

兴仁市巴铃重工区气化储备站及配套
输气管网项目竣工
环境保护验收报告表

建设单位：贵州铝绣能源开发有限公司

编制单位：贵州省洪鑫环境检测服务有限公司

二〇二五年十月

目 录

第一部分：兴仁市巴铃重工区气化储备站及配套输气管网项目竣工环境保护验收监测报告表

第二部分：兴仁市巴铃重工区气化储备站及配套输气管网项目竣工环境保护验收意见

第三部分：其他说明事项

附件：

附件 1、项目验收检测委托书

附件 2、《兴仁市巴铃重工区气化储备站及配套输气管网项目环境影响报告表》的核准意见

附件 3、环保设施竣工验收一览表

附件 4、排污许可登记

附件 5、验收检测报告

附件 6、项目应急预案备案表

附图：

附图 1、项目地理位置图

附图 2、项目外环境关系图

附图 3、项目环保设施及专家现场验收图

第一部份

兴仁市巴铃重工区气化储备站及配套输
气管网项目竣工环境保护
验收监测报告表

建设单位：贵州铝绣能源开发有限公司

编制单位：贵州省洪鑫环境检测服务有限公司

二〇二五年十月

建设单位法人代表： (签字)

编制单位法人代表： (签字)

项目负责人：

报告编制人：

建设单位： 贵州铝绣能源开发有限公司 (盖章)

电话：

传真：

邮箱：

地址：

编制单位：贵州省洪鑫环境检测服务有限公司 (盖章)

电 话：

传 真：

邮 箱：

地 址：

目录

表一	项目基本情况	1
表二	工程建设内容、原料消耗及工艺流程图	3
表三	主要污染源、污染物处理和排放	8
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	10
表五	验收监测质量保证及质量控制	15
表六	验收监测内容	16
表七	验收监测结果	17
表八	验收监测结论	20
	建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表	21

表一 项目基本情况

建设项目名称	兴仁市巴铃重工区气化储备站及配套输气管网项目				
建设单位名称	贵州铝绣能源开发有限公司				
建设项目性质	新建				
建设地点	贵州省黔西南州兴仁市巴铃镇小坪寨重工业园区				
主要产品名称	油、气销售				
设计生产能力	项目设计年销售汽油 3132 吨，柴油 6228 吨，氢气 144 吨，LNG2510 万 Nm ³				
实际生产能力	销售汽油 3132 吨，柴油 6228 吨，氢气 144 吨，LNG2510 万 Nm ³				
建设项目环评时间	2022 年 10 月	开工建设时间	2022 年 12 月		
调试时间	2025 年 4 月	验收现场监测时间	2025 年 6 月 23-24 日		
环境影响报告表审批部门	黔西南州生态环境局	环境影响报告表编制单位	贵州汉道昌工程技术咨询服务		
环保设施设计单位	贵州铝绣能源开发有限公司	环保设施施工单位	贵州铝绣能源开发有限公司		
投资总概算（万元）	18010	环保投资总概算（万元）	64	比例	0.3%
实际总概算（万元）	18010	环保投资(万元)	64	比例	0.3%
验收监测依据	<p>(1) 《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[2017]第 682 号国务院令）；</p> <p>(2) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4 号）；</p> <p>(3) 《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（生态环境部办公厅 2018 年 5 月 16 日印发）；</p> <p>(4) 《兴仁市巴铃重工区气化储备站及配套输气管网项目环境影响报告表》贵州汉道昌工程技术咨询服务有限公司，2022 年 10 月；</p> <p>(5) 黔西南州生态环境局关于对《兴仁市巴铃重工区气化储备站及配套输气管网项目环境影响报告表》的核准意见（州环核【2022】158 号）2022 年 11 月；</p> <p>(6) 兴仁市巴铃重工区气化储备站及配套输气管网项目竣工环境保护验收检测委托书。</p>				

验收监测评价
标准、标号、
级别、限值

1、废水

项目生活污水执行《污水综合排放标准》（GB8978—1996）三级标准，标准限值详见表1-1。

表 1-1 污水综合排放标准

序号	污染物	三级标准
1	PH	6~9
2	悬浮物	400mg/L
3	五日生化需氧量	300mg/L
4	化学需氧量	500mg/L
5	动植物油	100mg/L
6	氨氮	—
7	石油类	30mg/L

2、废气

项目油气排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中油气浓度排放限值标准，排放限值见表 1-2。

表1-2 加油站大气污染物排放标准

污染物名称	无组织排放监控浓度限值	
油气(非甲烷总烃)	4.0mg/m ³	监控点处 1 小时平均浓度值

3、噪声

项目厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 3 类标准值详见表 1-3。

表 1-3 厂界噪声排放标准限值 Leq: dB(A)

类别	标准值	
	昼间	夜间
3 类	65	55

表二 工程建设内容、原料消耗及工艺流程图

工程建设内容：项目位于贵州省黔西南州兴仁市巴铃镇小坪寨重工业园区，总投资为18010万元，项目总用地面积58.8亩（39200m³），包括气化储备站、加油加气加氢站及配套输气管网；项目年供应10080万Nm³LNG，其中气化站供应兴仁市巴铃重工区用气企业每年约7570万Nm³LNG，加气站年零售天然气2510万Nm³LNG，加油站日加油量26t，其中汽油占8.7t，柴油17.3t，充电站设置直流充电桩10台，交流式充电桩20台，氢气加注能力为400kg/d。气化储备站及管道已建设完成，新增建设加油加气加氢站，并配套购置设施设备，完善供水，供电，进出车行道、停车场地和输气管网，绿化，环保，消防，安全等相关辅助设施。项目于2022年12月开始建设，2025年4月竣工；项目现有职工10人，年生产365天。项目未建设加氢站及充电站，本次验收不包括加氢站及充电站相关设施。项目主要建设内容及实际建设情况见表2-1。

表 2-1 项目主要建设内容及实际建设情况

工程类别		工程名称	工程内容	实际建设情况
主体工程	气化储备站	储罐区	LNG 储存、气化及计量、BOG 回收与计量、EA G 放散；设置 LNG 储罐 6 个，每个容积 150m ³	已建设
		输气管网	长度共计 6.43km	已建设
	加油加气加氢站	加油加气区	加油加氢罩棚占地 1012m ² ，罩棚下设置 6 个加油岛，安装六台 4 枪潜泵型加油机；设置 2 个加氢岛，安装 2 台加氢机	加氢岛、加氢机未建设
			LNG 加气罩棚占地 722.66m ² ，罩棚下设置 4 个加气岛，安装 4 台加气机	已建设
		储罐区	LNG 低温储罐 2 个，每个容积 60m ³	已建设
			柴油储罐 2 个，每个容积 30m ³	已建设
			汽油储罐 2 个，1 个容积 25m ³ ，一个容积 20m ³	已建设
		储氢罐一个，容积为 6m ³	未建设	
	充电区	设置直流式充电桩 10 台，交流式充电桩 20 台	未建设	
	辅助工程	气化储备站	空压站	液氮储罐 1 个，容积 5m ³ ，液氮卸车、储存和气化
LNG 卸车区			LNG 运输车辆卸车	已建设
门卫室			16m ² ，厂区值守，含卫生间	已建设
加油加气加氢站		综合站房#1	一层砖混结构，建筑面积为 192.76m ²	已建设
		综合站房#2	五层砖混结构，建筑面积为 1530m ²	已建设
		充电配电房	为充电桩提供电力，建筑面积为 79.2m ²	未建设
		消防泵房	一层砖混结构，建筑面积为 96m ²	已建设
公用工程	气化储备站	供水	当地自来水管网供给	——
		供电	当地电网供给	——
	加油加气加氢站	供水	当地自来水管网供给	——
		供电	当地电网供给	——
环保工程	废气	气化储备站	挥发性有机物定期巡检，进行泄漏检测，及时发现问题，尽快修复；汽车尾气自然扩散；化粪池设置为地埋式，周边设置绿化	已建设

	加油加气加氢站	设置油气回收装置；汽车尾气自然扩散；化粪池设置为埋式，周边设置绿化	已建设
污水	气化站	废水经化粪池（15m ³ ）预处理后，排入园区污水管网；地面清洗废水经隔油沉淀池（5m ³ ）沉淀处理后排入园区污水管网	由于项目地市政污水管网未接通，生活废水经化粪池（15m ³ ）预处理后，委托第三方公司采用吸粪车清理处置；地面冲洗废水经隔油沉淀池（5m ³ ）沉淀后用作项目场区绿化用水。
	加油加气加氢站	废水经化粪池预处理达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后经园区污水管网排入巴铃重工区污水处理厂	
噪声	气化站	建筑隔声（2.5m高围墙）、低噪声设备、减振、围墙隔声、绿化	已建设
	加油加气加氢站	低噪声设备、减振、围墙隔声、绿化	已建设
固废	气化站	生活垃圾经垃圾桶收集后委托环卫部门处置；隔油沉淀池污泥清掏后委托环卫部门处置；检修废渣收集后外售给资源回收单位；废机油收集在危废暂存间（5m ² ），委托有资质单位处置	废机油、隔油池油泥、清罐废水（含油泥采用密闭容器收集后暂存于危废暂存箱内，交由有资质的单位进行处置。
	加油加气加氢站	生活垃圾经垃圾桶收集后委托环卫部门处置；检修废渣收集后外售给资源回收单位；废机油、隔油池油泥、清罐废水（含油泥）收集在危废暂存间（5m ² ），委托有资质单位处置	
事故应急		消防水池（容积1300m ³ ）、油罐区围堰	已建设

2、项目原辅材料消耗及水平衡：

(1) 项目原辅材料消耗情况见表 2-2。

2-2 原辅材料消耗

序号	名称	单位	消耗量	备注
1	汽油	t/a	3132	外购
2	柴油	t/a	6228	
3	LNG	万 Nm ³ /a	10080	
4	电	万 kwh/a	60	当地电网供给
5	水	m ³ /a	1168.64	管网供给

(2) 项目水平衡图见图 2-1。

表 2-3 项目用水情况一览表

项目	用水量 (m ³ /a)			排水量 (m ³ /a)		
	总用水	新鲜水	中水	损耗	排水	回用
职工生活用水	378	378	0	75.6	302.4	0
外来人员如厕和盥洗用水	180	180	0	36	144	0
加油加气加氢站地面冲洗水	468	468	0	93.6	374.4	0

绿化用水	142.46	142.46	0	142.46	0	0
合计	1168.46	1168.46	0	347.66	820.8	0

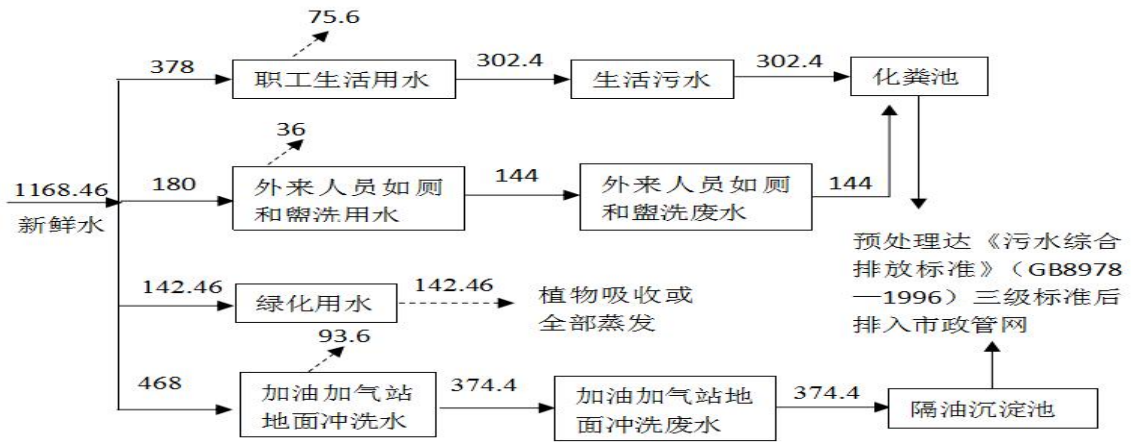


图 2-1 项目水平衡图 (t/a)

3、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)

(1) 项目气化储备站工艺流程

LNG 由液化天然气槽车运来, 由装卸台处设置的增压器给槽车增压, 利用压力差将 LNG 输送入低温储罐储存。储罐内的 LNG 通过增压气化器增压后进入空温式气化器与空气换热, 使 LNG 气化为气相 NG, 为保证气化器出口气体温度高于 5 度, 当环境温度较低时, 低温天然气进入水浴式加热器进一步加热。气化后的天然气经调压、计量输入管网。储罐自然蒸发的气体 (BOG) 可通过 BOG 加热器加热后经调压、计量后输入管网。储罐自然蒸发的气体 (BOG) 可通过 BOG 加热器加热后经调压、计量后输入管网。

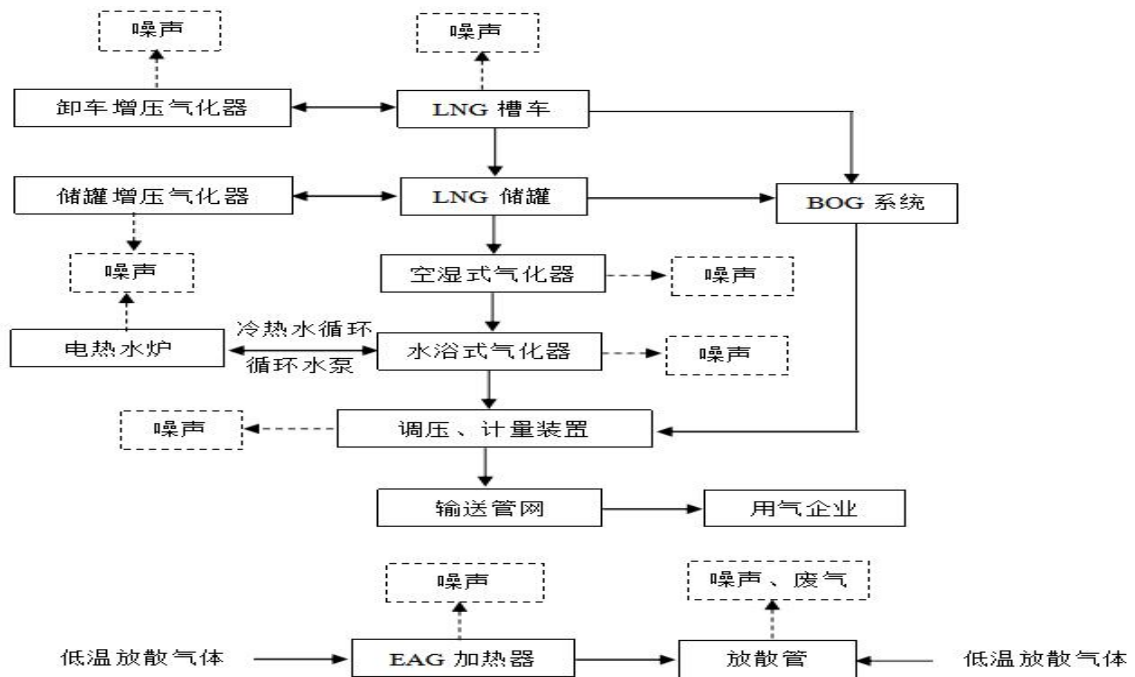


图 2-2 项目气化储备站工艺流程及产污环节图

(2) 项目加油工艺流程及产污环节

1) 卸油工艺

卸油工艺是将从油库送到加油站的专用油罐车内的油品通过密闭卸油口将油品卸到加油站内的埋地油罐内，根据国家规范《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2021）第 6.3.1 条规定：汽油和柴油油罐车卸油必须采用密闭卸油方式。汽油油罐车应具有卸油油气回收系统。其主要优点是减少油品挥发损耗，避免敞口卸油时因油气沿地面扩散而加重对空气的污染，可防止发生安全事故。汽油罐车在采用密闭式卸油的同时，用油气回收管道将逸出的油气通过油气回收软管输送回油罐车内，完成油气循环交换。

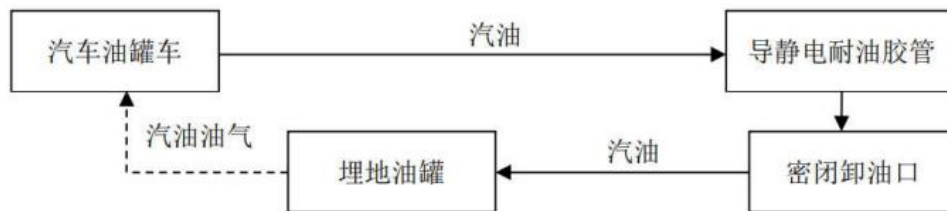


图 2-3 卸油工艺流程图

2) 加油工艺

①汽油加油工艺流程工艺说明：

加油采用正压工艺，汽油加油机带油气回收装置。汽油储油罐中油品通过潜油泵将油罐中油品通过出油管道进入加油机和加油枪，在开启加油枪开关阀的情况下进入汽车油箱或其它受油容器。加油过程受油容器挥发的汽油油气经过加油枪软管夹层进入加油机，通过加油机油气回收管道进入低标号汽油罐。

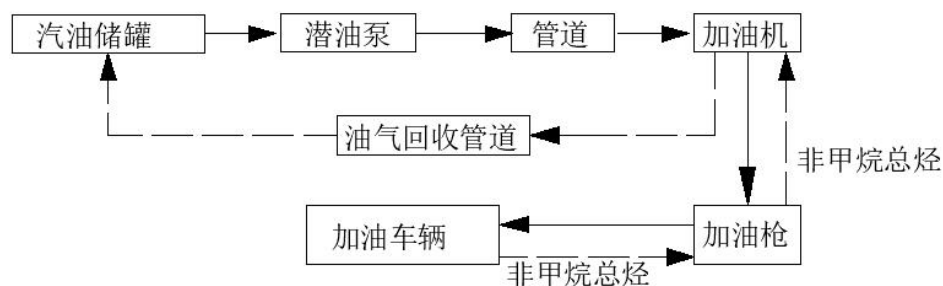


图 2-4 汽油加油工艺流程图

②柴油加油工艺流程工艺流程：

提起加油枪，加油机主控板接收到加油枪的加油信号，将显示清零，而后发出一控制信号，送到配电盘的潜泵控制盒，启动潜泵，通过潜泵工作产生的压力，将油品送至加油机，流经精油滤、电磁阀，单向阀进入各自流量计。然后通过输油胶管，由加油枪对外供油。加油容器内的油气经加油枪油气吸收孔，在加油机内油气回收真空泵抽吸形成负压经将油气吸

收入回收装置，汇集后通过油气回收管道连接油罐人孔盖上的油气回收管，进入埋地油罐。

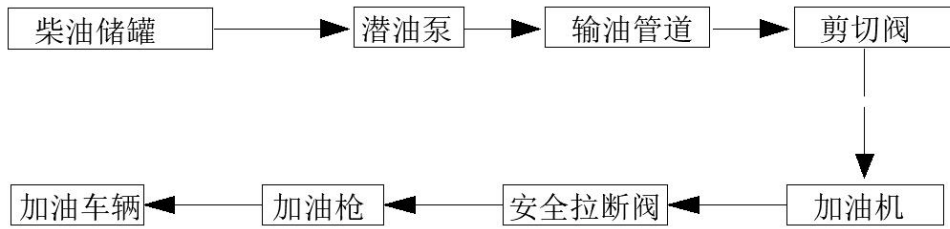


图 2-5 柴油加油工艺流程

(3) 项目LNG加气站工艺说明：

采用低温运输槽车将 LNG 运至站内，槽车卸车接口连接不锈钢低温软管、低温管道相关阀门等直接靠增压器将 LNG 液体经储罐充装口注到低温储罐中，同时可以打开储罐出液口将 LNG 通过储罐压力传到潜液泵中，在通过加气机来控制泵转输的流量，用 LNG 流量计计量出输送的液体，在控制面板上显示质量（或标方数）和价格。来完成卸车与加液同步的工作。

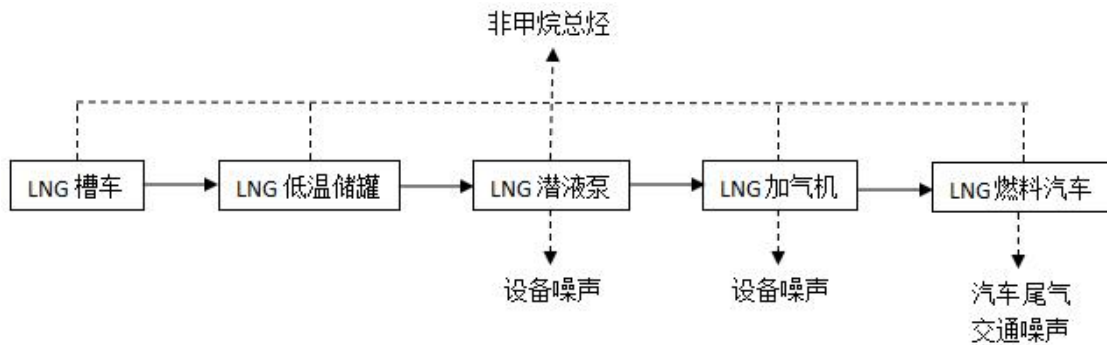


图2-6 LNG加气工艺流程图

表三 主要污染源、污染物处理和排放

1、水污染物处理措施

由于项目地污水管网未接通，项目员工生活污水及外来人员如厕和盥洗废水经化粪池预处理后，由项目运营公司委托第三方公司采用吸粪车清理处置；地面冲洗废水经隔油沉淀池沉淀后用作项目场区绿化用水。

2、大气污染物处理措施

1) 天然气运输车辆卸载废气

项目液化天然气卸载时间短、残留量极少，汽化后的天然气经过空气稀释、扩散作用后，对周围环境影响较小。

2) LNG 储罐放散废气

项目 LNG 储罐放散废气通过设置 15m 高放散管排放，因为放散次数有限、时间短、排放量小、经过空气稀释、扩散作用后，对周围环境影响较小。

3) LNG 设备逸散气体

通过强操作人员的业务培训和学习，严格按照行业操作规程作业，从管理和作业上减少排污量。另外，对易发生泄漏的部位实行定期的巡检制度，进行泄漏检测，及时发现问题，尽快修复。

4) 油罐大小呼吸、加油机作业、卸油等排放的非甲烷总烃

项目加油站汽油均配备卸油油气回收系统和加油油气回收系统。按要求配备一次油气回收装置（卸油）和二次油气回收装置（加油机），按照《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）要求安装在线监测系统（油气泄漏监测传感器、高清摄像头、温度传感器、加油枪关闭控制器等），且油气回收装置排气口距地平面高度 $>4\text{m}$ ，排气口设阻火器。油气处理装置回油管横向地下油罐的坡度 $>1\%$ 。以确保外排挥发性废气能够达标外排。

5) 汽车尾气

项目设备和运输汽车少，运输量不大，外排尾气量小，且作业范围相对较大，周围扩散条件较好，机械尾气对周边大气环境影响轻微。

6) 恶臭气体

项目定期对卫生间环境进行清洁，化粪池采用地埋式+密封，加强周边绿化，生活垃圾日产日清，防止产生恶臭气体等二次污染，本项目恶臭气体产生量少、浓度低，对周边

环境影响轻微。

3、噪声污染处理措施

项目噪声主要为生产及进出车辆产生的噪声

项目合理布局，项目在东侧、南侧以及北侧厂界修建围墙，加强设备的管理，确保设备正常运营；对进出站区车辆管理，厂区内限速、禁止鸣笛，特别严禁夜间进出车辆鸣笛；厂区周围栽种树木进行绿化，项目产生的噪声对环境的影响较小。

4、固体废物处理措施

项目生活垃圾集中收集后，委托环卫部门清运处置。项目检修废渣主要为废铁屑等，检修废渣收集后外售给资源回收单位。项目油罐内沉积的油渣及清洗废液、隔油沉淀过程中产生的底泥等产生量较小，收集储存在危废暂存箱内，交由有资质单位处理。项目设备维护过程中会产生一定的废机油，采用密闭容器收集后暂存于危废暂存箱内，交由有资质的单位进行处置。

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、环境影响报告表结论

1、废气

本项目运营期产生的废气主要为天然气运输车辆卸载废气，LNG 储罐超压、检修产生的放散废气，LNG 设备逸散气体，油罐大小呼吸、加油机作业、卸油等排放的非甲烷总烃，储氢、加氢产生的逸散气体，以及进出车辆产生的汽车尾气、化粪池恶臭。

1) 天然气运输车辆卸载废气

由于液化天然气卸载时间短、残留量极少，汽化后的天然气经过空气稀释、扩散作用后，对周围环境影响较小。

2) LNG 储罐放散废气

项目 LNG 储罐放散废气量为 6.94t/a，本项目通过设置 15m 高放散管排放，因为放散次数有限、时间短、排放量小、经过空气稀释、扩散作用后，对周围环境影响较小。项目放散筒直径为 200mm，根据《城镇燃气设计规范》（GB50016-2006）及 2020 年局部修订条文，放散筒管口应高出厂房屋面、设备和走台 4m 以上。项目放散筒高度为 15m，均比厂区建筑物要高，满足规范要求。

3) LNG 设备逸散气体

LNG 设备逸散气体中，非甲烷总烃废气量为 0.15t/a，属无组织排放。天然气输配过程为密闭过程，正常生产过程中无天然气排放，站内安全放散系统所排放的天然气主要为阀门、管接处泄漏，属无组织排放。

为减少卸气调压过程由于跑冒滴漏造成废气排放，本环评要求建设方加强操作人员的业务培训和学习，严格按照行业操作规程作业，从管理和作业上减少排污量。另外，对易发生泄漏的部位实行定期的巡检制度，进行泄漏检测，及时发现问题，尽快修复。

4) 油罐大小呼吸、加油机作业、卸油等排放的非甲烷总烃

本项目非甲烷总烃产生量 25.3t/a，本项目油气回收装置回收率为 95%，经油气回收装置处理后非甲烷总烃排放量 9.83t/a。

项目加油区域废气主要为加油及卸油过程中产生的挥发性有机物，加油站挥发性有机物以非甲烷总烃为表征，项目一次、二次回收系统回收率高于 95%，经回收

后厂界无组织排放满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）标准限值。评价要求建设单位在加油站投运后定期对加油站进行油气回收系统气液比监测，结合上文分析，项目采用的污染治理措施符合《排污许可证申请与核发技术规范储油库、加油站》（HJ1118-2020）的相关要求。

根据《加油站大气污染物综合排放标准》（GB20952-2020）中有关规定，加油站汽油均需配备卸油油气回收系统和加油油气回收系统。建设单位需按要求配备一次油气回收装置（卸油）和二次油气回收装置（加油机），按照《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）要求安装在线监测系统（油气泄漏监测传感器、高清摄像头、温度传感器、加油枪关闭控制器等），且油气回收装置排气口距地平面高度 $>4\text{m}$ ，排气口设阻火器。油气处理装置回油管横向地下油罐的坡度 $>1\%$ 。以确保外排挥发性废气能够达标外排。

5) 汽车尾气

运输车辆以及进站加油的车辆使用汽油、柴油作能源，外排尾气中主要含有 NO_x 、 CO 等污染物，尾气排放量与车型、车况和车辆数等有关。本项目设备和运输汽车少，运输量不大，外排尾气量小，且作业范围相对较大，周围扩散条件较好，机械尾气对周边大气环境影响轻微。

6) 恶臭气体

恶臭是大气、水、固体废物中的异味通过空气介质，作用于人的嗅觉思维被感知的一种感觉污染。主要种类有：硫化物、氨、硫醇、甲基硫、甲硫醚、粪臭素、酪酸、丙酸等。本项目卫生间、化粪池、垃圾收集点若管理不善，产生的恶臭会影响周围环境，建设方应做好卫生间保洁工作，定期对卫生间环境进行清洁，化粪池采用地埋式+密封，加强周边绿化，生活垃圾日产日清，防止产生恶臭气体等二次污染，本项目恶臭气体产生量少、浓度低，对周边环境影响轻微。

2、废水

项目产生的废水主要为员工生活污水、外来人员如厕和盥洗废水、加油加气加氢站地面冲洗水。

(1) 职工生活污水

项目运营期生活污水产生量为 $0.84\text{m}^3/\text{d}$ （ $302.4\text{m}^3/\text{a}$ ），生活污水经化粪池预处理达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后排入园区污水管网。

(2) 外来人员如厕和盥洗废水

外来人员如厕和盥洗废水量为 $0.4\text{m}^3/\text{d}$ ($144\text{m}^3/\text{a}$)，外来人员如厕和盥洗废水经化粪池预处理达《污水综合排放标准》(GB8978—1996) 三级标准后排入园区污水管网。

(3) 加油加气加氢站地面冲洗废水

清洗废水产生量 $1.04\text{m}^3/\text{d}$ ($374.4\text{m}^3/\text{a}$)，此部分废水经隔油沉淀池沉淀后排入园区污水管网。

污水处理措施可行性分析：

项目位于兴仁市巴铃重工业园区，属于园区污水处理厂服务范围，园区污水处理厂位于杨家凼村 S309 公路南侧，兴仁市重工区污水处理厂总设计处理规模 $1\text{万}\text{m}^3/\text{d}$ ，分两期建设，一期设计处理规模 $0.5\text{万}\text{m}^3/\text{d}$ ，二期设计处理规模 $0.5\text{万}\text{m}^3/\text{d}$ ，目前一期工程已建成投运，尚有余量 $452.49\text{m}^3/\text{d}$ 。处理工艺：混凝沉淀+AO+芬顿+BAF 生物滤池+滤布滤池+紫外线消毒，出水水质可满足《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002) 一级 A 标准。本项目污水产生量为 $2.85\text{m}^3/\text{d}$ ，目前污水处理厂的富余量可以容纳本项目污水，且项目所在区域管网已经接通，项目废水可自留进入园区污水管网，厂区出水水质亦满足处理厂的接管水质要求。因此，项目污水经化粪池、隔油沉淀池预处理达《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 三级标准后排入兴仁市重工区污水处理厂处理是可行的。

3、噪声

本项目噪声主要来自运行设备及车辆，设备噪声多为连续噪声源，车辆噪声主要为线性、间断噪声源。本项目采取如下措施进行控制：

- ①合理布局，在项目东侧、南侧以及北侧厂界修建 2.2m 高的围墙（砖混结构），可使噪声源强降低 $25\text{dB}(\text{A})$ 左右；
- ②加强设备的管理，确保设备正常运营；
- ③加强进出站区车辆管理，厂区内限速、禁止鸣笛，特别严禁夜间进出车辆鸣笛；
- ④在不影响正常生产和满足消防要求的前提下，厂区周围栽种树木进行绿化，可使噪声源强降低 $10\text{dB}(\text{A})$ 左右；

经采取以上降噪治理措施后，噪声值减少 35dB ，站区厂界噪声值为 55.65dB

(A), 满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 3类标准限值要求。项目站区 50m 范围内无声环境敏感目标, 项目产生的噪声对环境的影响较小。

4、固体废物

本项目产生的固废主要有生活垃圾、检修废渣、废油渣及清洗废液、检修产生的废机油及隔油沉淀池产生的污泥。

(1) 生活垃圾

运营期职工为 30 人, 生活垃圾产生量按 0.5kg/人·d, 则值班人员生活垃圾产生量为 15kg/d (5.4t/a)。生活垃圾集中收集后, 委托环卫部门清运处置。

(2) 检修废渣

站内设备正常情况下 24 小时连续运行, 需定期进行维护管理, 根据实际情况不定期进行检修, 将产生少量检修废渣, 成分为废铁渣, 一般每半年进行检修一次, 一次产生量约为 30kg, 则检修废渣产生量约为 60kg/a, 检修废渣主要污染物为废铁屑等, 检修废渣收集后外售给资源回收单位。

(3) 废油渣及清洗废液

项目油罐在使用一段时间后, 原油中的杂质就会沉积在罐底和罐壁上, 使油罐有效容量减少, 影响油罐的使用效率, 因此, 油罐需定期进行检查维修和清除罐内淤渣。根据类比同类型加油站油罐淤渣清理频率及油渣产生量可知, 油罐淤渣约 3 年进行一次清理, 油渣产生量约为 0.2t/次、清洗产生废液 2t/次。

根据《国家危险废物名录(2021年版)》, 油罐内沉积的油渣及清洗废液属于危险废物(废物类别 HW08, 危废代码 900-221-08)。收集储存在危废暂存间, 交由有资质单位处理。

(4) 污泥

本项目含油废水隔油沉淀过程中产生的底泥、废油等少量油泥约 0.05t/a。根据《国家危险废物名录(2021年版)》, 此为危险废物(废物类别 HW08, 危废代码 900-210-08)。

(5) 废机油

项目设备维护过程中会产生一定的废机油, 废机油产生量约为 0.1t/a, 废机油属于《危险废物管理目录(2021年版)》中的 HW08 废矿物油, 应采用密闭容器收集后暂存于危废暂存间内, 交由有资质的单位进行处置。

二、环境影响报告表批复要求

黔西南州生态环境局关于对《兴仁市巴铃重工区气化储备站及配套输气管网项目环境影响报告表》的核准意见（州环核【2022】158号）（见附件2）。

环境影响核准意见摘抄：

项目后续建设和运行中还须做好以下工作：

一、认真落实《报告表》各项污染防治措施，严格执行环境保护“三同时”制度，环保设施建设须纳入施工合同，保证环保设施建设进度和资金。

二、加强施工期和运行期环境管理。

三、建设项目竣工后，你单位应自行组织该建设项目竣工环境保护验收工作，验收结果向社会公开，并在竣工环境保护验收平台上备案。

四、主动接受各级生态环境部门的监督检查，切实落实生态环境保护主体责任。

该项目的日常环境监督管理工作由黔西南州生态环境局兴仁分局负责。

表五 验收监测质量保证及质量控制

项目验收监测按照《环境监测质量管理技术导则》（HJ630-2011）开展质量保证及质量控制。

1、气体监测分析过程中的质量保证和质量控制

所用监测仪器，量具经计量部门检定合格并在有效期内，被监测排放物的浓度在仪器量程的有效范围内。

2、噪声测量分析过程中的质量保证和质量控制

所用监测仪器，量具经计量部门检定合格并在有效期内，声级计在测量前后用标准发声源进行校准，误差小于 0.5dB（A）。声级计校准结果见表 5-1。

3、监测人员持证上岗，监测数据严格执行三级审核制度。

表 5-1 声级计校准结果

校准声源值 dB(A)	监测前校准值 dB(A)		监测后校准值 dB(A)		标准要求
	校准结果	示值偏差	校准结果	示值偏差	
94.0	93.9	-0.1	94.0	0.0	≤±0.5dB(A)
	94.0	0.0	93.9	-0.1	
	93.9	-0.1	93.9	-0.1	
	93.9	-0.1	93.9	-0.1	
校准情况	合格		合格		—

表六 验收监测内容及监测分析方法

1、验收监测内容：

表 6-1 验收监测内容

类别		监测点位	监测项目	监测频次
噪声	厂界噪声	厂界东北侧	等效连续 A 声级	每天昼、夜间各 1 次，连续测量 2 天。
		厂界南侧		
		厂界西侧		
		厂界北侧		
	无组织废气	厂界南侧	非甲烷总烃	连续采样 2 天，每天采样 4 次。
		厂界西侧		
		厂界北侧		
		厂界东北侧		
废水	生活污水	项目生活污水经粪池无废水排出，无法取样进行监测，故未监测。		

2、分析方法见表 6-2。

表 6-2 分析方法

监测项目	监测方法标准	最低检出限
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	0.07 mg/m ³
工业企业厂界环境噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB 12348-2008	—

表七 验收监测结果

1、验收监测期间生产工况记录：

兴仁市巴铃重工区气化储备站及配套输气管网项目，年销售汽油 3132 吨，柴油 6228 吨，氢气 144 吨，LNG2510 万 Nm³，在验收监测期间项目设备和环保设施运行正常，两日工况均值为 36.5%。详见附件监测报告工况记录表。

2、验收监测结果：

2025 年 6 月 23-24 日，由贵州省洪鑫环境检测服务有限公司对项目无组织废气、厂界噪声进行监测，监测结果如下：

(1) 厂界噪声测量结果见表 7-1。

(2) 无组织排放废气监测结果见表 7-2。

表 7-1 厂界噪声验收监测结果

测点位置	测量日期	测量起始时间	测量结果 (L _{eq}) dB(A)		《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008) 3 类	
					标准限值	达标情况
厂界南侧	6 月 23 日	16:01	昼间	45.7	65dB(A)	合格
厂界西侧		16:10		45.6		合格
厂界北侧		16:19		45.3		合格
厂界东北侧		16:33		45.8		合格
厂界南侧	6 月 24 日	10:41		45.7		合格
厂界西侧		10:50		45.6		合格
厂界北侧		11:00		45.6		合格
厂界东北侧		11:15		45.5		合格
厂界南侧	6 月 23 日	22:00	夜间	45.3	55dB(A)	合格
厂界西侧		22:09		46.0		合格
厂界北侧		22:20		45.2		合格
厂界东北侧		22:36		45.2		合格
厂界南侧	6 月 24 日	22:06		45.4		合格
厂界西侧		22:16		45.3		合格
厂界北侧		22:26		45.5		合格
厂界东北侧		22:43		45.1		合格

由表 7-1 监测结果可知，项目昼、夜间厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 3 类标准限值要求。

表 7-2 无组织排放废气结果

测点位置	采样日期	采样起始时间	非甲烷总烃 (mg/m ³)		《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020)表 3	
			小时值	最高浓度值	标准限值	单项评价
厂界南侧 (上风向)	6月23日	11:06	ND	0.10	4.0 (mg/m ³)	合格
		11:41	0.07			
		12:07	0.10			
		12:41	ND			
厂界西侧 (下风向)	6月23日	11:09	ND	ND		合格
		11:45	ND			
		12:11	ND			
		12:44	ND			
厂界北侧 (下风向)	6月23日	11:13	0.14	0.26		合格
		11:49	ND			
		12:15	0.26			
		12:49	ND			
厂界东北侧 (下风向)	6月23日	11:19	ND	ND		合格
		11:55	ND			
		12:21	ND			
		12:56	ND			

续表 7-2 无组织排放废气结果

测点位置	采样日期	采样起始时间	非甲烷总烃 (mg/m ³)		《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020)表 3				
			小时值	最高浓度值	标准限值	单项评价			
厂界南侧 (上风向)	6月24日	11:30	ND	ND	4.0 (mg/m ³)	合格			
		12:09	ND						
		12:48	ND						
		13:30	ND						
厂界西侧 (下风向)	6月24日	11:35	ND	ND		4.0 (mg/m ³)	合格		
		12:14	ND						
		12:54	ND						
		13:35	ND						
厂界北侧 (下风向)	6月24日	11:40	0.10	0.10			4.0 (mg/m ³)	合格	
		12:20	ND						
		12:59	ND						
		13:41	ND						
厂界东北侧 (下风向)	6月24日	11:48	0.10	0.10				4.0 (mg/m ³)	合格
		12:28	ND						
		13:10	ND						
		13:50	ND						

由表 7-2 监测结果可知，项目无组织排放废气符合《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020)表 3 排放限值要求。

表八 验收监测结论

1、环保设施处理效率监测结果

对于废水、废气环保设施处理效率，项目批复未作要求。

2、污染物排放监测结果

(1) 无组织废气

由表 7-1 监测结果可知，项目无组织排放废气符合《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）表 3 排放限值要求。

(2) 厂界噪声

由表 7-2 监测结果可知，项目昼、夜间厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类标准限值要求。

3、主要污染物排放总量

项目不设总量控制指标。

4、工程建设对环境的影响

项目无组织排放废气符合《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）表 3 排放限值要求。项目昼、夜间噪声值符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类标准限值要求。固体废物合理妥善处置。本项目建设对周边环境影响较小。

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	兴仁市巴铃重工区气化储备站及配套输气管网项目				项目代码		建设地点	贵州省黔西南州兴仁市巴铃镇小坪寨重工业园区			
行业类别 (分类管理名录)	149 危险品仓储 (不含加油站的油库; 不含加气站的气库)				建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造	项目厂区中心 经度/纬度	E: 105°24'30.826", N: 25°29'59.216"			
设计生产能力	项目设计年销售汽油 3132 吨, 柴油 6228 吨, 氢气 144 吨, LNG2510 万 Nm ³				实际生产能力	年销售汽油 3132 吨, 柴油 6228 吨, 氢气 144 吨, LNG2510 万 Nm ³	环境影响单位	贵州汉道昌工程技术咨询服务 有限公司			
环境影响文件审批机关	黔西南州生态环境局				审批文号	州环核【2022】158 号	环境影响文件类型	环境影响报告表			
开工日期	2022 年 12 月				竣工日期	2025 年 4 月	排污许可证申领时间	——			
环保设施设计单位	贵州铝绣能源开发有限公司				环保设施施工单位	贵州铝绣能源开发有限公司	本工程排污许可证编号	——			
验收单位	贵州铝绣能源开发有限公司				环保设施监测单位	贵州省洪鑫环境检测服务有限公司	验收监测时工况	36.5%			
投资总概算 (万元)	18010				环保投资总概算 (万元)	64	所占比例 (%)	0.3			
实际总投资	18010				实际环保投资 (万元)	64	所占比例 (%)	0.3			
废水治理 (万元)	30	废气治理 (万元)	10	噪声治理 (万元)	9	固体废物治理 (万元)	10	绿化及生态 (万元)	——	其他 (万元)	5
新增废水处理设施能力	无				新增废气处理设施能力	无	年平均工作日	365			

运营单位		贵州铝绣能源开发有限公司				运营单位社会统一信用代码 (或组织机构代码)		91522322MAAK0N6E9Y		验收时间	2025年7月4日		
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 (mg/m ³)	本期工程允许排放浓度 (mg/m 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(t/a)	本期工程核定排放总量 t/a)	本期工程“以新带老”削减量(8)	全厂实际排放总量(t/a)	全厂核定排放总量(t/a)	区域平衡替代削减量(11)	排放增减量(12)
	废水	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	化学需氧量	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	氨氮	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
石油类	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
废气	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
二氧化硫	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
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——吨/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升

第二部份

兴仁市巴铃重工区气化储备站及配套输气管网项目 竣工环境保护验收意见

2025年10月9日，贵州铝绣能源开发有限公司根据《兴仁市巴铃重工区气化储备站及配套输气管网项目竣工环境保护验收监测报告表》，并对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，严格依照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收技术指南、本项目环境影响报告表和审批部门审批决定等要求对本项目进行验收，提出意见如下：

一、工程建设基本情况

（一）建设地点、规模、主要建设内容

项目位于贵州省黔西南州兴仁市巴铃镇小坪寨重工业园区，总投资为18010万元，项目总用地面积58.8亩，包括气化储备站、加油加气加氢站及配套输气管网；项目年供应10080万Nm³LNG，其中气化站供应兴仁市巴铃重工区用气企业每年约7570万Nm³LNG，加气站年零售天然气2510万Nm³LNG，加油站日加油量26t，其中汽油占8.7t，柴油17.3t，充电站设置直流充电桩10台，交流式充电桩20台，氢气加注能力为400kg/d。气化储备站及管道已建设完成，新增建设加油加气加氢站，并配套购置设施设备，完善供水，供电，进出车行道、停车场地和输气管网，绿化，环保，消防，安全等相关辅助设施。

（二）建设过程及环保审批情况

2022年10月贵州铝绣能源开发有限公司报批了贵州汉道昌工程技术咨询有限公司编制的《兴仁市巴铃重工区气化储备站及配套输气管网项目环境影响报告表》，2022年11月取得了黔西南州生态

环境局关于对《兴仁市巴铃重工区气化储备站及配套输气管网项目环境影响报告表》的核准意见（州环核【2022】158号）。

项目于2022年12月开始建设，2025年4月竣工；项目现有职工10人，年生产365天。本项目建设竣工至今无环境投诉。

（三）投资情况

项目环境影响指标投资总概算18010万元，环保投资总概算64万元，比例0.3%。实际总投资与环境影响概算一致。

（四）验收范围

1、与本建设项目有关的环境保护设施，包括为防治污染和保护环境所建成或配备的工程、设备、装置。

2、环境影响报告表和有关项目设计文件规定应采取的其他环境保护措施。

3、项目未建设加氢站及充电站，本次验收不包括加氢站及充电站相关设施。

4、项目环境影响报告表编制中未涉及洗车场相关内容，项目已建设洗车场不在本次验收范围内。

二、建设项目变动情况

本项目基本按照环境影响报告表及其批复要求建设。建设项目的性质、规模、地点、采取的污染防治措施无重大变化。

1、项目环境影响报告表要求，项目废油渣及清洗废液、隔油沉淀池底泥、设备维护产生的废机油收集储存在危废暂存间，交由有资质单位处理。项目实际对废油渣及清洗废液、隔油沉淀池底泥及设备维护产生的废机油收集后暂存于危废暂存箱内，交由有资质的单位进行处置。对照中华人民共和国生态环境部办公厅《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号文件第12条，项目未改变固体废物利用处置方式，不属于重大变动。

2、项目环境影响报告表要求，废水经化粪池（15m³）预处理后，排入园区污水管网；地面清洗废水经隔油沉淀池（5m³）沉淀处理后排入园区污水管网。因项目地未建设污水管网，故项目废水经化粪池（15m³）预处理后，由项目运营公司委托第三方公司采用吸粪车清理处置；地面冲洗废水经隔油沉淀池（5m³）沉淀后用作项目场区绿化用水。对照中华人民共和国生态环境部办公厅《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号文件第9条，项目废水处置方式改变，不会导致不利环境影响加重，不属于重大变动。

三、环境保护设施建设情况

1、水污染物处理措施

由于项目地未建设污水管网，项目员工生活污水及外来人员如厕和盥洗废水经化粪池预处理后，由项目运营公司委托第三方公司采用吸粪车清理处置；地面冲洗废水经隔油沉淀池沉淀后用作项目场区绿化用水。

2、大气污染物处理措施

1) 天然气运输车辆卸载废气

项目液化天然气卸载时间短、残留量极少，汽化后的天然气经过空气稀释、扩散作用后，对周围环境影响较小。

2) LNG 储罐放散废气

项目 LNG 储罐放散废气通过设置 15m 高放散管排放，因为放散次数有限、时间短、排放量小、经过空气稀释、扩散作用后，对周围环境影响较小。

3) LNG 设备逸散气体

通过加强操作人员的业务培训和学习，严格按照行业操作规程作业，从管理和作业上减少排污量。另外，对易发生泄漏的部位实行定期的巡检制度，进行泄漏检测，及时发现问题，尽快修复。

4) 油罐大小呼吸、加油机作业、卸油等排放的非甲烷总烃

项目加油站汽油均配备卸油油气回收系统和加油油气回收系统。按要求配备一次油气回收装置（卸油）和二次油气回收装置（加油机），按照《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）要求安装在线监测系统（油气泄漏监测传感器、高清摄像头、温度传感器、加油枪关闭控制器等），且油气回收装置排气口距地平面高度 $>4\text{m}$ ，排气口设阻火器。油气处理装置回油管横向地下油罐的坡度 $>1\%$ 。以确保外排挥发性废气能够达标外排。

5) 汽车尾气

项目设备和运输汽车少，运输量不大，外排尾气量小，且作业范围相对较大，周围扩散条件较好，机械尾气对周边大气环境影响轻微。

6) 恶臭气体

项目定期对卫生间环境进行清洁，化粪池采用地埋式+密封，加强周边绿化，生活垃圾日产日清，防止产生恶臭气体等二次污染，本项目恶臭气体产生量少、浓度低，对周边环境影响轻微。

3、噪声污染处理措施

项目合理布局，项目在东侧、南侧以及北侧厂界修建围墙，加强设备的管理，确保设备正常运营；对进出站区车辆管理，厂区内限速、禁止鸣笛，特别严禁夜间进出车辆鸣笛；厂区周围栽种树木进行绿化，项目产生的噪声对环境的影响较小。

4、固体废物处理措施

项目生活垃圾集中收集后，委托环卫部门清运处置。项目检修废渣主要为废铁屑等，检修废渣收集后外售给资源回收单位。项目油罐内沉积的油渣及清洗废液、隔油沉淀过程中产生的底泥等产生量较小，收集储存在危废暂存箱内，交由有资质单位处理。项目设备维护过程中会产生一定的废机油，采用密闭容器收集后暂存于危废暂存箱内，交由有资质的单位进行处置。

5、辐射

本项目无辐射污染。

6、其他环境保护措施

项目无其他环境保护措施。

四、环境保护设施调试效果

（一）环保设施处理效率

对于废水、废气环保设施处理效率，项目批复未作要求。

（二）污染物排放情况

（1）无组织废气

项目无组织排放废气符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）排放限值要求。

（2）有厂界噪声

项目昼、夜间厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3类标准限值要求。

（三）污染物排放总量

项目不设总量控制指标。

五、工程建设对环境的影响

项目生产废气及厂界噪声等均符合相应排放标准限值要求；固体废物合理妥善处置。本项目建设对周边环境影响较小。

六、验收结论

兴仁市巴铃重工区气化储备站及配套输气管网项目，按照环境影响报告表及批复的要求，环保措施落实情况好。项目采取有效的环境保护措施，污染物达标排放，对周边环境影响较小。根据本项目竣工环境保护验收监测结果，按照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》中规定的验收不合格情形对项目逐一对照核查，达到了建设项目竣工环境保护验收的条件，符合验收要求。验收组认为，本建设项目竣工环境保护验收合格。

七、后续要求

1、完善环境保护规章制度，明确专人或兼职人员负责环境保护方面工作。

八、验收组人员信息

姓名	单位	职务/职称	联系电话/身份证号码	签名	备注
罗道凯	贵州铝绣能源开发有限公司	现场负责人	15186567384		建设单位
			522321199511294331		
黄思垠	黔西南生态环境监测中心	高级工程师	18985479066		专家
			522327198612300496		
贾国山	黔西南州生态环境局区域监测站	高级工程师	15870379054		专家
			522321198407108215		
程锐	黔西南州生态环境局兴仁分局	高级工程师	15870352599		专家
			522322198009101612		
贺克拉	贵州省洪鑫环境检测服务有限公司	工程师	18208678075		编制单位
			522321198704104026		

建设单位盖章：贵州铝绣能源开发有限公司

2025年10月9日

第三部份

其他说明事项

一、环境保护设计、施工和验收过程简况

1、设计简况

兴仁市巴铃重工区气化储备站及配套输气管网项目的环境保护设施已纳入初步设计，环境保护设施的设计基本符合环境保护设计规范的要求并编制了环境保护篇章，落实了防治污染和生态破坏的措施以及环境保护设施投资概算。

2、施工简况

本项目在施工过程中，严格按照设计的要求将环保设施纳入施工合同，环境保护设施的建设进度和资金都有一定的保证，项目建设过程中组织实施了环境影响报告表及其审批决定中提出的环境保护对策措施。

3、验收过程简况

项目于2022年12月开工，2025年4月竣工，同时进行调试营运。满足建设项目竣工环境保护验收监测要求，贵州铝绣能源开发有限公司自主开展本项目竣工环境保护验收工作。2025年4月，委托贵州省洪鑫环境检测服务有限公司对兴仁市巴铃重工区气化储备站及配套输气管网项目进行环保竣工验收监测，2025年7月完成项目环保竣工验收监测报告的编制。

2025年7月4日，贵州铝绣能源开发有限公司根据《兴仁市巴铃重工区气化储备站及配套输气管网项目竣工环境保护验收监测报告》，并对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，依照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收技术规范、本项目环境影响报告表和审批部门审批决定等要求对本项目进行了竣工环境保护验收。参加会议的有项目设计单位及施工单位(贵州铝绣能源开发

有限公司)、验收监测单位(贵州省洪鑫环境检测服务有限公司)相关负责人及黔西南生态环境监测中心黄思垠、黔西南州生态环境局区域监测站贾国山、黔西南州生态环境局兴仁分局程锐 3 位特邀专家。验收组现场检查了项目环保设施的建设情况,听取了建设单位关于项目环境保护执行情况的介绍,经认真讨论,形成验收整改意见。

4、公众反馈意见及处理情况

项目设计、施工和验收期间未收到公众反馈意见及投诉。

二、其他环境保护措施的落实情况

1、制度措施落实情况

按环境影响要求建立了环保组织机构及领导小组,明确岗位职责,由专人负责日常管理。

2、环境风险防范措施

项目已编制环境风险应急预案。

3、环境监测计划

已按照环评要求制定监测计划,并委托第三方检测机构进行监测。

三、整改工作情况

1、项目整改意见内容

根据黔西南生态环境监测中心黄思垠,黔西南州生态环境局区域监测站贾国山、黔西南州生态环境局兴仁分局程锐 3 位专家,现场查勘兴仁市巴铃重工区气化储备站及配套输气管网项目,并提出相关整改意见,业主单位需整改完善后,提供相关佐证材料,专家组形成验收意见(验收意见及验收组人员名单详见项目竣工环境保护验收第二部分内容:验收意见),同意验收通过后公示报告并备案。项目整改意见如下:

(1) 项目环评未包含洗车场，完善洗车场环评手续。

(2) 完善场地雨污分流，确保雨水不进入隔油池。

(3) 区域污水管网不完善，项目废水不能排入污水管网，完善隔油池封堵排口，定期清掏，生活污水封堵化粪池排口，由吸粪车清运。

(4) 完善危废暂存箱标识标牌。

(5) 及时修订应急预案。

2、整改落实情况

1、项目环评未包含洗车场，完善洗车场环评手续。

根据《建设项目环境影响评价分类管理名录》（2021版），危险化学品运输车辆清洗场需办理需更换环评手续，本项目主要为家用小型车辆清洗，不涉及危险化学品运输车辆清洗，无需办理环评手续（项目洗车棚见下图）。



2、完善场地雨污分流，确保雨水不进入隔油池。

项目场地已修建雨水沟，完善雨污分流（项目雨水沟见下图）。



3、区域污水管网不完善，项目废水不能排入污水管网，完善隔油池封堵排口，定期清理；生活污水封堵化粪池排口，由吸粪车清运。

项目已安装封闭式隔油箱，对场地清洗废水进行收集，沉淀后用作场区绿化（项目隔油池见下图）；项目运行时间较短，化粪池生活污水较少，待收集较多后统一由吸粪车清运处理。



4、完善危废暂存箱标识标牌。

项目已按照要求完善危废暂存箱标识标牌（项目危废暂存箱见下图）。



5、及时修订应急预案。

项目已按照要求重新编制应急预案，并于 2025 年 9 月 30 日备案（备案表见附件 6）。

附件 1

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暂行办法》及相关技术规范。

我单位特委托贵公司进行兴仁市巴铃重工区气化储备站及配套输气管网项目竣工环境保护验收检测工作。

特此委托！

委托方（盖章）：贵州铝绣能源开发有限公司

2025 年 3 月 31 日

黔西南布依族苗族自治州生态环境局文件

州环核（2022）158 号

黔西南州生态环境局 关于兴仁市巴铃重工区气化储备站及配套输气 管网项目“三合一”环境影响报告表的 核准意见

贵州铝绣能源开发有限公司：

你公司报来的《兴仁市巴铃重工区气化储备站及配套输气管网项目“三合一”环境影响报告表》（以下简称《报告表》）及有关材料收悉。经审查，《报告表》及技术评估意见（州环评估表〔2022〕164 号）可以作为生态环境管理和排污许可证登记管理的依据。

项目后续建设和运行中还须做好以下工作：

一、认真落实《报告表》各项污染防治措施，严格执行环境保护“三同时”制度，环保设施建设须纳入施工合同，保证环保设施建设进度和资金。

二、加强施工期和运行期环境管理。

三、建设项目竣工后，你单位应自行组织该建设项目竣工环境保护验收工作，验收结果向社会公开，并在竣工环境保护验收平台上备案。

四、主动接受各级生态环境部门的监督检查，切实落实生态环境保护主体责任。

该项目的日常环境监督管理工作由黔西南州生态环境局兴仁分局负责。

（此文件公开发布）



抄送：黔西南州生态环境保护综合行政执法支队，黔西南州生态环境局兴仁分局，黔西南州生态环境综合保障中心环境评估科，贵州汉道昌工程技术咨询服务有限公司。

黔西南州生态环境局

2022年11月8日印发

共印6份

附件 3

项目环境保护措施监督检查清单

内容要素	排放口（编号、名称）/污染源	污染物项目	环境保护措施	执行标准
大气环境	天然气运输车辆卸载废气	非甲烷总烃	自然扩散	满足《大气污染物综合排放标准》(GB16279-1996)、《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)、《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)
	逸散气体	非甲烷总烃	定期巡检，进行泄漏检测，及时发现问题，尽快修复	
	油罐大小呼吸、加油机作业、卸油等排放的非甲烷总烃	非甲烷总烃	采用埋地式油罐、自封式加油机和油气回收系统进行处理后排放	
	放散废气	非甲烷总烃	高 15m 放散筒排放	
	汽车尾气	CO、NOX、SO2、THC	自然扩散	对环境影响较小
	化粪池恶臭	H2S、NH3	化粪池设置为地埋式，周边设置绿化	对环境影响较小
地表水环境	生活污水	SS、COD、BOD5、NH3-N	化粪池预处理后排入园区污水管网	《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 三级标准
	外来人员如厕和盥洗废水	SS、COD、BOD5、NH3-N		
	地面冲洗废水	SS、石油类	隔油沉淀池沉淀处理后排入园区污水管网	
声环境	设备噪声	噪声	建筑隔声、低噪声设备、减振、围墙隔声、绿化	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 3 类标准
固体废物	生活垃圾集中收集至垃圾存放点，委托环卫部门清运处置；检修废渣收集后外售给资源回收单位；污泥清掏后委托环卫部门处置；废机油暂存于危废间，委托有资质单位处置			

固定污染源排污登记回执

登记编号：91522322MADE73MD6C001X

排污单位名称：贵州铝绣能源开发有限公司兴仁市巴百大道加油站一站	
生产经营场所地址：贵州省黔西南州兴仁市巴铃镇小坪寨村	
统一社会信用代码：91522322MADE73MD6C	
登记类型： <input checked="" type="checkbox"/> 首次 <input type="checkbox"/> 延续 <input type="checkbox"/> 变更	
登记日期：2025年02月13日	
有效期：2025年02月13日至2030年02月12日	

注意事项：

- （一）你单位应当遵守生态环境保护法律法规、政策、标准等，依法履行生态环境保护责任和义务，采取措施防治环境污染，做到污染物稳定达标排放。
- （二）你对排污登记信息的真实性、准确性和完整性负责，依法接受生态环境保护检查和社会公众监督。
- （三）排污登记表有效期内，你单位基本情况、污染物排放去向、污染物排放执行标准以及采取的污染防治措施等信息发生变动的，应当自变动之日起二十日内进行变更登记。
- （四）你单位若因关闭等原因不再排污，应及时注销排污登记表。
- （五）你单位因生产规模扩大、污染物排放量增加等情况需要申领排污许可证的，应按规定及时提交排污许可证申请表，并同时注销排污登记表。
- （六）若你单位在有效期满后继续生产运营，应于有效期满前二十日内进行延续登记。



更多资讯，请关注“中国排污许可”官方公众微信号

说 明

- 1、报告未加盖检验检测专用章、骑缝章、CMA 章无效。
- 2、报告无编制人员、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、未经本检验检测机构批准，不得复制本报告（完整复制除外），完全复制报告必须重新加盖检验检测专用章，否则无效。
- 5、涂改、部分提供或部分复制本报告无效。
- 6、如对报告有疑问、异议，请于收到报告之日起 15 日内向本检验检测机构提出书面申诉意见，15 日内未提出异议者，视为接收本检验检测机构报告。
- 7、本报告未经本检验检测机构同意，不得做商业广告、宣传等使用。
- 8、本报告一式 3 份，正本由送检（委托）单位留存，副本由本检验检测机构留存。

地 址：贵州省黔西南布依族苗族自治州兴义市桔山街道惠民路 6 号 2、4、5 层
电 话：(0859)3293111
电子邮箱：gzhxhjcc@163.com
邮 编：562400

编 制： 杨桐 审 核： 张廷
签 发： 张廷 签发日期： 2021.07.01

贵州铝绣能源开发有限公司兴仁市巴铃重工业区气化储备站及配套输气管网项目环境保护验收监测报告

委托单位:	贵州铝绣能源开发有限公司			项目类别:	验收监测	
委托单位联系人:	罗 工			联系电话:	15186567384	
采样人员:	陶光云、汤祖迪			采样日期:	2025 年 6 月 23/24 日	
分析人员:	李 琳			分析日期:	2025 年 6 月 25 日	
监 测 内 容						
序号	监测类别	测点位置及样品编号	监测项目			
1	无组织废气	厂界南侧（上风向）25/341-G ₁ -0623/0624-1/2/3/4	非甲烷总烃			
		厂界西侧（下风向）25/341-G ₂ -0623/0624-1/2/3/4				
		厂界北侧（下风向）25/341-G ₃ -0623/0624-1/2/3/4				
		厂界东北侧（下风向）25/341-G ₄ -0623/0624-1/2/3/4				
2	噪声	厂界南侧 25/341-N ₁ -0623/0624-1/2	工业企业厂界环境噪声			
		厂界西侧 25/341-N ₂ -0623/0624-1/2				
		厂界北侧 25/341-N ₃ -0623/0624-1/2				
		厂界东北侧 25/341-N ₄ -0623/0624-1/2				
备注: 1、化粪池排口无水, 故未监测 (现场监测情况记录表详见附件 1)。2、运行负荷说明详见附件 2。						
样 品 状 态						
序号	样品编号	监测项目	规格	数量	状态	
1	25/341-G ₁ -0623/0624-1/2/3/4 25/341-G ₂ -0623/0624-1/2/3/4 25/341-G ₃ -0623/0624-1/2/3/4 25/341-G ₄ -0623/0624-1/2/3/4	非甲烷总烃	1L	32	铝箔袋装 所有样品标签完好, 外观无损	

监测分析方法						
监测项目	分析方法	检出限	计量单位	仪器名称及型号	仪器编号	仪器溯源有效期
工业企业厂界环境噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 GB 12348-2008	—	dB(A)	多功能声级计 AWA-5688 型	HXJC-L-17	2026 年 4 月 26 日
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	0.07	mg/m ³	气相色谱仪 GC-9820	HXJC-X-21	2026 年 12 月 16 日

声级计校准结果						
校准声源值 dB(A)	监测前校准值 dB(A)		监测后校准值 dB(A)		标准要求	
	校准结果	示值偏差	校准结果	示值偏差		
94.0	93.9	-0.1	94.0	0.0	≤±0.5dB(A)	
	94.0	0.0	93.9	-0.1		
	93.9	-0.1	93.9	-0.1		
	93.9	-0.1	93.9	-0.1		
校准情况	合格		合格		—	

无组织废气监测结果									
测点位置及样品编号	采样日期	采样起始时间	非甲烷总烃 (mg/m ³)		《加油站大气污染物排放标准》 (GB 20952-2020) 表 3				
			小时值	最高浓度值	标准限值	单项评价			
厂界南侧（上风向） 25/341-G ₁ -0623-1/2/3/4	6月23日	11:06	ND	0.10	4.0 (mg/m ³)	合格			
		11:41	0.07						
		12:07	0.10						
		12:41	ND						
厂界西侧（下风向） 25/341-G ₂ -0623-1/2/3/4	6月23日	11:09	ND	ND		4.0 (mg/m ³)	合格		
		11:45	ND						
		12:11	ND						
		12:44	ND						
厂界北侧（下风向） 25/341-G ₃ -0623-1/2/3/4	6月23日	11:13	0.14	0.26			4.0 (mg/m ³)	合格	
		11:49	ND						
		12:15	0.26						
		12:49	ND						
厂界东北侧（下风向） 25/341-G ₄ -0623-1/2/3/4	6月23日	11:19	ND	ND				4.0 (mg/m ³)	合格
		11:55	ND						
		12:21	ND						
		12:56	ND						
备注： 1、采样位置：厂界南侧（上风向）E 105°24'26"，N 25°29'56"；厂界西侧（下风向）E 105°24'26"，N 25°29'58"； 厂界北侧（下风向）E 105°24'29"，N 25°30'1"；厂界东北侧（下风向）E 105°24'32"，N 25°30'0"。 2、ND 表示监测结果低于方法检出限。3、气象参数详见附件 3，监测点位示意图详见附件 1。									

无组织废气监测结果									
测点位置及样品编号	采样日期	采样起始时间	非甲烷总烃 (mg/m ³)		《加油站大气污染物排放标准》 (GB 20952-2020) 表 3				
			小时值	最高浓度值	标准限值	单项评价			
厂界南侧（上风向） 25/341-G ₁ -0624-1/2/3/4	6月24日	11:30	ND	ND	4.0 (mg/m ³)	合格			
		12:09	ND						
		12:48	ND						
		13:30	ND						
厂界西侧（下风向） 25/341-G ₂ -0624-1/2/3/4	6月24日	11:35	ND	ND		4.0 (mg/m ³)	合格		
		12:14	ND						
		12:54	ND						
		13:35	ND						
厂界北侧（下风向） 25/341-G ₃ -0624-1/2/3/4	6月24日	11:40	0.10	0.10			4.0 (mg/m ³)	合格	
		12:20	ND						
		12:59	ND						
		13:41	ND						
厂界东北侧（下风向） 25/341-G ₄ -0624-1/2/3/4	6月24日	11:48	0.10	0.10				4.0 (mg/m ³)	合格
		12:28	ND						
		13:10	ND						
		13:50	ND						

备注：
1、采样位置：厂界南侧（上风向）E 105°24'26"，N 25°29'56"；厂界西侧（下风向）E 105°24'26"，N 25°29'58"；
厂界北侧（下风向）E 105°24'29"，N 25°30'1"；厂界东北侧（下风向）E 105°24'32"，N 25°30'0"。
2、ND 表示监测结果低于方法检出限。3、气象参数详见附件 3，监测点位示意图详见附件 1。

厂界噪声测量结果							
测点位置及编号	测量日期	测量起始时间	测量结果 (L _{eq}) dB(A)		《工业企业厂界环境噪声 排放标准》 (GB 12348-2008) 3 类		(L _{max}) dB(A)
					标准限值	达标情况	
厂界南侧 25/341-N ₁ -0623-1	6 月 23 日	16:01	昼间	45.7	65dB(A)	合格	—
厂界西侧 25/341-N ₂ -0623-1		16:10		45.6		合格	—
厂界北侧 25/341-N ₃ -0623-1		16:19		45.3		合格	—
厂界东北侧 25/341-N ₄ -0623-1		16:33		45.8		合格	—
厂界南侧 25/341-N ₁ -0624-1	6 月 24 日	10:41		45.7		合格	—
厂界西侧 25/341-N ₂ -0624-1		10:50		45.6		合格	—
厂界北侧 25/341-N ₃ -0624-1		11:00		45.6		合格	—
厂界东北侧 25/341-N ₄ -0624-1		11:15		45.5		合格	—
厂界南侧 25/341-N ₁ -0623-2	6 月 23 日	22:00	夜间	45.3	55dB(A)	合格	56.6
厂界西侧 25/341-N ₂ -0623-2		22:09		46.0		合格	57.5
厂界北侧 25/341-N ₃ -0623-2		22:20		45.2		合格	57.3
厂界东北侧 25/341-N ₄ -0623-2		22:36		45.2		合格	57.7
厂界南侧 25/341-N ₁ -0624-2	6 月 24 日	22:06		45.4		合格	54.1
厂界西侧 25/341-N ₂ -0624-2		22:16		45.3		合格	51.8
厂界北侧 25/341-N ₃ -0624-2		22:26		45.5		合格	53.0
厂界东北侧 25/341-N ₄ -0624-2		22:43		45.1		合格	51.2

备注：气象参数详见附件 3，监测点位示意图详见附件 1。

采样照片



报告结束

现场监测情况记录表

监测项目名称及编号				惠州铝镁能源开发有限公司仁化铝基项目废气治理设施 2025-341			
企业名称		-		信用代码		-	
地址		-		联系方式		-	
企业生产情况		<input checked="" type="checkbox"/> 正常运行 <input type="checkbox"/> 停产		企业主要环保设施			
特殊情况		1. 化基池封无永, 未采样。					

监测点位示意图



记录人: 沈祖曲

时间: 2025年 06月 13日

企业在场人员 (签字): *沈祖曲*

其他在场人员 (监管部门等):

现场监测情况记录表

监测项目名称及编号		贵州铝镁能源开发有限公司兴仁市巴铃重工业气化储备站及配套输气管网项目环境保护验收监测 2025-341	
企业名称	-	信用代码	-
地址	-	联系方式	-
企业生产情况	<input checked="" type="checkbox"/> 正常运行 <input type="checkbox"/> 停产	企业主要环保设施	
特殊情况	1. 化净池排口无气，未采样		

监测点位示意图



记录人：汤超迪

时间：2025年06月24日

企业在场人员（签字）：罗通凯

其他在场人员（监管部门等）：

生产负荷说明

自行监测期间生产运行负荷说明

贵州铝绣能源开发有限公司兴仁市巴铃重工区气化储备站

2025 年 06 月 23 日委托开展自行监测期间, 生产运行负荷为 40 %。

特此说明

_____ (盖章) 或

企业现场人员签字: 罗道凯

2025 年 06 月 23 日

自行监测期间生产运行负荷说明

贵州铝绣能源开发有限公司兴仁市巴铃重工区气化储备站

2025 年 06 月 24 日委托开展自行监测期间, 生产运行负荷为 33 %。

特此说明

_____ (盖章) 或

企业现场人员签字: 罗道凯

2025 年 06 月 24 日


附件3 (HXJC[2025]第341号)

无组织废气气象参数							
测点位置及样品编号	采样起始时间	气温 (°C)	气压 (kPa)	相对湿度 (%)	风速 (m/s)	风向	
厂界南侧 (上风向) 25/341-G ₁ -0623-1/2/3/4	6月23日	11:06	21.6	86.11	68	0.8	E
		11:41	21.8	86.07	63	0.9	E
		12:07	21.9	86.04	61	0.9	E
		12:41	22.1	86.01	60	0.4	E
厂界西侧 (下风向) 25/341-G ₂ -0623-1/2/3/4	6月23日	11:09	21.6	86.11	68	0.8	E
		11:45	21.8	86.07	63	0.9	E
		12:11	21.9	86.04	61	1.0	E
		12:44	22.1	86.01	60	0.7	E
厂界北侧 (下风向) 25/341-G ₃ -0623-1/2/3/4	6月23日	11:13	21.7	86.09	66	0.8	E
		11:49	21.8	86.07	63	0.9	E
		12:15	21.9	86.03	61	1.0	E
		12:49	22.1	86.01	60	0.8	E
厂界东北侧 (下风向) 25/341-G ₄ -0623-1/2/3/4	6月23日	11:19	21.7	86.09	66	0.8	E
		11:55	21.8	86.07	63	0.9	E
		12:21	22.0	86.03	61	1.0	E
		12:56	22.2	86.01	60	1.0	E
厂界南侧 (上风向) 25/341-G ₁ -0624-1/2/3/4	6月24日	11:30	24.3	85.99	55	1.0	E
		12:09	24.9	85.94	53	0.8	E
		12:48	25.8	85.87	50	0.7	E
		13:30	26.5	85.79	48	1.2	E
厂界西侧 (下风向) 25/341-G ₂ -0624-1/2/3/4	6月24日	11:35	24.3	85.99	55	1.0	E
		12:14	24.9	85.94	53	0.7	E
		12:54	25.8	85.87	50	0.6	E
		13:35	26.5	85.79	48	0.8	E
厂界北侧 (下风向) 25/341-G ₃ -0624-1/2/3/4	6月24日	11:40	24.5	85.97	54	1.0	E
		12:20	24.9	85.94	53	0.7	E
		12:59	25.9	85.86	50	0.8	E
		13:41	26.6	85.78	49	0.7	E
厂界东北侧 (下风向) 25/341-G ₄ -0624-1/2/3/4	6月24日	11:48	24.6	85.96	54	0.8	E
		12:28	25.0	85.92	52	1.2	E
		13:10	26.1	85.85	50	1.0	E
		13:50	26.7	85.78	47	0.9	E

续附件 3 (HXJC[2025]第 341 号)

噪声气象参数							
测点位置及编号	测量日期	测量起始时间	天气状况	风向	风速 (m/s)	温度 (°C)	湿度 (%)
厂界南侧 25/341-N ₁ -0623-1	6月23日	16:01	阴	E	0.3	25.1	55
厂界西侧 25/341-N ₂ -0623-1		16:10		E	0.7	25.1	55
厂界北侧 25/341-N ₃ -0623-1		16:19		E	0.6	25.4	55
厂界东北侧 25/341-N ₄ -0623-1		16:33		E	0.3	25.7	55
厂界南侧 25/341-N ₁ -0624-1	6月24日	10:41	阴	E	0.8	23.3	57
厂界西侧 25/341-N ₂ -0624-1		10:50		E	0.8	23.3	57
厂界北侧 25/341-N ₃ -0624-1		11:00		E	1.0	23.5	57
厂界东北侧 25/341-N ₄ -0624-1		11:15		E	1.0	23.9	57
厂界南侧 25/341-N ₁ -0623-2	6月23日	22:00	阴	E	1.0	19.7	60
厂界西侧 25/341-N ₂ -0623-2		22:09		E	0.8	19.7	60
厂界北侧 25/341-N ₃ -0623-2		22:20		E	0.8	19.7	60
厂界东北侧 25/341-N ₄ -0623-2		22:36		E	0.7	19.4	60
厂界南侧 25/341-N ₁ -0624-2	6月24日	22:06	阴	E	1.0	20.8	63
厂界西侧 25/341-N ₂ -0624-2		22:16		E	0.5	20.8	63
厂界北侧 25/341-N ₃ -0624-2		22:26		E	1.0	20.7	63
厂界东北侧 25/341-N ₄ -0624-2		22:43		E	1.0	20.5	63

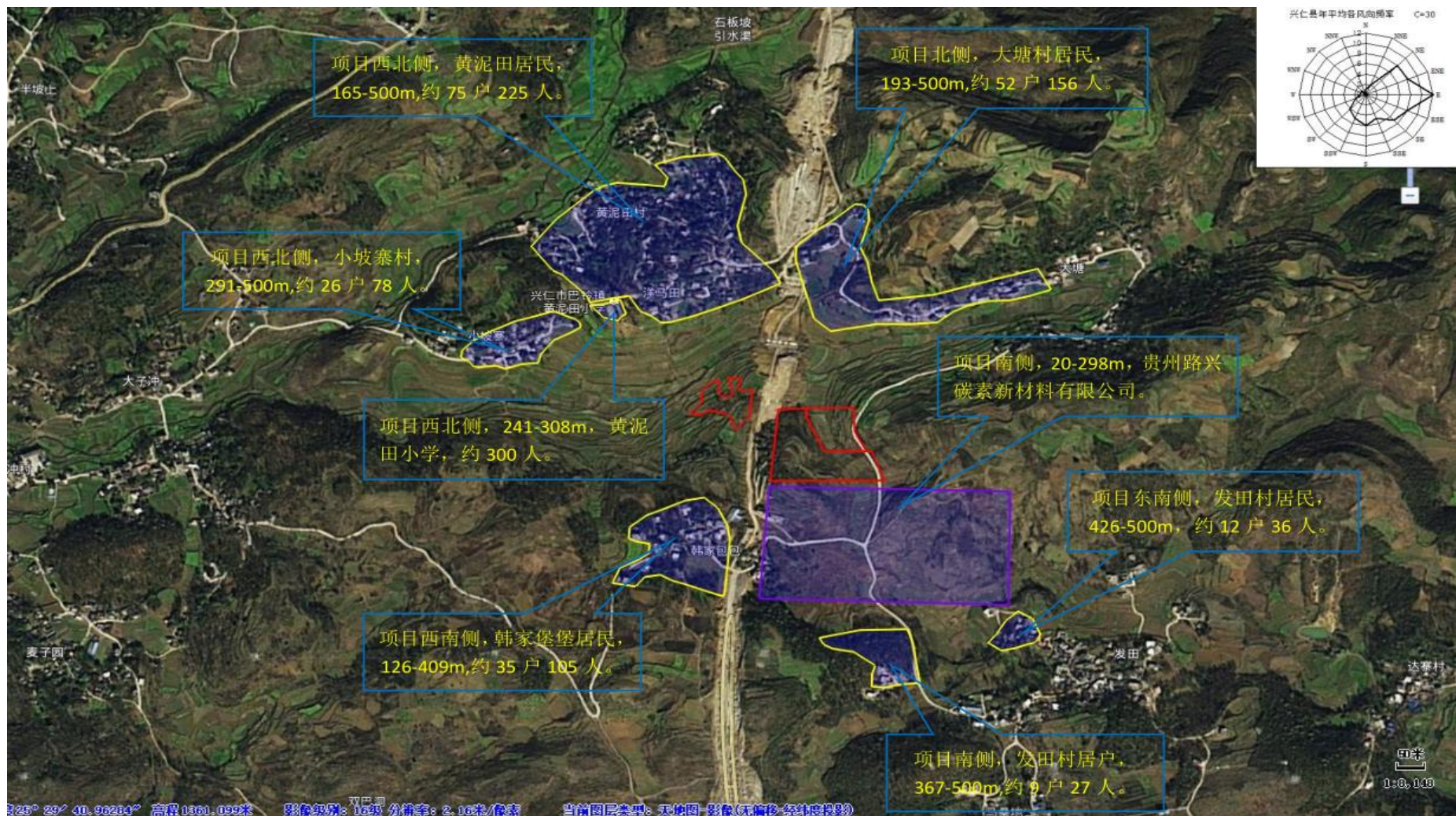
附件 6

<p>突发环境 事件应急 预案备案 文件目录</p>	<p>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： ①环境应急预案（签署发布文件、环境应急预案文本）；②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）； 3.环境风险评估报告； 4.环境应急资源调查报告。</p>		
<p>备案意见</p>	<p>该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于 2025 年 9 月 30 日收讫，文件齐全，予以备案。</p> <div data-bbox="981 958 1200 1182" style="text-align: right;">  <p>备案受理部门（公章） 2025 年 9 月 30 日</p> </div>		
<p>备案编号</p>	<p>5223002025197M</p>		
<p>报送单位</p>	<p>贵州铝绣能源开发有限公司 (巴铃重工区气化储备站及配套输气管网项目)</p>		
<p>受理部门负责人</p>	<p>马旭</p>	<p>经办人</p>	<p>王秋宇</p>

注：备案编号由企业所在地县级行政区划代码、年份、流水号、企业环境风险级别（一般 L、较大 M、重大 H）及跨区域（T）表征字母组成。



附图 1 项目地理位置图



附图 2 项目外环境关系图



加油、加气区大棚



厂区绿化



检查危废暂存箱



专家现场查勘



专家查看资料



附图 3 项目环保设施及专家现场验收图