建设项目竣工环境保护验收监测报告

项目名称:

中国石化销售股份有限公司江苏徐州丰县 示范加油站项目

建设单位:

中国石化销售股份有限公司江苏徐州石油 分公司

二〇二三年一月

建设单位:中国石化销售股份有限公司江苏徐州石油分公司

法人代表: 朱晖

负责人: 代彪

中国石化销售股份有限公司江苏 编 制 单 中国石化销售股份有限公司江苏

建设单位:

徐州石油分公司

位: 徐州石油分公司

电话: 17626531415

电话: 17626531415

传真: /

传真: /

邮编: 221700

邮编: 221700

地址: 丰县丰沛路南、凤城半截楼村西

地址: 丰县丰沛路南、凤城半截楼村西

目 录

1	建设项目概况	1
2	验收监测依据	3
	2.1 建设项目环境保护相关法律、法规、规章和规范	3
	2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范	3
	2.3 其他相关文件	3
3	工程建设情况	4
	3.1 地理位置及平面布置	4
	3.2 建设内容	4
	3.3 水源及水平衡	6
	3.4 工艺流程及产污环节	7
	3.5 项目变动情况	9
4	环境保护设施	11
	4.1 污染物治理/处置设施	11
	4.2 其他环保设施	13
	4.3 环保设施投资及"三同时"落实情况	14
5	建设项目环评报告表的主要结论与建议及审批部门审批意见	15
	5.1 建设项目环评报告表的主要结论与建议	15
	5.2 审批部门审批意见	15
6	验收执行标准	20
	6.1 废气排放标准	20
	6.2 废水排放标准	20
	6.3 噪声排放标准	20
	6.4 固体废物	20
	6.5 总量控制	20
7	验收监测内容	22

7.1 环境保护设施调试结果	22
7.2 环境质量监测	22
8 质量保证及质量控制	24
8.1 监测分析方法	24
8.2 监测仪器	24
8.3 人员资质	24
8.4 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制	24
8.5 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制	25
9 验收监测结果	26
9.1 环境保设施调试效果	26
10"环评批复"落实情况	28
11 验收监测结论与建议	30
11.1 环境保设施调试效果	30
11.2 工程建设对环境的影响	30
11.3 建议	30

附图 1 项目地理位置图

附图 2 项目周边环境和卫生防护距离包络图

附图 3 项目平面布置图

附件 1 环评批复

附件2建设单位营业执照

附件 3 项目备案证

附件 4 突发环境应急预案备案回执

附件5生活垃圾清运协议附件

附件 6 排污许可证执

危废处置合同

检测报告

1 建设项目概况

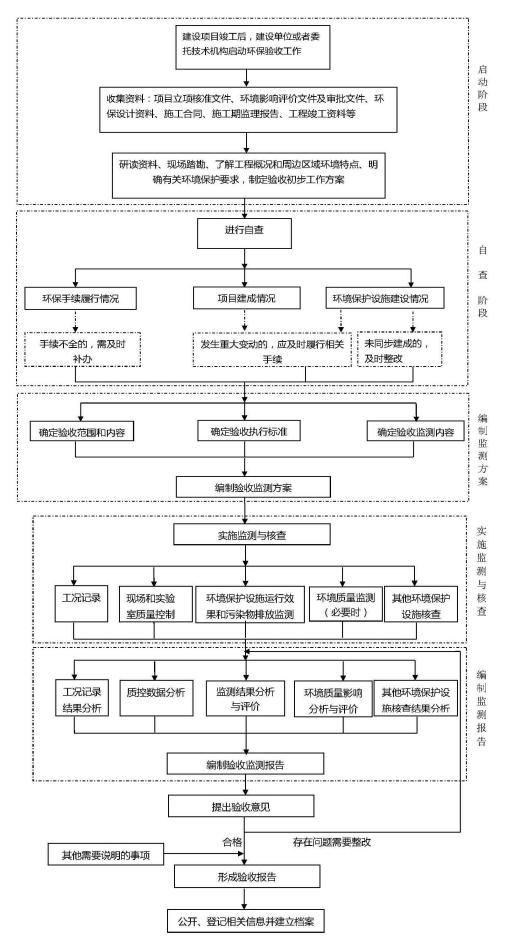
中国石化销售股份有限公司江苏徐州石油分公司成立于 2005 年 7 月,法人代表朱晖。2019 年 8 月中国石化销售股份有限公司江苏徐州丰县示范加油站在丰县丰沛路南、凤城半截楼村西建设"中国石化销售股份有限公司江苏徐州丰县示范加油站项目",该项目占地面积约 6515.2m²,投资 1600 万元,共设加油机 4 台 20 枪,储油罐5 个,总容积 150m³,其中汽油罐 3 个共 90m³,柴油储罐 2 个共 60m³。

中国石化销售股份有限公司江苏徐州丰县示范加油站于2019年取得徐州丰县经济发展局出具的江苏省投资项目备案证(备案证号:丰县经济发展局外资备[2019]3号),2019年9月委托南京青之禾环境工程有限公司编制了《中国石化销售股份有限公司江苏徐州丰县示范加油站项目》环境影响报告表,并于2019年10月28日获得徐州市丰县生态环境局审批意见(丰环审(2019)082号)。公司于2022年12月23日取得了排污许可证,编号913203217682519669001Q。

中国石化销售股份有限公司江苏徐州丰县示范加油站位于丰县丰沛路南、凤城半截楼村西,该项目占地面积约 6515.2m²。项目厂区大致成矩形设置,所在区域地市平坦,厂区设置一处进口,一处出口,均位于站区北侧,厂区主要构筑物为站房、配电房及加油区。厂区主体工程已全部建设完毕,所需的生产设备全部到位,各类环保治理设施与主体工程均已正常运行,生产能力达到设计规模的 75%以上,具备"三同时"竣工验收监测条件。

2022.12.29-2022.12.30 中国石化销售股份有限公司江苏徐州丰县示范加油站委托江苏徐海环境监测有限公司对该项目厂界无组织废气、噪声进行了现场验收监测,根据《建设项目环境保护管理条例》(国务院令第 682 号)、环保部《关于发布建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的公告(国环规环评[2017]4 号)、《建设项目竣工环境保护验收技术指南污染影响类 (征求意见稿)》及其附件的规定和要求,中国石化销售股份有限公司江苏徐州丰县示范加油站对全厂及配套建设的环境保护设施进行验收,在对验收监测结果统计分析,并结合现场环保管理检查、资料调研的基础上,编制了《中国石化销售股份有限公司江苏徐州丰县示范加油站项目竣工环境保护验收监测报告》。

建设项目竣工环境保护技术工作,包括准备、编制验收技术方案、实施验收技术方案和编制验收技术报告(表)四个阶段。验收工作技术程序见图 1。



2 验收监测依据

2.1 建设项目环境保护相关法律、法规、规章和规范

- (1) 《中华人民共和国环境保护法》,2015年1月1日起施行;
- (2) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》,2022年6月5日施行;
- (3)《中华人民共和国海洋环境保护法》,2016年11月7日主席令第56号;
- (4) 《中华人民共和国大气污染防治法》,2016年11月7日修订:
- (5) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》,2020年4月29日修订;
- (6)《中华人民共和国水污染防治法(2017年修订)》,2018年1月1日起施行:
- (7)《国务院关于修改<建设项目环境保护管理条例>的决定》,国务院令第 682 号;
 - (8) 《关于印发<排污许可证管理暂行规定>的通知》,环水体[2016]186号;
 - (9) 《排污许可管理办法(试行)发布》:
 - (10) 《排污单位自行监测技术指南 总则》HJ 819-2017;
 - (11) 《江苏省排污口设置及规范化整治管理办法》, 苏环控[1997]122号;
 - (12) 《关于加强建设项目重大变化环评管理的通知》, 苏环办[2015]256 号。

2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范

- (1)《关于发布<建设项目竣工环境保护验收暂行办法>的公告》,国环规环评 [2017]4 号;
- (2)《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》生态环境部[2018] 9 号公告;
 - (3)《关于建设项目竣工环境保护验收有关事项的通知》, 苏环办[2018]34 号。

2.3 其他相关文件

- (1) 《中国石化销售股份有限公司江苏徐州丰县示范加油站项目环境影响报告表》(南京青之禾环境工程有限公司,2019年9月):
- (2) 《关于对中国石化销售有限公司江苏徐州石油分公司江苏徐州丰县示范 加油站项目环境影响报告表》审批意见(徐州市丰县生态环境局,2019年10月28 日,丰环审(2019)082号);
 - (3) "中国石化销售股份有限公司江苏徐州丰具示范加油站"其他相关资料。

3 工程建设情况

3.1 地理位置及平面布置

中国石化销售股份有限公司江苏徐州丰县示范加油站项目位于丰县丰沛路南、 凤城半截楼村西,项目南侧和西侧均为农田和空地;项目北侧靠近解放大道;东侧 为程楼中沟及半截楼村,其经营场所中心经纬度坐标为 E116°41′38.201″,

N34°42′34.294″, 距离本项目最近的敏感点为位于厂区东侧的半截楼村(到居民区最短距离为 70m)。建设项目周边环境详见附图 1 和附图 2。

项目厂区布置呈矩型,厂区设置一处进口,一处出口,均位于站区北侧,厂区主要构筑物为站房、配电房及加油区。项目平面布置图见附图3。

3.2 建设内容

中国石化销售股份有限公司江苏徐州丰县示范加油站工程建设基本情况见表 3-1。

序号	项目	内容
1	建设项目名称	中国石化销售股份有限公司江苏徐州丰县示范加油站项目
2	建设单位名称	中国石化销售股份有限公司江苏徐州丰县示范加油站
3	建设地点	丰县丰沛路南、凤城半截楼村西
4	工程总投资与环保投资	项目实际总投资 1600 万元,其中环保投资 29 万元
5	立项情况	项目已在徐州丰县经济发展局备案,备案文号为丰县经济发 展局外资备[2019]3 号
6	环评情况	2019年11月由南京青之禾环境工程有限公司完成该项目环 评报告表
7	环评批复情况	徐州市丰县生态环境局于 2019 年 10 月 28 日以丰环审(2019) 082 号对《中国石化销售有限公司江苏徐州石油分公司江苏徐州丰县示范加油站项目环境影响报告表》予以批复
8	项目建设规模	油罐总数量5个,油罐总容量150立方米
9	项目开工及建成时间	2019年12月开工建设并于次月竣工
10	试生产时间	2020年1月
11	年工作时间	8760 小时
12	排污证申领	2022 年 12 月 23 日取得排污许证,登记编号为 913203217682519669001Q

表 3-1 本项目工程建设情况表

项目实际建设内容与环评对照见表 3-2。

表 3-2 项目实际建设内容与环评对照一览表

工程类别	建设项目	环评建设内容	实际建设内容	备注
主体工程	加油机	4台	4台	/

工程类别	建设项目	环评建设内容	实际建设内容	备注
	站房	2126.4m ²	2126.4m ²	/
辅助工程	罩棚	264m ²	264m²	/
拥助工 性	配电室	4m ²	4m ²	/
	厕所	15m ²	15m ²	/
贮运工程	储油罐	3个30m ³ 汽油储罐,2个30m ³ 柴油储罐	3个20m ³ 汽油储罐,2个30m ³ 柴 油储罐	/
	供水系统	市政自来水管网供给	市政自来水管网供给	/
公用工程	排水系统	雨污分流、清污分流	雨污分流、清污分流	/
	配电系统	市政35kV 供电管网供电	市政35kV 供电管网供电	/
	卸油、储废存、加油气过程中逸出废气	经3套油气回收系统处 理后无组织排放,油气回收 系统回收效率可达90%	经 3 套油气回收系统处 理后无组织排放,油气回收 系统回收效率可达 90%	/
	废水	生活污水经化粪池预处理 后排入丰县经济开发区污 水处理厂处理	生活污水经化粪池预处理委托 清掏用作农肥	/
环保工程	地下 水防 治	油罐均采用双层油罐,并安装在线储罐泄露电子监控装置,在埋地油罐外围设置能够起到二次防渗保护作用的防渗池。输油管线采用无缝钢管,渗透系数《10-19cm/s。一般防渗区采取粘土铺底,再在上层铺10~15cm的水泥进行硬化。罐区地下水流向下游设一眼监测井,旱厕四壁及底部.铺设士工膜,在采取水泥混,凝土铺设,渗透系数《10-7cm/s。	油罐均采用双层油罐,并安装在线储罐泄露电子监控装置,在埋地油罐外围设置能够起到二次防渗保护作用的防渗池。输油管线采用无缝钢管,渗透系数≤10-19cm/s。一般防渗区采取粘土铺底,再在上层铺10~15cm的水泥进行硬化。罐区地下水流向下游设一眼监测井,旱厕四壁及底部.铺设士工膜,在采取水泥混,凝土铺设,渗透系数≤10-7cm/s。	/
	噪声	选用低噪音设备、隔声、减 震、合理布局等措施	选用低噪音设备、隔声、减 震、合理布局等措施	/
	固废	生活垃圾箱	生活垃圾箱	/
	回反	危废暂存间,5m ²	危废暂存储罐,5m²	/

该项目产品方案及规模见表 3-3。

表3-3 项目产品一览表

产品名称	产品型号	环评设计能力(t/a)	实际销售能力(t/a)	年运行时数	
汽油	92#	300	300	- 8760h	
汽油	95#	300	300		

汽油	98#	300	300
柴油	0#	900	900

主要生产设备与环评对比,见表3-4。

表3-4 主要设备对照一览表

	名称	环评及批复数量 (台/套)	实际数量 (台/套)	变化情况
1	汽油加油机	2台	2台	无变化
2	柴油加油机	2台	2台	无变化
3	汽油储罐	3个	3个	无变化
4	柴油储罐	2个	2个	无变化
5	5 一次油气回收系统 3套		3套	无变化
6	二次油气回收系统	3套	3套	无变化
7	液位仪	5套	5套	无变化
8	监控系统	5套	5套	无变化
9	静电接地报警仪	5台	5台	无变化

项目所用原辅料见表 3-5。

表3-5 原辅料情况表

序号	原辅材料名称 环评年耗量 t/a		实际年耗量 t/a	备注
1	汽油	900	900	/
2	柴油	900	900	/

3.3 水源及水平衡

本项目无生产废水产生,产生的废水为职工生活污水及外来人员厕所及洗手废水。

(1)本项目劳动定员5人,全年工作日365天,采用三班制,全年工作时间为8760小时,项目不安排食宿。根据《江苏省工业、服务业和生活用水定额》(2014版),本项目用水定额取50L/人•班,则项目职工生活用水量为186.35m³/a。根据《环境统计手册》,职工生活污水的排水量取用水量的80%,则职工生活污水排放量约为84.68m³/a。职工生活污水经化粪池预处理后委托清掏用作农肥。

(2) 外来员工厕所及洗手废水

本项目每天外来车辆约100人,约20%人员会去厕所及洗手,本项目用水定额取 2L/人·次,则外来人员用水量为14.6m³/a。根据《环境统计手册》,职工生活污水 的排水量取用水量的80%,则职工生活污水排放量约为11.68m³/a。经化粪池预处理后和职工生活污水一起委托清掏用作农肥。

(3) 绿化用水

本地块的绿化用地面积为 700m^2 ,参照《徐州市用水定额》(DB3203/T501-2013),其中1、4季度为 0.5L/m^2 ·d,2、3季度为 1.8L/m^2 ·d,每两个季度按50天算,则1、4季度绿化用水量为 17.5m^3 ,2、3季度绿化用水量为 63m^3 ,则全年绿化用水量 80.5m^3 /a。

3.4 工艺流程及产污环节

本项目生产工艺流程见图 3-1。

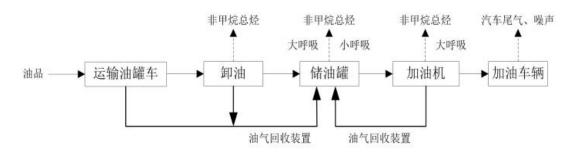


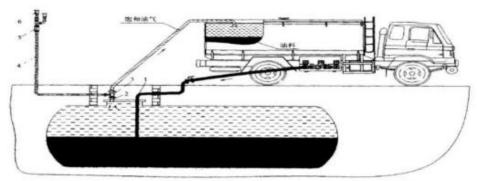
图 3-1 工艺流程及产污环节图

工艺流程说明:

(1) 卸油工艺

加油站采用密闭卸油工艺,即油罐有专用进油管道,向下伸至罐内距罐底 0.2m 处,并采用快速接头进行卸油。油槽(罐)车进站后,卸油员立即检查油槽(罐) 车的安全设施,并引导槽(罐)车至计量场地做好卸油准备工作,如静电接地、接 好卸油管等。油罐车达到静止要求时间后,开始卸油。油从密闭卸油口经卸油管道 进入地下油罐。

回收到油罐车内的油气,可由油罐车带回油库后,再经油库安装的油气回收设施回收处理,卸油油气回收系统示意图见图 3-2。



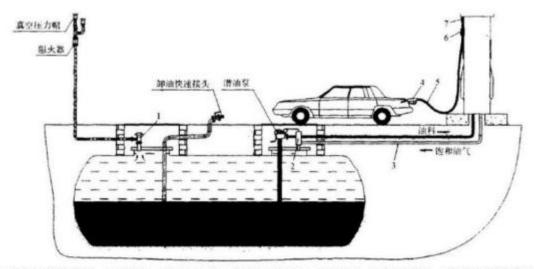
1-卸油管: 2-油气回收管: 3-油气回收快速接头: 4-排气管: 5-阻火器: 6-真空压力器

图 3-2 卸油油气回收系统示意图

本项目的油罐均放在做了防腐防渗处理的钢筋硷池内,埋于地下,并用砂覆盖。 加油站罐区中观察井设置防爆防水潜水泵,出油工艺管道采用复合材料,卸油和通 气管道采用无缝钢管,站内停车地面采用水泥混凝土路面。

(2) 加油工艺

加油站采用潜油泵式加油机及自封式加油枪,加油时,油品从出油管输送到加油机,再经软管到达加油枪,对停泊到位的汽车油箱加油,并根据用户要求控制油量。汽车加油过程中,将原来油箱口散溢的油气,经油气回收管线输送至储罐,实现加油与油气等体积置换。加油油气回收系统示意图见图 3-3。



1-油气回收快速接头; 2-真空泵; 3-油气回收管; 4-油气回收油枪; 5-同轴胶管; 6-胶管脱离器; 7-油气分离转换接头

图 3-3 加油油气回收系统示意图

(3)汽车在加油过程中会做短暂停留,因为时间短,车速慢,汽车尾气无组织排放量极小,不做定量分析。

3.5 项目变动情况

根据环评及审批意见,同时结合实际建设情况,"中国石化销售股份有限公司江 苏徐州丰县示范加油站项目"建设性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施五个 因素与环评对比情况如下。

表 3-6 重大变动情况对照一览表

	₹ 3-0 .	里人受动情况对照一见	1	
变动 因素	重大变动清单	环评及批复内容	实际建设内容	变动 界定
 性质	建设项目开发、使用功能发生变化	销售 92#、95#、98#汽油、	销售 92#、95#、98#	 无变
工灰	的	0#柴油	汽油、0#柴油	动
规模	生产、处置或储存能力增大 30%及以上的生产、处置或储存能力增大,导致废水第一类污染物排放量增加的位于环境质量不达标区的建设项目生产、处置或储存能力增大,导致相应污染物排放量增加的(细颗粒物不达标区,相应污染物为氮氧化物、可吸入颗粒物、挥发性有机物;臭氧不达标区,相应污染物为氮氧化物、挥发性有机物;其他大气、水污染物因子不达标区,相应污染物为超标污染因子);位于达标区的建设项目生产、处置或储存能力增大,导致污染物排放量增加 10%及以上的	销售 92#汽油 300t/a、95# 汽油 300t/a、98#汽油 300t/a、0#柴油 900t/a	销售 92#汽油 300t/a、 95#汽油 300t/a、98# 汽油 300t/a、0#柴油 900t/a	无变动
地点	重新选址;在原厂址附近调整(包括总平面布置变化)导致环境防护 距离范围变化且新增敏感点的	地址: 丰县丰沛路南、凤 城半截楼村西	地址:丰县丰沛路南、 凤城半截楼村西,总 平面布置图无变化	无变 动
生产工 艺	新增产品品种或生产工艺(含主要生产装置、设备及配套设施)、主要原辅材料、燃料变化,导致以下情形之一: (1)新增排放污染物种类的(毒性、挥发性降低的除外); (2)位于环境质量不达标区的建设项目相应污染物排放量增加的; (3)废水第一类污染物排放量增加的; (4)其他污染物排放量增加 10%及以上的	本项目共设加油机 4 台 20 枪;储油罐 4 个,总容 积 150m³,其中汽油罐 3	本项目共设加油机 4 台 20 枪;储油罐 4 个, 总容积 150m³,其中汽 油罐 3 个共 90m³,柴 油储罐 2 个 60m³。	无变 动
	物料运输、装卸、贮存方式变化, 导致大气污染物无组织排放量增加 10%及以上的	本项目原辅材料运输采 用汽运	本项目原辅材料运输 采用汽运	无变 动

	重大变动清单	环评及批复内容	实际建设内容	变动 界定
	废气、废水污染防治措施变化,导致第6条中所列情形之一(废气无组织排放改为有组织排放、污染防治措施强化或改进的除外)或大气污染物无组织排放量增加10%及以上的	县经济开发区污水处理 厂处理 2 废气:一次油气回收系	1 废水: 职工生活污水 经化粪池预处理后委 托清掏用作农肥 2 废气: 一次油气回收 系统、二次油气回收 系统,油气回收率为 90%	不属于
	新增废水直接排放口,废水由间接排放改为直接排放,废水直接排放口位置变化,导致不利环境影响加重的		本项目不新增废水直 接排放口	无变 动
环境保 护措施	新增废气主要排放口(废气无组织排放改为有组织排放的除外);主要排放口排气筒高度降低10%及以上的		本项目无废气排放口	无变 动
	噪声、土壤或地下水污染防治措施 变化,导致不利环境影响加重的	对产生噪声的设备需采 取合理布局、隔音、距离 衰减等措施;	对产生噪声的设备需 采取合理布局、隔音、 距离衰减等措施;	无变 动
	固体废物利用处置方式由委托外单位利用处置改为自行处置的(自行利用处置设施单独开展环境影响评价的除外);固体废物自行处置方式变化,导致不利环境影响加重的	预处理后排入丰县经济 开发区污水处理厂处理; 储罐清洗废水,含油废沙	职工生活污水经化粪 池预处理后委托清掏 用作农肥;储罐清洗 废水,含油废沙收集 后由徐州石油分公司 委托有淮安星宇再生 资源有限公司处理。	不属 于
	事故废水暂存能力或拦截设施变 化,导致环境风险防范能力弱化或 降低的	本项目环评及批复未要 求设有事故废水收集装 置	本项目环评及批复未 要求设有事故废水收 集装置	无变 动

4 环境保护设施

4.1 污染物治理/处置设施

4.1.1 废水

本项目废水来源主要为职工生活污水及外来人员厕所及洗手废水、绿化用水。 厂区实行雨污分流制,雨水经雨水管网汇入附近河流;职工生活污水。经化粪池预 处理后委托清掏用作农肥。

废水产生及处理情况见下表。

表 4-1 本项目废水产生及排放情况一览表

产污环节	废水量	污染物	污染物产	生量	治理措施	污染物	排放量	世光士从	
——————————————————————————————————————	m ³ /a	名称	浓度 mg/L	产生量 t/a	石建钼旭	浓度 mg/L	排放量 t/a	排放去处	
		COD	350	0.03		250	0.021		
亜マルバ		BOD ₅	250	0.02		200	0.017	经化粪池处	
职工生活 污水	84.68	SS	250	0.02	化粪池	200	0.017	理后委托清	
17/10		NH ₃ -N	30	0.003		30	0.003	掏用作农肥	
		TP	4	0.0003		3	0.0003		





图4-1 化粪池及雨水排放口

4.1.2 废气

本项目不设食堂。项目产生的废气主要为成品油在卸油、储存、加油过程中无组织逸出的非甲烷总烃类废气。加油站在储油、卸油、加油机作业过程中采用油气

回收系统,该系统的作用是将加油站在储油、卸油、加油过程中产生的油气,通过密闭收集、储存和送入油罐内。本项目采用的油气回收装置的油气回收率为>90%,本评价取90%。非甲烷总烃通过无组织的形式排入大气中。



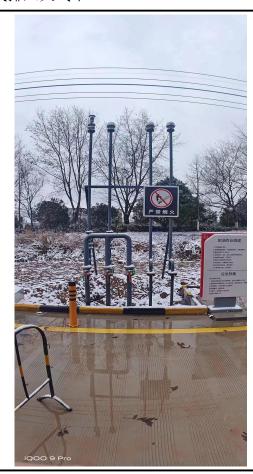


图4-2 卸油口及油气回收装置

4.1.3 噪声

本项目噪声源主要为本项目噪声主要为油泵、加油机等机械动力设备运行时产生的噪声和进出加油站的车辆产生的噪声。

处理措施: 合理布局、厂房隔声等措施,从而减少噪声污染。

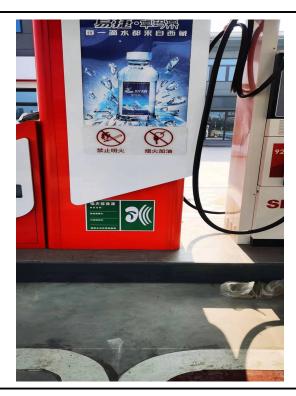


图4-3 噪声标识牌

4.1.4 固(液)体废物

本项目产生的固废主要为职工生活垃圾、污泥、储罐清洗废水和含油废沙。建设项目固体废物处置方案详见下表 4-2。

序号	周座	属性(危险 废物、一般 工业固体废 物或待鉴 别)		形态	主要成分	危险特 性鉴别 方法	危险 特性	废物类 别	废物 代码	估算产 生量— (t/a)	处置方 法
1	生活垃圾	生活垃圾	职工生活	固态	纸、塑料 等		/	/	99	0.91	环卫清
2	污泥	一般固废	化粪池	固体	污泥	《国家	/	/	56	10	运
3	储罐清洗废 水	危险固废	储罐清洗	液态	矿物油、 水	危险废 物名录》	T,I	HW08	900-249-08	0.3t/次	委托有资质单
4	含油废沙	危险固废	清理油污	固体	沙子、矿 物油		T,I	HW08	900-249-08	0.15t/a	位处理

表 4-2 本项目固体废物产生及处置情况一览表

4.2 其他环保设施

4.2.1 环境风险防范设施

本项目不涉及污染源, 故仅有一般的消防设施。

4.3 环保设施投资及"三同时"落实情况

本项目"三同时"落实情况见表 4-3。

表 4-3 项目"三同时"验收一览表

类别	污染源	污染物	治理措施(建设数量、 规模、处理能力等)	处理效果、执行标准或 拟达要求	环保投 资(万元)	完成 时间	
废气	卸油、储存、加油 过程中无组织逸 出废气	非甲烷总烃	一次油气回收系统、二次油气回收系统,油气 次油气回收系统,油气 回收率为90%	满足《加油站大气污染 物排放标准》 (GB20952-2007)要求	20		
废水	职工生活污水	COD、BOD ₅ 、 SS、NH ₃ -N	化粪池,1个				
噪声	设备噪声	噪声	低噪声设备选取、基础 减振、隔声	满足《工业企业厂界环 境噪声排放标准》 (GB12348-2008)2类	0.5	与主体工	
	职工生活	生活垃圾	环卫部门统一清运		0.5	程同	
固废	废油砂、储罐清洗 废水	危险废物	危废暂存储罐区 5m²	不外排,合理处置	1	时设 计、同	
	绿化		5	时施工			
口规范	网雨污分流、排污 化设置(流量计、 线监测仪等)	雨污分流,	/	工、同 时投 入 行			
" <u>[</u>	J新带老"措施		/		/	11	
总量	世平衡具体方案		 无		/		
×	区域解决问题		/		/		
大气	环境防护距离		/				
Į.	2生防护距离		50m				
		环货	R投资合计		29		

5 建设项目环评报告表的主要结论与建议及审批部门审批意见

5.1 建设项目环评报告表的主要结论与建议

1 结论

中国石化销售股份有限公司江苏徐州丰县示范加油站投资 1600 万元建设中国石化销售股份有限公司江苏徐州丰县示范加油站项目,项目占地面积 6515.2m²,总建筑面积 2409.4m²,主要包括站房、罩棚、配电室,加油站共设汽油储罐 3 个,单个罐容量为 30m³,总容积为 90m³。柴油储罐 2 个,单个罐容为 30m³,总容积为 60m³。总罐容为 150m³。

1.1 产业政策分析

本项目为中国石化销售股份有限公司江苏徐州丰县示范加油站项目,项目不属于《产业结构调整指导目录(2011年本)》(2013年修正版)中"鼓励类"、"限制类"或"淘汰类",属允许类行业,且未列入《江苏省工业和信息产业结构调整指导目录(2012年本)》(苏政办发〔2013〕9号)中"鼓励类"、"限制类"或"淘汰类",属允许类行业。对照《江苏省工业和信息产业结构调整限制、淘汰目录和能耗限额》(苏政办发〔2015〕118号),本项目不属于其中鼓励类、限制类和淘汰类项目。综上,本项目符合国家及地方产业政策。

经对照,本项目符合"三线一单"要求,符合《关于全省开展"两减六治三提升" 环保专项行动方案》(苏政办发〔2017〕30号)的要求。

1.2 规划相符性分析

根据丰县国土资源局出具的国有建设用地使用权出让合同,本项目用地不属于《限制用地项目目录(2012年本)》、《禁止用地项目目录(2012年本)》、《江苏省限制用地项目目录(2013年本)》及《江苏省禁止用地项目目录(2013年本)》中的限制和禁止用地项目,符合区域总体规划要求。

项目建设场地不涉及《江苏省生态红线区域保护规划》和《江苏省国家级生态保护红线规划》规定的管控区。本项目选址符合《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)中规定。

1.3 环境影响分析结论

(1) 大气环境影响分析结论

本项目产生的废气主要为成品油在卸油、储存、加油过程中无组织逸出的非甲

烷总烃类废气和来往加油车辆排放的汽车尾气。其中非甲烷总烃类废气经油气回收系统处理后排放,油气回收系统回收效率可达 90%,油气排放浓度应小于等于 25g/m³,满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)要求;进出加油站的汽车流量和汽车的速度远小于公路上的车流通量和速度,尾气的排放量相对较少,加油站汽车尾气对周边的影响不大。

本项目卫生防护距离为以加油站边界为起点的 50m 范围,今后不得在卫生防护 距离范围内建设居民区、医院、学校等环境敏感点。

(2) 地表水环境影响分析结论

本项目无生产废水产生,生活污水产生量为84.68t/a,职工生活污水经化粪池预处理后委托清掏用作农肥。

(3) 声环境影响分析结论

本项目噪声主要为油泵、加油机等机械动力设备运行时产生的噪声和进出加油 站的车辆产生的噪声,经选用低噪声设备、合理布局、隔声、减震、距离衰减等措 施后,厂界噪声能满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类。

(4) 固废影响分析结论

本项目营运后,生活垃圾、化粪池污泥交由环卫部门统一处理;储罐清洗废水、含油废沙收集后委托有资质单位处理。经以上措施处理后,项目产生的固废对周围环境影响较小。

(5) 环境风险评价分析

本项目涉及的危险物质为汽油、柴油,据《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ/T169-2018),本项目风险潜势为 I,环境风险评价按三级评价进行。项目事故风险类型主要为泄漏和火灾爆炸。项目在运营过程中风险是存在的,但只要加强管理,严格按照防范措施和应急预案执行,在管理及运行过程中认真落实风险防范措施和相关环保规定,环境风险事故隐患可降至可接受水平。

1.5 总量控制

- (1) 大气污染物: 本项目产生的非甲烷总烃废气为无组织排放,不申请总量;
- (2) 废水污染物:污水排放量 84.68m³/a,其中污染物接管考核量分别为 COD: 0.021t/a, NH₃-N: 0.003t/a: 排入环境量分别为 COD: 0.0042t/a, NH₃-N: 0.00042t/a。
 - (3) 固废废弃物:无。

1.6 项目可行性分析结论

通过对本项目各方面进行分析论证后得出,项目符合产业政策要求;在采取切实有效的污染防治措施的前提下,项目排放的污染物不会对相关区域的环境造成明显污染及不良影响。建设项目具有环境可行性。

从环保的角度来看,建设项目是可行的。

2 建议与要求

- (1)本项目在建设过程中,必须严格按照国家有关建设项目环保管理规定,建设项目须配套建设的环境保护设施必须与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用。各类污染物的排放应执行环保行政管理部门批复的标准。
- (2)建设项目在运行过程中,应十分注意环境保护工作。今后出现的各种环境问题,应按当地环境保护行政主管部门的要求办理,遵守各项规章制度。

本评价报告是根据建设单位提供的经营范围、规模、工艺流程、原辅材料用量及与此对应的排污情况为基础进行编制的。如果经营范围、规模等发生变化或进行了调整,应由业主按环保部门的要求另行申报。

5.2 审批部门审批意见

丰环审(2019) 082 号:

- 一、本项目总投资 1600 万元,在丰县丰沛路南、凤城半截楼村西建设江苏徐州丰县示范加油站项目。项目占地面积 6515.2m²。建设规模:本项目共设 4 台加油机,汽油储罐 3 个,柴油储罐 2 个,3 个汽油储罐总容积 90m³,2 个柴油储罐总容积 60m³,总罐容为 150m³。根据《报告表》的评价结论,仅从环保角度考虑,同意该项目按《报告表》中所列建设内容在拟定地点建设。
- 二、《报告表》可作为项目设计、建设和环境管理的依据,与本批复不一致之 处,以本批复为准。
- 三、在项目设计、建设和运行过程中你公司须认真落实《报告表》中提出的各项污染防治和生态保护措施,严格执行环保"三同时"制度,确保各项污染物达标排放,并着重做好以下工作:

(一) 施工期:

- 1、加强施工期的环境保护管理工作,制定严格的管理制度,采取切实有效措施, 有效控制施工扬尘,防止施工废水、扬尘、固废、噪声等污染环境,确保达标排放。
- 2、施工完成后,要实施植被恢复工程、绿化补缺工程建设,对周围生态环境遭破坏地段,要讲行全面绿化恢复,恢复原有生态平衡和自然环境。

(二)运营期:

- 1、按照"清污分流、雨污分流"原则设计、建设项目给排水系统。生活污水经 厂内化粪池预处理,达到接管标准后,排入丰县经济开发区污水处理厂进一步处理。
- 2、本项目采用地埋密闭式储油罐,储油罐设置呼吸阀挡板,以减少油罐大、小呼吸损耗;储油、卸油和加油作业过程中须采用油气回收系统,加油采用自封式油枪,卸油采用密闭卸油工艺;加强加油站卸油及加油管理,同时加强加油站设备的管理和维修,避免油品的跑冒滴漏。非甲烷总烃排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 中无组织排放监控浓度限值;同时,加油站油气排放控制还需满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中相关标准限值要求。本项目不设食堂。
- 3、选用低噪声设备、合理布局,对高噪声设备须采取减振、隔声、设置绿化带等降噪措施,厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2 类标准。
- 4、按"减量化、资源化、无害化"的处置原则,落实各类固体废物特别是危险废物的收集、处置和综合利用措施。生活垃圾交由环卫部门清运处理;储罐清洗废水、含油废沙须委托有资质单位进行安全处置;一般固体废物暂存执行《一般工业固体废弃物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001)(2013 年修改清单);危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及 2013 年修改单,防止造成二次污染。
- 5、按《江苏省排污口设置及规范化整治管理办法》有关要求,规范化设置各类排污口和标志。
- 6、按照《报告表》提出的要求,本项目设置 50 卫生防护距离。本项目现卫生防护距离内无学校、医院、居民区等环境敏感目标,今后本项目卫生防护距离范围内禁止新建学校、医院、居民区等环境敏感目标。

四、总量控制:

废水:接管考核量为 84.68m²/a,其中 COD: 0.021t/a,NH₃-N: 0.003t/a;排入环境量为 84.68m²/a,其中 COD: 0.0042t/a,NH₃-N: 0.00042t/a。

- 五、《报告表》内容的真实性、可靠性由建设单位和编制单位负责。
- 六、项目建设期间的环境现场监督管理由丰县环境监察大队负责。
- 七、项目建成投用后,须按规定时限办理项目竣工环保验收手续,经验收合格

后,方可投入使用。

八、项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的,应当重新报批项目的环境影响评价文件。自本批复文件批准之日起,如超过5年方决定工程开工建设的,环境影响报告文件须报我局重新审核。

6 验收执行标准

6.1 废气排放标准

本项目营运期无组织挥发的非甲烷总烃排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 中无组织排放监控浓度限值;同时,加油站油气排放控制还需满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中相关标准限值要求,即处理装置的油气排放浓度应小于等于 25g/m³,排放口距地平面高度应不低于 4 米,排放浓度每年至少检测 1 次。具体见表 6-1。

ンテンカル Hon	无组织排放	监控浓度限值(mg/m³)	卡准本港		
污染物	监控点	浓度	标准来源		
非甲烷总烃	厂周界外浓度最 高点	4.0	《大气污染物综合排放》 (GB16297-1996)		
油气		日气排放浓度应小于等于 巨地面平面高度应不低于 4m	《加油站大气污染物排放 标准》(GB20952-2007)		

表 6-1 大气污染物排放标准

6.2 废水排放标准

本项目无生产废水排放,职工生活污水经化粪池预处理后委托清掏用作农肥。

6.3 噪声排放标准

本项目厂界噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中 2 类标准。具体标准值见表 6-2。

	标准级别	指标	标准限值
《工业企业厂界环境噪声排放标准》	2 米	昼	60
(GB12348-2008)	2 类	夜	50

表 6-2 噪声排放标准 单位: dB(A)

6.4 固体废物

一般工业固体废物的暂存执行《一般工业固体废弃物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001)(2013年修改清单);

危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及 2013 年修改单;生活垃圾排放及管理执行中华人民共和国建设部令第 157 号《城市生活垃圾管理办法》。

6.5 总量控制

废水: 本项目无生产废水产生,废水来源主要为员工生活污水,职工生活污水

经厂内化粪池预处理后委托清掏用作农肥。

废气: 本项目产生的非甲烷总烃废气为无组织排放,不申请总量;

固废: 合理处置, 不外排, 无需申请总量。

7 验收监测内容

7.1 环境保护设施调试结果

通过对各类污染物达标排放及各类污染治理设施去除效率的监测来说明环境保护设施调试效果,具体监测内容如下:

7.1.1 废气监测内容

(1) 无组织排放

按《大气污染物无组织排放监测技术导则》(HJ/T 55-2000)布设监测点位,根据验收监测期间气象条件,在厂区上风向布设 1 个参照点,下风向布设 3 个监控点。无组织废气监测见表 7-1。

 监测点位
 监测因子
 监测频次

 上风向1个点,下风向3个点
 非甲烷总烃
 1天3次,连续2天

 厂区内车间外
 非甲烷总烃
 1天3次,连续2天

表 7-1 无组织废气监测内容及频次

7.1.2 噪声监测内容

按照《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)要求进行厂界噪声测量,在厂界四周分别布设1个点,共4个监测点,监测内容见表7-2。

	74	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
监测点位	监测因子	监测频次		
四周厂界外 1m 处	连续等效 A 声级	每天昼夜各1次,连续2天		

表 7-2 噪声监测内容及频次

7.2 环境质量监测

本项目以生产车间边界为起始点向外设置 50m 卫生防护距离,经核查,在范围内,无村庄、学校、医院等环境敏感点,故不进行环境质量监测。

7.3 监测点位



图 7-1 检测点位示意图(2022.12.29~2022.12.30)

8 质量保证及质量控制

8.1 监测分析方法

验收监测中采用的布点、采样及分析测试方法均按照国家监测分析方法标准、监测技术规范或有关规定等执行,涉及的监测因子监测分析方法及依据见表 8-1。

检测类别	检测项目	分析方法	使用仪器	检出限
无组织废气 非甲烷总 烃		环境空气总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定直接进样_气相色谱法 HJ 604-2017	GC9790 气象色谱仪 NVTT-YQ-0033	0.07mg/m³ (以碳计)
噪声	厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准 GB 12348-2008	AWA5688 多功能声级计 NVTT-YQ-0221	30~130dB (A) (检测范围)

表 8-1 项目废气各监测因子监测方法及依据表

8.2 监测仪器

为保证监测分析结果准确可靠,监测过程严格《固定污染源监测质量保证与质量控制技术规范(试行)》(HJ/T 373-2007)等环境监测技术规范相关章节要求进行。

废气采样系统在采样前进行气路检查、流量校准,以保证整个采样系统气密性和计量准确性。声级计在测试前后用标准声源进行校准,测量前后仪器的示值相差不大于 0.5dB。

监测仪器经计量部门检定合格并在有效期内使用,监测人员持证上岗,监测数据经三级审核。

监测因子监测分析方法均采用通过计量认证(实验室资质认定)的方法,分析方法能满足评价标准要求。

8.3 人员资质

参加竣工验收监测采样和测试的人员,经考核合格并持证上岗。

8.4 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制

废气验收监测质量控制与质量保证按照《固定源废气监测技术规范》(HJ/TJ397-2007)、《固定污染源监测质量保证与质量控制技术规范(试行)》(HJ/T373-2007)、《大气污染物无组织排放监测技术导则》(HJ/T55-2000)中有关规定进行。尽量避免被测排放污染物中共存污染物因子对仪器分析的交叉干扰,被测排放物的浓度应在仪器测试量程的有效范围即仪器量程的 30-70%。对采样的流量计定期进行校准。

8.5 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

测量仪器和校准仪器定期检验合格,并在有效期内使用,每次测量前、后在测量现场进行校准,其前、后校准示值偏差不大于 0.5dB。

9验收监测结果

9.1 环境保设施调试效果

9.1.1 废气

表 9-1 无组织废气检测结果

单位: mg/m³

采样日期	检测项	采样点位		检测结果		标准	是否		
不什口朔	目	本件 無位	1	2	3	限值	达标		
		厂界上风向 1#	0.47	0.35	0.50	4.0	是		
2022.12.2	非甲烷	厂界下风向 2#	0.68	0.73	0.71	4.0	是		
9	总烃	厂界下风向 3#	0.80	0.65	0.65	4.0	是		
		厂界下风向 4#	0.65	0.75	0.78	4.0	是		
		厂界上风向 1#	0.45	0.42	0.47	4.0	是		
2022.12.3	非甲烷	厂界下风向 2#	0.75	0.65	0.71	4.0	是		
0	总烃	厂界下风向 3#	0.68	0.74	0.75	4.0	是		
		厂界下风向 4#	0.79	0.77	0.72	4.0	是		
执行标准		本项目营运期无组织挥发的非甲烷总烃排放执行《大气污染物综合排放标							
	小正	准》(GB16297-1996	5) 表 2 中无组	织排放监控浓度	限值。				

验收监测两天期间,非甲烷总烃厂界浓度监测值符合《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 中无组织排放监控浓度限值。

表 9-2 无组织废气气象参数

采样日期	气温 (℃)	气压(kPa)	相对湿度(%)	风向	风速 (m/s)
2022.12.29	1.7~3.7	103.0~103.2	46~58	西北	2.2~2.5
2022.12.30	0.8~3.4	103.0~103.2	46~59	西北	2.0~2.3

9.1.2 厂界噪声

表 9-3 噪声监测结果

单位: dB(A)

检测点位及编		2022.	12.29			2022.12.30			
号	检测 时间	昼间	检测 时间	夜间	检测 时间	昼间	检测 时间	夜间	
东厂界外 1m 处 1#	15:32~ 15:35	52.4	22:30~22:3	46.6	16:04~16:0 7	51.9	23:30~23:33	47.7	
南厂界外 1m 处 2#	15:42~15:45	53.4	22:38~22:4 1	47.2	16:12~16:1 5	52.7	23:38~ 23:41	46.8	

西厂界外 1m 处 3#	15:50~15:53	15:50~15:53 53.0		46.4	16:21~16:2 4	54.1	23:46 ~23:49	45.2
北厂界外 1m 处 4#	16.02~16.05		22:55~22:5 8	48.1	16:30~16:3 3	55.0	23:53- 23:56	47.0
标准限值	/	60	/	50	/	60	/	50
是否达标	/	是	/	是	/	是	/	是
执行标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的 2 类区标准							

验收监测两天期间, 东、南、西、北厂界昼夜间噪声监测值均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的2类区标准要求。

中石销股有公江徐丰示加站目国化售份限司苏州县范油项目

项目

10"环评批复"落实情况

表 10-1 "环评批复"落实情况检查

环评批复中要求 落

施工期施工时要加强施工期的环境保护 管理工作,制定严格的管理制度,采取切实 有效措施,有效控制施工扬尘,防止施工废 水、扬尘、固废、噪声等污染环境, 确保达 标排放。施工完成后,要实施植被恢复工程、 绿化补缺工程建设,对周围生态环境遭破坏 地段,要进行全面绿化恢复,恢复原有生态 平衡和自然环境:运营期油罐车装卸、储油 罐灌注、加油工序要设置油气回收装置,对 直埋地下的油料储罐均单独设置通气管,同 时采用地埋式双层卧式储罐、设置呼吸阀挡 板、采用自封式加油枪及密闭卸油等措施减 少无组织废气排放。项目排放的废气污染物 (非甲烷总烃)经一次油气回收系统、二次 油气回收系统处理后需满足《加油站大气污 染物排放标准》(GB20952-2007)中相关标 准限值要求及《大气污染物综合排放标准》 (GB16297-1996) 表 2 中无组织排放监控浓 度限值, 处置装置的油气排放浓度应小于或 等于 25g/m³, 排放口距地平面高度应不低于 4米,排放浓度每年至少检测1次。

按照"清污分流、雨污分流"原则设计、建设项目给排水系统。生活污水经厂内化粪 池预处理,达到接管标准后,排入丰县经济 开发区污水处理厂进一步处理。

本项目采用地埋密闭式储油罐,储油罐 设置呼吸阀挡板,以减少油罐大、小呼吸损 耗;储油、卸油和加油作业过程中须采用油 气回收系统,加油采用自封式油枪,卸油采 用密闭卸油工艺;加强加油站卸油及加油管 理,同时加强加油站设备的管理和维修,避

落实情况 己落实。已加强施工期施工时的环境保 护管理工作,制定严格的管理制度,采取切 实有效措施,有效控制施工扬尘,防止施工 废水、扬尘、固废、噪声等污染环境,确保 达标排放。施工完成后,要实施植被恢复工 程、绿化补缺工程建设,对周围生态环境遭 破坏地段,要进行全面绿化恢复,恢复原有 生态平衡和自然环境;运营期油罐车装卸、 储油罐灌注、加油工序要设置油气回收装 置,对直埋地下的油料储罐均单独设置通气 管,同时采用地埋式双层卧式储罐、设置呼 吸阀挡板、采用自封式加油枪及密闭卸油等 措施减少无组织废气排放。项目排放的废气 污染物(非甲烷总烃)经一次油气回收系统、 二次油气回收系统处理后需满足《加油站大 气污染物排放标准》(GB20952-2007)中相 关标准限值要求及《大气污染物综合排放标 准》(GB16297-1996)表2中无组织排放监 控浓度限值, 处置装置的油气排放浓度应小 于或等于 25g/m3, 排放口距地平面高度应不 低于4米,排放浓度每年至少检测1次。

已落实。已建设雨污分流体系,营运期 无生产废水产生,生活污水经厂内化粪池预 处理后委托清掏用作农肥。

已落实。本项目采用地埋密闭式储油罐,储油罐设置呼吸阀挡板,以减少油罐大、小呼吸损耗;储油、卸油和加油作业过程中须采用油气回收系统,加油采用自封式油枪,卸油采用密闭卸油工艺;加强加油站卸油及加油管理,同时加强加油站设备的管理

项目 环评批复中要求

免油品的跑冒滴漏。非甲烷总烃排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中无组织排放监控浓度限值;同时,加油站油气排放控制还需满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中相关标准限值要求。本项目不设食堂。

选用低噪声设备、合理布局,对高噪声 设备须采取减振、隔声、设置绿化带等降噪 措施,厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪 声排放标准》(GB12348-2008)2 类标准。

按"減量化、资源化、无害化"的处置原则,落实各类固体废物特别是危险废物的收集、处置和综合利用措施。生活垃圾交由环卫部门清运处理;储罐清洗废水、含油废沙须委托有资质单位进行安全处置;一般固体废物暂存执行《一般工业固体废弃物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001)(2013年修改清单);危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及 2013年修改单,防止造成二次污染。

按《江苏省排污口设置及规范化整治管理办法》有关要求,规范化设置各类排污口和标志。

按照《报告表》提出的要求,本项目设置 50 卫生防护距离。本项目现卫生防护距离 内无学校、医院、居民区等环境敏感目标,今后本项目卫生防护距离范围内禁止新建学校、医院、居民区等环境敏感目标。

落实情况

和维修,避免油品的跑冒滴漏。非甲烷总烃排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中无组织排放监控浓度限值;同时,加油站油气排放控制还需满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中相关标准限值要求。本项目不设食堂。

已落实。加油机、油气回收装置等选用低噪声设备、合理布局,对高噪声设备须采取减振、隔声、设置绿化带等降噪措施,厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准。

已落实。按"减量化、资源化、无害化"的处置原则,落实各类固体废物特别是危险废物的收集、处置和综合利用措施。生活垃圾交由环卫部门清运处理;储罐清洗废水、含油废沙须委托有资质单位进行安全处置;一般固体废物暂存执行《一般工业固体废弃物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001)(2013年修改清单);危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及2013年修改单,防止造成二次污染。

已落实。按《江苏省排污口设置及规范 化整治管理办法》有关要求,规范化设置各 类排污口和标志,本项目设雨水排放口1个、 不设污水排放口和废气排放口。

已落实。按照《报告表》提出的要求,本项目设置 50 卫生防护距离。本项目现卫生防护距离内无学校、医院、居民区等环境敏感目标,今后本项目卫生防护距离范围内禁止新建学校、医院、居民区等环境敏感目标。

11 验收监测结论与建议

11.1 环境保设施调试效果

验收监测期间,该企业生产正常,设施运行稳定,生产负荷达到 75%以上,满足国家对建设项目环境保护验收监测期间生产负荷达到额定生产负荷 75%以上的要求,且工况稳定。

1、废气

本项目营运期无组织挥发的非甲烷总烃排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 中无组织排放监控浓度限值;同时,加油站油气排放控制还需满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中相关标准限值要求,即处理装置的油气排放浓度应小于等于25g/m³,排放口距地平面高度应不低于4米,排放浓度每年至少检测1次。

2、噪声

验收监测两天期间,东、南、西、北厂界昼夜间噪声监测值均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的2类区标准要求。

3、固体废物

本项目产生的固体废弃物主要为生活垃圾、污泥由环卫部门统一清运,储罐清洗废水、含油废沙产生量较小,由储罐收集后由总公司委托淮安星宇再生资源有限公司处置。

11.2 工程建设对环境的影响

本项目对周围环境影响较小。企业无生产废水产生,职工生活污水经化粪池预 处理后委托清掏用作农肥;废气、噪声达标排放;固废合理处置,零排放。因此此 项目对周围环境影响较小。

11.3 建议

建立健全各项环保管理制度,强化企业环境管理,确保各项污染防治设施正常运行。

建设项目竣工环境保护"三同时"验收登记表

填表单位(盖章):

填表人(签字):

项目经办人(签字):

	项目名称	中国石化销	售股份有限公司江苏领 油站项		由站丰县示范加	Ą	页目代码	2019-32	0321-52-03-544156		建设地点	丰县丰沛路南		
	行业类别		F5265 机动车	燃油零售		至	建设性质	新建√	改扩建 技术改造	告	,2,3,-2,	截楼村	寸凸	
建「	设计生产能力		年销售汽油 90	0t,柴油 900t		实际	示生成能力	年销售汽油 900t,柴油 900t			环评单位	南京青之禾环境工程 有限公司		
设 [环评文件审批机关 徐州市丰县生态环境局		E态环境局		审批文号		丰环	环审(2019) 082 号		不评文件类型	环评报	告表		
~ [开工日期		2019.	11		塑	夋工时间	2020.1		排污	许可证申请时间	2022.	.12	
ൃ	环保设施设计单位		/			环保设施施工单位 /		/	本	工程登记编号	/			
"	验收单位	中国石	T化销售股份有限公司	江苏徐州丰县示	范加油站	环保证	设施监测单位	江苏徐海	环境监测有限公司	验	收监测时工况	达 75%	以上	
l _ [投资总概算(万元)		160	0		环保投资	总概算 (万元)		29	所	占比列(%)	1.81	%	
	实际总投资(万元)		160	0		实际环仍	呆投资 (万元)		29	所	占比例(%)	1.81	%	
	废水治理 (万元)	2	废气治理 (万元)	20	噪声治理(万元)	0.5	固废治理(万元)	1.5	绿化及生态(万	元) 5	其他(万元)	/		
	新增废水处理设施能力			/			新增废气处理	设施能力	/		年平均工作时 8760h			
	运营单位	中国石化销	肖售股份有限公司江苏?	余州丰县示范加	油站 运营单	位社会统一位	信用代码(或组织)	机构代码)	91320321768	2519669	验收时间	2022.12.29~2	2022.12.30	
	污染物	原有排放 量(1)	本期工程实际排 放浓度(2)	本期工程允 许排放浓度 (3)	本期工程 产生量 (4)	本期工程自 身消减量(5		本期工程 核定排放 总量(7)	本期工程"以 新带老"消减 量(8)	全厂实际 排放总量 (9)	全厂核定排放 总量(10)	区域平衡 替代消减 量(11)	排放增 减量 (12)	
污药	と 废水	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
物技		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
放员		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
100 -		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
控制	二氧化硫	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
\ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \	71141-1-	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
业 建 设 項		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
目前		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
填)	工业固体废物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	与项目有关其 他特征污染物 VOCs	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	

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

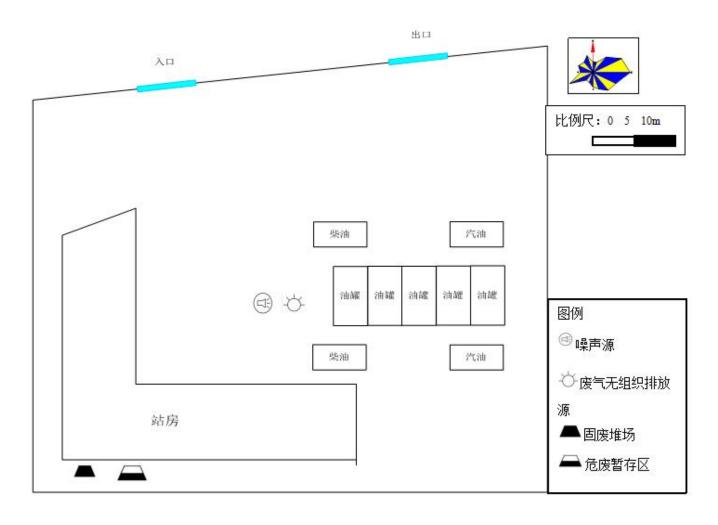
附图 1 项目地理位置图



附图 2 项目周边环境和卫生防护距离包络图



附图3 项目平面布置图



附件1:环评批复

江苏徐州丰县示范加油站项目

徐州市丰县生态环境局

丰环审 [2019] 082 号

关于对中国石化销售股份有限公司江苏徐州石油 分公司江苏徐州丰县示范加油站项目 环境影响报告表的批复

中国石化销售股份有限公司江苏徐州石油分公司:

你公司上报的《江苏徐州丰县示范加油站项目环境影响报告表》(以下简称《报告表》)及相关材料收悉,经研究,批复如下:

- 一、本项目总投资 1600 万元,在丰县丰沛路南、凤城半截楼村西建设江苏徐州丰县示范加油站项目。项目占地面积6515.2㎡。建设规模:本项目共设 4 台加油机,汽油储罐 3 个,柴油储罐 2 个,3 个汽油储罐总容积 90㎡,2 个柴油储罐总容积 60㎡,总罐容为 150㎡。根据《报告表》的评价结论,仅从环保角度考虑,同意该项目按《报告表》中所列建设内容在拟定地点建设。
- 二、《报告表》可作为项目设计、建设和环境管理的依据, 与本批复不一致之处,以本批复为准。
- 三、在项目设计、建设和运行过程中你公司须认真落实《报告表》中提出的各项污染防治和生态保护措施,严格执行环保"三同时"制度,确保各项污染物达标排放,并着重做好以下工作:

(一) 施工期:

1、加强施工期的环境保护管理工作,制定严格的管理制度,采取切实有效措施,有效控制施工扬尘,防止施工废水、

徐州市丰县生态环境局

扬尘、固废、噪声等污染环境,确保达标排放。

2、施工完成后,要实施植被恢复工程、绿化补缺工程建设,对周围生态环境遭破坏地段,要进行全面绿化恢复,恢复原有生态平衡和自然环境。

(二)运营期:

- 1、按照"清污分流、雨污分流"原则设计、建设项目给排水系统。生活污水经厂内化粪池预处理,达到接管标准后,排入丰县经济开发区污水处理厂进一步处理。
- 2、本项目采用地埋密闭式储油罐,储油罐设置呼吸阀挡板,以减少油罐大、小呼吸损耗;储油、卸油和加油作业过程中须采用油气回收系统,加油采用自封式油枪,卸油采用密闭卸油工艺;加强加油站卸油及加油管理,同时加强加油站设备的管理和维修,避免油品的跑冒滴漏。非甲烷总烃排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中无组织排放监控浓度限值;同时,加油站油气排放控制还需满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中相关标准限值要求。本项目不设食堂。
- 3、选用低噪声设备、合理布局,对高噪声设备须采取减振、隔声、设置绿化带等降噪措施,厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准。
- 4、按"减量化、资源化、无害化"的处置原则,落实各类固体废物特别是危险废物的收集、处置和综合利用措施。生活垃圾交由环卫部门清运处理;储罐清洗废水、含油废沙须委托有资质单位进行安全处置;一般固体废物暂存执行《一般工业固体废弃物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001)(2013年修改清单);危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及 2013年修改单,防止造成二次污染。
- 5、按《江苏省排污口设置及规范化整治管理办法》有关 要求,规范化设置各类排污口和标志。
 - 6、按照《报告表》提出的要求,本项目设置50卫生防护



距离。本项目现卫生防护距离内无学校、医院、居民区等环境敏感目标,今后本项目卫生防护距离范围内禁止新建学校、医院、居民区等环境敏感目标。

四、总量控制:

废水:接管考核量为 84.68m³/a,其中 COD: 0.021t/a, NH₃-N: 0.003t/a;排入环境量为 84.68m³/a,其中 COD: 0.0042t/a, NH₃-N: 0.00042t/a。

五、《报告表》内容的真实性、可靠性由建设单位和编制单位负责。

六、项目建设期间的环境现场监督管理由丰县环境监察大 队负责。

七、项目建成投用后,须按规定时限办理项目竣工环保验 收手续,经验收合格后,方可投入使用。

八、项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的,应当重新报批项目的环境影响评价文件。自本批复文件批准之日起,如超过5年方决定工程开工建设的,环境影响报告文件须报我局重新审核。

徐州市丰县生态环境局 (丰县环境保护局审批专用章盖) 二0一九年十月二十八日

(此件公开发布)



附件 2: 建设单位营业执照





附件3:项目备案证



江苏省投资项目备案证

备案证号: 丰县经济发展局外资备[2019]3号

项目名称:

中国石化销售股份有限公司江苏徐州 丰县示范加油站项目

项目法人单位:

中国石化销售股份有限公司江苏 徐州石油分公司

项目代码:

2019-320321-52-03-544156

项目法人单位性质:

外商投资合伙企业

建设地点:

江苏省:徐州市_丰县 丰沛路南、凤城 半截楼村西

项目总投资:

1600万元

投资方式:

新建项目

拟进口设备数量及金额:

项目建设期:

(2019-2020)

建设规模及内容:

新建加油站占地面积6515.2平方米,储油罐5个,总罐容150立方米,其中汽油罐3个共90立方米,柴油罐2个共60立方米(不折半),加油机4台20枪。

项目法人单位承诺: 对备案项目信息的真实性、合法性和完整性负责;项目符合国家产业政策,符合外商投资准入负面清单规定;依法依规办理各项报建审批手续后开工建设;如有违规情况,愿承担相关的法律责任。

安全生产要求: 要强化安全生产管理, 按照相关规章制度 压实项目建设单位及相关责任主体安全生产及监管责任,严防安 全生产事故发生; 要加强施工环境分析, 认真排查并及时消除项

目本身与周边设施相交相邻等可能存在的安全隐患,保障施工安

全。

徐州丰县经济发展局 2019-08-19

材料的真实性请在http://222.190.131.17:8075网站查询

附件 4 突发环境应急预案备案回执

企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

单位名称	中国石化销售股份有限公司 江苏徐州丰县示范加油站	信用代码	913203217682519669					
法定代表人	徐清武							
联系人	刘浩亮	联系电话	18952212111					
传真	-	电子邮箱	•					
抽址	中心纬度 N34°42′34 2′	94",中心经	度 E116°41′38.201″					
预案名称	中国石化销售股份有限公司江苏徐州丰县示范加油站突发环境事作 应急预案							
风险级别	一般							

本单位于2012年) 月 3 日签署发布了突发环境事件应急预案,备案条件具备,备案文件齐全,现报送备案。





Ļ

	1.突发环境事件应急预案备案表;
	2.环境应急预案及编制说明:
	环境应急预案(签署发布文件、环境应急预案文本);
突发环境 事件应急 预 宏 冬安	编制说明(编制过程概述、重点内容说明、征求意见及采纳情
	况说明、评审情况说明):
文件日录	3.环境风险评估报告;
	4.环境应急资源调查报告;
	5.环境应急预案评审意见。
	该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于20年 1月12日
	收讫,文件齐全,予以备案。
备案意见	111 80
	· 小市。
	文 是 四 田
	かり年
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
备案编号	
	320-321-2023-07-6
报送单位	中国石化销售股份有限公司江苏徐州丰县示范加油站
100年11	下層有 16的 15 M 15 M 2 M 2 M 2 M 2 M 2 M 2 M 2 M 2 M 2 M
	10
受理部门	日本 経動人 なるは、4
事预文	I PI DE LADY

附件5生活垃圾清运协议

生活垃圾清理合同

甲方:中国石化销售股份有限公司江苏徐州石油分公司(丰县示范加油站)

乙方: 丰县金舒环卫服务有限公司

为了加强乙方厂区 环境卫生管理工作,规范生活垃圾清运,营造一个清洁舒适的生活工作环境,根据《生活垃圾管理办法》及有关规定:甲乙双方在平等、互利友好协商的基础上,就甲方清运乙方生活垃圾、生活污水事宜,并由甲方保持垃圾容器的清洁,达成如下协议:

一、清运地点及方式:

乙方厂区内生活垃圾集中放在垃圾桶内,垃圾量满甲方给及时清 运,生活污水定期抽取,其他废弃物不得混入生活垃圾内进行处理。

二、年限一年(2022年11月8日-2023年11月8日)。





签订时间: 2022年11月8日

附件 6 排污许可证



发证机关:(盖章)徐州市生态环境局

发证日期: 2022年12月23日

中华人民共和国生态环境部监制

徐州市生态环境局印制