

孙吴县裕龙成品油经销有限公司加油站建设
项目
竣工环境保护验收监测报告表

建设单位：孙吴县裕龙成品油经销有限公司

编制单位：哈尔滨泽生环境科技有限公司

2020年06月

目 录

表一.....	3
表二.....	6
表三.....	12
表四.....	13
表五.....	20
表六.....	22
表七.....	24
表八.....	28
附图1 本项目地理位置图.....	30
附图2 本项目厂区平面布置图.....	31
附图3 现场照片.....	32
附图4 厂界四周照片.....	33
附件1 营业执照.....	34
附件2 油罐合格证.....	35
附件3 危废处置合同.....	36
附件4 危险化学品经营许可证.....	38
附件5 环境影响报告表批复.....	39
附件6 加油站油气回收系统检测报告.....	43
附件7 大气、噪声、地下水检测报告.....	52
建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表.....	63

表一

建设项目名称	孙吴县裕龙成品油经销有限公司加油站建设项目				
建设单位名称	孙吴县裕龙成品油经销有限公司				
建设项目性质	√新建 改扩建 技改 迁建				
建设地点	孙吴县正阳山乡孙向公路38公里+400米处路南				
设计生产能力	项目建成后油品总销量为600t/a，其中柴油销售400t/a、汽油销售量200t/a。				
实际生产能力	项目建成后油品总销量为600t/a，其中柴油销售400t/a、汽油销售量200t/a。				
建设项目环评时间	2019年6月	开工建设日期	2019年9月		
调试时间	2019年10月	现场监测时间	2020年6月		
环评报告表审批部门	黑河市孙吴生态环境局	环评报告表编制单位	重庆大润环境科学研究院有限公司		
环保设施设计单位	——	环保设施施工单位	——		
投资总概算	300万元	环保投资总概算	28万元	比例	9.3%
实际总投资	300万元	实际环保投资	26万元	比例	8.7%
验收监测依据	1.《建设项目环境保护管理条例》（国务院令 第682号，2017.10.1）。 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，2017.11.20）。				

验收监测依据	<p>3. 《关于印发〈中国环境监测总站建设项目环境保护验收监测管理规定〉的通知》（总站验字[2005]172号，中国环境监测总站，2005.12.14）。</p> <p>4. 《关于规范建设单位自主开展建设项目竣工环境保护验收的通知》（环办环评函[2017]1235号）。</p> <p>5. 《关于发布〈建设项目竣工环境保护验收指南 污染影响类〉的公告》（生态环保部公告 公告2018年第9号，2018.5.16.）</p> <p>6. 《黑龙江省环境保护厅关于建设项目环境保护设施验收的工作指引（试行）》</p> <p>7. 《储油库、加油站大气污染治理项目验收检测技术规范》（HJ / T 431-2008）</p> <p>8. 《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》（环办[2015]52号）</p> <p>9. 《孙吴县裕龙成品油经销有限公司加油站建设项目环境影响报告表》（重庆大润环境科学研究院有限公司，2019.06）</p> <p>10. 《关于孙吴县裕龙成品油经销有限公司加油站建设项目环境影响报告表的批复》（孙环审[2019]9号，黑河市孙吴生态环境局，2019.08.16）</p>			
验收监测标准标号、级别、限值	<p>监测评价标准：</p> <p>1、《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017）中III类标准要求。</p> <p>2、《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）无组织排放标准。</p> <p>3、《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）要求。</p> <p>4、《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中的1类区标准要求。</p> <p>5、《地表水环境质量标准》GB 3838-2002中III类标准要求。</p>			
	类别	监测项目	执行标准	标准限值
	地下水	钾	《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017）中III类标准要求	--
		钠		200mg/L
		钙		--
		镁		--
		碳酸根		--
		碳酸氢根		--
		氯离子		--
		硫酸根离子		--
		pH值		6.5-8.5
		氨氮		0.50mg/L
	亚硝酸盐(以N计)	1.00mg/L		

		硝酸盐(以N计)		20.0mg/L
		挥发酚		0.002mg/L

验收 监测 标准 标号 、 级别 、 限值	类别	监测项目		执行标准	标准限值
	地下水	氰化物		《地下水质量标准》 (GB/T 14848-2017) 中III 类标准要求	0.05mg/L
		砷			0.01mg/L
		汞			0.0001mg/L
		铬(六价)			0.05mg/L
		总硬度			450mg/L
		耗氧量			3.0mg/L
		氟化物			1.0mg/L
		铅			0.01mg/L
		镉			0.005mg/L
		锰			0.10mg/L
		铁			0.3mg/L
		氯化物			250mg/L
		硫酸盐			250mg/L
		溶解性总固体			1000mg/L
	总大肠菌群		3.0MPN/100mL		
	菌落总数		100CFU/mL		
		石油类		《生活饮用水卫生标准》(GB5749-2006)	0.3mg/L
	无组织 废气	非甲烷总烃		《大气污染物综合排放标准》(GB 16297-1996) 无组织排放标准	4.0mg/m ³
	油气回 收	液阻		《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007) 要求	见GB 20952-2007, 查表
密闭性					
气液比					
噪声	昼间	2类 区	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008) 中的1类区标准要求。	60dB(A)	
	夜间			50dB(A)	

表二

2.1 工程建设内容

2.1.1 项目内容

本项目占地面积1553.28m²，总建筑面积296m²，其中站房建筑面积176m²，罩棚建筑面积120m²。新建地下储油罐5个，其中包括3座50m³双层（S/F）柴油储罐，2座30m³双层（S/F）汽油储罐，总罐容210m³，折合汽油为135m³，属于二级加油站。设置加油机3台，其中双枪双油品加油机2台（1汽1柴），1台单枪单油品柴油自吸泵加油机。设卸油及加油油气回收系统。项目建成后油品总销量为600t/a，其中柴油销售400t/a、汽油销售量200t/a。

2.1.2 地理位置

本项目建设地点位于孙吴县正阳山乡孙向公路38公里+400米处路南，项目北侧为201乡道（孙向公路）、隔路为正阳山乡村委会；东侧、西侧为居民；南侧为农田。

2.2 项目组成

表2.2-1 工程主要建设内容与实际建设情况一览表

工程内容	项目名称	环评建设内容	实际建设内容	备注
主体工程	站房	占地面积176m ² ，一层建筑，总建筑面积176m ² ，站房内设储藏间、休息间等	占地面积176m ² ，一层建筑，总建筑面积176m ² ，站房内设储藏间、休息间等	与环评一致
	加油岛及罩棚	罩棚高6m，投影面积240m ² ，加油岛共3个，双枪双油品加油机2台（1汽1柴），1台双枪单油品柴油自吸泵加油机，汽油机带油气回收系统。	罩棚高6m，投影面积120m ² ，加油岛共3个，双枪双油品加油机2台（1汽1柴），1台单枪单油品柴油自吸泵加油机，汽油机带油气回收系统。	加油岛和加油机数量不变，但其中1台柴油加油机实际是单枪的
公用工程	给水	本项目无生产用水，生活用水来自当地自来水管网。	本项目无生产用水，生活用水来自自打井	生活用水来自自打井
	排水	生活污水排入室外防渗旱厕，定期清掏堆肥不外排	生活污水排入室外防渗旱厕，定期清掏堆肥不外排	与环评一致
	供电	当地电网供电	当地电网供电	与环评一致
	供热	冬季采用电锅炉采暖	冬季采用电锅炉采暖	与环评一致

	消防	手提式干粉灭火器（8kg）12个、二氧化碳灭火器（2kg）4个、推车式灭火器（35kg）3个、灭火毯6块、沙子4m ³ 、消防桶4个、消防铲4把、灭火球3个	手提式干粉灭火器（8kg）12个、二氧化碳灭火器（2kg）4个、推车式灭火器（35kg）3个、灭火毯6块、沙子4m ³ 、消防桶4个、消防铲4把、灭火球3个	实际消防器材数量有微调，但比较完善
依托工程	给水	本项目无生产用水，生活用水来自当地自来水管网。	本项目无生产用水，生活用水来自当地自来水管网。	与环评一致
	供电	当地电网供电	当地电网供电	与环评一致
储运工程	储罐区	地埋式承重罐区，SF双层柴油罐50m ³ ×3，SF双层汽油罐30m ³ ×2，占地面积192.86m ²	地埋式承重罐区，SF双层柴油罐50m ³ ×3，SF双层汽油罐30m ³ ×2，占地面积192.86m ²	与环评一致
环保工程	废水防治	生活污水排入室外防渗旱厕，定期清掏堆肥不外排	生活污水排入室外防渗旱厕，定期清掏堆肥不外排	与环评一致
	废气防治	非甲烷总烃：设卸油及加油油气回收系统，控制油气排放，油气排放浓度满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）≤25g/m ³	设卸油及加油油气回收系统，控制油气排放，验收期间检测结果表明，油气排放浓度满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）≤25g/m ³	与环评一致
	地下水防治	双层防渗储罐，场区做防渗处理，地下水跟踪监测井设置于厂区	双层防渗储罐，场区做防渗处理，地下水跟踪监测井设置于厂区内地下水下游，坐标为：经度126.991168°、纬度49.242293°	与环评一致
	噪声防治	选用低噪声设备，采取隔声、减振设施	选用低噪声设备，采取隔声、减振设施	与环评一致
	固体废物	生活垃圾集中收集后交市政环卫部门统一处理；油罐底泥不在厂区暂存、定期交有资质的单位处理。	生活垃圾集中收集后交市政环卫部门统一处理；油罐底泥不在厂区暂存、定期交有资质的单位处理，见附件。	与环评一致

本项目工程已全部建设完成，施工期间已落实批复要求，实际建设内容与环评基本一致，目前各项环保设施的建设都按设计要求与主体工程同时建设并投入试运行，运行情况良好。

2.3 环保投资估算

本项目总投资 300 万元，环保投资总额为 28 万元，环保投资比例为 9.3%，具体的分项投资见表 3-4。

表2.3-1 环保投资一览表

时期	类别		环保设施	实际环保投资 (万元)
施工期	废气	扬尘	设置围挡/洒水降尘	4
	废水	施工废水	沉淀后回用于场地降尘	2
	噪声		设置围挡、减振	1
运营期	废气	非甲烷总烃	卸油、加油油气回收装置	15
	废水	地下水防治	防渗及跟踪监测井	2
	噪声		隔声、减振设施	1.5
	固体废物		油泥处置	0.5
	环保设施运行维护费用			0
环保投资合计			26	

2.4原辅材料

表2.4-1 原辅材料一览表

项目名称	单位	用量
汽油	t/a	200
柴油	t/a	400

2.5 主要工艺流程及产污环节：

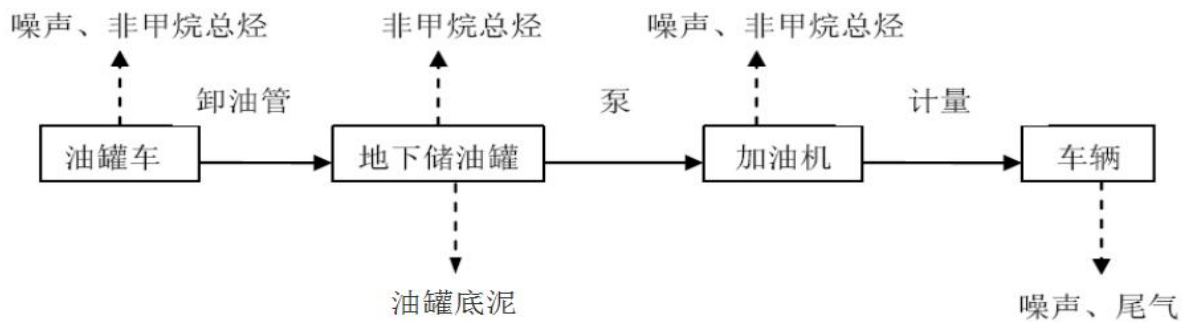


图2.5-1 工艺流程及排污节点示意图

油气回收系统工艺流程:

a. 一阶段油气回收系统设计

(1) 油罐车卸油管道的公称直径宜为DN100，油气回收管道的直径宜为DN80，且不应小于DN50。卸油连通软管、油气回收连通软管，应采用电阻率不大于 $108\Omega\cdot\text{m}$ 的耐油软管。

(2) 油罐车上的油气回收管道接口，应装设手动阀门。

(3) 密闭卸油管道的各操作接口处，应设快速接头及闷盖，并宜采用自闭式快速接头。

(4) 站内油气回收管道接口前应装设阀门。若油气回收管道接口采用自闭式快速接头，油气回收管道接口前可不设阀门。

(5) 加油站内的卸油管道接口、油气回收管道接口宜设在地面以上。

(6) 与油罐相连通的所有管道均应坡向油罐。油气回收管道的坡度不宜小于1%，且任何情况下不应小于2‰；其它管道的坡度不应小于2‰。

(7) 油罐应设带有高液位报警功能和测漏功能的液位计。

(8) 汽油罐与柴油罐的通气管，应分开设置。

(9) 通气管管口应高出地面4m及以上，管口与加油站围墙中心线的距离最小可为2m。

(10) 沿建筑物（如站房、罩棚）的墙（柱）向上敷设的通气管管口，应高出建筑物的顶面1.5m及以上。

(11) 通气管的公称直径不应小于DN50。

(12) 汽油罐的通气管应设置一个手动阀门，安装位置应便于操作，该阀在油罐车向埋地油罐卸油时应处于关闭状态。

(13) 通气管管口应安装带挡雨帽的阻火器。

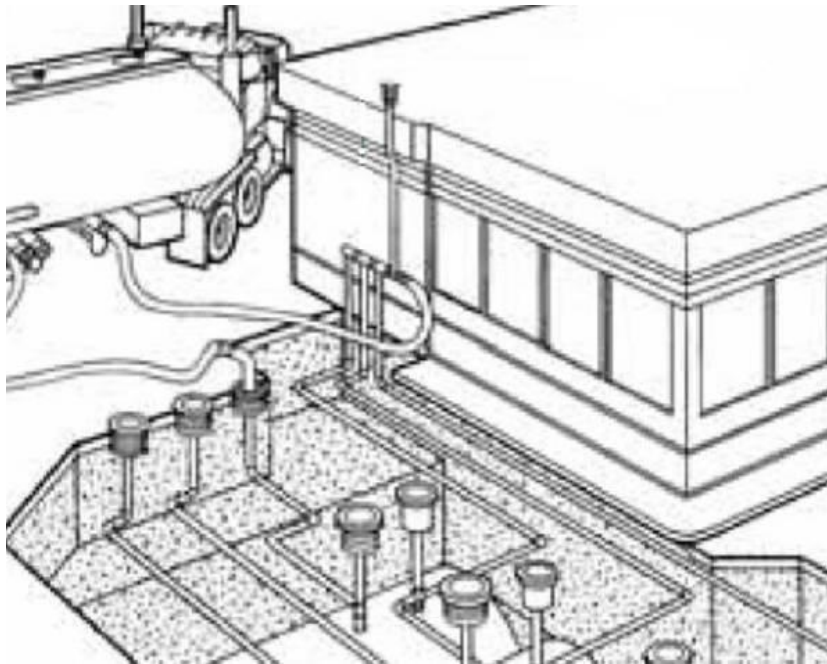


图4 一阶段油气回收流程图

b. 二阶段油气回收系统设计

本工程根据实际情况选用分散式的真空辅助式系统。即首先更换加油枪，采用带有油气回收管路的加油枪，在每台加油机处加设真空抽吸辅助系统，将加油时产生的油气抽至油罐。

分散式油气回收就是每台加油机都分别采用一台或多台真空泵提供油气回收动力的方式，真空泵一般都安装在加油内部。根据加油站的特点，为了操作运行简便，采用每把加油枪配1套油气回收系统。

每把油气回收型加油枪需配备1个油气分离调节阀，1个拉断阀，1条5m长的油气回收反向同轴式胶管。每把油气回收型加油枪需设1台变频真空泵（输入电压：36VDC±15%；电源频率：50/60Hz；直流变频功率：45W；转速：0—1500转/分钟），1套真空泵控制系统及电源（电源电压：230VAC±15%；输入电流：0.5 A；功率：110W；输出电压：36VDC±15%；输出电流：3.5 A），1套真空压力阀。同时配备DN80的油气回收管道。

真空泵控制板和加油机脉冲发生器连接，获得脉冲信号（加油）时，真空泵启动，脉冲信号中断（停止加油）时，真空泵关闭。分散式油气回收系统，可根据不同加油机厂家的脉冲分辨率调节气液回收比至1：1—1.05：1之间。

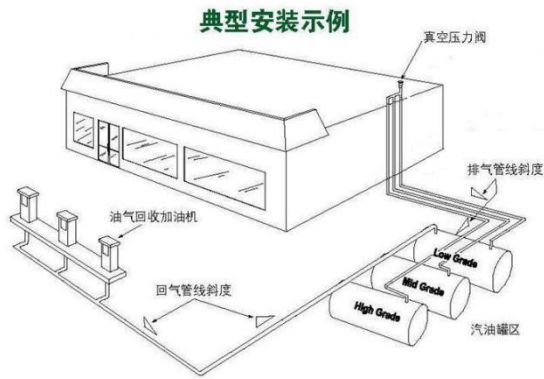


图5 加油机油气回收典型安装图

二阶段油气回收系统设计：

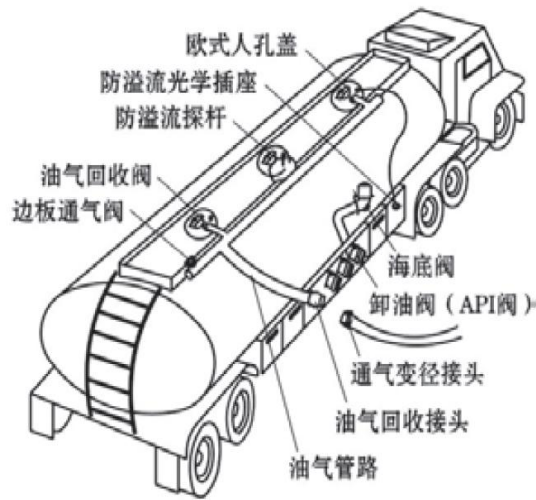


图6 油罐车油气回收设计图

油罐车的油气回收装置主要由欧式防爆人孔盖、海底阀、油气回收阀、边板通气阀、油气回收接头、卸油阀（API 阀）、防溢流装置等组成。

2.6 项目变动情况

本项目实际建设内容与环评内容基本一致，依据文件《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》（环办[2015]52号），无重大变更。

表三

主要污染源、污染物处理和排放：

3.1 大气污染物：

本项目站房冬季供暖采用电锅炉取暖，无大气污染物产生。

本项目设置二级油气回收系统以及油气处理装置（活性炭吸附）控制油气排放，经回收和处理后，非甲烷总烃无组织排放浓度满足《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。

加油站进出车辆较多，会排放一定量的汽车尾气，主要污染物为CO、NO_x。因为车辆在站内行程较短，排放量较小，对环境的影响不大。

3.2 水污染物

本项目废水为生活污水，生活污水排入防渗旱厕，定期清掏外运不外排。

3.3 噪声

本项目运行期间噪声来自加油机泵类设备发出的机械噪声、油气回收系统发出的机械噪声和进出站区车辆产生的交通噪声，加油机、吸油泵正常运行时噪声源强约为60~70dB(A)、油气回收系统正常运转状态下的噪声源强约为70~75dB(A)。一般汽车进出加油站的车速较低，噪声强度在55~65dB(A)之间。本项目选取低噪声设备，采取隔声、减震等措施后，厂界噪声能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准要求。

3.4 固体废物

生活垃圾集中收集，由市政环卫部门统一清运处置。地下储油罐经过长期使用，在罐底积累的油罐残留底泥，产生量约0.3t/5年，属于危险废物，油泥的收集、运输和处置均由具有该危险物资资质的专业单位完成，频率为5年处置一次，不在项目场区内贮存。本项目固体废物处置率100%，对环境的影响可接受。

3.5 地下水

本项目正常营运情况下不会对地下水造成影响，仅在事故情况下会对地下水造成影响。因此本项目采用双层油罐存储油品，埋地输油管道采取防腐、防渗处理，安装渗漏监测装置。设置地下水监控井1眼，防止油品泄漏污染地下水，对地下水跟踪监测数据进行定期信息公开。

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、环境影响报告表的结论与建议：

(一) 项目产业政策的符合性

本项目不属于《产业结构调整指导目录(2011年本) (修正)》中的限制类、淘汰类，符合产业政策要求。项目所用设备均为目前国内同行业先进设备。项目符合国家产业政策及有关部门的相关行业规定。

(二) 项目选址合理性

本项目位于孙吴县正阳山乡孙向公路38公里+400米处路南，项目北侧为201乡道(孙向公路)、隔路为正阳山乡村委会；东侧、西侧为居民；南侧为农田。项目所在区域无国家、省、市级自然保护区、名胜古迹及水源地，周边道路等基础设施良好，交通便捷。综上，项目选址合理。

(三) 项目区域环境质量现状

1.环境空气质量现状

项目委托黑龙江华洲检测有限公司对特征污染物非甲烷总烃进行补充监测。根据监测结果，非甲烷总烃小时平均现状浓度符合《大气污染物综合排放标准详解》中无组织排放限值(2.0mg/m³)的要求。

2 地表水

本环评采用《孙吴县中医养老护理综合楼项目环境影响报告书》(2016年7月)中逊别拉河现状监测数据，共设置孙吴北大桥上游、孙吴北大桥及孙吴北大桥下游3个监测断面，对pH值、溶解氧、高锰酸盐指数、生化需氧量、氨氮、挥发酚等9项指标进行了检测，根据监测结果逊别拉河三个断面现状水质均未超标，均满足《地表水环境质量标准》(GB 3838—2002) III类水质功能区划。

3.声环境质量现状

项目所在区域声环境质量较好，昼间和夜间声环境质量现状可满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)中规定的2类区标准，满足相应环境功能区划要求。

4、地下水环境质量现状

根据黑龙江华洲检测有限公司于2019年4月15日对本项目地下水的检测结果可知，在监测时段1#、2#、3#监测点位的监测因子除铁锰超标外，其他监测因子均满足《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)中的III类标准限值，石油类《生活饮用水卫

生标准》（GB5749-2006）附录A生活饮用水水质参考指标及限值。地下水环境质量现状较好。铁、锰超标是由于地质原因造成的。

（四）环境影响评价结论及达标排放

1 环境空气影响分析

本项目设置卸油油气回收及分散式加油油气回收系统（回收率可达90%）。本项目小呼吸油气排浓度最大时为 $24\text{g}/\text{m}^3$ ，小于 $25\text{g}/\text{m}^3$ ，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中关于处理装置油气排放浓度的要求。处理后的油气通过4.2m高通气管排放。项目位于道路旁，位置开阔，空气流动良好，经估算，本项目非甲烷总烃最大落地浓度出现在下风向30m处，落地浓度为 $0.1105\text{mg}/\text{m}^3$ 。加油站站界浓度能满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中非甲烷总烃的无组织排放周界外浓度最高点 $4.0\text{mg}/\text{m}^3$ 的要求。项目的建设对周围环境空气质量影响较小。

进出加油站的汽车产生的尾气较少，在采取本报告提出的措施后对周边的影响不大。

2 水环境影响分析结论

项目营运期后产生的废水主要为生活污水，生活污水排入室外防渗旱厕，定期清掏堆肥不外排。对地表水环境影响较小。

3 声环境影响分析结论

本项目的噪声主要为加油机、吸油泵产生的噪声及油罐车及其它加油车辆进场时的汽车噪声，由于安装了减振、隔声设施及限速行驶，禁止鸣笛，并充分绿化，边界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的2类标准要求。对周围环境产生的影响可以被接受。

4 固体废物影响评价结论

本项目固体废物主要是生活垃圾及生产废物。生活垃圾集中收集后由环卫部门统一处置；项目产生的油泥为危险废物，送到有资质的单位处置。固体废物对环境的影响较小。

5 地下水环境影响评价结论

本项目采用双层防渗罐储油，正常情况下不会造成油品泄漏。事故状态下，当有油品泄漏时，本项目建立的液位报警装置会提示预警型号，使建设单位及时采取补救措施，同时本项目建立跟踪监测机制，定期对地下水进行跟踪监测，保证及时掌握地

下水水质的变化情况。在认真落实评价提出的各种污染防治措施的基础上，本项目不会对地下水造成污染，从地下水保护环境角度分析可行。

6、环境风险分析

本项目为二级加油站，其环境风险本身具有不确定性，主要是加油站可能发生的泄漏、火灾、爆炸等风险，但发生的概率极小。本项目工程设计对风险防范考虑周全，针对性、可操作性强。认真落实各项环保措施，能有效降低风险。建设方从降低环境风险的角度加强工作人员思想意识和应急处理能力的培养，可使工程环境风险降低到最低程度。在此基础上，本工程从环境风险上讲是可行的。

（五）总结论

综上所述，本项目的建设符合国家产业政策，在全面落实本报告表所提各项污染防治措施的前提下，各类污染物将得到及时处理，并达标排放，对外环境的影响较小，可为现有环境所接受。因此，本项目的建设是可行的。

（六）环境管理建议

1、该项目在建设过程中，必须严格按照国家有关建设项目环保管理规定，执行建设项目须配套建设的环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的“三同时”制度。各类污染物的排放应执行本次环评规定的标准。

2、由于汽油、柴油属易燃物质，因此必须严格加强管理，杜绝储油罐、管线等的跑、冒、漏现象发生。

3、加强企业的安全管理，提高环境保护意识；建立健全职工的安全教育，增强职工的安全生产和防范风险的意识。

4、保证绿化面积。设置专人负责厂区绿化管理工作。

二、环境影响评价批复：

关于孙吴县裕龙成品油经销有限公司加油站建设项目环境影响报告表的批复

孙环审[2019]9号

孙吴县裕龙成品油经销有限公司：

你单位报送的《孙吴县裕龙成品油经销有限公司加油站建设项目环境影响报告表》（以下简称“报告表”）收悉，经审查研究，现批复如下：

该项目位于孙吴县正阳山乡孙向公路38公里+400米处路南，项目总投资300万元，环保投资28万元，建设内容及规模：项目占地面积1600m²，总建筑面积416m²，

其中加油站站房建筑面积176m²，罩棚建筑面积240m²。新建地下储油罐5个，其中包括3座50m³双层（S/F）柴油储罐，2座30m³双层（S/F）汽油储罐，属于二级加油站。站内设置加油机3台，其中2台双枪双油品自吸泵加油机（1汽1柴），1台双枪单油品柴油自吸泵加油机。设卸油及加油油气回收系统。项目建成后柴油销售400t/a、汽油销售量200t/a。《报告表》中工程描述清楚，在落实各项环保措施后，对环境影响很小的结论可信，根据国家有关法律、法规和环境标准，同意你单位按照《报告表》中所列建设项目的性质、规模、地点、采用的建设方案、环境保护措施进行项目建设。

二、项目建设与运营中应重点落实的环境保护措施

（一）水环境保护措施。施工期废水经临时沉淀池沉淀后，上层清水用于施工现场洒水降尘，不外排。生活污水采用临时防渗旱厕，定期清掏外运。运营期生活污水排入防渗旱厕，定期清掏外运。

（二）大气环境保护措施。1、施工期。施工现场设置围挡，土方作业时应定期洒水降尘，合理安排工期，避免在干燥季节、大风气象条件下施工。施工所用建筑材料、临时堆土等物料应设置固定地点堆放，用苫布或篷布遮盖，弃土及时处理，弃土及物料在运输过程中，应采用高密封运输方式或加盖苫布等措施防止扬尘污染。2、运行期。加油站配置油气回收系统及油气处理装置，对卸油、加油过程油气排放进行回收，使非甲烷总烃无组织排放浓度限值满足《环境空气质量非甲烷总烃限值》（DB13/1577-2012）中二级控制标准。项目冬季采用电锅炉取暖。

（三）声环境保护措施。1、施工期。尽可能选用低噪声设备，在靠近敏感点附近施工时，设置移动声屏障，禁止夜间施工，运输车辆在经过附近村屯时，减速行驶禁止鸣笛，保证施工厂界噪声满足《建筑施工厂界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）标准要求。2、运行期。项目选用先进的低噪加油设备，高噪声设备设置隔音罩、减震垫；加强加油机的维修和保养工作，确保其处于良好的工作状态，加油站入口处设置禁鸣限速标志，加强对进出车辆的管理。

（四）固体废物环境保护措施。1、施工期。施工过程产生的生活垃圾、建筑垃圾、弃土等固体废物，分类收集，生活垃圾交由环卫部门统一处理，建筑垃圾和弃土按市政管理部门指定地点运送处置。2、运行期。职工产生的生活垃圾集中收集存放，由环卫部门统一处理。地下储油罐油泥的定期清除、运输和处置均由具备资质的专业公司完成，防止对环境产生二次污染。

(五) 生态及地下水环境保护措施。1、施工期。合理选择施工时期，避开多风、多雨季节施工，减少水土流失。工程施工临时弃土不随意堆放；管线施工完成后及时回填堆土，土石方开挖破坏的地表植被，在施工结束后，及时进行场地绿化，恢复破坏的地表植被。2、运行期。项目采用地埋式双层储油罐，防渗罐池放罐的方法进行储油，罐区及埋地输油管采取防腐、防渗措施，同时本项目应建立跟踪监测机制，定期对地下水进行跟踪监测，保证及时掌握地下水水质的变化情况，并定期公开主要污染物的排放信息，接收社会监督。

(六) 环境风险防范措施。严格按照《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)规范进行设计建设和运行管理；严格按照要求落实工程防雷、防电、消防、通风、石油气泄漏报警装置、安全防散系统等安全措施，加强加油站日常安全操作与安全管理，加强操作人员专业技能和安全生产培训；加强对设备设施的日常维护和检修，及时排查安全隐患；建立严格的安全管理及设备检测制度，编制企业环境风险应急预案。

三、项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环境保护“三同时”制度，落实各项生态环境保护措施。项目建成后，应按规定程序开展竣工环境保护验收。

四、环境影响报告表经批准后，项目的性质、规模、工艺、地点或者防治污染的措施发生重大变动的，应当重新报批该项目的环境影响报告表。自环境影响报告表批复文件批准之日起，如超过5年方决定开工建设的，环境影响报告表应当重新审核。

黑河市孙吴生态环境局

2019年8月16日

批复落实情况：

本项目环评报告表的批复意见及落实情况详见表4-1。

表4-1 本项目环评报告表的批复意见及落实情况表

序号	环评批复要求	批复执行情况	备注
1	该项目位于孙吴县正阳山乡孙向公路38公里+400米处路南，项目总投资300万元，环保投资28万元，建设内容及规模：项目占地面积1600m ² ，总建筑面积416m ² ，其中加油站站房建筑面积176m ² ，罩棚建筑面积240m ² 。新建地下储油罐5个，其中包括3座50m ³ 双层(S/F)	该项目位于孙吴县正阳山乡孙向公路38公里+400米处路南，项目总投资300万元，环保投资26万元，建设内容及规模：项目占地面积1600m ² ，总建筑面积296m ² ，其中加油站站房建筑面积176m ² ，罩棚建筑面积120m ² 。新建地下储油罐5个，其中包括3座50m ³ 双层	项目环保投资减少了2万元。本项目实际罩棚建筑面积为120m ² 。因此总建筑面积实际为296m ² 。加油岛和加油机

	柴油储罐，2座30m ³ 双层（S/F）汽油储罐，属于二级加油站。站内设置加油机3台，其中2台双枪双油品自吸泵加油机（1汽1柴），1台双枪单油品柴油自吸泵加油机。设卸油及加油油气回收系统。项目建成后柴油销售400t/a、汽油销售量200t/a。	（S/F）柴油储罐，2座30m ³ 双层（S/F）汽油储罐，属于二级加油站。站内设置加油机3台，双枪双油品加油机2台（1汽1柴），1台单枪单油品柴油自吸泵加油机。设卸油及加油油气回收系统。项目建成后柴油销售400t/a、汽油销售量200t/a。	数量不变，但其中1台柴油加油机实际是单枪的。其他工程建设内容与环评内容均一致。
	水环境保护措施。施工期废水经临时沉淀池沉淀后，上层清水用于施工现场洒水降尘，不外排。生活污水采用临时防渗旱厕，定期清掏外运。运营期生活污水排入防渗旱厕，定期清掏外运。	水环境保护措施。施工期废水经临时沉淀池沉淀后，上层清水用于施工现场洒水降尘，不外排。生活污水采用临时防渗旱厕，定期清掏外运。运营期生活污水排入防渗旱厕，定期清掏外运。	与环评批复一致
	（二）大气环境保护措施。1、施工期。施工现场设置围挡，土方作业时定期洒水降尘，合理安排工期，避免在干燥季节、大风气象条件下施工。施工所用建筑材料、临时堆土等物料应设置固定地点堆放，用苫布或篷布遮盖，弃土及时处理，弃土及物料在运输过程中，应采用高密封运输方式或加盖苫布等措施防止扬尘污染。2、运行期。加油站配置油气回收系统及油气处理装置，对卸油、加油过程油气排放进行回收，使非甲烷总烃无组织排放浓度限值满足《环境空气质量非甲烷总烃限值》（DB13/1577-2012）中二级控制标准。项目冬季采用电锅炉取暖。	（二）大气环境保护措施。1、施工期。施工现场设置围挡，土方作业时定期洒水降尘，合理安排工期，避免在干燥季节、大风气象条件下施工。施工所用建筑材料、临时堆土等物料应设置固定地点堆放，用苫布或篷布遮盖，弃土及时处理，弃土及物料在运输过程中，应采用高密封运输方式或加盖苫布等措施防止扬尘污染。2、运行期。加油站配置油气回收系统及油气处理装置，对卸油、加油过程油气排放进行回收，验收监测期间监测结果表明，非甲烷总烃无组织排放浓度限值能够满足标准要求。项目冬季采用电锅炉取暖。	与环评批复一致
	声环境保护措施。1、施工期。尽可能选用低噪声设备，在靠近敏感点附近施工时，设置移动声屏障，禁止夜间施工，运输车辆在经过附近村屯时，减速行驶禁止鸣笛，保证施工厂界噪声满足《建筑施工厂界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）标准要求。2、运行期。项目选用先进的低噪加油设备，高噪声设备设置隔音罩、减震垫；加强加油机的维修和保养工作，确保其处于良好的工作状态，加油站入口处设置禁鸣限速标志，加强对进出车辆的管理。	声环境保护措施。1、施工期。尽可能选用低噪声设备，在靠近敏感点附近施工时，设置了移动声屏障，禁止夜间施工，运输车辆在经过附近村屯时，减速行驶禁止鸣笛，施工厂界噪声能够满足《建筑施工厂界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）标准要求。2、运行期。项目选用了先进的低噪加油设备，高噪声设备设置隔音罩、减震垫；加强加油机的维修和保养工作，能够确保其处于良好的工作状态，加油站入口处设置禁鸣限速标志，加强了对进出车辆的管理。	与环评批复一致
	固体废物环境保护措施。1、施工期。施工过程中产生的生活垃圾、建筑垃圾、弃土等固体废物，分类收集，生活垃圾交由环卫部门统一处	固体废物环境保护措施。1、施工期。施工过程中产生的生活垃圾、建筑垃圾、弃土等固体废物，分类收集，生活垃圾交由环卫部门	与环评批复一致

	<p>理，建筑垃圾和弃土按市政管理部门指定地点运送处置。2、运行期。职工产生的生活垃圾集中收集存放，由环卫部门统一处理。地下储油罐油泥的定期清除、运输和处置均由具备资质的专业公司完成，防止对环境产生二次污染。</p>	<p>统一处理，建筑垃圾和弃土按市政管理部门指定地点运送处置。2、运行期。职工产生的生活垃圾集中收集存放，由环卫部门统一处理。地下储油罐油泥的定期清除、运输和处置均由具备资质的专业公司——大庆市肇源县晨晰非金属废料交工有限公司完成，合同见附件。</p>	
	<p>生态及地下水环境保护措施。1、施工期。合理选择施工时期，避开多风、多雨季节施工，减少水土流失。工程施工临时弃土不随意堆放；管线施工完成后及时回填堆土，土石方开挖破坏的地表植被，在施工结束后，及时进行场地绿化，恢复破坏的地表植被。2、运行期。项目采用地埋式双层储油罐，防渗罐池放罐的方法进行储油，罐区及埋地输油管采取防腐、防渗措施，同事本项目应建立跟踪监测机制，定期对地下水进行跟踪监测，保证及时掌握地下水水质的变化情况，并定期公开主要污染物的排放信息，接收社会监督。</p>	<p>生态及地下水环境保护措施。1、施工期。合理的选择了施工时期，避开了多风、多雨季节施工，减少水土流失。工程施工临时弃土不随意堆放；管线施工完成后及时回填堆土，土石方开挖破坏的地表植被，在施工结束后，及时进行场地绿化，恢复破坏的地表植被。2、运行期。项目采用地埋式双层储油罐，防渗罐池放罐的方法进行储油，罐区及埋地输油管采取防腐、防渗措施，同事本项目应建立跟踪监测机制，定期对地下水进行跟踪监测，保证及时掌握地下水水质的变化情况，并定期公开主要污染物的排放信息，接收社会监督。</p>	<p>与环评批复一致</p>
	<p>环境风险防范措施。严格按照《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)规范进行设计建设和运行管理；严格按照要求落实工程防雷、防电、消防、通风、石油气泄漏报警装置、安全防散系统等安全措施，加强加油站日常安全操作与安全管理，加强操作人员专业技能和安全管理培训；加强对设备设施的日常维护和检修，及时排查安全隐患；建立严格的安全管理及设备检测制度，编制企业环境风险应急预案。</p>	<p>环境风险防范措施。严格按照《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)规范进行设计建设和运行管理；严格按照要求落实工程防雷、防电、消防、通风、石油气泄漏报警装置、安全防散系统等安全措施，加强加油站日常安全操作与安全管理，加强操作人员专业技能和安全管理培训；加强对设备设施的日常维护和检修，及时排查安全隐患；建立严格的安全管理及设备检测制度，编制了企业环境风险应急预案。</p>	<p>与环评批复一致</p>

表五

验收监测质量保证及质量控制：

5.1监测分析方法

表5-1 监测分析方法

序号	项目	标准方法名称及代号	仪器名称	型号
1	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	气相色谱法	GC126N
2	K ⁺	水质 钾和钠的测定 火焰原子吸收分光光度法 GB 11904-1989	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
3	Na ⁺	水质 钾和钠的测定 火焰原子吸收分光光度法 GB 11904-1989	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
4	Ca ²⁺	水质 钙和镁的测定 原子吸收分光光度法 GB 11905-1989	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
5	Mg ²⁺	水质 钙和镁的测定 原子吸收分光光度法 GB 11905-1989	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
6	Cl ⁻	水质 无机阴离子的测定 离子色谱法HJ/T 84-2016	离子色谱仪	IC-2800
7	SO ₄ ²⁻	水质 无机阴离子的测定 离子色谱法HJ/T 84-2016	离子色谱仪	IC-2800
8	CO ₃ ²⁻	DZ/T0064.49-1993 地下水水质检验方法 滴定法 测定碳酸根、重碳酸根和氢氧根	滴定管	—
9	HCO ₃ ⁻	DZ/T0064.49-1993 地下水水质检验方法 滴定法 测定碳酸根、重碳酸根和氢氧根	滴定管	—
10	色度	水质 色度的测定 GB/T11903-1989	便携式pH计	PH 100
11	浊度	水质 浊度的测定GB/T 13200-1991	—	—
12	pH（无量纲）	水质 pH的测定 玻璃电极法 GB 6920-1986	—	—
13	溶解性总固体	生活饮用水标准检测方法 感官性状和物理指标 GB/T 5750.4-2006 8.1称量法	电子天平	FA1004B
14	总硬度	水质 钙和镁总量的测定EDTA滴定法 GB 7477-1987	滴定管	—
15	氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ 535-2009	紫外可见分光光度计	T6S
16	硝酸盐	生活饮用水标准检验方法 无机非金属指标 GB/T 5750.5-2006 (5.2紫外分光光度法)	紫外可见分光光度计	T6S
17	亚硝酸盐	水质 亚硝酸盐氮分光光度法 GB 7493-1987	紫外可见分光光度计	T6S
18	挥发酚	水质 挥发酚的测定 4-氨基安替比林分光光度法HJ 503-2009	紫外可见分光光度计	T6S
19	氰化物	水质 氰化物的测定 容量法和分光光度法 HJ 484-2009	紫外可见分光光度计	T6S
20	氟化物	水质 氟化物的测定 离子选择电极法 GB/T7484-1987	离子色谱仪	IC-2800
21	硫酸盐	水质 硫酸盐的测定 重量法 GB/T 11899-1989	滴定管	—
22	氯化物	水质 氯化物的测定 硝酸银滴定法 GB/T11896-1989	滴定管	—

	锰	水质 铁、锰的测定 火焰原子吸收分光光度法GB 11911-1989	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
	铁	水质 铁、锰的测定 火焰原子吸收分光光度法GB 11911-1989	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
	锌	水质铜、铅、锌、镉的测定原子吸收分光光度法GB/T 7475-1987	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
	铅	水质铜、铅、锌、镉的测定原子吸收分光光度法GB/T 7475-1987	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
	六价铬	水质 六价铬的测定 二苯碳酰二肼分光光度法 GB 7467-1987	紫外可见分光光度计	T6S
	镉	水质铜、铅、锌、镉的测定原子吸收分光光度法GB/T 7475-1987	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
	汞	水质 总汞的测定 冷原子吸收分光光度法 HJ 597-2011	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
	砷	水质 汞、砷、硒、铋和锑的测定 原子荧光法HJ 694-2014	原子荧光光度计	RGF-6200
	耗氧量	水质 酸性高锰酸钾滴定法GB/T5750.7.1.1-2006	滴定管	—
	总大肠菌群 (MPN/100mL)	生活饮用水标准检验方法 微生物指标 GB/T 5750.12-2006 (2.1 多管发酵法)	生化培养箱	SHX-250
	菌落总数 (CFU/mL)	平板计数法《水和废水监测分析方法》(第四版增补版) 国家环保总局 (2002)	生化培养箱	SHX-250
	石油类	水质 石油类和动植物油类的测定 红外光度法 HJ 637-2012	红外分光测油仪	OIL460
	厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准GB12348-2008	多功能声级计 声校准器	AWA568 0型 AWA6223 -F

5.2 严格按照验收监测方案和审查纪要的要求开展监测工作

- ① 合理布设监测点，保证各监测点布设的科学性和可比性。
- ② 采样人员严格遵守采样操作程序，认真填写采样记录，按规定保存、运输样品。
- ③ 监测分析采用国家有关部门颁布的标准分析方法或推荐方法；监测人员经考核合格持证上岗，所有监测仪器、量具均经国家计量部门检定合格并在有效期内使用。

表六

验收检测内容：

6.1 废气

(1) 废气监测点布设

1、在厂界四周的上风向设1个监测点位，下风向设3个检测点位。监测点位见附图。

(2) 监测项目

非甲烷总烃

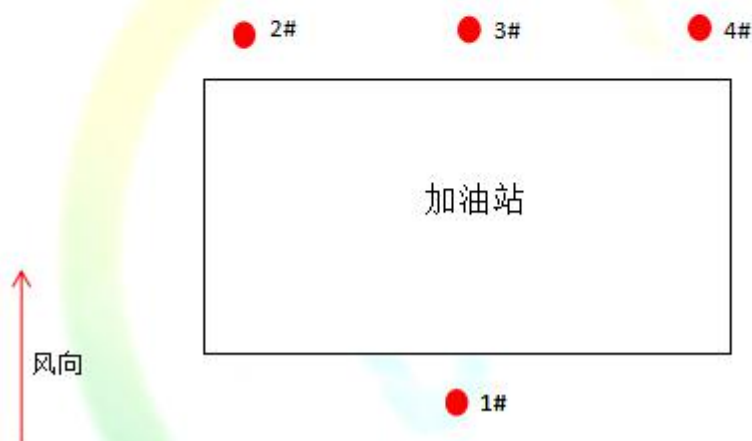
(3) 监测采样时间及频率

无组织废气连续监测2天，每天4次。

废气监测点位示意图：



无组织废气监测点位示意图（适用于6月5日监测点位）



无组织废气监测点位示意图（适用于6月6日监测点位）

6.2 油气回收检测

表6-2油气回收监测内容

检测点位	点位数	检测项目	检测频次
油气回收系统	1	密闭性	1次
加油机	2	液阻	
加油枪	2	气液比	

6.3 噪声监测内容

(1) 噪声监测点布设

在孙吴县裕龙成品油经销有限公司厂界东、南、西、北各设一个噪声监测点位。

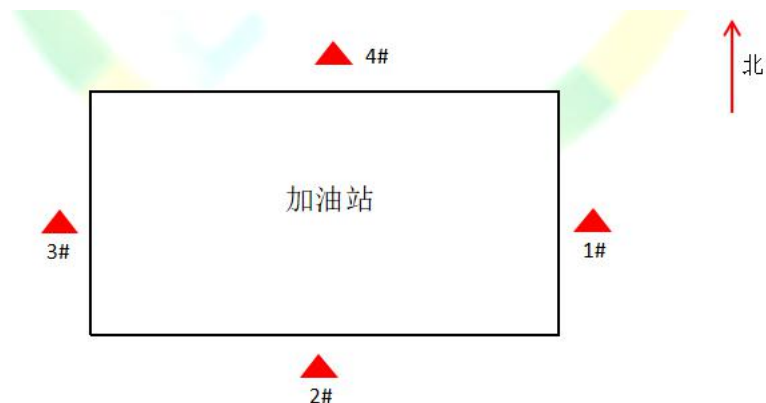
(2) 监测因子

等效连续A声级 $Leq[dB(A)]$

(3) 监测采样时间及频率

连续监测2天，昼间、夜间各2次。

噪声监测点位示意图：



6.4 地下水验收监测内容

(1) 监测点布设

在孙吴县裕龙成品油经销有限公司加油站地下水水井布设一个监测点位。

(2) 监测项目

pH、高锰酸盐指数、溶解性总固体、氟化物、硝酸盐、亚硝酸盐、硫酸盐、氯化物、 CO_3^{2-} 、 HCO_3^- 、氰化物、挥发酚、氨氮、铁、锰、汞、砷、镉、铬、铅、 K^+ 、 Na^+ 、 Ca^{2+} 、 Mg^{2+} 、 Cl^- 、 SO_4^{2-} 、总硬度、总大肠菌群、细菌总数和石油类。

(3) 监测采样时间及频率

监测1天，每天1次。

表七

验收监测期间工况记录:

验收监测期间孙吴县裕龙成品油经销有限公司加油站设备运行正常、稳定，设备运行率在 100%以上，满足监测条件。

验收监测结果:

7.1 地下水监测结果

表7-1地下水监测结果 单位: mg/L

检测项目	2020年4月14日
	厂区内水井1#
K ⁺	1.72
Na ⁺	14.9
Ca ²⁺	28.6
Mg ²⁺	11.9
CO ₃ ²⁻	0
HCO ₃ ⁻	139
Cl ⁻	17
SO ₄ ²⁻	14.3
pH (无量纲)	7.42
氨氮	0.092
硝酸盐	0.39
亚硝酸盐	0.001L
挥发酚	0.0003L
氰化物	0.002L
砷	0.0003L
汞	0.00004L
铬 (六价)	0.004L
总硬度	132
氟化物	0.29
铅	0.0025L
镉	0.0005L
铁	0.17
锰	0.10
溶解性总固体	176
耗氧量	1.28
硫酸盐	15
氯化物	14.9
总大肠菌群 (MPN/100mL)	<2
细菌总数 (CFU/mL)	41
石油类	0.01L

注：“L”为未检出。

验收监测期间，地下水监测结果表明：各项指标均符合《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017）中III类标准要求。特征污染物石油类检测结果低于检出限，满足《生活饮用水卫生标准》（GB5749-2006）附录A石油类浓度限值0.3mg/L限值要求。

7.2 无组织废气监测结果

表7-2 无组织废气监测结果

采样日期	结果类型	厂址上风向1#	厂址下风向2#	厂址下风向3#	厂址下风向4#
		非甲烷总烃 (mg/m ³)	非甲烷总烃 (mg/m ³)	非甲烷总烃 (mg/m ³)	非甲烷总烃 (mg/m ³)
4月13日	第一次	0.33	0.49	0.45	0.47
	第二次	0.35	0.48	0.49	0.45
	第三次	0.37	0.47	0.48	0.46
	第四次	0.39	0.42	0.44	0.46
4月14日	第一次	0.32	0.46	0.47	0.43
	第二次	0.35	0.41	0.46	0.47
	第三次	0.37	0.49	0.46	0.48
	第四次	0.34	0.44	0.43	0.45

验收监测期间，无组织废气监测结果表明：各监测点位非甲烷总烃排放浓度0.32~0.49mg/m³之间，符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织排放标准限值4mg/m³要求。

7.3 油气回收监测结果

液阻检测结果:

(1) 密闭性检测结果

表7-3 密闭性检测结果

加油站油气回收系统 设备参数	各油罐的油气回收管线是否连通: 是 √ , 否		
	是否有处理装置: 是 , 否 √		
操作参数	1号油罐服务的加油枪数: 2 2号油罐服务的加油枪数: 2		
油罐编号	1	2	
汽油标号	92#	95#	
油罐容积 (L)	30000	30000	
汽油体积 (L)	22380	21150	
油气空间 (L)	7620	8850	
剩余油气总容积 (L)	23350		
初始压力 (pa)	500		
1min 之后的压 (pa)	496		
2min 之后的压 (pa)	489		
3min 之后的压 (pa)	480		
4min 之后的压 (pa)	471		
5min 之后的压 (pa)	465		
最小剩余压力 (pa)	459		
是否达标	达标		
检测日期: 2019 年11月25日			

连通油罐回收的
油气回到罐体内

(2) 液阻检测结果

表7-4 液阻检测结果

加油机编号	汽油标号	液阻压力 (pa)			是否达标
		18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min	
液阻最大压力限值 (pa)		40	90	155	-
1	92#	20	25	38	达标
2	95#	21	28	43	达标
检测日期: 2019 年11月25日					

(3) 气液比检测结果

表7-5 密闭性检测结果

加油枪编号	加油体积 (L)	气体流量计最终读数 (L)	回收油气体积 (L)	气液比 (L)	是否达标
1	17.35	17.56	17.56	1.01	达标
2	16.27	16.94	16.94	1.04	达标
检测日期: 2019 年11月25日					

本项目油气回收验收监测结果表明: 按照《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007) 要求, 该加油站油气回收系统中液阻、密闭性和气液比全部达标。

7.4 厂界噪声监测结果

表7-6 噪声监测结果 单位：dB(A)

检测点位置	2020年4月13日				2020年4月14日			
	昼间	昼间	夜间	夜间	昼间	昼间	夜间	夜间
1#厂界东侧	48.7	48.8	41.3	41.8	48.2	48.6	41.0	41.7
2#厂界南侧	48.3	48.9	41.4	41.6	48.5	49.2	41.7	41.5
3#厂界西侧	48.4	48.6	41.2	41.3	48.6	48.9	41.2	41.1
4#厂界北侧	48.6	48.1	41.7	41.5	48.7	48.7	41.9	41.3

验收监测期间，厂界噪声监测结果表明：厂界四周昼间噪声值在48.1-48.9dB(A)之间，夜间噪声值在41.1-41.9dB(A)之间，能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中的1类区标准要求。

表八

验收监测结论:

1、环保审批手续及“三同时”执行情况检查

孙吴县裕龙成品油经销有限公司加油站建设项目自立项以来，按照《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》以及环境保护主管部门的要求和规定，前期进行了环境影响评价及环保设计，环保审批手续齐全；该项目基本履行了“三同时”制度，做到了环保设施与主体工程同时设计、同时施工和同时投入使用。

①环保管理制度检查

为加强环境污染防治设施的管理，保证防治设施有效地运行，本项目逐步建立了综合性管理体系，对环境监督和管理、防止污染和污染物处理、排放管理等都做了详细的规定。

②环保管理机构的设置及人员配备

设有完整的环境管理体制，环境管理制度健全，有专门人员负责环境保护日常工作。

2、验收监测结论:

根据国务院第 682 号令《建设项目环境保护管理条例》、《建设项目竣工环境保护验收技术指南污染影响类》、国环规环评[2017]4 号《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》、《建设项目竣工环境保护验收管理办法》，对该项目进行了环境保护设施验收监测。验收监测结论如下:

(1) 监测结果:

①地下水

验收监测期间，地下水监测结果表明：各项指标均符合《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017）中III类标准要求。特征污染物石油类检测结果低于检出限，满足《生活饮用水卫生标准》（GB5749-2006）附录A石油类浓度限值0.3mg/L限值要求。

②废气

验收监测期间，无组织废气监测结果表明：各监测点位非甲烷总烃排放浓度0.32~0.49mg/m³之间，符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织排放标准限值4mg/m³要求。

③油气回收

本项目油气回收验收监测结果表明：按照《加油站大气污染物排放标准》（GB

20952-2007) 要求, 该加油站油气回收系统中液阻、密闭性和气液比全部达标。

④噪声

验收监测期间, 厂界噪声监测结果表明: 厂界四周昼间噪声值在48.1-48.9dB(A)之间, 夜间噪声值在41.1-41.9dB(A)之间, 能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008) 中的1类区标准要求。

⑤固体废物

本项目生活垃圾, 设置了垃圾箱, 集中收集后由市政环卫部门统一处理;
试运营阶段尚未产生油泥, 未来运营期产生的油罐底泥 (HW08 900-221-08) 将集中收集, 交由大庆市肇源县晨晰非金属废料加工有限公司处理。

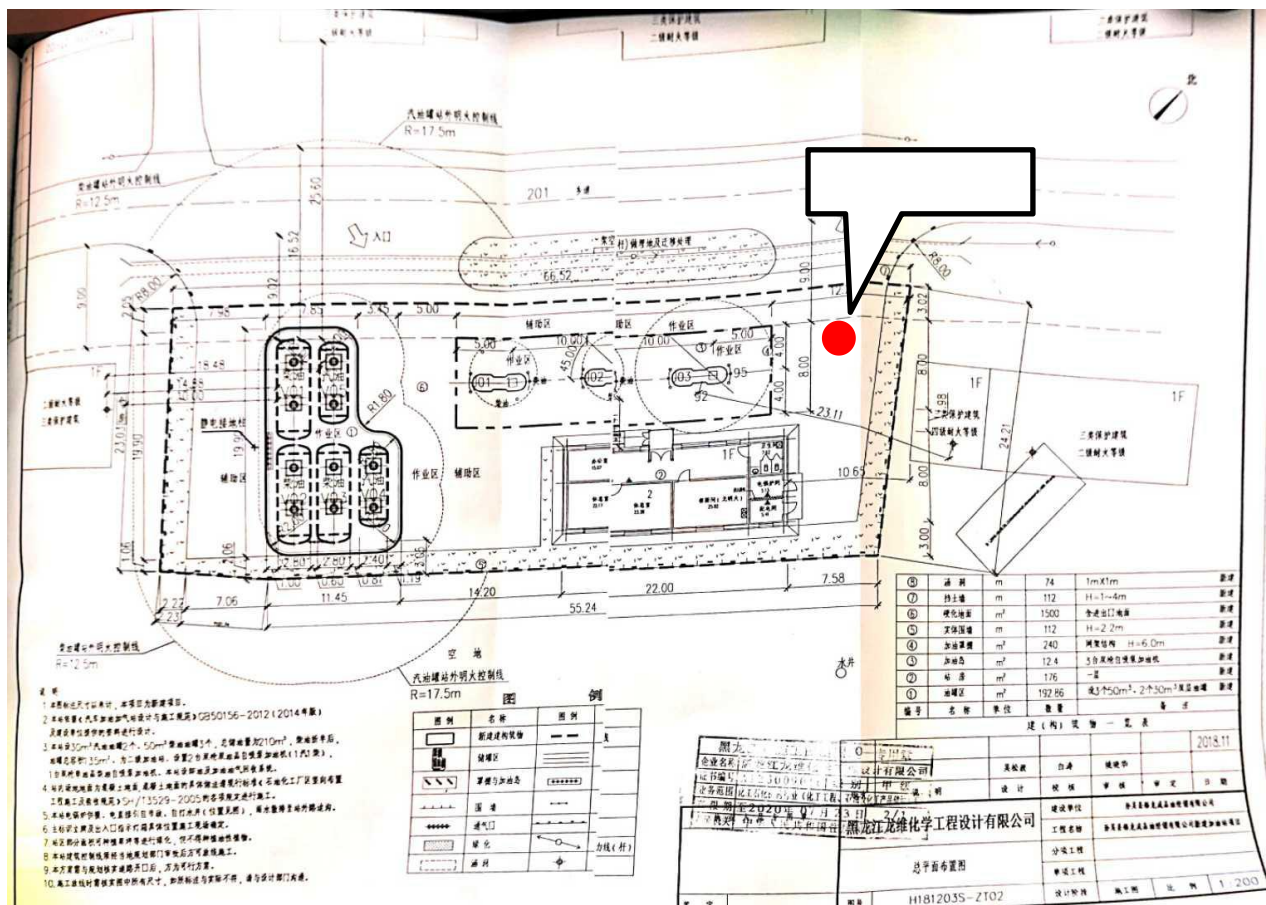
(2) 建议

为将本项目对环境影响降至最低, 改善和提高环境质量, 提出以下要求:

- ① 提高员工的环保意识, 爱护周围的环境。
- ② 运营期间地下储油罐区、加油机和输油管道等设备要做好防溢、防冒、防渗、防漏措施, 如发生冒溢事件, 由专业部门进行处理。避免对土壤和地下水产生污染。
- ③ 加油站内设置严禁烟火标识。



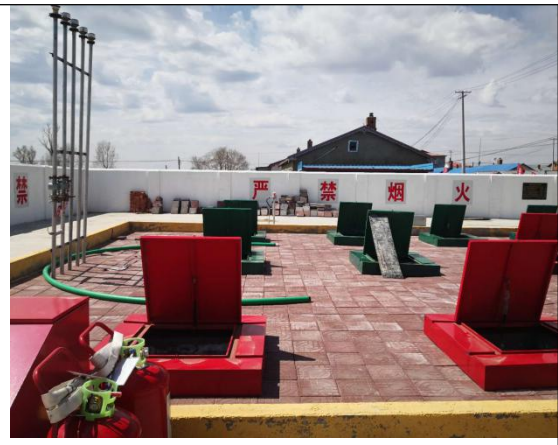
附图1 本项目地理位置图



附图2 本项目厂区平面布置图



站房



油罐区



加油岛



加油岛



地下水监测井



油气回收



消防器材



消防器材

附图3 现场照片



附图4 厂界四周照片

附件1 营业执照



营业执照

统一社会信用代码 91231124MA1BBA0816

名称 孙吴县裕龙成品油经销有限公司
类型 有限责任公司
住所 孙吴县正阳山乡孙向公路38公里+400米处路南

法定代表人 刘鹏

注册资本 叁佰万圆整

成立日期 2018年10月24日

营业期限 长期

经营范围 润滑油（不含危险化学品）零售。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）



登记机关



请于每年1月1日至6月30日登陆国家企业信用信息公示系统（黑龙江）
gsxt.hljaic.gov.cn报送年度报告，逾期不报将列入经营异常名录。

2018年10月24日

企业信用信息公示系统网址：gsxt.hljaic.gov.cn

中华人民共和国国家工商行政管理总局监制

附件2 油罐合格证

产品合格证

制造单位 黑龙江盛弘金属结构有限公司

生产许可证编号 (黑) XK12-001-10005

产品名称 储存用钢罐 编号 SHGG19-09095

设计单位 黑龙江盛弘金属结构有限公司

设计批准书编号 08000SJ

图号 SHGG19-09095

订货单位 孙吴县裕龙成品油经销有限公司

制造完成日期 2019 年 09 月 09 日

本压力容器产品经质量检验，符合NB/T47003.1-2009《钢制焊接常压容器》、设计图样和技术条件的要求。

检验员（签字） 2019年09月09日

质量检验专章（公章） 2019年09月09日

附件3 危废处置合同

危险废物处置合同

甲方：孙吴县裕龙成品油经销有限公司（以下简称甲方）

乙方：大庆市肇源县晨晰非金属废料加工有限公司（以下简称乙方）

为使甲方在工业生产过程中的危废油泥（900-221-08）能够得到妥善、合法的处置，依据《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》、《危险废物转移联单管理办法》等有关规定，经甲乙双方共同认定，甲方在其生产过程中产生的被列入《国家危险废物名录》的危险废物委托乙方对其进行无害化处置，经双方本着友好协商的原则甲方委托乙方对上述物资进行处置，经双方协商达成协议如下：

一、甲方责任：

- 1、甲方在生产过程中产生的油泥交由乙方处理；
- 2、甲方应通知乙方回收（不定期）；
- 3、甲方按《危险废物转移联单管理办法》负责每次转移所需的危险废物转移联单申请工作，并向乙方提供此联单；
- 4、甲方必须按《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》的要求，保证合同中签约的危险废物种类和数量的真实性；
- 5、合同期内，甲方不得私自将油泥在乙方不知情的情况下交由其他单位或个人处置。

二、乙方责任：

- 1、乙方应按《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》规定的内容接受、运输和处置甲方经过核定确认的危险废物，并进行无害化处置；
- 2、乙方负责油泥的处置方法及最终去向，此过程应符合中华人民共和国现行环境保护法律法规要求；

三、共同责任

- 1、每批次油泥的处置数量由甲乙双方共同认定；
- 2、协议履行期间，因一方违约不履行此协议而造成的环境污染或由此给对

方造成经济损失、声誉影响的。由违约方承担相应的法律经济责任。

四、结算方式

油泥每批次乙方处置价格为 3000 元/吨，按照转移联单实际发生数量结算，运费由甲方负担。

乙方应具备黑龙江省环保厅核发的危险废物经营许可证，并保证在有效期内，否则甲方有权单方终止协议。

协议未尽事宜由双方协商解决，达成一致后以《补充协议》形式说明，《补充协议》与本协议具有相同的法律效应。本协议一式两份，双方各执一份存查，本协议签字盖章后生效，有效期至 2023 年 11 月 01 日。

甲方：孙吴县裕龙成油经销有限公司



负责人：王明

电话：18904817866

乙方：大庆市肇源县晨晰非金属废料

加工有限公司

负责人：李海东

电话：13394599697

2019 年 12 月 11 日

附件4 危险化学品经营许可证



危险化学品经营许可证

证书编号 黑N安经字[2020]000001

企业名称	孙吴县裕龙成品油经销有限公司	企业法定代表人	刘鹏
企业住所	孙吴县正阳山乡孙向公路38公路+400米处南	经营方式	带有存储设施危险化学品经营（零售）
许可范围	汽油、柴油***		

有效期限 2020 年 4 月 9 日至 2023 年 4 月 8 日 发证机关 黑河市应急管理局
有效期限延续至 2023 年 4 月 8 日 2020 年 4 月 9 日

国家安全生产监督管理总局制

黑河市孙吴生态环境局文件

孙环审[2019]9号

签发人：李道德

关于孙吴县裕龙成品油经销有限公司加油站建设项目环境影响报告表的批复

孙吴县裕龙成品油经销有限公司：

你单位报送的《孙吴县裕龙成品油经销有限公司加油站建设项目环境影响报告表（以下简称“报告表”）收悉，经审查研究，现批复如下：

一、本项目位于孙吴县正阳山乡孙向公路 38 公里+400 米处路南，项目总投资 300 万元，其中环保总投资 28 万元。建设内容及规模：项目占地面积为 1600m²，总建筑面积 416 m²，其中加油站站房建筑面积 176m²；罩棚建筑面积 240 m²。新建地下储油罐 5 个，其中 3 座 50m³ 双层（S/F）柴油储罐，

2座30m³双层(S/F)汽油储罐,属二级加油站。站内设置加油机3台,其中2台双枪双油品自吸泵加油机(1汽1柴),1台双枪单油品柴油自吸泵加油机。设卸油及加油油气回收系统。项目建成后柴油销售400t/a、汽油销售量200t/a。

《报告表》中工程描述清楚,在落实各项环境保护措施后,对环境影响很小的结论可信。根据国家有关法律、法规和环境标准,同意你单位按照《报告表》中所列建设项目的性质、规模、地点、采用的建设方案、环境保护措施进行项目建设。

二、项目建设和运行中应重点落实的环境保护措施

(一)水环境保护措施。施工期废水经临时沉淀池沉淀后,上层清水用于施工现场洒水降尘,不外排。生活污水采用临时防渗旱厕,定期清掏外运。运行期生活污水排入防渗旱厕,定期清掏外运。

(二)大气环境保护措施。1、施工期。施工现场设置围挡,土方作业时应定期洒水压尘。合理安排工期,避免在干燥季节、大风气象条件下施工。施工所用建筑材料、临时堆土等物料应设置固定地点堆放,用苫布或篷布遮盖,弃土及时处理;弃土及物料在运输过程中,应采用密封运输方式或加盖苫布等措施防止扬尘污染。2、运行期。加油站配置油气回收系统及油气处理装置,对卸油、加油过程油气排放进行回收,使非甲烷总烃无组织排放浓度限值满足《环境空气质量非甲烷总烃限值》(DB13/1577-2012)中二级控制标

准。项目冬季采用电锅炉取暖。

(三) 声环境保护措施。1、施工期。尽可能选用低噪声设备，在靠近敏感点附近施工时，设置移动声屏障，禁止夜间施工，运输车辆在经过附近村屯时，减速行驶禁止鸣笛，保证施工场界噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)标准要求。2、运行期。项目选用先进的低噪加油设备，高噪声设备设置隔音罩、减振垫；加强加油机的维修和保养工作，确保其处于良好的工作状态。加油站入口处设置禁鸣限速标志，加强对进出车辆的管理。

(四) 固体废物环境保护措施。1、施工期。施工过程中产生的生活垃圾、建筑垃圾、弃土等固体废物，分类收集，生活垃圾交由环卫部门统一处理，建筑垃圾和弃土按市政管理部门指定地点运送处置。2、运行期。职工产生的生活垃圾集中收集存放，由环卫部门统一处理。地下储油罐油泥的定期清除、运输和处置均由具备资质的专业公司完成，防止对环境产生二次污染。

(五) 生态及地下水环境保护措施。1、施工期。合理选择施工时期，避开多风、多雨季节施工，减少水土流失。工程施工临时弃土不随意堆放；管线施工完成后及时回填堆土；土石方开挖破坏的地表植被，在施工结束后，及时进行场地绿化，恢复破坏的地表植被。2、运行期。项目采用采用地埋式双层储油罐，防渗罐池放罐的方法进行储油，罐区及埋地输油管采取防腐、防渗措施。同时本项目应建立跟踪

监测机制，定期对地下水进行跟踪监测，保证及时掌握地下水水质的变化情况，并定期公开主要污染物的排放信息，接受社会监督。

（六）环境风险防范措施。严格按照《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）规范进行设计建设和运行管理；严格按照要求落实工程防雷、防电、消防、通风、石油气泄漏报警装置、安全防散系统等安全措施；加强加油站日常安全操作与安全管理，加强操作人员专业技能和安全教育培训；加强对设备设施的日常维护和检修，及时排查事故安全隐患；建立严格的安全管理及设备检测制度，编制企业环境风险应急预案。

三、项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环境保护“三同时”制度，落实各项生态环境保护措施。项目建成后，应按规定程序开展竣工环境保护验收。

四、环境影响报告表经批准后，项目的性质、规模、工艺、地点或者防治污染的措施发生重大变动的，应当重新报批该项目的环境影响报告表。自环境影响报告表批复文件批准之日起，如超过5年方决定开工建设的，环境影响报告表应当重新审核。



附件6 加油站油气回收系统检测报告



河南中裕检测技术有限公司

检测报告

豫 ZYJCY20191125

委托单位：孙吴县裕龙成品油经销有限公司

检测项目：加油站油气回收系统

报告日期：2019年11月25日

检测单位：河南中裕检测技术有限公司

河南中裕检测技术有限公司
地址：河南省郑州市高新技术开发区莲花街

说 明

- 1、本报告无河南中裕检测技术有限公司检测专用章及骑缝章无效。
- 1、报告内容需齐全、清楚，涂改无效，无编制人，审核人，批准人签字无效。
- 3、本检测报告有效期为一年
- 4、本检测报告仅对被检测单位的本次检测数据负责。
- 5、未经河南中裕检测技术有限公司书面批准，不得部分复制本报告内容或应用于仲裁、诉讼等场合的凭证。
- 6、对报告若有异议，应于收到报告之日起十五日内向本公司提出，逾期恕不受理。

通讯地址：郑州市高新区莲花街

邮编：450000

河南中裕检测技术有限公司
地址：河南省郑州市高新技术开发区莲花街



ZY/CY20191125

受检单位：孙吴县裕龙成品油经销有限公司					
地址：孙吴县正阳山乡					
委托方代表：刘鹏			电话：15774562888		
检测项目：液阻、密闭性、气液比					
检测类别：年度检查					
检测日期：2019年11月25日					
承检单位：河南中裕检测技术有限公司					
资质证书编号：171611050055					
地址：郑州市高新区莲花街					
联系人：张经理			联系电话：15591810537		
报告人：		审核人：		签发人：	
报告日期：2019.11.25 审核日期：2019.11.25 签发日期：2019.11.25					

河南中裕检测技术有限公司
地址：河南省郑州市高新技术开发区莲花街

目 录

一、基本情况.....	1
二、工艺流程.....	1
三、任务由来.....	1
四、加油站环保设施现场检测内容一览表.....	2
五、执行标准.....	3
六、检测方法及检测设备.....	3
七、检测内容.....	3
八、质量保证与质量控制措施.....	3
九、检测结果.....	4
十、加油站部分油气回收改造照片.....	6
十一、结论.....	6

河南中裕检测技术有限公司
地址：河南省郑州市高新技术开发区莲花街

一、基本情况

孙吴县裕龙成品油经销有限公司位于孙吴县正阳山乡孙向公路38公里+40米处路南,站内主要设备包括:加油机3座,汽油机枪2只,92#储油罐1座,95#储油罐1座,罐容各为30立方米;加油站基本情况见下表。

加油站名称		孙吴县裕龙成品油经销有限公司	
加油站地址		孙吴县正阳山乡	
汽油加油机品牌	吉尔巴克	加油机数量(台)	1
汽油加油枪品牌	吉尔巴克	加油枪数量(支)	2
油气处理装置	无	在线监测系统	无
汽油储罐编号	汽油标号	储罐容积(m ³)	罐服务加油枪数量
1	91#汽油	30	1
2	95#汽油	30	1

二、工艺流程

本项目设有加油油气回收系统,将给汽车油箱加汽油时产生的油气,通过密闭方式收集进入埋地油罐系统,其加油工艺流程见下图:

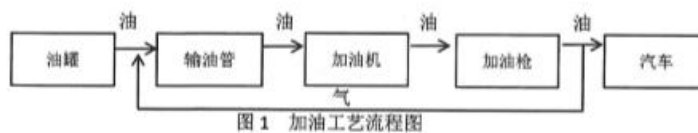


图1 加油工艺流程图

三、任务由来

受孙吴县裕龙成品油经销有限公司委托,河南中裕检测技术有限公司于2019年11月25日对该加油站油气回收系统的液阻、密闭性、气液比、进行了现场检测。根据检测结果及现场调查情况,编制了本检测报告。

四、加油站环保设施现场检测内容一览表

序号	加油站污染源	环保设施	现场检查主要内容	标准	检查结果
1	卸油	浸没式卸油方式	卸油管出油口距罐底高度	≤100mm	符合
		油气回收接口	截流阀、密封式快速接头和帽盖	DN100	符合
		溢流控制措施	类型、品牌、型号	清晰可见	符合
		地下油气管线	管线坡度	≥1%	符合
			直径	≥DN50	符合
1	储油	压力/真空阀	品牌、型号	清晰可见	符合
		电子式液位计	是否具有测漏功能	宜选择测漏功能	符合
3	加油	油气回收系统	逐项检查技术评估报告包含的设备	/	/
		回收型加油枪	品牌、型号	清晰可见	符合
		真空辅助方式密闭收集	加油时真空泵是否运转	运转	运转
		油气回收管线	管线坡度	≥1%	符合
			直径	≥DN50	符合
		拉断截止阀	品牌、型号	清晰可见	符合
		在线监测系统	查看在线监测记录、预警和警告范围	5.4.1、5.4.1 条	/
		油气排放处理装置	方法、品牌、型号、运行、启动方式和范围、油气排放处理装置进口流量及记录流量和流量对应的时间	/	无
			排气筒高度	≥4m	无
		未装在线监测系统和油气排放处理装置	预先埋设管线	5.5.1 条	无

河南中裕检测技术有限公司
地址：河南省郑州市高新技术开发区莲花街

五、执行标准

1、加油站油气回收系统标准限值

检测项目		标准限值	标准依据
液阻	氮气流量 18.0L/min	≤40pa	«加油站大气污染物排放标准» (GB20952-2007)
	氮气流量 28.0L/min	≤90pa	
	氮气流量 38.0L/min	≤155pa	
密闭性	压力检测值	≥459pa*	
气液比		1.0~1.2	

注*根据«加油站大气污染物排放标准»附录B中公式计算得出。

六、检测方法及设备

检测项目	检测方法	检测设备及编号	方法依据
液阻	仪器法	油气回收三项智能测试仪 (ZY096)	«加油站大气污染物排放标准» (GB20951-2007) 附录 A
密闭性			«加油站大气污染物排放标准» (GB20951-2007) 附录 B
气液比			«加油站大气污染物排放标准» (GB20951-2007) 附录 C

七、检测内容

1、加油站油气回收检测点位数、频次及项目

检测点位	点位数	检测项目	检测频次
油气回收系统	1	密闭性	每年检测 1 次
加油机	2	液阻	
加油枪	2	气液比	

七、质量保证与质量控制措施

1、检测点事设置和检测时段的选择按照«加油站大气污染物排放标准» (GB20951-2011) 执行。

1、所有检测仪器均依法送检，并在检定合格有效期内，参照有关计

河南中裕检测技术有限公司
地址：河南省郑州市高新技术开发区莲花街

量检定规程定期进行期间核查和维护。

3、检测人员经过专业理论知识、基本操作和计量知识考核合格，持证上岗。

4、检测报告严格实行编制、审核、签发三级审批制度。

八、检测结果

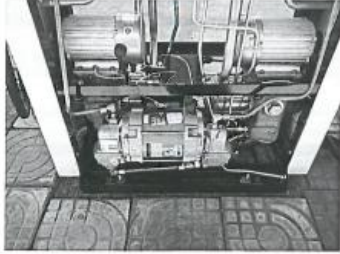
1、密闭性检测结果

加油站油气回收系统 设备参数	各油罐的油气回收管线是否连通：是 <input checked="" type="checkbox"/> ， 否 <input type="checkbox"/>				
	是否有处理装置：是 <input type="checkbox"/> ， 否 <input checked="" type="checkbox"/>				
操作参数	1号油罐服务的加油枪数：1 2号油罐服务的加油枪数：1				
油罐编号	1	2	3	4	连通油罐回收的 油气回到罐体内
汽油标号	92#	95#			
油罐容积 (L)	30000	30000			
汽油体积 (L)	22380	21150			
油气空间 (L)	7620	8850			
剩余油气总容积 (L)	23350				
初始压力 (pa)	500				
1min 之后的压 (pa)	496				
2min 之后的压 (pa)	489				
3min 之后的压 (pa)	480				
4min 之后的压 (pa)	471				
5min 之后的压 (pa)	465				
最小剩余压力 (pa)	459				
是否达标	达标				
检测：李建洋 审核：轩卫民					检测日期：2019年11月25日

河南中裕检测技术有限公司
地址：河南省郑州市高新技术开发区莲花街

十、加油站部分油气回收改造照片

1、真空泵照片



2、一次回收接头照片



2、加油气回收真空压力阀照片



4、加油机照片



九、结论

本次加油站油气回收系统密闭性、液阻、气液比的检测结果符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中相关限值要求。

河南中裕检测技术有限公司
地址：河南省郑州市高新技术开发区莲花街



170812050152

报告编号: YS200609

检测报告

TEST REPORT



黑龙江绿宸环境监测有限公司

Heilongjiang luchen environmental monitoring co. LTD

委托单位	裕龙成品油经销有限公司
Entrust unit	
项目名称	孙吴县裕龙成品油经销有限公司加油站建设
Entry name	项目
监测类别	验收
Monitoring category	
样品类别	废气、噪声、地下水
Sample category	

编制日期: 2020年6月9日

说 明

1. 本报告未经报告编写、审核、批准人签字，未盖本单位公章及骑缝章无效；
2. 本报告涂改无效，部分复制无效，完整复制后未加盖本单位公章无效；
3. 委托检测结果仅对当时工况及环境状况负责，委托单位自行送样仅对送检样品检测结果负责；
4. 未经本单位同意，本报告不得用于广告宣传；
5. 如对本报告有异议，请于收到报告之日起十五日内向本单位提出，逾期不予受理。

单位名称：黑龙江绿宸环境监测有限公司

单位地址：齐齐哈尔市龙沙区国际五金建材城 B03 号楼 00 单元 01 层 03

邮编：161005

电话：15946489897

邮箱：hljlcjc@163.com

检测信息

1、监测信息							
委托单位: 孙吴县裕龙成品油经销有限公司							
联系人: 王继钊				联系电话: 18904817866			
检测内容: 废气、地下水、噪声							
采样时间: 2020年6月5日-6月6日							
采样人员: 王健、周海波、陈贵义、杨燕哲							
样品分析时间: 2020年6月5日-6月8日							
分析人员: 白丽波、陈贵义、杨燕哲							
2、气象参数							
监测日期	监测时间	同步气象数据					
		天气	风向	风速(m/s)	温度(℃)	气压(kPa)	相对湿度(%)
6月5日	8:00	晴	西南风	1.8	18	101.7	48
	10:00	晴	西南风	2.2	22	101.3	44
	14:00	晴	西南风	2.5	27	101.3	32
	16:00	晴	西南风	2.6	25	101.4	35
6月6日	8:00	晴	南风	1.9	20	101.5	57
	10:00	晴	南风	1.8	22	101.1	46
	14:00	晴	南风	1.5	28	101.2	39
	16:00	晴	南风	1.9	27	101.2	33

检测方法

类别	项目	标准方法名称及代号
无组织废气	非甲烷总烃	环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法 HJ 604-2017
地下水	K ⁺	水质 钾和钠的测定 火焰原子吸收分光光度法 GB 11904-1989
	Na ⁺	水质 钾和钠的测定 火焰原子吸收分光光度法 GB 11904-1989
	Ca ²⁺	水质 钙和镁的测定 原子吸收分光光度法 GB 11905-1989
	Mg ²⁺	水质 钙和镁的测定 原子吸收分光光度法 GB 11905-1989
	Cl ⁻	水质 无机阴离子的测定 离子色谱法 HJ/T 84-2016
	SO ₄ ²⁻	水质 无机阴离子的测定 离子色谱法 HJ/T 84-2016
	CO ₃ ²⁻	DZ/T0064.49-1993 地下水水质检验方法 滴定法测定碳酸根、重碳酸根和氢氧根

HCO ₃ ⁻	DZ/T0064.49-1993 地下水水质检验方法 滴定法测定碳酸根、重碳酸根和氢氧根
色度	水质 色度的测定 GB/T11903-1989
浊度	水质 浊度的测定 GB/T 13200-1991
pH (无量纲)	水质 pH 的测定 玻璃电极法 GB 6920-1986
溶解性总固体	生活饮用水标准检验方法 感官性状和物理指标 GB/T5750.4-2006 8.1称量法
总硬度	水质 钙和镁总量的测定 EDTA 滴定法 GB 7477-1987
氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ 535-2009
硝酸盐	生活饮用水标准检验方法 无机非金属指标 GB/T 5750.5-2006 (5.2紫外分光光度法)
亚硝酸盐	水质 亚硝酸盐氮分光光度法 GB 7493-1987
挥发酚	水质 挥发酚的测定 4-氨基安替比林分光光度法 HJ 503-2009
氰化物	水质 氰化物的测定 容量法和分光光度法 HJ 484-2009
氟化物	水质 氟化物的测定 离子选择电极法 GB/T7484-1987
硫酸盐	水质 硫酸盐的测定 重量法 GB/T 11899-1989
氯化物	水质 氯化物的测定 硝酸银滴定法 GB/T11896-1989
锰	水质 铁、锰的测定 火焰原子吸收分光光度法 GB 11911-1989
铁	水质 铁、锰的测定 火焰原子吸收分光光度法 GB 11911-1989
锌	水质铜、铅、锌、镉的测定原子吸收分光光度法 GB/T 7475-1987
铅	水质铜、铅、锌、镉的测定原子吸收分光光度法 GB/T 7475-1987
六价铬	水质 六价铬的测定 二苯碳酰二肼分光光度法 GB 7467-1987
镉	水质铜、铅、锌、镉的测定原子吸收分光光度法 GB/T 7475-1987
汞	水质 总汞的测定 冷原子吸收分光光度法 HJ 597-2011
砷	水质 汞、砷、硒、铋和锑的测定 原子荧光法 HJ 694-2014
耗氧量	水质 酸性高锰酸钾滴定法 GB/T5750.7.1.1-2006
总大肠菌群 (MPN/100mL)	生活饮用水标准检验方法 微生物指标 GB/T5750.12-2006 (2.1 多管发酵法)
菌落总数 (CFU/mL)	平板计数法《水和废水监测分析方法》(第四版增补版) 国家环保总局 (2002)
石油类	水质 石油类的测定 紫外分光光度法 (试行) HJ 970-2018

噪声	厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准 GB12348-2008		
检测仪器				
类别	项目	仪器名称	型号	编号
废气	非甲烷总烃	气相色谱法	GC126N	LCJC0051
地下水	K ⁺	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053
	Na ⁺	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053
	Ca ²⁺	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053
	Mg ²⁺	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053
	Cl ⁻	离子色谱仪	IC-2800	LCJC0050
	SO ₄ ²⁻	离子色谱仪	IC-2800	LCJC0050
	CO ₃ ²⁻	滴定管	—	—
	HCO ₃ ⁻	滴定管	—	—
	pH (无量纲)	便携式 pH 计	PH 100	—
	色度	—	—	—
	浊度	—	—	—
	溶解性总固体	电子天平	FA1004B	160203
	总硬度	滴定管	—	—
	氨氮	紫外可见分光光度计	T6S	25-1650-01-0446
	硝酸盐	紫外可见分光光度计	T6S	25-1650-01-0446
	亚硝酸盐	紫外可见分光光度计	T6S	25-1650-01-0446
	挥发酚	紫外可见分光光度计	T6S	25-1650-01-0446
	氰化物	紫外可见分光光度计	T6S	25-1650-01-0446
	氟化物	离子色谱仪	IC-2800	LCJC0050
	硫酸盐	滴定管	—	—
	氯化物	滴定管	—	—
	锰	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053
	铁	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053
	锌	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053
铅	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053	
六价铬	紫外可见分光光度计	T6S	25-1650-01-0446	
镉	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053	
汞	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053	
砷	原子荧光光度计	RGF-6200	LCJC0052	

	耗氧量	滴定管	—	—
	总大肠菌群 (MPN/100mL)	生化培养箱	SHX-250	16090567
	菌落总数 (CFU/mL)	生化培养箱	SHX-250	16090567
	石油类	紫外可见分光光度计	T6S	25-1650-01-0446
噪声	厂界噪声	多功能声级计 声校准器	AWA5680 型 AWA6223-F	LCJC-017 LCJC-018

检测点位

1、废气

(1) 废气监测点布设

1、在厂界四周的上风向设 1 个监测点位，下风向设 3 个检测点位。监测点位见附图。

(2) 监测项目

非甲烷总烃

(3) 监测采样时间及频率

无组织废气连续监测 2 天，每天 4 次。

2、地下水

(1) 监测点布设

在裕龙成品油经销有限公司加油站地下水水井布设一个监测点位。

(2) 监测项目

pH、高锰酸盐指数、溶解性总固体、氟化物、硝酸盐、亚硝酸盐、硫酸盐、氯化物、 CO_3^{2-} 、 HCO_3^- 、氧化物、挥发酚、氨氮、铁、锰、汞、砷、镉、铬、铅、 K^+ 、 Na^+ 、 Ca^{2+} 、 Mg^{2+} 、 Cl^- 、 SO_4^{2-} 、总硬度、总大肠菌群、细菌总数和石油类。

(3) 监测采样时间及频率

监测 1 天，每天 1 次。

3、噪声

(1) 噪声监测点布设

在裕龙成品油经销有限公司厂界东、南、西、北各设一个噪声监测点位。

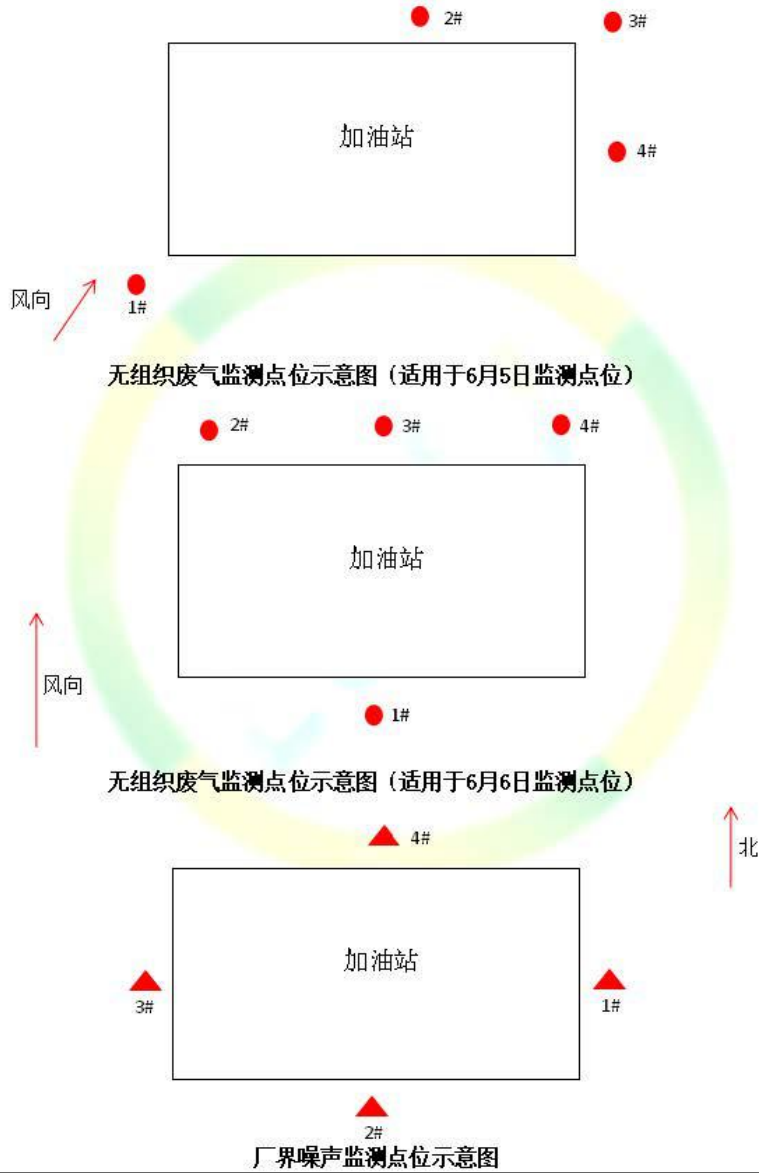
(2) 监测项目

噪声

(3) 监测采样时间及频率

连续监测 2 天，昼间、夜间各 2 次。

附图：



检测结果

1、无组织废气监测结果

采样日期	结果类型	厂址上风向1#	厂址下风向2#	厂址下风向3#	厂址下风向4#
		非甲烷总烃 (mg/m ³)	非甲烷总烃 (mg/m ³)	非甲烷总烃 (mg/m ³)	非甲烷总烃 (mg/m ³)
6月5日	第一次	0.33	0.49	0.45	0.47
	第二次	0.35	0.48	0.49	0.45
	第三次	0.37	0.47	0.48	0.46
	第四次	0.39	0.42	0.44	0.46
6月6日	第一次	0.32	0.46	0.47	0.43
	第二次	0.35	0.41	0.46	0.47
	第三次	0.37	0.49	0.46	0.48
	第四次	0.34	0.44	0.43	0.45

2、厂区地下水监测结果

检测项目	2020年6月6日	
	厂区内水井1#	
	单位: mg/L	
K ⁺	1.72	
Na ⁺	14.9	
Ca ²⁺	28.6	
Mg ²⁺	11.9	
CO ₃ ²⁻	0	
HCO ₃ ⁻	139	
Cl ⁻	17	
SO ₄ ²⁻	14.3	

pH (无量纲)	7.42
氨氮	0.092
硝酸盐	0.39
亚硝酸盐	0.001L
挥发酚	0.0003L
氰化物	0.002L
砷	0.0003L
汞	0.00004L
铬 (六价)	0.004L
总硬度	132
氟化物	0.29
铅	0.0025L
镉	0.0005L
铁	0.17
锰	0.10
溶解性总固体	176
耗氧量	1.28
硫酸盐	15
氯化物	14.9
总大肠菌群 (MPN/100mL)	<2
细菌总数 (CFU/mL)	41
石油类	0.01L

3、厂界噪声监测结果

噪声仪校准记录					
单位: dB (A)					
校准日期	标准值 (dB)	校准测量后值 (dB)	校准前后偏差	偏差允许范围	评价
2020.6.5	94.0	93.8	0.2	0.5	合格
	94.0	93.9	0.1	0.5	合格
2020.6.6	94.0	93.9	0.1	0.5	合格
	94.0	93.8	0.2	0.5	合格

检测专用章

检测点位置	2020年6月5日				2020年6月6日			
	昼间	昼间	夜间	夜间	昼间	昼间	夜间	夜间
1#厂界东侧	48.7	48.8	41.3	41.8	48.2	48.6	41.0	41.7
2#厂界南侧	48.3	48.9	41.4	41.6	48.5	49.2	41.7	41.5
3#厂界西侧	48.4	48.6	41.2	41.3	48.6	48.9	41.2	41.1
4#厂界北侧	48.6	48.1	41.7	41.5	48.7	48.7	41.9	41.3

此页以下空白

报告编写人: 白丽波

审核人: 叶松

批准人: 张红芳

黑龙江绿宸环境监测有限公司

签发日期: 2020年6月9日



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）：

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称	孙吴县裕龙成品油经销有限公司加油站建设项目			项目代码		建设地点	孙吴县正阳山乡孙向公路38公里+400米处路南					
	行业类别（分类管理名录）	四十124加油加气站				建设性质	√新建		改扩建		技术改造		
	设计生产能力	年销售汽油200吨/年，柴油400吨/年				实际生产能力	年销售汽油200吨/年，柴油400吨/年。		环评单位	重庆大润环境科学研究院有限公司			
	环评文件审批机关	黑河市孙吴生态环境局				审批文号	孙环审[2019]9号		环评文件类型	环境影响报告表			
	开工时间	2019年9月				竣工日期	2019年10月		排污许可证申领时间				
	环保设计单位	—				环保设施施工单位	—		排污许可证编号				
	验收单位	孙吴县裕龙成品油经销有限公司				环保设施监测单位	黑龙江绿宸环境监测有限公司		验收监测时工况	100%			
	投资总概算（万元）	300				环保投资总概算（万元）	28		所占比例（%）	9.3			
	实际投资（万元）	300				实际环保投资（万元）	26		所占比例（%）	8.7			
	废水治理（万元）	4	废气治理（万元）	19	噪声治理（万元）	1	固废废物治理（万元）	0.5	绿化及生态（万元）	--	其他（万元）	1.5	
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	孙吴县裕龙成品油经销有限公司			运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）	91231124MA1BBAQ816		验收时间	2020年6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												
	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；大气污染物排放浓度——毫克/立方米；水污染物排放量——吨/年；大气污染物排放量——吨/年

