三江县独峒加油站项目竣工环境保护验收监测报告表

（公示版）

建设单位： 三江县独峒加油站

编制单位： 柳州市柳职院检验检测有限责任公司

2021 年 3 月

验收图集

加油站整体图

92#汽油加油机

卸油口

油罐油气呼吸阀

消防设施

应急措施

验收图集

油水分离池

雨水引流

0#柴油加油机

0#柴油加油机

目录

前言.....5
表一 项目基本概况、验收监测依据及标准.....6
表二 建设项目工程概况.....9
表三 主要污染物及治理措施.....13
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.....14
表五 验收监测质量保证及质量控制.....16
表六 验收监测内容.....17
表七 验收监测期间生产工况记录.....19
表八 验收监测结果.....20
表九 环境管理检查结果.....24
表十 验收监测结论及建议.....27
附图 1 项目地理位置图.....30
附图 2 项目平面图及监测点位.....31
附件 1 建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表.....32
附件 2 委托书.....35
附件 3 应急预案.....36
附件 4 三江县独峒加油站《监测报告》.....**错误！未定义书签。**6

前言

三江县独峒加油站位于三江侗族自治区独峒镇岜团村坡罗记。中心地理坐标为东经109.474296，北纬25.948610。

本项目为新建项目。本项目环评设计总投资400万元；项目实际总投资400万元，实际环保投资15.5万元，占地面积1666.68m^2。

本项目于2017年10月开工建设，2020年5月项目建成并投入调试运营。项目新建一个用于汽油机柴油运营的三江县独峒加油站。

根据《中华人民共和国环境影响评价法》、《建设项目环境保护管理条例》和《建设项目环境影响评价分类管理名录》相关法规的规定，三江县独峒加油站办理了环保审批手续，委托贵州成达环保科技服务有限公司承担该项目环境影响评价工作；2017年6月，贵州成达环保科技服务有限公司完成《三江县独峒加油站项目环境影响报告表》的编制工作。

2017年7月24日三江侗族自治区环境保护局以“三环管字〔2017〕8号”文件《关于三江县独峒加油站环境影响报告表的批复》对该项目进行批复，同意该项目建设。

根据中华人民共和国环境保护部《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的规定，三江县独峒加油站于2020年12月委托柳州市柳职院检验监测有限责任公司对该公司三江县独峒加油站项目进行竣工环境保护验收监测。

柳州市柳职院检验检测有限责任公司接受委托后，依据国家有关法规文件、技术标准及该项目环评文件和环评批复要求，组织有关技术人员对该项目进行了实地踏勘，并组织开展现场调查和监测分析。在对相关资料及数据分析的基础上，根据技术规范编制《三江县独峒加油站项目竣工环境保护验收监测报告表》。

表一 项目基本概况、验收监测依据及标准

建设项目名称	三江县独峒加油站项目				
建设单位名称	三江县独峒加油站				
建设项目性质	■新建 □改扩建 □技改 □迁建				
建设地点	三江侗族自治区独峒镇岜团村坡罗记				
主要产品名称	92#汽油、0#柴油				
设计生产能力	年销售 600 吨 92#汽油、年销售 600 吨 0#柴油				
实际生产能力	年销售 600 吨 92#汽油、年销售 600 吨 0#柴油				
建设项目环评时间	2017 年 6 月		开工建设时间	2017 年 10 月	
调试时间	2020 年 5 月		验收现场监测时间	2020 年 12 月 11 日~12 月 12 日、12 月 30 日	
环评报告表审批部门	三江侗族自治区环境保护局		环评报告表编制单位	贵州成达环保科技服务有限公司	
环评审批文号/时间	三环管字〔2017〕8 号，2017 年 7 月 24 日				
环保设施设计单位	三江县独峒加油站		环保设施施工单位	三江县独峒加油站	
投资总概算	400 万元	环保投资总概算	15.5 万元	比例	3.88%
实际总投资	400 万元	实际环保投资	15.5 万元	比例	3.88%
地理坐标	东经 109.474296，北纬 25.948610				

续表一

验收监测依据	**1、建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度** ⑴《中华人民共和国环境保护法》（2015 年）； ⑵ 国务院令第 682 号《建设项目环境保护管理条例》（2017 年）； ⑶《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020 年）； ⑷《中华人民共和国环境影响评价法》（2018 年）； ⑸《中华人民共和国水污染防治法》（2017 年）； ⑹《中华人民共和国大气污染防治法》（2018 年）； ⑺《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2018 年）； **2、建设项目竣工环境保护验收技术规范** ⑴《广西壮族自治区环境保护条例》（2016 年）； ⑵《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（2017 年）； ⑶ 广西壮族自治区生态环境厅 桂环函〔2019〕20号《自治区生态环境厅关于贯彻落实建设项目环境保护设施竣工验收行政许可事项有关规定的通知》（2019年1月）； ⑷ 广西壮族自治区生态环境厅 桂环函〔2019〕23号《自治区生态环境厅关于建设项目竣工环境保护验收有关事项的通知》（2019年）； ⑸ 中国生态环境部《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（2018年）； ⑹《大气污染物无组织排放监测技术导则》（HJ/T 55-2000）； ⑺《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）； ⑻《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GBl8599-2001）及修改单； ⑼《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及修改单； **3、其他依据** ⑴贵州成达环保科技服务有限公司《三江县独峒加油站项目环境影响报告表》(2017年6月)。 ⑵三江侗族自治区环境保护局“三环管字〔2017〕8号”《关于三江县独峒加油站项目环境影响报告表的批复》(2017年7月24日)。 ⑶三江县独峒加油站三江县独峒加油站项目《委托书》。

续表一

验收监测执行标准、标号、级别、限值

⑴环境空气参考执行《大气污染物综合排放标准详解》中采用的标准，详见表 1-1。

表 1-1 《大气污染物综合排放标准详解》

序号	污染物	环境空气排放监控浓度限值
1	非甲烷总烃	≤2.0mg/m^3

⑵无组织废气执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中无组织排放监控浓度限值，详见表 1-2。

表 1-2 《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）

序号	污染物	无组织排放监控浓度限值
1	非甲烷总烃	≤4.0mg/m^3

⑶厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准，详见表 1-3。

表 1-3《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）

类别	昼间	夜间	单位
2 类	≤60	≤50	Leq[dB(A)]

⑷声环境执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准，详见表 1-4。

表 1-4《声环境质量标准》（GB3096-2008）

类别	昼间	夜间	单位
2 类	≤60	≤50	Leq[dB(A)]

⑷油气执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中油气排放限值，详见表 1-5。

表 1-5 《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）

序号	污染物	油气排放限值
1	油气	≤25mg/m^3

表二 建设项目工程概况

工程建设内容：

⑴项目名称：三江县独峒加油站项目。

⑵项目性质：新建。

⑶建设地点：三江侗族自治区独峒镇岜团村坡罗记，中心地理坐标：东经 109.474296，北纬 25.948610（地理位置图见附图 1）。

⑷占地面积：占地面积1666.68m^2。

⑸建设内容及规模：项目主要新建加油站大棚、储罐区及营业用房（1F）、绿化等相关配套设施，主要从事汽油、柴油的销售，销售产品主要为 92#汽油、0#柴油。项目已经建设完成，环评设计生产能力为年销售 600 吨 92#汽油、年销售 600 吨 0#柴油；实际生产能力为年销售 600 吨 92#汽油、年销售 600 吨 0#柴油。

表 2-1 项目主要工程组成建设情况

类别	名称	环评设计工程建设内容及规模	实际工程
主体工程	加油区	位于项目地块西北侧，钢结构罩棚，高度为 6m，设置 4 台双枪加油机，建筑面积 400.0m^2。	变动。项目根据实际建设情况，设置 2 台双枪加油机（汽油），2 台单枪加油机（柴油）。
	储罐区	位于项目地块西北侧，占地面积 232.3m^2，设置卧式储罐 4 个。	已建设完成。与环评一致
辅助工程	站房	位于项目中部，砖混结构，2F，建筑面积 260.0m^2，设置配电间、休息室等。	已建设完成。与环评一致
公用工程	给排水、强弱电网	生活用水、地坪冲洗水来自项目东侧 X636 县道上供水管网；供电由当地农村电网引入。	与环评一致
	道路	本项目不新建道路，依托东南侧 X636 县道。	与环评一致
	厕所	设置在项目西南侧，分男女厕所。	与环评一致
环保工程	绿化	在站区场界及储罐区周围建设绿化带。	已建设完成。与环评一致
	油水分离池	位于项目场地南侧绿化带内，1 座，容积为 2m^3/d	已建设完成。与环评一致
	化粪池	设置化粪池，总容积不小于 20m^3。	已建设完成。与环评一致
	垃圾收集点	设置 1 个容积为 2m^3 移动式垃圾箱及垃圾桶若干，分布在站内，收集后由当地环卫部门定点处理。	与环评一致
	油气回收系统	油气回收装置。	已建设完成油气回收装置。

续表二

⑹项目投资：设计总投资 400 万元，其中环保投资 15.5 万元，占总投资的 3.88%，实际总投资 400 万元，其中环保投资 15.5 万元，占总投资的 3.88%。项目环保投资见表 2-2。

表 2-2 项目环保投资

序号	投资项目	环保设施投资（万元）
1	废水（油水分离池、雨水引流沟等）	3.5
2	废气（油气回收处理系统等）	5.5
3	噪声（设备降噪）	1
4	固体废物（垃圾桶）	1.5
5	绿化及生态	3
6	其他（环评、竣工验收监测费）	1
合计		15.5

⑺劳动定员：项目现有员工 4 人，2 人居住在厂内。

⑻工作制度：年生产 365 天，每天生产 24 小时。

⑼项目主要设备清单情况见表 2-3。

表 2-3 主要生产设备

序号	设备名称	环评设计数量			实际数量			备注
		规格	单位	数量	规格	单位	数量	
1	0#柴油罐	单层卧式常压储罐 V=30m^2	台	2	单层卧式常压储罐 V=30m^2	台	2	与环评一致
2	92#汽油罐	单层卧式常压储罐 V=30m^2	台	2	单层卧式常压储罐 V=30m^2	台	2	与环评一致
3	双枪单油品加油机 (0#柴油)	潜油泵式，带 IC 卡功能，每枪：Q=50～60L/min	台	2	单枪单油品加油机	台	2	变动，根据销售需求，实际购买了两台单枪加油机（柴油）
4	双枪单油品加油机（带油气回收功能，92#汽油）	潜油泵式，带 IC 卡功能，每枪：Q=5～50L/min	台	2	潜油泵式，带 IC 卡功能，每枪：Q=5～50L/min	台	2	与环评一致
5	潜油泵 (0#柴油)	Q=380L/min，P=1.5kW	台	2	Q=380L/min，P=1.5kW	台	2	与环评一致
6	潜油泵 (92#汽油)	Q=240L/min，P=1.12kW	台	2	Q=240L/min，P=1.12kW	台	2	与环评一致

续表二

⑽总平面布置

项目地理位置图见附图 1，总平面布置图详见附图 2。

⑾**项目工程变动情况**

机械设备：项目环评设计购买 4 台双枪单油品加油机，其中 2 台汽油加油机、2 台柴油加油机；项目实际建设过程中，根据 0#柴油的销售量由单枪单油品加油机即可满足年销售柴油 600t 的要求，因此项目购买了 2 台双枪单油品加油机（汽油）、2 台单枪单油品加油机（柴油）。

表 3-6 项目工程建设变动情况

名称	环评设计建设内容	实际建设内容	变动原因	是否为重大变动
机械设备	4 台双枪单油品加油机	2 台双枪单油品加油机（汽油）、2 台单枪单油品加油机（柴油）	根据 0#柴油的销售量由单枪单油品加油机即可满足需求	否

项目机械设备的变动对项目性质、规模、建设地点、生产工艺、环保设施等均无重大影响。项目机械设备的变动，参照《关于建设项目重大变动环境影响评价文件审批权限的复函》（环办函〔2015〕1242 号）和中华人名共和国生态环境部办公厅《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）等相关资料，项目以上变动不属于重大变动，可纳入竣工环境保护验收管理。

综上所述，本项目建设的性质、规模、建设地点、生产工艺、环保设施等均与环评内容基本一致，未发生重大变动。

续表二

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、项目生产工艺流程及产污环节见图 1。

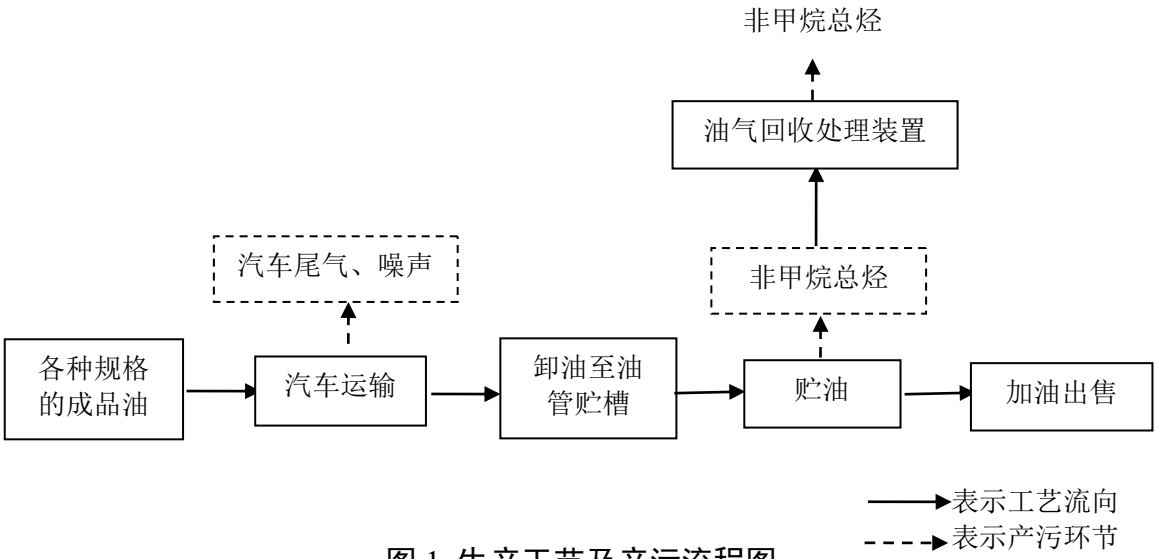


图 1 生产工艺及产污流程图

工艺流程简述：

本项目采用密闭卸油的方式进行卸油，采用自封式加油枪进行加油。

①卸油阶段：装满汽油、柴油的油罐车到达加油站后，将连通软管与油罐车的密闭卸油点的进油口连接好，接好静电接地装置，静止几分钟后开始卸油。油品卸完后，拆除连通软管，人工封闭号油罐进口和油罐车卸油口，拆除静电接地装置。

②加油阶段：加油机通过潜油泵将油品从储油罐压出，经过加油机的油气分离器、计量器，再经过加油枪加到汽车邮箱中，每个加油枪设单独管线吸油。

③卸油油气回收系统：在油罐车卸油过程中，卸油口处的分散式真空泵将卸油时储油罐内散溢的油气通过导管收集至油罐车内，实现卸油与油气等体积置换。

④加油油气回收系统：汽车加油过程中，油气回收专用加油枪将油箱口散溢的油气利用内置真空泵是油气回收枪口和回收管路形成负压真空，按照气液比在 1.0～1.2 之间的要求，将加油时产生的油气吸入导管内，然后通过导管油气送回油罐，实现加油与油气等体积置换。

表三 主要污染物及治理措施

主要污染源、污染物处理和排放

1、废水

项目废水来源主要为加油站冲洗废水、生活污水。

项目生活污水主要为员工生活污水及来往人员生活污水。生活污水经三级化粪池处理后用于周边旱地浇灌。

加油站每天冲洗地面会产生含油废水，冲洗废水经导流沟进入油水分离池进行隔油处理，再排入三级化粪池与生活废水一齐经处理后用于周边旱地浇灌。

2、废气

项目废气来源主要为储油罐装卸料损失及加油机作业等挥发的油气。

项目在汽油卸油口处配备有卸油油气回收系统，油罐车卸油时，卸油口处的分散式真空泵通过导管将油气收集至油罐车内，实现卸油与油气等体积置换。

项目进行汽油加油作业时，油气回收专用加油枪将加油时产生的油气吸入导管内，通过导管收集至储油罐内，实现加油与油气等体积置换。

3、噪声

项目的噪声主要来自于进出车辆产生的噪声以及加油机加油作业的噪声。项目场地内设置减速标志，加油机设置有基础减振，噪声经距离衰减后排放。

4、固体废物

项目固体废物主要为员工生活垃圾、油水分离池的底泥、废油及油罐清洗废水。

生活垃圾由环卫部门收集后统一处理处置。项目建设了一个油水分离池，主要用于收集加油站清洗废水，油水分离池中产生的含油污泥及少量废油属于危险废物，经收集后暂存在项目场地内。储油罐使用 3 年~5 年后进行一次清洗，油罐清洗废水属于危险废物，经桶收集后暂存在项目场地内。

由于项目现阶段无油水分离池的底泥、废油以及油罐清洗废水的产生，待项目产生的危废达到一定数量后，拟委托有危险废物处理资质的单位进行处理。

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

建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定：

1、建设项目环境影响报告表主要结论

2017 年 6 月贵州成达环保科技服务有限公司完成了《三江县独峒加油站项目建设项目环境影响报告表》的编制工作，本项目主要环境影响评价结论如下：

⑴水环境影响结论

项目废水来源主要为加油站冲洗废水、生活污水。冲洗废水经过油水分离池处理后与进入三级化粪池，与生活污水汇合处理后用于周围旱地的浇灌。场区内设置有防渗漏基础，防止废水污染地下水环境。因此，污水对周围水环境不会产生直接影响。

⑵环境空气影响分析

项目废气来源主要为来往机动车产生的尾气、油罐大小呼吸、储油罐装卸料损失及加油机作业等排放的非甲烷总烃。由于每天进入加油站的车流量较小，因此来往汽车尾气对周围大气环境及敏感点影响不大，可忽略不计。卸油口处配备有油气回收系统，油罐车卸油时，通过冷凝吸附将油气收集至油罐车内。加油站进行加油作业时，油气回收专用加油枪将加油时产生的油气吸入导管内，收集至储油罐内。本项目采用“冷凝+吸附”进行油气回收处理，将各个阶段收集的油气处理后的通过房顶上四个排气口排出。排放的油气浓度满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中的标准要求，非甲烷总烃的排放浓度符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）的标准限值。距离项目地区东北面约200m处有一居民点，经监测后，该地区环境空气非甲烷总烃的排放浓度符合《大气污染物综合排放标准详解》2.0mg/m^{3}的标准限值。因此，项目产生废气对周围空气环境影响不大。

⑶噪声

项目营运期噪声源主要为加油机噪声，噪声值在70~75dB(A)。加油机设置有降噪设施，通过合理安排噪声源位置，距离衰减后可满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准的要求。

⑷固体废物影响

项目固体废物主要为员工生活垃圾、油水分离池的底泥、废油及油罐清洗废水。生活垃圾由环卫部门收集后统一处理处置，项目建设了一个油水分离池，沉砂池沉淀下来的含油污泥及少量废油，含油污泥及废油属于危废，目前危废产生量较小，待储存到一定的数量后，再交由有相关危废处理资质的单位处理。

续表四

加油站的所有储油罐经过一段时间的使用后需要清洗，油罐清洗废水属于危废。加油站后期会建成危废间，用于临时储存产生的危废。在采取上述各种措施后，本项目固废可得到综合利用、合理处置，对周围环境影响较小。

⑸综合评价结论

项目建设内容符合国家及地方有关产业政策，选址、布局合理。项目营运期的环境影响不大，项目落实采纳本报告对策措施，在运行中加强管理，确保设施正常运营，做到污染物达标排放，项目污染物的排放对外环境的影响是可以接受的。从环境保护角度分析，项目建设是可行的。

2、建设项目环境影响报告表审批部门审批决定

2017 年 7 月 24 日三江侗族自治区环境保护局以“三环管字〔2017〕8 号”文件《关于三江县独峒加油站项目环境影响报告表的批复》对该项目进行批复，建设和运营中须重点做好以下环境保护工作：

（一）采用自封式加油枪及密闭卸油的方式，并配套建设油气回收装置，油气排放应满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中的标准要求。

（二）采用低噪声设备，厂界噪声应满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的相应功能区标准要求。

（三）储油罐、防油堤、油罐区地面、输油管线应做好防渗漏处理，避免油气渗漏，污染周边环境。

（四）制定油品运输、储存和销售风险防范措施和应急预案，开展应急演练，落实各项工程和应急防范措施，防止环境风险事故的发生。

（五）生活垃圾定点收集，定期送辖区内县垃圾场填埋场卫生填埋。

（六）加强施工期环境管理，防止扬尘、噪声、垃圾等污染周边环境。

表五 验收监测质量保证及质量控制

验收监测质量保证及质量控制：

柳州市柳职院检验检测有限责任公司经过省级计量认证并获《检验检测机构资质认定证书》，监测过程按相关技术规范要求进行。参加监测采样及分析测试技术人员持证上岗，监测分析仪器均经过有相应资质的计量部门周期性检定合格并在有效期内使用，仪器使用前经过校验，监测数据严格实行三级审核。

⑴监测分析方法

本项目监测分析方法见表5-1。

表5-1 监测分析方法

监测项目	分析方法	仪器名称/型号/编号	检出限/范围
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	气相色谱仪 /GC9790Ⅱ/LZ-Y24	0.07mg/m^3
油气	加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2007	油气回收智能检测仪 /YQJY-2/KT-J048	——
等效连续 A 声级（L_{eq}）	工业企业厂界环境噪声排放标准 GB 12348-2008	多功能声级计 /AWA6228 型/LZ-Y161	25~125dB(A)
等效连续 A 声级（L_{eq}）	声环境质量标准 GB3096-2008	多功能声级计 /AWA6228 型/LZ-Y161	25~125dB(A)

⑵监测仪器

项目监测仪器见表5-2。

表5-2 监测仪器

类别	监测项目	仪器名称	仪器型号	管理编号
油气	油气	油气回收智能检测仪	YQJY-2	KT-J048
噪声	等效连续 A 声级（L_{eq}）	多功能声级计	AWA6228	LZ-Y161
	声校准	声校准器	AWA6221A	LZ-Y100
气象参数	风速	三杯风向风速表	FYF-1	LZ-Y193
	气压	空盒气压表	DYM3	LZ-Y102

⑶人员能力

根据 HJ630-2011《环境监测质量管理技术导则》规定，所有从事监测活动的人员应具备与其承担工作相适应的能力，接受相应的教育和培训，并按照环境管理要求持证上岗。

本项目参加监测采样及分析测试技术人员均持证上岗。

表六 验收监测内容

⑷噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

厂界噪声测量方法依据《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的有关规定进行，声环境测量方法依据《声环境质量标准》（GB3096-2008）中的有关规定进行，选择在生产正常、无雨、风速小于 5m/s 时测量。监测时使用的声级计已经计量部门检定、并在有效期内；声级计在使用前后用声校准器进行校准。

⑸气体监测过程中的质量保证与质量控制

无组织废气现场监测按照国家环境保护总局《大气污染物无组织排放监测技术导则》（HJ/T55-2000）等要求的技术规范进行，环境空气现场监测依据《环境空气质量手工监测技术规范》及修改单（HJ194-2017）等要求的技术规范进行。在进入现场前对流速计进行校核。现场测试前，均对采样仪器进行漏气检查，采样时全程跟踪，同时监督生产工况。废气采样/分析仪器计量部门检定、并在有效使用期内。油气监测方法依据《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）中的有关规定进行，参加监测采样及分析测试技术人员持证上岗，监测分析仪器均经过有相应资质的计量部门周期性检定合格并在有效期内使用，仪器使用前经过校验，监测数据执行三级审核。

验收监测内容：

⑴无组织废气监测

无组织废气监测点位、项目和频率见表 6-1，具体监测点位设置见附图 2。

表6-1无组织废气监测点、项目及频次

监测点位		监测项目	监测频次
1#厂界东面（上风向）	距厂界外约 2m 处	非甲烷总烃	2020 年 12 月 11 日~12 月 12 日连续监测 2 天，每个测点每天监测 3 次
2#厂界西南面（下风向）			
3#厂界西面（下风向）			
4#厂界西北面（下风向）			

⑵环境空气监测

环境空气监测点位、项目和频率见表6-2，具体监测点位设置见附图2。

表 6-2 环境空气废气的监测点、项目及频次

监测点位	监测项目	监测频次
1#项目地址东北面 200 米处	非甲烷总烃	2020 年 12 月 11 日~12 月 12 日连续监测 2 天，每个测点每天监测 3 次

续表六

⑶厂界噪声监测

厂界噪声监测点位、项目和频次见见表 6-3，具体监测点位图见附图 2。

表6-3 厂界噪声监测点位、监测项目及监测频次

序号	监测点位		监测项目	监测频次
1	1#厂界东面	距厂界外1m 处	等效连续 A 声级(L_{eq})	2020 年 12 月 11 日~12 月 12 日连续监测 2 天，每天昼夜各监测 2 次。
2	2#厂界南面			
3	3#厂界西面			
4	4#厂界北面			

⑷声环境监测

声环境监测点位、项目和频次见见表 6-4，具体监测点位图见附图 2。

表6-4 声环境监测点位、监测项目及监测频次

序号	监测点位	监测项目	监测频次
1	5#项目地址东北面 200 米处	等效连续 A 声级(Leq)	2020 年 12 月 11 日~12 月 12 日连续监测 2 天，昼间监测 2 次。

⑸油气监测

油气监测的基本信息 6-5。

表6-5 油气监测的基本信息

序号	监测点位	监测项目	备注
1	油气回收系统	密闭性	2020 年 12 月 30 日监测 1 天
2	2 台 92#汽油加油机	液阻	
3	1 号 92#枪	气液比	
4	2 号 92#枪		
5	3 号 92#枪		
6	4 号 92#枪		

表七 验收监测期间生产工况记录

验收监测期间生产工况记录：

⑴2020 年 12 月 11 日~12 月 12 日验收监测期间，项目正常运营，加油机正常进行加油作业，环保设施均运行稳定、良好，生产负荷达到 75%以上，符合建设项目竣工环境保护验收监测的有关规定，具备验收监测条件；监测期间生产量及生产负荷详见表 7-1，符合正常验收监测条件。

表 7-1 生产量、生产负荷及设备运行负荷

监测日期	监测时运行工况	产品名称	设计销售能力	监测当天销售量	生产负荷
2020 年 12 月 11 日	正常运行	92#汽油	600 吨/年（1.64 吨/天）	1.6 吨	98%
	正常运行	0#柴油	600 吨/年（1.64 吨/天）	1.5 吨	91%
2020 年 12 月 12 日	正常运行	92#汽油	600 吨/年（1.64 吨/天）	1.6 吨	98%
	正常运行	0#柴油	600 吨/年（1.64 吨/天）	1.6 吨	98%

注：全年生产以 365 天计。

⑵验收监测期间，风向、风速、气温等气象参数，见表 7-2。

表 7-2 监测时气象参数

监测日期	气象参数				
	气温（℃）	风向	风速(m/s)	气压（hPa）	天气状况
2020 年 12 月 11 日	9.6	1.7	东风	1009	晴
2020 年 12 月 12 日	14.2	1.3	东风	1007	晴

表八 验收监测结果

验收监测结果：

⑴无组织废气监测结果

无组织废气中监测结果见表 8-1。

8-1 无组织废气中非甲烷总烃的监测结果

监测项目	监测日期	点位 次序	1#厂界东面（上风向）	2#厂界西南面（下风向）	3#厂界南面（下风向）	4#厂界东南面（下风向）
非甲烷总烃(mg/m³)	2020 年 12 月 11 日	1	0.53	0.62	0.76	0.58
		2	0.52	0.76	0.80	0.71
		3	0.53	0.65	0.67	0.70
		最大值	**0.53**	**0.76**	**0.80**	**0.71**
	2020 年 12 月 12 日	1	0.55	0.57	0.62	0.54
		2	0.66	0.65	0.65	0.64
		3	0.57	0.65	0.64	0.61
		最大值	**0.66**	**0.65**	**0.65**	**0.64**
评价标准	GB16297-1996《大气污染物综合排放标准》表 2 无组织排放限值		非甲烷总烃≤4.0mg/m³			
评价结果			——	**达标**	**达标**	**达标**

无组织废气监测结果评价：

由表 8-1 可知，验收监测期间，本项目设置的 2#厂界西南面（下风向）、3#厂界南面（下风向）、4#厂界东南面（下风向），共 3 个无组织废气监测点，非甲烷总烃的监测结果均符合 GB16297-1996《大气污染物综合排放标准》表 2 无组织排放限值中非甲烷总烃浓度限值要求。

续表八

验收监测结果：

⑵环境空气监测结果

环境空气中监测结果见表 8-2。

表 8-2　环境空气非甲烷总烃监测结果

监测项目	监测日期	检测结果		
		1#项目地址东北面 200 米居民点		
		1-1	1-2	1-3
非甲烷总烃 (mg/m^3)	2020 年 12 月 11 日	0.46	0.52	0.48
	2020 年 12 月 12 日	0.55	0.54	0.59
评价标准	《大气污染物综合排放标准详解》	非甲烷总烃≤2.0mg/m^3		
评价结果		**达标**	**达标**	**达标**

环境空气监测结果评价：

由表 8-2 可知，验收监测期间，本项目设置的 1#项目地址东北面 200 米居民点，环境空气的监测结果均符合《大气污染物综合排放标准详解》非甲烷总烃浓度限值要求。

续表八

验收监测结果：

⑶厂界噪声监测结果及评价

厂界噪声监测结果见表 8-3。

表 8-3 厂界噪声监测结果　　单位：dB(A)

监测日期		监测结果			
		1#厂界东面	2#厂界南面	3#厂界西面	4#厂界北面
2020 年 12 月 11 日	昼间	57	55	53	54
	夜间	47	46	45	46
2020 年 12 月 12 日	昼间	58	56	54	57
	夜间	48	45	44	47
GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类标准		昼间≤60，夜间≤50			
评价结果		**达标**	**达标**	**达标**	**达标**

厂界噪声监测结果评价：

由表 8-3 可知，验收监测期间，在本项目东面、南面、西面、北面设置的 4 个厂界噪声监测点，厂界噪声监测结果均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准昼间及夜间限值要求。

⑷声环境监测结果及评价

声环境监测结果见表 8-4。

表 8-4 声环境监测结果　　单位：dB(A)

监测日期		监测结果
		5#项目地址东北面 200 米处
2020 年 12 月 11 日	昼间	51
	夜间	43
2020 年 12 月 12 日	昼间	53
	夜间	42
GB3096-2008《声环境质量标准》2 类标准		昼间≤60，夜间≤50
评价结果		**达标**

声环境监测结果评价：

由表 8-4 可知，验收监测期间，在本项目地址东北面 200 米处设置的 1 个声环境监测点，声环境监测结果均符合《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准昼间及夜间限值要求。

续表八

验收监测结果：

⑸油气监测结果

油气中监测结果见下表。

1、密闭性

油气空间 L	油枪数	剩余压力标准要求（Pa）	初始压力（Pa）	5 分钟剩余压力（Pa）	达标情况
13109.7	4	≥431	500	452	**达标**

2、液阻

检测项目 \ 加油机编号	标准要求	1 号 92#加油机	2 号 92#加油机	达标情况
通气量 18.0L/min 时最大压降 Pa	≤40	28	30	**达标**
通气量 28.0L/min 时最大压降 Pa	≤90	69	73	**达标**
通气量 38.0L/min 时最大压降 Pa	≤155	86	91	**达标**

3、气液比（标准要求：1.00~1.20）

检测项目 \ 油枪编号	高速档气液比				低速档气液比			
	加油体积（L）	回气体积（L）	气液比	达标情况	加油体积（L）	回气体积（L）	气液比	达标情况
1 号 92#枪	19.87	20.12	1.01	**达标**	19.62	20.02	1.02	**达标**
2 号 92#枪	19.96	20.26	1.02	**达标**	19.70	20.03	1.02	**达标**
3 号 92#枪	19.90	20.39	1.02	**达标**	18.82	20.78	1.10	**达标**
4 号 92#枪	19.77	20.82	1.05	**达标**	19.23	20.01	1.04	**达标**

油气监测结果评价：

由上表可知，验收监测期间，本项目设置的油气回收系统的密闭性、液阻、气液比的监测结果均符合《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）的浓度限值要求。

表九　环境管理检查结果

1、项目环境影响评价制度及“三同时”制度执行情况

2017 年 6 月贵州成达环保科技服务有限公司完成三江县独峒加油站委托承担的该项目环境影响评价工作。2017 年 7 月 24 日三江侗族自治区环境保护局以“三环管字〔2017〕8 号”文件《关于三江县独峒加油站项目环境影响报告表的批复》对该项目进行批复，同意该项目建设。

项目于 2017 年 10 月开工建设，2021 年 1 月投入调试运营。

项目废水、废气、噪声工程环保设施的建设基本执行了“三同时”制度，实现了与主体工程同时设计、同时施工、同时投入运行。

2、环评批复要求落实情况

经调查核实，本项目在环保措施落实方面基本上达到了环评报告表及环评批复要求。

3、环境管理机构设施

三江县独峒加油站制定了《环境保护管理制度》等相关环境保护管理制度。

4、固体废物综合利用

无。

5、绿化工程、生态恢复措施及恢复情况

项目场界周围设置有绿化带。

6、监测手段及人员配置

三江县独峒加油站目前尚未具备排污监测能力，也没有配备环境监测人员和监测仪器设备，其常规污染源监测或排污申报监测拟委托有资质的环境监测单位进行监测。

7、排污许可相关手续办理情况

验收监测期间，三江县独峒加油站未办理排污许可相关手续。

8、存在问题

无

续表九

8、环境保护措施落实情况：

⑴环境影响报告表中提出的环保措施落实情况

①项目对环境影响报告表中提出的各项环境保护措施落实情况见表 9-1。

表 9-1 环境影响报告表中提出的环境保护措施落实情况

类别	排放源	污染物名称	环境影响报告表中要求的环保措施	环保措施落实情况
废水	加油站日常运营	生活污水	经化粪池处理后用于周边旱地灌溉	已落实。
	加油站日常冲洗	冲洗废水	经油水分离池分离后进入化粪池处理后用于周边旱地灌溉	已落实。 场内设置有一个油水分离池，冲洗废水经油水分离池分离后与生活污水汇合进入化粪池处理，用于周边旱地灌溉
废气	机动车尾气	汽车尾气	车流量较小，因此来往汽车尾气对周围大气环境及敏感点影响不大，可忽略不计。	已落实
	油罐、加油机	非甲烷总烃	本项目采用“冷凝+吸附”将各个阶段收集的油气处理后的通过房顶上四个排气管排出。	基本落实。 项目油气回收系统通过导管将各个阶段收集的油气，通过油罐区设置的四个呼吸阀排入大气中。项目未设置“冷凝+吸附”装置。
噪声	加油机	机械噪声	加油机设置降噪设备、经过距离衰减后外排至场外	已落实。 项目加油机设置了基础减振，噪声通过距离衰减后排放
固体废物	加油站日常运营	生活垃圾	集中收集，由环卫部门统一清运处理	已落实。 生活垃圾集中收集堆放在项目场地内的垃圾堆放区内，由环卫部门上门清运处理。
	危险废物	油水分离池的底泥、废油、油罐清洗废水	站内临时贮存，定时交由有资质的公司进行处置	未落实。 由于项目现阶段无油水分离池的底泥、废油以及油罐清洗废水的产生，待项目产生的危废达到一定数量后，拟委托有危险废物处理资质的单位进行处理。

由表 9-1 可知，本项目基本落实了贵州成达环保科技服务有限公司《三江县独峒加油站项目环境影响报告表》对建设项目提出的各项环保措施要求。

续表九

⑵环境影响报告表批复提出的环保措施落实情况

项目对环境影响报告表批复提出的各项环境保护措施落实情况见表 9-2。

表 9-2 环境影响报告表批复提出的各项环保措施落实情况

环境影响报告表批复提出的环保措施	环保措施落实情况
（一）采用自封式加油枪及密闭卸油的方式，并配套建设油气回收装置，油气排放应满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中的标准要求。	已落实。 项目设置的 2 台（共 4 把）汽油加油枪为自封式加油枪，项目卸油采取密闭卸油的方式进行。现在配套建设了油气回收系统。 经监测，本项目设置的 2#厂界西南面（下风向）、3#厂界南面（下风向）、4#厂界东南面（下风向），共 3 个无组织废气监测点，非甲烷总烃的监测结果均符合 GB16297-1996《大气污染物综合排放标准》表 2 无组织排放限值中非甲烷总烃浓度限值要求。 油气回收系统的密闭性、液阻及气液比均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中的标准要求。
（二）采用低噪声设备，厂界噪声应满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的相应功能区标准要求。	已落实。 项目加油机设置有基础减振，噪声经距离衰减后排放。 经监测，在本项目东面、南面、西面、北面设置的 4 个厂界噪声监测点，厂界噪声监测结果均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值要求。
(三)储油罐、防油堤、油罐区地面、输油管线应做好防渗漏处理，避免油气渗漏，污染周边环境。	已落实。
（四）生活垃圾定点收集，定期送辖区内县垃圾场填埋场卫生填埋。	已落实。 生活垃圾经收集后交由环卫部门统一处理。
（五）制定油品运输、储存和销售风险防范措施和应急预案，开展应急演练，落实各项工程和应急防范措施，防止环境风险事故的发生。	已落实。 项目制定了应急预案。落实各项工程和应急防范措施，防止环境风险事故的发生。

由表 9-2 可知，本项目基本落实了三江侗族自治区环境保护局“三环管字〔2017〕8 号”批复文件对建设项目提出的各项环保措施要求。

表十　验收监测结论及建议

验收监测结论：

1、项目概况

⑴项目名称：三江县独峒加油站项目。

⑵项目性质：新建。

⑶建设地点：三江侗族自治区独峒镇岜团村坡罗记。

⑷占地面积：占地面积 1666.68m^2。

⑸建设内容及规模：项目主要新建加油站大棚、储罐区及营业用房（1F）、绿化等相关配套设施，主要从事汽油、柴油的销售运营，销售产品主要为 92#汽油、0#柴油。项目已经建设完成，环评设计生产能力为年销售 600 吨 92#汽油、年销售 600 吨 0#柴油；实际生产能力为年销售 600 吨 92#汽油、年销售 600 吨 0#柴油。

⑹项目投资：设计总投资 400 万元，其中环保投资 15.5 万元，占总投资的 3.88%，实际投资 400 万元，其中环保投资 15.5 万元，占总投资的 3.88%。

2、项目环境影响评价制度及“三同时”制度执行情况

建设项目建设前根据《中华人民共和国环境保护法》和《建设项目环境保护管理条例》的要求进行了环境影响评价。废水、废气、噪声工程环保设施的建设基本执行了“三同时”制度，实现了与主体工程同时设计、同时施工、同时投入运行。

3、环保措施执行情况

环评批复提出的环保措施要求，本项目已按要求建设完成。环评批复中要求的废水、废气经处理后排放，采取有效的隔声降噪减振措施，固体废弃物妥善处理等都已基本落实。

4、竣工验收监测工况符合情况

2020 年 12 月 11 日~12 月 12 日验收监测期间，项目正常生产，机械设备均正在开启使用，环保设施均运行稳定；监测期间，92#汽油、0#柴油的销售量均为 1.6 吨，生产负荷达到 75%以上，符合建设项目竣工环境保护验收监测的有关规定，具备验收监测条件。

5、项目工程变动情况

项目机械设备的变动对项目性质、规模、建设地点、生产工艺、环保设施等均无重大变动。

续表十

6、污染物排放及环保设施监测

⑴废水

项目废水来源主要为加油站冲洗废水、生活污水。

项目生活污水主要为员工生活污水及来往人员生活污水。生活污水经三级化粪池处理后用于周边旱地浇灌。

加油站每天冲洗地面会产生含油废水，冲洗废水经导流沟进入油水分离池进行隔油处理，再排入三级化粪池与生活废水一齐经处理后用于周边旱地浇灌。

⑵废气

项目在汽油卸油口处配备有卸油油气回收系统，油罐车卸油时，卸油口处的分散式真空泵通过导管将油气收集至油罐车内，实现卸油与油气等体积置换。

项目在汽油卸油口处配备有卸油油气回收系统，油罐车卸油时，卸油口处的分散式真空泵通过导管将油气收集至油罐车内，实现卸油与油气等体积置换。

项目进行汽油加油作业时，油气回收专用加油枪将加油时产生的油气吸入导管内，通过导管收集至储油罐内，实现加油与油气等体积置换。

验收监测期间，本项目设置的油气回收系统的密闭性、液阻、气液比的监测结果均符合《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）的浓度限值要求。

本项目设置的2#厂界西南面（下风向）、3#厂界南面（下风向）、4#厂界东南面（下风向），共3个无组织废气监测点，非甲烷总烃的监测结果均符合GB16297-1996《大气污染物综合排放标准》表2无组织排放限值中非甲烷总烃浓度限值要求。

⑶噪声

项目的噪声主要来自于进出车辆产生的噪声以及加油机加油作业的噪声。项目场地内设置减速标志，加油机设置有基础减振，噪声经距离衰减后排放。

验收监测期间，东面、南面、西面、北面设置的4个厂界噪声监测点，厂界噪声监测结果均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准的要求。

续表十

⑷固体废物

项目固体废物主要为员工生活垃圾、油水分离池的底泥、废油及油罐清洗废水。

生活垃圾由环卫部门收集后统一处理处置。项目建设了一个油水分离池，主要用于收集加油站清洗废水，油水分离池中产生的含油污泥及少量废油属于危险废物，经收集后暂存在项目场地内。储油罐使用 3 年~5 年后进行一次清洗，油罐清洗废水属于危险废物，经桶收集后暂存在项目场地内。

由于项目现阶段无油水分离池的底泥、废油以及油罐清洗废水的产生，待项目产生的危废达到一定数量后，拟委托有危险废物处理资质的单位进行处理。

⑸环境空气

在距离项目地区东北面约 200m 处居民点设置的环境空气监测点，非甲烷总烃的排放浓度符合《大气污染物综合排放标准详解》2.0mg/m^3 的标准限值。

⑹声环境

在距离项目地区东北面约200m处居民点设置的噪声监测点，噪声监测结果符合《声环境质量标准》（GB3096-2008）2类标准昼间及夜间限值要求。

7、环境管理检查结论

⑴建设项目执行了国家环境影响评价制度和环境保护验收制度。

⑵项目制定了相关环境保护管理制度。

⑶项目废水、废气、噪声、固体废物基本落实了三江侗族自治区环境保护局“三环管字〔2017〕8 号”批复提出的环保措施要求。

8、综合结论

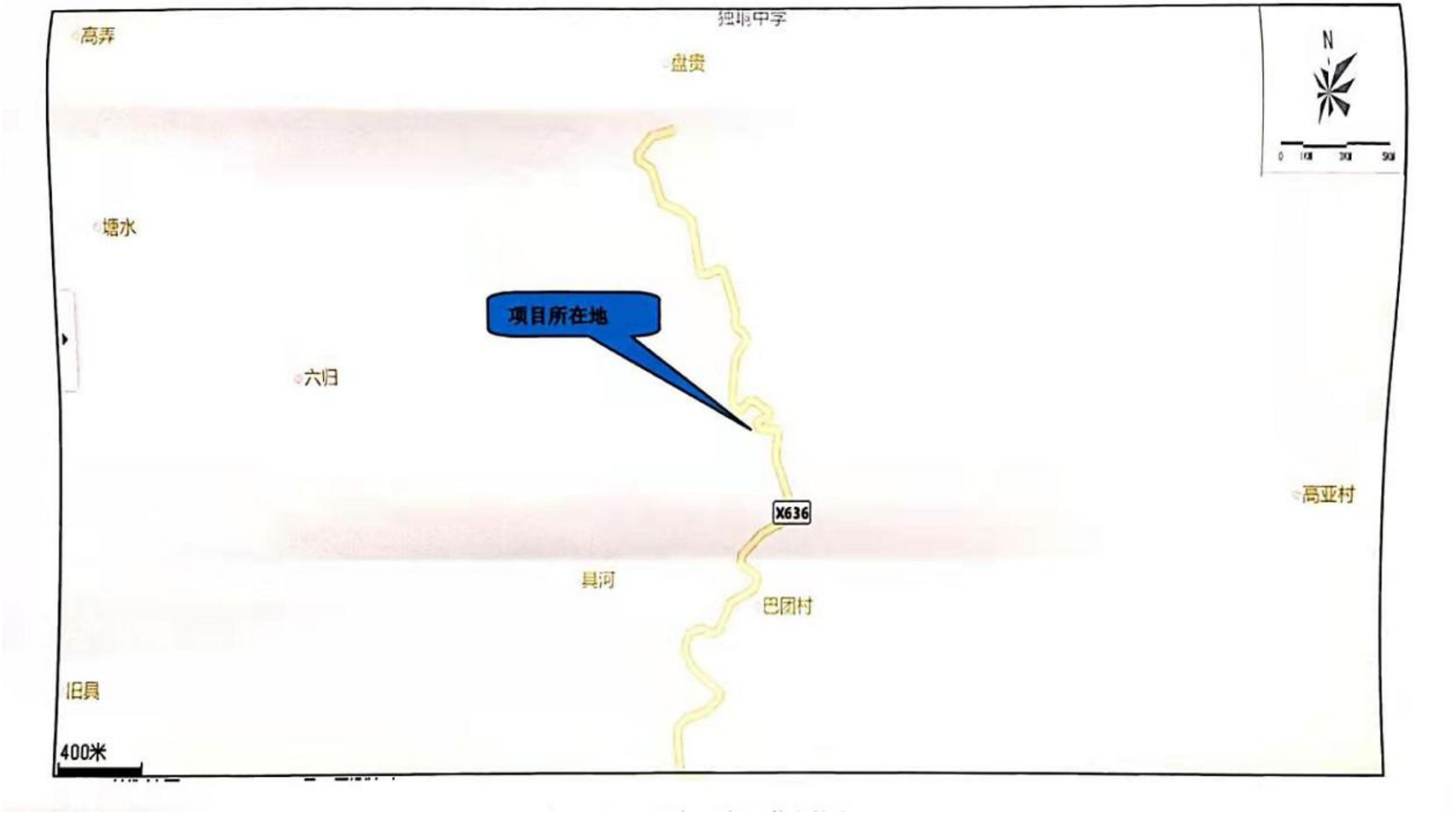
综上所述，三江县独峒加油站项目在设计、施工、试生产期采取了有效的污染防治措施；项目厂界噪声达标排放，固体废弃物全部进行了有效处理；项目建设期未对周围生态环境造成明显影响，项目废水、废气、噪声和固体废弃物处理基本落实环境影响报告表批复提出的环保措施要求，符合建设项目竣工环境保护验收条件。

建议：1、完善相关环保管理制度和应急预案，增加环保设备的运行台账，加强环境管理，确保环保措施有效落实，环保设施正常运转及各项污染物稳定达标排放。

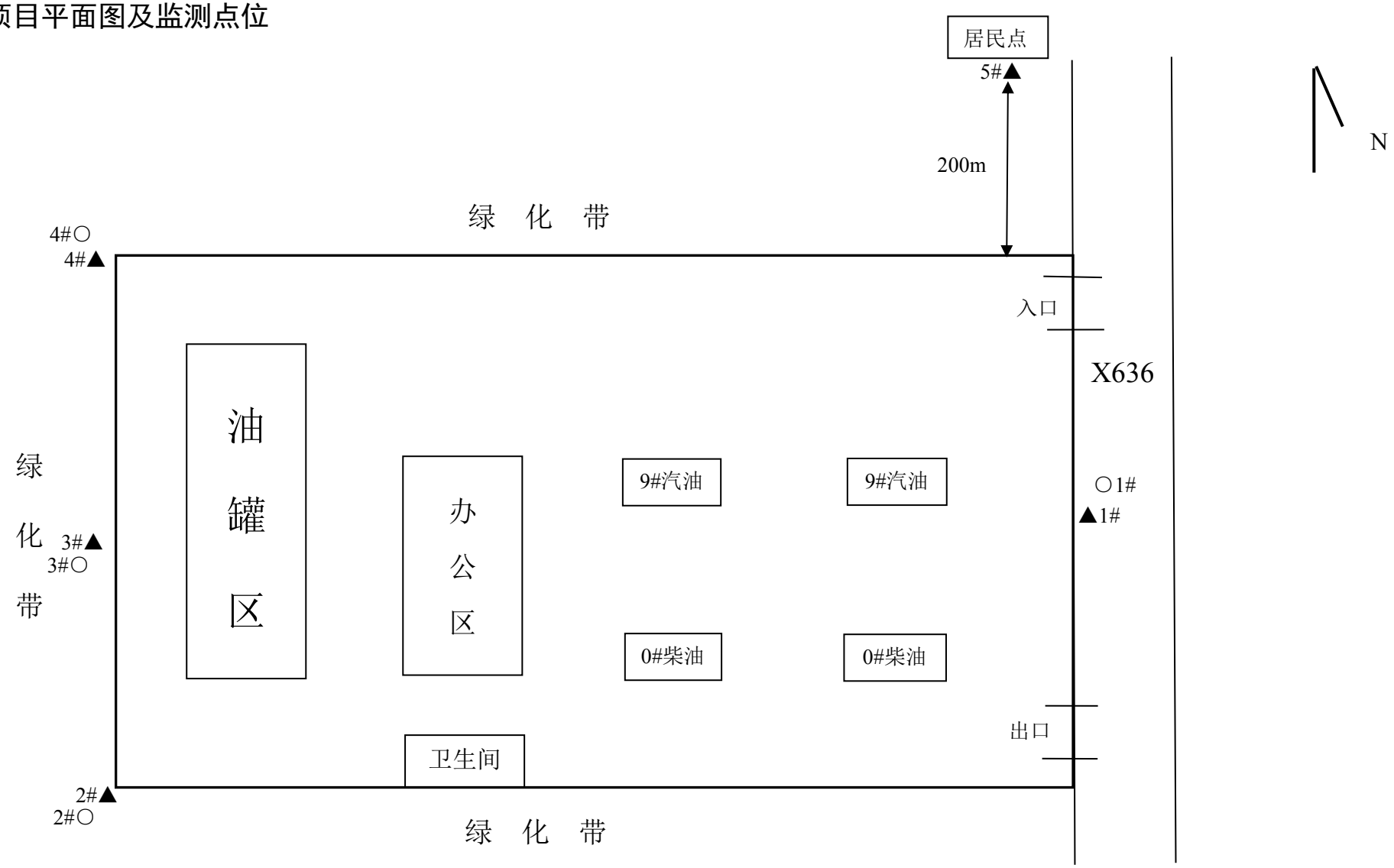
2、应尽快按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)的要求建设危废收集临时存放间，设立明显的危废标志，并与有危险废物处理资质的单位签订危险废物处理协议。

3、应尽快办理排污相关手续。

附图 1 项目地理位置图



附图 2 项目平面图及监测点位



注：▲为厂界噪声及声环境监测点位；○为无组织废气及环境空气监测点位；

附件 1 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)	三江县独峒加油站	填表人(签字)		项目经办人签字	
建设项目	项目名称	三江县独峒加油站项目	项目代码	2017-450200-51-03-010161	建设地点	三江侗族自治区独峒镇岜团村坡罗记东经 109.474296，北纬 25.948610
	行业类别(分类管理名录)	F5264 机动车燃料零售	建设性质	■新建 □改扩建 □技术改造		
	设计生产能力	年销售 600 吨 92#汽油、年销售 600 吨 0#柴油	实际生产能力	年销售 600 吨 92#汽油、年销售 600 吨 0#柴油	环评单位	贵州成达环保科技服务有限公司
	环评文件审批机关	三江侗族自治区环境保护局	审批文号	三环管字〔2017〕8 号	环评文件类型	环境影响报告表
	开工日期	2017 年 10 月	竣工日期	2020 年 5 月	排污许可证申领时间	——
	环保设施设计单位	三江县独峒加油站	环保设施施工单位	三江县独峒加油站	本工程排污许可证编号	——
	验收单位	三江县独峒加油站	环保设施监测单位	柳州市柳职院检验检测有限责任公司	验收监测时工况	75%以上
	投资总概算(万元)	400	环保投资总概算(万元)	15.5	所占比例(%)	3.88
	实际投资(万元)	400	实际环保投资(万元)	15.5	所占比例(%)	3.88
	废水治理(万元)	3.5	废气治理(万元)	5.5	噪声治理(万元)	1	固废治理(万元)	1.5	绿化及生态(万元)	3	其他(万元)	1
	新增废水处理设施能力(m^3/d)	——	新增废气处理设施能力(万 m^3/a)	——	年平均工作时（h/a）	2440
	运营单位	三江县独峒加油站			邮政编码	545500	联系电话	
	运营单位社会统一信用代码(或组织机构代码)	91450226MA5L35FM0Y			验收时间	2020 年 12 月 11 日~12 月 12 日、12 月 30 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(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)	全厂核定排放总量(10)	区域平衡替代削减量(11)	排放增减量(12)
	废水	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	化学需氧量	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	氨氮	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	石油类	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	废气	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	烟尘	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	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——万标立方米/年；工业固废排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升；废气中污染物排入浓度——毫克/立方米；水污染物排放量——吨/年；废气污染物排放量——吨/年