TSP 浓度将大幅增加，直至下风向 150 米，TSP 实测值仍超标 1 倍有余，特别是在下风向 50 米范围内，TSP 浓度值将大幅超标，超标倍数达 10 倍以上。可见，如不采取有效措施，施工场扬尘将对当地大气环境产生严重影响，影响范围达 150 米以上。本项目采取的适当洒水环保措施，可有效降尘，类比分析可知，下风向距离施工场界 50 米处 TSP 浓度约在 0.244~0.338mg/m<sup>3</sup> 之间，均值 0.230 mg/m<sup>3</sup>，能满足环境质量标准要求。

#### (2) 废水

本工程施工现场不设置临时住所和生活用房，故无生活污水产生和排放；施工过程中产生的废水主要为施工废水。

建设期生产废水主要来源于砼拌和系统、砂石料清洗、砼养护，废水量在施工高峰期时约为 5m<sup>3</sup>/d，主要污染物为悬浮物：4000mg/L，并含有少量石油类污染物。

建设单位拟在施工场周围设置废水收集沟并设置二级沉淀池，将施工废水收集至二沉池处理后回用或用于各易扬尘点洒水，不外排。

### (3) 噪声

施工过程中使用的电锯、振捣棒、混凝土输送泵、冲击钻、切割机等施工设备会产生较大的噪声，噪声强度为 75dB (A) ~95dB (A)。

### (4) 固体废物

本工程施工现场不设置临时住所和生活用房，产生的生活垃圾量可忽略不计。施工期固体废弃物为工程弃渣，主要来源于施工过程中产生的建筑垃圾、弃土。建筑垃圾主要为残砖、断瓦、废弃混凝土等。产生的弃渣按始兴县相关部门的要求外运至指定地点处理，需外运处理的量约为 100 m<sup>3</sup>。

### (5) 水土流失

本项目地基开挖使地表植被遭到破坏，地表裸露，雨天特别是暴雨天气条件下，开挖区域会产生局部水土流失。

## (二) 营运期

### 1. 废气

项目大气污染源主要来自油罐大小呼吸、加油机作业等排放的非甲烷总烃。

①储罐大呼吸损失是指油罐进发油时所呼出的油蒸气而造成的油品蒸发损失。油罐进油时，由于油面逐渐升高，气体空间逐渐减小，罐内压力增大，当压力超过呼吸阀控制压力时，一定浓度的油蒸气开始从呼吸阀呼出，直到油罐停止收油。参考有关资料可知，储油罐大呼吸烃类有机物平均排放率为 0.88kg/m<sup>3</sup> 通过量；

②油罐在没有收发油作业的情况下，随着外界气温、压力在一天内的升降周期变化，罐内气体空间温度、油品蒸发速度、油气浓度和蒸汽压力也随之变化。这种排出油蒸气和吸入空气的过程造成的油气损失，叫小呼吸损失。参考有关资料可知，储油罐小呼吸造成的烃类有机物平均排放率为 0.12kg/m<sup>3</sup> 通过量；

③油罐车卸油时，由于油罐车与地下油罐的液位不断变化，气体的吸入与呼出会对油品造成的一定搅动蒸发，另外随着油罐车油罐的液面下降，罐壁蒸发面积扩大，外部的高气温也会对其罐壁和空间造成一定的蒸发。参考有关资料可知，油罐车卸油时烃类有机物平均排放率为 0.6kg/m<sup>3</sup> 通过量；

④加油作业损失主要指为车辆加油时，油品进入汽车油箱，油箱内的烃类气体被油品置换排入大气。车辆加油时造成的烃类气体排放率分别为：置换损失未加控制时是 1.08kg/m<sup>3</sup> 通过量、置换损失控制时 0.11kg/m<sup>3</sup> 通过量。本加油站加油枪都具有一定的自封功能，因此本加

油机作业时烃类气体排放率取 0.11kg/m<sup>3</sup> 通过量；

⑤在加油机作业过程中，不可避免地有一些成品油跑、冒、滴、漏现象的发生。跑冒滴漏量与加油站的管理、加油工人的操作水平等诸多因素有关，成品油的跑、冒、滴、漏一般平均损失量为 0.084kg/m<sup>3</sup> 通过量。

由于加油区配套油气回收系统，油气回收系统的回收效率可达 90%，项目技改后柴油销售量按 1960t/a 计，汽油销售量按 1240t/a 计，则可以计算出该加油站非甲烷总烃排放量，如表 10 所示。

表 10 项目非甲烷总烃排放量一览表

项目		排放系数	通过量	烃排放量	油气回收后排放量
储油罐	小呼吸损失	0.12kg/m <sup>3</sup> 通过量	2583 m <sup>3</sup> /a	309.96kg/a	31.00kg/a
	大呼吸损失	0.88kg/m <sup>3</sup> 通过量		2273.04 kg/a	227.30 kg/a
油罐车	卸油损失	0.60kg/m <sup>3</sup> 通过量		1549.80kg/a	154.98kg/a
加油站	加油机作业损失	0.11kg/m <sup>3</sup> 通过量		284.13kg/a	28.41kg/a
	加油机作业跑冒滴漏	0.084kg/m <sup>3</sup> 通过量		216.97 kg/a	21.70 kg/a
合计		1.794 kg/m <sup>3</sup> 通过量		2583m <sup>3</sup> /a	4633.90kg/a

## 2.废水

本项目废水包括员工的生活污水和生产废水。

### (1) 生活废水

本项目劳动定员 5 人，根据《广东省用水定额》，用水定额取每人每天 150L，可估算出该加油站生活用水量约为 0.75m<sup>3</sup>/d, 274m<sup>3</sup>/a, 排水量按排水系数 0.9 计约为 0.68m<sup>3</sup>/d, 246m<sup>3</sup>/a。生活污水中主要污染物浓度为 COD: 300mg/L、BOD<sub>5</sub>: 150mg/L、NH<sub>3</sub>-N: 45mg/L、SS: 150mg/L 和动植物油: 30mg/L。

由始兴县顿岗镇污水处理厂及配套管网正在建设中，于建设单位拟依托现有三级化粪池预处理后用于场地绿化，待始兴县顿岗镇污水处理厂及配套管网建成后，就近排入顿岗镇污水收集管网，汇入始兴县顿岗镇污水处理厂处理。

### (2) 生产废水

根据建设单位提供的资料可知，本项目的生产废水主要是站场的场地及设备外壁的冲洗废水，产生量为 80m<sup>3</sup>/a。生产废水中主要污染物为 SS: 800mg/L，石油类: 50mg/L。产生的生产废水经隔油、沉淀处理后用于场地洒水，待始兴县顿岗镇污水处理厂及配套管网建成后

经污水管网汇入始兴县顿岗镇污水处理厂。

### 3.噪声

本项目主要噪声污染源为油泵、加油机、外来加油车辆及进出油罐车噪声。根据同类企业类比调查，产噪设备情况见表 11。

表 11 生产设备噪声情况表

声源	平均噪声级 (dB (A))
输油泵	75-80
进出油罐车	71-76
外来加油车辆	65-74
加油机	65-70

### 4. 固体废弃物

本项目产生的固体废物主要为生活垃圾、项目设备检修和维护产生的废矿物油。

①本项目员工5人，均不在厂区内食宿，生活垃圾产生量按1kg/人·日计算，则本项目生活垃圾产生量约为1.83t/a。加油站有一定的流动人口，根据同等规模加油站类比，年垃圾产生量约为3t/a。则总的垃圾产生量约为4.83t/a。生活垃圾统一收集后交由环卫部门统一处理。

②据估算，项目设备检修、维护产生的废矿物油约20kg/a，废矿物油属危险废物(HW03)，拟委托有资质的单位处理处置。

③加油站定期清理油罐将产生油泥约0.25t/a，该油泥属危险废物(HW08)，清理出后委托有资质的单位处理处置。

④本项目三级化粪池对生活污水进行预处理，处理过程中将产生化粪池污泥，本项目生活污水产生量为246m<sup>3</sup>/a，污泥产生量按生活污水产生量的0.1%计算，则化粪池污泥产生量约为0.25t/a。

### 5.环境风险

项目经营的产品为汽油及柴油，汽油、柴油属易燃物质，在储存及使用的过程中存在一定的环境风险，项目化学品的事故泄漏、火灾或爆炸是引起环境风险事故的主要因素。



## 建设项目主要污染物产生及预计排放情况

内容 类型	排放源 (编号)	污染物 名称	处理前产生浓度 及产生量	排放浓度 及排放量
大气 污染物	施工场地	扬尘	周界外最高浓度点 3.435~4.544 mg/m <sup>3</sup>	周界外最高浓度点 0.244~0.338 mg/m <sup>3</sup>
	储油罐无组织	非甲烷总烃	4633.90kg/a	463.39kg/a
水污 染物	施工废水	SS	4000mg/L、5 m <sup>3</sup> /d	0
	生产废水 产生量：80m <sup>3</sup> /a	SS 石油类	800mg/L；0.064t/a 50mg/L；0.004t/a	0
	生活污水 产生量：246m <sup>3</sup> /a	COD <sub>Cr</sub> BOD <sub>5</sub> NH <sub>3</sub> -N SS	300mg/L；0.074t/a 150mg/L；0.037t/a 45mg/L；0.011t/a 150mg/L；0.037t/a	
固体 废弃 物	施工期	建筑垃圾	100m <sup>3</sup>	0
	营运期	废矿物油 油罐油泥	0.02t/a 0.25t/a	0t/a 0t/a
		生活垃圾 化粪池污泥	4.83t/a 0.25t/a	0t/a 0t/a
噪声	施工机械、运输车辆	施工噪声	75~95dB (A)	昼间≤70dB (A) 夜间≤55dB (A)
	油泵、加油机、车辆	噪声	65~76 dB (A)	昼间≤60dB (A) 夜间≤50dB (A)
其它	环境风险：拟建项目汽油、柴油属易燃物质,属易燃易爆物品，存在一定的火灾、爆炸等风险。			

### 主要生态影响（不够时可附加另页）

拟建项目对生态影响主要在于建设施工期间，占用土地及施工产生扬尘、噪声，影响周围人群活动及景观，施工期结束后，这些影响可得到逐步恢复。拟建项目应严格按城市规划布局及景观环境要求设计，并加强绿化，使新的生态景观优于原有植被。对周围的生态环境影响不大。

## 环境影响分析

### 施工期环境影响简要分析：

#### (1) 扬尘

道路扬尘：本项目需运进大量沙石、钢筋、水泥等建材，同时运出一定量的弃土、建筑垃圾，对运输线路沿途可能造成的扬尘污染不容忽视。建设单位拟对运输车辆采取“洒水降尘；覆盖运输，保持车辆整体整洁，防止沿途撒漏，清理撒漏现场；定期清洗施工场地出入口”等措施后不会对沿途环境造成太大影响。根据类比分析，物料运输沿线的道路扬尘主要影响范围为进出场址附近 500m 路段两侧 30m 区域，沿线的居民点和单位将受到一定的影响，但影响程度较小，在可接受范围内。

施工场扬尘：施工场扬尘对周围环境的污染程度取决于施工方式、材料堆放以及风力等因素，其中风力因素的影响最大，据有关资料统计：建筑施工扬尘较严重，当风速为 2.5m/s 时，工地内的 TSP 浓度为上风向对照点的 1.9 倍。建筑施工扬尘经采取“封闭施工、洒水降尘”等措施后，其影响范围为其下风向 50m 之内，被影响地区的 TSP 浓度平均值为上风向对照点 TSP 浓度的 1.5 倍，最近敏感点距离本项目 20m，会对周边居民产生一定的影响。因此，施工单位因避免大风天气施工，加强场地洒水，进一步减轻对周边的居民的影响。

#### (2) 废水

本工程施工现场不设置临时住所和生活用房，故无生活污水产生和排放；施工期产生的废水主要为施工废水。

砼拌和系统、砂石料清洗、砼养护等施工过程产生的施工废水量约为 5m<sup>3</sup>/d，冲洗废水中主要污染物浓度为 SS：4000mg/L，建设单位在施工场地内设置排水明沟对施工废水进行收集，并建临时沉淀池进行沉淀，沉淀后废水全部用于施工场、附近道路各易扬尘点及部分物料的洒水，不会对当地水体造成不利影响。

#### (3) 噪声

施工过程中使用的电锯、振捣棒、混凝土输送泵、冲击钻、切割机等施工设备会产生较大的噪声，噪声强度为 75dB~95dB。施工噪声随距离的衰减情况见表 12，可见，施工噪声的影响范围为噪声源的 50m 以内。

**表 12 噪声的传播衰减表**      **单位：dB (A)**

距离 (m)		10	18	30	50	100
噪声源强 (dB)	95	75	70	65	61	55

本项目最近敏感点距厂界为 18m，施工噪声达可降至 70dB(A)，为降低噪声，施工点位还应采取的下列措施减低噪声污染：

① 尽量选用低噪声机械设备，同时加强保养和维护，并负责对现场工作人员进行培训，严格按操作规范使用各类机械。

② 合理安排施工时间：合理安排好施工时间，禁止在 12:00~14:30、22:00~8:00 期间施工；若因工程进度要求或抢险需要连续施工作业时，则提前 5 天向始兴县环保局申报，取得《夜间噪声排放证》，并设立施工公告牌，接受市民监督，以取得市民谅解，防止扰民事件发生。“两考”期间禁止夜间施工作业。

③ 将高噪声设备远离敏感点。

④ 使用商品混凝土，避免混凝土搅拌机等噪声的影响。

受技术条件和施工环境的限制，即使采取严格的控制手段，仍可能对周围环境产生影响的，要向周围受影响的单位和居民做好宣传工作，以取得受影响人群的理解，克服暂时困难，配合施工单位完成建设任务。

**(4) 固体废弃物**

本工程施工现场不设置临时住所和生活用房，产生的生活垃圾量可忽略不计。施工期固体废弃物为工程弃渣，主要来源于施工过程中产生的建筑垃圾、弃土。建筑垃圾主要为残砖、断瓦、废弃混凝土等。产生的弃渣按始兴县相关部门的要求外运至指定地点处理，不会对当地环境造成不利影响。

**(5) 水土流失**

建设单位在动土前应先建设挡土墙，做好各项排水、截水设施，建议在施工工地周界设置排水明沟，径流水经沉淀池沉淀后排放。同时建设沉淀池用以沉积雨水。

**营运期环境影响分析：**

**1、废气**

**① 技改前**

技改前加油站废气源及污染物主要是油罐大小呼吸、加油机作业等排放的非甲烷总烃。排入大气的非甲烷总烃量为 4633.90kg/a，为无组织排放。对周围环境影响较大。

## ②技改工程

本项目技改工程部新增废气，技改工程加装卸油油气回收系统和加油油气回收系统，新增通气管位于储罐上方，高出地面 4.5m。油气回收系统的回收效率可达 90%，排入大气的非甲烷总烃量为 463.39kg/a，为有组织排放，广东省地方标准《大气污染物排放限值》（DB44/27-2001）中第二时段无组织排放监控浓度限值，对周围环境影响较小。

## ③技改后

本项目技改后对排入大气的非甲烷总烃进行油气回收，回收效率可达 90%，排入大气的非甲烷总烃量为 463.39kg/a，为有组织排放，广东省地方标准《大气污染物排放限值》（DB44/27-2001）中第二时段无组织排放监控浓度限值，对周围环境影响较小。

## 2、废水

### ①技改前

技改前加油站生产废水产生量约为 80m<sup>3</sup>/a，生产废水中主要污染物为 SS: 800mg/L，石油类: 50mg/L，产生的生产废水未收集，直接流入站前排水沟；生活污水排放量为 246m<sup>3</sup>/a，主要污染物浓度为 COD: 300mg/L、BOD<sub>5</sub>: 150mg/L、NH<sub>3</sub>-N: 45mg/L、SS: 150mg/L 和动植物油: 30mg/L，生活污水经三级化粪池处理后直接排到罗坝河。

油品储罐采用地埋式储油罐，罐底设砂垫层，顶部设钢筋混凝土地面，整个罐体处于密闭状态，正常运行时不会有油品逸散现象，对地下水环境影响较小。

### ②技改工程

本项目技改工程不新增废水，技改工程新增隔油池、铺设集油沟，收集生产废水进行隔油、沉淀处理后用于场地洒水，待始兴县顿岗镇污水处理厂及配套管网建成后经污水管网汇入始兴县顿岗镇污水处理厂；生活污水经三级化粪池预处理后用于场地绿化，待始兴县顿岗镇污水处理厂及配套管网建成后就近排入县城污水收集管网，汇入始兴县顿岗镇污水处理厂处理。始兴县顿岗镇污水处理厂处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 A 标准和广东省地方标准《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）第二时段一级标准中的严者后排入罗坝河，对地表水环境影响较小。

地埋式储油罐采用砖混承重罐池，罐底设砂垫层，顶部设钢筋混凝土地面，且油罐均做加强级的防腐层。埋地油罐入孔为封闭状态，量油帽设有锁，而量油帽下的接合管伸入罐内，距罐底 0.2m 的高度，管口伸入油品液面下，罐底的油面浸没管口形成液封，

使罐内空间与管内空间没有直接关系。整个罐体处于密闭状态，正常运行时不会有油品逸散现象，对地下水环境影响较小。

### ③技改后

本项目技改后对生产废水（80m<sup>3</sup>/a）进行收集，收集后进行隔油、沉淀处理后用于场地洒水，待始兴县顿岗镇污水处理厂及配套管网建成后经污水管网汇入始兴县顿岗镇污水处理厂；对生活污水（246m<sup>3</sup>/a）依托现有三级化粪池预处理，处理后用于场地绿化，待始兴县顿岗镇污水处理厂及配套管网建成后就近排入县城污水收集管网，汇入始兴县顿岗镇污水处理厂处理。始兴县顿岗镇污水处理厂处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 A 标准和广东省地方标准《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）第二时段一级标准中的严者后排入罗坝河，对地表水环境影响较小。

地埋式储油罐采用砖混承重罐池，罐底设砂垫层，顶部设钢筋混凝土地面，且油罐均做加强级的防腐层。埋地油罐入孔为封闭状态，量油帽设有锁，而量油帽下的接合管伸入罐内，距罐底 0.2m 的高度，管口伸入油品液面下，罐底的油面浸没管口形成液封，使罐内空间与管内空间没有直接关系。整个罐体处于密闭状态，正常运行时不会有油品逸散现象，对地下水环境影响较小。

## 3、噪声

### ①技改前

技改前加油站内噪声源主要来自各种设备等，噪声值大小为 65~80 dB（A），外放噪声对周围环境影响不明显。经建筑物隔音和距离衰减后厂界噪声贡献值较小，加油站厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准，昼间 60dB（A），夜间 50dB（A）。

### ②技改工程

本项目技改工程主要针对安全环保设施，技改工程噪声源强约为 65~80dB（A），经建筑物隔音和距离衰减后厂界噪声贡献值较小，加油站厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准，昼间 60dB（A），夜间 50dB（A）。不会对周边造成影响。

### ③技改后

本项目技改后声源强约为 65~80dB(A)。建设单位通过对站场周围栽种树木进行绿化，站场内多种植花卉、树木等措施降低噪声。经过上述措施后，加油站厂界噪声满足

《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2类标准, 昼间 60dB (A), 夜间 50dB (A)。对周边影响较小。

#### 4、固体废弃物

##### ①技改前

技改前加油站所产生的生活垃圾由环卫部门分类收集、定时清运, 化粪池污泥委托环卫部门清理外运处理。其中生活垃圾产生量为 4.83t/a, 化粪池污泥产生量为 0.25t/a。项目设备检修、维护产生的废矿物油约 20kg/a, 废矿物油属危险废物 (HW03), 委托有资质的单位处理处置。加油站定期清理油罐将产生油泥约 0.25t/a, 该油泥属危险废物 (HW08), 清理出后委托有资质的单位处理处置, 不暂存不外排, 对环境影响较小。

##### ②技改工程

本项目技改工程主要针对安全环保设施, 技改工程无新增固体废弃物。

##### ③技改后

本项目技改后加油站所产生的生活垃圾由环卫部门分类收集、定时清运, 化粪池污泥委托环卫部门清理外运处理。其中生活垃圾产生量为 4.83t/a, 化粪池污泥产生量为 0.25t/a。项目设备检修、维护产生的废矿物油约 20kg/a, 废矿物油属危险废物 (HW03), 委托有资质的单位处理处置。加油站定期清理油罐将产生油泥约 0.25t/a, 该油泥属危险废物 (HW08), 清理出后委托有资质的单位处理处置, 不暂存不外排, 对环境影响较小。经采用上述措施后, 项目产生的固废可实现安全卫生处置, 对周围环境没有不良影响。

#### 5、卫生防护距离

卫生防护距离的含义是指“工业企业产生有害因素的部门(车间或工段)的边界与居住区之间所需卫生防护距离”。根据《制定地方大气污染物排放标准的技术方法》(GB/T13201-91)规定, 无组织排放有害气体的生产单元(生产区、车间或工段)与居住区之间应设置卫生防护距离。

根据工程分析, 建设项目的无组织排放气体主要为非甲烷总烃。根据污染物防护距离的最大值确定最终建设项目卫生防护距离。

卫生防护距离计算公式:

$$\frac{Q_c}{C_m} = \frac{1}{A} (BL^C + 0.25r^2)^{0.5} L^D$$

式中:  $C_m$ ——标准浓度限值,  $mg \cdot m^{-3}$ ;

$Q_c$ ——有害气体无组织排放量可达到的控制水平,  $kg \cdot h^{-1}$ ;

L——工业企业所需卫生防护距离，m；

r——有害气体无组织排放源所在的生产单元等效半径，m；

A、B、C、D——卫生防护距离计算系数，无量纲。其中 A=350，B=0.021，C=1.85，D=0.84。

建设项目的无组织排放气体主要为非甲烷总烃，C<sub>m</sub> 参照以色列标准，根据《大气污染物综合排放标准详解》可知，考虑到我国多数地区实测值，“非甲烷总烃”的环境浓度一般不超过 1.0mg/m<sup>3</sup>，因此在制定本标准时选用 2mg/m<sup>3</sup> 作为计算依据。

根据前面分析可知，无组织排放产生的非甲烷总烃量为 463.39kg/a。经上述公式计算，卫生防护距离 L=1.58m，提级后为 50m。因此，本项目的卫生防护距离为 50m。距项目 50m 范围存在 1 户居民点（邓金生），本项目过对卫生防护距离内居民进行了公众参调查，居民表示知晓本项目的建设，并同意本项目的建设，具体内容见图 7。

本项目卫生防护距离内居民离加油站储罐区 20m，根据风险评估（详见风险评价专章），处于发生爆炸事故后的重伤区内，从远期角度考虑，建议该居民进行搬迁。

### 建设项目环境影响评价公众参与意见调查表

中国石化销售有限公司广东韶关石油分公司拟对位于韶关市始兴县顿岗镇贤丰村的中石化始兴贤丰加油站进行改造，现邀请您参与本次公众参与调查，请您阅读完本页背面的问题，非常感谢您的合作！

#### 建设项目相关信息

项目名称：中石化始兴贤丰加油站改造项目

建设单位：中国石化销售有限公司广东韶关石油分公司

建设地点：韶关市始兴县顿岗镇贤丰村

项目概况：项目总投资 99.8 万元，占地面积为 686m<sup>2</sup>，按照《汽车加油加气站设计与施工规范》GB50156-2012（2014 版）的规定设计，对原有加油站进行升级改造，加装油气回收装置、集油沟、隔油池等。

#### 建设项目环境影响描述：

##### 建设期：

a. 扬尘：物料运输沿线的道路扬尘主要影响范围为进出场址附近 500m 路段两侧 30m 区域；施工扬尘影响范围为其下风向 50m 之内，对周围敏感点影响较小。

b. 废水：施工废水中主要污染物为 SS，全部经沉淀后用于施工场，附近道路各易扬尘点及部分物料的洒水，不排放，无不利影响。

c. 噪声：施工噪声强度为 75dB(A)~95dB(A)，影响范围为噪声源的 50m 以内，对周围敏感点影响较小。

d. 固体废弃物：工程弃渣严格按照要求外运至指定的地点进行处理，不会对当地环境产生不利影响。

e. 水土流失：建设单位采取了行之有效的水土保持措施，该工程的水土流失程度可降至最低。

##### 运营期：

a. 废水：本项目生产废水产生量约为 80 m<sup>3</sup>/a，产生的生产废水经隔油、沉淀处理后达到广东省地方标准《水污染物排放标准》(DB44/26—2001) 三级标准，经污水管网进入始兴县顿岗镇污水处理厂处理，对周围环境影响不大。

本项目生活污水排放量为 246m<sup>3</sup>/a，生活污水经三级化粪池处理达到广东省地方标准《水污染物排放标准》(DB44/26—2001) 第二时段三级标准要求后，经污水管网进入始兴县顿岗镇污水处理厂处理，对周围环境影响不大。

项目油罐采用埋地设置，整个罐体处于密闭状态，采取防渗漏措施，正常运行时不会有油品逸散现象，对地下水环境影响较小。

b. 废气：本项目外环境扩散的非甲烷总烃为 4633.9kg/a，加油区配套油气回收系统后，油气回收系统的回收效率可达 90%，非甲烷总烃的排放量可减少至 463.39kg/a，对周边大气环境的影响可大大降低。由此可知，本项目改造后排放的大气污染物较少，对周围环境影响很小。

c. 噪声：本项目噪声能做到厂界达标排放，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类标准要求，可实现厂界达标排放，对环境影响不大。

d. 固体废物：本项目所产生的生活垃圾由环卫部门分类收集，定时清运，化粪池污泥委托环卫部门清理外运处理，其中生活垃圾产生量为 4.83t/a，化粪池污泥产生量为 0.25t/a，项目设备检修、维护产生的废矿物油约 20kg/a，废矿物油属危险废物 (HW03)；加油站定期清理油罐将产生油泥约 0.25t/a，属危险废物 (HW08)，危险废物委托有资质的单位处理处置，对环境的影响较小。经采用上述措施后，项目产生的固废可实现安全卫生处置，对周围环境没有不良影响。



二、问卷题目		
姓名:	邓金堤	性别: 男
职业:	务农	文化程度: 初中
家庭住址:	板湖镇贤丰村刘冠佩一社	
年龄:	1966	51
联系电话:	15220848030	
问题	答案选择	
1.您对您所在居住区环境状况是否满意? (单选)	<input checked="" type="checkbox"/> 满意 <input type="checkbox"/> 一般 <input type="checkbox"/> 不满意	
2.您认为目前居住区域主要环境问题是什 么? (可多选)	<input type="checkbox"/> 水污染 <input checked="" type="checkbox"/> 大气污染 <input type="checkbox"/> 噪声污染 <input type="checkbox"/> 固体废物	
3.您认为本项目选址是否合理? (单选)	<input checked="" type="checkbox"/> 合理 <input type="checkbox"/> 不合理 <input type="checkbox"/> 不清楚	
4.您认为本项目的建设对您的生活有何影 响? (单选)	<input type="checkbox"/> 有利影响 <input type="checkbox"/> 不利影响 <input checked="" type="checkbox"/> 无影响	
5.你认为该项目对环境可能造成何影响? (可多选)	<input checked="" type="checkbox"/> 造成噪声和扬尘 <input type="checkbox"/> 噪声扰民 <input type="checkbox"/> 生活污水 <input type="checkbox"/> 固体废物 <input type="checkbox"/> 生活垃圾	
6.您是否支持本项目的建设? 如不支持, 请 简要说明理由。	<input checked="" type="checkbox"/> 支持 <input type="checkbox"/> 无所谓 <input type="checkbox"/> 不支持, 理由为:	
7.您对本项目建设后有什么建议? (可多选)	<input type="checkbox"/> 减少废水排放 <input type="checkbox"/> 减少废气排放 <input checked="" type="checkbox"/> 降低噪声 <input type="checkbox"/> 其它	
联系方式	建设单位: 中国石化销售有限公司广东韶关石油分公司, 联系人: 王廷长, 电 话 13719745187. 环境影响评价机构: 广东韶科环保科技有限公司, 联系人: 林工, 电话: 0751-8700090, 电子邮箱: 443063503@qq.com.	

图 7 公众调查表

## 6、环境风险评价

(1) 本项目涉及的主要危险物质为汽油和柴油。通过重大风险源辨识，项目站区不属于重大危险源，主要事故类型为汽油、柴油泄露，以及由泄露引起的火灾爆炸事故。

(2) 由风险计算结果可知，项目油品储罐发生泄露及火灾爆炸事故后产生的有毒有害气体对环境空气影响的最大风险值为  $8.3 \times 10^{-6}$ ，本项目同行业可接受风险水平为  $9 \times 10^{-5}$ ，低于行业风险值，风险水平是可以接受的。

(3) 建设单位必须予以高度重视，采取有效的防范、减缓措施，并制定突发性事故应急预案，强化安全管理。

环境风险风险评价详见本报告后所附专章。

## 7、项目“三本帐”

项目三本账见表 12。

始兴县顿岗镇污水处理厂及配套管网建成后项目“三本帐”见表 12

类别	污染物	技改前排放量	技改项目排放量	“以新带老”削减量	技改项目完成后总排放量	增减量
废水	废水量	326t/a	0	326t/a	0	-326t/a
	COD <sub>Cr</sub>	0.074t/a	0	0.074t/a	0	-0.074t/a
	SS	0.101t/a	0	0.101t/a	0	-0.101t/a
	BOD <sub>5</sub>	0.037t/a	0	0.037t/a	0	-0.037t/a
	氨氮	0.011t/a	0	0.011t/a	0	-0.011t/a
废气	非甲烷总烃	4633.90kg/a	463.39t/a	4170.51t/a	463.39t/a	-4170.51t/at/a
固废	废矿物油	20kg/a	20kg/a	0	20kg/a	0
	生活垃圾	4.83t/a	4.83t/a	0	4.83t/a	0
	化粪池污泥	0.25t/a	0.25t/a	0	0.25t/a	0
	油泥	0.25t/a	0.25t/a	0	0.25t/a	0

## 建设项目拟采取的防治措施及预期治理效果

内容 类型	排放源 (编号)	污染物 名称	防治措施	预期治 理效果
大气 污染 物	施工场地	扬尘	物料覆盖运输、易扬尘点定时洒水	良好
	储油罐无组织	非甲烷总烃	油气回收, 加强厂区绿化	良好
水污 染物	施工场地	SS	收集二级沉淀	一般
	生产废水	SS 石油类	经隔油、沉淀预处理后用于场地洒水, 待始兴县顿岗镇污水处理厂及配套管网建成后经污水管网进入始兴县顿岗镇污水处理厂。	达标排 放
	生活污水	COD <sub>Cr</sub> BOD <sub>5</sub> SS NH <sub>3</sub> -N 动植物油	三级化粪池预处理后用于场地绿化, 待始兴县顿岗镇污水处理厂及配套管网建成后就近排入污水收集管网, 汇入始兴县顿岗镇污水处理厂处理。	达标排 放
固体 废弃 物	施工场地	建筑垃圾	外运至始兴县相关部门指定地点处理	较好
	营运期	废矿物油 油罐油泥	委托有资质的单位处理处置	较好
		生活垃圾 污泥	委托当地环卫部门清运处理	较好
噪声	施工场地	机械噪声	采用低噪声设备、合理布局、消声、减振、隔声, 加强绿化等	场界达 标排放
	机械设备、放空管、油泵、运输车辆等	噪声		
其它				

### 生态保护措施及预期效果

树木和草坪不仅对粉尘有吸附作用, 而且对噪声也有一定的吸收和阻尼作用, 在管网沿线空地和附近种植树木花草, 既可美化环境, 又可吸尘降噪, 一举多得。因此建议本建设项目应对管网沿线的绿化和植被建设作专题设计, 多植被、营建防护林带, 搞好本项目环境的绿化工作。

## 结论与建议

### 1、项目概况

中国石化销售有限公司广东韶关石油分公司拟投资 99.8 万元，在韶关市始兴县顿岗镇贤丰村，对原有的贤丰加油站安全环保设施进行升级改造，本项目占地 686m<sup>2</sup>，所在地交通便利，选址合理。

### 2、产业政策相符性与选址合理性分析

①项目建设符合《产业结构调整指导目录》（2011 年本、2013 年修正版）“鼓励类 七、石油、天然气”中的“3、原油、天然气、成品油的储运和管道输送设施及网络建设”，属于鼓励类，符合国家的相关产业政策。项目不属于《广东省生态发展区产业发展指导目录（2014 年本）》中的限制类及淘汰类项目，符合地方的产业政策。项目符合国家和地方产业发展政策，能创造良好的社会效益和经济效益。

②本项目是现有油站的升级改造，无新增土地。本项目位于韶关市始兴县顿岗镇贤丰村，具体地理位置见图 1，符合始兴县土地利用总体规划，交通便利，有利于油品的运入和销售，选址理想。

### 3、项目所在区域环境质量现状评价

项目所在地周围空气环境质量功能区划为二级功能区。因此，项目所在区域环境空气质量执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）规定的二级标准。根据《韶关市环境监测年鉴》（2015 年）资料显示的环境监测数据结果可知，项目周边大气环境质量良好，满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准要求。

根据《广东省水环境功能区划方案》粤环〔2011〕14 号，罗坝河水环境质量标准执行《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中的 II 类标准。目前水质现状良好。

根据《广东省地下水功能区划》（粤办函〔2009〕459 号），项目所在地为浅层地下水功能区划中的北江韶关始兴地下水水源涵养区，水质类别为 III 类。根据同一地区下游的始兴县永鑫加油站·岩土工程勘察报告显示，场地地下水水质达到《地下水环境质量标准》（GB14848-93）中 III 类标准。

根据《韶关市环境保护规划纲要（2006-2020）》和《声环境质量标准》（GB 3096-2008），声环境质量执行《声环境质量标准》（GB 3096-2008）2 类标准，即昼间 60dB（A），夜间 50dB（A）。目前的声环境现状能符合要求，声环境质量现状良好。

项目所在区域自然植被主要包括由常绿季雨林的残次林和灌丛组成的自然次生植

被及由松树林、桉树林、竹木混杂林及农田作物群落构成的人工植被。生态环境良好。

总的来说，该区域环境质量总体良好。

#### 4、项目环境影响评价分析

##### ①施工期

a.扬尘：物料运输沿线的道路扬尘主要影响范围为进出场址附近 500m 路段两侧 30m 区域；施工扬尘影响范围为其下风向 50m 之内，对周围敏感点影响较小。

b.废水：施工废水中主要污染物为 SS，全部经沉淀后用于施工场、附近道路各易扬尘点及部分物料的洒水，不排放，无不利影响。

c.噪声：施工噪声强度为 75dB (A) ~95dB (A)，影响范围为噪声源的 50m 以内，本项目最近敏感点距厂界为 67m，对周围敏感点影响较小。

d.固体废弃物：工程弃渣严格按照要求外运至指定的地点进行处理，不会对当地环境产生不利影响。

e.水土流失：建设单位采取了行之有效的水土保持措施，该工程的水土流失程度可降至最低。

##### ②运营期

a. 废水：废水：本项目生产废水产生量约为 80 m<sup>3</sup>/a，产生的生产废水经隔油、沉淀处理后用于场地洒水，待始兴县顿岗镇污水处理厂及配套管网建成后经污水管网进入始兴县顿岗镇污水处理厂处理达标后排入罗坝河，对周围环境影响不大。

本项目生活污水排放量为 246m<sup>3</sup>/a，生活污水经三级化粪池处理后用于场地绿化，待始兴县顿岗镇污水处理厂及配套管网建成后经污水管网进入始兴县顿岗镇污水处理厂处理达标后排入罗坝河，对周围环境影响不大。

项目油罐采用埋地设置，整个罐体处于密闭状态，采取防渗漏措施。正常运行时不会有油品逸散现象，对地下水环境影响较小。

##### b.废气：

加油站外环境扩散的非甲烷总烃为4633.90kg/a，技改工程新建配套油气回收系统，油气回收系统的回收效率可达90%，非甲烷总烃的排放量可减少至463.39kg/a，对周边大气环境的影响可大大降低。

由此可知，本项目排放的大气污染物较少，对周围环境影响很小。

c.噪声：本项目噪声可做到厂界达标排放，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准要求。可实现厂界达标排放，对环境影响不大。

d.固体废物：本项目所产生的生活垃圾由环卫部门分类收集、定时清运，化粪池污泥委托环卫部门清理外运处理，其中生活垃圾产生量为 4.83t/a，化粪池污泥产生量为 0.25t/a。

项目设备检修、维护产生的废矿物油约 20kg/a，废矿物油属危险废物（HW03），委托有资质的单位处理处置。

加油站定期清理油罐将产生油泥约 0.25t/a，该油泥属危险废物（HW08），清理出后立即委托有资质的单位处理处置，不暂存不外排，对环境的影响较小。

经采用上述措施后，项目产生的固废可实现安全卫生处置，对周围环境没有不良影响。

e.卫生防护距离：根据计算，本项目的卫生防护距离为 50m，距项目 50m 范围存在 1 户居民点（邓金生），本项目对卫生防护距离内居民进行了公众参调查，居民表示知晓本项目的建设，并同意本项目的建设，从远期考虑，本报告建议卫生防护距离内的用户进行搬迁。

## 5、环境保护措施

### ①施工期环保措施

施工废水：沉淀处理后用于道路扬尘点及部分物料堆存地洒水；

扬尘及油烟废气：物料覆盖运输、易扬尘点定时洒水，并加强通风；

工程弃渣：严格按照要求外运至指定的消纳场进行处理；

施工噪声：选用低噪声设备，合理安排施工时间、设置声屏障、采用商品混凝土；加强宣传等；

水土流失：合理施工布局，有计划地施工，避免大面积开挖，减少裸地面积，将基础开挖工作安排在降雨量少的季节进行、封闭施工、施工场地四周开挖防洪沟、工程弃渣及时清运等。

### ②运营期环保措施

噪声：合理布局、安装消声装置、加强绿化等；

废气：加强厂区绿化，尽量减少无组织排放。

废水：生产废水经隔油沉淀预处理后用于场地洒水、生活废水经三级化粪池处理后用于场地绿化，待始兴县顿岗镇污水处理厂及配套管网建成后排入始兴县顿岗镇污水处理厂进行处理达标后排入罗坝河，对周围环境影响不大；

固体废物：生活垃圾、化粪池污泥等委托当地环卫部门分类收集、分类处理，废

矿物油、油罐油泥交由有资质的单位处理。

风险防范措施：加强对储油罐渗漏事故防护以及对加油机灭火装置的日常管理。

以上各项环保措施经济可行、技术成熟，可达到良好的预期效果。

## 6、环境风险评价

(1) 本项目涉及的主要危险物质为汽油和柴油。通过重大风险源辨识，项目站区不属于重大危险源，主要事故类型为汽油、柴油泄露，以及由泄露引起的火灾爆炸事故。

(2) 由风险计算结果可知，项目油品储罐发生泄露及火灾爆炸事故后产生的有毒有害气体对环境空气影响的最大风险值为  $8.3 \times 10^{-6}$ ，本项目同行业可接受风险水平为  $9 \times 10^{-5}$ ，低于行业风险值，风险水平是可以接受的。

(3) 建设单位必须予以高度重视，采取有效的防范、减缓措施，并制定突发性事故应急预案，强化安全管理。

## 7、综合结论

中国石化销售有限公司广东韶关石油分公司在韶关市始兴县顿岗镇贤丰村，对原有的贤丰加油站进行安全环保设施升级改造，对改善环境将起到积极作用；项目符合土地利用政策和产业政策，选址合理，对工程建设、运营中产生的废气、噪声、废水、固体废物等污染因素，采取了有效的环保措施加以防治，可有效地减轻对环境的影响，从环保角度分析，该项目是可行的。

环评证书号：国环评证乙字第 2818 号

# 中石化始兴贤丰加油站改造项目

## 环 境 风 险 评 价 专 章

广东韶科环保科技有限公司

2017 年 4 月



# 目录

第一章	总论.....	44
第一节	项目由来及编制依据.....	44
第二节	评价目的、指导思想与评价重点.....	46
第三节	风险识别与评价因子确定.....	48
第四节	评价等级、评价内容及评价范围.....	52
第二章	环境风险评价.....	53
第一节	最大可信事故的源项分析及影响程度.....	53
第二节	环境风险事故防范及应急处理措施.....	60
第三节	环境风险事故评价结论.....	65

# 第一章 总论

## 第一节 项目由来及编制依据

### 一、项目由来

中国石化销售有限公司广东韶关石油分公司于 2016 年收购了始兴县贤丰石化加油站，改名为中国石化销售有限公司广东韶关石油分公司始兴贤丰加油站，现公司拟对始兴贤丰加油站进行升级改造，本项目占地 686m<sup>2</sup>。

2017 年 3 月中国石化销售有限公司广东韶关石油分公司委托广东韶科环保科技有限公司对该项目进行环境影响评价工作。

由于项目经营汽油及柴油销售，汽油属易燃物质，在储存及使用的过程中存在一定的环境风险，为贯彻《中华人民共和国环境影响评价法》、《建设项目环境管理条例》以及《环境影响评价技术导则》，将建设项目环境风险评价纳入环境影响评价管理范畴，从而有利于项目建设全过程风险管理，环评单位在编制了该项目环境影响报告表的基础上，增加了本环境风险评价专章，对本项目的环境风险进行评价。

### 二、法规依据

- 1、《中华人民共和国环境保护法》；
- 2、《中华人民共和国水法》；
- 3、《中华人民共和国水污染防治法》（2008 年修正）；
- 4、《中华人民共和国大气污染防治法》；
- 5、《中华人民共和国水污染防治法实施细则》；
- 6、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》；
- 7、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》；
- 8、《中华人民共和国环境影响评价法》（中华人民共和国主席令(2002)第 77 号）；
- 9、《建设项目环境保护管理条例》（中华人民共和国国务院令(1998)253 号）；
- 10、《中华人民共和国清洁生产促进法》；
- 11、《广东省环境保护管理条例》；
- 12、《产业结构调整指导目录（2011 年本、2013 年修正本）》。
- 13、《关于加强环境影响评价管理防范环境风险的通知》，国家环保总局，环发[2005]152 号，2005 年 12 月 5 日。

### 三、技术依据

- 1、《建设项目环境风险评价技术导则》(HJT169-2004);
- 2、《危险化学品目录》(2010 版);
- 3、《工作场所有害因素职业接触限值》(GBZ2.1-2007);
- 4、《工业企业设计卫生标准》(TJ36-79);
- 5、《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)(2014 版)。
- 6、《危险化学品重大危险源辨识》(GB18218-2009)。
- 7、《印发韶关市油气回收综合治理工作方案的通知》(环函【2011】46 号)。
- 8、《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)。

## 第二节 评价目的、指导思想与评价重点

### 一、评价目的

环境风险评价的目的是分析和预测建设项目存在的潜在危险、有害因素，建设项目建设和运行期间可能发生的突发性事件或事故（一般不包括人为破坏及自然灾害），引起有毒有害和易燃易爆等物质泄漏，所造成的人身安全与环境影响和损害程度，提出合理可行的防范、应急与减缓措施，使建设项目事故率、损失和环境能够影响达到可接受水平。

### 二、指导思想

根据项目特点，抓住影响环境的主要因子，有重点的进行评价；评价方法力求科学严谨，实事求是；分析论证力求客观公正；贯彻节能降耗、清洁生产、达标排放、总量控制的原则；规定的环保措施力求技术可靠、经济合理，注意可行性和合理性；充分利用已有资料，评价拟建工程对环境的影响，在保证专章质量的前提下，尽量缩短评价周期。风险评价技术路线见下图 1。

### 三、评价重点

根据《建设项目环境风险评价技术导则》(HJT169-2004)，风险评价把事故引起厂（场）界外人群的伤害、环境质量的变化以及对生态系统影响的预测和防护作为评价重点。

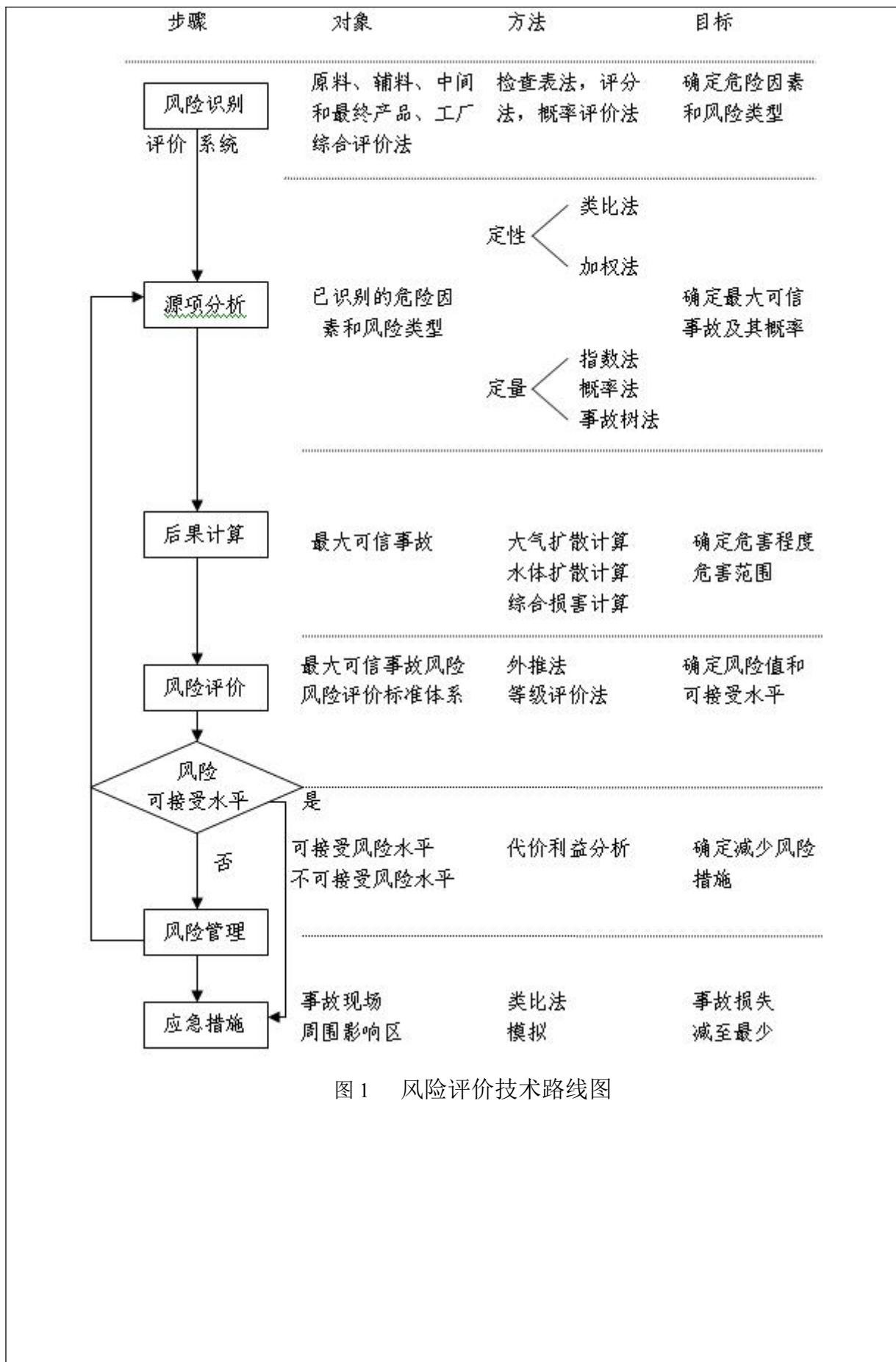


图1 风险评价技术路线图

### 第三节 风险识别与评价因子确定

#### 一、风险识别

根据《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ/T169-2004)要求,风险识别范围包括生产设施风险识别和生产过程所涉及物质风险识别,因此,本专章从以上两个方面对本项目生产过程的环境风险进行识别。

#### 1、风险物质识别及评价因子

风险物质的识别及评价因子的确定按《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ/T169-2004)中附录 A.1 对项目所涉及的有毒有害、易燃易爆物质进行危险性识别和综合评价,筛选环境风险评价因子。

项目储存及销售的物质为汽油及柴油,其理化性质及危险特性见下表 1 及表 2。

**表 1 汽油的理化性质和危险特性**

第一部分 危险性概述			
危险性类别:	第 3.1 类低闪点易燃液体。	燃爆危险:	易燃。
侵入途径:	吸入、食入、经皮吸收。	有害燃烧产物:	一氧化碳、二氧化碳
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:神经衰弱综合症,周围神经病,皮肤损害。		
环境危害:	该物质对环境有危害,应特别注意对地表水、土壤、大气和饮用水的污染。		
第二部分 理化特性			
外观及性状:	无色或淡黄色易挥发液体,具有特殊臭味。		
熔点(℃):	<-60	相对密度(水=1)	0.70~0.79
闪点(℃):	-50	相对密度(空气=1)	3.5
引燃温度(℃):	415~530	爆炸上限%(V/V):	6.0
沸点(℃):	40~200	爆炸下限%(V/V):	1.3
溶解性:	不溶于水、易溶于苯、二硫化碳、醇、易溶于脂肪。		
主要用途:	主要用作汽油机的燃料,用于橡胶、制鞋、印刷、制革、等行业,也可用作机械零件的去污剂。		
第三部分 稳定性及化学活性			
稳定性:	稳定	避免接触的条件:	明火、高热。

禁配物:	强氧化剂	聚合危害:	不聚合
分解产物:	一氧化碳、二氧化碳。		
<b>第四部分 毒理学资料</b>			
急性毒性:	LD <sub>50</sub> 67000mg/kg (小鼠经口), (120 号溶剂汽油) LC <sub>50</sub> 103000mg/m <sup>3</sup> 小鼠, 2 小时 (120 号溶剂汽油)		
急性中毒:	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、反射性呼吸停止和化学性肺炎。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:	神经衰弱综合症, 周围神经病, 皮肤损害。		
刺激性:	人经眼: 140ppm (8 小时), 轻度刺激。		
最高容许浓度	300mg/m <sup>3</sup>		

**表 2 柴油的理化性质和危险特性**

<b>第一部分 危险性概述</b>			
危险性类别:	第 3.3 类高闪点 易燃液体	燃爆危险:	易燃
侵入途径:	吸入、食入、经皮吸收	有害燃烧产物:	一氧化碳、二氧化碳
环境危害:	该物质对环境有危害, 应特别注意对地表水、土壤、大气和饮用水的污染。		
<b>第二部分 理化特性</b>			
外观及性状:	稍有粘性的棕色液体。	主要用途:	用作柴油机的燃料等。
闪点 (°C):	45~55°C	相对密度 (水=1):	0.87~0.9
沸点 (°C):	200~350°C	爆炸上限% (V/V):	4.5
自然点 (°C):	257	爆炸下限% (V/V):	1.5
溶解性:	不溶于水, 易溶于苯、二硫化碳、醇, 易溶于脂肪。		
<b>第三部分 稳定性及化学活性</b>			
稳定性:	稳定	避免接触的条件:	明火、高热
禁配物:	强氧化剂、卤素	聚合危害:	不聚合
分解产物:	一氧化碳、二氧化碳		
<b>第四部分 毒理学资料</b>			
急性毒性:	LD <sub>50</sub>	LC <sub>50</sub>	
急性中毒:	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。		
慢性中毒:	柴油废气可引起眼、鼻刺激症状, 头痛。		

刺激性:	具有刺激作用
最高容许浓度	目前无标准

根据表 1~表 2 可知, 拟建项目的风险物质为汽油和柴油, 其中汽油属低闪点易燃液体, 柴油属高闪点易燃液体, 根据《危险化学品重大危险源辨识》(GB18218-2009) 易燃物质名称及临界量中所列出的物质, 汽油为表中所列物质, 柴油未列入其中, 因此本报告将汽油作为本次评价的因子。

## 2、生产过程潜在危险性识别

生产过程潜在危险性识别主要根据建设项目的生产特征, 结合物质危险性识别, 对项目功能系统划分功能单元, 根据《危险化学品重大危险源辨识》(GB18218-2009)。确定潜在的危险单元及重大危险源。根据以上风险物质识别结果, 本项目风险物质为汽油, 在此主要结合项目生产工艺流程对汽油在储存及销售过程中潜在的危险单元进行分析, 识别危险源。

本项目工艺流程如下:

### (1) 油品进站

罐车→卸油软管→卸油管口→地埋卧式油罐

油气→地埋卧式油罐→油气回收管道→软管→罐车

油气→地埋卧式油罐→通气管道→阻火透气帽→大气

### (2) 油品销售

地埋卧式油罐→出油管道→加油机→客户汽车

根据以上工艺流程, 对汽油在储存及销售过程中潜在的危险单元分析结果见下表

3。

**表 3 汽油储存及销售项目过程潜在的危险单元分析结果一览表**

风险源	事故类型	事故引发可能原因
罐车	燃烧、爆炸	1. 卸油过程泡、冒、滴、漏遇高热、明火引起燃烧, 在燃烧得不到有效控制时产生爆炸
		2. 卸油时流速过快产生静电, 未作良好静电释放接地而产生燃烧或者爆炸
		3. 罐车进站尾气管未装阻火罩点燃因泡、冒、滴、漏或挥发空间的溶剂蒸汽产生燃烧或者爆炸
		4. 卸油过程中挥发于空气间的溶剂蒸汽在爆炸极限控制浓度内因明火或者高热发爆炸
		5. 设备、管道接地电阻不良静电引发燃烧和爆炸
		6. 建筑物雷击引发燃烧爆炸



		7. 装卸工具（铁质）碰撞引发火花引发燃烧、爆炸
		8. 电气设备、电气线路老化绝缘不良短路产生电火花引发燃烧爆炸。
油罐区	燃烧、爆炸	1. 遇到明火（含电气）或者高热产生燃烧，在无法控制时候产生爆炸
		2. 油蒸汽挥发空间在爆炸极限遇到明火或者高热引起爆炸
加油岛	燃烧、爆炸	1. 加油过程泡、冒、滴、漏遇高热、明火引起燃烧，在燃烧得不到有效控制时产生爆炸
		2. 加油时流速过快产生静电，未作良好静电释放接地而产生燃烧或者爆炸
		3. 汽车进站尾气管未装阻火罩点燃因泡、冒、滴、漏或挥发空间的溶剂蒸汽产生燃烧或者爆炸
		4. 加油过程中挥发于空气间的溶剂蒸汽在爆炸极限控制浓度内因明火或者高热发爆炸
		5. 设备、管道接地电阻不良静电引发燃烧和爆炸
		6. 建筑物雷击引发燃烧爆炸
		8. 电气设备、电气线路老化绝缘不良短路产生电火花引发燃烧爆炸。

根据上表对本项目在储存及销售汽油过程中潜在的危险单元分析结果可知，本项目的�主要环境风险事故为各种原因引起的汽油泄漏及火灾、爆炸事件。

根据《危险化学品重大危险源辨识》(GB18218-2009)，本项目风险物质汽油储存场所临界量为 200 吨，本项目设地埋卧式汽油储罐两座，总储存量为 45m<sup>3</sup>，地埋卧式柴油储罐一座，储存量为 30m<sup>3</sup>，根据本专章中所列出汽油的理化性质，汽油相对密度（水 = 1）按最大系数 0.725 计则本项目汽油储存量约 32.625 吨，Q 值为 36.625÷200≈0.18，Q 值小于 1，该加油站未构成重大危险源。

#### 第四节 评价等级、评价内容及评价范围

根据《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ/T169-2004)中的要求,环境风险评价工作级别,按下表4划分。

表4 评价工作级别(一、二级)

	剧毒危险性物质	一般毒性危险物质	可燃、易燃危险性物质	爆炸危险性物质
重大危险源	一	二	一	一
非重大危险源	二	二	二	二
环境敏感地区	一	一	一	一

根据上节分析,该加油站构成非重大危险源。因此确定本项目环境风险评价等级为二级。根据《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ/T169-2004)的要求,二级评价应按该标准对事故影响进行定量预测,说明影响范围和程度,提出防范、减缓和应急措施。评价范围根据危险化学品按其伤害阈和GBZ2工业场所有害因素职业接触限值及敏感区位置进行确定,本项目主要环境风险事故为汽油泄露后引起的火灾及爆炸事件,汽油火灾爆炸的污染物为CO、CO<sub>2</sub>,主要为CO<sub>2</sub>,CO<sub>2</sub>对大气环境的影响主要是温室效应,由于环境风险事故为偶发性事件,其概率较低,因此可认为项目汽油火灾、爆炸事件引起的CO<sub>2</sub>排放对大气环境的影响较小,汽油火灾、爆炸事件引起的后果主要为财产损失及人员伤亡。根据导则要求,评价范围定为以加油站为中心,半径5km的范围。

## 第二章 环境风险评价

### 第一节 最大可信事故的源项分析及影响程度

#### 1、行业内事故统计资料

石油化工储运系统存在较大的潜在火灾爆炸事故风险。据“世界石油化工企业近30年的100起特大事故（损失超过1000万美元）”统计分析，属于罐区事故的为16次，占16%，属油船的为6次，占6%；属天然气输送的为8次，占8%。因此，储运系统合计占事故总数的30%。1983年~1993年期间，国内石化系统601次事故中，储运系统占的比例达到27.8%。在石油储运系统，国内建国至90年代初，出现损失较大事故达1563起，其中火灾爆炸事故约占30%，分析火灾爆炸发生地点和原因，发生在成品油储运的占39%；按事故原因和事故后果分布，明火违章导致的事故占49.2%。详见下表5和表6。

表5 成品油储运事故分布表

事故所在范围		成品油储运系统事故发生概率（%）
事故原因分类	责任事故	73.5
	设备事故	14.6
	人为事故	7.4
	自然灾害事故	3.6
	其它	0.9
事故后果分类	火灾爆炸	30.8
	跑冒滴漏	37.4
	混油事故	22.0
	设备损坏	9.8

表6 储运火灾事故原因分布表

事故原因分类	成品油储运系统火灾事故原因统计概率（%）
明火违章	49.2
电气及设备	34.6
静电	10.6
雷击及杂散电流	3.4
撞击与摩擦	2.2
其它	0

## 2、典型事故举例

### 案例 1

2007 年 11 月 24 日 7 时 50 分许，上海浦东新区浦三路 909 号的一家加油站发生爆炸。爆炸造成 2 名现场施工的加油站工人和 2 名路人死亡，另有 40 人受伤，其中 2 人重伤。

事故分析：在检修作业过程中，施工人员需要对位于地面下的储气罐进行加压，但储气罐内残留部分油气，加上施工人员加压过度，储气罐遂发生爆炸。

### 案例 2

2000 年 9 月山西榆次某加油站，一辆黄色出租车在该站加完油后，驾驶员发动汽车时，只听“轰”的一声，驾驶室内即刻着火。接着引燃地面残油，火势猛烈，驾驶员已无法将车开出加油站。后经该站员工奋力扑救，才避免了一场更严重的后果。

事故分析：车上开关钥匙丢失，不能启动，司机用电线接通电源，启动时点燃油蒸气。该车油箱漏油，漏到地面，油蒸气到处扩散。由于油蒸气从汽车底板的缝隙进入车内，遇电火引起燃油蒸气。

## 3、最大可信事故概率

经分析，本项目可能造成危害最大的事故为汽油泄漏后起火引起的火灾爆炸事故。国内外类似加油站项目的发生频率低于  $5.5 \times 10^{-5}$  次/（罐·年），小于石油化工同类企业事故发生率平均水平（ $9 \times 10^{-5}$  次/（罐·年））。

## 4、风险后果计算及分析

### (1) 油品泄漏后果计算

本项目主要泄漏物质为液态汽油。其泄漏量按下式计算：

$$Q_0 = C_d A \rho \sqrt{\frac{2(P - P_0)}{\rho} + 2gh}$$

$$Q_0 = 0.6 \times 0.002 \text{ m}^2 \times 700 \text{ kg/m}^3 \sqrt{\frac{2(10600 \text{ Pa} - 10000 \text{ Pa})}{700 \text{ kg/m}^3} + 2 \times 9.8 \text{ m/s}^2 \times 0.1 \text{ m}} = 1.6 \text{ kg/s}$$

式中： $Q_0$ ——液体泄漏速度，kg/s；

$C_d$ ——液体泄漏系数，常用 0.6~0.64；

$A$ ——裂口面积， $\text{m}^2$ ；

$P$ ——容器内介质压力，Pa；

$P_0$ ——环境压力，Pa；

g——重力加速度；

h——裂口之上液位高度。

管线的直径为 0.5m，管线内介质压力  $P=1.06 \times 10^5 \text{ Pa}$ ，假定发生事故输油管线产生  $A=0.5 \text{ m} \times 0.02 \text{ m}=0.01 \text{ m}^2$  的裂口，裂口处于管线底部，h 为 0.1 m。

根据计算，由于输油管线破裂产生的泄漏速度为 1.6 kg/s。30 min 将有 2880 kg 汽油泄漏。

### (2) 油品泄漏后果分析

本项目采用的防渗漏措施比较成熟，油罐与油罐之间采用防渗混凝土墙隔开，并在每个罐池里都填有沙土，故本加油站的油品一旦泄漏，只要该加油站的员工能够严格遵照国家有关规定操作，对事故正确处理，泄漏事故的危害是可以控制的。

### (3) 火灾后果计算

本项目火灾主要由于汽油溢出或泄漏遇明火或高温引起的火灾事故。用池火灾模型定量算法对油品泄漏引起火灾进行定量评价。此类火灾发生时，池外一定范围内，在热辐射的作用下，人或设备、设施、建筑物都有可能遭受不同程度的伤害和破坏。本项目的储油罐采用的是地埋式安放工艺，故本报告假设池火区的范围是  $10 \text{ m} \times 10 \text{ m}$ ，以油品 30min 泄漏量引起的火灾进行定量计算，计算相应的伤害/破坏半径并进行分析。

#### ① 计算池当量半径 R

本项目池火区范围是  $10 \times 10$

$$R = (S/3.14)^{0.5} = (10 \times 10 / 3.14)^{0.5} = 5.64 \text{ m}$$

R——本项目池火区当量半径 (m)

S——本项目池火区面积 ( $\text{m}^2$ )

#### ② 计算火焰高度 H (m)

$$\begin{aligned} H &= 84R[dm/dt/pa(2gR)^{0.5}]^{0.61} \\ &= 84 \times 5.64 [0.0225 / 1.293 (2 \times 9.81 \times 5.64)^{0.5}]^{0.61} \\ &= 10.16 \text{ (m)} \end{aligned}$$

H——火焰高度 (m)

dm/dt——燃烧速率 ( $\text{kg}/\text{m}^2 \cdot \text{s}$ )；汽油：0.0225 ( $\text{kg}/\text{m}^2 \cdot \text{s}$ )

pa——相对空气密度；1.293 ( $\text{kg}/\text{m}^3$ )

g——重力加速度；9.81 ( $\text{m}/\text{s}^2$ )

③计算辐射总热量 Q

$$Q = \frac{(\pi R^2 + 2\pi RH) \times (dm/dt) \times \eta \times H_c}{72 \times (dm/dt)^{0.6} + 1}$$

$$= \left[ (\pi R^2 + 2\pi RH) \times (dm/dt) \times \eta \times H_c \right] / \left[ 72 \times (dm/dt)^{0.6} + 1 \right]$$

$$= 17007 \text{ kw}$$

Q——池辐射总热量 (kw)

η——效率因子, 在 0.13~0.35 之间, 这里取 0.3

Hc——燃烧热, 汽油的燃烧热 45980 kJ/kg

④计算不同伤害/破坏目标到池中心的距离 R

$$I = TQ/4\pi R^2 \quad R = (TQ/4\pi I)^{0.5}$$

I——目标接受的热强度; KW/m<sup>2</sup>

T——空气路径的热辐射透过率; 这里取 1

R——目标到池中心的距离; m

目标接受到的热强 I, 用上述公式计算出目标伤害/破坏半径见表 7。

表 7 本项目火灾热辐射强度与伤害/破坏的关系表

入射热强度 (KW/m <sup>2</sup> )	破坏半径 (m)	对设备的损坏	对人的伤害
37.5	6.0	操作设备全部损坏	1%死亡/10 秒 100%死亡/1 分钟
25.0	7.4	在无火焰, 长时间辐射下木材燃烧的最小能量	重大烧伤/10 秒 10%烧伤/1 分钟
12.5	10.4	有火焰时, 木材燃烧、塑料融化的最小能量	I 度烧伤/10 秒 1%死亡/1 分钟
4.0	18.4		20 秒以上感觉疼痛, 未必起泡
1.6	29.1		长期辐射无不舒服感

(4) 火灾后果分析

从上述计算可知, 汽油储罐一旦发生泄漏引发火灾, 约 6.0 m 范围内的区域, 在 1 秒钟内人员全部死亡; 约 7.4 m 范围内, 10 秒钟内人员将遭受重大伤亡, 财产将受到严重损失; 约 10.4 m 范围, 10 秒钟内人员将遭受 I 度烧伤; 18.4m 范围内, 人员虽不至烧伤, 但将有疼痛的感觉。因此油品泄漏后一旦发生火灾事故, 将对站内人员及设施产生一定破坏。由于本项目最近居民离储罐 18m, 因此发生火灾事故主要是对加油

站内的工作人员产生危害，同时对停留在加油的其他人员和附近道路外来车辆有一定的影响。但该加油站的平面设计全部符合加油站设计规范中的相关规定，防火措施完善，发生火灾的危害程度是可以控制的。

### (5) 爆炸后果计算

爆炸事故产生的冲击波对人员具有强伤害作用。为了估计爆炸所造成的人员伤亡情况，将爆炸源周围划分为死亡区、重伤区、轻伤区和安全区。冲击波超压对人体的伤害作用见表 8，爆炸的伤害分区即为人员的伤害区域。

表 8 冲击波超压对人体的伤害作用

超压 kPa	伤害作用	超压 kPa	伤害作用
20~30	轻微损伤	50~100	内脏严重损伤或死亡
30~50	听觉器官损伤或骨折	>100	大部分人员死亡

本专章假定汽油泄漏 30 min 引起生爆炸，泄露量约 2880 kg，则爆炸发生的 TNT 当量由下式计算：

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

式中：  $W_{TNT}$ ——蒸气云的 TNT 当量， kg；

$\alpha$ ——蒸气云的 TNT 当量系数，  $\alpha=4\%$ ；

$W_f$ ——蒸气云中爆炸燃烧掉的总质量， kg；

$Q_f$ ——燃料的燃烧热， kJ/kg；  $Q_f=45980$  kJ/kg

$Q_{TNT}$ ——TNT 的爆热，  $Q_{TNT}=46754$  kJ/kg。

由上式估算项目发生成品油爆炸事故时的 TNT 当量  $W_{TNT}=113.2$  kg。

爆炸的死亡区半径由下式估算：

①死亡区：

$$R_{0.5} = 13.6 \times (W_{TNT}/1000)^{0.37}$$

$$= 13.6 \times (113.2/1000)^{0.37}$$

$$= 6.1 \text{ m}$$

②重伤区：

$$R_d = Z (E / P_0)^{1/3}$$

$$= 0.996 \times (113.2 \times 46754 \times 10^3 \div 101300)^{1/3}$$

$$= 37.2 \text{ m}$$

其中  $Z=0.996$ ，  $P_0=101300\text{Pa}$ ，  $E$  为爆炸总能量 =  $W_{TNT} \times Q_{TNT}$

③轻伤区

$$R_{d0.01} = Z (E / P_0)^{1/3}$$

$$= 1.672 \times (11.3 \times 46754 \times 10^3 \div 101300)^{1/3}$$

$$= 62.5 \text{ m}$$

其中  $Z=1.672$ ,  $P_0=101300 \text{ Pa}$ ,  $E$  为爆炸总能量  $= W_{TNT} \times Q_{TNT}$

④安全区

该区的人员无伤害，死亡率几乎为零，该区内径为轻伤半径，外径无穷大。

⑤财产损失半径

$$R = 5.6 W_{TNT}^{1/3} / \{1 + (3175 / W_{TNT})^2\}^{1/6}$$

$$= 5.6 \times (113.2)^{1/3} / \{1 + (3175 \div 113.2)^2\}^{1/6}$$

$$= 9 \text{ m}$$

根据以上伤害区半径的估算，本项目假定成品油储罐爆炸事故的伤害外径估算见表 9。

表 9 成品油爆炸伤害后果

	死亡半径 (m)	重伤半径 (m)	轻伤半径 (m)	财产损失半径(m)
30min 泄露量	6.1	37.2	62.5	9

死亡区内的人员如缺少防护，则被认为将无例外地蒙受严重伤害或死亡，其内径为零，外径记为  $R_{0.5}$ ，表示外圆周处人员因冲击波作用导致肺出血而死亡的概率为 50%；重伤区指区内的人员如缺少防护，则绝大多数人员将遭受严重伤害，极少数人可能死亡或受轻伤，其内径就是死亡半径  $R_{0.5}$ ，外径记为  $R_{d0.5}$ ，代表该处人员因冲击波作用而耳膜破裂的概率为 50%，它要求的冲击波峰值超压为 440 Pa；轻伤区区内的人员如缺少防护，则绝大多数人员将遭受轻微伤害，少数人将受重伤或平安无事，死亡的可能性极小，该区内径为  $R_{d0.5}$ ，外径记为  $R_{d0.01}$ ，表示外边界处耳膜因冲击波作用而破裂的概率为 1%，它要求的冲击波峰值超压为 170 Pa；安全区为区内的人员即使无防护，绝大多数人也不会受伤，死亡的概率则几乎为零，该区内径为  $R_{d0.01}$ ，外径为无穷大。

从表 9 可知，汽油泄漏 30 min 引起爆炸事故的死亡半径为 6.1 m，重伤区外径 37.2 m，轻伤外径 62.5 m，安全区为 62.5 m 以外区域。从伤害后果估算情况来看，当发生假定事故时将对加油站内部人员造成一定伤害，同时将波及外周人员。发生爆炸事故后加油岛的工作人员处在重伤区内，是重点保护目标。道路距储油区约 27 米，在重伤



区外径以内。因此一旦发生爆炸事故将对加油岛工作人员和附近道路往来车辆的产生影响。该加油站储罐采用地埋式安放工艺，保持了储罐的恒温，并且加油站的防火、防静电措施成熟，储罐的爆炸几率较小。在采取相应的防爆措施和事故应急预案后，储罐爆炸的危害程度是可以控制的，储罐的爆炸风险是可以接受的。

通过类比，并根据安全距离的要求，建议本项目的大气环境保护距离定为 50 m。

综上所述，对于本项目来说，可能产生的环境风险事故主要是由于成品油在储存过程中发生泄露引起的。环境风险事故按汽油泄漏 30 min 计算，引起爆炸事故的死亡半径为 6.1 m，重伤区外径为 37.2 m，轻伤外径为 62.5 m，安全区为 62.5 m 以外区域。该加油站附近最近居民离储罐 18m，在半径 5km 的评价范围会造成群死群伤及人民财产重大损失。该加油站具有完善的防渗漏、防火、防静电措施，加油站员工将严格遵守国家相关管理规定，对工作认真负责，在发生事故后将积极采取相应的安全措施和及时启动事故应急预案，加油站的泄露、火灾、爆炸事故风险都是可以预防和控制的。

#### 5、风险评价水平

将最大可信灾害事故风险值  $R_{max}$  与同行业可接受风险水平  $R_L$  进行比较，分析本项目的风险可接受水平。如  $R_{max} \leq R_L$ ，则认为本项目的建设，风险水平是可以接受的。如  $R_{max} > R_L$ ，则对该项目需要采取降低安全的措施，以达到可接受水平，否则项目的建设是不可接受的。

根据计算，本项目最大可信灾害事故风险值  $R_{max}$  为  $8.3 \times 10^{-6}$ ，本项目同行业可接受风险水平为  $9 \times 10^{-5}$ ， $R_{max} \leq R_L$ ，因此本项目的风险水平是可以接受的。

## 第二节 环境风险事故防范及应急处理措施

由于环境风险具有突发性和短暂性及危害较大等特点，必须采取相应有效预防措施加以防范，加强控制和管理，杜绝、减轻和避免环境风险。

### 1、项目拟采取的防范措施

虽然本项目是新建项目，建设单位中国石化销售有限公司广东韶关石油分公司在项目建设和运营过程中已有丰富的经验，拟对本加油站采取以下安全生产及环境风险防范措施：

(1) 放置油罐的罐池内回填厚度大于 0.3m 的干净砂土，同时也防止回填土含酸碱的废渣，对油罐加剧腐蚀。

(2) 埋地钢管的连接采用焊接方式。

(3) 使用加强级环氧煤沥青或防腐沥青对管道进行防腐处理。

(4) 油罐的各接管管设在油罐的顶部，便于平时的检修与管理，避免现场安装开孔可能出现焊接不良和接管受力大、容易发生断裂而造成的跑油、渗油等不安全事故。

(5) 加油站设置高低液位报警系统，及时掌握油罐情况，如果发生泄漏能够及时发现，及时采取措施。

(6) 加油站设置符合标准的灭火设施。

(7) 加油站设置防雷防静电设施。

本项目防腐设计及建设符合《汽车加油加气站设计与施工规范》GB50156-2012（2014 版）中的相关要求。

### 2、需完善的防范措施

通过假定事故后果预测及分析可以看出，一旦出现环境风险事故，将会对一定范围内的人员和环境产生较为严重的影响。为了加强泄漏、火灾、爆炸事故的发生，需进一步加强安全管理。因在以后的运行中应按以下方面不断加强安全管理。

(1) 加强对项目周围大气和水环境的监测，对油品的泄露要及时掌握，防止油品的泄露对周围大气、土壤、水环境造成危害。

(2) 建立一套完善的安全管理制度，执行工业安全卫生、劳动保护、环保、消防等相关规定。

(3) 加强对储罐渗漏事故的防护，对储罐、阀门等进行定期检测。对泄漏到液池内的物料应使用临时抽吸系统尽快收集，减少蒸发量或引起爆炸和着火的机会。一旦

发生火灾爆炸，要尽快使用已有的消防设施扑救，疏散周围非急救人员，远离事故区。

(4) 加强对加油机灭火装置的日常管理，做到灭火装置完整有效，一旦发生加油机火灾、爆炸事故能及时启动，进行灭火。

## 2、事故应急预案

根据《国家安全生产法》第六十九条和《中华人民共和国消防法》第十六条之规定，为了及时、有序、有效地控制处理加油站突发性火灾泄漏事故，最大限度地降低财产损失，减少人员伤亡，加油站建成后，应建立健全各级事故应急救援网络。业主应与政府有关部门协调一致，企业的事故应与政府的事故应急网络联网。本评价建议建设单位制定如下的应急预案：

### 2.1 应急计划

#### 2.1.1 应急管理

##### 2.1.1.1 应急小组

加油站应成立应急小组，作为处理应急、突发事件的组织机构，组长由油站经理，副组长由现场班长担任，成员由本站工作人员组成。险情发生应急组长即为应急指挥。

应急小组成员名单：

组长：站经理

副组长：现场班长

成员：现场工作人员

##### 2.1.1.2 应急职责

(1) 应急组长职责：负责应急状态的起始、应急组织，有权调动站内各种资源进行应急处理。负责各部门之间的协调及信息传递，保障物资供应、交通运输、医疗救护、通讯、消防等各项应急措施的落实，承担各级应急抢救救助、恢复生产等任务。

(2) 副组长职责：突发事件发生后负责现场应急处理，组织报警并保护现场，消防队伍未到之前视险情采取妥当的处置措施，并对应急现场负责。

(3) 应急人员职责：在险情发生后，立即派人报警并执行应急程序，在力所能及的范围内尽可能控制险情带来的后果，无法控制时撤离现场。

##### 2.1.1.3 应急原则

尽快控制，防止事故进一步蔓延或扩大，尽力减少人员伤亡和财产损失，一切听从指挥的命令。一般先救人后救物，发现火灾报警后灭火。当险情已无法控制时，应及时组织人员采取求生自救方案。

#### 2.1.1.4 应急报告程序与应急联络图

(1) 事故发生者立即报告现场经理；

(2) 现场经理迅速报告站经理；并且视事故类型立即通知公安消防队、急救中心，封锁进出口，防止过往车辆进入加油站事故影响范围内。

(3) 站经理及时报告主管上级

应急联络图如图 6-1 所示。

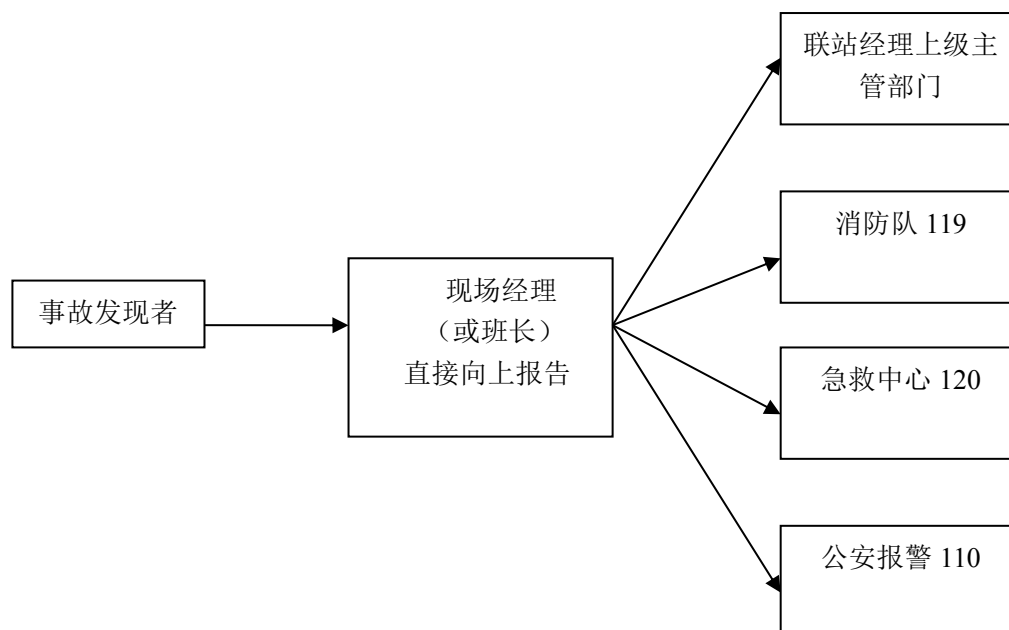


图 6-1 应急联络图

#### 2.1.1.5 救援

当自己消防力量不足需要外援救助时，启动应急救援预案。

消防支队联系电话：119

医疗救急单位的电话：120

#### 2.1.1.6 应急演练

(1) 演练目的：通过开展应急演练，使员工熟悉并掌握各类事故发生后所采取的正确方法及应急程序，以便将事故造成的损失降至最低。

(2) 演练方法

- a) 以现场应急事故处理，消防设施的使用，人员急救、抢险模拟演练为主；
- b) 在可能发生同类事故的地点、部位进行模拟演练；
- c) 加油站每月开展一次事故应急演练；

d) 联防消防队每季度进行一次灭火预案的演练。

## 2.1.2 应急预案

### 2.1.2.1 加油机跑油应急预案

(1) 加油员应立即停止加油，放空回油，关闭加油阀，切断加油机电源。

(2) 暂停所有加油活动，其他加油员将加油车辆推离加油岛。现场经理或当班安全员负责疏散周围车辆和闲散人员，并指派一名加油员现场警戒。

(3) 其他加油员用棉纱、拖把等进行必要的回收，严禁用铁制、塑料等易产生火花的器皿进行回收，回收后用沙土覆盖残留油面，待充分吸收残油后将沙土清除干净。

(4) 地面油品处理干净后，现场经理宣布恢复加油作业。

### 2.1.2.2 罐车卸油冒罐的应急预案

(1) 当罐车卸油冒罐时计量保管员及时关闭油罐卸油阀，切断总电源，停止营业，并现场经理（或班长）汇报。

(2) 必要时报告公安消防部门，以便临时封堵附近的交通道路；现场经理（或班长）及时组织人员进行现场警戒，疏散站内人员，推出站内车辆，检查并消除附近的一切火源；制止其他车辆和人员进入加油站。

(3) 在溢油处上风向，布置消防器材。

(4) 对现场已冒油品沙土等围住，并进行必要的回收，禁止用铁制等易产生火花的器具作回收工具。回收后用沙土覆盖残留油品，待充分吸收残油后将沙土清除干净。

(5) 给被油品溅泼的人员提供援助；通知毗邻单位或居民，注意危险。

(6) 检查井内是否有残油，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。

(7) 计量确定跑冒油损失数量，做好记录台帐。

(8) 检查确认无其他隐患后，方可恢复营业。

(9) 现场经理根据跑油状况记录跑油数量，及时做好记录并逐级汇报。

### 2.1.2.3 加油站车辆火灾扑救预案

(1) 如果是车辆的油箱口着火，加油员立即脱下衣服将油箱口堵严使其隔氧，或用石棉毯将油箱口盖住，另外一名加油员用灭火器扑救。

(2) 如果是摩托车发动机着火，加油站应立即停止加油，先设法将油箱盖盖上或用灭火毯盖住，再用灭火器扑灭。

### 2.1.2.4 油罐汽车火灾扑救预案

由于加油站处于偏远地区，故主要应以自救为主，尽可能把火灾控制在初期阶段。

(1) 加油员立即关闭罐车卸油阀，停止卸油。

(2) 司机迅速将罐车驶离现场，将车开到安全开阔的地方再进行扑救。

(3) 加油站工作人员应拨打 119 火警电话，请求外援，并向上级主管部门汇报。

(4) 如油罐车罐口着火，可首先用石棉毯将罐口盖上，或使用其他覆盖物（如湿棉衣、湿麻袋等）堵严罐口将油火扑灭。当火势较猛时，应使用推车式及手提式干粉灭火器对准罐口将大火扑灭。

(5) 当专业消防人员尚未到达，且火势无法控制时，放弃扑救，现场经理立即将人员撤离到安全场所。

#### 2.1.2.5 站内大面积起火的扑救预案

(1) 一人负责向当地消防部门报警（报警电话 119），说明火灾类型及地点，并立即报告上级主管部门。

(2) 站长组织在场人员利用现有消防器材扑灭油火。灭火人员按照灭火器材的使用方法，占据有利地形，从上风向由近及远扑灭地面火灾。

(3) 在灭火同时，立即停止加油，关闭闸阀，包裹油罐通气管，关闭操作井口，切断电源。

(4) 疏散现场无关人员及车辆，清理疏通站内、外消防通道。

(5) 消防车一到，加油站员工立即配合消防队按预定方案投入灭火战斗。

#### 2.1.2.6 电气火灾的扑救方法

(1) 发生电气火灾时，首先切断电源，然后用 CO<sub>2</sub> 或干粉灭火器扑灭。电气火灾严禁用泡沫灭火器对着火源喷射。

(2) 无法切断电源时，灭火者身着耐火并绝缘的鞋靴、服装，防止触电。然后用 CO<sub>2</sub> 或干粉灭火器对着火源喷射。

#### 2.1.2.7 邻近单位或者邻居发生火灾时的应急预案

当邻居单位发生火灾时，应停止营业，关闭阀门，立即报警，并报告上级主管部门，保持冷静，随时观察火灾点和风向等情况，如有必要，用灭火毯盖住操作并包住油罐通气管。准备好所有灭火器材。

### 第三节 环境风险事故评价结论

#### 一、结论

本项目主要经营汽油和柴油的储存及销售，其中汽油属低闪点易燃液体，柴油属高闪点易燃液体，根据《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ/T169-2004)附录 A.1 中表 3 易燃物质名称及临界量中所列出的物质，汽油为表中所列物质，柴油未列入其中，因此本报告将汽油作为本次评价的因子。根据对本项目在储存及销售汽油过程中潜在的危险单元分析结果可知，本项目的�主要环境风险事故为各种原因引起的汽油泄漏及火灾、爆炸事件。

根据计算，由于输油管线破裂，30 min 将有 2880 kg 汽油泄漏；本项目采用的防渗漏措施比较成熟，油罐与油罐之间采用防渗混凝土墙隔开，并在每个罐池里都填有沙土，故本加油站的油品一旦泄漏，只要该加油站的员工能够严格遵照国家有关规定操作，对事故正确处理，泄漏事故的危害是可以控制的。

汽油储罐一旦发生泄漏引发火灾，约 6.0 m 范围内的区域，在 1 秒钟内人员全部死亡；约 7.4 m 范围内，10 秒钟内人员将遭受重大伤亡，财产将受到严重损失；约 10.4 m 范围，10 秒钟内人员将遭受 I 度烧伤；18.4m 范围内，人员虽不至烧伤，但将有疼痛的感觉。因此油品泄漏后一旦发生火灾事故，将对站内人员及设施产生一定破坏。由于本项目最近居民离储罐 20m，因此发生火灾事故主要是对加油站内的工作人员产生危害，同时对停留在加油的其他人员和附近道路外来车辆有一定的影响，在半径 5km 的评价范围内不会造成群死群伤事故及人民财产重大损失，且该加油站的平面设计全部符合加油站设计规范中的相关规定，防火措施完善，发生火灾的危害程度是可以控制的。

经预测，本项目汽油泄漏 30 min 引起爆炸事故的死亡半径为 6.1 m，重伤区外径 37.2 m，轻伤外径 62.5 m，安全区为 62.5 m 以外区域。从伤害后果估算情况来看，当发生假定事故时将对加油站内部人员造成一定伤害，同时将波及外周人员。由于由于本项目最近居民离储罐 20m，发生爆炸事故后附近居民和加油岛的工作人员处在重伤区内，是重点保护目标。道路距储油区约 27 米，在重伤区外径以内。因此一旦发生爆炸事故将对加油岛工作人员、周边居民和附近道路往来车辆产生影响，在半径 5km 的评价范围内不会造成群死群伤事故及人民财产重大损失，且该加油站储罐采用地埋式安放工艺，保持了储罐的恒温，并且加油站的防火、防静电措施成熟，储罐的爆炸几

率较小。在采取相应的防爆措施和事故应急预案后，储罐爆炸的危害程度是可以控制的，储罐的爆炸风险是可以接受的。

经计算，建议本项目的大气环境保护距离定为 50 m，同时本项目应根据安全评价结果确定安全防护距离。

由于环境风险具有突发性和短暂性及危害较大等特点，必须采取相应有效预防措施加以防范，加强控制和管理，杜绝、减轻和避免环境风险。本项目属于新建项目，经采取上述事故应急预案，并进一步加强环境管理，可以把本项目存在的环境风险降低至可接受的程度。中国石化销售有限公司广东韶关石油分公司在安全生产方面做了大量的实质性工作，严格落实安全生产的各项规章制度，有效地降低了生产事故、特别是火灾和爆炸等重特大事故的发生概率，且建设单位有严格的事故防范措施及救援预案，环境风险影响属可接受水平。从环境风险角度来说，该项目是可行的。

## 二、建议

1、该项目（工程）建成后，除了进行必要的工程质量、施工等方面的验收外，还必须经公安消防部门审核合格，具有检测资质的部门对装置的避雷及防静电设施检测合格，具有国家安全评价资质的评价机构进行安全验收评价，报请国家主管部门审批后，方可投入正常生产。

2、站内主要负责人、主要安全管理人员必须经安监部门培训，考核合格后持证上岗；特种作业人员必须经过有关部门专业培训持证上岗。他从业人员均应经过三级安全教育，持证上岗。

3、企业场地内应设置事故排放池，事故发生时泄漏的危险品以及消防废水收集至事故排放池内。并进行严格的防渗措施处理，尽可能减少事故发生时对厂区及周围地下水环境的影响。

4、企业应执行安全预评价制度，根据安全评价报告中提出的各项安全措施严格贯彻落实。坚持“以防为主”的原则，确保企业安全生产。

5、生产中应按规定对设施定期检修、更换，杜绝人为因素造成事故发生；

6、派专人进行日常维护及保养，建立重大危险源等级台帐，并定期进行检测和组织演练，定期向安全生产监督管理部门汇报。



预审意见：

经办人：

公 章  
年 月 日

下一级环境保护行政主管部门审查意见：

经办人：

公 章  
年 月 日

审批意见：

经办人：

公 章  
年 月 日

# 建设项目环境保护审批登记表

<b>填表单位</b>		<b>广东韶科环保科技有限公司</b>				<b>填表人(签字)</b>		<b>陈学勇</b>		<b>项目经办人(签字)</b>						
<b>建设项目</b>	项目名称	中石化始兴贤丰加油站改造项目				建设地点		韶关市始兴县顿岗镇贤丰村								
	建设规模及内容	项目占地面积为 686m <sup>2</sup> , 油罐容积 75m <sup>3</sup>				建设性质		<input type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input checked="" type="checkbox"/> 技术改造								
	行业类别	H6564 机动车燃料零售				环境影响评价管理类别		<input type="checkbox"/> 编制报告书 <input checked="" type="checkbox"/> 编制报告表 <input type="checkbox"/> 填报登记表								
	总投资(万元)	99.8				环保投资(万元)		10		所占比例(%)		10.02%				
<b>建设单位</b>	单位名称	中国石化销售有限公司广东韶关石油分公司		联系电话	13826368671		评价单位	单位名称	广东韶科环保科技有限公司		联系电话	0751-8700090				
	通讯地址	韶关市始兴县顿岗镇贤丰村		邮政编码	512026			通讯地址	韶关市武江区惠民北路68号城市花园		邮政编码	512026				
	法人代表	苏茂		联系人	叶海斌			证书编号	国环评证乙字第2818号		评价经费(万元)					
<b>建设项目所处区域现状</b>	环境质量等级	环境空气: 符合 GB3095-2012 中二级标准                      地表水: 符合 GB3838-2002 中 II 类标准                      地下水: 符合 GB14848-93 中 III 类标准                      环境噪声: GB3096-2008 中 2 类标准                      海水:                      土壤:                      其他:														
	环境敏感特征	<input type="checkbox"/> 自然保护区 <input type="checkbox"/> 风景名胜区 <input type="checkbox"/> 饮用水水源保护区 <input type="checkbox"/> 基本农田保护区 <input type="checkbox"/> 水土流失重点防治区 <input type="checkbox"/> 沙化地封禁保护区 <input type="checkbox"/> 森林公园 <input type="checkbox"/> 地质公园 <input type="checkbox"/> 重要湿地 <input type="checkbox"/> 基本草原 <input type="checkbox"/> 文物保护单位 <input type="checkbox"/> 珍惜动植物栖息地 <input type="checkbox"/> 世界自然文化遗产 <input type="checkbox"/> 重点流域 <input type="checkbox"/> 重点湖泊 <input checked="" type="checkbox"/> 两控区														
<b>污染物排放达标与总量控制 (工业建设项目详填)</b>	排放量及主要污染物	现有工程(已建+在建)				本工程(拟建或调整变更)						总体工程(已建+在建+拟建或调整变更)				
		实际排放浓度(1)	允许排放浓度(2)	实际排放总量(3)	核定排放总量(4)	预测排放浓度(5)	允许排放浓度(6)	产生量(7)	自身削减量(8)	预测排放总量(9)	核定排放总量(10)	以新带老削减量(11)	区域平衡替代本工程削减量(12)	预测排放总量(13)	核定排放量(14)	排放增量(15)
	非甲烷总烃	—	—	4.6339	4.6339	—	—	4.6339	4.17051	0.46339	0.46339	4.17051		0.46339	0.46339	-4.17051
	与项目有关其它特征污染物															

注: 1、排放增加量:(+)表示增加,(-)表示减少;  
 2、(12):指该项目所在区域通过“区域平衡”专为本工程替代削减的量;  
 3、(9)=(7)-(8), (15)=(9)-(11)-(12), (13)=(3)-(11)+(9);  
 4、计量单位:废水排放量——万吨/年,废气排放量——万标立方米/年,工业固体废物排放量——万吨/年,水污染物排放浓度——毫克/升,大气污染物排放浓度——毫克/立方米,水污染物排放量——吨/年,大气污染物排放量吨/年

## 主要生态破坏控制指标

影响及主要措施		名称	级别或数量	影响程度(严重、一般、小)	影响方式(占用、切割、阻断或二者皆有)	避让、减免影响的数量或采取保护措施的种类数量	工程避让投资(万元)	另建及功能区调整投资(万元)	迁地增殖保护投资(万元)	工程防护治理投资(万元)	其它					
生态保护目标																
自然保护区																
水源保护区									---							
重要湿地			---						---							
风景名胜区									---							
世界自然、人文遗产地			---						---							
珍稀特有动物									---							
珍稀特有植物									---							
类别及形式 占用土地(hm <sup>2</sup> )	基本农田		林地		草地		其它			移民及拆迁人口数量	工程占地拆迁人口		环境影响迁移人口	异地安置	后靠安置	其它
	临时占用	永久占用	临时占用	永久占用	临时占用	永久占用										
面积							0.0686									
环评后减缓和恢复的面积																
噪声治理费用	工程避让(万元)	隔声屏障(万元)	隔声窗(万元)	绿化降噪(万元)	低噪设备及工艺(万元)	其它			治理水土流失面积	工程治理(km <sup>2</sup> )	生物治理(km <sup>2</sup> )	减少水土流失量(吨)	水土流失治理率(%)			