

162412340432



建设项目竣工环境保护 验收检测报告

HXJC[2017]第 206 号

项目名称: 中国石化销售有限公司贵州黔西南册亨元渡

加油站项目竣工环境保护验收检测

委托单位: 中国石化销售有限公司贵州黔西南册亨元渡加油站

报告日期:

二〇一七年四月二十一日

贵州省洪鑫环境检测服务有限公司



说 明

- 1、报告表未加盖检测专用章（骑缝章）、计量认证 CMA 章无效；
- 2、报告表无编制人员、审核人员、签发人员签字无效；
- 3、对于委托方送样检测的，仅对样品检测数据负责；
- 4、未经本检测机构批准，不得复制检测报告（完整复制除外）。复制报告必须加盖检测专用章，否则无效；
- 5、涂改、部分提供或部分复制检测报告无效；
- 6、如对报告表有疑问、异议，请于收到报告表之日起 15 日内可向本检测机构提出书面申诉意见；15 日内未提出异议者，即视为接受本检测报告。
- 7、本报告表未经本检测机构同意，不得做商业广告、宣传等使用。

项目名称：中国石化销售有限公司贵州黔西南册亨元渡
加油站项目竣工环境保护验收检测

检测单位：贵州省洪鑫环境检测服务有限公司

法人代表：赵江

技术负责：曹环礼

项目负责：王明、刘顺泽
上岗证号：200836025

报告编制：刘顺泽

校核：杨梅

审核：王明

签发：曹环礼

采样人员：杨梅、刘顺泽

分析测定：黄金朝

贵州省洪鑫环境检测服务有限公司

地址：贵州省兴义市桔山办桔园村克玛山小区

电话：(0859)3669368

传真：(0859)3669368

电子邮箱：gzhxhj@163.com

邮编：562400

目 录

一、前言.....	1
二、验收监测依据.....	1
三、建设项目工程概况.....	1
（一）工程简介.....	1
（二）生产工艺简介.....	1
四、环评批复意见.....	2
五、验收评价标准.....	2
六、验收监测内容及分析方法.....	2
（一）监测内容.....	3
（二）分析方法.....	3
七、监测结果.....	3
（一）生产工况.....	3
（二）质量保证.....	4
（三）监测结果.....	4
八、环境管理检查.....	5
九、验收监测结论及建议.....	5
（一）验收监测结论.....	6
（二）建议.....	7
十、附图附件.....	7

中国石化销售有限公司贵州黔西南册亨元渡 加油站项目竣工环境保护验收检测

一、前言

受中国石化销售有限公司贵州黔西南册亨元渡加油站委托，贵州省洪鑫环境检测服务有限公司承担中国石化销售有限公司贵州黔西南册亨元渡加油站项目竣工环境保护验收检测工作。于 2017 年 4 月 18 日进行现场勘察，布置监测点位，确定监测因子，编写监测方案。于 2017 年 4 月 24 日至 25 日对该项目无组织排放废气和厂界噪声等进行采样监测。并即时完成化验分析测定，数据整理，根据监测结果和环境管理检查等情况，编制本项目竣工验收检测报告。

二、验收监测依据

1、国家环保总局[2001]第 13 号令《建设项目竣工环境保护验收管理办法》。

2、《中国石化销售有限公司贵州黔西南册亨元渡加油站项目环境影响报告表》贵州绿宏环保科技有限公司，2017 年 3 月。

3、册亨县环境保护局（册环批表[2017]60 号）关于对《中国石化销售有限公司贵州黔西南册亨元渡加油站项目环境影响报告表》的批复 2017 年 3 月。

4、中国石化销售有限公司贵州黔西南册亨元渡加油站项目竣工环

境保护验收监测委托书。

三、建设项目工程概况

（一）工程简介

本项目位于册亨县元渡镇，总投资约 200.00 万元。项目总用地面积约 1010.73 平方米，其中罩棚面积 300.00 平方米，站房占地面积 250.00 平方米，绿化面积 250.00 平方米，埋地罐区位于绿化草

坪下方。设计 25 立方米商品油储罐 2 个，其中柴油罐 1 个，汽油罐 1 个，油罐总容积 37.5 立方米。

现有职工 2 人，在项目内食宿。

(二) 生产工艺简介

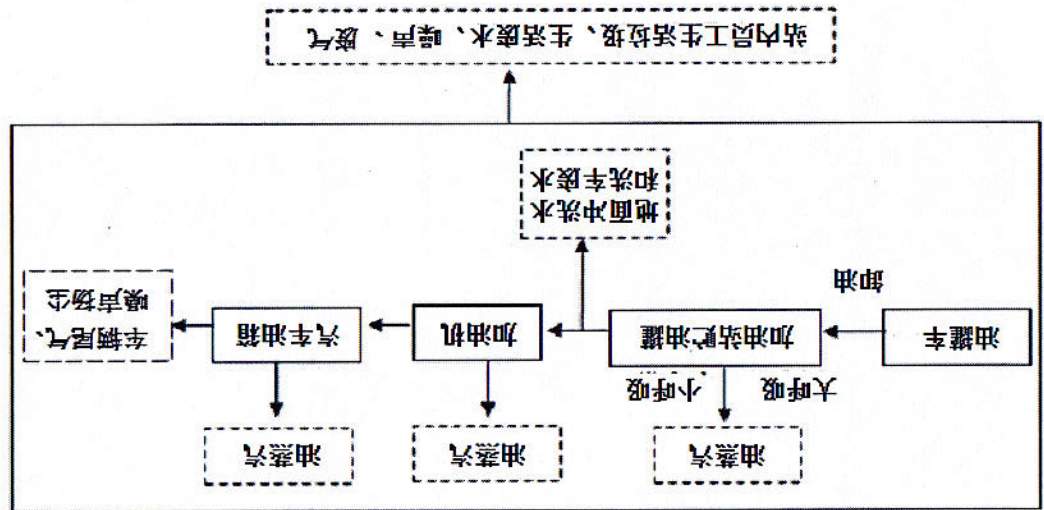


图 1 运营期工艺流程及产污情况图

四、环评批复意见

册亨县环境保护局（册环批表[2017]60 号）关于对《中国石化销售有限公司贵州黔西南册亨元渡加油站项目环境影响报告表》的批复。（见附件 1）。

五、验收评价标准

1、《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）标准限值见表 1。

表 1 新污染源大气污染物排放限值

污染物	无组织排放监控浓度限值
非甲烷总烃	4.0mg/m³

2、《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）见表 2。

表 2 工业企业厂界环境噪声排放限值

单位：dB（A）

厂界外声环境功能区类别	昼间	夜间
2 类	60	50
4 类	70	55

3、《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准限值见表 3；

表 3 第二类污染物最高允许排放浓度 单位：mg/L 除 pH 外

污染物	pH	SS	CODcr	BOD ₅	石油类	动植物油	氨氮
三级标准	6-9	400	500	300	20	100	--

六、验收监测内容及分析方法

(一) 监测内容

1、无组织排放废气

(1) 监测点位：周界设置 3 个监测点。

(2) 监测项目：非甲烷总烃。

(3) 采样频次：连续采样 2 天，每天采样 3 次。

2、厂界噪声

(1) 测量点位：站界外 1 米处，东、南、西、北 4 个点。

(2) 测量指标：站界噪声。

(3) 测量频次：连续测量两天，每天昼、夜间各测量一次。

3、生活污水

现因职工人数少，水量太少不具备采样条件，故不监测。

(二) 分析方法

表 4 监测分析方法

监测项目	分析方法	检出限
非甲烷总烃	气相色谱法 HJ/T38-1999	0.04mg/m ³
噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008	--

七、监测结果

(一) 生产工况

中国石化销售有限公司贵州黔西南册亨冗渡加油站，2017 年 4 月

24~25 日运营设备和环保设施运行正常，验收期间，正常营业。

(二) 质量保证

- (1) 监测人员持证上岗。
- (2) 合理布设监测点，保证各监测点位布设的科学性和可比性。
- (3) 采样人员必须遵守采样操作规程，认真填写采样记录，按规定保存、运输样品。
- (4) 分析法均用国家标准或国家环保部颁布的分析方法，所有监测仪器、量具经过计量部门检定合格并在有效期内。
- (5) 监测数据严格执行三级审核制度。
- (三) 监测结果
- (1) 无组织排放废气监测结果见表 5。
- (4) 站界噪声测量结果见表 6。

表 5 无组织排放废气监测结果

单位 mg/m³

采样点位	采样时段	非甲烷总烃		监测日期		最高浓度	《大气污染物综合排放 标准》(GB16297-1996) 标准限值
		4月24日		4月25日			
站界东 G ₁	11:00	0.27	0.31	0.31	0.44		
	13:00	0.22	0.24				
	15:00	0.08	0.29				
	11:00	0.27	0.22	0.44			
	13:00	0.22	0.25				
	15:00	0.44	0.30				
站界西南 G ₂	11:00	0.07	0.24	0.61	0.33		
	13:00	0.23	0.30				
	15:00	0.61	0.33				
	达标情况						

表 6 站界噪声测量结果

编号	监测点位	测量日期				《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008) 标准限值		
		4 月 24 日		4 月 25 日				
		昼间	夜间	昼间	夜间			
N ₁	站界东	51.1	42.7	52.6	47.5	60	昼间	50
N ₄	站界北	44.6	38.9	47.5	44.0			
N ₂	站界南	54.8	46.7	52.3	47.0	70	昼间	55
N ₃	站界西	52.8	46.3	53.1	48.6			
达标情况		达标	达标	达标	达标	——		

注：N₁、N₄ 执行 2 类标准限值。N₂、N₃、执行 4 类标准限值。

八、环境管理检查

1、建设项目执行环境影响评价和“三同时”制度情况

中国石化销售有限公司贵州黔西南册亨冗渡加油站项目基本执行了国家有关建设项目环保审批手续及“三同时”制度。环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用。

2、环评报告表及批复落实情况见表 7。

表 7 环评报告表及批复落实情况

项目	污染物	措施	治理效果
废气	汽车尾气、道路扬尘	设置减速行驶标识牌	已落实

非甲烷总烃	自动报警系统、加强日常管理和设备维修，及时检修、减少和防止跑冒滴漏和事故性排放、油气回收装置（回收率 90.0%）	已落实
	设置于地下、合理布局、加强绿化	已落实
	化粪池（≥40.0m³）	已落实
	地面冲洗水	已落实
废水治理	地下水防护	已落实
	防渗、消防等安全防范措施，包括油罐区设置集水沟、围堰，围堰容积满足储罐的容积储存量（≥37.5m³），加油站周围设置集水沟（长度不小于20m）、地面做防渗防腐处理	已落实
噪声治理	机械噪声	选用低噪型设备，噪声设备应设隔振基础或铺垫减振垫、隔声墙
	车辆噪声	禁止鸣笛，减速行驶
固体废物处理	生活垃圾	集中收集后运至垃圾暂存点，由环卫统一处理
	化粪池污泥	委托周边农户清掏用作农肥
	油水分离池污泥和上层浮油渣	交由有危废处理资质的单位处理
	油罐污泥、油渣	交由有危废处理资质的单位处理
生态恢复	生态影响	植被恢复、绿化（250.00m²）

九、验收监测结论及建议

（一）验收监测结论

中国石化销售有限公司贵州黔西南册亨冗渡加油站基本执行环境保护“三同时”制度，按《中国石化销售有限公司贵州黔西南大顺加油站项目环境影响报告表》中提出的要求：1、生活污水先经化粪池预处理后进入市政污水管网；2、建设油气回收系统。3、生活垃圾集中收集，交于环卫部门统一处置。验收监测期间运营设备和环保设施运行正常；正常营业。

1、无组织排放废气：

周界监测非甲烷总烃最高浓度：

站界东 G ₁	0.31mg/m ³
站界西南 G ₂	0.44mg/m ³
站界北 G ₃	0.61mg/m ³

综上所述,各点无组织排放废气均符合《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)标准限值要求。

2、厂界噪声:

站界东、北噪声昼间为 44.6~52.6[dB(A)],夜间为 38.9~47.5[dB(A)],各点均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2 类限值要求。

站界南、西噪声昼间为 52.3~54.8[dB(A)],夜间为 36.3~48.6[dB(A)],各点均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)4 类限值要求。

3、固体废物

1、生活垃圾集中收集,交于环卫部门统一处置。

(二)建议

1、完善环境保护规章制度,明确专人负责环境保护方面工作,做到环保制度上墙。

十、附图附件

附图:

1、监测布点图(简图)。

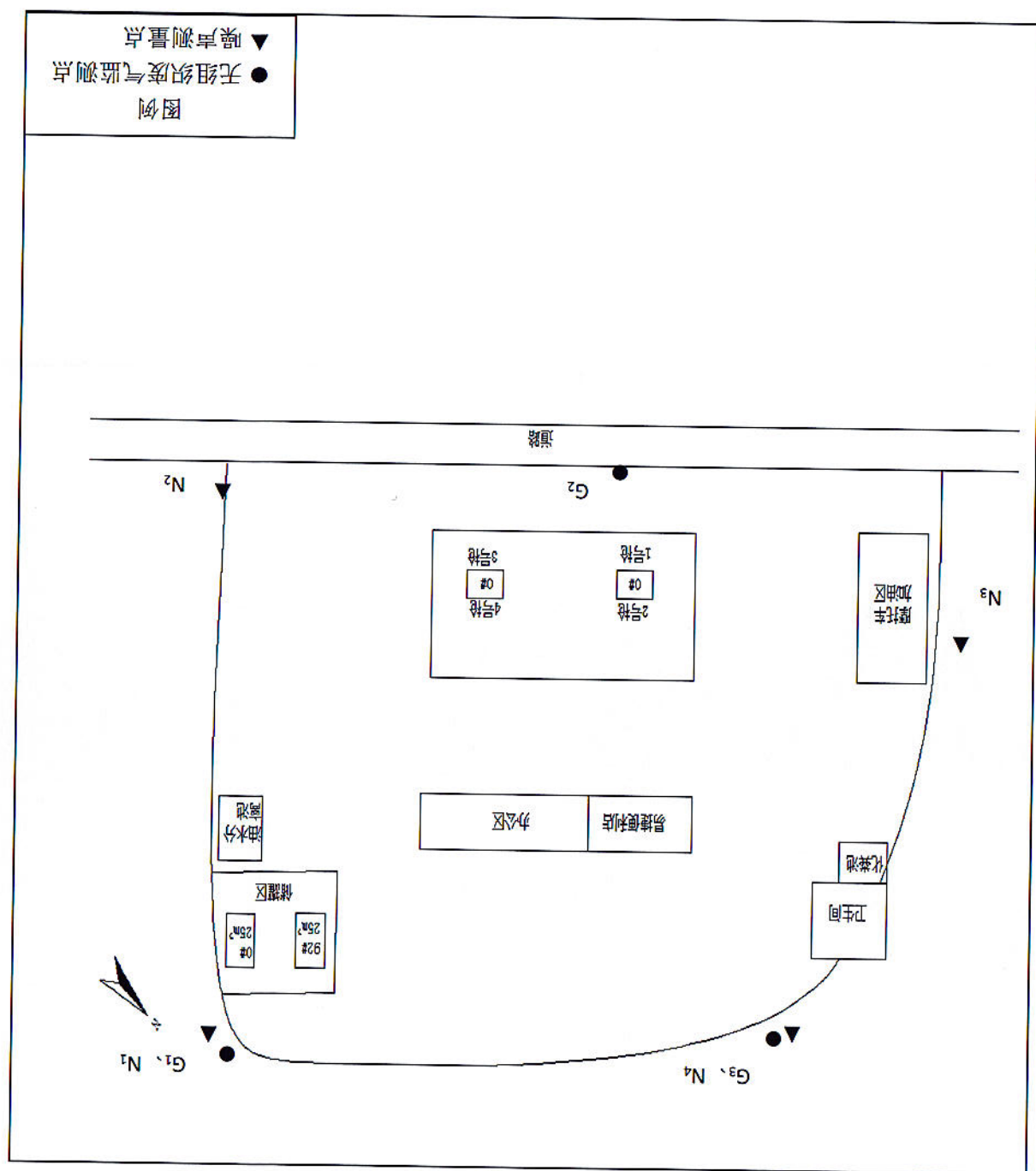
附件:

1、册亨县环境保护局(册环批表[2017]60 号)关于对《中国石化销售有限公司贵州黔西南册亨冗渡加油站项目环境影响报告表》的批复。

2、中国石化销售有限公司贵州黔西南册亨冗渡加油站项目竣工

环境保护验收监测委托书。

附图 1



册亨县环境保护局文件

册环批表【2017】60号

签发人: 刘

关于对《中国石化销售有限公司贵州黔西南册亨元渡
加油站项目环境影响报告表》的批复

中国石化销售有限公司贵州黔西南石油分公司:

你单位报来的《中国石化销售有限公司贵州黔西南册亨元渡
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。经审查,现批复如下:

一、对《报告书》的总体评价

(一)、《报告表》内容较全面,结论明确,对项目建设流
程和主要污染物产生排放情况分析符合实际,拟采取的环保措施
基本可行,可作为工程设计、施工和环境管理的依据。

(二)、该《报告表》编制符合环境影响报告表编制技术规
范的要求。

(三)、该《报告表》经上报审批后可作为项目环境工程设计和管理依据。

二、项目概况及项目建设的详细内容

(一) 项目概况

中国石化销售有限公司贵州黔西南册亨冗渡加油站项目位于册亨县冗渡镇，总用地面积约 1010.73 平方米，其中罩棚面积 300.00 平方米，站房占地面积 250.00 平方米，绿化面积 250.00 平方米，埋地罐区位于绿化草坪下方。设计 25 立方米商品油储罐 2 个，其中柴油罐 1 个，汽油罐 1 个，油罐总容积 37.5 立方米（柴油折半算），属于三级加油站。项目总投资 200 万元，其中环保投资 35 万元，占总投资的 17.5%。

(二) 项目建设的主要内容

表 3.1-1 项目组成一览表

序号	名称	单位	数量
1	加油站等级	/	三级
2	总占地面积	m ²	1010.73
3	总建筑面积	m ²	400.00
4	罩棚建筑面积	m ²	150.00 (折半计入)
5	加油站站房建筑面积	m ²	250.00
6	绿地面积	m ²	250.00
7	绿化率	%	24.73
8	总投资	万元	200.00

三、项目建设应重点做好以下工作

(一) 认真落实《报告表》中提出的污染防治对策和措施, 严禁跑、冒、滴、漏和偷排行为发生。

(二) 施工期

项目已于 2002 年建成投运, 本环评属于滞后环评, 对施工期不作具体要求。

(三) 运营期

1. 大气环境

项目主要大气污染物主要是烃类逸散气体、油烟废气、汽车排放尾气、化粪池产生的恶臭气体及柴油发电废气。

(1) 烃类逸散气体

根据《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007)、《关于加强储油库、加油站和油罐车油气污染治理工作的通知》(环办〔2012〕140 号和《关于印发〈贵州省油气污染治理工作方案〉的通知》(黔环通〔2013〕100 号), 加油站采用浸没式卸油方式, 并对汽油系统设密闭卸油油气回收系统、加油油气回收系统、自封式加油枪。密闭卸油油气回收系统即油罐汽车卸汽油时产生的油气, 通过密闭方式收集进入油罐汽车罐内的系统。加油油气回收系统将给汽车油箱加汽油时产生的油气, 通过密闭方式收集进入埋地油罐的系统。针对加油油气回收系统部分排放的油气, 通过采用油气回收装置对其进行吸收处理后, 加油站非甲烷总烃的排放浓度需满足《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007) 中 $\leq 25\text{g}/\text{m}^3$ 的标准。

项目应采取以下措施:

卸油油气排放控制:应采用浸没式卸油方式,卸油管出口距罐底高度应小于 200mm;卸油和油气回收接口应安装 DN100mm 的截流阀、密封式快速接头和帽盖,现有加油站已采取卸油油气排放控制措施但接口尺寸不符的可采用变径连接;连接软管应采用 DN100mm 的密封式快速接头与卸油车连接,卸油后连接软管内不能存留残油;所有油气管线排放口应按 GB 8235.6 的要求设置压力/真空阀;连接排气管的地下管线应坡向油罐,坡度不应小于 1%,管线直径不小于 DN50mm;未采取加油和储油油气回收技术措施的加油站,卸油时应将量油孔和其他可能造成气体短路的部位密封,保证卸油产生的油气密闭置换到油罐汽车罐内。储油油气排放控制:①所有影响储油油气密闭性的部件,包括油气管线和所联接的法兰、阀门、快接头以及其他相关部件都应保证在小于 750Pa 时不漏气;②应采用符合相关规定的溢油控制措施。③埋地油罐应采用电子式液位计进行汽油密闭测量,宜选择具有测漏功能的电子式液位测量系统。加油油气排放控制:加油产生的油气应采用真空辅助方式密闭收集;油气回收管线应坡向油罐,坡度不应小于 1%;新、改、扩建的加油站在油气管线覆土、地面硬化施工之前,应向管线内注入 10L 汽油并检测液阻;加油软管应配备拉断截止阀,加油时应防止溢油和滴油;油气回收系统供应商应向有关设计、管理和使用单位提供技术评估报告、操作规程和其他相关资料;应严格

按规程操作和管理油气回收设施，定期检查、维护并记录备查；
当汽车油箱油面达到自动停止加油高度时，不应再向油箱内加油。

针对非甲烷总烃的无组织排放，项目应采取以下措施：

加强油罐区、输油管线、加油设备的管理，规范操作，减少油品挥发；定期对站内设备进行检查，一经发现破损和泄漏现象应及时进行处理；油罐区、输油管线和加油设备周围应加强绿化；站区周围设置围墙，减少无组织排放的非甲烷总烃低空扩散，对附近居民产生影响；作业区安装油气回收装置；项目北侧为企业，东侧（14m）和南侧（15m）居民距离较近，项目加油和卸油作业应远离南侧和东侧居民，南侧和东侧区域应加强绿化，通过加强管理以及大气和绿化带的净化作用，建设项目油气无组织挥发对南侧和东侧居民影响。

项目采用埋地式油罐，顶部有不小于0.5m的覆土，可有效减少非甲烷总烃的无组织排放。

(2) 汽车尾气

项目进出车辆较少，会排放一定量的汽车尾气，主要污染物为CO、NO_x、SO₂、THC，因为车辆在厂内行驶路程短，排放量较小，经大气稀释扩散。

(3) 恶臭气体

恶臭气体主要为化粪池中污泥厌氧发酵产生，防渗化粪池设计池体采用埋地式，地上建有房屋，恶臭散发量小，排放方式为

项目运营期污水主要为生活污水和地面冲洗废水。生活污水和地面清洗水分别经化粪池和油水分离池预处理达《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中的三级标准后,就近汇入市政污水管网,排入册亨县污水处理厂处理达《城镇污水处理厂污染物排放标准》中一级B标准排放。

项目污水进入册亨县污水处理厂的可行性分析:册亨县污水处理厂位于册亨县浪莎,距本项目直线距离约1.63公里,污水处理厂占地22亩,总投资1783.17万元,日处理污水能力达到4000吨,目前受纳规模为3000吨/天,受纳余量1000吨/天,册亨县城市污水管网设施在污水处理厂在建时已完善,对周围3公里的污水能全部进行收集。册亨县污水处理厂自2010年6月18日正式投入运行以来,污水处理设备运转良好,极大地改善了城市水环境。本项目位于册亨县东风桥,位于册亨县污水处理厂南侧约1.63公里处,项目区域地势高于册亨县污水处理厂,目前册亨县污水处理管网已覆盖至项目所在区域,且项目也在污水处理

2、水环境

项目设有柴油发电机,以备项目所在区域停电时加油临时启用,柴油发电机使用频率较低,通过加强通风、加强周边绿化等措施,有效降低对周围大气环境的影响。

(4) 柴油发电废气

组组织排放。防渗化粪池周边宜种植月季、蔷薇等能很好吸收H₂S、NH₃气体的植物,有效降低恶臭气体对周围大气环境的影响。

厂的覆盖范围之内，接管条件良好。项目投入运营后污水产生较小（ $1.313\text{m}^3/\text{d}$ ），可被册亨县污水《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中的三级标准后排入市政污水管网，进入册亨县污水处理厂处理后达标排放，技术可行。

另外，本项目油罐需定期由专业公司用汽油或柴油清洗，不用水清洗，不产生废水，清洗后的汽油或柴油由有危险废物处理资质的公司运走处置。

地下水污染防治

为避免对地下水的污染，采取以下措施：

项目采取雨污分流，站内设置雨水排水沟，雨水自然沉淀后经雨水沟依地势高低排入厂外的季节性水沟。

隔油池和化粪池均采用地下混凝土结构，根据《地下工程防水技术规范》（GB82308-2008）的施工要求，防水混凝土可通过调整配合比，或掺加外加剂、掺合料等措施配制而成，其抗渗等级不得小于P6，因此，其防渗可以满足要求，不会对地下水造成影响。

项目油罐采用埋地式油罐，布置于罩棚内加油机地下，减少项目油罐区及输油管线泄漏对地下水环境造成影响，环评要求采取以下措施：

油罐、输油管线埋区必须建成地下防渗区，即建成厚度不小于200mm厚的水泥防渗体（由于发生多罐同时泄漏的可能性极小，一般仅设想一个最大储罐破裂并全部泄漏的情况，即水泥防

渗体接纳油品容量应至少大于 25m^3 ，将油罐、输油管线放入水泥防渗体内，防止油罐、输油管线油品外漏后直接下渗，确保储油罐和输油管线防渗区在一般自然灾害下不发生渗漏，保护区域土壤和地下水环境。

站区地面必须硬化，并采取防渗漏措施：地面以 25cm 厚度混凝土搅拌压实地坪作为基础防渗措施，即利用常规标号水泥与天然土壤进行拌和，然后利用压路机进行碾压，在地表形成一层不透水盖层，达到地基防渗之目的，然后在混凝土地坪上敷设 2cm 厚度的花岗岩，达到地表防渗目的。整个地面渗透系数小于 $1 \times 10^{-7}\text{cm/s}$ 。

3、声环境

项目噪声污染源为加油机、潜油泵产生的机械噪声及过往加油车辆产生的交通噪声，以交通噪声为主，其源强与车辆类型及行驶速度密切相关，项目应采取以下措施：

加强设备的管理，确保生产设备正常运转；加强进出站车辆管理，场区内限速、禁止鸣笛，特别严禁夜间进出车辆鸣笛；在不影响正常生产和满足消防要求的前提下站场周围栽种树木进

行绿化；合理布局，固定产噪设备距离厂界 10m 以上，并尽量远离项目东侧和南侧较近敏感点；项目周围建设 2m 高围墙。

在采取上述措施后，厂界排放噪声应满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类限值标准，项目最近敏感点为东侧 14m 的东风村居民，通过采取降噪措施，最近敏感

点处声环境质量应满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)中2

类标准。

4、固体废物

本项目的固废主要为生活垃圾、隔油池污泥及上层浮油渣及

储油罐油泥。

(1) 生活垃圾：生活垃圾集中收集，运至项目附近垃圾回收点，委托当地环卫部门统一处理。

(2) 隔油池污泥：定期清理，委托有资质的单位处置。

(3) 储油罐油泥：油罐清洗过程油泥产生量为 $1.8m^3$ /次，清

洗周期为两年一次，油罐需委托专业公司用汽油或柴油进行清洗，清洗后的油污立即委托有危险废物处理资质的公司运走处

理。

(4) 化粪池污泥安排环卫吸污车进行定期清运。

根据《国家危险废物名录》，项目产生的油泥油渣为危险废物，

清理后立即委托具有危险废物处理资质的公司运走处置，不在站

区内贮存。油泥和油渣应按照《危险废物贮存污染控制标准》的

要求进行收集及运输；危险废物转移采取危险废物转移报告单制

度，保证运输安全，防止非法转移和非法处置，保证危险废物的

安全监控，防止危险废物污染事故发生；项目废弃油渣应由已取

得相关危险废物处置资质的单位处置。

四、在项目管理中应注意下列问题

(一) 根据环评要求，项目实施后应保证足够的环保资金，

确保污染防治措施有效地运行，保证污染物达标排放；

(二) 在即将建设的公路四周布置施工警示牌，做好交通疏导和安全施工作业；

(三) 施工过程中应随时清除危险石块；

(四) 建设单位应与当地居民妥善沟通，做好拆迁安置工作和施工过程中的资源共享工作；

五、项目建设必须严格执行配套建设的环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度。项目竣工后，向我局提出试运行申请，试运行须经我局现场察看同意方可进行，试运行3个月内须按照规定程序提向我局申请环保设施竣工验收，验收合格后，项目方可投入运行。

六、日常监督工作由册亨县环境保护局环境监察大队负责。



抄送：册亨县环境监察大队

册亨县环境保护局

2017年3月29日

共印5份

委 托 书

贵州省洪鑫环境检测服务有限公司：

根据《建设项目竣工环境保护验收管理办法》及相关技术规范，

我公司特委托贵公司进行中国石化销售有限公司贵州黔西南册亨

元渡加油站项目竣工验收监测工作。

特此委托

委托单位(盖章)：中国石化销售有限公司贵州黔西南册亨元渡加油站

日 期： 年 月 日

报告结束