

建设项目竣工环境保护

验收监测表



2016191759U

深粤环科(建)字(2016)第【YHK20161212(6611)01】号

项目名称: 中国石油天然气股份有限公司广东汕尾陆河中心加油站

委托单位: 中国石油天然气股份有限公司广东销售分公司

深圳市粤环科检测技术有限公司

二〇一七年一月



报告说明

- 1.本报告无 YHK 报告章无效。
- 2.本报告不得涂改、增删。
- 3.本报告只对本次送样/采样检测结果负责。
- 4.本报告未经同意不得作为商业广告使用。
- 5.未经 YHK 书面批准，不得部分复制检测报告。
- 6.对客户特别申明并支付样品管理费，所有超过标准规定时效期的样品均不再做留样。
- 7.委托检测结果只代表检测时污染物排放状况，所附排放标准由客户提供。
- 8.除客户特别申明并支付档案管理费，本次检测的所有记录档案保存期限六年。

本公司通讯资料:

单 位：深圳市粤环科检测技术有限公司
地 址：深圳市宝安区福永街道白石厦新塘工业园 D6 栋
电 话： 0755-66866660
传 真： 0755-27857112
邮政编码： 518103

承担单位：深圳市粤环科检测技术有限公司

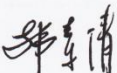
技术负责人：韩素清

质量负责人：谢红梅

项目负责人：赵壮乾

报告编写：李林艳

审 核：赵壮乾

签 发：

现场监测负责人：吴凡

参 加 人 员：吴凡、林壁钦、林梦怡、杨洁龙、付巧迷、高娅、

祝吕、李智

编制单位：深圳市粤环科检测技术有限公司

地 址：深圳市宝安区福永街道白石厦新塘工业区 D6 栋

电话/传真：0755-66866660 /0755-27857112

电子信箱：1289122127@qq.com

邮 编：518103

目录

前言	1
表一 建设项目概况及验收监测依据	2
表二 验收监测执行标准	3
表三 项目基本情况	4
表四 主要排污情况及治理措施	6
表五 噪声及工况监测结果	10
表六 无组织废气监测结果表	11
表七 废水监测结果表	12
表八 油气回收的监测结果	13
表九 公众调查结果意见统计表	15
表十 环保检查结果	16
表十一 验收监测结论及建议	18
附件一：建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表	
附件二：广东省陆河县环境保护局关于对《中国石油天然气股份有限公司广东汕尾陆河中心加油站建设项目环境影响报告表》的批复（陆环审【2012】022号）	
附件三：委托书	
附件四：工作时间证明	
附件五：加油站油罐机械清洗服务合同	
附件六：固体废物处理合同	
附件七：项目所在地位置图	
附件八：平面布置图	
附件九：公众调查人员信息统计表	

前言

广东汕尾陆河中心加油站位于汕尾市陆河县河田镇河东陆五公路边，总投资 200 万元，总占地面积 2600 平方米。项目共设 3 个 30 立方米的直埋卧式油罐，其中柴油罐 1 个，汽油罐 2 个，折后罐容为 75 立方米（柴油罐容积折半计入油罐总容积），设四枪加油机 3 台，并安装了一次卸油和二次加油油气回收系统。

项目于 2012 年 8 月由环境保护部华南环境科学研究所进行环境影响评价，并于 2012 年 9 月 11 日经广东省陆河县环境保护局审批（陆环审【2012】022 号）。目前项目各项环保设施的建设已按设计要求与主体工程同时建设并投入运行，运行情况良好，已具备了竣工环保验收条件。

依据国务院第 253 号令《建设项目环境保护管理条例》、国家环境保护总局第 13 号令《建设项目竣工环境保护验收管理办法》，受中国石油天然气股份有限公司广东销售分公司的委托，深圳市粤环科检测技术有限公司承担了该项目的验收监测工作，并于 2016 年 12 月派出相关技术人员对该项目生产工艺过程环保设施的配置、运行情况进行现场勘察，查阅和收集了有关技术资料，在此基础上编制完成了本项目竣工环境保护验收监测方案，依据编写的竣工环境保护验收监测方案，并按照验收监测方案确定的工作内容，深圳市粤环科检测技术有限公司于 2016 年 12 月 17~18 日对该项目的废水、废气、噪声、油气回收等污染防治设施进行了现场监测，并对该项目的“三同时”、环评批复执行情况 & 环保设施的建设、管理及绿化等方面进行了核查，在此基础上编制了本验收监测表。

表一 建设项目概况及验收监测依据

建设项目名称	中国石油天然气股份有限公司广东汕尾陆河中心加油站建设项目				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司广东销售分公司				
立项审批部门	/				
建设项目性质	重建				
建设内容	对旧油站进行拆除，新建各类用房 449 平方米，加油棚 420 平方米；3 个 30 立方米的直埋卧式油罐，其中柴油罐 1 个，汽油罐 2 个，设四枪加油机 3 台，安装一次卸油和二次加油油气回收系统。				
环评时间	2012 年 8 月	开工时期	2012 年 9 月		
投入试生产时间	2014 年 12 月	现场监测时间	2016 年 12 月 17~18 日		
环评报告表审批部门	陆河县环境保护局	环评报告表编制单位	环境保护部华南环境科学研究所		
环保设施设计单位	哈尔滨天源石化工程设计有限公司	环保设施施工单位	广东省金粤建设有限公司		
投资总概算	200 万元	环保总概算	/	比例	/
实际总投资	299.91 万元	环保实际投资	31.11	比例	10.37%
验收监测依据	<p>1.1 《建设项目环境保护管理条例》（国务院第 253 号）令。</p> <p>1.2 《建设项目竣工环境保护验收管理办法》原国家环境保护总局[2001]第 13 号令。</p> <p>1.3 《建设项目环境保护设施竣工验收监测技术要求（试行）》。</p> <p>1.4 国家环境保护总局《排污口规范整治技术要求（试行）》（环监[1996]470 号）。</p> <p>1.5 环境保护部华南环境科学研究所《中国石油天然气股份有限公司广东汕尾陆河中心加油站项目环境影响报告表》。</p> <p>1.6 广东省陆河县环境保护局关于对《中国石油天然气股份有限公司广东汕尾陆河中心加油站建设项目环境影响报告表》的批复（陆环审【2012】022 号）。</p> <p>1.7 中国石油天然气股份有限公司广东销售分公司委托深圳市粤环科检测技术有限公司对该项目竣工进行环境保护验收监测的函。</p> <p>1.8 深圳市粤环科检测技术有限公司关于《中国石油天然气股份有限公司广东汕尾陆河中心加油站建设项目竣工环境保护验收监测方案》。</p> <p>1.9 其它有关技术资料。</p>				

表二 验收监测执行标准

验收监测标准级别	1、厂界噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准限值，具体内容见表 2-1；				
	表 2-1 工业企业厂界噪声排放标准				（单位：dB（A））
	适用区域	类别	昼	夜	标准来源
	厂界噪声	2 类	60	50	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）
	2、无组织废气排放执行广东省地方标准《大气污染物排放限值》（DB44/27-2001）中二时段无组织监控点排放浓度限值，具体内容见表 2-2；				
	表 2-2（DB44/27-2001）中二时段无组织监控点排放浓度限值				
	序号	污染物名称	标准限值		
	1	非甲烷总烃	4.0mg/m ³		
	3、项目产生的废水执行广东省地方标准《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）二时段一级标准。具体标准限值见表 2-3；				
	表 2-3 《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）第二时段一级标准				
序号	污染物名称	标准限值			
1	pH	6~9（无量纲）			
2	悬浮物（SS）	60 mg/L			
3	五日生化需氧量（BOD ₅ ）	20 mg/L			
4	化学需氧量（COD _{Cr} ）	90 mg/L			
5	动植物油	10 mg/L			
6	石油类	5.0 mg/L			

表三 项目基本情况

一、项目建设情况			
1、建设项目的名称、性质和厂址			
建设项目名称：中国石油天然气股份有限公司广东汕尾陆河中心加油站 建设项目性质：重建 负责人：赵平华 联系电话：13172861690 建设项目厂址：汕尾市陆河县河田镇河东陆五公路边			
2、生产规模			
设计销售汽油 550 吨/年；柴油 180 吨/年；实际销售汽油量 1103 吨/年；柴油 381 吨/年			
3、主要原辅材料用量：			
表 3-1 主要原辅材料用量			
序号	名称	单位	年耗量
1	0#汽油	t/a	1505
2	92#汽油		1011
3	95#柴油		568
4	水	m ³ /a	450
5	电能	kw · h	13600
4、主要生产设备：			
表 3-2 项目主要设备一览表			
序号	设备名称	数量	备注
1	0#汽油储罐	1	地理
2	92#汽油储罐	1	
3	95#柴油储罐	1	
4	加油机	3	共有 0#柴油枪 4 支、92#汽油枪 6 支、95#汽油枪 2 支，潜油泵 3 个
5、劳动定员及工作制度			
劳动定员：员工总数为 8 人			
工作制度：年生产 365 天，每天 24 小时营业，实行全年无休息日轮岗班制			
6、公用辅助工程			
(1) 给排水系统			
给水：由市政供水管网供水。			
排水：项目污水主要为生活污水和项目场地洗刷及雨水冲刷形成的含油污水。污水经处理后排入油站集水池储存用于周边菜地灌溉。			
(2) 供电系统			
电源由当地电网供给。			

续表三 项目基本情况

7、生产工艺

(1) 生产工艺流程图



图 3-1 工艺流程及产污节点图

(2) 工艺说明

本项目主要进行汽油、柴油的零售，根据油罐储量及加油机数量的不同，本加油站采用常规的自吸式工艺流程。装卸有成品油的汽车槽车通过软管和导管，将成品油卸入加油站埋地式贮油罐内，加油机本身自带的泵将油品由储油罐吸到加油机内，经泵提升加压后给汽车油箱加油，每个加油枪设单独管线吸油。

8、主要污染物产生情况：

(1) 废水：主要为员工和前往加油司机的生活污水以及雨水冲刷加油站形成的少量含石油类和悬浮物浓度较高的雨污水。

(2) 大气污染物：大气污染物主要为油罐大小呼吸、加油机作业等排放的非甲烷总烃以及油品挥发的气味、进出加油站车辆产生的汽车尾气以及厨房产生的油烟废气。车辆尾气的成分主要有 CO、NO₂、HC 等。

(3) 噪声：本项目产生的噪声源主要来自于加油机、各种泵体工作时产生的噪声，前往加油的汽车噪声，噪声级为 60-85 dB(A)。

(4) 固废：固废主要是员工生活垃圾、少量隔油池浮油和含油污泥。

表四 主要排污情况及治理措施

主要污染源、污染物处理和排放流程（附示意图、标出废水、废气监测点位）：

1、废水主要污染源、污染物处理和排放情况

(1) 废水主要来源：主要是生活污水和项目场地洗刷及雨水冲刷形成的含油污水。

(2) 处理措施及排放情况：生活污水经三级化粪池处理后汇入油站集水池；项目场地洗刷及雨水冲刷形成的含油污水经过隔油池处理后汇入油站集水池，集水池的水由泵统一抽至周边菜地用于灌溉，不外排。

废水排放及控制措施见表 4-1，废水处理工艺流程图见图 4-1。

表 4-1 废水排放及控制措施一览表

主要污染工序	污染因子	治理措施	最终排放去向
生活污水	五日生化需氧量、化学需氧量、pH、悬浮物、动植物油	化粪池	菜地灌溉
生产废水	五日生化需氧量、化学需氧量、pH、悬浮物、石油类	隔油池	菜地灌溉



图 4-1 废水处理工艺流程及采样布点示意图（废水采样点★标注）

(3) 废水监测内容

具体监测内容见表 4-2。

表 4-2 废水监测内容

标志号	废水名称	设施名称	监测点位	监测项目	频次
★1#	生活污水	化粪池	生活污水处理后	五日生化需氧量、化学需氧量、pH、悬浮物、动植物油	连续 2 天 3 次/天
★2#	生产废水	隔油池	生产废水处理后	五日生化需氧量、化学需氧量、pH、悬浮物、石油类	连续 2 天 3 次/天

续表四 主要排污情况及治理措施

(4) 废水分析方法及主要检测仪器设备一览表

表 4-3 分析方法和主要检测仪器设备一览表

监测类别	监测项目	监测分析方法	方法来源	主要检测仪器设备名称、/型号
废水	pH	水质 pH 值的测定玻璃电极法	GB/T 6920-1986	pH 计
	悬浮物	水质 悬浮物的测定重量法	GB/T11901-1989	电子天平 /AUW220D
	化学需氧量	水质 化学需氧量的测定重铬酸盐法	GB/T11914-1989	棕酸式滴定管 /50.00ml
	五日生化需氧量	水质 五日生化需氧量(BOD5)的测定稀释与接种法	HJ505-2009	溶解氧分析仪 /JPB-607 生化培养/LRH-150
	石油类	水质石油类和动植物的测定红外分光光度法	HJ 637-2012	红外分光测油仪/OIL-460
	动植物油			
	水样采集、保存、运输	地表水和废水监测技术规范	HJ/T91-2002	/

(5) 废水分析质量控制与保证

在水样采集、保存、运输、分析和统计计算的全过程，均按照《地表水和废水监测技术规范》(HJ/T91--2002)的要求执行。所有采样人员和分析人员均持证上岗，监测仪器设备经计量校准合格后并在有效期内使用，及时运输，并在样品各因子保存的保质期内测试。实验室分析时采取有证标准物质进行准确度控制，监测数据进行规范化处理，并经编制、审核、签发三级审核后用于报告编写。

2、噪声

- (1) 噪声主要来源：主要噪声源为加油机、各种泵体工作时产生的噪声以及汽车噪声。
- (2) 处理措施：选用设备时，优先选用低噪声的加油机和泵体，并对泵体进行隔声、消声、基础减振等措施；加强加油站的综合管理，提高加油站工作人员的自身素质，同时通过加强疏导车流和禁止前往加油的汽车鸣笛等方式降低项目产生的噪声。
- (3) 厂界噪声验收监测内容：噪声监测内容见表 4-4，布点示意图见附图 4-2：

表 4-4 噪声监测内容

采样点位	监测项目	监测频次	监测方法来源
加油站东面外 1 米处	等效连续 A 声级 (Leq)	连续监测两天， 每天昼、夜间各监测一次	《工业企业厂界环境噪声 排放标准》 (GB12348-2008)
加油站南面外 1 米处			
加油站西面外 1 米处			
加油站北面外 1 米处			

续表四 主要排污情况及治理措施

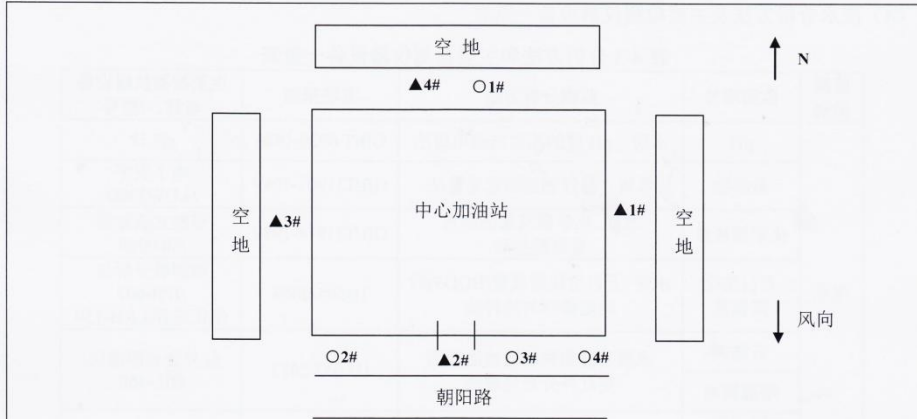


图 4-2 布点示意图

(4) 表 4-5 噪声分析方法及主要设备

监测类别	监测项目	监测分析方法	方法来源	主要检测仪器设备名称、/型号
噪声	噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》	GB12348-2008	多功能噪声分析仪 型号 HS6288E

(5) 噪声监测质量控制

噪声监测按照《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表 1 中规定的要求进行。仪器经过计量部门校准并在有效使用期内。在采样前、后用标准声源对监测仪器进行校准，以确保监测数据的准确可靠。

3、废气

(1) 废气主要来源：油罐大小呼吸、加油机作业。

(2) 处理措施：采用地埋式储油罐，保持油罐的恒温，减少油罐小呼吸损耗，延缓油品变质；另外加油站安装一次卸油和二次加油油气回收系统。

(3) 废气验收监测内容：具体监测内容见表 4-6，布点示意图见附图 4-2。

表 4-6 废气监测内容

标志号	废气名称	监测项目	监测点位	频次
○1#、○2# ○3#、○4#	无组织废气	非甲烷总烃	在上风向处设置一个参照点，在下风向设置 3 个监控点，共 4 个点	连续 2 天 3 次/天
/	油气回收系统	气液比、液阻、密闭性	汽油加油枪、加油机	监测 1 天， 1 次/天

续表四 主要排污情况及治理措施

(4) 监测分析方法及主要分析仪器设备详见表 4-7

表 4-7 分析方法和主要检测仪器设备一览表

监测类别	监测项目	监测分析方法	方法来源	主要检测仪器设备/型号
工业废气	非甲烷总烃	固定污染源排气中非甲烷总烃的测定气相色谱法	HJ/T 38-1999	气相色谱仪/GC1120
油气回收系统	液阻	《加油站大气污染物排放标准》	GB20952-2007 附录 A	油气回收综合检测仪
	密闭性		GB20952-2007 附录 B	
	气液比		GB20952-2007 附录 C	

(5) 质量保证和质量控制

- 1) 废气采样仪器均经过计量校准，合格后才能使用；
- 2) 监测人员和实验室分析人员需持证上岗；
- 3) 现场采样仪器在进行现场采样前进行流量校准，严格按照规范进行操作；
- 4) 同时设专人对采样、分析全过程进行质量监督。

4、固体废物

- (1) 项目产生的浮油和污泥由广州赛诺石化股份有限公司进行处理；
- (2) 生活垃圾：对堆放点进行定期消毒，消灭害虫，统一收集后由环卫部门集中处理。

表五 噪声及工况监测结果

噪声监测结果	<p>噪声监测点位布设详见图 4-2，噪声监测结果见表 5-1。</p> <p style="text-align: center;">表 5-1 噪声监测结果</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="3">测点编号</th> <th rowspan="3">测点位置</th> <th colspan="4">等效声级 LeqdB(A)</th> <th colspan="2">标准限值</th> </tr> <tr> <th colspan="2">昼间</th> <th colspan="2">夜间</th> <th rowspan="2">昼间</th> <th rowspan="2">夜间</th> </tr> <tr> <th>2016.12.17</th> <th>2016.12.18</th> <th>2016.12.17</th> <th>2016.12.18</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1#</td> <td>加油站东面外 1 米处</td> <td>56.3</td> <td>56.7</td> <td>45.7</td> <td>46.2</td> <td rowspan="4" style="text-align: center;">60</td> <td rowspan="4" style="text-align: center;">50</td> </tr> <tr> <td>2#</td> <td>加油站南面外 1 米处</td> <td>56.7</td> <td>56.9</td> <td>45.8</td> <td>45.9</td> </tr> <tr> <td>3#</td> <td>加油站西面外 1 米处</td> <td>56.6</td> <td>57.2</td> <td>46.2</td> <td>46.7</td> </tr> <tr> <td>4#</td> <td>加油站北面外 1 米处</td> <td>57.2</td> <td>57.3</td> <td>45.5</td> <td>45.7</td> </tr> </tbody> </table> <p>结论：验收监测期间，厂界东、南、西、北面噪声的昼、夜间等效声级均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准。</p>							测点编号	测点位置	等效声级 LeqdB(A)				标准限值		昼间		夜间		昼间	夜间	2016.12.17	2016.12.18	2016.12.17	2016.12.18	1#	加油站东面外 1 米处	56.3	56.7	45.7	46.2	60	50	2#	加油站南面外 1 米处	56.7	56.9	45.8	45.9	3#	加油站西面外 1 米处	56.6	57.2	46.2	46.7	4#	加油站北面外 1 米处	57.2	57.3	45.5	45.7
	测点编号	测点位置	等效声级 LeqdB(A)				标准限值																																												
昼间			夜间		昼间	夜间																																													
2016.12.17			2016.12.18	2016.12.17			2016.12.18																																												
1#	加油站东面外 1 米处	56.3	56.7	45.7	46.2	60	50																																												
2#	加油站南面外 1 米处	56.7	56.9	45.8	45.9																																														
3#	加油站西面外 1 米处	56.6	57.2	46.2	46.7																																														
4#	加油站北面外 1 米处	57.2	57.3	45.5	45.7																																														
监测工况及必要的原材料监测结果	<p>在 2016 年 12 月 17 日~18 日监测期间内，中国石油天然气股份有限公司广东汕尾陆河中心加油站正常运行。生产工况稳定，环保措施运行正常，监测结果有效。</p> <p>根据中国石油广东汕尾销售分公司提供的资料，本项目每天工作 24 小时，全年工作 365 天，实行全年无休息日轮班制。</p> <p style="text-align: center;">表 5-2 监测当天气象参数</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>监测日期</th> <th>气象参数</th> <th>温度 ℃</th> <th>大气压强 kPa</th> <th>相对湿度%</th> <th>风速 m/s</th> <th>风向</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>12 月 17 日</td> <td>晴</td> <td>22.0</td> <td>101.2</td> <td>56</td> <td>1.7</td> <td>北</td> </tr> <tr> <td>12 月 18 日</td> <td>晴</td> <td>20.0</td> <td>101.2</td> <td>62</td> <td>1.3</td> <td>北</td> </tr> </tbody> </table>							监测日期	气象参数	温度 ℃	大气压强 kPa	相对湿度%	风速 m/s	风向	12 月 17 日	晴	22.0	101.2	56	1.7	北	12 月 18 日	晴	20.0	101.2	62	1.3	北																							
监测日期	气象参数	温度 ℃	大气压强 kPa	相对湿度%	风速 m/s	风向																																													
12 月 17 日	晴	22.0	101.2	56	1.7	北																																													
12 月 18 日	晴	20.0	101.2	62	1.3	北																																													

表六 无组织废气监测结果表 (单位: mg/m³)

监测 点位	监测 时间	监测 项目	监测结果			(DB44/27-200 1) 中二时段无 组织监控点排 放浓度限值	达标 情况
			第 1 次	第 2 次	第 3 次		
无组织参 照点○1#	2016. 12.17	非甲烷总烃	0.79	0.69	0.80	4.0	达标
	2016. 12.18	非甲烷总烃	1.20	1.02	1.31	4.0	达标
无组织监 控点○2#	2016. 12.17	非甲烷总烃	1.32	1.05	1.07	4.0	达标
	2016. 12.18	非甲烷总烃	1.48	1.57	1.96	4.0	达标
无组织监 控点○3#	2016. 12.17	非甲烷总烃	1.48	1.31	1.17	4.0	达标
	2016. 12.18	非甲烷总烃	1.68	1.04	1.90	4.0	达标
无组织监 控点○4#	2016. 12.17	非甲烷总烃	1.69	1.02	1.01	4.0	达标
	2016. 12.18	非甲烷总烃	1.27	1.32	1.61	4.0	达标

从表六可以看出, 验收监测期间, 无组织废气排放的非甲烷总烃连续两天监测的浓度值均符合《大气污染物排放限值》(DB44/27-2001) 中二时段无组织监控点排放浓度限值要求。

表七 废水监测结果表 (单位: mg/L, pH: 无量纲)

监测 点位	监测 时间	监测 项目	监测结果				标准 限值	达标 情况
			第 1 次	第 2 次	第 3 次	日均值/范围		
生活 污水 处理 后取 水口	2016. 12.17	pH	7.58	7.34	7.40	7.34~7.58	6~9	达标
		化学需氧量	67.1	63.3	58.4	62.9	90	达标
		生化需氧量	17.6	17.7	16.1	17.1	20	达标
		悬浮物	48	53	50	50	60	达标
		动植物油	0.13	0.15	0.17	0.15	10	达标
	2016. 12.18	pH	7.65	7.37	7.24	7.24~7.65	6~9	达标
		化学需氧量	71.7	75.2	66.1	71.0	90	达标
		生化需氧量	18.7	19.2	17.1	18.3	20	达标
		悬浮物	49	47	51	49	60	达标
		动植物油	0.18	0.15	0.16	0.16	10	达标
监测 点位	监测 时间	监测 项目	监测结果				标准 限值	达标 情况
			第 1 次	第 2 次	第 3 次	日均值/范围		
生产 废水 处理 后取 水口	2016. 12.17	pH	6.95	7.13	7.71	6.95~7.71	6~9	达标
		化学需氧量	32.9	29.2	30.4	30.8	90	达标
		生化需氧量	11.3	10.3	10.8	10.8	20	达标
		悬浮物	23	19	20	21	60	达标
		石油类	1.05	1.14	1.12	1.10	5	达标
	2016. 12.18	pH	7.05	7.12	7.32	7.05~7.32	6~9	达标
		化学需氧量	33.3	37.8	29.6	33.6	90	达标
		生化需氧量	11.8	12.3	10.3	11.5	20	达标
		悬浮物	23	28	20	24	60	达标
		石油类	0.95	1.23	1.05	1.08	5	达标
<p>从表七可以看出, 验收监测期间, 生活污水和生产废水取水口所监测污水因子均达到广东省地方标准《水污染物排放限值》(DB44/26-2001) 二时段一级标准要求。</p>								

表八 油气回收的监测结果（监测日期 2016 年 12 月 17 日）

液阻监测数据					
加油机编号	液阻压力			是否达标	
	18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min		
最大液阻压力 (Pa)	40	90	155		
①	25	47	95	达标	
②	23	45	93	达标	
③	27	49	100	达标	

密闭性监测数据					
加油站油气回收系统 设备参数	各油罐油气管气是否连通：是				
	是否有处理装置：否				
操作参数	2 号 95#油罐服务的加油枪数：2；3 号 92#油罐服务的加油枪数：6				
油罐编号：	2	3	—	—	—
汽油标号：	95#	92#	—	—	—
油罐容积 (L)：	30000	30000	—	—	—
汽油体积 (L)：	17696	11562	—	—	—
油气体积 (L)：	12304	18438	—	—	—
总油气体积 (L)：	30742		—	—	—
检测压力					
检测初始压力 (Pa)：	500	—	—	—	—
1min 后压力 (Pa)：	493	—	—	—	—
2min 后压力 (Pa)：	488	—	—	—	—
3min 后压力 (Pa)：	485	—	—	—	—
4min 后压力 (Pa)：	483	—	—	—	—
5min 后压力 (Pa)：	482	—	—	—	—
最小剩余压力限值 (Pa)：	467	—	—	—	—
是否达标：	达标	—	—	—	—

续表八 油气回收的检测结果（监测日期 2016 年 12 月 17 日）

气液比监测数据						
加油枪标号	加油枪品牌和型号	汽油型号	档位	汽液比监测结果 (无量纲)	气液比限值范围 (无量纲)	是否达标
2	VEEDER-ROOT	92#	高档	1.02	1.0~1.2	达标
			低档	1.06		达标
3	ZVA	92#	高档	1.07		达标
			低档	1.10		达标
6	VEEDER-ROOT	92#	高档	1.13		达标
			低档	1.15		达标
7	VEEDER-ROOT	92#	高档	1.02		达标
			低档	1.04		达标
9	VEEDER-ROOT	92#	高档	1.10		达标
			低档	1.15		达标
10	VEEDER-ROOT	95#	高档	1.04		达标
			低档	1.09		达标
11	VEEDER-ROOT	95#	高档	1.12	达标	
			低档	1.16	达标	
12	VEEDER-ROOT	92#	高档	1.10	达标	
			低档	1.18	达标	

从表八可以看出，验收监测期间，油气回收系统的液阻、气液比、密闭性均符合《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）标准限值要求。

表九 公众调查结果意见统计表

验收监测共发放问卷调查表 20 份，实际收回有效问卷 20 份。调查对象的年龄分布为：年龄 50 岁以上的占 5%，40~50 岁占 50%，30-40 岁占 40%，30 岁以下占 0%，未填年龄占 5%。调查结果见表 9-1。

表 9-1 公众意见调查结果统计表

调查内容	是否赞同该工程的建设	赞同	基本赞同	不赞同	无所谓
			9 人，占 45%	9 人，占 45%	0 人
	是否有利于本地区经济发展	有利于	基本利于	不利于	无所谓
		9 人，占 45%	9 人，占 45%	0 人	2 人，占 10%
	对建成的生产区周围环境现状是否满意	满意	基本满意	很不满意	无所谓
		10 人，占 50%	6 人，占 30%	0 人	4 人，占 20%
	采取污染治理措施后环境影响的程度	满意	基本满意	很不满意	无所谓
		10 人，占 50%	5 人，占 25%	0 人	5 人，占 25%
	污染治理设施运行情况（废气）	可以接受	基本可以接受	不可接受	无所谓
		11 人，占 55%	4 人，占 20%	0 人	5 人，占 25%
	污染治理设施运行情况（废水）	可以接受	基本可以接受	不可接受	无所谓
		12 人，占 60%	3 人，占 15%	0 人	5 人，占 25%
	固体废物的处置情况	可以接受	基本可以接受	不可接受	无所谓
		12 人，占 60%	4 人，占 20%	0 人	4 人，占 20%
	厂界噪声情况	无影响	基本无影响	影响较小	有影响
		14 人，占 70%	6 人，占 30%	0 人	0 人
	废气污染物排放的影响	无影响	基本无影响	影响较小	有影响
		15 人，占 75%	5 人，占 25%	0 人	0 人
	废水污染物排放的影响	无影响	基本无影响	影响较小	有影响
		15 人，占 75%	5 人，占 25%	0 人	0 人

从表 9-1 公众意见调查结果可以看出：当地 90%的居民赞成或基本赞成该项目的建设；90%的人认为基本有利于或基本利于本地区经济发展；80%的人认为该工程建成后对周围的环境现状满意或基本满意；75%的人认为该工程建成后污染治理设施运行情况可以接受或基本可以接受；100%的人认为厂界噪声、废水和废气污染物排放情况无影响或基本无影响。