

玉溪农业生物产业投资开发有限公司  
易峨高二级公路甸中服务区加油站  
(主站)

竣工环境保护验收监测报告表

建设单位：玉溪农业生物产业投资开发有限公司

编制单位：云南蓝硕环境信息咨询有限公司玉溪分公司

二〇二三年六月

建设单位：玉溪农业生物产业投资开发有限公司

法人代表：韩正德

编制单位：云南蓝硕环境信息咨询有限公司玉溪分公司

法人代表：王茜

建设单位：玉溪农业生物产业投  
资开发有限公司

电话：13678796306

邮编：653200

地址：云南省玉溪市峨山县双江  
街道建设路 17 号

编制单位：云南蓝硕环境信息咨  
询有限公司玉溪分公司

电话：13908776366

邮编：653100

地址：云南省玉溪市高新区抚仙  
路 33 号

## 前言

玉溪农业生物产业投资开发有限公司投资 1000 万元在峨山县甸中镇建设玉溪农业生物产业投资开发有限公司易峨高二级公路甸中服务区加油站（主站）项目。

项目于 2019 年 8 月 19 日，由峨山彝族自治县发展和改革局进行备案（备案项目编码：195304265260078）。根据《中华人民共和国环境影响评价法》和中华人民共和国国务院令 682 号《建设项目环境保护管理条例》中的有关规定，2020 年 10 月，玉溪农业生物产业投资开发有限公司委托云南善水环境科技有限公司编制完成了《玉溪农业生物产业投资开发有限公司易峨高二级公路甸中服务区加油站（主站）环境影响报告表》。于 2020 年 12 月 24 日，玉溪市生态环境局峨山分局以峨环审【2020】23 号对项目环评报告进行了审批，同意项目建设。

项目于 2020 年 5 月 22 日开工建设，2020 年 12 月 22 日建成并投入试运行，在建设及试运行过程中未发生污染纠纷及污染投诉事件。

项目于 2020 年 11 月 29 日，通过了安全设施竣工验收；于 2020 年 12 月 15 日，取得了峨山彝族自治县住房和城乡建设局的特殊建设工程消防验收意见书（峨建消验字【2020】第 016 号），同意项目工程消防验收合格；于 2020 年 12 月 31 日，取得了峨山县自然资源局的规划验收意见，同意项目规划验收。

本项目验收范围包括，主体工程罩棚、加油区、油罐区；辅助工程密闭卸油点、站房、公厕、充电停车位；以及配套的油气回收系统、排放阀、油烟净化器、发电机尾气收集处理装置、雨污管网、化粪池、一体化污水处理设施、环保沟、三级油水分离池、生活垃圾收集桶、危废暂存间、油罐观测井及其他防渗措施。

根据国家环境保护总局建设项目“三同时”管理制度和建设项目竣工环境保护验收的有关规定，2021 年 3 月 5 日，玉溪农业生物产业投资开发有限公司委托云南蓝硕环境信息咨询有限公司玉溪分公司承担该项目的竣工环境保护验收监测工作。根据国家环境保护部国环规环评【2017】4 号《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》及其附件《建设项目环境保护设施竣工验收监测技术要求》（试行）的规定和要求，接受委托后，我公司技术人员于 2021 年 3 月 19 日到现场进行了实地踏勘并收集了相关资料，经现场调查，我公司编制了验收监测方案，依据方案要求，云南环绿环境检测技术有限公司于 2021 年 3 月 21 日~2021 年 3 月

23 日对项目厂界噪声、无组织废气非甲烷总烃进行了监测，云南中科检测有限公司于 2021 年 12 月 16 日对项目污水处理站排放口废水和主站西侧耕地内水井 1#进行了补充监测，根据国家环保法律、法规和规范，以及现场监测、调查结果，我公司编制了本建设项目竣工环境保护验收监测报告表，作为玉溪农业生物产业投资开发有限公司易峨高二级公路甸中服务区加油站（主站）竣工环境保护验收技术依据。

表一

建设项目名称	玉溪农业生物产业投资开发有限公司易峨高二级公路甸中服务区加油站（主站）				
建设单位名称	玉溪农业生物产业投资开发有限公司				
建设项目性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/> 迁建				
建设地点	峨山县甸中镇 中心坐标：东经 102° 14' 18.75" ， 北纬 24° 25' 4.02"				
主要产品名称	成品油年销售量销售汽油、柴油				
设计生产能力	成品油年销售量 4320t，其中 0#柴油 1918.8t，92#、95#、98#汽油 2401.2t				
实际生产能力	成品油年销售量 4320t，其中 0#柴油 1918.8t，92#、95#、98#汽油 2401.2t				
建设项目环评时间	2020 年 10 月	开工建设时间	2020 年 5 月 22 日		
调试时间	2020 年 12 月 22 日	验收现场监测时间	2021 年 3 月 21 日~2021 年 3 月 22 日		
环评报告表审批部门	玉溪市生态环境局峨山分局	环评报告表编制单位	云南善水环境科技有限公司		
环保设施设计单位	哈尔滨天源石化工程设计有限责任公司	环保设施施工单位	云南飞勇建筑工程有限公司		
投资总概算	1332.26 万元	环保投资总概算	92.5 万元	比例	6.94%
实际总概算	1000 万元	环保投资	91 万元	比例	9.1%
验收监测依据	<p><b>1、建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度</b></p> <p>（1）《中华人民共和国环境保护法》（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修订，2015 年 1 月 1 日起施行）；</p> <p>（2）《中华人民共和国环境影响评价法》（2018 年 12 月 29 日中华人民共和国第十三届全国人民代表大会常务委员会第七次会议修正，2018 年 12 月 29 日起施行）；</p> <p>（3）《中华人民共和国大气污染防治法》（2018 年 10 月 26 日中华人民共和国第十三届全国人民代表大会常务委员会第六次会议修正，2018 年 12 月 26 日起施行）；</p> <p>（4）《中华人民共和国水污染防治法》（2017 年 6 月 27 日第十</p>				

	<p>二届全国人民代表大会常务委员会第二十八次会议修正，2018 年 1 月 1 日起施行）；</p> <p>（5）《中华人民共和国噪声污染防治法》（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修正，2018 年 12 月 29 日起施行）；</p> <p>（6）《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020 年 4 月 29 日第十三届全国人民代表大会常务委员会第十七次会议修正，2020 年 9 月 1 日起施行）；</p> <p>（7）《建设项目环境保护管理条例》（中华人民共和国国务院令 682 号，2017 年 7 月 16 日修订，2017 年 10 月 1 日起施行）。</p> <p><b>2、建设项目竣工环境保护验收技术规范</b></p> <p>（1）国家环境保护部国环规环评【2017】4 号《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》；</p> <p>（2）国家环保总局《建设项目环境保护设施竣工验收监测技术要求（试行）》；</p> <p>（3）《环境监测管理办法》（2007 年 7 月 25 日国家环保总局令 第 39 号公布）；</p> <p>（4）《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（2018 年 5 月 15 日生态环境部令第 9 号公布）。</p> <p>（5）关于印发《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》的通知，（环办环评函【2020】688 号）。</p> <p><b>3、建设项目环境影响报告书及其审批部门审批决定</b></p> <p>（1）玉溪农业生物产业投资开发有限公司《玉溪农业生物产业投资开发有限公司易峨高二级公路甸中服务区加油站（主站）环境影响报告表》；</p> <p>（2）玉溪市生态环境局峨山分局对《玉溪农业生物产业投资开发有限公司易峨高二级公路甸中服务区加油站（主站）环境影响报告表》的批复，峨环审【2020】23 号文件（2020 年 12 月 24 日）；</p>
--	---

	<p><b>4、其他相关文件</b></p> <p>(1) 项目安全设施竣工验收意见（2020 年 11 月 29 日）；</p> <p>(2) 峨山彝族自治县住房和城乡建设局特殊建设工程消防验收意见书，峨建消验字【2020】第 016 号文件（2020 年 12 月 15 日）；</p> <p>(3)峨山县自然资源局关于易峨高二级公路甸中服务区加油站（主站）建设项目规划验收意见（2020 年 12 月 31 日）；</p> <p>(4) 玉溪农业生物产业投资开发有限公司易峨高二级公路甸中服务区加油站（主站）竣工环境保护验收监测方案；</p> <p>(5) 《玉溪农业生物产业投资开发有限公司易峨高二级公路甸中服务区加油站（主站）竣工环境保护验收检测报告》（云南环绿环境检测技术有限公司）；</p> <p>(6) 《玉溪农业生物产业投资开发有限公司易峨高二级公路甸中服务区加油站（主站）废水、地下水监测》（云南中科检测技术有限公司）；</p>							
验收监测评价标准、标号、级别、限值	<p>项目验收评价标准依据《玉溪农业生物产业投资开发有限公司易峨高二级公路甸中服务区加油站（主站）环境影响报告表》、玉溪市生态环境局峨山分局《关于对玉溪农业生物产业投资开发有限公司易峨高二级公路甸中服务区加油站（主站）环境影响报告表的批复》（峨环审【2020】23 号文件）等相关文件对评价及验收标准的要求，根据国家环保总局环函【2002】222 号《关于建设项目竣工环境保护验收适用标准有关问题的函》的相关规定，在此过程中，若发生标准变更，执行变更后的标准，本次竣工验收执行以下标准。</p> <p><b>1、环境质量标准</b></p> <p><b>(1) 环境空气质量标准</b></p> <p>项目所在区域及关心点环境空气质量执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中的二级标准，标准限值见表 1-1。项目非甲烷总烃标环境质量参照《大气污染物综合排放标准详解》，详见表 1-2。</p> <p><b>表 1-1 环境空气质量标准 （单位：mg/Nm³）</b></p> <table> <tr> <th rowspan="2">污染物</th> <th colspan="2">浓度限值</th> <th>单位</th> </tr> <tr> <th>取值时间</th> <th>二级标准</th> <th>μg/m³</th> </tr> </table>	污染物	浓度限值		单位	取值时间	二级标准	μg/m³
污染物	浓度限值		单位					
	取值时间	二级标准	μg/m³					

二氧化硫 (SO <sub>2</sub> )	年平均	60	
	24 小时平均	150	
	1 小时平均	500	
二氧化氮(NO <sub>2</sub> )	年平均	40	
	24 小时平均	80	
	1 小时平均	200	
一氧化碳 (CO)	24 小时平均	4	mg/m <sup>3</sup>
	1 小时平均	10	
臭氧 (O <sub>3</sub> )	日最大 8 小时平均	160	μg/m <sup>3</sup>
	1 小时平均	200	
TSP	年平均	200	
	24 小时平均	300	
PM <sub>10</sub>	年平均	70	
	24 小时平均	150	
PM <sub>2.5</sub>	年平均	35	
	24 小时平均	75	

**表 1-2 大气污染物综合排放标准详解 (单位: mg/Nm<sup>3</sup>)**

污染物名称	非甲烷总烃
1 小时平均	2.0

## (2) 地表水环境质量标准

项目最近地表水体为项目东面 121m 处的三乡河，三乡河水质执行《地表水环境质量标准》(GB3838-2002) 中 III 类水域标准，标准值详见表 1-3。

**表 1-3 地表水环境质量标准 单位: mg/L (pH 除外)**

项 目	III 类标准
pH 值(无量纲)	6~9
溶解氧 ≥	5
高锰酸盐指数 ≤	6
化学需氧量 (COD) ≤	20
五日生化需氧量 (BOD <sub>5</sub> ) ≤	34
氨氮(NH <sub>3</sub> -N) ≤	1.0
总磷(以 P 计) ≤	0.2
总氮(湖、库, 以 N 计) ≤	1.0
石油类 ≤	0.05
阴离子表面活性剂 ≤	0.2
硫化物 ≤	0.2
粪大肠菌群 (个 / L) ≤	10000

## (3) 地下水环境质量标准

项目位于峨山县甸中镇，项目区域地下水执行《地下水质量标准》(GB/T14848-2017) 中的 III 类标准，标准值详见表 1-4。



**表 1-4 地下水质量标准（摘录） 单位：mg/L（pH 无量纲）**

项目	pH	氨氮	硝酸盐	亚硝酸盐	挥发性酚类	氰化物	砷
III 类	6.5~8.5	≤0.5	≤20	≤1.0	≤0.002	≤0.05	≤0.01
项目	汞	铬	铅	镉	铁	锰	溶解性总固体
III 类	≤0.001	≤0.05	≤0.01	≤0.005	≤0.3	≤0.1	≤1000
项目	硫酸盐		总硬度	氟化物	氯化物	锌	总大肠菌群（CFU/100mL）
III 类	≤250		≤450	≤1.0	≤250	≤1.0	≤3.0

**（4）声环境质量标准**

项目位于峨山县甸中镇，项目临 357 国道二级公路一侧红线外 35m 范围内执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 4a 类标准；其他区域按《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准执行。标准值详见表 1-5。

**表 1-5 声环境质量标准 单位：dB（A）**

声环境功能区类别	时段	
	昼间	夜间
2 类（其他区域）	60	50
4a 类（临 357 国道二级公路一侧红线外 35m 范围内）	70	55

**（5）土壤环境质量标准**

项目位于峨山县甸中镇，项目用地土壤环境质量标准执行《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB 36600-2018）中第二类用地筛选值及管制值，标准值详见表 1-6。

**表 1-6 建设用地土壤环境质量标准（单位：mg/kg）**

序号	污染项目	CAS 编号	筛选值	管制值
重金属和无机物				
1	砷	7440-38-2	60	140
2	镉	7440-43-9	65	172
3	六价铬	18540-29-9	5.7	78
4	铜	7440-50-8	18000	36000
5	铅	7439-92-1	800	2500
6	汞	7439-97-6	38	82
7	镍	7440-02-0	900	2000
挥发性有机物				
8	四氯化碳	56-23-5	2.8	36

9	氯仿	67-66-3	0.9	10
10	氯甲烷	74-87-3	37	120
11	1,1-二氯乙烷	75-34-3	9	100
12	1,2-二氯乙烷	107-06-2	5	21
13	1,1-二氯乙烯	75-35-4	66	200
14	顺-1,2-二氯乙烯	156-59-2	596	2000
15	反-1,2-二氯乙烯	156-60-5	54	163
16	二氯甲烷	75-09-2	616	2000
17	1,2-二氯丙烷	78-87-5	5	47
18	1,1,1,2-四氯乙烷	630-20-6	10	100
19	1,1,2,2-四氯乙烷	79-34-5	6.8	50
20	四氯乙烯	127-18-4	53	183
21	1,1,1-三氯乙烷	71-55-6	840	840
22	1,1,2-三氯乙烷	79-00-5	2.8	15
23	三氯乙烯	79-01-6	2.8	20
24	1,2,3-三氯丙烷	96-18-4	0.5	5
25	氯乙烯	75-01-4	0.43	4.3
26	苯	71-43-2	4	40
27	氯苯	108-90-7	270	1000
28	1,2-二氯苯	95-50-1	560	560
29	1,4-二氯苯	106-46-7	20	200
30	乙苯	100-41-4	28	280
31	苯乙烯	100-42-5	1290	1290
32	甲苯	108-88-3	1200	1200
33	间二甲苯+对二甲苯	108-38-3,106-42-3	570	570
34	邻二甲苯	95-47-6	640	640
半挥发性有机物				
35	硝基苯	98-95-3	76	760
36	苯胺	62-53-3	260	663
37	2-氯苯酚	95-57-8	2256	4500
38	苯并[a]蒽	56-55-3	15	151
39	苯并[a]芘	50-32-8	1.5	15
40	苯并[b]荧蒽	205-99-2	15	151
41	苯并[k]荧蒽	207-08-9	151	1500
42	蒽	218-01-9	1293	12900
43	二苯并[a, h]蒽	53-70-3	1.5	15
44	茚并[1,2,3-cd]芘	193-39-5	15	151
45	萘	91-20-3	70	700
石油烃类 (C <sub>10</sub> -C <sub>40</sub> )				
46	石油烃 (C <sub>10</sub> -C <sub>40</sub> )	-	4500	9000

## 2、污染物排放标准

### (1) 大气污染物排放标准

#### 1) 非甲烷总烃

项目运营期加油站油罐区排气阀，汽油油气废气执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中的 4.3.4 相关规定，标准值详见

表 1-7。

**表 1-7 加油站大气污染物排放标准**

污染物名称	浓度 (g/m <sup>3</sup> )	排放口高度 (m)
非甲烷总烃	25	4.0

运营期加油站卸油、储油、加油过程中有少量油气产生，厂界油气无组织排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 无组织排放监控浓度限值要求，标准值详见表 1-8。

**表 1-8 大气污染物综合排放标准 单位：mg/m<sup>3</sup>**

污染物	无组织排放监控浓度限值	
	监控点	浓度 (mg/m <sup>3</sup> )
非甲烷总烃	周界外浓度最高点	4.0

## 2) 恶臭

项目恶臭主要来源于卫生间、化粪池、垃圾收集桶等，恶臭污染物排放执行《恶臭污染物排放标准》（GB14554—93）表 1 中的二级标准（新建、扩改建），标准值详见表 1-9。

**表 1-9 恶臭污染物厂界标准值**

污染物	标准值
恶臭（无量纲）	20

## 3) 备用柴油发电机烟气

项目在站房南面 1 楼的发电机房设有 1 台功率为 30KW 的 STC-30 型备用柴油发电机，项目备用柴油发电机烟气污染物排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 二级标准，标准值详见表 1-10。

**表 1-10 大气污染物综合排放标准**

项 目	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	颗粒物
最高允许排放浓度 (mg/m <sup>3</sup> )	≤550	≤240	≤120
最高允许排放速率(kg/h)	≤2.6	≤0.77	≤3.5

## 4) 食堂油烟

项目在站房 2 楼设有 1 间食堂，食堂设置了 1 个灶头，食堂油烟执行《饮食业油烟排放标准》（GB18483-2001）小型规模（基准灶头<3），标准值详见表 1-11。

**表 1-11 饮食业油烟排放标准**

规模	小型
最高允许排放浓度 mg/ m <sup>3</sup>	2.0
净化设施最低去除效率 (%)	60

**(2) 水污染物排放标准**

项目无生产废水产生，食堂废水和生活污水经化粪池预处理后排入一体化污水处理设施，处理达《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中的一级标准的 A 标准后，排入项目南面农灌沟，标准值详见表 1-12。

**表 1-12 城镇污水处理厂污染物排放标准一级标准的 A 标准**

指标	pH	BOD5	CODcr	SS	TN	TP
标准值	6~9	10	50	10	15	0.5
指标	NH3-N	动植物油	阴离子表面活性剂	石油类	粪大肠杆菌群数 (个/L)	
标准值	5 (8)	1	0.5	1	10 <sup>3</sup>	

**(3) 厂界噪声排放标准**

项目临 357 国道二级公路一侧厂界噪声执行 GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》中的 4 类标准其余区域厂界噪声执行 GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》中 2 类标准限值，标准值详见表 1-13。

**表 1-13 工业企业厂界噪声标准 单位：dB(A)**

类别	等效声级[dB(A)]	
	昼间	夜间
2 类	60	50
4 类	70	55

**(4) 固体废物排放标准**

(1) 一般固废暂存及处置：《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB 18599-2020）。

(2) 危险废物收集、暂存、转移及处置：危险废物按《国家危险废物名录（2021 版）》（自 2021 年 1 月 1 日起施行）进行分类；危险废物暂存及处置执行 GB18597-2001《危险废物贮存污染控制标准》及其修改单（环境保护部公告 2013 年第 36 号）（2013 年修订）标准要求；危险废物的转移依照《危险废物转移管理办法》（生态环境部、公

	安部、交通运输部令第 23 号）（2022 年 1 月 1 日起施行）。
--	--------------------------------------

表二

工程建设内容：

1、地理位置及平面布置

(1) 地理位置

项目位于峨山县甸中镇，357 国道二级公路旁，交通十分便利。项目中心点地理位置坐标：东经  $102^{\circ} 14' 18.75''$ ，北纬  $24^{\circ} 25' 4.02''$ 。

项目东面、南面、北面紧邻农田，东面 121m 处为三乡河，东面 670m 处为雨云村；西南面 654m 处为东门新村，西南面 952m 处为细金营，西南面 972m 处为甸中镇；西面紧邻 357 国道二级公路，西面 22m 处为加油站（副站），西面 57m 处为混凝土搅拌站；北面 233m 处为小甸中，东北面 1008m 为栖木樨，本项目地理位置见图 2-1，项目周边关系图见图 2-2。



图 2-1 项目地理位置图





图 2-2 项目周边关系图



## (2) 平面布置

项目加油站地块呈长边形，加油站内主要建筑物为罩棚、加油区、卸油区、油罐区、站房、充电停车位等，配套建设了给排水管网、供电照明系统和消防安全设施和环保工程（化粪池、雨污分流管网、三级隔油沉淀池、油气回收系统、垃圾桶、危废暂存间）等。卸油区位于加油站东北面，紧接储罐区，地面为钢筋混凝土不发火花地面，卸油口为密闭卸油口；油罐区位于加油站东面，共设有 4 个地埋式 SF 双层卧式油罐，其中汽油储罐 3 个（分别储存 92#、95#和 98#汽油），柴油储罐 1 个（储存 0#柴油），容积均为 30m<sup>3</sup>，油罐总容积 105m<sup>3</sup>（柴油折半计算）；加油区位于罩棚下方，设有 4 个加油岛，4 台四枪四油潜油泵型加油机，共 16 支加油枪，其中 0#柴油 4 支，92#汽油 7 支，95#汽油 3 支，98#汽油 2 支；站房位于加油站西面，为 1 栋 2 层框架结构建筑物，一层设有便利店、办公室、机柜间、储藏室、配电间、发电间、卫生间，二层设有储藏间、值班室、食堂、盥洗室；充电停车位位于加油站东北面，设置充电停车位 9 个。加油站各功能区彼此之间消防距离均满足规范要求，总图布置符合《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)有关要求（项目于 2020 年 11 月 29 日，通过了安全设施竣工验收；于 2020 年 12 月 15 日，取得了峨山彝族自治县住房和城乡建设局的特殊建设工程消防验收意见书（峨建消验字【2020】第 016 号），同意项目工程消防验收合格；于 2020 年 12 月 31 日，取得了峨山县自然资源局的规划验收意见，同意项目规划验收。）。

项目加油站进站口位于项目区西侧，紧邻 357 国道二级公路，出站口位于项目区北侧，紧邻 357 国道二级公路。交通十分便利。项目平面布置图见图 2-3。

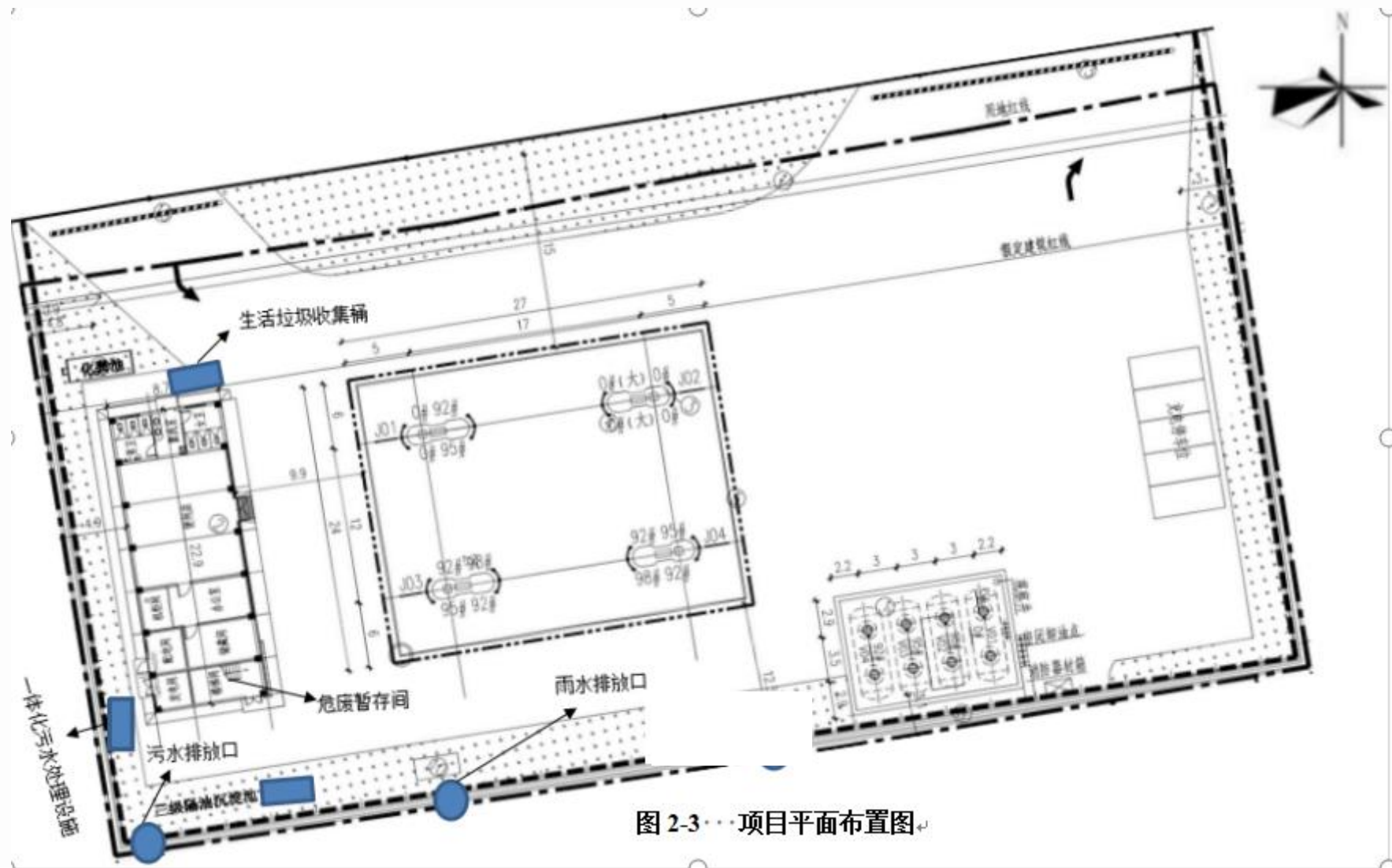


图 2-3 项目平面布置图

### 3、建设内容

#### (1) 工程内容

项目规划总投资 1332.26 万元，规划占地面积 4374.88m<sup>2</sup>，规划总建筑面积 1014.46m<sup>2</sup>，规划绿化面积 698m<sup>2</sup>；项目实际总投资 1000 万元，实际占地面积 4374.88m<sup>2</sup>，实际建筑面积 1014.46m<sup>2</sup>，实际绿化面积 698m<sup>2</sup>。主要工程内容由主体工程罩棚、加油区、油罐区；辅助工程密闭卸油点、站房、公厕、充电停车位；以及配套的油气回收系统、排放阀、油烟净化器、发电机尾气收集处理装置、雨污管网、化粪池、一体化污水处理设施、环保沟、三级油水分离池、生活垃圾收集桶、危废暂存间、油罐观测井及其他防渗措施等组成，项目实际建设内容与环境影响评价阶段对比见表 2-1。

**表 2-1 项目实际建设内容与环境影响评价阶段对比表**

工程类别	建设内容	环境影响评价阶段建设内容	实际建成内容	变化情况
主体工程	罩棚	位于项目地块中央，采用螺栓球网架结构，高 7.25m，水平投影面积 616m <sup>2</sup> ，耐火等级二级	罩棚位于项目地块中央，为螺栓球网架结构，高 7.25m，水平投影面积 648m <sup>2</sup> ，耐火等级二级	与环评时一致
	加油区	在罩棚下设置 4 台四枪四油潜油泵型加油机，16 支加油枪，其中 0#柴油 4 把加油枪、92#汽油 7 把加油枪、95#汽油 3 把加油枪、98#汽油 2 把加油枪	加油区位于罩棚下方，设有 4 个加油岛，4 台四枪四油潜油泵型加油机，共 16 支加油枪，其中 0#柴油 6 支，92#汽油 5 支，95#汽油 3 支，98#汽油 2 支	柴油加油枪增加了 2 支，92#汽油加油枪减少了 2 支
	油罐区	位于用地东面，设置非承重 SF 双层卧式油罐 4 个，其中：汽油储罐 3 个，柴油储罐 1 个，容积均为 30m <sup>3</sup>	油罐区位于加油站东面，共设有 4 个地埋式 SF 双层卧式油罐，其中汽油储罐 3 个（分别储存 92#、95#和 98#汽油），柴油储罐 1 个（储存 0#柴油），容积均为 30m <sup>3</sup>	与环评时一致
辅助工程	密闭卸油点	位于用地北面，加油岛旁，设置 1 个卸油口	卸油口位于加油站东北面，紧接储罐区，地面为钢筋混凝土不发火花地面，卸油口为密闭卸油口	与环评时一致
	站房	1 栋，2 层，占地面积 199.23m <sup>2</sup> ，建筑面积 398.46m <sup>2</sup> ，采用框架结构，位于项目用地西南面，一层设置便利店、办公室、机柜间、储藏室、配电间、发电间、卫生间，二层设	站房位于加油站西面，为 1 栋 2 层框架结构建筑物，占地面积 199.23m <sup>2</sup> ，建筑面积 398.46m <sup>2</sup> ，一层设有便利店、办公室、机柜间、储藏室、配电间、发电间、卫生间、危废暂存间，二层设有储藏间、值	与环评时一致

		置储藏间、值班室、食堂、盥洗室	班室、食堂、盥洗室	
	公厕	设有 1 个公厕，位于站房 1 楼，按国家旅游厕所 AA 级标准进行设计建设，设计内容：男卫生间设置 3 个蹲便器 1 个小便器；女卫生间将设置 3 个蹲便器，男女卫生间各设置一个拖把池，卫生间门口设置 2 个洗手位带热风干器，单独设置一个无障碍卫生间带应急报警系统。	设有 1 间公厕，位于站房西北角 1 楼，男卫生间设有 3 个蹲便器 1 个小便器；女卫生间将设有 3 个蹲便器，设有一个拖把池，卫生间门口设有 2 个洗手位带热风干器，单独设有一个无障碍卫生间带应急报警系统。	与环评时一致
	充电停车位	于项目用地北面预留充电停车位 9 个，主要提供车辆充电服务。	用地东北面预留了 9 个充电停车位	与环评时一致
公用工程	给水	搭接小甸中自来水供水管网，能满足加油站供水要求	搭接小甸中自来水供水管网，能满足加油站供水要求	与环评时一致
	排水	项目实行“清污分流、雨污分流”。站房、罩棚屋面雨水排入站内挡墙排水沟，最终排入周边雨水沟渠；罩棚区域雨水经环保沟收集，排至末端设置三级油水分离池，处理后排至周边雨水沟渠；生活污水经隔油池和化粪池处理后，排入一体化污水处理设施处理，处理达标后排入周边农灌沟渠。	加油站建设了完善的“雨污分流、清污分流制”排水系统，站内站房及罩棚屋面雨水、停车场雨水排入站内挡墙排水沟，最终排入加油站南面雨水沟渠（加油站设有 1 个雨水排放口，均位于加油站东南面）；加油岛区域雨水经环保沟（全长 103m）收集后排入三级油水分离池（1 个，容积：5.5m <sup>3</sup> ，位于加油站西南面），处理后排入一体化污水处理设备，经处理后与生活污水一起排入加油站南面农灌沟；食堂废水、生活污水经化粪池（1 个，容积：16m <sup>3</sup> ，位于加油站西北面）预处理后排入一体化污水处理设施（1 套，处理规模：5m <sup>3</sup> /d，位于加油站西南面），处理达标后排入加油站南面农灌沟。	加油岛区域场地雨水经环保沟收集后排入三级油水分离池，处理后排入一体化污水处理设备，经处理后与生活污水一起排入加油站南面农灌沟
	供电	项目所在区域为市政电力网线覆盖区，加油站用电搭接附近农村供电电网，由配电室统一供给，并配备一台 30kW 备用发电机。	用电搭接附近农村供电电网，由配电室统一供给，项目在站房南面 1 楼的发电机房设有 1 台功率为 30KW 的 STC-30 型备用柴油发电机。	与环评时一致
		配置 35kg 手推车式干粉灭火器 1 只，4kg 手提干粉灭火器 4 具，5kg 手提干粉灭火器 36 具，2m <sup>3</sup> 消防沙池和灭火毯 5 块，	加油站在站房配套了 1 个应急物资柜（位于站房前面，内设 4 具 MF/ABC4 型手提式干粉灭火器及其它应急物资）和 8 具 MF/ABC5 型手提式干粉灭	35kg 推车式干粉灭火器增加了 1 只，5kg 手提干粉灭火器减少了 18 具

	消防	消防器材箱 1 座。	火器（均匀分布于站房内），在加油区加油岛上配套了 8 具 MF/ABC5 型手提式干粉灭火器（每个加油岛上配套 2 具），在配电室和发电间设配套了 2 具 MF/ABC5 型手提式二氧化碳灭火器，在油罐区配套建设了 1 个 2m³ 的消防沙箱（内设消防沙、5 只消防桶和 5 把消防铲）和 1 个消防器材柜（内设 2 具 MF/ABC35 型推车式干粉灭火器、5 块灭火毯等消防物资）。	
环保工程	化粪池	1 个，位于用地西面墙角，容积 16m³，对站内生活污水进行处理	1 个，容积：16m³，位于加油站西侧卫生间旁，用于预处理生活污水。	与环评时一致
	一体化污水处理设施	1 套，处理规模 5m³/d，用于生活污水处理	1 套，处理规模 5m³/d，位于加油站西南侧站房后面，用于处理生活污水。	与环评时一致
	三级油水分离池	1 个，容积 5.5m³，用于处理加油区场地雨水	1 个，容积：5.5m³，位于项目西南侧站房旁，容用于收集处理加油区场地内受污染的废水。	与环评时一致
	环保沟	在加油站罩棚投影范围四周设置环保沟，槽钢结构，长 103m，环保沟末端接三级油水分离池，经处理后排至周边雨水沟渠	靠油罐区、罩棚边界布置，全长 103m，环保沟末端接三级油水分离池，处理后排入一体化污水处理设备，经处理后与生活污水一起排入加油站南面农灌沟	与环评时一致
	雨水管网	站房及罩棚屋面雨水、停车区地面雨水排入站内雨水管网，最终排至周边雨水沟渠排放，设有排水沟 165m、排水涵管 65m	站房及罩棚屋面雨水、停车区地面雨水排入站内雨水管网，最终排入加油站南面雨水沟渠（加油站设有 1 个雨水排口，均位于加油站东南面）排水沟全长 165m、排水涵管全长 65m	与环评时一致
	污水管道	生活污水经化粪池处理后通过污水管道排入一体化污水处理站处理	生活污水经化粪池预处理后通过污水管道排入一体化污水处理设施处理	与环评时一致
	油气回收系统	1 套卸油油气回收系统：为油罐车自带，回收系统为油罐车卸油时将地下储油罐产生储存的油气，通过密闭管道收集排入油罐车罐内	加油区配备了 1 套卸油油气回收系统用于收集卸油过程中产生的油气	与环评时一致
		每把汽油加油枪均设置一套加油油气回收系统：加油机对汽车加油过程中，产生的油气通过安装二次	每把汽油加油枪均设有加油油气回收系统，用于收集加油过程中产生的油气	与环评时一致

		油气回收设备将油气回收至储油罐内		
排气阀	4 个, 其中 92#汽油 1 个、95#汽油 1 个、98#汽油 1 个、0#柴油 1 个, 位于油罐区旁, 高 4m	油罐区设置了 4 跟高出地面 4m 通气管(其中 92#汽油 1 个、95#汽油 1 个、98#汽油 1 个、0#柴油 1 个, ), 用于排放尾气, 通气管管口安装阻火器和机械呼吸阀。		与环评时一致
危废暂存间	1 个, 位于站房内, 面积 5m <sup>2</sup> , 存放废油、含油消防沙等	1 间, 占地: 5m <sup>2</sup> , 位于站房楼梯角, 用于收集暂存加油站运营过程中产生的废油泥等危险废物。		与环评时一致
垃圾收集桶	设置 1 个垃圾收集桶, 委托环卫部门清运处置	项目加油区、站房区域均设有垃圾收集桶数个, 站内设有 1 个垃圾收集点, 位于公厕旁		与环评时一致
储油罐区措施	油罐采用 SF 双层罐, 油罐集中埋地于钢筋混凝土防渗漏非承重罐池内	项目油罐区油罐为地埋式承重 SF 双层卧式油罐, 中性细沙掩埋, 油罐区设有防渗和围堰, 设有 1 个观测井, 并配套建设有 1 套渗漏监测系统		与环评时一致
输油管线措施	输油管线大多埋地敷设, 外管作耐油、耐腐蚀、耐老化等处理, 双层管系统的最低点设检漏点和 1 套在线监测系统	项目输油管线为埋地敷设, 管线为复合管线, 外管耐油、耐腐蚀、耐老化, 设有管道泄漏检测仪系统		与环评时一致
油罐观测井	1 口, 埋地油罐区地下水流向的下游, 在保证安全的情况下, 尽可能靠近埋地油罐区	油罐区设有 1 个观测井		与环评时一致
其他防渗措施	油水分离池、雨水沟、污水管道、卸油区、加油区、化粪池、危废暂存间等采用混凝土硬化防渗处理	项目油水分离池、雨水沟、污水管道、卸油区、加油区、化粪池等采用混凝土硬化防渗处理		与环评时一致
绿化	绿地面积 698m <sup>2</sup>	绿地面积 698m <sup>2</sup>		与环评时一致

## (2) 主要设备

根据项目的环评报告及现场核查, 项目环评设计阶段与实际主要生产设备对比情况见表 2-2。

**表 2-2 项目环评设计阶段与实际主要生产设备对比表**

环评设计阶段		实际主要设备		变化情况
设备名称	数量、容积	设备名称	数量、容积	
0#柴油储罐	1 个, SF 双层埋地油罐, 容积 30m <sup>3</sup>	0#柴油储罐	1 个, SF 双层埋地油罐, 容积 30m <sup>3</sup>	与环评时一致
92#汽油储罐	1 个, SF 双层埋地油罐, 容积 30m <sup>3</sup>	92#汽油储罐	1 个, SF 双层埋地油罐, 容积 30m <sup>3</sup>	与环评时一致
95#汽油储罐	1 个, SF 双层埋地	95#汽油储罐	1 个, SF 双层埋地	与环评时一致

	油罐，容积 30m <sup>3</sup>		油罐，容积 30m <sup>3</sup>	
98#汽油储罐	1 个，SF 双层埋地油罐，容积 30m <sup>3</sup>	98#汽油储罐	1 个，SF 双层埋地油罐，容积 30m <sup>3</sup>	与环评时一致
潜油泵	4 台，油罐内	潜油泵	4 个，油罐内	货架设备增加了 200 个
四枪加油机	4 台	四枪加油机	4 台	与环评时一致
加油枪	汽油 12 枪，带油气回收装置；柴油 4 枪	加油枪	汽油 10 枪，带油气回收装置；柴油 6 枪	柴油加油枪增加了 2 支，92#汽油加油枪减少了 2 支
应急发电机	1 台，30KW	备用柴油发电机	1 台，30KW	与环评时一致
消防设备				
4kg 手提式干粉灭火器	4 具	4kg 手提式干粉灭火器	4 具	与环评时一致
5kg 手提式干粉灭火器	36 具	5kg 手提式干粉灭火器	18 具	5kg 手提式干粉灭火器减少了 18 具
35kg 推车式干粉灭火器	1 台	35kg 推车式干粉灭火器	2 台	35kg 推车式干粉灭火器增加了 1 台
消防沙池	1 座，容积：2m <sup>3</sup>	消防沙箱	1 个，2m <sup>3</sup>	与环评时一致
灭火毯	5 块	灭火毯	5 块	与环评时一致
消防器材箱	1 座	消防器材箱	1 个	与环评时一致
灭火器箱	1 个	应急物资箱	1 个	与环评时一致

### (3) 劳动定员及工作制度

根据项目的环评报告及现场核查，项目环评设计阶段与实际劳动定员及工作制度对比情况见表 2-3。

**表 2-3 项目环评设计阶段与实际劳动定员及工作制度对比表**

名称	环评阶段	项目实际情况	变化情况
劳动定员	9 人	8 人	职工减少了 1 人
食宿人员	9 人	8 人	食宿人员减少了 1 人
工作制度	年工作 365 天，三班制，每班 8 小时。	年工作 365 天，三班制，每班 8 小时。	与环评时一致

### (4) 油品销售情况

本项目为二级加油站，属于非工艺生产类建设项目，项目主要为成品油销售，根据项目的环评报告及现场核查，项目环评设计阶段与实际油品销售情况见表 2-4。

表 2-4 项目油品销售情况对比表

名称	环评阶段	项目实际情况	变化情况
	油品销售	油品销售	
0#柴油	1918.8t/a	1918.8t/a	与环评时一致
92#汽油	2401.2t/a	2401.2t/a	与环评时一致
95#汽油			
98#汽油			
合计	4320t/a	4320t/a	与环评时一致

### (5) 保护目标

根据实地调查，项目总平面布置未发生重大变更，项目周边敏感目标与环境影响评价报告一致，具体见表 2-5，周边关系图见附图 4。项目于 2020 年 11 月 29 日，通过了安全设施竣工验收，项目安全设施符合安全方面的法律、法规及相关规范，站内的汽油设备、柴油设备与站外建（构）筑物的安全间距满足规范要求。

表 2-5 环境保护目标一览表

名称		坐标		保护对象	保护内容	环境功能区	相对厂址方位	相对厂界距离
		东经	北纬					
大气环境、环境风险	小甸中	102.2407	24.4208	居民	366 户，1232 人	《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准； 环境风险	北	233m
	雨云村	102.2459	24.4167	居民	91 户，289 人		东	670m
	栖木樨	102.2453	24.4254	居民	181 户，600 人		东北	1008m
	细金营	102.2334	24.4099	居民	30 户，111 人		西南	952m
	东门新村	102.2314	24.4135	居民	28 户，96 人		西南	654m
	甸中镇	102.2252	24.4084	居民、行政、办公、教学	约 1 万人		西南	972m
声环境	小甸中	102.2407	24.4208	居民	366 户，1232 人	《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准	北	233m
地表水环境	三乡河	/	/	河流	地表水	《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）III 类标准	东	121m
地下水环境	主站西南侧耕地内水井 1#	102.2378	24.4173	井水	地下水	《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III 类标准	南	47m



	副站西南侧搅拌站内水井 2#	102.2372	24.4170	井水			西南	80m
土壤环境	项目区	/	/	建设用地	土壤环境	《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB 36600-2018）	项目区	
	周边农用地	/	/	农用地	土壤环境	《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB 15618-2018）	西面北面、东北面	
生态环境	厂址周围农作物、植被等				生态环境	/	厂界向四周延伸 200m	

### 原辅材料消耗及水平衡：

#### （1）主要原辅材料及能源消耗情况

根据项目的环评报告及业主提供资料，项目实际主要原辅材料及能源消耗情况与环评阶段对比详见表 2-6。

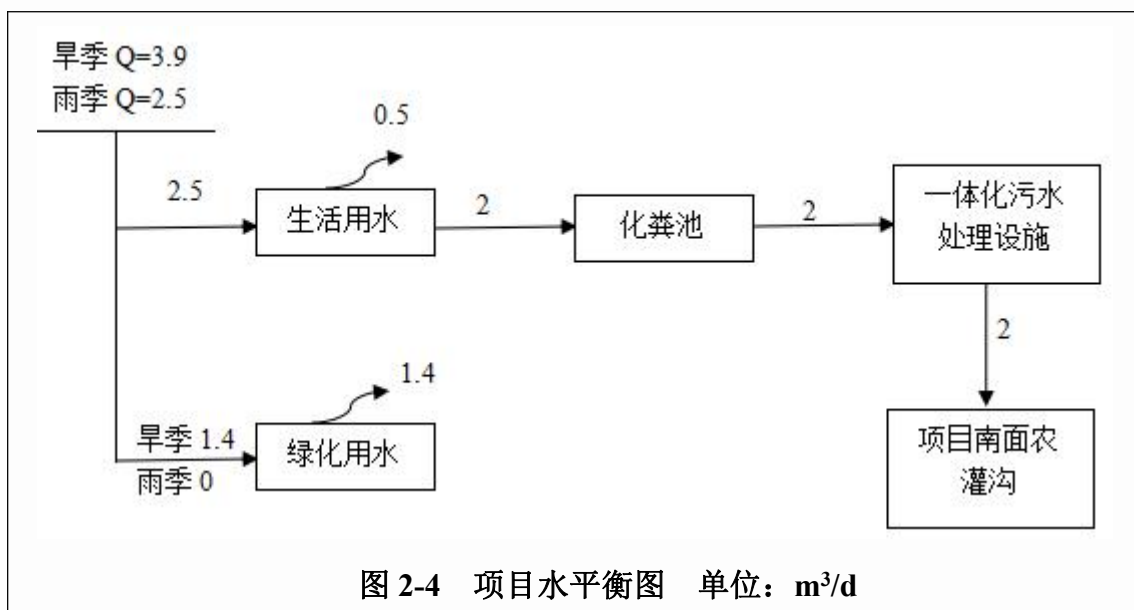
**表 2-6 项目主要原辅材料及能源消耗情况对比表**

序号	种类	单位	年用量		备注
			环评阶段	实际建设	
1	成品油				
1.1	0#柴油	t/a	1918.8	1918.8	与环评时一致
1.2	92#汽油		2401.2	2401.2	与环评时一致
1.3	95#汽油				
1.4	98#汽油				
2	能源				
2.1	自来水	t/a	400	400	与环评时一致
2.2	电	Kwh/a	3000	3000	与环评时一致

#### （2）水平衡

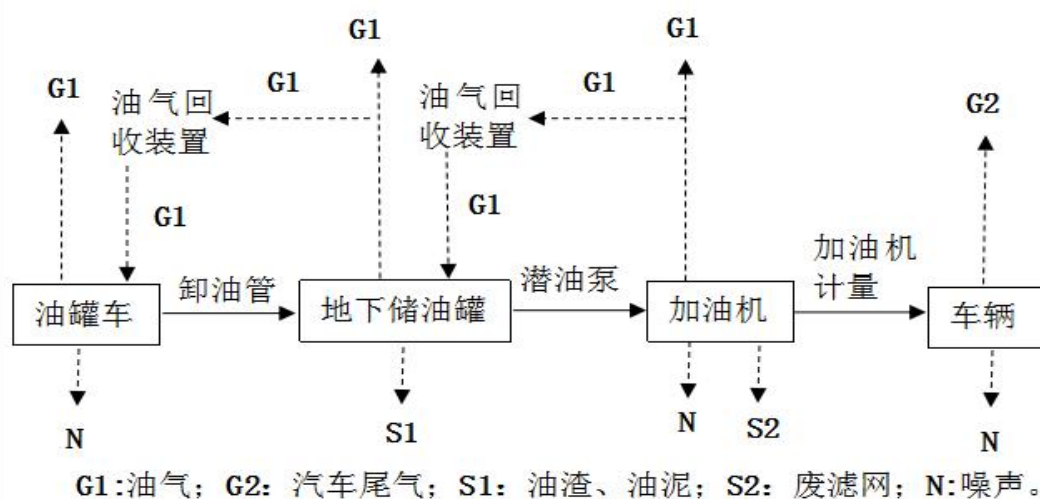
本项目用水由小甸中自来水管网引入，由供水主管引入后直接供应各用水点，用水主要为生活用水和绿化用水。

根据加油站自来水总表数据调查及对站内管理人员问询，项目用水量为 3.9m<sup>3</sup>/d，项目实际运行水量平衡图见图 2-4。



### 主要工艺流程及产物环节（附处理工艺流程图，标出产污节点）

加油站主要进行成品油销售，采用的工艺流程是潜油泵加油：成品油罐车将来油通过卸油管道先卸到埋地式储油罐中，再由潜油泵将油品从储油罐中经输油管道送入加油机中，然后给到站汽车加油，每个加油枪设单独管线吸油，安装二级油气回收装置。加油站汽油加油工艺流程及产污节点详见图 2-5，项目柴油加油工艺流程及产污节点详见图 2-6。



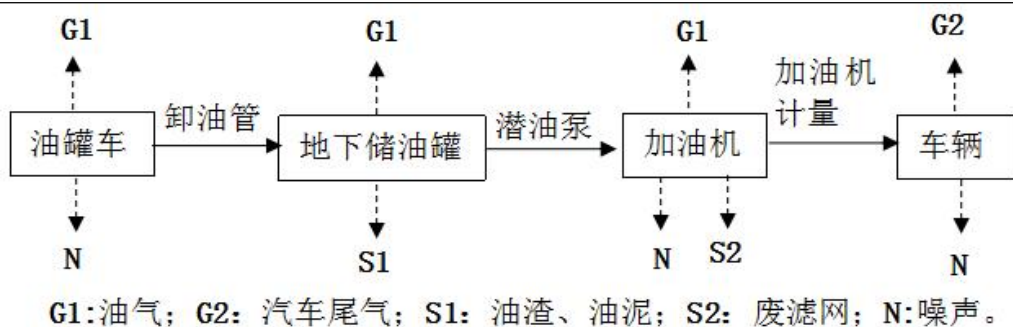


图 2-6 加油站柴油加油工艺流程及产污节点图

工艺流程说明：

### （1）卸油

成品油罐车将不同型号的成品油运入站内，加油站储油罐均为埋地式，采用浸没式密闭卸油方式，装卸人员把卸油软管与油罐车的密封进口连接好，把软管的另一端插入储罐中，打开油罐车开关，利用油罐车与油罐内油液之间的高差，开始自流式卸油，将柴油、汽油分别卸入埋地卧式油罐储存。在卸油过程中，由于机械力的作用，加剧了油的挥发程度，产生了油气，而储油罐中的气体空间随着油品的液位升高而减少，气体压力增大，为保持压力的平衡，一部分气体通过呼吸阀排出，形成了称为“输转损耗”的油气排放。

### （2）储油

成品油在储油罐内静置储存过程中，储油罐内的温度昼夜有规律的变化。白天温度升高，热量使油气膨胀，压力增高，造成油气的挥发；晚间温度降低，罐内气体压力降低，吸入新鲜空气，为平衡蒸汽压，油气从液相中蒸发，至止油液面上的气体达到新的饱和蒸汽压，造成油气的挥发。上述过程昼夜交替进行，形成了成为“贮存损耗”的油气排放。此外，埋地油罐需要定期检修、清理，届时会有油渣、油泥产生。

加油站设有油罐区，油罐区位于加油站东面，共设有 4 个埋地式 SF 双层卧式油罐,其中汽油储罐 3 个（分别储存 92#、95#和 98#汽油），柴油储罐 1 个（储存 0#柴油），容积均为 30m<sup>3</sup>，并在油罐区设有 1 个观测井，配套建设了 1 套渗漏监测系统。

### （3）加油

在向车用油箱加油时，经泵吸式加油机将埋地油罐中的油料送至加油机计量系统进行计量，然后再通过与加油机连接的加油枪，根据客户需求，将相应标号

的油品送入车用油箱中，每个加油枪设单独管线吸油，整个加油过程由电脑控制，自动化完成。

#### （4）汽油油气回收

加油站油气回收系统由卸油油气回收系统、加油油气回收系统组成。

##### ①卸油油气回收

卸油时，卸油软管连接罐车出油口和罐区卸油口，油气回收软管连接罐车油气回收口和卸油口的油气回收管道接口。当罐车内油料流入加油站油罐时，油罐内油气通过通气管连通管进入到低标号油罐内，再通过油气回收管道流入到罐车内，即用相同体积的汽油将汽油罐内同体积的油气置换到罐车内，整个过程中无油气排放。卸油时由于通气管上安装有压力真空阀，在设定工作压力内不会开启，不会造成油气通过通气管的排放。

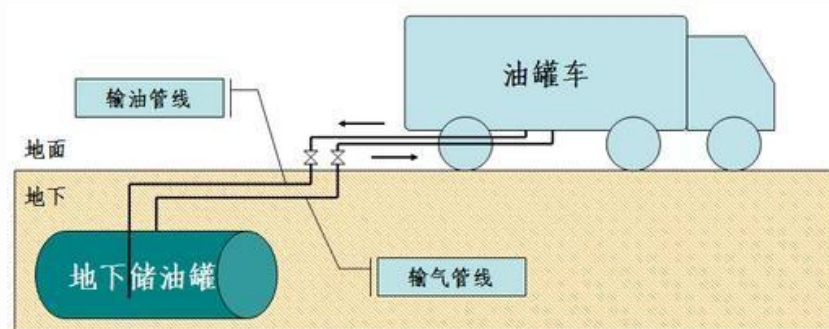


图 2-7 卸油油气回收原理图

##### ②加油油气回收

加油油气回收是采用真空辅助式油气回收设备，将加油过程中挥发的汽油油气通过地下油气回收管线收集到地下储罐内。

加油油气回收过程：汽油加油过程中，通过真空泵产生一定真空度，经加油枪、油气回收管、真空泵等油气回收设备，将加油过程挥发的油气回收到地下汽油储罐内。

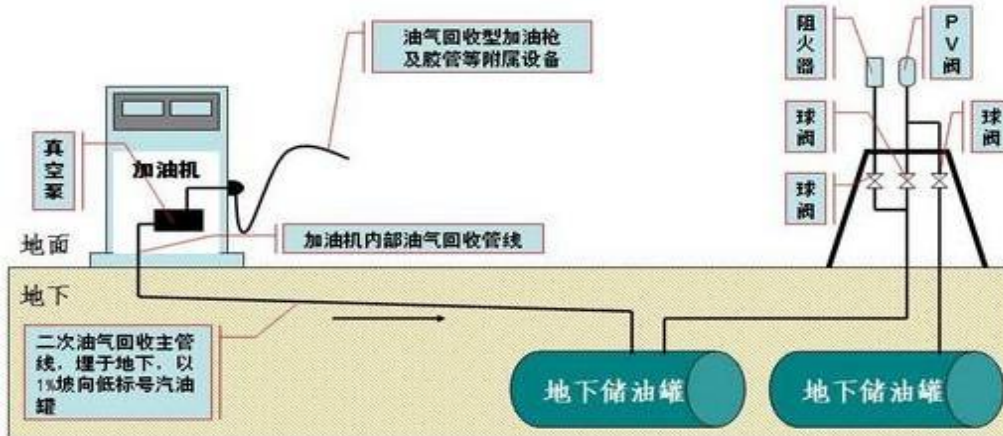


图 2-8 加油机油气回收原理图

### 项目变动情况：

#### 1、变动统计

对照本项目环评影响评价内容，并结合项目实际情况，本项目主要变动内容如下表 2-7：

表 2-7 本项目实际情况对照环评文件主要内容变动一览表

序号	类型	环评内容	实际情况	变化内容
1	主体工程	在罩棚下放设 4 台四枪四油潜油泵型加油机，16 支加油枪，其中 0#柴油 4 把加油枪、92#汽油 7 把加油枪、95#汽油 3 把加油枪、98#汽油 2 把加油枪	加油区位于罩棚下方，设有 4 个加油岛，4 台四枪四油潜油泵型加油机，共 16 支加油枪，其中 0#柴油 6 支，92#汽油 5 支，95#汽油 3 支，98#汽油 2 支	柴油加油枪增加了 2 支，92#汽油加油枪减少了 2 支
2	排水	项目实行“清污分流、雨污分流”。站房、罩棚屋面雨水排入站内挡墙排水沟，最终排入周边雨水沟渠；罩棚区域雨水经环保沟收集，排至末端设置三级油水分离池，处理后排至周边雨水沟渠；生活污水经隔油池和化粪池处理后，排入一体化污水处理设施处理，处理达标后排入周边农灌沟渠。	加油站建设了完善的“雨污分流、清污分流制”排水系统，站内站房及罩棚屋面雨水、停车场雨水排入站内挡墙排水沟，最终排入加油站南面雨水沟渠（加油站设有 1 个雨水排放口，均位于加油站东南面）；加油岛区域场地雨水经环保沟（全长 103m）收集后排入三级油水分离池（1 个，容积：5.5m³，位于加油站西南面），处理后排入一体化污水处理设备，经处理后与生活污水一起排入加油站南面农灌沟；食堂废水、生活污水经化粪池（1 个，容积：16m³，位于加油站西北面）预处理后	加油岛区域场地雨水经环保沟收集后排入三级油水分离池，处理后排入一体化污水处理设备，经处理后与生活污水一起排入加油站南面农灌沟

			排入一体化污水处理设施（1套，处理规模：5m <sup>3</sup> /d，位于加油站西南面），处理达标后排入加油站南面农灌沟。	
3	消防	配置 35kg 手推车式干粉灭火器 1 只，4kg 手提干粉灭火器 4 具，5kg 手提干粉灭火器 36 具，2m <sup>3</sup> 消防沙池和灭火毯 5 块，消防器材箱 1 座。	加油站在站房配套了 1 个应急物资柜（位于站房前面，内设 4 具 MF/ABC4 型手提式干粉灭火器及其它应急物资）和 8 具 MF/ABC5 型手提式干粉灭火器（均匀分布于站房内），在加油区加油岛上配套了 8 具 MF/ABC5 型手提式干粉灭火器（每个加油岛上配套 2 具），在配电室和发电间设配套了 2 具 MF/ABC5 型手提式二氧化碳灭火器，在油罐区配套建设了 1 个 2m <sup>3</sup> 的消防沙箱（内设消防沙、5 只消防桶和 5 把消防铲）和 1 个消防器材柜（内设 2 具 MF/ABC35 型推车式干粉灭火器、5 块灭火毯等消防物资）。	35kg 推车式干粉灭火器增加了 1 只，5kg 手提干粉灭火器减少了 18 具
4	劳动定员	劳动定员 9 人，食宿 9 人	劳动定员 8 人，食宿 8 人	职工减少了 1 人，食宿人员减少了 1 人

## 2、变动影响分析

### （1）加油枪型号发生变更：

项目柴油加油枪增加了 2 支，92#汽油加油枪减少了 2 支，但加油枪总数量不变，销售规模未增加，以上变更不会增加污染物排放种类和排放量，不属于重大变更。

### （2）排水

根据环境影响评价内容，并对照项目实际情况，本项目三级隔油池收集的雨水经隔油处理后实际排入自建的一体化污水处理站进一步处理后外排，项目上述变动减少了污染物的产生，不属于重大变更。

### （3）消防器材数量发生变更：

根据表 2-7 可知，项目 35kg 推车式干粉灭火器增加了 1 只，5kg 手提干粉灭

火器减少了 18 具，但项目于 2020 年 12 月 15 日，取得了峨山彝族自治县住房和城乡建设局的特殊建设工程消防验收意见书（峨建消验字【2020】第 016 号），同意项目工程消防验收合格。以上变更不会增加污染物排放种类和排放量，不属于重大变更。

#### （4）劳动定员变更

项目实际运行职工减少了 1 人，食宿人员减少了 1 人，生活污水量和油烟废气量减少，不属于重大变更。

### 3、项目重大变更对比情况

根据生态环境部办公厅 2020 年 12 月 13 日发布的“关于印发《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》的通知（环办环函〔2020〕688 号）”，对照项目实际建设情况，本项目变动情况见表 2-8。

**表 2-8 项目变更内容对比一览表**

序号	内容	生态环境部执行清单	项目落实情况	是否属于重大变更
1	性质	1、建设项目开发、使用功能发生变化的	项目为机动车燃料零售，建设性质为新建，与环评阶段一致，项目开发、使用功能未发生变化	否
2	规模	2、生产、处置或储存能力增大 30%及以上的。	项目油罐容积与环评阶段一致，建设规模与原环评一致，生产、处置或储存能力没有发生变化	否
3		3、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。	项目建设规模与原环评一致，生产、处置或储存能力没有发生变化	否
4		4、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，相应污染物为二氧化硫、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。	项目位于环境质量达标区，建设规模与原环评一致，生产、处置或储存能力没有发生变化，未导致污染物排放量增加	否
5	地点	5、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。	本项目建设地点与环评批复一致，未重新选址，总平面布置未发生变化，环境保护目标未发生变化	否

6	生产工艺	6、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。	1、项目未新增产品品种,卸油过程、加油过程、油气回收工艺与环评阶段一致,工艺不变; 2、项目不新增污染物种类,未导致其他污染物排放量的增加。	否
7		7、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。	项目运输、装卸、贮存方式未发生变化	否
8	环境保护措施	8、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。	1、项目废气处理措施与环评阶段一致,卸油、加油过程中设有油气回收系统; 2、项目废水治理措施与环评阶段一致,产生的生活污水经化粪池和污水处理站处理达标后外排。	否
9		9、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。	本项目产生的生活污水经化粪池和污水处理站处理达标后外排。	否
10		10、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,未新增废气主要排放口。	否
11		11、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。	项目噪声、土壤或地下水污染防治措施未变化,未导致不利环境影响加重。	否
12		12、固体废物利用处置方式由委托外单位利用处置改为自行利用处置的(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。	项目生活垃圾经垃圾桶(数个,位于加油岛、站房)和垃圾收集点(1个,位于公厕旁)收集后,委托甸中镇环卫部门清运处置;项目化粪池污泥委托环卫站每年清掏一次,污泥送至垃圾场填埋;项目废弃劳动保护和清洁用统一收集后,委托甸中镇环卫部门清运处置;项目加油站尚未产生的废油及废油泥等危险废物,待项目产生废油及废油泥等危险废物时,统一收集后暂存于危废暂存间(1间,占地面积:5m <sup>2</sup> ,位于站房楼梯角,地面已硬	否



			化处理，已采用两布一膜+环氧树脂涂刷进行防渗处理，已做好防风、防雨、防渗措施，满足相关环保要求），委托云南新昊环保科技有限公司清运处置（双方签有危废处置协议，详见附件 8）。	
13		13、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。	项目不涉及。	否

#### 4、结论

对照《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（2018 年 5 月 15 日生态环境部令第 9 号公布）、关于印发《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》的通知，本项目此次变动不涉及建设项目的规模扩大、建设地点重新选址、生产工艺变化导致新增污染物或污染物排放量增加、环保措施变动导致不利环境影响加重等情况；故此次变动不属于重大变动，应纳入竣工环境保护验收管理。

表三

主要污染源、污染物处理和排放：

1、废气

根据环境影响评价报告及项目实际建设情况，项目运营期产生的废气主要为加油区废气、公厕及垃圾桶异味、应急发电机废气、进出车辆尾气和食堂油烟。

(1) 加油区废气（以非甲烷总烃计）

加油区产生的废气主要为挥发油气（以非甲烷总烃计），产生环节为槽车卸油灌注、加油作业、储油罐大小呼吸从通气管排出的油气，均以无组织形式排放。项目在汽油卸油及加油环节均采用了油气回收系统对挥发油气挥发量进行控制，加油站配套建设了卸油油气回收系统 1 套，用于收集卸油过程中产生的油气，汽油加油油气回收系统 3 套，油罐区设置了 4 跟高出地面 4m 通气管，用于排放尾气，通气管管口安装阻火器和机械呼吸阀。

卸油作业时，在槽车储罐、站内储油罐对应接口上，分别连接完毕卸油管和回气管，卸油过程中随着站内储油罐液面逐渐上升，罐内油气经回气管被自然抬升至槽车封闭储罐内，由槽车直接带走。

加油作业时，站内每支汽油枪均配置相应回收附属配件，每台加油机内配备油气回收真空泵及回气管形成油气回路，回气管末端与埋地油气回收主管线相连。汽车油箱内的挥发油气使用油气回收真空泵产生微负压，经加油枪倒吸进入回气管，最终各标号汽油汇入相应回收总管线，并经总管线进入储油罐，每个储油罐仅有一个进气口，根据不同汽油标号共设置 4 条回收总管线接入相应油罐，92#、95#、98#加油枪均全部将油气回收至 92#汽油储罐内。柴油、汽油储油罐呼吸油气分别通过 4m 高的通气管排出。

(2) 异味

项目运营期恶臭主要来源于公厕、化粪池、垃圾收集设施。根据现场实际调查，项目公厕定期进行清扫，生活垃圾经垃圾桶（垃圾桶为带盖式垃圾桶）收集后委托甸中镇环卫部门及时清运处置，化粪池为地埋式，且厂区建有 698m<sup>2</sup> 的绿化，产生的异味经绿色植被吸收和空气扩散稀释后呈无组织排放。

(3) 汽车尾气

根据现场实际调查，项目停车区地势开阔，通风情况良好，且厂区建有 698m<sup>2</sup> 的绿化，汽车尾气经绿色植被吸收和空气扩散稀释后呈无组织排放。

#### (4) 备用柴油发电机尾气

项目在站房南面 1 楼的发电机房设有 1 台功率为 30KW 的 STC-30 型备用柴油发电机，根据现场实际调查及业主提供资料，项目发电机仅在停电或应急情况下使用，使用次数较少，运行时间较短，产生的废气为间歇性排放，且发电机配套安装了空气滤清器及排气管道，发电机废气通过空气滤清器收集处理后由管道排出。

#### (5) 食堂油烟

项目食堂烹饪过程使用液化气、电作为能源，属于清洁能源，废气主要为食堂产生的油烟废气，主要污染物为挥发性油脂、有机质及其加热分解、裂解产物。根据现场实际调查，项目食堂设置了 1 个灶头，属小型规模，项目在食堂安装有 1 台油烟收集处理装置，油烟废气经油烟收集处理装置收集处理后通过管道排出。

项目废气来源及处理方式见表 3-1。

**表 3-1 废气来源及处理方式**

废气名称	来源	污染物种类	排放方式	治理设施及去向
有机废气	非甲烷总烃	卸油、储油、加油作业等过程	无组织	加油站配套建设了卸油油气回收系统 1 套，用于收集卸油过程中产生的油气，汽油加油油气回收系统 3 套，油罐区设置了 4 跟高出地面 4m 通气管，用于排放尾气，通气管管口安装阻火器和机械呼吸阀。
异味	公厕、化粪池、垃圾收集桶	异味	无组织	公厕定期进行清扫，生活垃圾经垃圾桶（垃圾桶为带盖式垃圾桶）收集后委托甸中镇环卫部门及时清运处置，化粪池为地埋式，且厂区建有 698m <sup>2</sup> 的绿化，产生的异味经绿色植被吸收和空气扩散稀释后呈无组织排放。
汽车尾气	汽车	CO、THC、NOx	无组织	项目停车区地势开阔，通风情况良好，且厂区建有 698m <sup>2</sup> 的绿化，汽车尾气经绿色植被吸收和空气扩散稀释后呈无组织排放。
柴油发电机废气	柴油发电机	CO <sub>2</sub> 、CO、NOx	有组织	项目发电机仅在停电或应急情况下使用，使用次数较少，运行时间较短，产生的废气为间歇性排放，且发电机配套安装了空气滤清器及排气管道，发电机废气通过空气滤清器收集处理后由管道排出。

食堂油烟	食堂	油烟	有组织	经油烟收集处理装置收集处理后通过管道排出

## 2、废水

根据环境影响评价报告及项目实际建设情况，项目运营期产生的废水主要为生活污水和雨水。

### (1) 生活污水

根据业主提供资料，项目生活污水产生量为  $2\text{m}^3/\text{d}$ ，食堂废水、生活污水经化粪池（1个，位于加油站西侧卫生间旁，容积  $16\text{m}^3$ ）预处理后排入一体化污水处理设施（1套，位于加油站西南侧站房后面，处理规模  $5\text{m}^3/\text{d}$ ）处理达《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中的一级标准的 A 标准后，排入项目南面农灌沟（设有 1 个污水排放口，位于加油站西南面）。

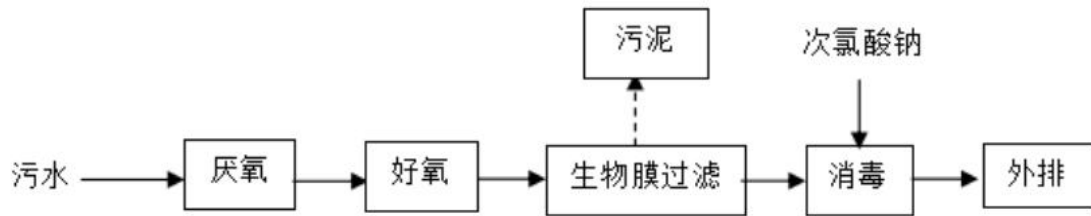


图 3-1 污水处理站工艺流程

### (2) 雨水

根据业主提供资料，项目加油站建设了完善的“雨污分流、清污分流制”排水系统，站内站房及罩棚屋面雨水、停车场雨水排入站内挡墙排水沟，最终排入加油站南面农灌沟（设有 1 个雨水排放口，位于加油站东南面）；加油岛区域场地雨水经环保沟（全长 103m）收集后排入三级油水分离池（1 个，容积： $5.5\text{m}^3$ ，位于加油站西南面），处理后排入一体化污水处理设备，经处理后与生活污水一起排入加油站南面农灌沟。

项目废水来源及处理方式见表 3-2。

表 3-2 废水来源及处理方式

废水类别	来源	污染物种类	排放量	治理设施	排放去向
生活污水	日常生活	SS、COD、BOD、动植物油、氨氮、TP	$2\text{m}^3/\text{d}$	化粪池（1 个，位于加油站西侧卫生间旁，容积 $16\text{m}^3$ ）、一体化污水处理设施（1 套，位	排入项目南面农灌沟

				于加油站西南侧站房后面，处理规模5m <sup>3</sup> /d）、（设有1个污水排放口，位于加油站西南面）	
站内站房及罩棚屋面雨水、停车场遇水	雨季	SS	/	雨污分流系统、雨水沟、（设有1个雨水排放口，位于加油站东南面）	排入项目南面农灌沟
加油岛区域场地雨水	雨季	SS、石油类	/	加油岛区域场地雨水经环保沟（全长103m）收集后排入三级油水分离池（1个，容积：5.5m <sup>3</sup> ，位于加油站西南面），处理后排入一体化污水处理设备，经处理后与生活污水一起排入加油站南面农灌沟	排入项目南面农灌沟

### 3、噪声

根据现场实际调查，项目加油站内无大型机械设备，无高噪设备，噪声源主要为抽油泵、加油机、柴油发电机等运转时产生的机械设备噪声，以及频繁出入加油站的车辆产生的交通噪声。

项目抽油泵为潜油泵式，设于地下；备用柴油发电机位于发电机房内，机房密闭性、墙体隔声效果良好；加油机对设备基座进行加固、减震处理，平时注意设备的维护保养，保证其正常运行，总体隔声降噪效果良好。出入站车辆为流动噪声源，站内已建立车辆管理秩序，禁止车辆乱停乱放，站内行驶限速、禁鸣，并设置明显标识牌，车辆出入秩序良好，交通噪声维持在较低声级水平。

### 4、固（液）体废物

根据环境影响评价报告及项目实际建设情况，项目运营期产生的固体废物主要为生活垃圾、化粪池污泥、油水分离池产生的浮油及少量含油污泥、油罐清洗产生的油泥及油渣、废弃劳动保护和清洁用品。

#### （1）生活垃圾

根据业主提供资料，项目生活垃圾产生量为12t/a，经垃圾桶（数个，位于加油岛、站房）和垃圾收集点（1个，位于公厕旁）收集后，委托甸中镇环卫部

门清运处置。

#### (2) 化粪池污泥

根据业主提供资料，项目化粪池污泥产生量为 0.14t/a，委托环卫站每年清掏一次，污泥送至垃圾场填埋。

#### (3) 废弃劳动保护和清洁用品

根据业主提供资料，项目废弃劳动保护和清洁用品产生量为 0.5t/a，统一收集后，委托甸中镇环卫部门清运处置。

#### (4) 危险废物

根据业主提供资料及现场实际调查，加油站尚未产生的废油及废油泥等危险废物，待项目产生废油及废油泥等危险废物时，统一收集后暂存于危废暂存间（1 间，占地面积：5m<sup>2</sup>，位于站房楼梯角，地面已硬化处理，已采用两布一膜+环氧树脂涂刷进行防渗处理，已做好防风、防雨、防渗措施，满足相关环保要求），委托云南新昊环保科技有限公司清运处置（双方签有危废处置协议，详见附件 8）。

项目固体废物来源及处理方式见表 3-3。

**表 3-3 固体废物来源及处理方式**

固废名称	来源	形态	性质	处理措施及去向
生活垃圾	日常生活	固态	生活垃圾	垃圾桶（数个，位于加油岛、站房）和垃圾收集点（1 个，位于公厕旁）收集后，委托甸中镇环卫部门清运处置
化粪池污泥	化粪池	固态	一般固废	委托环卫站每年清掏一次，污泥送至垃圾场填埋
废弃劳动保护和清洁用品	站房	固态	一般固废	统一收集后，委托甸中镇环卫部门清运处置。
废油、废油泥等危险废物	加油站	固/液	危险废物	统一收集后暂存于危废暂存间（1 间，占地面积：5m <sup>2</sup> ，位于站房楼梯角，地面已硬化处理，已采用两布一膜+环氧树脂涂刷进行防渗处理，已做好防风、防雨、防渗措施，满足相关环保要求），委托云南新昊环保科技有限公司清运处置（双方签有危废处置协议，详见附件 8）

### 5、环境风险防范设施

#### (1) 环境风险防范设施

项目已按要求配备了消防应急设备及物资，于 2020 年 12 月 15 日，取得了峨山彝族自治县住房和城乡建设局的特殊建设工程消防验收意见书（峨建消验字【2020】第 016 号），同意项目工程消防验收合格。

## （2）防渗措施

油罐采用 SF 双层油罐，设有防渗，中性细沙掩埋，油罐区四周设有围堰；设有 1 套油罐泄漏检测仪、1 个油罐区观测井。

输油管线采用埋地敷设，采用复合管线，外管耐油、耐腐蚀、耐老化，设有管道泄漏检测仪系统。

## 6、环保设施投资及“三同时”落实情况

在环境影响评价阶段，本项目概算总投资为 1332.26 万元，其中环保投资 92.5 万元，环保投资占总投资的 6.94%；实际总投资为 1000 万元，其中环保投资 91 万元，环保投资占总投资的 9.1%。本项目环境影响评价阶段的环保投资概算与环保设施“三同时”落实情况对比见表 3-4。

**表 3-4 项目环保投资概算与环保设施“三同时”落实情况对比表**

环评设计阶段				实际工程建设		
项目	内容	数量	投资额 (万元)	内容	数量	投资额 (万元)
施工期污染防治措施	施工场地围挡、洒水降尘设施	/	6.0	场地围挡、洒水降尘	/	6
	废水沉淀池，容积 5m <sup>2</sup>	1 个	0.5	沉淀池	1 个	0.5
	施工建筑垃圾、生活垃圾及时清运	/	2.0	建筑垃圾、生活垃圾及时清	/	2
运营期 废水处理投资	化粪池（容积 16m <sup>3</sup> ）	1 个	2.0	化粪池（容积 16m <sup>3</sup> ）	1 个	2
	一体化污水处理设施（处理规模 5m <sup>3</sup> /d）	1 套	8.0	污水处理设施（处理规模 5m <sup>3</sup> /d）	1 套	8
	三级油水分离池（容积 5.5m <sup>3</sup> ）	1 个	1.0	三级油水分离池（容积 5.5m <sup>3</sup> ）	1 个	1
	环保沟、雨污管网	/	6.0	环保沟（长 103m）、雨污管网（排水沟	/	6

					165m、排水涵管 65m)		
固废处理投资	垃圾收集桶	若干	0.1		垃圾收集桶	1	0.5
	危废暂存间 (5m <sup>2</sup> )	1 间	0.5		危废暂存间 (5m <sup>2</sup> )	1 间	2
废气处理投资	加油枪油气回收系统	每台汽油加油机 1 套	8.0		加油枪油气回收系统	1 套	8.0
	排气阀	4 个	10.0		排气阀	4 个	6.0
	卸油油气回收系统	1 套	/		卸油油气回收系统	1	-
	油路管线 (油气回收管线)	/	3.0		油路管线 (油气回收管线)	1	3
噪声防治投资	基础减振装置	/	1.0		基础减振装置	/	1.0
环境风险	消防沙池 (2m <sup>3</sup> )	1 个	2.0		消防沙箱 (2m <sup>3</sup> )	1 个	2.0
	双层油罐、防渗、泄漏检测仪等	1 套	25.0		双层油罐、防渗、泄漏检测仪等	1	25
	站内地面防渗	/	10.0		站内地面防渗	/	10
生态	绿地面积	698m <sup>2</sup>	7		绿地面积	698m <sup>2</sup>	8
合计			92.5		合计		91.0



表四

建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定：

一、建设项目环境影响报告表主要结论

1、施工期环境影响评价结论

(1) 废气

环境空气影响主要来自施工扬尘及施工机械尾气，通过采取施工场地洒水、对运输车辆必须采取封闭措施，物料堆放要规整并适当遮蔽和覆盖、限制场内车速措施后，施工期对环境空气的影响不大；项目在施工过程中拟采用环保型，节能型机械设备进行施工，且经常对机械设备进行检修，产生的废气量少，经大气稀释扩散后对环境空气影响较轻。

(2) 废水

项目在施工期产生的废水主要为施工废水、生活污水、暴雨地表径流。施工废水经废水沉淀池沉淀后回用于施工过程和洒水抑尘，不外排；生活污水排入附近公厕；施工期地表径流经沉淀池沉淀后回用于施工过程或施工现场洒水降尘，多余部分使用抽水机抽至周边雨水沟渠排放。因此，项目施工期废水不会对地表水体造成大的影响。

(3) 噪声

项目施工期噪声主要来源于施工机械设备噪声，通过选用低噪声设备，合理安排施工时间，合理布置施工机械后，项目施工期产生的噪声不会对外环境造成大的影响，且施工期噪声影响随着施工的终止影响消失。

(4) 固体废物

项目施工期产生的固体废物主要为建筑垃圾、施工人员产生的生活垃圾。施工期间产生的建筑垃圾应分类集中收集，可利用的部分回收利用，不能利用和回填的按照当地管理部门的要求清运和处置；施工期施工人员生活垃圾使用垃圾桶集中收集，委托当地环卫部门定期清运和处置，施工期固体废弃物的处理率达到100%，施工期固体废物对环境的影响较小。

(5) 生态环境影响分析结论

项目施工期新增水土流失，若管理不当，将造成周边雨水管道堵塞、水质污染。因此，施工期必须做好水土保持工作。项目对施工期间施工场地、表土堆存场土石方的开挖、运输、回填将造成水土流失采取临时措施进行预防。通过各防护措施的有效实施，项目水土流失可以得到有效控制。

## 2、营运期环境影响评价结论

### (1) 废气

1) 根据估算模式预测结果可知，项目运营期有组织甲烷总烃经设置油气回收装置处理后，通过 4 个 4m 高的排气阀排出，有组织非甲烷总烃下风向最大落地浓度能达到《大气污染物综合排放标准详解》中标准限值  $2000 \mu\text{g}/\text{m}^3$ ，对周边环境的影响不大；无组织非甲烷总烃下风向最大落地浓度能达到《大气污染物综合排放标准详解》中标准限值  $2000 \mu\text{g}/\text{m}^3$ ，对周边环境的影响不大。

2) 项目汽车尾气产生量较小，通过空气扩散和植被吸附后，对外环境影响较小。

3) 项目食堂油烟产生量较小，通过油烟净化设施处理后，排放的油烟对外环境影响较小。

4) 项目垃圾桶和化粪池在营运过程中会产生少量的异味，产生量较小，呈无组织排放。生活垃圾定期由环卫部门清运处置，化粪池污泥不定期委托环卫部门清掏，加强站内绿化等减小恶臭对环境的影响，经以上处理措施以及大气稀释扩散等作用后，异味排放对环境的影响较小。

### (2) 废水

项目运营期产生的废水主要为初期雨水、生活污水、公厕污水。

1) 设置一个容积  $5.5\text{m}^3$  的油水分离池，罩棚雨水、站房屋面雨水、停车区雨水经站内雨水沟，排入周边雨水沟渠排放；卸油口、加油岛等区域场地雨水经加油站四周设置的环保沟收集排至三级油水分离池处理后排至周边雨水沟渠排放。

2) 生活污水、公厕污水：设置一个容积  $16\text{m}^3$  的化粪池、一套一体化污水处理设施，处理规模  $5\text{m}^3/\text{d}$ ，产生的污水经化粪池、一体化污水处理设施处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中一级 A 标准后排入周边农灌沟渠。

### (3) 噪声

项目噪声污染主要来源于来往机动车产生的噪声、加油泵及应急发电机运行时产生的噪声。根据本环评预测分析，本项目运营过程中，产噪设备经几何衰减后，项目厂界北面、西面噪声昼间、夜间均能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值（即昼间  $\leq 60\text{dB}(\text{A})$ 、夜间  $\leq 50\text{dB}$

(A))；厂界东面、南面能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准限值；厂界南面噪声昼间、夜间均能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)4类标准限值(即昼间 $\leq 70\text{dB(A)}$ 、夜间 $\leq 55\text{dB(A)}$ )，产生的噪声对周边环境影响不大。

根据项目地理位置及总平面布置图，项目周边最近敏感点为北面197m的小甸中村，距离项目较远，产生的噪声经距离衰减后对其影响不大。

#### **(4) 固体废物**

生活垃圾、废弃包装材料集中收集委托甸中镇环卫部门清运处置；化粪池及污水处理站污泥定期委托环卫部门清掏处置；废油泥、废油渣、加油机中更换的滤网集中收集由油罐清洗单位进行清运处置；吸附油污的消防沙及废吸油棉、隔油池废油集中分类收集，暂存于危险暂存间，委托资质单位进行清运和处置；沾染油类的废抹布、废手套并入生活垃圾收集至生活垃圾桶，委托环卫部门清运和处置。

采取上述措施后，项目产生固废都能得到妥善处理，处置率100%，对周围环境影响较小。

#### **(5) 地下水环境影响评价结论**

项目通过设置储油罐为双层油罐，防渗池采用钢筋混凝土整体浇筑，罐池内的空间，采用细砂回填；输油管道采用双层管道；地下储油罐周围设计防渗漏检查通道，且制定专门地下水污染防治方案及应急预案。采取上述措施后，项目对地下水环境影响不大。

#### **(6) 土壤环境影响评价结论**

本加油站属于《环境影响评价技术导则 土壤环境(试行)》附录A中的III类项目，项目周边存在耕地，因此属于污染影响型敏感程度分级中的敏感区域。根据《环境影响评价技术导则 土壤环境(试行)》表4污染影响型评价工作等级划分，本项目评价工作等级为三级评价。参照《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准》(GB36600-2018)，通过云南环绿环境检测有限公司针对本项目的检测报告显示，本项目占地范围内3个土壤监测点的所有项目检出值均不超过标准指数，不存在评价因子超标的情况。

运营期，通过对大气污染物排放量核算，污染物排放达标，加之落实污染防治措施和环境风险应急预案防止泄漏发生，因此通过大气沉降和油品泄露造成加

油站周边土壤污染的可能性很小。因此，可得出该建设项目运营期土壤环境影响可接受的结论。

### **(7) 风险评价结论**

本项目加油站油罐区不属重大危险源，在自然灾害或人为误操作情况下会出现泄漏、火灾或爆炸事故风险。只要严格按照 GB50156-2012《汽车加油加气站设计与施工规范》（要求设计、施工并采取相应的风险防范措施和应急处理措施，可使本项目的风险概率降至最低，从环境影响的角度分析项目的风险影响是可以接受的。

### **3、总结论**

本项目符合国家相关产业政策，选址符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）中站址选择的要求。项目对各污染因素采取相应的防治措施后可保证污染物达标排放，落实项目的风险防范措施和制定突发环境事件应急预案，保证工程建设的“三同时”要求，项目的建设不会对选址区域环境造成大的污染，不会降低和改变该区域的环境质量和环境功能。从环境保护角度分析，该项目建设可行。

### **二、环保审批部门决定**

你公司申请报批的《玉溪农业生物产业投资开发有限公司易峨高二级公路甸中服务区加油站(主站)环境影响报告表》(以下简称《报告表》)及专家评审意见收悉。经我局建设项目审查领导小组集体研究，现批复如下：

一、玉溪农业生物产业投资开发有限公司易峨高二级公路甸中服务区加油站(主站)位于峨山县甸中镇小甸中村易峨高二级公路旁，2018年9月20日，玉溪市商务局对项目进行了批复(玉商复【2018】47号)，2019年8月19日取得峨山县发展和改革局投资项目备案证(峨发改备案【2019】0078号)，项目代码：2019-530426-52-03-049308。项目总投资1332.26万元(其中环保投资92.5万元)。项目为新建项目，建设规模为二级加油站，建设四枪四油潜油泵型加油机4台、地埋式双层储油罐4个，建筑物主要有站房、油罐区、网架罩棚及附属用房。储油罐区设1个30m<sup>3</sup>的92#汽油罐、1个30m<sup>3</sup>的95#汽油罐、1个30m<sup>3</sup>的98#汽油罐、1个30m<sup>3</sup>的0#柴油罐，油罐均为SF双层埋地油罐，油罐总容积105m<sup>3</sup>(柴油折半计算)。项目总占地面积4374.88m<sup>2</sup>，总建筑面积1014.466m<sup>2</sup>，绿化面积698m<sup>2</sup>。

根据《报告表》结论及专家评审意见，从环境保护角度，我局同意你公司按照《报告表》中所列项目的性质、规模、工艺、地点和环境保护对策措施进行建设。

二、项目建设和运营过程中须认真落实《报告表》提出的各项环保措施，并重点做好以下工作：

（一）加油站建设与周围环境必须保证足够的安全距离，符合规划布局要求。

（二）加强施工期环境管理，切实做好施工扬尘与施工噪声的防治工作。合理安排施工作业时间，严禁夜间高噪声作业；采取洒水降尘、易泼洒物料遮盖运输等措施，控制扬尘和粉尘对环境的影响。

（三）严格落实运营期水污染防治措施。按“雨污分流，清污分流”的原则布设站区排水管网，初期雨水、地面冲洗废水通过排水沟收集后进入站内三级油水分离池（容积不小于  $5.5\text{m}^3$ ）处理后回用于项目区道路清扫、绿化。食堂废水经隔油池沉淀处理后，与生活污水一同经化粪池（容积不小于  $16\text{m}^3$ ）预处理后进入一体化污水处理设施（处理规模不小于  $5\text{m}^3/\text{d}$ ）处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）表1中一级A标准，方可向外排放。地下油罐、油水分离池、化粪池及污水处理设施须做好防渗处理，罐区周围建设围堰，防止地下水受污染。

（四）严格落实运营期大气污染防治措施。项目运营期产生的废气主要为加油、卸油、储罐大小呼吸产生的油气（以非甲烷总烃计），你公司须设置一次、二次油气回收装置对油气进行回收，并加强油罐、油泵等压力容器及工艺管道的日常维护和安全管理；提高加油效率，尽量减少机动车在站内停留时间，减少无组织废气排放。场界非甲烷总烃无组织排放须达到《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）排放浓度要求以及《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中表2无组织排放监控浓度限值要求。

（五）按“减量化、资源化、无害化”原则，落实各类固体废物收集、贮存及处置措施。化粪池污泥定期清淘，用作农肥；生活垃圾集中收集后清运至当地生活垃圾收集点统一处置。废油、废油泥、废油渣、沾油消防砂、废油毯、加油机更换的滤网等属于危险废物，必须规范化设置专门的危险废物暂存间，做好防渗漏、扩散等措施，不得对周边环境造成影响，并根据危险废物相关管理规定设

置标志、管理台账等，及时委托有危险废物处理资质的单位安全处置，不得自行处理。

(六) 产噪设备尽量放置于建筑构筑物内，站区设置减速慢行标识及减速带等设施，降低车速，确保临道路一侧 30+5m 范围内厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 4 类，其余区域满足 2 类标准限值要求。

(七) 加强环境管理，认真落实环境风险防范措施。危险化学品须严格按照《危险化学品安全管理条例》的规定进行生产、储存、使用和运输，对各危险源设立醒目标志牌。你公司须按环保部《关于印发<企业事业单位突发环境事件应急预案备案管理办法(试行)>的通知》(环发【2015】4 号)要求，针对项目特点制定突发环境事件应急预案并报玉溪市生态环境局峨山分局备案，加强应急演练，建立完善应急报告制度，落实应急物资和经费。

(八) 加强环境绿化、美化工作，种植对有害气体吸收能力较强的树木，减少废气对周围环境的影响。

三、根据《报告表》建议的总量控制指标，该项目主要污染物排放总量控制指标初步核定为：COD<sub>Cr</sub>(化学需氧量)≤0.064 吨/年，NH<sub>3</sub>-N(氨氮)≤0.005 吨/年。

四、工程竣工后，必须严格执行排污许可制度，在发生实际排污行为前申领排污许可证；按规定对环境保护设施进行验收，经验收合格，方可投入生产，并向我局报送相关验收材料备案。你公司须主动公开项目环评文件和验收报告，接受社会监督。

五、项目的建设性质、规模、地点和防治污染、防止生态破坏的措施等发生重大变动，以及环境影响评价文件自批准之日起超过 5 年方开工建设的，其环境影响评价文件应当报我局重新审核。

请峨山县环境监察大队负责组织该项目的环境执法现场监察和日常监督管理，发现违法行为及时查处。

### 三、项目环保措施落实情况

#### 1、环境影响报告表环保措施落实情况

项目实际建设情况与环评报告表的主要结论对照分析见表 4-1。

表 4-1 项目实际建设情况与环评报告表的主要结论对照分析表

序号	类别	环评建议措施	实际落实情况	满足情况
1	施工期	<p>1) 施工废水、地表径流经废水沉淀池处理后回用于项目施工场地内降尘用水, 不外排。</p> <p>2) 施工生活污水较清洁部分并入施工废水一起经沉淀池处理后用于施工场地内洒水降尘, 另一部分生活污水为粪便污水排入附近公厕。</p> <p>3) 雨季前优先建设排水沟、围墙、围挡及沉淀池, 将产生的地表径流引入的沉淀池沉淀后, 回用于施工过程或使用抽水机抽至周边雨水沟渠排放。</p>	<p>1) 经调查, 项目在施工过程中建有沉淀池, 施工废水经沉淀池沉淀处理后回用于施工场地洒水降尘, 施工过程中施工废水未外排。</p> <p>2) 施工人员生活污水较清洁部分并入施工废水一起经沉淀池处理后用于施工场地内洒水降尘, 粪便污水排入附近公厕。</p> <p>3) 雨季地表径流引入的沉淀池沉淀后, 回用于施工过程或使用抽水机抽至周边雨水沟排放。</p>	满足
2	废水 运营期	<p>1) 设置一个容积 5.5m<sup>3</sup>的油水分离池, 罩棚雨水、站房屋面雨水、停车区雨水经站内雨水沟, 排入周边雨水沟渠排放; 卸油口、加油岛等区域场地雨水经加油站四周设置的环保沟收集排至三级油水分离池处理后排至周边雨水沟渠排放。</p> <p>2) 生活污水、公厕污水: 设置容积 16m<sup>3</sup>的化粪池、一套一体化污水处理设施, 处理规模 5m<sup>3</sup>/d, 产生的污水经化粪池、一体化污水处理设施处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002) 中一级 A 标准后排入周边农灌沟渠。</p>	<p>1) 项目加油站建设了完善的“雨污分流、清污分流制”排水系统, 站内站房及罩棚屋面雨水、停车场雨水排入站内挡墙排水沟, 最终排入加油站南面农灌沟(设有 1 个雨水排放口, 位于加油站东南面); 加油岛区域场地雨水经环保沟(全长 103m)收集后排入三级油水分离池(1 个, 容积: 5.5m<sup>3</sup>, 位于加油站西南面), 处理后排入一体化污水处理设备, 经处理后与生活污水一起排入加油站南面农灌沟</p> <p>2) 项目生活污水产生量为 2m<sup>3</sup>/d, 食堂废水、生活污水经化粪池(1 个, 位于加油站西侧卫生间旁, 容积 16m<sup>3</sup>)预处理后排入一体化污水处理设施(1 套, 位于加油站西南侧站房后面, 处理规模 5m<sup>3</sup>/d)处理达《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002) 中的一级标准的 A 标准后, 排入项目南面农灌沟(设有 1 个污水排放口, 位于加油站西南面)。</p> <p>根据监测结果, 项目污水处理站出水口各项监测指标均满足城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002) 中一级 A 标准要求。</p>	满足
3	废气 施工期	<p>1) 在施工场地周围设不低于 2.5m 的挡墙、围墙, 施工围网、防风抑尘网, 严禁敞开作业;</p> <p>2) 施工期间在施工场地安排人员定期对施工场地洒水以减少扬尘量, 洒水次数根据天气状况而定, 若遇到大风</p>	<p>1) 经调查, 项目在施工过程中场地周围有彩钢瓦围墙, 高 2.5m。</p> <p>2) 经调查, 施工过程中安排人员定期对施工场地进行洒水降尘, 减少扬尘对周边环境的影响。</p> <p>3) 经调查, 项目在施工期间, 对</p>	满足

		<p>或干燥天气可适当增加洒水次数；</p> <p>3) 对料场采取塑料薄膜覆盖，使用时部分掀开，减少暴露面积，降低风动扬尘；</p> <p>4) 施工现场进出道路应进行硬化，并在施工场地车辆出口处设置车辆轮胎清洗装置，运输车辆必须冲洗后出场；</p> <p>5) 规范车辆装载方式，杜绝沿路洒漏现象，减少对外环境的影响；</p> <p>6) 进出项目区的车辆造成的道路扬尘较多，主要采取减速慢行、定期对施工场地洒水降尘等措施减小道路扬尘的影响；</p> <p>7) 合理安排施工运输时间；</p> <p>8) 使用商品混凝土。</p>	<p>土堆和料堆用帆布进行遮盖，并定期进行洒水降尘；使用的混凝土为商品混凝土；大风天气和不利天气时未进行施工；在厂界四周建设有围栏，实行封闭施工。</p> <p>4) 项目施工期间对运输车辆进行严格管理，严禁超载，同时采取遮盖、封闭措施。对不慎洒落在路面上的沙土和建筑材料，及时进行清理。</p>	
4	营 运 期	<p>1) 非甲烷总烃 设置油气回收装置，由卸油油气回收系统、加油油气回收系统组成。</p> <p>2) 汽车尾气通过植物吸收、大气稀释扩散处理。</p> <p>3) 项目食堂产生的油烟经油烟净化装置处理后达标排放。</p> <p>4) 项目垃圾桶、化粪池布置在厂区开阔的位置。</p>	<p>1) 经调查，加油站配套建设了卸油油气回收系统 1 套，用于收集卸油过程中产生的油气，汽油加油油气回收系统 3 套，油罐区设置了 4 跟高出地面 4m 通气管，用于排放尾气，通气管管口安装阻火器和机械呼吸阀。</p> <p>根据本次验收监测结果，项目无组织废气（非甲烷总烃）厂界上风向 1 个测点、厂界下风向 3 个测点所测指标均能够满足 GB16297-1996《大气污染物综合排放标准》表 2 新污染源大气污染物无组织排放监控浓度限值，实现达标排放。</p> <p>2) 项目停车区地势开阔，通风情况良好，且厂区建有 698m<sup>2</sup> 的绿化，汽车尾气经绿色植被吸收和空气扩散稀释后呈无组织排放。</p> <p>3) 项目在食堂安装有 1 台油烟收集处理装置，油烟废气经油烟收集处理装置收集处理后通过管道排出。</p> <p>4) 项目公厕定期进行清扫，生活垃圾经垃圾桶（垃圾桶为带盖式垃圾桶）收集后委托甸中镇环卫部门及时清运处置，化粪池为地埋式，且厂区建有 698m<sup>2</sup> 的绿化，产生的异味经绿色植被吸收和空气扩散稀释后呈无组织排放。</p>	满足
5	施 工 期  噪 声	<p>1) 在施工场地周围设围挡，优先选用低噪声设备；</p> <p>2) 加强机械设备的日常维护，对设备定期进行检查和维修，以此降低磨擦，减小噪声强度；</p>	<p>1) 经调查，项目在施工过程中，场地周围设置高 2.5 米的彩钢瓦围墙。</p> <p>2) 经调查，项目施工期间选用低噪声、低振动设备，合理安排作</p>	满足



		<p>3) 应有步骤安排推土机、装载机作业在短期内完成, 以把噪声影响减至最低;</p> <p>4) 加强对施工人员的管理, 做到文明施工;</p> <p>5) 固定机械设备设置隔声操作棚;</p> <p>6) 在厂区内禁止鸣笛, 减速行驶等措施;</p> <p>7) 装载车辆运输时间避开交通高峰期;</p> <p>8) 项目混凝土浇筑期间, 应工艺要求需连续施工, 施工单位应持有关主管部门的证明向当地主管环保部门登记备案, 并于连续施工之日 1 天前公告附近居民和单位, 并防止扰民纠纷。</p>	<p>业时间, 夜间不进行生产。项目施工期间, 未接到相关噪声污染投诉。</p>	
6	运营期	<p>1) 加强加油站各设备的的检修维护。</p> <p>2) 对于进站加油的汽车禁止鸣笛。</p> <p>3) 应急发电机置于室内。</p>	<p>经调查, 项目抽油泵为潜油泵式, 设于地下; 加油机对设备基座进行加固、减震处理, 平时注意设备的维护保养, 保证其正常运行, 总体隔声降噪效果良好; 应急发电机置于室内, 利用建筑墙体隔声降噪; 出入站车辆为流动噪声源, 站内已建立车辆管理秩序, 禁止车辆乱停乱放, 站内行驶限速、禁鸣, 并设置明显标识牌, 车辆出入秩序良好, 交通噪声维持在较低声级水平。</p> <p>根据本次验收监测结果, 项目厂界南面临公路一侧噪声昼夜间测值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 中 4 类标准要求, 东面、西面及北面厂界噪声昼夜间测值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 中 2 类标准要求实现达标排放。</p>	满足
7	施工期	<p>1) 产生的建筑垃圾采取分类清理收集后部分回用, 如钢材和塑料, 可回收利用的尽量进行回收利用, 对废砖、残余混凝土等不可回收的建筑垃圾集中收集后按照相关管理部门要求进行处置。</p> <p>2) 生活垃圾统一收集委托当地环卫部门清运处置。</p>	<p>①经调查, 项目施工期产生的建筑垃圾经统一收集后按照市政管理部门要求进行处置。</p> <p>②施工期间施工人员产生的生活垃圾经统一收集后委托当地环卫部门清运处置。</p>	满足
8	运营期	<p>1) 生活垃圾、废弃包装材料集中收集委托甸中镇环卫部门清运处置;</p> <p>2) 化粪池及污水处理站污泥定期委托环卫部门进行抽运和处置;</p> <p>3) 废油泥、废油渣、加油机中更换的滤网集中收集由油罐清洗单位进行清</p>	<p>1) 项目生活垃圾、废弃包装材料经垃圾桶 (数个, 位于加油岛、站房) 和垃圾收集点 (1 个, 位于公厕旁) 收集后, 委托甸中镇环卫部门清运处置;</p> <p>2) 化粪池污泥委托环卫站每年清</p>	满足

固体废物	<p>运处置；</p> <p>4) 吸附油污的消防沙及废吸油棉、初期雨水隔油池废油集中分类收集，委托资质单位进行清运和处置；</p> <p>5) 沾染油类的废抹布、废手套并入生活垃圾收集至生活垃圾桶，委托环卫部门清运和处置。</p>	<p>掏一次，污泥送至垃圾场填埋。</p> <p>3) 加油站尚未产生的废油及废油泥等危险废物，待项目产生废油及废油泥等危险废物时，统一收集后暂存于危废暂存间（1 间，占地面积：5m<sup>2</sup>，位于站房楼梯角，地面已硬化处理，已采用两布一膜+环氧树脂涂刷进行防渗处理，已做好防风、防雨、防渗措施，满足相关环保要求），委托云南新昊环保科技有限公司清运处置（双方签有危废处置协议，详见附件 8）。</p>	
------	--	---	--

根据表 4-1 可知，通过核对有关资料和现场检查，环评报告提出的 8 条要求，项目均已基本落实，满足环评要求。

## 2、环评批复中环保措施落实情况

建设项目审批部门审批决定落实情况详见表 4-2。

**表 4-2 环评批复“峨环审【2020】23 号”文件要求落实情况**

序号	峨环审【2020】23 号文件要求	落实情况	满足情况
1	加油站建设与周围环境必须保证足够的安全距离，符合规划布局要求。	项目于 2020 年 11 月 29 日，通过了安全设施竣工验收；于 2020 年 12 月 15 日，取得了峨山彝族自治县住房和城乡建设局的特殊建设工程消防验收意见书（峨建消验字【2020】第 016 号），同意项目工程消防验收合格；于 2020 年 12 月 31 日，取得了峨山县自然资源局的规划验收意见，同意项目规划验收。	满足
2	（二）加强施工期环境管理，切实做好施工扬尘与施工噪声的防治工作。合理安排施工作业时间，严禁夜间高噪声作业；采取洒水降尘、易泼洒物料遮盖运输等措施，控制扬尘和粉尘对环境的影响。	经调查，项目在施工期间，对土堆和料堆用帆布进行遮盖，并定期进行洒水降尘；车辆出入口优先硬化、并对出去车辆进行清洗；使用的混凝土为商品混凝土；大风天气和不利天气时未进行施工；在厂界四周建设有围栏，实行封闭施工，施工期间选用低噪声、低振动设备，合理安排作业时间，夜间未进行高噪声作业。	满足
3	（三）严格落实运营期水污染防治措施。按“雨污分流，清污分流”的原则布设站区排水管网，初期雨水、地面冲洗废水通过排水沟收集后进入站内三级油水分离池（容积不小于 5.5m <sup>3</sup> ）处理后回用于项目区道路清扫、绿化。食堂废水经隔油池沉淀处理后，与生活污水一同经化粪池（容	项目加油站建设了完善的“雨污分流、清污分流制”排水系统，站内站房及罩棚屋面雨水、停车场雨水排入站内挡墙排水沟，最终排入加油站南面农灌沟（设有 1 个雨水排放口，位于加油站东南面）；加油岛区域场地雨水经环保沟（全长 103m）收集后排入三级油水分离池（1 个，容积：5.5m <sup>3</sup> ，	满足

	<p>积不小于 16m<sup>3</sup>) 预处理后进入一体化污水处理设施 (处理规模不小于 5m<sup>3</sup>/d) 处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002) 表 1 中一级 A 标准, 方可向外排放。地下油罐、油水分离池、化粪池及污水处理设施须做好防渗处理, 罐区周围建设围堰, 防止地下水受污染。</p>	<p>位于加油站西南面), 处理后排入一体化污水处理设备, 经处理后与生活污水一起排入加油站南面农灌沟。项目生活污水产生量为 2m<sup>3</sup>/d, 食堂废水、生活污水经化粪池 (1 个, 位于加油站西侧卫生间旁, 容积 16m<sup>3</sup>) 预处理后排入一体化污水处理设施 (1 套, 位于加油站西南侧站房后面, 处理规模 5m<sup>3</sup>/d) 处理达《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002) 中的一级标准的 A 标准后, 排入项目南面农灌沟 (设有 1 个污水排放口, 位于加油站西南面)。</p> <p>根据监测结果, 项目污水处理站出水口各项监测指标均满足城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002) 中一级 A 标准要求。</p>	
4	<p>(四) 严格落实运营期大气污染防治措施。项目运营期产生的废气主要为加油、卸油、储罐大小呼吸产生的油气 (以非甲烷总烃计), 你公司须设置一次、二次油气回收装置对油气进行回收, 并加强油罐、油泵等压力容器及工艺管道的日常维护和安全管理; 提高加油效率, 尽量减少机动车在站内停留时间, 减少无组织废气排放。场界非甲烷总烃无组织排放须达到《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007) 排放浓度要求以及《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 中表 2 无组织排放监控浓度限值要求。</p>	<p>经调查, 加油站配套建设了卸油油气回收系统 1 套, 用于收集卸油过程中产生的油气, 汽油加油油气回收系统 3 套, 油罐区设置了 4 跟高出地面 4m 通气管, 用于排放尾气, 通气管管口安装阻火器和机械呼吸阀。</p> <p>根据本次验收监测结果, 项目无组织废气 (非甲烷总烃) 厂界上风向 1 个测点、厂界下风向 3 个测点所测指标均能够满足 GB16297-1996《大气污染物综合排放标准》表 2 新污染源大气污染物无组织排放监控浓度限值, 实现达标排放。</p>	满足
5	<p>(五) 按“减量化、资源化、无害化”原则, 落实各类固体废物收集、贮存及处置措施。化粪池污泥定期清淘, 用作农肥; 生活垃圾集中收集后清运至当地生活垃圾收集点统一处置。废油、废油泥、废油渣、沾油消防砂、废油毡、加油机更换的滤网等属于危险废物, 必须规范化设置专门的危险废物暂存间, 做好防渗漏、扩散等措施, 不得对周边环境构成影响, 并根据危险废物相关管理规定设置标志、管理台账等, 及时委托有危险废物处理资质的单位安全处置, 不得自行处理。</p>	<p>项目生活垃圾、废弃包装材料经垃圾桶 (数个, 位于加油岛、站房) 和垃圾收集点 (1 个, 位于公厕旁) 收集后, 委托甸中镇环卫部门清运处置; 化粪池污泥委托环卫站每年清掏一次, 污泥送至垃圾场填埋; 加油站尚未产生的废油及废油泥等危险废物, 待项目产生废油及废油泥等危险废物时, 统一收集后暂存于危废暂存间 (1 间, 占地面积: 5m<sup>2</sup>, 位于站房楼梯角, 地面已硬化处理, 已采用两布一膜+环氧树脂涂刷进行防渗处理, 已做好防风、防雨、防渗措施, 满足相关环保要求), 委托云南新昊环保科技有限公司清运处置 (双方签有危废处置协议, 详见附件 8)。</p>	满足

6	<p>(六) 产噪设备尽量放置于建筑构筑物内，站区设置减速慢行标识及减速带等设施，降低车速，确保临道路一侧 30+5m 范围内厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 4 类，其余区域满足 2 类标准限值要求。</p>	<p>经调查，项目抽油泵为潜油泵式，设于地下；加油机对设备基座进行加固、减震处理，平时注意设备的维护保养，保证其正常运行，总体隔声降噪效果良好；应急发电机置于室内，利用建筑墙体隔声降噪；出入站车辆为流动噪声源，站内已建立车辆管理秩序，禁止车辆乱停乱放，站内行驶限速、禁鸣，并设置明显标识牌，车辆出入秩序良好，交通噪声维持在较低声级水平。</p> <p>根据本次验收监测结果，项目厂界南面临公路一侧噪声昼夜间测值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 中 4 类标准要求，东面、西面及北面厂界噪声昼夜间测值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 中 2 类标准要求实现达标排放。</p>	满足
7	<p>(七) 加强环境管理，认真落实环境风险防范措施。危险化学品须严格按照《危险化学品安全管理条例》的规定进行生产、储存、使用和运输，对各危险源设立醒目标志牌。你公司须按环保部《关于印发&lt;企业事业单位突发环境事件应急预案备案管理办法(试行)&gt;的通知》(环发[2015]4 号)要求，针对项目特点制定突发环境事件应急预案并报玉溪市生态环境局峨山分局备案，加强应急演练，建立完善应急报告制度，落实应急物资和经费。</p>	<p>根据现场调查，项目油罐采用 SF 双层油罐，设有防渗，中性细沙掩埋，油罐区四周设有围堰；设有 1 套油罐泄漏检测仪、1 个油罐区观测井；输油管线采用埋地敷设，采用复合管线，外管耐油、耐腐蚀、耐老化，设有管道泄漏检测仪系统；项目油水分离池、雨水沟、污水管道、卸油区、加油区、化粪池均采用混凝土硬化防渗处理；站内已配备消防器材、消防沙等消防设施，设立报警系统，项目于 2020 年 11 月 29 日，通过了安全设施竣工验收；于 2020 年 12 月 15 日，取得了峨山彝族自治县住房和城乡建设局的特殊建设工程消防验收意见书（峨建消验字【2020】第 016 号），同意项目工程消防验收合格；于 2020 年 12 月 31 日，取得了峨山县自然资源局的规划验收意见，同意项目规划验收。</p> <p>加油站尚未产生的废油及废油泥等危险废物，待项目产生废油及废油泥等危险废物时，统一收集后暂存于危废暂存间（1 间，占地面积：5m<sup>2</sup>，位于站房楼梯角，地面已硬化处理，已采用两布一膜+环氧树脂涂刷进行防渗处理，已做好防风、防雨、防渗措施，满足相关环保要求），委托云南新昊环保科技有限公司清运处置（双方签有危废处置协议，详见附件 8）。</p> <p>目前建设单位正在编制突发环境事件应急预案。</p>	满足

8	(八)加强环境绿化、美化工作,种植对有害气体吸收能力较强的树木,减少废气对周围环境的影响。	据现场调查,项目已建有 698m <sup>2</sup> 的绿化面积。	满足
9	三、根据《报告表》建议的总量控制指标,该项目主要污染物排放总量控制指标初步核定为:COD <sub>Cr</sub> (化学需氧量)≤0.061 吨/年, NH <sub>3</sub> -N (氨氮)≤0.005 吨/年。	根据本次验收核算,本项目主要污染物排放总量: COD 排放量 0.009t/a、NH <sub>3</sub> -N 排放量 0.001t/a, 未超过总量控制要求。	满足
10	四、工程竣工后,必须严格执行排污许可制度,在发生实际排污行为前申领排污许可证;按规定对环境保护设施进行验收,经验收合格,方可投入生产,并向我局报送相关验收材料备案。你公司须主动公开项目环评文件和验收报告,接受社会监督。	设单位已在办理排污许可证,目前,项目正在办理竣工验收相关手续。建设单位已主动向社会公开本项目的基本信息、排污信息、污染防治设施的建设和运营情况、建设项目环境影响评价及其它环保行政许可情况等企业环境信息,并主动接受社会监督。	满足

根据表 4-3 可知,通过核对有关资料和现场检查,环评批复提出的 10 条要求,项目均已基本落实,满足环评审批意见的要求。

表五

## 验收监测质量保证和质量控制:

为保证监测分析结果的准确可靠性,监测质量保证和质量控制按照《建设项目环境保护设施竣工验收监测技术要求(试行)》(环发【2000】38号文附件)和《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)等环境监测技术规范相关章节要求进行,对监测的全过程(包括布点、采样、样品运输、实验室分析、数据处理等)进行质量控制。

## 1、监测分析方法

表 5-1 项目监测分析方法

监测类别	监测因子	监测分析方法名称	方法标准号	最低检出限
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	0.07mg/m <sup>3</sup>
噪声	厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB 12348-2008	/
生活污水	化学需氧量	水质化学需氧量的测定 重铬酸盐法	HJ 828-2017	4mg/L
	五日生化需氧量	水质五日生化需氧量 (BOD <sub>5</sub> )的测定 稀释与接种法	HJ 505-2009	0.5mg/L
	悬浮物	水质悬浮物的测定 重量法	GB 11901-89	4mg/L
	石油类	水质石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法	HJ637-2018	0.06mg/L
	动植物油类			
	阴离子表面活性剂	水质阴离子表面活性剂的测定 亚甲蓝分光光度法	GB 7494-87	0.05mg/L
	总氮	水质总氮的测定 碱性过硫酸钾消解紫外分光光度法	HJ 636-2012	0.05mg/L
	氨氮	水质氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法	HJ 535-2009	0.025mg/L
	总磷	水质总磷的测定 钼酸铵分光光度法	GB 11893-89	0.01mg/L
	pH	水质 pH 值的测定 电极法	HJ1147-2020	0.1pH
	粪大肠菌群	水质总大肠菌群和粪大肠菌群的测定 纸片快速法	HJ 755-2015	20MPN/L

	石油类	生活饮用水标准检验方法 有机物综合指标 非分散红外光度法	GB/T 5750.7-2006(3.5)	0.05mg/L
地下水	石油类	生活饮用水标准检验方法 有机物综合指标 非分散红外光度法	GB/T 5750.7-2006(3.5)	0.05mg/L

## 2、监测仪器

表 5-2 项目监测仪器

监测类别	监测因子	监测和分析设备	仪器编号	校准、检定情况
废气	非甲烷总烃	GC9560 气相色谱仪	HL-08	合格
噪声	厂界噪声	AWA6228 多功能声 级计	QYX-014	合格
生活污水	化学 需氧量	50mL 滴定管		合格
	五日生化 需氧量	SHP-500 生化培养箱	STT-FX163	合格
	悬浮物	JF1004 电子天平	STT-FX086	合格
	石油类	LT-21A 红外测油仪	STT-FX162	合格
	动植物油类			
	阴离子表 面活性剂	T6 新世纪 紫外可见分光光度 计	STT-FX088	合格
	总氮	T6 新世纪 紫外可见分光光度 计	STT-FX088	合格
	氨氮	T6 新世纪 紫外可见分光光度 计	STT-FX088	合格
	总磷	T6 新世纪 紫外可见分光光度 计	STT-FX088	合格
	pH	PHBJ-260 便携式 PH 计	STT-XC494	合格
	粪大肠菌群	LRH-150 智能生化培养箱	STT-FX093	合格
	石油类	LT-21A 红外测油仪	STT-FX162	合格
地下水	石油类	LT-21A 红外测油仪	STT-FX162	合格

### 3、人员资质

(1) 云南环绿环境检测技术有限公司是一家经过云南省质量技术监督局认证的第三方检验检测机构，证书编号：152512050081。

(2) 云南中科技检测有限公司是一家经过云南省质量技术监督局认证的第三方检验检测机构，证书编号：MA152512050。

(3) 本次验收监测参加采样和监测的人员均经过培训、考试合格持证上岗。

(4) 现场监测期间，有专人监视工况条件，保证生产设施及环境保护设施处于正常运行状态。

(5) 监测全过程严格按照本单位《质量手册》及有关质量管理程序进行，实施严谨的全过程质量保证措施，实行三级审核制度。

(6) 采取了平行双样、使用标准物质等质控措施，质控结果均符合要求。

### 4、水质监测分析过程中的质量保证和质量控制

水样的采集、运输、保存、实验室分析和数据计算的全过程均按《环境水质监测质量保证手册》（第四版）的要求进行。采样过程中应采集一定比例的平行样；实验室分析过程一般应使用标准物质、采用空白试验、平行样测定、加标回收率测定等，并对质控数据分析。

### 5、气体监测分析过程中的质量保证和质量控制

(1) 选择合适的方法尽量避免或减少被测排放物中共存污染物对目标化合物的干扰。方法的检出限应满足要求。

(2) 被测排放物的浓度在仪器量程的有效范围。

(3) 烟尘采样器在进入现场前应对采样器流量计等进行校核。烟气监测（分析）仪器在监测前按监测因子分别用标准气体和流量计对其进行校核（标定），在监测时应保证其采样流量的准确。附烟气监测校核质控表。

### 6、噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

噪声检测质量保证按照《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中有关规定进行，测量仪器和声校准器均在检定规定的有效期限使用；测量前后在测量的环境中用声校准器校准测量仪，示值偏差不得大于 0.5dB(A)，否则本次测量无效，重新校准测量仪器，重新监测；测量时传声器加防风罩；记录影响测量结果的噪声源。



表 5-3 声级计校准记录表

仪器名称	设备编号	测量前 dB (A)	测量后 dB (A)	差值 dB (A)
AWA6228 多功能声级计	QYX-014	93.8	94.0	0.2

表六

验收监测内容:

根据玉溪市生态环境局峨山分局《关于玉溪农业生物产业投资开发有限公司易峨高二级公路甸中服务区加油站（主站）环境影响报告表的批复》（峨环审【2020】23 号文件）要求及项目的实际情况，对项目进行验收监测。验收监测期间，本项目正常运营，环保设施运转正常，达到国家建设项目竣环境保护验收监测的要求，根据环境管理部门要求，结合污染治理和排放情况，确定本次验收监测内容为无组织废气和厂界噪声。项目无组织废气监测点位分布示意图见图 6-1，项目厂界噪声监测点位分布示意图见图 6-2，项目生活污水和地下水监测点位分布示意图见图 6-3。

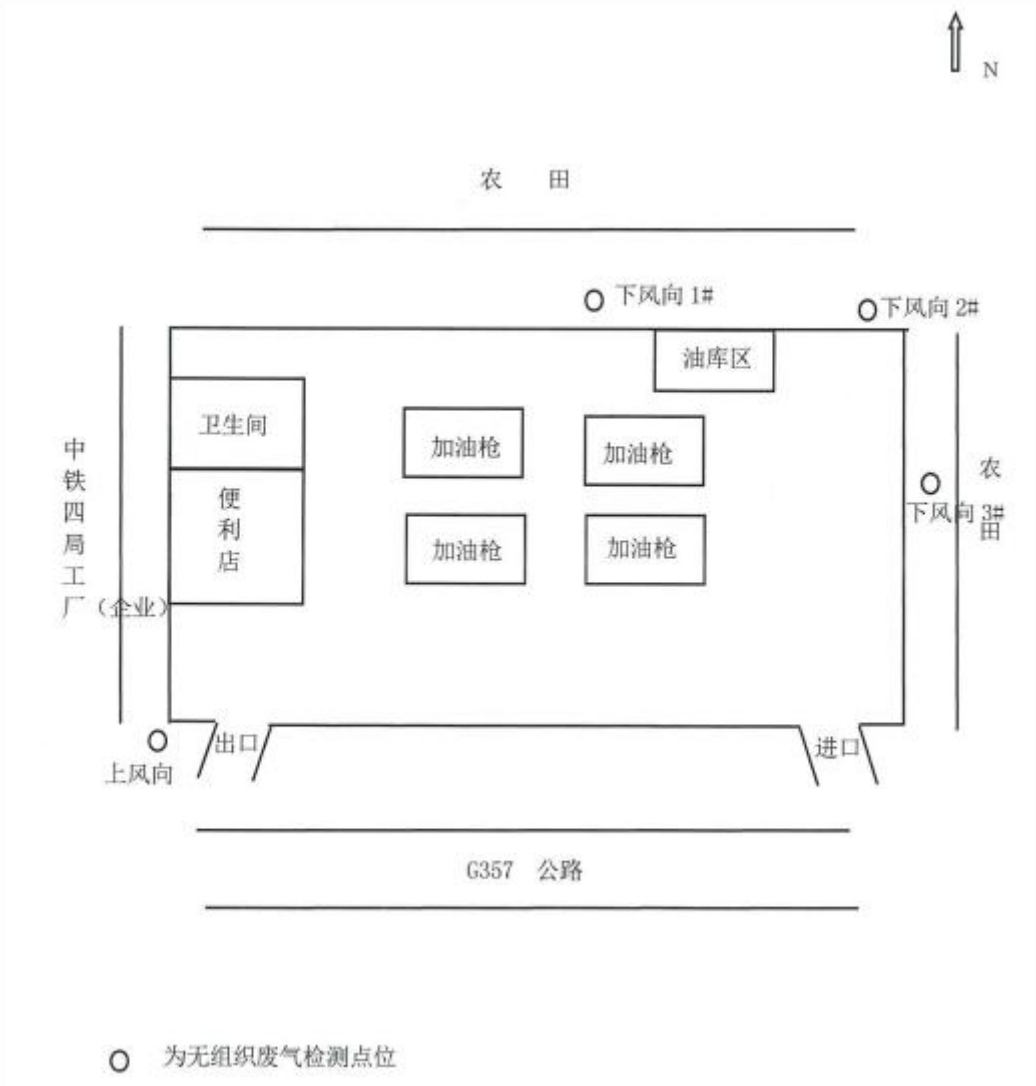


图 6-1 项目无组织废气监测点位分布图

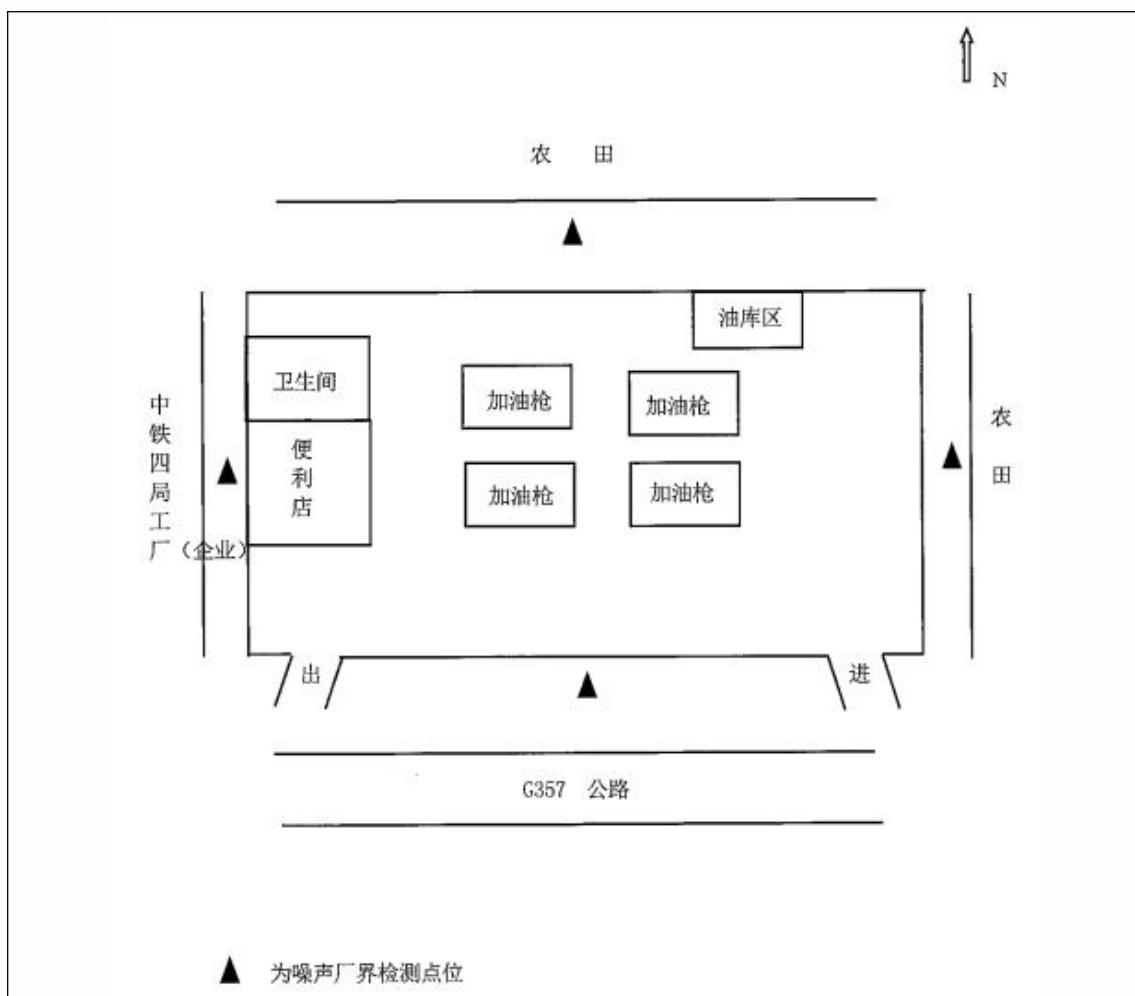


图 6-2 项目厂界噪声监测点位分布图



图 6-3 项目生活污水、地下水监测点位分布图

## 1、废气

**表 6-1 无组织废气监测点位布设及监测因子、监测频次**

废气类别	监测点位	监测因子	监测频次
无组织排放废气	上风向	非甲烷总烃	连续监测 2 天，每天监测 4 个时段，每个时段 1 小时
	下风向 1		
	下风向 2		
	下风向 3		

## 2、噪声

**表 6-2 厂界噪声监测点位布设及监测因子、监测频次**

噪声类别	监测点位	监测因子	监测频次
厂界噪声	场界周围，共设 4 个测点	等效连续 A 声级 Leq	连续监测 2 天，昼间夜间各测 1 次

## 3、生活污水

**表 6-3 生活污水监测点位布设及监测因子、监测频次**

废水类别	监测点位	监测因子	监测频次
生活污水	W1:污水处理站排放口	pH、悬浮物、五日生化需氧量、化学需氧量、氨氮、阴离子表面活性剂、总氮、总磷、动植物油、石油类、粪大肠菌群	连续监测 2 天，每天监测 4 次

## 4、地下水

**表 6-4 地下水监测点位布设及监测因子、监测频次**

废水类别	监测点位	监测因子	监测频次
地下水	W3:主站西南侧耕地内水井 1# (E102° 14'16.36",N24° 25'2.32")	pH、悬浮物、五日生化需氧量、化学需氧量、氨氮、阴离子表面活性剂、总氮、总磷、动植物油、石油类、粪大肠菌群	连续监测 2 天，每天监测 2 次

表七

**验收监测期间生产工况记录：**

云南环绿环境检测技术有限公司（该公司为计量认证合格单位，证书编号：152512050081）对项目无组织废气、厂界噪声进行了监测，云南中科检测有限公司（该公司为计量认证合格单位，证书编号：MA152512050）对项目生活污水、地下水进行了监测，在验收监测期间生产工况稳定、环保设施运行正常，监测期间企业营业情况正常，符合建设项目环境保护竣工验收的监测要求。

**验收监测结果：****1、有组织废气**

根据现场勘察，项目建设 3 根汽油排气阀、1 根柴油排气阀，排气阀高 4m。由于项目汽油、柴油排气阀只有当油罐收到一定的压力限值条件下才有油气排放，排放油气均属于间歇式排放，且排放管径小，不具备监测条件，本次验收无法对两个排气阀进行采样检测。

根据河南中裕检测技术有限公司对本加油站油气回收装置密闭性、液阻、气液比的检测结果可知（见附件 10），该加油站油气回收装置符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007) 的相关要求。

**2、无组织废气**

2021 年 3 月 21 日~2020 年 3 月 22 日云南环绿环境检测技术有限公司对项目无组织排放废气进行了监测，监测结果见表 7-1。

**表 7-1 项目无组织放废气监测结果及评价 单位：mg/m<sup>3</sup>**

采样项	非甲烷总烃			
采样时间	上风向	下风向 1	下风向 2	下风向 3
2021 年 3 月 21 日	0.60	0.80	1.04	0.76
	0.52	0.91	0.70	0.95
	0.58	0.94	0.83	1.01
	0.62	1.07	0.93	0.88
2021 年 3 月 22 日	0.66	0.89	1.02	0.85
	0.52	1.05	0.90	0.92
	0.53	0.80	0.74	0.75
	0.64	0.71	0.82	0.98
标准限值	4	4	4	4
结果评价	达标	达标	达标	达标

由上表监测结果可知，项目无组织废气（非甲烷总烃）厂界上风向 1 个测点、厂界下风向 3 个测点所测指标均能够满足《大气污染物综合排放标准》

（GB16297-1996）表 2 新污染源大气污染物无组织排放监控浓度限值的要求。

### 3、厂界噪声

2021 年 3 月 21 日至 3 月 23 日，云南环绿环境检测技术有限公司对项目厂界噪声进行了监测，监测结果见表 7-2。

**表 7-2 项目厂界噪声监测结果及评价 单位：Leq dB(A)**

监测项目		厂界噪声		标准限值		评价结果	
监测点 位	监测日期	昼间	夜间	昼间	夜间	昼间	夜间
厂界东 侧	2021 年 3 月 21 日	55	49	60	50	达标	达标
	2021 年 3 月 22 日	54	47	60	50	达标	达标
:厂界南 侧	2021 年 3 月 21 日	51	48	60	50	达标	达标
	2021 年 3 月 22 日	56	42	60	50	达标	达标
厂界西 侧	2021 年 3 月 21 日	55	48	60	50	达标	达标
	2021 年 3 月 22 日	58	48	60	50	达标	达标
:厂界北 侧	2021 年 3 月 21 日	62	50	70	55	达标	达标
	2021 年 3 月 22 日	58	48	70	55	达标	达标

由上表监测结果可知，项目厂界北面临 357 国道二级公路一侧噪声昼夜间测值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 4 类标准要求，东面、南面、西面厂界噪声昼夜间测值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准要求。

### 4、生活污水

2021 年 12 月 3 日~2021 年 12 月 4 日云南中科检测有限公司对项目生活污水总排口水质进行了监测，监测结果见表 7-3。

**表 7-3 项目生活污水总排口水质监测结果及评价 单位：mg/L（PH 无纲量）**

监测点 位	主站污水处理站排放口									
监测日期	2021 年 12 月 3 日				2021 年 12 月 4 日				标准 限	结果 评
监测项	1	2	3	4	1	2	3	4		

目									值	价
化学需氧量 (mg/L)	14	12	12	16	16	12	11	10	50	达标
五日生化需氧量 (mg/L)	3.9	3.5	3.6	4.5	4.6	3.4	3.4	3.1	10	达标
悬浮物 (mg/L)	4	6	5	6	4	7	5	7	10	达标
动植物 油类 (mg/L)	0.09	0.10	0.09	0.10	0.08	0.08	0.11	0.08	1	达标
石油类 (mg/L)	0.13	0.14	0.12	0.12	0.14	0.15	0.13	0.14	1	达标
阴离子 表面活性剂 (mg/L)	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.5	达标
总氮 (mg/L)	0.69	0.56	0.66	0.53	0.62	0.59	0.65	0.58	15	达标
氨氮 (mg/L)	0.414	0.402	0.436	0.441	0.407	0.402	0.449	0.443	5	达标
总磷 (mg/L)	0.07	0.08	0.07	0.09	0.08	0.07	0.09	0.08	0.5	达标
pH(无量纲)	7.8	7.9	7.8	7.8	7.8	7.9	7.8	7.9	6~9	达标
粪大肠 菌群 (MPN/L)	$6.3 \times 10^2$	$5.8 \times 10^2$	$7.0 \times 10^2$	$7.6 \times 10^2$	$6.2 \times 10^2$	$7.2 \times 10^2$	$6.3 \times 10^2$	$6.3 \times 10^2$	$10^3$	达标

由上表监测结果可知，项目污水处理站出水口所测水质指标均能达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中的一级标准的 A 标准准限值要求。

## 5、地下水

2021 年 12 月 3 日~2021 年 12 月 4 日云南中科检测有限公司对主站西南侧耕地内水井地下水水质进行了监测，监测结果见表 7-4。

**表 7-4 项目地下水水质监测结果及评价**

监测点位	主站西南侧耕地内水井					
监测日期	2021 年 12 月 3 日		2021 年 12 月 4 日		标准限值	结果评价
监测项目	1	2	1	2		

石油类	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05	
-----	-------	-------	-------	-------	------	--

由上表监测结果可知，项目主站西南侧耕地内水井水质监测指标石油类能够达到《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中III类水域标准限值要求。



表八

**验收监测结论：**

**1、验收监测结果**

**（1）废水**

根据本次验收监测结果可知，项目污水处理站出水口所测水质指标均能达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中的一级标准的 A 标准限值要求。

**（2）废气**

根据本次验收监测结果可知，项目无组织废气（非甲烷总烃）厂界上风向 1 个测点、厂界下风向 3 个测点所测指标均能够满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 新污染源大气污染物无组织排放监控浓度限值的要求。

**（3）噪声**

根据本次验收监测结果可知，项目厂界北面临 357 国道二级公路一侧噪声昼夜间测值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 4 类标准要求，东面、南面、西面厂界噪声昼夜间测值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准要求。

**（4）地下水**

根据本次验收监测结果可知，项目主站西南侧耕地内水井水质监测指标石油类能够达到《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中Ⅲ类水域标准限值要求。

**（5）固体废物**

项目生活垃圾经垃圾桶（数个，位于加油岛、站房）和垃圾收集点（1 个，位于公厕旁）收集后，委托甸中镇环卫部门清运处置；项目化粪池污泥委托环卫站每年清掏一次，污泥送至垃圾场填埋；项目废弃劳动保护和清洁用统一收集后，委托甸中镇环卫部门清运处置；项目加油站尚未产生的废油及废油泥等危险废物，待项目产生废油及废油泥等危险废物时，统一收集后暂存于危废暂存间（1 间，占地面积：5m<sup>2</sup>，位于站房楼梯角，地面已硬化处理，已采用两布一膜+环氧树脂涂刷进行防渗处理，已做好防风、防雨、防渗措施，满足相关环保要求），委托云南新昊环保科技有限公司清运处置（双方签有危废处置协议，详见附件 8）。

## **2、工程建设对环境的影响**

项目对主要产污节点配备了相应的环保设施，正常情况下可确保达标排放，废水经化粪池、一体化处理设施处理达标后排放、无组织废气达标排放、固废妥善处理处置，工程建设及运行对环境的影响可接受，未改变区域原有环境功能。

## **3、总结论**

经现场监测、调查玉溪农业生物产业投资开发有限公司易峨高二级公路甸中服务区加油站（主站）前期手续完备；根据验收监测结果，项目无组织废气非甲烷总烃、厂界噪声、生活污水均已经达到验收标准的要求，全厂固废均得到妥善处理、处置。各污染处理设施设有专职人员负责管理，可以满足项目日常环保管理要求，环评及批复要求的环保措施基本得到落实，满足环保“三同时”制度要求，符合项目竣工验收条件。

## **4、建议**

（1）完善各项环境保护管理制度，进一步加强各项环保设施运行管理与维护，确保污染物稳定达标排放；

（2）加强环境管理，强化职工的环保教育，提高环境保护的意识。

（3）加强危废管理，做好危废登记台账及转移联单。

建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：玉溪农业生物产业投资开发有限公司

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称	玉溪农业生物产业投资开发有限公司易峨高二级公路甸中服务区加油站（主站）					项目代码	/		建设地点	玉溪市峨山彝族自治县易峨高二级公路甸中镇			
	行业类别（分类管理名录）	机动车燃料零售（F5265）					建设性质	新建 <input checked="" type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造 <input type="checkbox"/>		项目厂区中心经度/纬度	102°14'18.75" 24°25'4.02"			
	设计生产能力	年加油量为4320吨，其中0#柴油1918.8吨，92#、95#、98#汽油2401.2吨					实际生产能力	年加油量为4320吨		环评单位	云南善水环境科技有限公司			
	环评文件审批机关	玉溪市生态环境局峨山分局					审批文号	峨环审[2020]23号		环评文件类型	报告表			
	开工日期	2020年5月22日					竣工日期	2020年12月22日		排污许可证申领时间	/			
	环保设施设计单位	哈尔滨天源石化工程设计有限责任公司					环保设施施工单位	云南飞勇建筑工程有限公司		本工程排污许可证编号	/			
	验收单位	云南蓝硕环境信息咨询有限公司玉溪分公司					环保设施监测单位	云南环绿环境检测技术有限公司		验收监测时工况	75%			
	投资总概算（万元）	1332.26					环保投资总概算（万元）	92.6		所占比例（%）	9.94			
	实际总投资（万元）	1000					实际环保投资（万元）	91		所占比例（%）	9.1			
	废水治理（万元）	17	废气治理（万元）	3	噪声治理（万元）		固体废物治理（万元）	10.5		绿化及生态（万元）	8	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					
运营单位		云南省玉溪医药有限责任公司			运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）			915304022176600697		验收时间		2020年11月		
污染物排放达标与总量控制（工业建设项目详填）	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）	本期工程自身削减量（5）	本期工程实际排放量（6）	本期工程核定排放总量（7）	本期工程“以新带老”削减量（8）	全厂实际排放总量（9）	全场核定排放总量（10）	区域平衡替代削减量（11）	排放增减量（12）	
	废水	0	/	/	0.073	0	0.073	0.073	0	0.073	0.073	0	+0.073	
	化学需氧量	0	13	50	0.009	0	0.009	0.009	0	0.009	0.009	0	+0.009	
	氨氮	0	2.52	5	0.0018	0	0.0018	0.0018	0	0.0018	0.0018	0	0.0018	
	石油类													
	废气													
	二氧化硫													
	烟尘													
	工业粉尘													
	氮氧化物													
	工业固体废物													
与项目有关的其他特征污染物														

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

现场踏勘图



项目加油站



项目站房



项目加油区



项目油罐区



卸油口及卸油口油气回收



排气阀



加油机油气回收系统



消防沙箱



消防器材柜



卸油口释放静电装置



应急物资柜



发电机空气滤清器





发电机废气排口



加油区环保沟



三级油水分离池



化粪池



站房雨水沟



污水排放口



雨水排放口



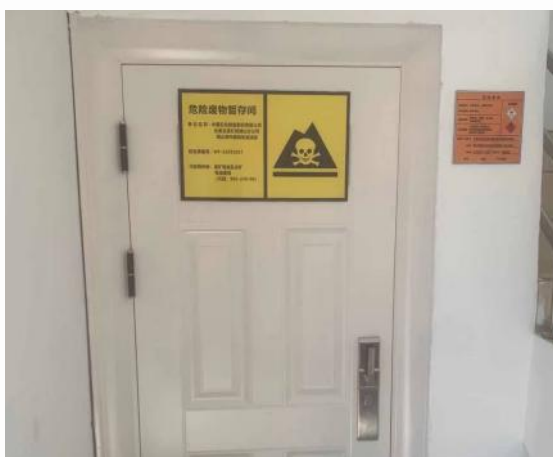
一体化污水处理设施



油罐区观测井



生活垃圾收集点



危废暂存间



站内监控系统



油罐泄漏检测仪



绿化