

建设项目竣工环境保护 验收监测报告表

石林壤【验】字第 20212099 号

项目名称：中国石化销售股份有限公司

河北沧州南皮第五加油站建设项目

委托单位：中国石化销售股份有限公司

河北沧州南皮第五加油站

石家庄林壤环保科技有限公司

2022 年 1 月 6 日

检验检测专用章



说 明

- 1、本报告仅对本次检测结果负责。
- 2、如对本报告有异议，请于收到报告起十五天内向我单位书面提出，逾期不予受理。
- 3、本报告换页、漏页、涂改无效。
- 4、未经本单位书面同意，不得复制或部分复制本报告。
- 5、本报告无三级审核人员签字无效。
- 6、本报告无本单位检测专用章、骑缝章无效。
- 7、本报告仅限于建设项目竣工环境保护验收工作。
- 8、本报告未经同意不得用于广告宣传等其他用途。

检测单位：石家庄林壤环保科技有限公司

报告编号：石林壤【验】字第 20212099 号

技术负责人：王如建

项目负责人：马金良

报告编制：



审核：张曦宏

批准：刘辉

参加检测人员：李广华、邵佳琳、王智慧

公司地址：石家庄市高新区黄河大道98号东城国际商务广场2号楼101

邮政编码：050000

联系人：李新江

联系电话：17732198780 13582033795 13931168657

传真号码：0311-68021119

一、基本情况

项目名称	中国石化销售股份有限公司河北沧州南皮第五加油站项目				
建设单位	中国石化销售股份有限公司河北沧州南皮第五加油站				
建设性质	新建 ☒ 改扩建 ☐ 技改 ☐		行业类别及代码	F5265机动车燃油零售	
占地面积 (m ²)	1275.74m ²		绿化面积(m ²)	--	
主要产品名称	汽油、柴油				
设计生产能力	年销售汽油：1050t/a；柴油：450t/a				
实际生产能力	年销售汽油：1050t/a；柴油：450t/a				
环评批复时间	2021 年 11 月 04 日		开工日期	--	
调试时间	--		现场检测时间	2021 年 12 月 23 日-24 日	
环评报告表审批部门	南皮县行政审批局		环评报告表编制单位	河北圣力安全与环境科技集团有限公司	
环保设施设计单位	--		环保设施施工单位	--	
总投资(万元)	520	环保投资(万元)	30	环保投资占总投资比例	5.8%
实际总投资(万元)	520	实际环保投资(万元)	30	环保投资占总投资比例	5.8%
验收检测依据	(1) 国务院682号令《建设项目环境保护管理条例》，2017年； (2) 河北圣力安全与环境科技集团有限公司编制《中国石化销售股份有限公司河北沧州南皮第五加油站建设项目环境影响报告表》，2021年10月； (3)中国石化销售股份有限公司河北沧州南皮第五加油站建设项目检测业务委托书。				
验收监测标准标号、级别	(1) 废气执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 1、表 2、表 3、《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB13/2322-2016）表 2 其他企业标准、《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）附录 A 表 A.1 特别排放标准 (2) 厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类、4 类标准。				
验收期间生产工况	验收监测期间生产负荷为83%，符合环保验收监测技术要求。				

二、建设项目概况

2.1 工程建设内容及规模

加油站位于沧州市南皮县城东泊盐路南侧，总占地面积 1275.74m²，加油站包括建设一座站房 135.3m²，建设网架罩棚 289.28m²，建设加油岛 1 座等。站内设置 30m³卧式双层储油罐 3 座，其中 92#汽油储油罐 1 座、95#汽油储油罐 1 座、0#柴油储油罐 1 座。站内设加油机共 2 台，其中汽油插卡四枪加油机 1 台、柴油插卡四枪加油机 1 台；年销售汽油、柴油 1500t，其中汽油 1050t、柴油 450t。

中国石化销售股份有限公司河北沧州南皮第五加油站于 2021 年 10 月委托河北圣力安全与环境科技集团有限公司编制《中国石化销售股份有限公司河北沧州南皮第五加油站建设项目环境影响报告表》，该项目环评报告于 2021 年 11 月 4 日通过南皮行政审批局审批，审批文号为南审环表[2021]81 号。

为了落实国家环保政策，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》的规定，中国石化销售股份有限公司河北沧州南皮第五加油站委托我公司对该项目进行了验收检测。我公司接受委托后，开展了现场踏勘、资料收集、及现场检测工作，在此基础上编制了本竣工环境保护验收检测表。

表 1 项目主要建设内容一览表

序号	工程类别	工程名称	内容
1	主体工程	站房	建设站房一座，建筑面积 135.3m ² ，站房为一层砖混结构，耐火等级为二级。站房内设营业室、办公室、财务室、员工休息室、便利店、备品库、配电间、卫生间等。
		罩棚	建设罩棚 289.28m ² ，罩棚为钢结构网架罩棚，高度 4.5m。
		加油岛	建设加油岛 2 座，，罩棚和加油岛建筑面积 289.28m ² 。
		储罐	建设 30m ³ 的储罐 3 座，其中 92#汽油储油罐 1 座、95#汽油储油罐 1 座、0#柴油储油罐 1 座。
		加油机	共有 2 台加油机：其中汽油插卡四枪加油机 1 台、柴油插卡四枪加油机 1 台。加油机流量 Q=5-50L/min。
		管道	安装石油工艺管道 1 套，加油工艺管道采用双层钢管。
2	辅助工程	辅房	1 层，总建筑面积 15m ²
3	公用工程	供水系统	当地供水管网。
		排水系统	生活污水排入化粪池，定期清掏。
		供热采暖	城市电网供电，用电量 12000kwh/a
		供电系统	冬季取暖采用空调
		消防	消防系统 1 套，其中站房布置二氧化碳灭火器 2 个，；加油岛及罩棚布置 4kg 手提式 ABC 干粉灭火器 6 个；埋地油罐区布置 35kg 推车式 ABC 干粉灭火器 1 个，灭火毯 6 块，沙子 2m ³ 。

		监控系统	设置储罐液位检测及报警设施，设置声光报警装置，视频监控等。
5	环保工程	废水	生活污水排入化粪池，定期清掏。
		废气	设置卸油油气回收系统，回收效率可达 95%，分散式加油油气回收系统，回收效率为 90%；汽车尾气主要通过增大绿化面积和空旷地带的空气流通扩散。
		固废	生活垃圾交由市政环卫部门统一收集处理，油泥由具有危险废物处理资质的公司进厂后进行清罐处置，不在项目场区内贮存。
		噪声	选用低噪声设备、安装减振垫、加强站区出入机动车管理。
		防渗措施	储罐区、加油区、站房营业室采取防渗漏措施；地下油罐区及埋地输油管进行防腐、防渗措施，储油罐采用双层油罐，防止油品泄漏污染地下水

2.2 主要原辅材料及能源消耗

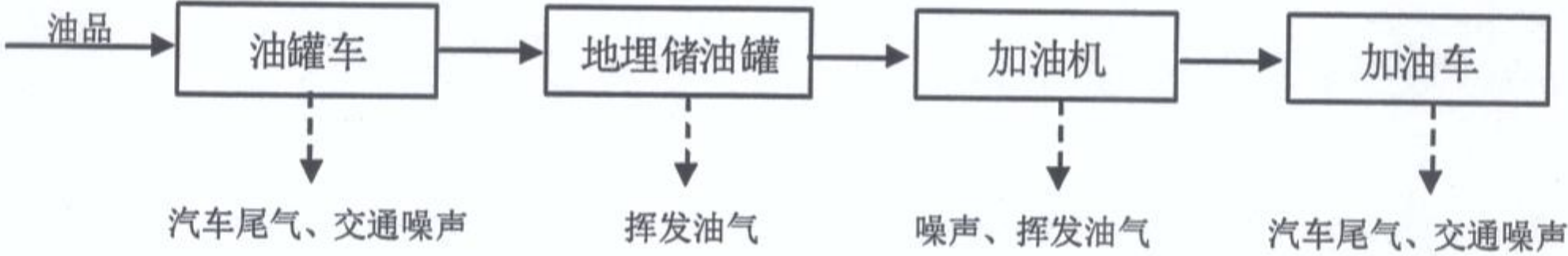
表 2 主要原辅材料与能资源消耗表

类别	名称	单位	消耗量	备注
原辅材料	汽油	t/a	1050	92#、95#
	柴油	t/a	450	0#
能源	新鲜水	kWh/a	12000	当地市政管网
	用电	m³/a	58.4	由当地供电电网供应

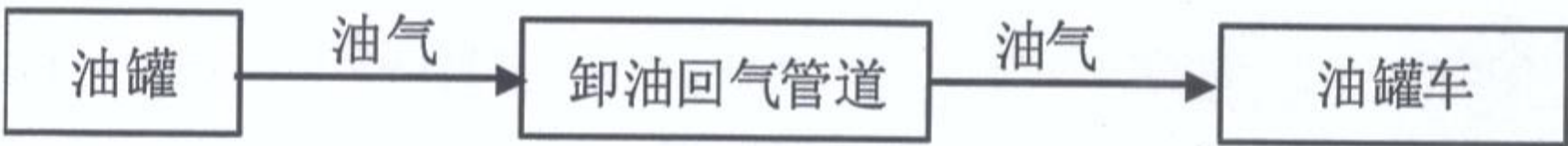
2.3 生产工艺流程及排污节点



项目营运期工艺流程图



项目营运期产污环节框图



卸油油气回收工艺流程图



加油油气回收工艺流程图

2.4 公用工程

(1) 给排水

①给水

本项目无生产用水，仅生活用水；生活用水由市政管网供给。

②排水

本项目废水主要是职工生活污水，生活污水经化粪池处理后定期清掏。

(2) 供电

加油站用电量为 12000kwh/a，由市政供电管网引至加油站动力线路，供电电压为 380V/220V，可满足该加油站用电负荷的要求。

(3) 供热

加油站生活取暖使用空调采暖。

(3) 项目定员及工作制度

加油站劳动定员 4 人，其中站长 1 名，加油员及其他工作人员 3 名。加油站根据项目运营的实际需要将安排人员实行三班制，每天工作 24 小时，年工作日为 365 天。

2.5 污染源及污染防治措施

(1) 废水：生活污水经化粪池处理后定期清掏，不会对周围水环境造成不利影响。

(2) 废气：

加油站在卸油、储油和加油过程会挥发产生油气（以非甲烷总烃计），为了减少油品的挥发，加油站在卸油、加油和储油过程中分别采取措施。

卸油过程：采用密闭卸油方式，油罐车通过油气回收装置回收卸油过程产生的油气。

加油过程：安装油气回收装置，严格按照规范操作管理，油气回收装置定期检查、维护并记录备查。加油车辆达到自动停止加油高度时，不再向油箱内加油。

储油过程：储油罐采用双层钢制储油罐，油罐呼吸阀排放口排放的非甲烷总烃，一部分是卸油时油罐内压力增加排放的非甲烷总烃，另一部分是由于温差变化，造成油罐内外的压力差，而排放一部分非甲烷总烃，储油罐油气排放处理装置处理。

加油站设计时汽油系统增加油气回收系统，共分为二次油气回收系统，包括卸油油气回收系统（回收率 95%）和加油油气回收系统（回收率 90%）。

(3) 噪声：加油站本身产生噪声较小，加油站的噪声源主要为油罐车、加油车辆在进出加油站时产生的交通噪声以及加油机等设备运行时产生的噪声。汽车在加油站内发动机处于

关闭状态，所以噪声不大。加油机噪声、汽车交通噪声经过加油站围墙和距离对噪声的衰减后，噪声对周围居民的影响较小。

(4) 固废：加油站产生的固体废弃物主要为生活垃圾，清理储油罐时产生的少量罐底残余物。生活垃圾量经集中收集后，由市政环卫部门统一清运。

储油罐经过长期使用，在罐底积累的油泥需定时清除。油罐油泥每五年清理一次，属于危险废物，由沧州冀环威立雅环境服务有限公司定期处理，不在项目场区内贮存，不会对周围环境造成较大影响。

2.6 污染物排放标准

表3 废气污染物排放标准一览表

污染源	污染物	标准值	标准来源
无组织排放	非甲烷总烃	无组织排放限值： 2.0mg/m ³	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表3 油气浓度无组织排放限值；《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB13/2322-2016）表2 其他企业要求
		监控点处 1h 平均浓度值 ≤6mg/m ³ ； 监控点处任意一次浓度 值≤20mg/m ³	《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表 A.1 中非甲烷总烃厂区内无组织特别排放限值要求

表4 加油站油气回收管线液阻最大压力限值

通入氮气流量/（L/min）	最大压力/Pa
18	40
28	90
38	155

表5 加油站油气回收系统密闭性检测最小剩余压力限值 单位：Pa

储罐油气空间 /L	受影响的加油枪数 ^注				
	1~6	7~12	13~18	19~24	>24
1893	182	172	162	152	142
2082	199	189	179	169	159
2271	217	204	194	184	177
2460	232	219	209	199	192
2650	244	234	224	214	204
2839	257	244	234	227	217
3028	267	257	247	237	229
3217	277	267	257	249	239
3407	286	277	267	257	249
3596	294	284	277	267	259
3785	301	294	284	274	267
4542	329	319	311	304	296
5299	349	341	334	326	319

6056	364	356	351	344	336
6813	376	371	364	359	351
7570	389	381	376	371	364
8327	396	391	386	381	376
9084	404	399	394	389	384
9841	411	406	401	396	391
10598	416	411	409	404	399
11355	421	418	414	409	404
13248	431	428	423	421	416
15140	438	436	433	428	426
17033	446	443	441	436	433
18925	451	448	446	443	441
22710	458	456	453	451	448
26495	463	461	461	458	456
30280	468	466	463	463	461
34065	471	471	468	466	466
37850	473	473	471	468	468
56775	481	481	481	478	478
75700	486	486	483	483	483
94652	488	488	488	486	486

注：如果各储罐油气管线连通，则受影响的加油枪数等于汽油加油枪总数。否则，仅统计通过油气管线与被检测储罐相联的加油枪数。

表 6 噪声排放执行标准

厂界	时段	单位	标准值	标准来源
东、西、北边界	昼间	dB (A)	60	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008) 2 类标准
	夜间	dB (A)	50	
南边界	昼间	dB (A)	70	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008) 4 类标准
	夜间	dB (A)	55	

三、运营期环境影响分析

3.1 大气环境影响分析

加油站在卸油、储油和加油过程会挥发产生油气（以非甲烷总烃计），为了减少油品的挥发，加油站在卸油、加油和储油过程中分别采取措施。

卸油过程：采用密闭卸油方式，油罐车通过油气回收装置回收卸油过程产生的油气。

加油过程：安装油气回收装置，严格按照规范操作管理，油气回收装置定期检查、维护并

记录备查。加油车辆达到自动停止加油高度时，不再向油箱内加油。

储油过程：储油罐采用双层钢制储油罐，油罐呼吸阀排放口排放的非甲烷总烃，一部分是卸油时油罐内压力增加排放的非甲烷总烃，另一部分是由于温差变化，造成油罐内外的压力差，而排放一部分非甲烷总烃，储油罐油气排放处理装置处理。

加油站设计时汽油系统增加油气回收系统，共分为二次油气回收系统，包括卸油油气回收系统（回收率 95%）和加油油气回收系统（回收率 90%）。

3.2 水环境影响分析

生活污水经化粪池处理后定期清掏，故不会对区域水环境质量产生明显影响。

3.3 声环境影响分析

加油站本身产生噪声较小，加油站的噪声源主要为油罐车、加油车辆在进出加油站时产生的交通噪声以及加油机等设备运行时产生的噪声。汽车在加油站内发动机处于关闭状态，所以噪声不大，根据同类规模加油站类比，噪声值约为 60~70dB（A）。加油机等设备运行时产生的噪声值约为 60~70dB（A）。加油机噪声、汽车交通噪声经过加油站围墙和距离对噪声的衰减后，噪声对周围居民的影响较小。

3.4 固体废弃物影响分析

加油站产生的固体废弃物主要为生活垃圾，清理储油罐时产生的少量罐底残余物。

生活垃圾经集中收集后，由市政环卫部门统一清运。

储油罐经过长期使用，在罐底积累的油泥需定时清除。油罐油泥每五年清理一次，属于危险废物。由沧州冀环威立雅环境服务有限公司定期处理，不在项目场区内贮存。

项目产生的固体废物均能得到妥善处理，不会对周围环境造成较大影响。

四、验收监测内容及标准

4.1 验收监测期间生产工况调查

验收监测期间，车间平均产量负荷达到83%，满足验收监测工况要求。

表 7 检测工况调查结果

时间	产品名称	设计产量	实际产量	生产负荷
2021.12.23	汽油	50L/min	41.5L/min	83%
2021.12.24	汽油	50L/min	41.5L/min	83%

4.2 监测内容及频次(见表 8)

表 8 监测内容及频次

污染源	监测点位	监测项目	监测频次
有组织废气	加油机油气回收系统	密闭性、液阻、气液比	检测 2 天，每天 1 次
无组织废气	上风向 1 个参照点 下风向 3 个监控点	非甲烷总烃	4 个点位，监测 2 天，每天 4 次
	加油机旁 1 个监控点	非甲烷总烃	1 个点位，监测 2 天，每天 4 次
噪声	厂界四周外 1m 处	厂界噪声	4 个点位，监测 2 天，昼夜间各 1 次

4.3 监测分析及所用仪器

表 9 监测分析及所用仪器

监测项目	分析方法	分析仪器	检出限
液阻	《加油站大气污染物排放标准》 (GB 20952-2020) 附录 A	油气回收多参数检测仪/崂应 7003 型 /SLR-281	--
密闭性	《加油站大气污染物排放标准》 (GB20952-2020) 附录 B	油气回收多参数检测仪/崂应 7003 型/ SLR-281	--
气液比	《加油站大气污染物排放标准》 (GB20952-2020) 附录 C	油气回收多参数检测仪/崂应 7003 型/ SLR-281	--
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	真空箱气袋采样器 /SLR-283/284/285/286/287 GC9790/气相色谱仪 /SLR-051	0.07mg/m ³
厂界噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB 12348-2008	AWA6221B/声校准器 /SLR-272 AWA5688/多功能声级计 /SLR-256	--

4.4 质量保证和质量控制

- (1) 样品采集和分析方法采用国标（或推荐）的标准方法并严格遵守有关的监测技术规范。
- (2) 监测人员均经过考核并持证上岗。
- (3) 监测使用的仪器设备均经过计量检定或校准，并在有效期内。
- (4) 监测数据严格执行三级审核制度。

五、监测结果及评价

5.1 废气检测结果如下表:

表 10 油气回收系统液阻、密闭性监测结果

设施	监测日期	监测项目		加油机 编号	单位	监测结果	执行标准标准 号及标准值	参照标准 标准值	备注
		项目	通气量 L/min						
油气回 收系统	2021.12.23	液阻	18	1#	Pa	15	GB20952-2020 表 1 标准 通气量 18.0L/min 时 最大压力<40 通气量 28.0L/min 时 最大压力<90 通气量 38.0L/min 时 最大压力< 155	40	达标
			28			37		90	达标
			38			56		155	达标
	2021.12.24	液阻	18	1#	Pa	19		40	达标
			28			41		90	达标
			38			62		155	达标
油气回 收系统	2021.12.23	密闭性	初始压力	2#	Pa	503	GB20952-2020 表 2 标准	--	--
			5min 之后的压力			484		412	达标
			初始压力	3#		501		--	--
			5min 之后的压力			480		412	达标
	2021.12.24	密闭性	初始压力	2#	Pa	509		--	--
			5min 之后的压力			492		412	达标
			初始压力	3#		505		--	--
			5min 之后的压力			489		412	达标

表 11 油气回收系统气液比监测结果

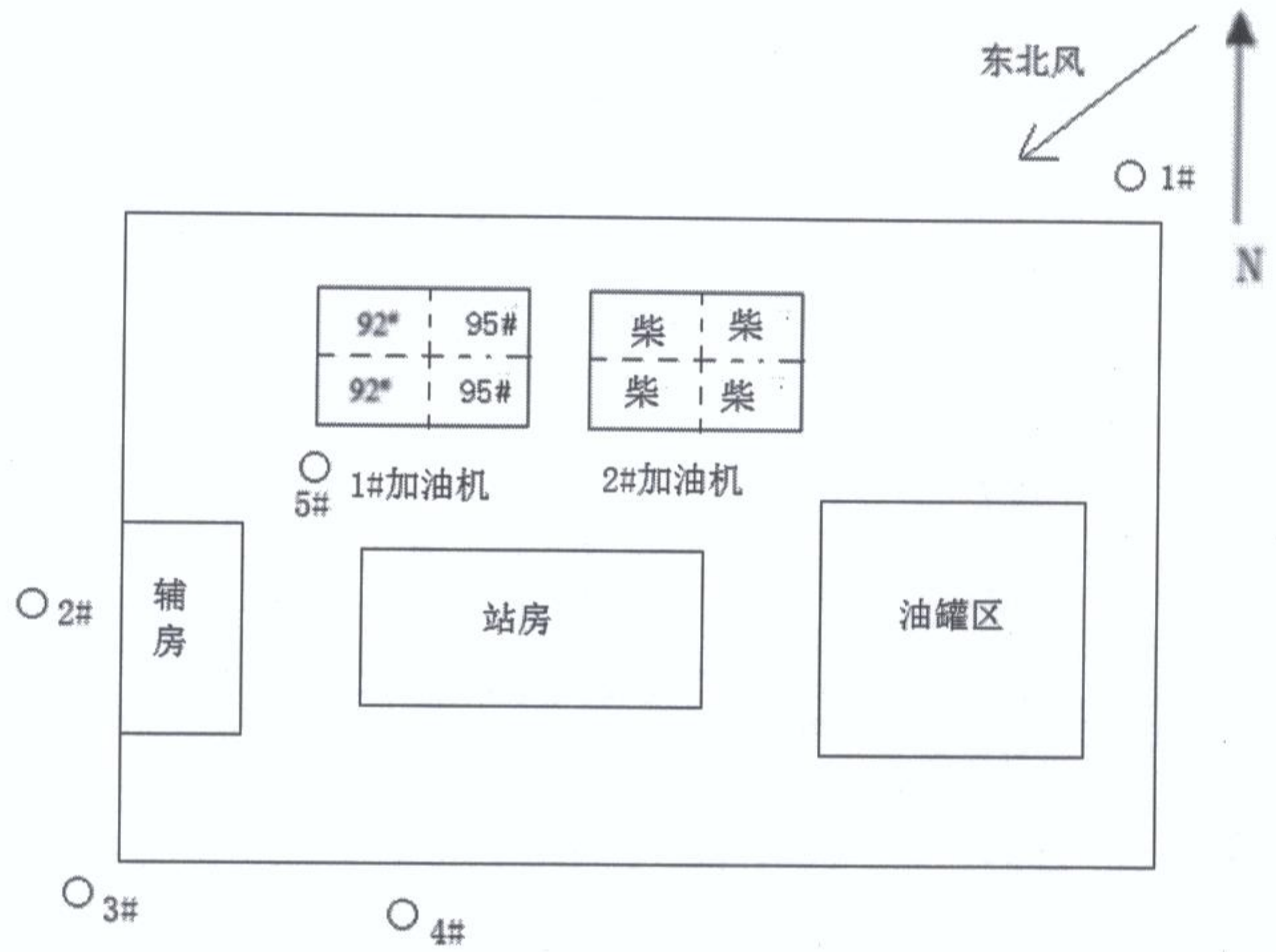
设施	监测日期	加油枪 编号	监测项目	单位	监测结果	执行标准标准 号及标准值	参照标准 标准值	备注
油气回 收系统	2021.12.23	1#	加油体积	L	15.00	GB20952-2020 0 中 5.3 标准 气液比: 1.0-1.2	/	/
			回气体积	L	15.38		/	/
			气液比	无量纲	1.03		1.0-1.2	达标
		2#	加油体积	L	15.00		/	/
			回气体积	L	15.51		/	/
			气液比	无量纲	1.03		1.0-1.2	达标
		3#	加油体积	L	15.00		/	/
			回气体积	L	15.86		/	/
			气液比	无量纲	1.06		1.0-1.2	达标
		4#	加油体积	L	15.00		/	/
			回气体积	L	15.62		/	/
			气液比	无量纲	1.04		1.0-1.2	达标

	2021.12.24	1#	高速档 气液比	加油体积	L	15.00	GB20952-2020 中 5.3 标准 气液比： 1.0-1.2	/	/
				回气体积	L	15.47		/	/
				气液比	无量纲	1.03		1.0-1.2	达标
		2#		加油体积	L	15.00		/	/
				回气体积	L	15.23		/	/
				气液比	无量纲	1.02		1.0-1.2	达标
		3#		加油体积	L	15.00		/	/
				回气体积	L	15.74		/	/
				气液比	无量纲	1.05		1.0-1.2	达标
		4#		加油体积	L	15.00		/	/
				回气体积	L	15.52		/	/
				气液比	无量纲	1.03		1.0-1.2	达标

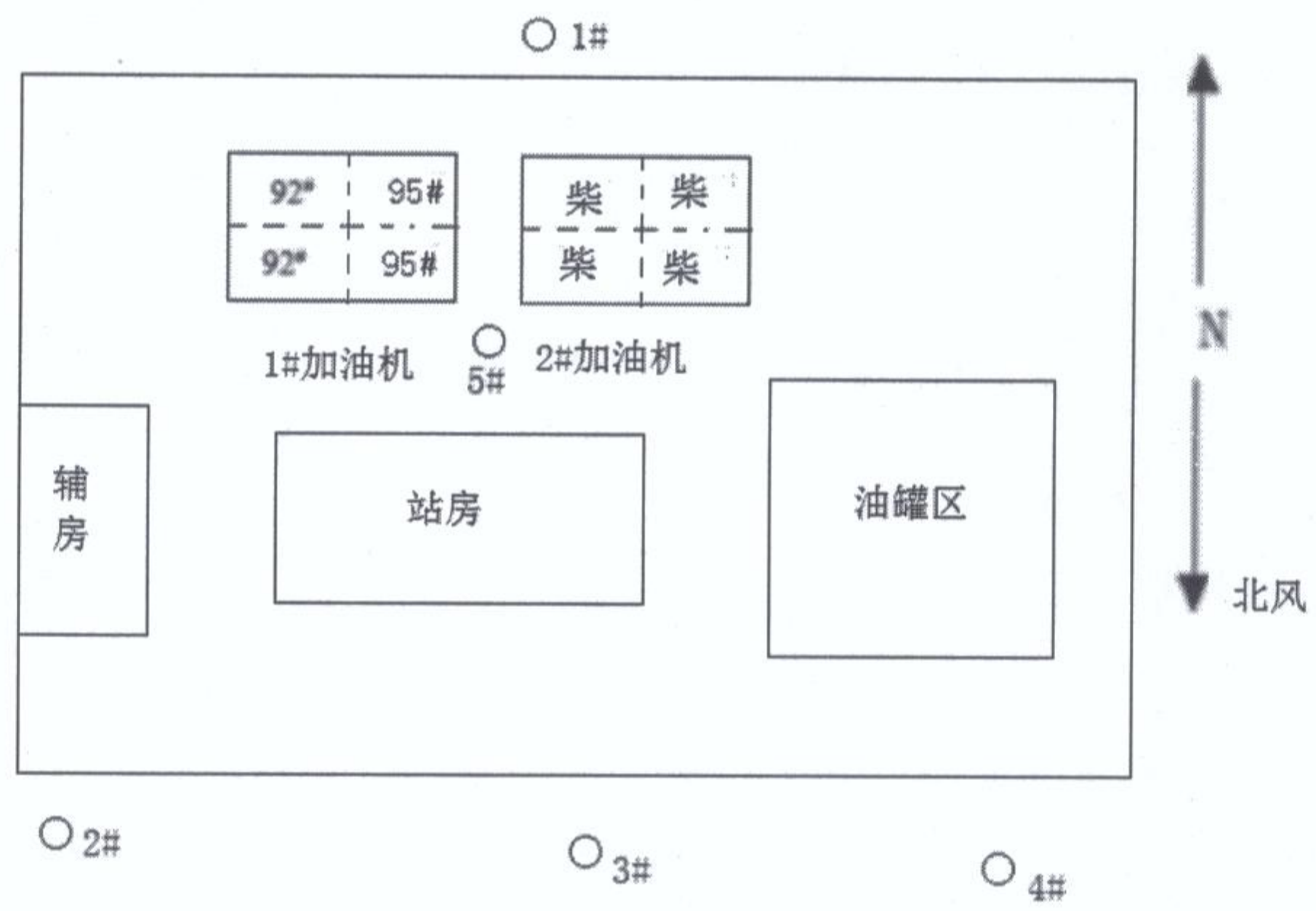
表 12 无组织废气检测结果

检测项目	检测日期	单位	检测点位	检测结果				最大值	标准值	达标情况
				1	2	3	4			
非甲烷总烃	2021.12.23	mg/m ³	参照点1#	0.99	1.11	1.01	0.94	1.92	≤2.0	达标
			监控点2#	1.79	1.72	1.61	1.51			
			监控点3#	1.75	1.55	1.62	1.80			
			监控点4#	1.61	1.59	1.92	1.80			
			加油机旁5#	3.10	3.02	2.74	2.83	3.10	≤6.0	达标
	2021.12.24	mg/m ³	参照点1#	1.08	1.05	1.01	1.02	1.81	≤2.0	达标
			监控点2#	1.39	1.35	1.13	1.26			
			监控点3#	1.29	1.27	1.68	1.73			
			监控点4#	1.80	1.67	1.77	1.81			
			加油机旁5#	2.46	2.14	2.55	2.48	2.55	≤6.0	达标
备注	非甲烷总烃执行《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）中表3无组织排放标准及《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB13/2322-2016）表2其他企业限值标准,加油机旁执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)附录 A.1 厂区内无组织排放限值									

无组织
废气检
测点位
示意图



12月23日

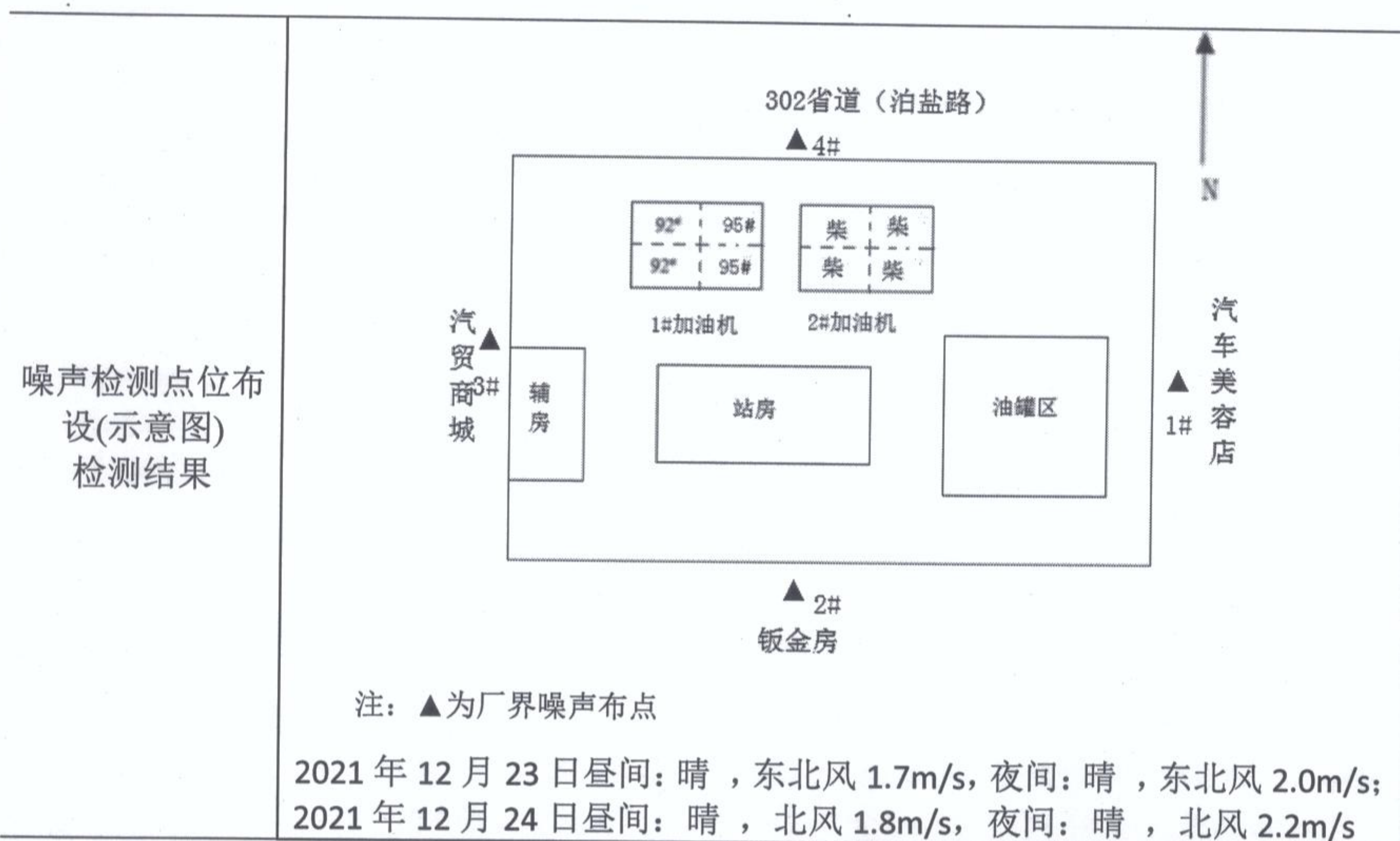


12月24日

注：○为无组织采样布点

5.2 噪声检测结果如下:

表 13 噪声检测结果



检测结果					单位: dB(A)	执行标准及 标准限值	达标 情况
检测点位	2021 年 12 月 23 日		2021 年 12 月 24 日				
	昼间 (dB (A)) 10:40-11:36	夜间 (dB (A)) 22:01-22:58	昼间 (dB (A)) 10:19-11:15	夜间 (dB (A)) 22:12-23:08			
厂界东 1#	55.5	46.0	55.6	45.7	《工业企业厂界 环境噪声排放标 准》 (GB12348-2008) 北厂界执行 4 类标准:昼间 ≤70dB (A) ; 夜间 ≤55dB (A) , 其他 厂界执行2类标准: 昼间≤60dB (A) ; 夜间≤50dB (A)	达标	
厂界南 2#	55.3	45.7	55.1	45.4			
厂界西 3#	55.9	46.3	55.7	46.0			
厂界北 4#	56.4	46.8	56.2	46.4			

5.3 废水监测结果及评价

本项目产生少量职工生活污水,排入化粪池定期清掏,不外排。

5.4 固体废物处理情况调查

项目产生的生活垃圾集中收集后,由环卫部门统一清运。油罐油泥由具有危险废物处理资质的公司进厂后进行清罐处置,不在项目场区内贮存。

六、环境管理检查

环保设施“三同时”落实情况一览表

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	落实情况
废气	卸油、加油、储油过程	非甲烷总烃	油气回收装置	《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)表1、表2、表3相关排放限值、《工业企业挥发性有机物排放控制标准》(DB13/2322-16)表2企业边界大气污染物浓度限值及《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)表A.1中排放限值要求	已落实油气回收装置,油气回收装置及废气排放满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)表1、表2、表3相关排放限值、《工业企业挥发性有机物排放控制标准》(DB13/2322-2016)表2及《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)表A.1中排放限值要求
废水	生活污水	COD、SS、氨氮	经化粪池处理,定期清掏	达标排放	已落实
声环境	生产设备	A声级	低噪声设备、厂房隔声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2/4类标准	已落实
固体废物	储罐油泥(HW08)每3年清一次,由具有危险废物处理资质的公司进厂后进行清罐处置,不在项目场区内贮存;生活垃圾由环卫部门处理。				已落实,清罐油泥由沧州冀环威立雅环境服务有限公司定期处理;生活垃圾由环卫部门处理。
地下水污染防治措施	地下水:采用地下双层油罐,设有泄漏检测报警装置,加强生产设备的管理,对厂区内可能产生无组织排放及跑、冒、滴、漏的场地进行防渗处理;				已落实
环境风险防范措施	站内配备应急物质和报警系统,对于本项目可能造成环境风险的突发性事故制定应急预案,加强安全教育和培训,站内禁止明火,经采取上述措施后预计风险控制在可接受水平。				已落实

七、验收监测结论及建议

7.1 结论

(1) 废气

经检测，加油机及储罐油气经油气回收装置处理后，密闭性、液阻、气液比均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）相关标准。企业无组织废气中，非甲烷总烃排放浓度满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表3标准要求及《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB13/2322-2016）中表2其他企业标准（非甲烷总烃 $\leq 2.0\text{mg/m}^3$ ）；加油机旁非甲烷总烃排放浓度满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）附录A表A.1特别排放限值要求（非甲烷总烃监控点处任意一次浓度值（最大值） $\leq 20\text{mg/m}^3$ ，监控点处1h平均浓度值（时均值） $\leq 6\text{mg/m}^3$ ）。

(2) 废水

本项目产生少量职工生活污水，排入化粪池定期清掏，不外排。

(3) 噪声

经检测，项目东、西、南厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类区标准要求（昼间 $\leq 60\text{dB}(\text{A})$ ，夜间 $\leq 50\text{dB}(\text{A})$ ），北厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类区标准要求（昼间 $\leq 70\text{dB}(\text{A})$ ，夜间 $\leq 55\text{dB}(\text{A})$ ），对周围环境影响较小。

(4) 固废

项目产生的固体废物主要为生活垃圾，清理储油罐时产生的少量罐底残余物。生活垃圾集中收集后由环卫部门统一清运。油罐油泥每三年清理一次，属于危险废物。由具有危险废物处理资质的公司进厂后进行清罐处置，不在项目场区内贮存。

7.2 建议

- (1) 严格执行环境保护“三同时”制度，使环保设施的建设和使用落到实处。
- (2) 加强生产设备的日常检查和维修保养，降低噪声对周边环境的影响。
- (3) 加强环保治理设施的日常管理和维护，确保污染物稳定达标排放。

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）：

项目名称		中国石化销售股份有限公司河北沧州南皮第五加油站建设项目			建设地点		南皮县城东泊盐路南侧				
建设单位		中国石化销售股份有限公司河北沧州南皮第五加油站			邮编		060000				
行业类别		F5265 机动车燃油零售			项目开工日期		--				
设计生产能力		年销售汽油 1050 吨，柴油 450 吨			实际生产能力		年销售汽油 1050 吨，柴油 450 吨				
投资总投资(万元)		520			环保投资总投资(万元)		30				
实际总投资(万元)		520			实际环保投资(万元)		30				
环评审批部门		南皮县行政审批局			批准文号		南审环表(2021)81号				
初步设计审批部门					批准文号						
环保验收审批部门					批准文号						
废水治理(万元)		废气治理(万元)			噪声治理(万元)		固废治理(万元)				
新增废水处理设施能力		t/d			新增废气处理设施能力		Nm3/h				
污染物排放达标与总量控制(工业建设项目填)	原有排放量(1)	本期工程实际排放浓度(2)	工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)	本期工程核定排放量(7)	本期工程“以新带老”削减量(8)	全厂实际排放总量(9)	区域平衡替代削减量(10)	排放增减量(11)
	废 水										
	COD										
	氨氮										
	废 气										
	排气量										
	二氧化硫										
	氮氧化物										
颗粒物											
非甲烷总烃											

说明：1、排放增减量：+表示增加，-表示减少。2、(11) = (6) - (8) - (9) = (4) - (5) - (8) - (10) + (1)。

3、计量单位：废水排放量-万吨/年，废气排放量-万标米/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