

安顺市天海石油有限公司杨武西加
油站建设项目
竣工环境保护验收监测报告表

建设单位： 安顺市天海石油有限公司

编制单位： 贵州山水永秀环境工程咨询有限公司

编制日期： 2019 年 4 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：

填 表 人：

建设单位 _____ (盖章)

编制单位 _____ (盖章)

电话：

电话：

传真：

传真：

邮编：

邮编：

地址：

地址：

表一

建设项目名称	安顺市天海石油有限公司杨武西加油站建设项目				
建设单位名称	安顺市天海石油有限公司				
建设项目性质	新建 <input checked="" type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/> 迁建 <input type="checkbox"/>				
建设地点	安紫高速公路杨武服务区内				
主要产品名称	汽油（92#、95#）、柴油（0#）				
设计生产能力	年销售量共1825t				
实际生产能力	年销售量共1825t				
建设项目环评时间	2018年12月	开工建设时间	2019年1月		
调试时间	2019年3月	验收现场监测时间	2019年3月		
环评报告表审批部门	安顺市西秀区生态环境局	环评报告表编制单位	山东绿之缘环境工程设计院有限公司		
环保设施设计单位	山东绿之缘环境工程设计院有限公司	环保设施施工单位	安顺市天海石油有限公司		
投资总概算（万元）	1000	环保投资总概算（万元）	27.6	比例	2.76%
实际总概算（万元）	1000	环保投资（万元）	27.6	比例	2.76%
验收监测依据	<p>1、法规性依据</p> <p>（1）《中华人民共和国环境保护法》，2015年01月01日。</p> <p>（2）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》2017年10月01日。</p> <p>（3）国家环保总局颁发的《建设项目环境保护设施竣工验收监测办法（试行）》环境[1995]335号。</p> <p>（4）国家环境保护总局令13号《建设项目竣工环境保护验收管理办法》2001年12月27日。</p> <p>（5）国家环保总局环监[2000]38号文《建设项目竣工环境保护验收监测技术要求》（试行）。</p> <p>2、技术性依据</p> <p>（1）山东绿之缘环境工程设计院有限公司《安顺市天海石油有限公司杨武西加油站建设项目环境影响报告表》（安西批复[2018]50号）；</p> <p>（2）贵州聚信博创检测技术有限公司《安顺市天海石油</p>				

	<p>有限公司杨武西加油站建设项目验收监测方案》2019年3月28日；</p> <p>(3) 《安顺市天海石油有限公司杨武西加油站建设项目竣工环境保护验收监测委托书》。</p>						
<p>验收监测评价标准、标号、级别、限值</p>	<p>3、验收监测评价标准</p> <p>根据环境功能划分和环境影响报告表、安顺市西秀区生态环境局《安顺市天海石油有限公司杨武西加油站建设项目环境影响报告表的批复》（安西批复[2018]50号）要求以及国家有关污染控制标准要求，确定本项目噪声、废气等污染源的验收监测评价标准。</p> <p>(1) 噪声按《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的2类标准执行（见表1）。</p> <p style="text-align: center;">表1 工业企业厂界环境噪声排放标准</p> <table border="1" data-bbox="533 1155 1319 1352"> <thead> <tr> <th>时段 声环境功能区别</th> <th>昼间/dB (A)</th> <th>夜间/dB (A)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2类</td> <td>60</td> <td>50</td> </tr> </tbody> </table> <p>(2) 营运期生活污水经化粪池处理后用抽水泵抽入杨武西服务区调节池进入杨武西服务区内地理式一体化污水处理设施处理后达到《城市污水再生利用 城市杂用水水质》（GB/T18920-2002）城市绿化标准，处理后的污水回用于杨武西服务区内绿化洒水，不外排。</p> <p>(3) 固体废物：严格按照环境影响报告表和批复执行。</p> <p>(4) 废气：营运期执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中实施区域和时限要求，项目油气回收处理装置执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）；非甲烷总烃贡献值最大落地浓度满足《大气污染物综合排</p>	时段 声环境功能区别	昼间/dB (A)	夜间/dB (A)	2类	60	50
时段 声环境功能区别	昼间/dB (A)	夜间/dB (A)					
2类	60	50					

	<p>放标准》(GB16297-1996)中规定的无组织排放监控浓度限值。</p>
--	---

表二

工程建设内容:

本项目总占地面积约 4500m²，总建筑面积为 943.28m²。项目建设内容主要包括建地埋卧式储油罐 5 个，总容量 200m³，其中 40m³汽油储罐 2 个（92#）、40m³汽油储罐 1 个（95#）、40m³柴油储罐 2 个（0#）。办公室、营业厅、卫生间、储存室、配电房及值班室分别位于 2 层的砖砌结构建筑物内，不涉及餐饮等相关设施。钢网架加油棚一座，配套围墙、道路和站区场地硬化。站内不设置食堂和宿舍，柴油发电机设置于配电房内。项目建成后，加油站主营汽油（92#、95#、0#），其中 92#年销售量为 400t、95#年销售量 330t，柴油（0#）年销售量为 1095t，年销售量共 1825t。主要建设内容见表 2：

表 2 项目主要建设内容一览表

类别	环评阶段建设内容		验收期间	
主体工程	油罐区	柴油储罐	40m ³ ×2	-
		汽油储罐	40m ³ ×3	-
	加油岛		9 个	-
	罩棚		547.5m ² （建筑面积）	-
辅助工程	站区围墙		站区四周修建高 2.2m，长 583m	-
	卫生间		建筑面积 30m ² （砖砌结构，位于 1F）	-
	值班室		建筑面积 197.89m ² （砖砌结构，位于 2F）	-
	配电房		建筑面积 23.945m ² （砖砌结构，位于 1F）	-
	储存室		建筑面积 23.945m ² （砖砌结构，位于 1F）	-
	维修车库		钢棚结构，建筑面积为 100m ²	-
公用工程	截排水沟		583 米	-
	办公室及营业厅		建筑面积 120m ² （砖砌结构，位于 1F）	-
环保工程	隔油池		3m ³	-
	化粪池		2m ³	-
	沉淀池		3m ³	-
	消防事故水池		30m ³	-
	绿化		200m ²	-
	危险废物暂存间		建筑面积 5m ² （砖砌结构，位于 1F）	-
	垃圾箱		若干	-

原辅材料消耗及水平衡：

1、供电

本项目自建 10kv 配电室一座，用于场区供电，年耗电量 5000KWh；**设置备用柴油发电机（10kw）一台。**

2、供水

本项目水源由安顺市西秀区供水管网供给。

3、排水

本项目采取雨污分流方式。

（1）雨水

本项目采取雨污分流制，雨水不用收集。

（2）生活污水

本项目生活污水全权依托杨武服务区内污水处理站处理。

本项目设备利用见表 3，**项目用水量表见表 4**，水平衡图见图 1。

表 3 生产设备一览表

序号	设备名称	型号	数量(台/套)	备注
1	汽油罐	40m ³	3	直埋地下
		40m ³	2	
2	柴油罐	50m ³	2	直埋地下
3	双枪加油机	CS46D2120H	9	均带三级油气回收装置
4	水泵	WQ10-20-1.5	1	-
5	配电柜	AVZH061160/1010	1	-
6	潜油泵		1	-
7	液位仪		1	-
8	静电报警器		1	-
9	柴油发电机	10kw	1	备用

表4 项目用水量表

类别	单位供水量	数量	供水量		排水量	
			(m ³ /d)	(m ³ /a)	(m ³ /d)	(m ³ /a)
员工生活用水	50L/d·人	18 人	0.9	328.5	0.72	262.8
顾客用水	2L/d·蹲位	5 个蹲位	0.5	182.5	0.4	146
未预见用水	-	-	0.177	64.605	0.1416	51.684
绿化用水	2L/m ² ·d	200m ²	0.4	40	0	0
场地冲洗（每周冲洗一次）	5L/m ²	547.5m ²	2.7375	131.4	2.19	105.12
合计			4.9345	827.3	3.6276	629.844

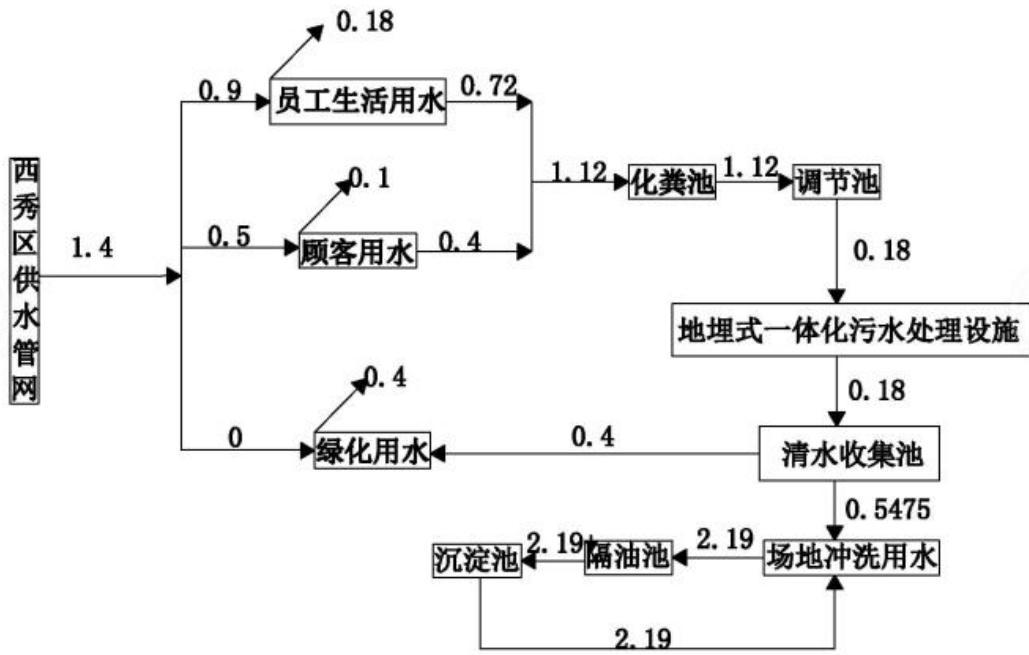


图1 项目水平衡图 (单位: m^3/d)

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)

主要污染工序

一、施工期

1、大气污染源

- (1) 土石方开挖扬尘和车辆运输扬尘;
- (2) 建筑材料装卸扬尘和堆放扬尘;
- (3) 汽车尾气;

2、废水

- (1) 施工废水;
- (2) 施工人员生活污水;
- (3) 施工现场运输车辆的清洗废水;

3、固废

- (1) 场地平整、基础工程和主体工程的土石方;
- (2) 装饰工程的建筑垃圾;
- (3) 安装工程的废弃物;
- (4) 施工人员的生活垃圾;

4、噪声

施工机械噪声、施工作业噪声和施工车辆噪声。

5、生态环境

施工过程将对地表土壤和植被产生扰动和破坏，一定程度上加重水土流失，对区域生态环境产生一定影响。

二、营运期

1、大气污染

成品油的储存、卸油、加油过程中通过油气回收装置处理后有少量的烃类物质以气态形式逸出，对周围大气环境产生一定影响。

停电时，发电机产生的废气对周围环境产生的影响。

2、水污染

产品运输的遗漏和地下储油罐渗漏及加油过程的遗洒是可能造成地表水和地下水污染的重要环节；

- (1) 场地清洗时会产生含油污水；
- (2) 职工生活污水、顾客产生的污水；
- (3) 油罐冲洗废水；
- (4) 雨水。

3、固体废物

- (1) 储油罐定期清理会产生废油渣；
- (2) 隔油池产生的废油；
- (3) 职工和顾客产生的生活垃圾；
- (4) 营业厅产生的商业垃圾；
- (5) 场地冲洗产生的含油泥砂；
- (6) 维修车库产生的废机油
- (7) 擦拭加油枪和维修车库产生含油棉纱。

4、噪声污染

- (1) 加油机运转产生的噪声，发配电室内发电机噪声；
- (2) 进出车辆产生噪声。

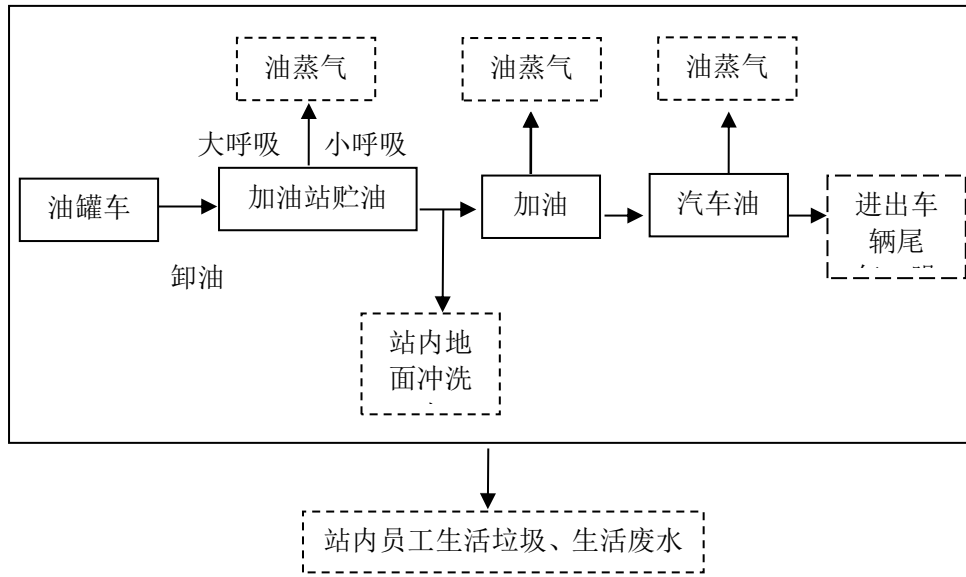


图2 项目主要工艺与产污流程示意图

表三

主要污染源、污染物处理和排放（附处理流程示意图、标出废水、废气、厂界噪声监测点位）

1、废水污染物排放及治理措施

本项目产生的废水主要为职工生活污水和顾客污水、冲地废水。

①职工生活污水和顾客污水

职工定员为 18 人（其中管理人员 4 人、加油工人 10 人、安全员 4 人），职工为附近居民，均不在加油站内食宿。全年工作日 365 天，每天 3 班，每班 8 小时，职工人员日用水量按 50L/d·人计，则职工人员用水量为 0.9m³/d（328.5m³/a），顾客用水按 2L/d·蹲位，本项目设 5 个蹲位，则顾客日用水量为 0.5m³/d（182.5m³/a）即总用水量为 1.4m³/d（511m³/a），生活污水产生量按用水量的 80%计算，则产生的生活污水为 1.12m³/d（408.8m³/a），主要污染物为、SS、COD、BOD₅和氨氮。污水经化粪池（有效容积 2m³）收集，经化粪池处理后用抽水泵抽入杨武西服务区内调节池（100m³）经杨武西服务区内埋地式一体化污水处理设施处理用清水收集池（50m³）收集用于杨武西服务区内绿化洒水和地面冲洗。本项目采取雨污分流制，雨水不用收集，无需设置雨水隔油池与雨水沉淀池。

②冲地废水

项目会产生少量的冲地废水，每周冲洗一次，每次用水量为 2.7375m³，总用水量 131.4m³/a，废水排放量按用水量的 80%计算，则废水产生量为 2.19m³/次（105.12m³/a），主要污染物为 SS、石油类。现冲洗废水经收集后，汇入隔油池（3m³），经隔油池隔油后浮油通过吸油毡收集，交有资质单位处置。废水经隔油池隔油后排入沉淀池（3m³）回用于地面冲洗。

2、废气污染物排放及治理措施

本项目主要大气污染物是汽车尾气、油罐大小呼吸及加油机作业等排放的非甲烷总烃。另外，还有少量的道路扬尘及停电时发电机产生少量废气。

①汽车尾气

本项目进出车辆较多，平均每日车流量约360辆/日。会排放一定量的汽车尾气，主要污染物为CO、烃类。因为车辆在站内行程较短，排放量较小，对环境影响不大。

②油罐大小呼吸及加油机作业等排放的非甲烷总烃

本项目废气污染源主要来自加油站卸油、储油、加油等过程排放到大气环境中的油气（以非甲烷总烃计）。

卸油储油过程油气采用压缩冷凝式油气回收技术，采用上述加油站油气回收技术及管理等措施，油气（非甲烷总烃）的控制效率达 98%。经处理后的油气排放浓度满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）排放要求，对周围大气环境影响很小。

加油过程中使用油气回收专用油枪，非甲烷总烃贡献值最大落地浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）标准：非甲烷总烃的无组织排放周界外浓度最高点 $4.0\text{mg}/\text{m}^3$ 限值要求，对周围大气环境影响很小并且措施可行。

总体而言，本加油站位于交通道路旁，站址开阔，空气流动良好，排放的烃类有害物质质量小，污染面积较小，对环境影响不明显。

③柴油发电机废气

项目配备 10KW 柴油发电机 1 台，如遇临时停电，采用柴油发电机供电，发电机发电过程中将产生尾气，主要污染物为烟尘、 SO_2 和 NO_x ，当地电力设施齐全，供电安全稳定，出现停电的几率很小，针对排放的尾气，柴油发电机设置于配电房内，发电机废气经排风口无组织排放，同时设置排风扇，且排风扇开关与发电机联通，确保能同时运行。采用以上措施后，发电机尾气不会对环境空气产生较大影响。

3、噪声污染物排放及治理措施

本项目主要噪声源为站区内来往的机动车行驶产生的交通噪声和加油泵等设备噪声。

经过设备消声、减声和围墙隔声、距离衰减后可降低的噪声值为 20dB(A)，厂界噪声源强为 68.4dB(A)，项目厂界噪声可以满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准，对周围环境影响不大。

4、固体废物污染物排放及治理措施

项目运营期间产生的主要的固体废物为顾客日常生活产生的生活垃圾、商业垃圾、擦拭油枪和维修车库汽车维修产生的含油棉纱、含油泥砂、油罐清洗废渣、

废机油。

①生活垃圾

本项目建成后，产生的生活垃圾以每人0.5kg/d计，本项目职工人数为18人，顾客按每天360人计算，因此职工和顾客产生的生活垃圾量约为0.189t/d，68.985t/a。环评要求加油站内设封闭垃圾桶，收集的垃圾定期送往安顺市生活垃圾填埋场处理。

②商业垃圾

本项目站区内有一营业厅，营业厅建筑面积为100m²，根据类比调查，商业垃圾按0.1kg/d·m²，则本项目商业垃圾产生量为10kg/d（3.65t/a），环评要求加油站内设封闭垃圾桶，收集的垃圾定期送往安顺市生活垃圾填埋场处理。

③含油棉砂

本项目擦拭油枪和维修车库汽车维修产生的含油棉纱，经类比，每次产生的含油棉纱共80kg/次，根据类比经验值，共含油棉纱产生量约3.84t/a，项目设备维修产生的含油棉纱，根据《国家危险废物名录》附录《危险废物豁免管理清单》规定，本项目维修产生的含油棉纱属于豁免内容，产生的含油棉纱经收集后运至安顺市环卫部门指定地点处置。

④含油泥砂

本项目场地冲洗会产生含油泥砂，经类比，产生的含油泥砂量为2.25t/a，建设单位定期对场地进行清扫，洒水等措施，产生的含油泥砂经隔油池沉淀处理后再经沉砂池沉淀处理后定期清掏，清掏的含油泥砂经油桶收集后定期交由安顺市有资质单位进行处理。

⑤油罐清洗废渣

油罐在储油一段时间后，在罐底会形成少量废渣，要进行清洗。经类比，废渣产生量为一般为容积的1%-2%，产生的废渣为3t/a，清洗废渣不能随处倾倒，由专业清洗单位进行清洗、清除沉淀物废渣并将清运的废渣交由安顺市地区有资质单位进行处理，油罐清洗废油产生量为0.0006t/a，统一收集后暂放危废暂存间交由安顺市有资质的单位处理。

⑥废机油

维修车库汽车修理过程中会有废机油产生，产生量按10L/辆，每月平均有

15辆车须换机油，项目废机油产生量为1.6t/a，该部分固废属于危险废物，统一收集后暂放危废暂存间交由安顺市有资质的单位处理。

综上所述，本项目营运期间产生的固体废物及危废均采取有效措施处理，对环境影响较小。

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：

1、环评报告表的主要结论与建议

1、结论

(1) 产业政策及规划符合性分析

本项目不属于《产业结构调整指导目录（2011年本）（2013修订本）》中的限制类和淘汰类项目，为允许类项目，本项目符合国家和地方产业政策要求。

(2) 总平面布置合理性分析

本项目位于安紫高速公路杨武服务区内，项目区周边35m范围内无重要建筑物、军事禁区、机关政府等敏感目标；站区上空无架空电力线、架空通信电缆等穿越。

本项目罐区周围最近敏感点为东南侧住户，距离为100m，能够满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156—2012）第4.0.4条相关要求（与三类保护物距离应 $\geq 11m$ ）。本项目选址可行。

(4) 环境影响分析及防治措施

1) 大气环境影响分析

本项目主要大气污染物是汽车尾气、油罐大小呼吸及加油机作业等排放的非甲烷总烃。另外，还有少量的道路扬尘及停电时发电机产生少量废气。

① 汽车尾气

加油站进出车辆较多，平均每日车流量约360辆/日。会排放一定量的汽车尾气，主要污染物为CO、烃类。因为车辆在站内行程较短，排放量较小，对环境的影响不大。

② 油罐大小呼吸、加油机作业等排放的非甲烷总烃

本项目废气污染源主要来自加油站卸油、储油、加油等过程排放到大气环境中的油气（以非甲烷总烃计）。

卸油储油过程油气采用压缩冷凝式油气回收技术，采用上述加油站油气回收技术及管理等措施，油气（非甲烷总烃）的控制效率达98%。经处理后的油气排放浓度满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）排放要求，对周围大气环境影响很小。

加油过程中使用油气回收专用油枪，非甲烷总烃贡献值最大落地浓度满足

《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中规定的无组织排放监控浓度限值：非甲烷总烃的无组织排放周界外浓度最高点 $4.0\text{mg}/\text{m}^3$ 限值要求，对周围大气环境影响很小并且措施可行。

③柴油发电机废气

项目配备 10KW 柴油发电机 1 台，如遇临时停电，采用柴油发电机供电，发电机发电过程中将产生尾气，主要污染物为烟尘、 SO_2 和 NO_x ，当地电力设施齐全，供电安全稳定，出现停电的几率很小，针对排放的尾气，环评要求设置柴油发电机专用机房，发电机废气经排风口无组织排放，同时设置排风扇，且排风扇开关与发电机联通，确保能同时运行。采用以上措施后，发电机尾气不会对环境空气产生较大影响。

综上，本项目大气污染物对周围环境影响很小。

2) 水环境影响分析

(1) 生活污水

本项目职工定员为 18 人（其中管理人员 4 人、加油工人 10 人、安全员 4 人），职工为附近居民，均不在加油站内食宿。全年工作日 365 天，每天 3 班，每班 8 小时，职工人员日用水量按 $50\text{L}/\text{d} \cdot \text{人}$ 计，则职工人员用水量为 $0.9\text{m}^3/\text{d}$ ($328.5\text{m}^3/\text{a}$)，顾客用水按 $2\text{L}/\text{d} \cdot \text{蹲位}$ ，本项目设 5 个蹲位，则顾客日用水量为 $0.5\text{m}^3/\text{d}$ ($182.5\text{m}^3/\text{a}$) 即总用水量为 $1.4\text{m}^3/\text{d}$ ($511\text{m}^3/\text{a}$)，生活污水产生量按用水量的 80% 计算，则产生的生活污水为 $408.8\text{m}^3/\text{a}$ ，生活污水含有的主要污染物 SS、COD、 BOD_5 和氨氮，浓度在 SS: $300\text{mg}/\text{L}$ 、COD: $300\text{mg}/\text{L}$ 、 BOD_5 : $150\text{mg}/\text{L}$ 、氨氮: $20\text{mg}/\text{L}$ 左右。污水经化粪池（有效容积 2m^3 ）收集，经化粪池处理后用抽水泵抽入杨武西服务区内调节池（ 100m^3 ）经杨武西服务区内埋式一体化污水处理设施处理用清水收集池（ 50m^3 ）收集用于杨武西服务区绿化洒水和地面冲洗。

(2) 冲地废水

项目会产生少量的冲地废水，每周冲洗一次，每次用水量为 2.7375m^3 ，总用水量 $131.4\text{m}^3/\text{a}$ ，废水排放量按用水量的 80% 计算，则废水产生量为 $2.19\text{m}^3/\text{次}$ ($105.12\text{m}^3/\text{a}$)，主要污染物为 SS、石油类，浓度约 SS $500\text{mg}/\text{L}$ 、石油类 $25\text{mg}/\text{L}$ 。现冲洗废水经收集后，汇入隔油池（ 3m^3 ），经隔油池隔油后浮油通过吸油毯收

集，交由资质单位处置。废水经隔油池隔油后排入沉淀池（3m³）回用于地面冲洗。

（3）油罐冲洗废水

清洗油罐的污水及油水分离池隔掉的污油，属于危险废物，应集中收集后[暂放危废暂存间](#)送至有危废处理资质的单位处理，禁止直接进入排水沟渠。

（4）雨水

本项目屋面雨水及地面雨水，年平均降水量按 30 天计算，每天按 2h 计算，经计算得知，雨水产生量为 11.86m³/h，23.72m³/d（71.16m³/a），[项目采取雨污分流制，雨水不用收集，无需设置雨水隔油池与雨水沉淀池。](#)

（5）油品泄露

为防止油站油品泄漏、渗漏导致的水环境污染，本加油站对库区油罐应采取以下防渗漏措施：

①建议采用玻璃钢防腐防渗技术，对储油罐内外表面、防油堤的内表面、油罐区地面、输油管线外表面做“六胶两布”防渗防腐处理。

②地下储油罐周围设计防渗漏检查孔或检查通道，每个油罐下面均设置一个检查孔，形成 1.2m×1.2m 检查通道，为及时发现地下油罐渗漏提供条件，防止成品油泄漏造成大面积的地下水污染，此防治措施较为合理，具有可操作性。

③在储油罐周围修建防油堤，防止成品油意外事故渗漏时造成大面积的环境污染。

④人为因素造成储油罐泄漏或外溢的因素主要有年久失修，储油罐及输油管线腐蚀，致使成品油渗漏；管道连接不好或由于地面下沉，造成管道接口不严，致使泄漏或渗漏现象发生；油罐区附近施工致使储油罐或输油管线破坏，造成成品油泄漏；加油时或成品油运输灌装卸料时操作失误或违章操作，致使成品油泄漏；因此必须引起高度重视。

综上所述，本项目废水综合利用不外排，同时本项目采取了多重防油品渗漏措施，最大限度的避免了因油品泄漏所造成的地表水、地下水的污染。因此，本项目的建设对区域水环境的影响很小。

3) 声环境影响分析

项目主要噪声源为站区内来往的机动车行驶产生的交通噪声和加油泵等设

备噪声。加油泵噪声声级为 65~80dB(A); 进出车辆噪声声级为 65~75dB(A); 评价要求建设单位采取以下治理措施: 加油泵选用低噪声设备, 并设置减振垫; 出入区域内来往的机动车严格管理, 采取车辆进站时减速、禁止鸣笛、加油时车辆熄火和平稳启动等措施, 使区域内的交通噪声降到最低值。经过设备消声、减声和围墙隔声、距离衰减后, 噪声源强能达到 70dB(A)以内, 项目厂界噪声可以满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类标准, 对周围环境影响不大。本项目发电机仅在停电时开启, 其噪声属于偶发噪声, 噪声源强为 85dB(A), 通过对机组安装基础减震, 进出口安装消声器等措施后对周围环境影响较小。

4) 固废环境影响分析

项目运营期间产生的主要的固体废物为顾客日常生活产生的生活垃圾、商业垃圾、擦拭油枪和维修车库汽车维修产生的含油棉纱、含油泥砂、油罐清洗废渣、废机油。

①生活垃圾

本项目建成后, 产生的生活垃圾以每人 0.5kg/d 计, 本项目职工人数为 18 人, 顾客按每天 360 人计算, 因此职工和顾客产生的生活垃圾量约为 0.189t/d, 68.985t/a。环评要求加油站内设封闭垃圾桶, 收集的垃圾定期送往安顺市生活垃圾填埋场处理。

②商业垃圾

本项目站区内有一营业厅, 营业厅建筑面积为 100m², 根据类比调查, 商业垃圾按 0.1kg/d · m², 则本项目商业垃圾产生量为 10kg/d (3.65t/a), 环评要求加油站内设封闭垃圾桶, 收集的垃圾定期送往安顺市生活垃圾填埋场处理。

③含油棉砂

本项目擦拭油枪和维修车库汽车维修产生的含油棉纱, 经类比, 每次产生的含油棉纱共 80kg/次, 根据类比经验值, 共含油棉纱产生量约 3.84t/a, 项目设备维修产生的含油棉纱, 根据《国家危险废物名录》附录《危险废物豁免管理清单》规定, 本项目维修产生的含油棉纱属于豁免内容, 产生的含油棉纱经收集后运至安顺市环卫部门指定地点处置。

④含油泥砂

本项目场地冲洗会产生含油泥砂，经类比，产生的含油泥砂量为2.25t/a，建设单位定期对场地进行清扫，洒水等措施，产生的含油泥砂经隔油池沉淀处理后再经沉砂池沉淀处理后定期清掏，清掏的含油泥砂经油桶收集后定期交由安顺市有资质单位进行处理。

⑤油罐清洗废渣

油罐在储油一段时间后，在罐底会形成少量废渣，要进行清洗。经类比，废渣产生量为一般为容积的1%-2%，产生的废渣为3t/a，清洗废渣不能随处倾倒，由专业清洗单位进行清洗、清除沉淀物废渣并将清运的废渣交由安顺市地区有资质单位进行处理，油罐清洗过程中会产生一定量的废油，统一收集后暂放危废暂存间交由安顺市有资质的单位处理。

⑥废机油

维修车库汽车修理过程中会有废机油产生，产生量按10L/辆，每月平均有15辆车须换机油，项目废机油产生量为1.6t/a，该部分固废属于危险废物，统一收集后暂放危废暂存间交由安顺市有资质的单位处理。

综上所述，本项目营运期间产生的固体废物及危废均采取有效措施处理，对环境的影响较小。

(4) 达标排放与总量控制

根据《贵州省主要污染物总量减排管理办法》规定，结合本项目的污染源及污染排放特征，本项目不设置总量控制。

综上所述，安顺市天海石油有限公司杨武西加油站建设项目的建设对运营期污染物产量较小，各项污染物均可做到达标排放，不会对周围环境造成明显影响。在严格实施环评要求的污染防治措施的前提下，从环境保护的角度讲，本项目建设是可行的。

2、建议

(1) 项目在建设过程中，应加强环境管理，确保环保措施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产的“三同时”措施。

(2) 项目建成后，业主要负责维持环保设施的正常运行，做好防范措施，保证各种污染物的达标排放，把项目对环境的影响控制在最低的限度。

(3) 本项目如建设内容、生产工艺、产量、设备变更等发生变化，应重新

向环保主管部门申报。

审批部门审批决定

安顺市天海石油有限公司：

你单位委托山东绿之源环境工程设计院有限公司编制的《安顺市天海石油有限公司杨武西加油站建设项目环境影响报告表》（以下简称《报告表》）及有关资料收悉，经研究，同意《报告表》及其专家技术评估意见。

一、在项目建设和运行中应注意以下事项

（一）《报告表》经批准后，建设项目的性质、规模、地点，采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，建设单位应当重新向环评审批部门报批《报告表》，本批复自下达之日起满五年，项目方决定开工建设的，《报告表》应报审批部门重新审核。

（二）加强环评审批后的环境保护管理工作，认真落实环保“三同时”制度，环境保护污染防治设施建设必须纳入施工合同，保证环保设施建设进度和资金。

（三）加强施工期的环境管理。应采取有效措施，防止施工扬尘对环境造成的不利影响；优选施工设备、合理安排施工时段，严格控制高噪声设备施工作业时间。

（四）建设项目工后，你单位（公司）应自行组织环境保护竣工验收，验收结果向社会公开，并在贵州省建设项目环境影响评价网上办事系统备案。

二、总量控制指标

经我局审定，该项目无主要污染物总量控制指标。

三、主动接受监督

你单位（公司）在项目建设中、建设后应主动接受环保部门的监督检查。

环评批复及落实情况

项目环评批复及落实情况详见表 4。

表 4 环评批复及落实情况

类别	环评批复要求	落实情况
1	<p>施工期施工人员生活污水排入化粪池处理后用抽水泵抽入杨武西服务区内调节池（100m³）进入杨武西服务区内埋地式一体化污水处理设施处理用清水收集池（50m³）收集用于杨武西服务区内绿化洒水。施工期产生的施工废水经简易污水沉淀池（8m³）沉淀处理后回用于施工场地，运输车辆车身、车轮冲洗产生的废水经冲洗水池沉淀处理后循环使用，不外排，对当地地表水环境无影响。运营期职工和顾客产生的生活污水经化粪池处理后用抽水泵抽入杨武西服务区内调节池（100m³）经杨武西服务区内埋地式一体化污水处理设施处理用清水收集池（50m³）收集用于杨武西服务区内绿化洒水和地面冲洗；项目会产生少量的冲地废水，现冲洗废水经收集后，汇入隔油池（3m³），经隔油池隔油后浮油通过吸油毡收集，交有资质单位处置。废水经隔油池隔油后排入沉淀池（3m³）回用于地面冲洗；本项目采取雨污分流制，雨水不用收集，无需设置雨水隔油池与雨水沉淀池。</p>	<p>已按环评批复要求落实</p>
2	<p>施工期大气污染物主要来源于施工扬尘，其次有施工车辆、挖掘机运行产生的废气。采取的施工现场环保措施包括采用彩钢板并树立广告牌遮挡、场地洒水、避开大风天作业、临时堆土采用苫布遮盖或用工程布遮挡、文明施工等措施，并对临时堆土进行及时清理，达到日产日清。采取以上措施可使施工扬尘影响降低到较小程度。运营期本项目主要大气污染物是汽车尾气、油罐大小呼吸及加油机作业等排放的非甲烷总烃、少量的道路扬尘及停电时发电机产生少量废气。因为车辆在站内行程较短，汽车尾气排放量较小，对环境影响不大；本加油站采用真空辅助式加油枪，一定程度上可以减少非甲烷总烃的挥发，本加油站位于交通道路旁，站址开阔，空气流动良好，排放的烃类有害物质质量小，污染面积较小，对环境影响不明显；发电机废气经排风口无组织排放，同时设置排风扇，且排风扇开关与发电机联通，确保能同时运行。采用以上措施后，发电机尾气不会对环境空气产生较大影响。</p>	<p>已按环评批复要求落实</p>
3	<p>施工期土石方开挖时主要采取及挖及运措施，土石方开挖阶段不在项目区内堆存，弃土石方全部运至安顺市西秀区政府指定弃渣场堆存；施工期产生的生活垃圾用密闭垃圾箱集中收集生活垃圾运至安顺市生活垃圾填埋场处理；建筑垃圾能回收利用的回收，不能回收的由建设单位自行清运至安顺市环卫部门指定的建筑垃圾堆存点堆存处理；本项目装修阶段会产生一定的装修垃圾，项目区内设置废物暂存点（维修车间旁）建筑面积 5m²，统一收集后暂放危废暂存间交由安顺市有资质的单位处理。运营期产生的主要的固体废物为油罐清洗废渣、隔油池废油及职工、含油棉纱、顾客日常生活产生的生活垃圾。环评要求加油站内设封闭垃圾桶，收集的垃圾定期送往安顺市生活垃圾填埋场处理；本项目维修产生的含油棉纱属于豁免内容，产生</p>	<p>已按环评批复要求落实</p>

	<p>的含油棉纱经收集后运至安顺市环卫部门指定地点处置；产生的含油泥砂经隔油池沉淀处理后再经沉砂池沉淀处理后定期清掏，清掏的含油泥砂经油桶收集后定期交由六盘水市地区有资质单位进行处理；油罐清洗由专业清洗单位进行清洗、清除沉淀物废渣并将清运的废渣交由安顺市地区有资质单位进行处理；维修车库汽车修理过程中会有废机油产生，该部分固废属于危险废物，经收集后暂放危废暂存间交由安顺市有资质的单位统一处理。</p>	
4	<p>施工期的噪声主要来源于包括施工现场的各类机械设备和物资运输的交通噪声。采取相应的降噪措施，施工期噪声能满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）标准，并且合理的安排施工计划，工程施工噪声对周围环境产生的影响较小。运营期期间主要噪声源为站区内来往的机动车行驶产生的交通噪声和加油泵等设备噪声，经过设备消声、减声和围墙隔声、距离衰减后可降低的噪声值为 20dB(A)，厂界噪声源强为 68.4dB(A)，项目厂界噪声可以满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准，对周围环境影响不大。</p>	已按环评批复要求落实
5	<p>严格执行环保“三同时”制度，加强项目施工期和运营期管理，将建设项目对环境造成的影响降低到最小程度，项目建成后三个月内向我局提出建设项目竣工环保验收申请，验收合格后方可投入使用。项目日常环境监管工作由安顺市西秀区环境监察大队负责</p>	已按环评批复要求落实

环保设施投资落实情况

本项目设计的环保投资与实际投资及所占百分比情况见表 5。

表5 项目设计的环保投资与实际投资及所占百分比情况

序号	项目	内容	环保投资 (万元)
1	水环境治理	化粪池 1 个, 容积 2m ³	1.0
		隔油池 1 个, 容积 3m ³	1.5
		沉淀池 1 个, 容积 3m ³	1.5
		截排水沟	1.0
		消防水事故池 1 个, 容积 30m ³	2.5
2	绿化	绿化面积 200m ²	2.0
3	大气治理	汽、柴油储罐安装油气回收装置共 9 套	15.0
4	噪声控制	基础减振, 发电机进出风口安装消 声器	1.0
5	固体废物	封闭式垃圾箱 (2 个)	0.1
		废油、废渣暂存间 (建筑面积 5m ²)	2.0
环保投资合计			27.6

表五

验收监测质量保证及质量控制：

为了确保检测数据具有代表性、完整性、准确性、精密性和可比性，对项目的全过程（包括布点、采样、样品保存和运输、实验室分析、数据处理等）进行质量控制和质量保证。

1、严格按照项目方案及相关标准规范开展检测工作。

2、采样人员严格遵守采样操作规程，认真填写采样记录，按规定保存、运输样品。

3、监测分析采用本公司资质认定附表中的方法；监测人员经内部考核合格，并持有上岗证，本报告中所涉及仪器、量具均经过计量部门检定合格并在有效期内。

4、样品测定过程中进行平行、加标或质控样测定；声级计测定前后均进行了校准。

5、监测报告严格执三行级审核制度。

表六

验收监测内容:

一、噪声监测内容:

1、噪声监测点位设置

本次监测在项目场地共设 4 个监测点，厂界西、北、东、南侧各布置 1 个监测点，共四个监测点，分别为 N1、N2、N3、N4。

2、监测项目

等效 A 声级

3、监测频次

监测 2 天，昼、夜各 1 次

4、噪声监测方法

噪声监测方法按《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准执行。

二、废水监测内容:

1、废水监测点位设置

在安顺市天海石油有限公司杨武西加油站建设项目污水处理设施出口处布置 1 个监测点位，为 J1 点。

2、监测项目

SS、COD、BOD₅、氨氮、动植物油。

三、废气监测内容:

1、废气监测点位设置

根据《环境影响评价技术导则大气环境》（HJ2.2-2008）、《空气和废气监测分析方法》第四版、当地地形、主导风向及敏感点分布，在安顺市天海石油有限公司杨武西加油站建设项目处上风向设置一个监测 H1，下风向设置三个监测点，分别为 H2、H3、H4。

2、监测项目

非甲烷总烃。

3、监测频次

监测时间拟定在 2019 年 3 月 20 日-3 月 21 日进行，采样 2 天，按照《环境空气质量标准》（GB3095—2012）要求，非甲烷总烃每天监测 3 次。

4、废气监测方法

类别	检测项目	检测标准（方法）	使用仪器	方法检出限
			仪器名称及编号	
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 HJ604-2017	气相色谱仪 JXBC-SN-30	0.07mg/m ³

三、监测仪器

仪器名称	型号	编号
噪声仪	-	JXBC-XC-17

四、环境质量监测

环境影响报告表及其审批部门审批决定中未对环境敏感保护目标有要求的要进行环境质量监测，因此本项目不涉及环境质量监测。

表七

验收监测期间生产工况记录:

2019年3月20日至21日, 贵州聚信博创监测技术有限公司对安顺市天海石油有限公司杨武西加油站建设项目进行了现场监测, 监测期间, 本项目主营汽油(92#、95#、0#), 其中92#年销售量为400t、95#年销售量330t、, 柴油(0#)年销售量为1095t, 年销售量共1825t, 年工作365天, 该项目工况达75%以上。环评验收时, 通过现场调查资料监测期间工程生产设施及环保设施运行正常, 工况达到75%以上, 满足监测要求。

验收监测结果:

1、噪声监测及评价结果

2019年3月20日至3月21日对安顺市天海石油有限公司杨武西加油站建设项目噪声监测及评价结果见表6。

表6 噪声监测结果

检测点位	检测日期	检测时间		检测结果 Leq[dB(A)]	主要声源	标准限值	达标情况
厂界东侧	2019.03.20	11:30	昼间	54.3	生产噪声	60	达标
	2019.03.21	11:54	昼间	53.0	生产噪声	60	达标
厂界西侧	2019.03.20	11:56	昼间	52.4	生产噪声	60	达标
	2019.03.21	11:35	昼间	51.5	生产噪声	60	达标
厂界南侧	2019.03.20	12:15	昼间	54.0	生产噪声	60	达标
	2019.03.21	12:10	昼间	52.3	生产噪声	60	达标
厂界北侧	2019.03.20	12:37	昼间	52.4	生产噪声	60	达标
	2019.03.21	12:35	昼间	50.9	生产噪声	60	达标

注: 1、采样时间段为昼间(06:00-22:00), 夜间(22:00-06:00);
2、执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2类;
3、夜间不生产, 未产生噪声污染。

由表7监测及评价结果表明: 在此监测期间, 该项目厂界昼间监测最大噪声值为54.3dB(A), 监测结果均达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2类标准限值要求。

2、废水监测及评价结果

在安顺市天海石油有限公司杨武西加油站建设项目污水处理设施出口处布置1个监测点位, 为J1点。监测及评价结果见表7。

表 7 污水处理设施出口处检测结果

检测项目	检测点位/采样日期/检测结果								标准 限值	达标 情况
	污水处理设施出口									
	2019.03.20				2019.03.21					
	第一 频次	第二 频次	第三 频次	第四 频次	第一 频次	第二 频次	第三 频次	第四 频次		
SS (mg/L)	5	8	7	9	6	8	7	9	400	达标
COD (mg/L)	28	23	22	28	32	39	32	39	500	达标
BOD ₅ (mg/L)	5.3	5.2	3.6	6.6	7.4	9.9	7.6	9.0	300	达标
氨氮 (mg/L)	1.35	1.14	1.33	1.31	1.25	1.40	1.27	1.15	—	—
动植物油 (mg/L)	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	100	达标

注：1、执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 三级标准；
2、检测结果低于方法检出限，用方法检出限+“L”表示。

3、废气监测及评价结果

2019年3月20日至3月21日对安顺市天海石油有限公司杨武西加油站建设项目废气监测及评价结果见表8。

表 8 非甲烷总烃废气检测结果

检测点位	检测项目	2019.03.20 检测结果 (mg/m ³ , 注明的除外)			标准 限值	达标 情况
		第一频次	第二频次	第三频次		
上风向 1#参照点	非甲烷总烃	0.22	0.15	0.25	—	—
下风向 2#监控点	非甲烷总烃	0.46	0.29	0.48	4.0	达标
下风向 3#监控点	非甲烷总烃	0.26	0.32	0.30	4.0	达标
下风向 4#监控点	非甲烷总烃	0.29	0.32	0.35	4.0	达标
检测点位	检测项目	2019.03.21 检测结果 (mg/m ³ , 注明的除外)			标准 限值	达标 情况
		第一频次	第二频次	第三频次		
上风向#参照点	非甲烷总烃	0.26	0.27	0.19	—	—
下风向 1#监控点	非甲烷总烃	0.24	0.38	0.49	4.0	达标
下风向 2#监控点	非甲烷总烃	0.39	0.27	0.35	4.0	达标
下风向 3#监控点	非甲烷总烃	0.22	0.32	0.64	4.0	达标

备注：1、执行标准：《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 无组织排放限值。

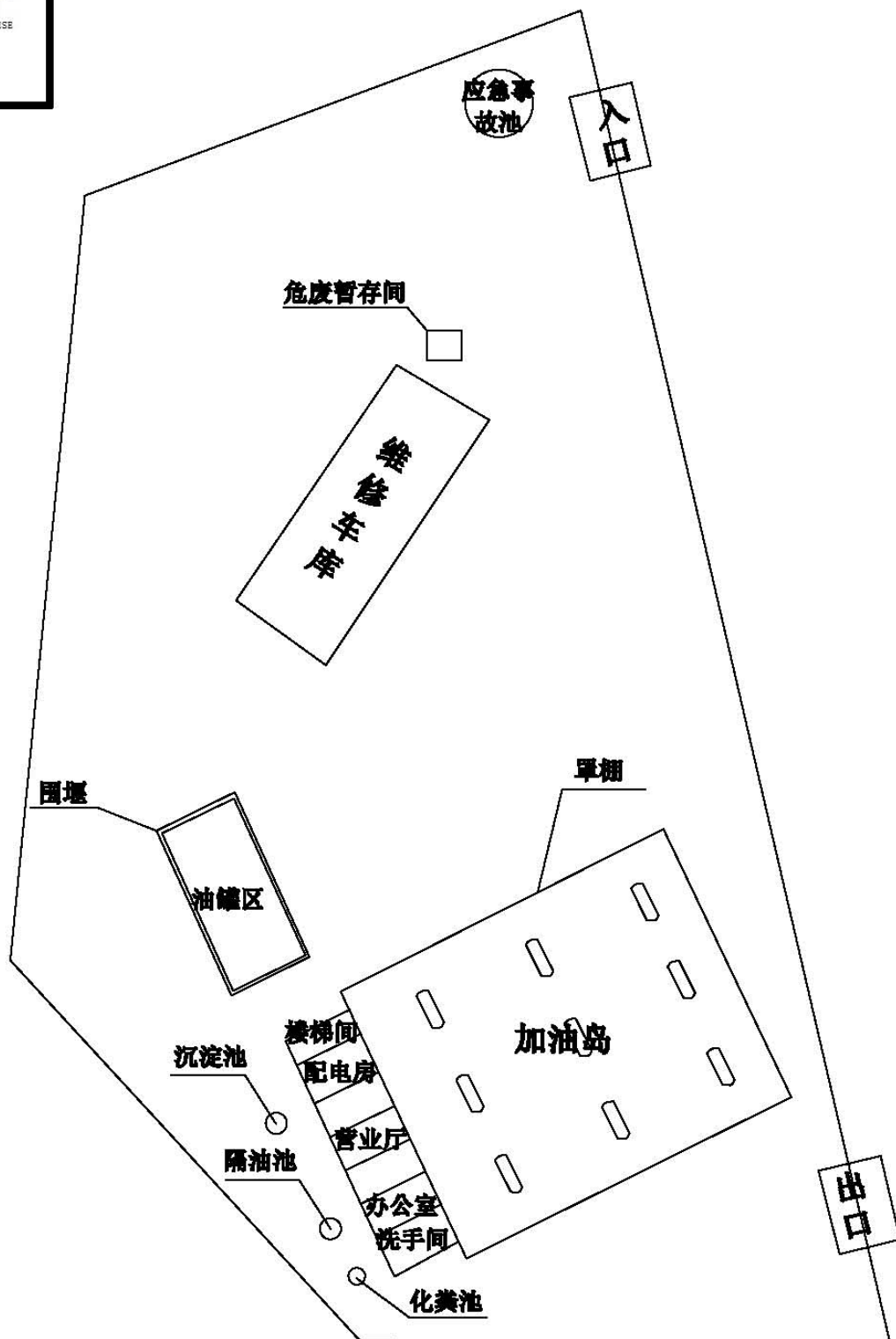
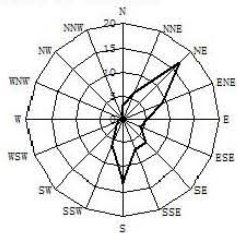
表八

<p>验收监测结论：</p> <p>一、结论：</p> <p>1、噪声</p> <p>安顺市天海石油有限公司杨武西加油站建设项目验收监测项目东侧（N1）、南侧（N2）、西侧（N3）和北侧（N4）方位两日监测值均未超过《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准限值。</p> <p>2、废水</p> <p>监测结果均达到《污水综合排放标准》（GB8976-1996）三级标准。</p> <p>3、废气</p> <p>监测结果均达到《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2中无组织排放限值。</p> <p>二、建议：</p> <p>（1）加强运行操作管理和污染治理设施的运行管理和维护。</p> <p>（2）健全管理制度，明确环境保护措施并指定责任人。</p>
--

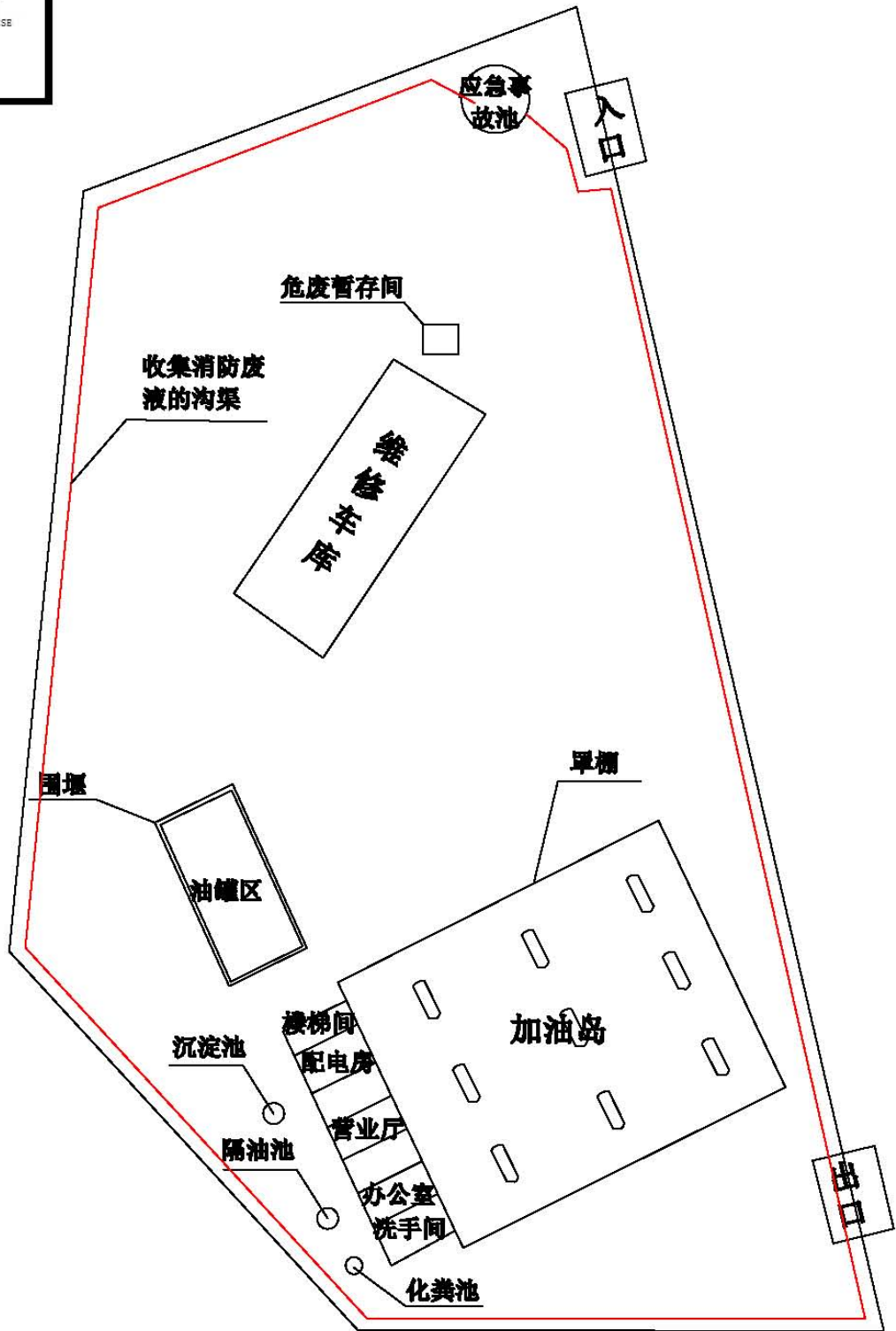
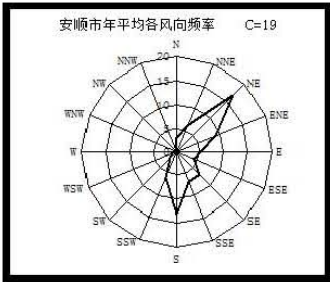


附图1 地理位置图

安顺市年平均各风向频率 C=19



附图2 总平面布置示意图



附图3 防范措施平面位置图



沉淀池、隔油池



化粪池



危险废物暂存间



危险废物暂存间

安顺市西秀区环境保护局文件

安西环表批复〔2018〕65号

安顺市西秀区环境保护局 关于安顺市天海石油有限公司杨武西加油站 建设项目环境影响报告表的批复

安顺市天海石油有限公司：

你单位委托山东绿之源环境工程设计院有限公司编制的《安顺市天海石油有限公司杨武西加油站建设项目环境影响报告表》（以下简称《报告表》）及有关资料收悉，经研究，同意《报告表》及其专家技术评估意见。

一、在项目建设和运行中应注意以下事项

（一）《报告表》经批准后，建设项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，建设单位应当重新向环评审批部门报批《报告表》。本批复自下达之日起满五年，项目方决定开工建设的，《报告表》应报原审批部门重新审核。

（二）加强环评审批后的环境保护管理工作，认真落实

环保“三同时”制度，环境保护污染防治设施建设必须纳入施工合同，保证环保设施建设进度和资金。

(三) 加强施工期的环境管理。应采取有效措施，防止施工扬尘对环境造成的不利影响；优选施工设备、合理安排施工时段，严格控制高噪声设备施工作业时间。

(四) 建设项目竣工后，你单位(公司)应自行组织环境保护竣工验收，验收结果向社会公开，并在贵州省建设项目环境影响评价网上办事系统备案。

二、总量控制指标

经我局审定，该项目无主要污染物总量控制指标。

三、主动接受监督

你单位(公司)在项目建设中、建设后应主动接受环保部门的监督检查。

(此文公开发布)

2018年12月26日

安顺市西秀区环境保护局办公室

2018年12月26日印发

共印5份

生活污水处理协议

甲方：中铁建贵州安紫高速公路有限公司

乙方：安顺市天海石油有限公司

经甲乙双方协商后，中铁建贵州安紫高速公路有限公司，同意处理安顺市天海石油有限公司杨武服务东、西区加油站生活污水。

具体协商事项如下：

- 一、甲方负责处理乙方生活污水，并收取处理费用。
- 二、乙方确保所输送处理水为纯生活污水，如未按约定输送为工业污水，影响甲方工艺运行，则乙方赔偿甲方损失。
- 三、甲方经过处理的生活污水必须达到环保标准，如因甲方处理水不达标，一切后果由甲方负责，与乙方无关。

本合同一式两份，双方盖章后即可生效。

甲方：（盖章）



乙方：（盖章）



2019年1月1日

IMA
182412341074

检测报告

聚信检字 [2019] 第 19031902 号

项目名称 安顺市天海石油有限公司杨武西加油站建设项目

委托单位 安顺市天海石油有限公司


监测类别 验收监测

报告日期 2019 年 3 月 28 日

贵州聚信博创检测技术有限公司



说 明

- 1、本报告无本公司检测专用章、 章和骑缝章无效。
- 2、本报告无编制、审核、批准（签发）签字无效。
- 3、本报告出具的数据涂改或是缺页无效，复印件需加盖检测专用章或公章，否则无效。
- 4、检测方只对来样或自采样品负责。
- 5、对本报告有异议的，应于收到报告之日起十五日内向我公司提出，逾期不予受理。
- 6、未经本公司允许，本报告不得用于广告宣传或其他商业活动，违者必究。
- 7、除客户特别申明并支付档案管理费外，本次检测的所有记录档案保存期限为六年。

贵州聚信博创检测技术有限公司

地 址：贵州省贵阳市观山湖区陆航物流园 10
栋 5-2

公司网址：www.gzjxgroup.com

电 话：0851-84728696

电子邮箱：jxbc@gzjxgroup.com

邮 编：550023

项目名称：安顺市天海石油有限公司杨武西加油站建设项目

委托单位：安顺市天海石油有限公司

项目编号：19031902

项目内容：地表水 污（废）水 噪声 振动 固废
环境空气 地下水 室内空气 土壤 底泥
废气 其他_____。

采样人员：潘程、张衡

分析人员：白邦花、何岚、吴惠芳、王安平

报告编写：魏雪艳

报告审核：郑明超

审核日期：2019.3.28

报告签发：杨平

签发日期：2019.3.28

贵州聚信博创检测技术有限公司

检测报告

聚信检字 [2019] 第 19031902 号

一、任务来源

受安顺市天海石油有限公司委托，我公司承接了“安顺市天海石油有限公司杨武西加油站建设项目”的检测工作，依据委托方提出的监测方案进行检测。

二、检测方案

表 1 监测点位、监测项目及频率

监测内容	监测点位	监测项目	监测频率
废气	上风向 1 个参照点， 下风向 3 个监控点	非甲烷总烃同时记录风向、风速、气温、 气压、湿度等气象参数。	采样 2 天， 每天 3 次
废水	项目污水处理出口	COD _{Cr} 、BOD ₅ 、SS、NH ₃ -N、动植物油	采样 2 天， 每天 4 次
噪声	项目厂界外四周 1m 处布设 4 个检测 点位	厂界噪声	采样 2 天、 每天昼间监 测 1 次
以下空白			

三、检测方法和使用仪器

表 2 检测方法和使用仪器

类别	检测项目	检测标准（方法）	使用仪器	方法检出限
			仪器名称及编号	
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 HJ604-2017	气相色谱仪 JXBC-SN-30	0.07mg/m ³
废水	SS	水质 悬浮物的测定 重量法 GB11901-1989	分析天平 JXBC-SN-13	4mg/L
	COD	水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法 HJ828-2017	滴定管 03	4mg/L
	BOD ₅	水质 五日生化需氧量的测定 稀释接种法 HJ505-2009	溶解氧仪 JXBC-SN-08	0.5mg/L
	氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分 光光度法 HJ 535-2009	可见分光光度计 JXBC-SN-25	0.025 mg/L
	动植物油	水质 石油类和动植物的测 定红外分光光度法 HJ637-2018	红外测油仪 JXBC-SN-31	0.06mg/L
噪声	等效 A 声级	工业企业厂界环境噪声排放标 准 GB12348-2008	噪声仪 JXBC-XC-14	—
以下空白				

贵州聚信博创检测技术有限公司

检测报告

聚信检字 [2019] 第 19031902 号

四、质量保证

按照《地表水和污水监测技术规范》(HJT 91-2002)、《大气污染物无组织排放监测技术导则》(HJ/T 55-2000)和《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)等规定,对检测的全过程进行质量保证和控制。

1、样品采集、运输、保存和分析均按照国家相关标准和规范以及本公司质量体系要求进行。

2、监测仪器符合国家有关标准或技术要求,监测分析仪器经计量部门检定合格准用,监测人员持证上岗。

3、监测采样记录及分析测试结果按监测技术规范有关要求进行处理和填报,进行三级审核,确保监测数据的有效性。

五、检测结果

1、废气检测结果

表 3-1 非甲烷总烃检测结果

检测点位	检测项目	2019.03.20 检测结果 (mg/m ³ , 注明的除外)			标准 限值	达标 情况
		第一频次	第二频次	第三频次		
上风向 1#参照点	非甲烷总烃	0.22	0.15	0.25	—	—
下风向 2#监控点	非甲烷总烃	0.46	0.29	0.48	4.0	达标
下风向 3#监控点	非甲烷总烃	0.26	0.32	0.30	4.0	达标
下风向 4#监控点	非甲烷总烃	0.29	0.32	0.35	4.0	达标
检测点位	检测项目	2019.03.21 检测结果 (mg/m ³ , 注明的除外)			标准 限值	达标 情况
		第一频次	第二频次	第三频次		
上风向#参照点	非甲烷总烃	0.26	0.27	0.19	—	—
下风向 1#监控点	非甲烷总烃	0.24	0.38	0.49	4.0	达标
下风向 2#监控点	非甲烷总烃	0.39	0.27	0.35	4.0	达标
下风向 3#监控点	非甲烷总烃	0.22	0.32	0.64	4.0	达标

备注: 1、执行标准:《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 无组织排放限值。

贵州聚信博创检测技术有限公司

检测报告

聚信检字 [2019] 第 19031902 号

表 3-2 气象要素记录表

日期	频次	气温 (°C)	相对湿度 (%)	气压 (kPa)	风速(m/s)	风向
2019.03.20	第一频次	20.4	58	87.8	北风	1.6
	第二频次	23.6	46	87.6	东北	1.8
	第三频次	21.8	53	87.7	东北	1.2
2019.03.21	第一频次	17.6	64	87.9	东北	1.6
	第二频次	20.5	53	87.7	东北	1.7
	第三频次	19.2	58	87.8	东北	1.1
该表格以下空白						

2、废水检测结果

表 4 污水处理设施出口检测结果

检测项目	检测点位/采样日期/检测结果								标准 限值	达标 情况
	污水处理设施出口									
	2019.03.20				2019.03.21					
	第一 频次	第二 频次	第三 频次	第四 频次	第一 频次	第二 频次	第三 频次	第四 频次		
SS (mg/L)	5	8	7	9	6	8	7	9	400	达标
COD (mg/L)	28	23	22	28	32	39	32	39	500	达标
BOD ₅ (mg/L)	5.3	5.2	3.6	6.6	7.4	9.9	7.6	9.0	300	达标
氨氮 (mg/L)	1.35	1.14	1.33	1.31	1.25	1.40	1.27	1.15	—	—
动植物油 (mg/L)	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	100	达标
注：1、执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 三级标准； 2、检测结果低于方法检出限，用方法检出限+“L”表示。										

贵州聚信博创检测技术有限公司

检测报告

聚信检字 [2019] 第 19031902 号

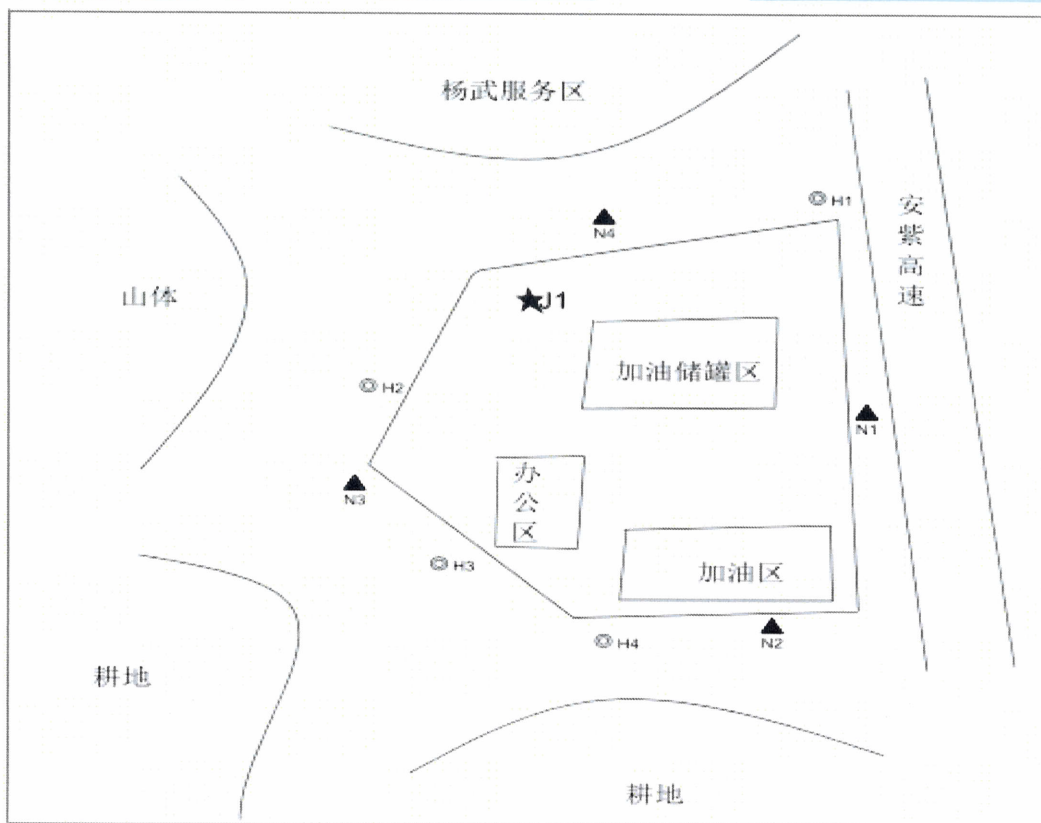
3、噪声检测结果

表 5 噪声检测结果

检测点位	检测日期	检测时间		检测结果 Leq[dB(A)]	主要声源	标准限值	达标情况
厂界东侧	2019.03.20	11:30	昼间	54.3	生产噪声	60	达标
	2019.03.21	11:54	昼间	53.0	生产噪声	60	达标
厂界西侧	2019.03.20	11:56	昼间	52.4	生产噪声	60	达标
	2019.03.21	11:35	昼间	51.5	生产噪声	60	达标
厂界南侧	2019.03.20	12:15	昼间	54.0	生产噪声	60	达标
	2019.03.21	12:10	昼间	52.3	生产噪声	60	达标
厂界北侧	2019.03.20	12:37	昼间	52.4	生产噪声	60	达标
	2019.03.21	12:35	昼间	50.9	生产噪声	60	达标

注：1、采样时间段为昼间（06:00-22:00），夜间（22:00-06:00）；
 2、执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类；
 3、夜间不生产，未产生噪声污染。

六、检测布点示意图



监测点位示意图

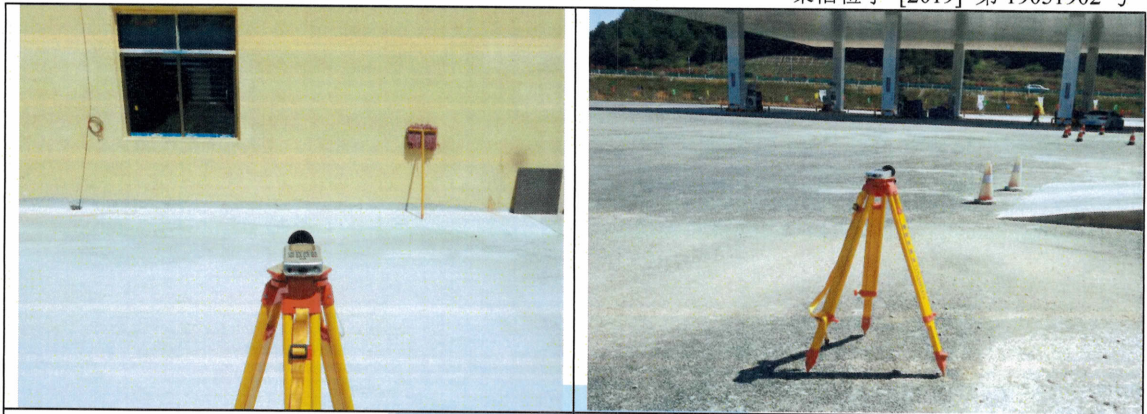
注：◎无组织废气、★废水、▲厂界噪声

七、现场照片



贵州聚信博创检测技术有限公司
检测报告

聚信检字 [2019] 第 19031902 号



厂界北侧

厂界东侧



污水处理设施出口

报告结束

安顺市天海石油有限公司杨武西加油站建设项目竣工环境保护验收意见

2019年4月30日，安顺市天海石油有限公司委托贵州山水永秀环境工程咨询有限公司组织专家对《安顺市天海石油有限公司杨武西加油站建设项目竣工环境保护验收监测报告表》进行验收，与会专家、监测单位等在对项目现场踏勘的基础上并对照《建设项目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（污染影响类）、本项目环境影响报告表和安顺市西秀区生态环境局对环境影响报告表的批复等要求，提出意见如下：

一、工程建设基本情况

1、建设地点、规模、主要建设内容

本项目总占地面积约4500m²，总建筑面积为943.28m²。项目建设内容主要包括建地埋卧式储油罐5个，总容量200m³，其中40m³汽油储罐2个（92#）、40m³汽油储罐1个（95#）、40m³柴油储罐2个（0#）。办公室、营业厅、卫生间、储存室、配电房及值班室分别位于2层的砖砌结构建筑物内，不涉及餐饮等相关设施。钢网架加油棚一座，配套围墙、道路和站区场地硬化。站内不设置食堂和宿舍。

2、建设过程及环保审批情况

2018年11月，山东绿之缘环境工程设计院有限公司编制完成《安顺市天海石油有限公司杨武西加油站建设项目环境影响报告表》。2018年12月26日，安顺市西秀区生态环境局《安顺市天海石油有限公司杨武西加油站建设项目环境影响报告表》（安西批复[2018]50

号) 对该报告表予以批复。

项目于 2019 年 1 月开工建设, 2019 年 3 月建成投入试运行。

3、投资情况

本项目总投资 1000 万元, 其中环保投资约 27.6 万元。

4、验收范围

与安顺市天海石油有限公司杨武西加油站建设项目有关的各项环保设施。

二、工程变动情况

安顺市天海石油有限公司杨武西加油站建设项目建设内容无变动, 无生产规模、环保设施(雨水沉淀池及雨水隔油池除外的其他环保设施)等变更。本项目采取雨污分流制, 雨水不用收集, 无需设置雨水隔油池与雨水沉淀池(生活污水进入服务区一体化设备处置无变更)。

三、环保设施及措施

1、废水

本项目产生的废水主要为职工生活污水和顾客污水、冲地废水。

①职工生活污水和顾客污水

污水经化粪池(有效容积 2m^3)收集, 经化粪池处理后用抽水泵抽入杨武西服务区内调节池(100m^3)经服务区内地理式一体化污水处理设施处理用清水收集池(50m^3)收集用于杨武西服务区内绿化洒水和地面冲洗。

②冲地废水

现冲洗废水经收集后，汇入隔油池（3m³），经隔油池隔油后浮油通过吸油毡收集，交有资质单位处置。废水经隔油池隔油后排入沉淀池（3m³）回用于地面冲洗。本项目采取雨污分流制，雨水不用收集。

综上所述，本项目废水综合利用不外排，因此废水对水环境影响很小。

2、废气

本项目主要大气污染物是汽车尾气、油罐大小呼吸及加油机作业等排放的非甲烷总烃。另外，还有少量的道路扬尘及停电时发电机产生少量废气。因为车辆在站内行程较短，排放量较小，对环境影响不大；本项目废气污染源主要来自加油站卸油、储油、加油等过程排放到大气环境中的油气（以非甲烷总烃计）。加油过程中使用油气回收专用油枪，非甲烷总烃贡献值最大落地浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中规定的无组织排放监控浓度限值：非甲烷总烃的无组织排放周界外浓度最高点 4.0mg/m³ 限值要求，对周围大气环境影响很小并且措施可行，采用加油站油气回收技术及管理等措施，油气（非甲烷总烃）的控制效率达 98%。经处理后的油气排放浓度满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）排放要求，对周围大气环境影响很小发电机废气经排风口排放，同时设置排风扇，且排风扇开关与发电机联通，确保能同时运行。采用以上措施后，发电机尾气不会对环境空气产生较大影响。

3、噪声

本项目主要噪声源为站区内来往的机动车行驶产生的交通噪声

和加油泵等设备噪声。

经过设备消声、减声和围墙隔声、距离衰减后可降低的噪声值为20dB(A)，厂界噪声源强为68.4dB(A)，项目厂界噪声可以满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准，对周围环境影响不大。

4、固体废物

项目运营期间产生的主要的固体废物为顾客日常生活产生的生活垃圾、商业垃圾、擦拭油枪和维修车库汽车维修产生的含油棉纱、含油泥砂、油罐清洗废渣、废机油。本项目在加油站内设封闭垃圾桶，收集的生活垃圾定期送往安顺市生活垃圾填埋场处理；本项目产生的含油棉纱经收集后运至安顺市环卫部门指定地点处置；本项目场地冲洗会产生含油泥砂，经类比，建设单位定期对场地进行清扫，洒水等措施，产生的含油泥砂经隔油池沉淀处理后再经沉砂池沉淀处理后定期清掏，清掏的含油泥砂经油桶收集后定期交由安顺市地区有资质单位进行处理；油罐在储油一段时间后，在罐底会形成少量废渣，清洗废渣不能随处倾倒，由专业清洗单位进行清洗、清除沉淀物废渣并将清运的废渣交由安顺市地区有资质单位进行处理；项目产生的废机油由危废暂存间收集后交安顺市有资质的单位统一处理。

四、监测结果

根据贵州聚科检测科技有限公司2019年3月20日至2019年3月21日现场监测结果：

1、生产工况

本项目验收监测期间，一般生产负荷达 90%，生产及环保设施运行正常，满足验收监测要求。

2、噪声

厂界各监测点昼、夜间噪声监测值均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类标准要求。

3、废水

监测结果均达到《污水综合排放标准》(GB8976-1996) 三级标准。

4、废气

监测结果均达到《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 表 2 中无组织排放限值。

五、工程建设对环境的影响

项目排放的废气、噪声符合国家有关环保标准限值要求，废水、固体废物处理符合相关要求，对环境的影响小。

六、验收结论

项目环保审批手续齐全，总体满足环评及批复要求，基本符合竣工环保验收条件，项目自主验收合格。

七、后续要求

1、进一步完善项目竣工环境保护验收监测报告表：如“工况符合”等。

2、加强项目环保管理工作，完善环境保护管理规章制度。

3、加强环保设施的运行管理和日常维护，开展定期自主监测，确保污染物长期稳定达标排放。

4、进一步落实环境风险防范措施（设施），定期开展环境应急演练，提高应对突发环境风险事件的能力。

八、验收人员信息

参加验收的单位及人员信息见验收签到表。

专家签字：




Three handwritten signatures in black ink, written from left to right. The first signature is a stylized cursive form. The second signature is more legible, appearing to be '王' followed by a surname. The third signature is also a stylized cursive form.

2019年4月30日

安顺市天海石油有限公司杨武西加油站建设项目竣工环境保护验收组签到表

会议地点：安顺市天海石油有限公司会议室

时间：2019年4月30号

序号	签名	单位	职务/职称	联系电话
1		安顺市天海石油有限公司	杨武西	13007839026
2		安顺市天海石油有限公司	王心	18684159349
3		安顺市天海石油有限公司	王心	15885078427
4	戴松兵	安顺市天海石油有限公司	法人	18407229888
5	温小团	贵州山水环保科技有限公司	助理	17678935273
6				
7				
8				
9				
10				