

建设项目竣工环境保护 验收监测报告

精威验字（2017）第 005 号

项目名称：中海油湖南销售有限公司临湘桃林加油站项目

委托单位：中海油湖南销售有限公司临湘桃林加油站

监测类别：竣工验收监测

精威检测（湖南）有限公司

二〇一七年一月

报告编制说明

- 1、本报告只能作为实现本次检测目的依据。
- 2、送样委托分析，报告只对测试数据负责，不对样品来源负责。委托检测本公司承担检测技术责任。
- 3、如对检测报告有疑问，请接到本报告后十天内向本公司业务部查询，来函来电请注明报告编号。
- 4、本报告及数据不得作商品广告使用，违者必究。
- 5、本报告涂改无效。未经本公司书面批准，本报告复制无效。



法 人 代 表： 唐 亮

技 术 负 责 人： 刘 琴

质 量 负 责 人： 陆辉军

项 目 负 责 人： 毛晓明

报 告 编 写： 毛晓明

报 告 审 核：

报 告 签 发：

监 测 人 员： 彭东、赵伟杰



精威检测（湖南）有限公司

地址：株洲市芦淞区董家塅高科园服饰路209号

邮编：412000

电话：0731-28109966

传真：0731-22759966



资质认定

计量认证证书

证书编号: 2014181087U

名称: 精威检测(湖南)有限公司

地址: 株洲市芦淞区董家塅高科园服饰路209号/412020

经审查, 你机构已具备国家有关法律、行政法规规定的基本条件和能力, 现予批准, 可以向社会出具具有证明作用的数据和结果, 特发此证。

检测能力见证书附表。

准许使用徽标



发证日期: 2014年05月29日

有效期至: 2017年05月28日

发证机关: 湖南省质量技术监督局

本证书由国家认证认可监督管理委员会制定, 在中华人民共和国境内有效

目 录

1 任务来源.....	1
2 验收依据.....	1
3 建设项目工程概况.....	2
3. 1 建设项目基本情况.....	2
3. 2 生产工艺简介.....	4
3. 2. 1 加油站工艺流程.....	4
3. 2. 2 主要污染工序.....	4
3. 3 主要污染物排放及其防治措施.....	5
3. 3. 1 废水污染物及其处置情况.....	5
3. 3. 2 废气污染物及其处置情况.....	5
3. 3. 3 固体废弃物及其处置情况.....	5
4 环评批复要求.....	6
5 验收监测评价标准.....	7
5. 1 废水评价标准.....	7
5. 2 废气评价标准.....	7
5. 3 噪声评价标准.....	7
6 质量保证、质控措施及监测分析方法.....	8
6. 1 质量保证与质控措施.....	8
6. 2 监测分析方法.....	8
7 验收监测结果及分析.....	9
7. 1 验收监测期间工况及气象条件.....	9
7. 1. 1 验收监测期间工况.....	9
7. 1. 2 监测期间气象条件.....	10
7. 2 废水监测.....	10
7. 2. 1 监测项目、监测点位及监测频次.....	10
7. 2. 2 监测结果及评价.....	10
7. 3 废气检测.....	11
7. 3. 1 监测项目、监测点位及监测频次.....	11
7. 3. 2 监测结果及评价.....	11
7. 4 噪声监测.....	12
7. 4. 1 监测项目、监测点位及监测频次.....	12
7. 4. 2 监测结果及评价.....	12
8 验收监测结论及建议.....	13
8. 1 废水验收监测结论.....	13
8. 2 废气验收监测结论.....	13
8. 3 噪声验收监测结论.....	14
8. 4 验收监测结论.....	14
8. 5 建议.....	14
附件:	15

1 任务来源

中海油湖南销售有限公司临湘市桃林加油站位于临湘市桃林镇源冲村 S301 路段，东西南三边皆为居民区，北边临近 S301 交通线。总投资 70 万元，年销售柴油 600 吨，汽油 350 吨，项目已建成，环评属补办手续，项目于 2010 年 1 月委托临湘市环境保护局承担“中海油湖南销售有限公司项目”建设项目环境影响登记表的编制工作，2010 年 1 月 25 日临湘市环境保护局予以批复。。

根据《关于清理整治环保违规建设项目的通知》湖南人民政府办公厅发布湘政办发「2015」111 号文件，《中华人民共和国环境影响评价法》和《建设项目环境保护管理条例》的有关规定，以及建设项目竣工环境保护验收管理办法的相关要求和规定，受项目业主的委托，精威检测（湖南）有限公司于 2017 年 1 月 5 日至 1 月 6 日对该项目的废气、废水、噪声等环保处理设施进行了现场监测，在此基础上编制了该验收监测报告。

2 验收依据

- (1) 国务院令第 253 号《建设项目环境保护管理条例》，1998 年 11 月；
- (2) 《关于清理整治环保违规建设项目的通知》，湖南人民政府办公厅，湘政办发「2015」111 号；
- (3) 湖南省人民政府令第 215 号《湖南省建设项目环境保护管理办法》，2007 年 6 月；

(4) 《中海油湖南销售有限公司临湘市桃林加油站建设项目环境影响登记表》及批复;

(5) 中海油湖南销售有限公司临湘市桃林加油站委托检测合同。

3 建设项目工程概况

3.1 建设项目基本情况

本项目位于位于临湘市桃林镇源冲村 S301 路段，东西南三边皆为居民区，北边临近 S301 交通线。该项目基本情况见表 3-1，主要项目组成情况表 3-2，设施见表 3-3，设备见表 3-4，原辅材料见表 3-5。

表 3-1 项目基本情况一览表

序号	类别	基本情况
1	建设项目	中海油湖南销售有限公司临湘市桃林加油站建设项目
2	建设单位	中海油湖南销售有限公司临湘市桃林加油站
3	建设地点	临湘市桃林镇源冲村 S301 路段
4	建设性质	新建；补办手续
5	占地面积	2667m ²
6	工程总投资	70 万元
7	环保投资	5 万元

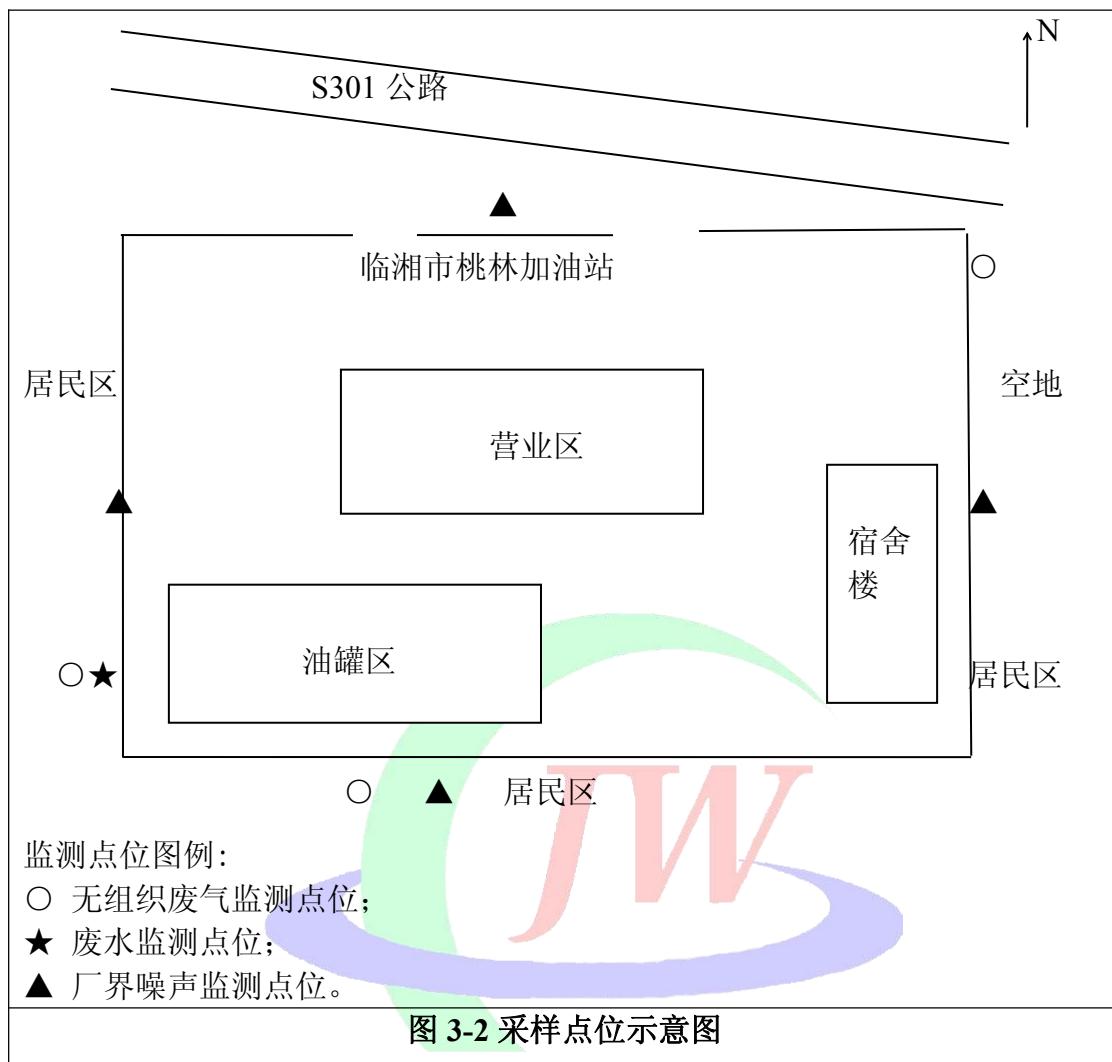
表 3-2 项目主要组成情况

序号	建设工程	内容及规模
1	储罐区	位于场地西南面，地埋油罐 3 个，年销售量柴油 600 吨，汽油 350 吨。
2	站房区	位于场地北部，包括营业区、宿舍。建筑面积为 500m ² 。
3	加油区	位于场地中部，顶部设置有加油棚，加油区内设 4 台加油机。

表 3-3 水资源及主要能源表

序号	名称	年总用量
1	水	700 吨
2	电	3000 度





3.2 生产工艺简介

3.2.1 加油站工艺流程

加油站工艺见图 3-3。



图 3-3 加油站工艺流程及产污节点图

3.2.2 主要污染工序

- (1) 卸油、加油及贮油过程中，都会有少量非甲烷总烃废气以无组织排放方式散发到空气中（汽油挥发）；
- (2) 油站营运时工作人员产生的少量生活污水、生活垃圾；
- (3) 加油站内石油类漏洒地面，经雨淋和冲洗后产生的含石油类污水。

3.3 主要污染物排放及其防治措施

3.3.1 废水污染物及其处置情况

该项目产生的废水主要是加油站冲洗废水与员工的办公生活污水。该冲洗废水主要污染物是石油类，首先进入隔油池进行隔油处理，经隔油沉淀处理装置预处理后同生活废水一起排出，根据临湘市环境保护局批复要求达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三类标准后排入桃林河。

3.3.2 废气污染物及其处置情况

项目运营期间产生的大气污染物主要为非甲烷总烃（挥发的汽油），直埋地下的油料储罐，每罐均单独设置通气管，该通气管排出含油气体，设备各通气管管口均高出地面 4m 以上，达到消防安全要求，确保油站内安全和环境良好。

3.3.3 固体废弃物及其处置情况

项目生产过程中产生的固体废物主要是员工产生的生活垃圾、工作时产生的含油棉纱、手套和含油废物。

生活垃圾：分类收集，回收废物委托废品回收部门处理，无回收价值废物袋后由环卫部门统一处理。

含油废物：主要为隔油池内产生的废油及油罐清理产生的废油渣（HW08），此类固废属于危险废物，用专用容器盛装暂存于危废间内，交有资质单位回收。

4 环评批复要求

根据环保部门对本项目的审批意见，经现场检查可知，企业对审批意见要求基本落实到位。具体情况见表 4-1。

表 4-1 环评批复执行情况表

序号	审批意见的基本内容	企业的落实情况
1	严格按消防部门和安全生产监督管理部门的要求落实防火、防爆、防泄漏等措施。制订环境污染事故应急预案，加强应急预案的演练，严格周边规划控制，确保安全防护距离，杜绝任何环境污染，安全事故的发生。	经现场勘察，项目现场整洁、干净，安全管理制度上墙，专人管理加油站环保事宜，消防设施齐全，制订有环境污染事故应急预案，定期演练。有效杜绝了环境污染事故的发生。
2	按清（雨）污分流原则，合理建设加油站排水系统，设置地下漏油监测井，储油罐区冲洗废水集中收集后经隔油池沉淀处理，生活废水经化粪池处理后达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)二级标准后排入桃林河。	经现场勘察，目前加油站做到了“雨污分流”。清洗废水经隔油池沉淀处理后达标排放，生活废水经化粪池处理后达标排放。经验收监测结果显示，本次验收监测结果达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)二级标准。
3	加强产品的贮存与充装过程中的管理，采取有效措施，减少无组织废气的排放，项目无组织排放的汽油、柴油废气必须符合《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中的二级标准，即非甲烷总烃无组织排放监控浓度 $<4.0\text{mg}/\text{m}^3$	经现场了解，产品贮存和充装过程中由专人指挥管理，尽量减少废气的排放。

5 验收监测评价标准

根据环评文件和环评批复及当地的环境功能区划, 验收评价标准如下。

5.1 废水评价标准

废水排放具体标准限值详见表 5-1。

表 5-1 废水执行标准

类别	监测因子	排放限值 (mg/L)	执行标准
废水	pH	6~9 (无量纲)	GB8978-1996《污水综合排放标准》表 4 中的二级限值
	悬浮物	150	
	氨氮	25	
	化学需氧量	150	
	阴离子表面活性剂	10	
	挥发酚	0.5	
	石油类	10	

5.2 废气评价标准

本项目产生无组织废气具体标准限值详见表 5-2。

表 5-2 无组织废气执行标准

监测点位	监测因子	排放限值	执行标准
加油站上风向	非甲烷总烃	4.0mg/m ³	GB16297-1996《大气污染物综合排放标准》表 2 中的无组织标准限值
加油站下风向 1#			
加油站下风向 2#			

5.3 噪声评价标准

表 5-3 噪声执行标准

类别	标准限值 dB(A)	执行标准

厂界北面噪声	昼间 70, 夜间 55	GB12348-2008 《工业企业厂界环境噪声排放标准》4类
厂界其他面噪声	昼间 60, 夜间 50	GB12348-2008 《工业企业厂界环境噪声排放标准》2类

6 质量保证、质控措施及监测分析方法

6.1 质量保证与质控措施

质量保证与质量控制严格执行国家环保局颁发的《环境监测技术规范》和国家有关采样、分析的标准及方法，实施全过程的质量保证。

(1) 严格按照标准分析方法进行采样及测试。在监测期间，样品采集、运输、保存均按照环境保护部发布的《环境监测质量管理技术导则》（HJ630-2011）的要求进行。

(2) 所用监测仪器设备经过计量检定和校准，设备状态正常且均在有效检定周期内。现场监测仪器使用前都经过了校准。噪声测量仪器灵敏度相差不大于 0.5dB(A)——监测前校准，监测后校核相差不大于 0.5dB(A)；监测时风速 $> 5\text{m/s}$ 停止测试。

(3) 监测分析方法采用国家和行业标准分析方法，监测人员经过持证上岗考核并持有合格证书，所用监测分析仪器设备状态正常且均在有效检定周期内。

(4) 监测数据和报告实行三级审核制度。

6.2 监测分析方法

表 6-1 监测分析方法一览表

检测项目	方法来源	分析方法	检测分析仪器	检出限
pH	GB/T6920-1986	玻璃电极法	pHS-3C 酸度计	0.01pH
悬浮物	GB/T11901-1989	重量法	FA2204N 电子天平	0.2mg/L
氨氮	HJ535-2009	纳氏试剂分光光度法	UV-1800 紫外分光光度计	0.025 mg/L
化学需氧量	GB/T11914-1989	重铬酸钾法	KY-100 标准 COD 消解器	10mg/L
阴离子表面活性剂	GB7494-1987	亚甲基蓝分光光度法	UV-1800 紫外分光光度计	0.05mg/L
挥发酚	HJ503-2009	4-氨基安替比林萃取分光光度法	UV-1800 紫外分光光度计	0.0003mg/L
石油类	HJ637-2012	红外分光光度法	OIL-460 红外测油仪	0.04mg/L
非甲烷总烃	HJ/T38-1999	气相色谱法	9790II 气象色谱仪	0.04mg/m ³
厂界噪声	GB12348-2008	声级计法	AWA6228 多功能声级计	/

7 验收监测结果及分析

本次验收监测内容主要是该项目的污染治理设施运行情况、废水排放情况、废气情况及厂界噪声排放情况。

7.1 验收监测期间工况及气象条件

7.1.1 验收监测期间工况

监测期间，桃林加油站属于正常开工时间，项目满足竣工环保验收监测期间运行负荷均大于 75%以上，已满足国家对监测项目竣工环保验收监测的技术要求。

桃林加油站2017年1月5日、6日销售报表										
油品	92		95		汽油汇总		柴油		油品总升数	油品总吨数
	升(吨)	销量(升)	销量(吨)	销量(升)	销量(吨)	销量(升)	销量(升)	销量(吨)		
2017年1月5日	5993.88	4.500	487.64	0.366	6481.52	4.866	2445.1	2.08	3926.62	6.94
2017年1月6日	6047.86	4.540	598.41	0.449	6646.27	4.989	2110.79	1.79	3757.06	6.78

监测期间销售报表

7.1.2 监测期间气象条件

本次验收监测时间为2017年1月5日至1月6日，监测期间天气满足国家对监测项目竣工环保验收监测技术要求。监测期间具体气象参数见表7-1。

表7-1 监测期间气象参数一览表

监测时间	天气	气温(℃)	风向	风速(m/s)	大气压(kpa)
1月5日	阴	12	东北	2.3	101.7
1月6日	阴	10	东北	1.8	101.59

7.2 废水监测

7.2.1 监测项目、监测点位及监测频次

表7-2 废水监测频次及内容

检测点位	检测内容	检测频次
废水总排口	pH、悬浮物、阴离子表面活性剂、石油类、化学需氧量、挥发酚、氨氮	3次/天(共两天)

7.2.2 监测结果及评价

表7-3 废水监测结果一览表 (单位: mg/L)

监测时间	检测项目	监测频次及结果			标准限值
		第一次	第二次	第三次	
1月5日	pH	7.07	6.86	7.15	6~9(无量纲)

	悬浮物	117	121	106	150
	氨氮	12.9	14.6	15.0	25
	化学需氧量	98.3	86.4	92.1	150
	阴离子表面活性剂	0.180	0.184	0.176	10
	挥发酚	0.0104	0.0100	0.0103	0.5
	石油类	1.11	1.08	1.09	10
1月6日	pH	6.92	6.95	7.06	6~9 (无量纲)
	悬浮物	110	112	119	150
	氨氮	13.7	16.5	18.1	25
	化学需氧量	89.4	90.6	102	150
	阴离子表面活性剂	0.183	0.187	0.180	10
	挥发酚	0.0102	0.0106	0.0099	0.5
	石油类	1.05	1.10	1.09	10

由表 7-3 可知：验收监测期间，本项目废水总排口所排出的废水检测结果显示各项指标均未超过 GB8978-1996 《污水综合排放标准》表 4 中二级限值要求。

7.3 废气检测

7.3.1 监测项目、监测点位及监测频次

表 7-4 废气监测工作内容

检测点位	检测内容	检测频次
加油站上风向；下风向 1#；下风向 2#	非甲烷总烃	3 次/天，共两天

7.3.2 监测结果及评价

表 7-5 非甲烷总烃监测结果一览表 (单位: mg/m³)

检测时间	检测点位	监测频次及结果			标准限值
		第一次	第二次	第三次	
1月5日	加油站上风向	0.94	0.96	1.03	4.0
	加油站下风向 1#	1.86	1.79	1.74	
	加油站下风向 2#	2.03	1.87	1.91	
1月6日	加油站上风向	1.12	0.99	1.08	4.0
	加油站下风向 1#	1.99	1.87	2.26	
	加油站下风向 2#	1.83	2.12	2.44	

由表 7-5 可知: 验收监测期间, 该项目所测无组织废气监测结果均未超过 GB16297-1996 《大气污染物综合排放标准》表 2 中的无组织标准限值。

7.4 噪声监测

7.4.1 监测项目、监测点位及监测频次

表 7-6 噪声监测工作内容

检测点位	检测内容	检测频次
厂界四周	厂界噪声	2次/天(昼夜各一次, 共两天)

7.4.2 监测结果及评价

表 7-7 噪声监测结果一览表

监测时间及监测点位		监测结果 dB(A)			
		昼间	限值标准	夜间	限值标准
1月5日	厂界东面外 1 米	54.8	60	46.2	50
	厂界南面外 1 米	50.9		45.7	

1月6日	厂界西面外1米	54.7		45.8	
	厂界北面外1米	58.9	70	46.9	55
	厂界东面外1米	55.4	60	45.9	50
	厂界南面外1米	53.6		45.3	
	厂界西面外1米	54.3		45.7	
	厂界北面外1米	58.0	70	46.3	55

由表 7-5 可知：验收监测期间，该项目厂界噪声监测结果北面未超过《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类的限值要求；其他三面噪声监测结果均未超过《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类的限值要求。

8 验收监测结论及建议

8.1 废水验收监测结论

验收监测期间，本项目废水总排口所排出的废水监测结果显示各项指标均未超过 GB8978-1996《污水综合排放标准》表 4 中二级限值要求。

8.2 废气验收监测结论

验收监测期间，该项目所测无组织废气监测结果均未超过 GB16297-1996《大气污染物综合排放标准》表 2 中的无组织标准限值。

8.3 噪声验收监测结论

验收监测期间，该项目厂界噪声监测结果北面未超过《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类的限值要求；其他三面噪声监测结果均未超过《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类的限值要求。

8.4 验收监测结论

中海油湖南销售有限公司临湘市桃林加油站建设项目的建设执行了国家环境保护“三同时”的要求，验收监测期间生产工况情况符合验收监测要求，验收监测工作严格按有关规定进行，验收监测结果可以反映实际排放情况。

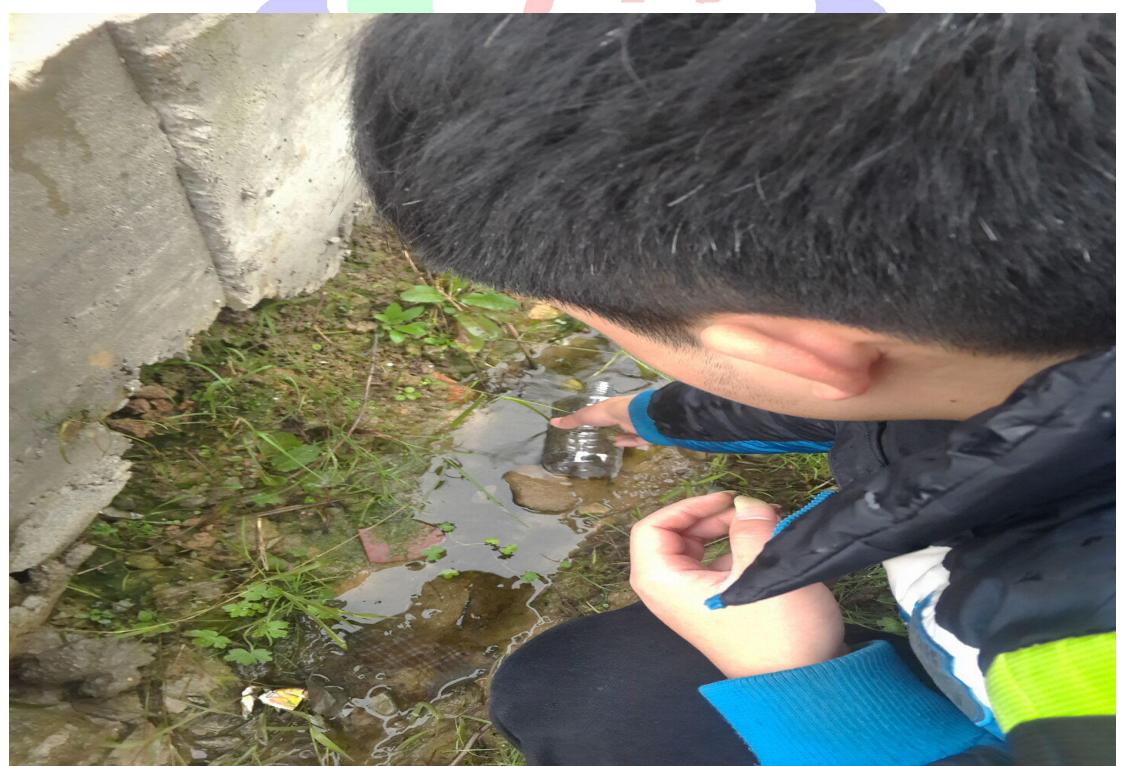
8.5 建议

- 1、环保事宜安排专人管理，完善环境管理制度确保各污染物达标排放。
- 2、加强日常管理，定期安排环境污染事故应急演练，杜绝环境、安全事故发生。
- 3、与周边居民建立良好的邻里关系，尽量减少对周边居民的影响。

附件:



非甲烷总烃采样



废水采样



噪声检测



油罐区



雨污分流系统



生活垃圾收集通



加油站全景





监测井



应急池



审批意见:

临湘市桃林加油站建于临湘市桃林镇源冲村 S301 路段, 总投资 70 万元, 年销售柴油 600 吨、汽油 350 吨。目前, 项目已建成, 属补办环评手续。该项目符合选址规划, 经局技术小组评审, 在保证消防安全的前提下, 同意环境登记表结论, 同意该项目按《登记表》所列的规模、地点、生产工艺和环境保护措施进行建设。

同时建设单位应着重做到:

1、严格按消防部门和安全生产监督管理部门的要求落实防火、防爆、防泄漏等措施。制订环境污染事故应急预案, 加强应急预案的演练, 严格周边规划控制, 确保安全防护距离, 杜绝任何环境污染、安全事故的发生。

2、按清(雨)污分流原则, 合理建设加油站排水系统, 设置地下漏油监测井, 储油罐区冲洗废水集中收集后经隔油沉淀处理, 生活废水经化粪池处理后达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 二级标准后排入桃林河。

3、加强产品在贮存与充装过程中的管理, 采取有效措施, 减少无组织废气的排放。项目无组织排放的汽油、柴油废气必须符合《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 中的二级标准, 即非甲烷总烃无组织排放监控浓度 $\leq 4.0 \text{ mg/m}^3$ 。

4、项目须按照《建设项目竣工环境保护验收管理办法》的规定, 向环境保护部门申请试生产和环境保护设施竣工验收, 验收合格后, 方可正式投入营运。

5、由市环境监察大队负责“三同时”现场监督和日常环境监管。

審平賄小木林昌鑒，假賄並合。二〇一〇年一月二十五日

·圭炭貿易事全矣，奉詔歸國。

。長江人愛吃魚。魚肉細嫩，味美可口。

环评批复



危废处置单位资质



营业执照

(副本) 副本编号: 1 - 1

统一社会信用代码 914306006962003413

名 称 岳阳市安瑞清洗有限公司
类 型 有限责任公司(自然人投资或控股)
住 所 岳阳市岳阳楼区南湖游路望湖小区1栋东单元602号
法定代表人 余五星
注 册 资 本 玖佰壹拾捌万元整
成 立 日 期 2009年02月23日
营 业 期 限 2009年02月23日至 2039年02月22日
经 营 范 围 油罐、油库、中央空调、设备的清洗, 建筑防水、防腐保温
工程的施工, 汽车美容。(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



企业信用信息公示系统网址 <http://gsxt.hnaic.gov.cn>

中华人民共和国国家工商行政管理总局监制

油罐清洗单位资质

油罐作业及废油、废渣及危险品

委托处置协议书

HYxSHN-KF/2016-38

甲方：中海油湖南销售有限公司

乙方：岳阳市安瑞清洗有限公司

丙方：汨罗市闽盛再生能源开发有限公司

甲方是中海油湖南销售有限公司，乙方是具有加油站、油库油罐清洗资质的专业清洗公司，丙方是具有环保部门许可并具有废油、废渣及危险品处置资格、处理能力的单位。根据中海油湖南销售有限公司关于清罐作业的相关要求，和国家对危险废弃物处置的相关法律要求，现经三方友好协商，一致达成如下协议：

第一条：委托内容

乙方对甲方所属油库、加油站油罐进行清罐作业。具体清洗油罐及对应管线工作内容：底油排放（底油所有权归甲方）、气体检测、清洗作业、污杂处理、通知甲方验收。

甲方要求乙方必须将清洗过程中收集的全部废油、废渣及其它危险品废弃物的运输、处理委托给丙方，并由乙方向丙方支付运输、处理费用。

第二条：工程承包范围

乙方承包范围：包工包料、包安全、包风险。

丙方承包范围：包运输、包处置、包安全、包风险。

第三条：合同工期

1、合同有效期：2016年12月20日-2017年11月8日。

2、开竣工日期：开工以三方约定为准，竣工日期以乙方所承担的所有项目完工并经甲方公司验收合格后将全部废油、废渣及危险品转运出甲方库站之日为准。

第四条：质量标准

工程质量标准：一次性达到现行国家验收标准的合格等级。

废弃物转运、处置标准：必须达到国家、地方安全、环保相关法律要求的标准。

第五条：HSE 管理目标

无伤亡事故、无重大设备事故、无重大技术质量事故、无环保事故、无重大工业污染事故。

第六条：费用及结算方式

1、费用：油罐清洗费用由甲方按《加油站油罐清理服务框架协议》确定的价格与乙方结算（该费用包含废油、废渣及其它危险品的运输、处置费用）。废油、废渣及危险品的转运费由乙方向丙方支付。

2、结算方式：

(1) 油罐清洗完毕经甲方验收合格后，凭乙方开具经甲方认可的国家法定有效票据，由甲方向乙方付款。

(2) 废油、废渣及危险品的运输、处置费用由乙方按乙、丙方协商的付费标准、付费方式和支付时间向丙方支付。

3、施工期间所产生的水电费由乙方负责。

4、乙方严格按照本协议执行，每次将废油、废渣及危险品交由丙方处理。



危废处置协议

第七条：甲方的权利及义务

1、甲方负责对乙方、丙方进行施工前的HSE教育培训，施工人员经考试合格后方可进场作业。

2、甲方协助乙方办理动火作业票、用电作业票、进入受限空间作业票等相关作业票，并派人进行现场监护。

3、甲方安排专人负责清罐、废油、废渣及危险品转运交接过程的监督。

4、甲方有义务配合丙方的运输、收集工作，并为丙方提供运输、收集工作的便利。

5、甲方有权利对其他两方的服务和违反危险废弃物处置的行为投诉并向环保部门进行举报。

第八条：乙方的权利及义务

1、乙方施工队伍必须具备相应的施工资质，施工作业人员必须持相应的岗位资格证方可进入现场作业，严禁无证操作，施工作业人员必须购买人身意外伤害保险方可进入现场作业。

2、乙方作业前必须进行作业危害识别和风险评估，经甲方审核同意后方可进入现场作业。

3、乙方必须严格遵守油库、加油站各项安全管理制度和要求。乙方临时用电必须严格安装漏电保护器及防雨措施。严格执行各项作业票制度，动火作业必须坚持“三不动火”的原则，无合格作业票严禁乙方违章擅自作业。

4、乙方必须接受甲方负责人及安全监督负责人的监督，甲方发现乙方有违章行为有权责令乙方停止作业。

5、乙方作业人员必须严格按HSE承包商管理规定施工，作业区域必须拉警戒线，按规范配置消防器材，施工人员必须按规定穿戴好劳动防护用品，乙方按照规程作业，严禁野蛮作业。

6、乙方清洗后的油罐必须达到Q/SH0159-2013《成品油油罐清洗安全技术规程》中第八条的验收要求，油罐（含对应管线）清洗后，相关人员可进入罐内进行有关检维修作业，如油罐检定、罐壁厚度检测、腐蚀检测、防腐作业等。

7、乙方必须承诺按甲方要求的时间完成，并服从甲方的安排，乙方应针对油库和加油站有关及对应的管线清洗制定出详细的施工计划。

8、乙方在合同执行过程中应自觉接受工程质量监察，严格执行工程建设质量监察制度，积极配合工程建设质量监察机构的监察工作，并提供其开展监察工作的便利条件，不得妨碍其正常工作。对提出的问题，应积极进行整改，并在规定的时间内予以回复。

9、施工过程中，发生的人员、设备及环境污染等事故概由乙方负责，甲方不负责任何责任。

10、乙方必须按国家相应规定处理、保管清罐作业过程中的废水、废渣、油泥等，确保危险废物不流失，不对环境造成污染。

11、乙方应将为甲方清罐产生的废油、废渣及危险品及时、全数交由有危险废弃物处理、运输资质的丙方运输、处理，并将丙方的资质报甲方备案处置，不得将废弃物交由任何的第四方。

12、乙方负责为甲方清罐过程中产生的废油、废渣及危险品的收集工作，并按丙方的要求进行废弃物分类后，暂存于丙方提供的专业容器内，做好标识。

13、乙方受甲方委托，必须根据清罐作业过程中产生的废油、废渣及危险品的实际量如实填写《危险品废弃物交换转移计划报批表》，并按国家和地方环保部门的相关规定及时报相应的环保部门备案。

14、乙方受甲方委托，在丙方将废弃物清运完毕后，如实填写《危险废弃物转移联单》，

危废处置协议

并提供给丙方。

15、乙方安排专人负责废油、废渣及危险品的管理，确保危险废弃物不流失，不对环境造成污染。

16、乙方指定专人负责废油、废渣及危险品的交接，对危险废弃物的种类、数量进行核实，危险废弃物交接单据应备案。

17、废弃物的数量、种类或成分等特征发生变化时，乙方应及时通知甲方和丙方，并报当地环保部门备案。

18、乙方有义务配合丙方的运输、收集工作，并为丙方提供运输、收集工作的便利。

19、乙方有权对其他两方的服务和违反危险废弃物处置的行为投诉并向环保部门进行举报。

第九条：丙方的权利及义务

1、丙方转运作业前必须进行作业前的危害识别和风险评估，经甲方审核同意后方可进行转运作业。

2、丙方必须严格遵守库站各项安全管理制度和要求。

3、丙方必须接受甲方负责人及安全监督负责人的监督，甲方发现丙方有违章行为有权责令丙方停止作业。

4、丙方必须按国家相应规定处理废水、废渣、油泥等。

5、丙方必须按甲方要求的时间完成，并服从甲方的安排，丙方应作出详细的转运、处置计划。

6、转运、处置过程中，发生的人员、设备及环境污染等事故概由乙方、丙方各自负责，甲方不负任何责任。

7、丙方为乙方提供符合国家安全环保标准的专用封装容器，指导乙方进行危险废弃物的分类。

8、丙方指定专人负责危险品废物的交接，每次对危险废物的种类、数量进行核实后，并在危险废弃物交接单上签字确认。

9、丙方有权对其他两方的服务和违反危险废弃物处置的行为投诉并向环保部门进行举报。

10、丙方将按国家和地方现行的法律、法规、规定及标准投诉、利用、处置危险废弃物，并确保废弃物不对环境造成二次污染，不直接流入市场或社会中。

11、丙方安排专人根据甲方要求及时提供处理危险废弃物、清运废弃物。丙方将废弃物清运完毕后，填写完善由甲方委托乙方提供的《危险废弃物转移联单》并送当地环保部门备案。

第十条：违约责任

1、甲、乙、丙三方因各自原因不能履行本协议或违反协议给其他一方或双方造成经济损失时，违约方应全额赔偿其他一方或两方的经济损失，并继续履行协议。

2、甲、乙、丙三方签订本协议，在协议有效期内（正常经营情况下），甲方、乙方不按协议规定将废油、废渣及危险品交由丙方处置，协议终止，由甲方呈报其所在环保部门备案。

3、本合同未尽事宜按《中华人民共和国合同法》或由双方友好协商解决，若协商不成，任何一方均可向甲方所在地法院起诉。

危废处置协议

第十二条：其他

1、此协议一式四份，甲方两份，乙方、丙方各一份，本协议自三方签字盖章之日起生效。



危废处置协议



中海油湖南销售有限公司应急演练活动记录

编号: HNXS-MY-2017-05

演练单位: 桃林加油站

应急演练项目:	卸车油罐跑冒油事故急演练					
演练时间:	2017.05.25	演练地点:	桃林加油站			
指挥人员:	共计: 10 人, 其中: 李宏					
	应急抢险组: 陈霞 陆艳来 汪清					
	对外联络组: 李景 李认					
	后勤保障组: 肖苏珊 谢双双					
	医疗救护组: 李顺 许爽					
应急演练前准备工作情况:						
<p>(一) (15 点 00 分) -- (15 点 30 分) 讲解预案演练要求、注意事项、现场示范, 提出以下具体要求:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1、参加人员要严肃认真, 听从指挥。 2、演习过程要充分体现出不同阶段的处理方法, 层次分明。 3、参加演习人员做好个人防护, 确保人身安全。 4、后勤保障组要事先准备好演习物资并及时发放。 5、疏散指定的安全地点为: (中交一公司); 每班组要指定人员负责应急疏散过程中人员撤离状况、人数的清点, 上报应急指挥人员。 <p>(二) 现场提供的演练器具为: 灭火器 (8) 具, 消防桶 (5) 个, 其他: 灭火毯 4 块、消防沙 1 立方</p>						
应急演练过程:						
<p>一、 2017 年 5 月 25 日下午三点左右, 接卸人员发现跑冒油, 李景立即报告油站经理, 加油站经理通知停止跑冒油油罐有关的加油作业, 同时通知各个应急小组各就各位, 准备处理。</p> <p>二、 1、当储罐卸油过程中发生跑冒油事故后, 现场接卸人员李景立即关闭罐车油阀, 停止卸油, 停止加油, 关闭总电源; 2、当班人员谢双双赶赴现场, 划定警戒范围, 组织人员进行现场警戒, 准备消防器材。 3、对泄漏油品用铝制工具回收, 同时检查操作井内, 地沟, 水封井内是否有油品流入, 对流入油品妥善处理, 防止外界火源点燃。 4、应急组长汤典分析原因和责任, 并将事故及时上报零售管理部门; 5、确认险情完全得到控制, 各类危害因素已得到完全遏制, 满足预案终止条件时下达应急终止指令, 并报公司应急指挥。经同意后, 向各相关方下达应急终止指令。</p>						
应急预案演练总结:						

1

应急预案演练记录



中海油湖南销售有限公司应急演练活动记录

1、演练效果情况：

演练效果很好。通过这次演练，让员工明白了在卸油过程中，万一出现跑冒油，员工应该怎么办。同时根据这次演练也提醒我们在卸油时一定要遵循“三人确认、两人前线”的原则，确保油品接卸完好卸入油罐。

2、预案的适应性及修改情况：

此预案适合油站实际情况，无需修改。

参演人员签到表：

李宏 许爽 陈霞 陆艳来 李景 汪清 李认 肖苏珊 谢双双 李顺

李宏 李认 汪清
肖苏珊 许爽
李顺 陈霞
谢双双 陆艳来
李景 李认

2

应急预案演练记录



中海油湖南销售有限公司应急演练活动记录

演练活动照片：（打印出来，粘贴于此）



图 1：按下紧急开关、切断电源

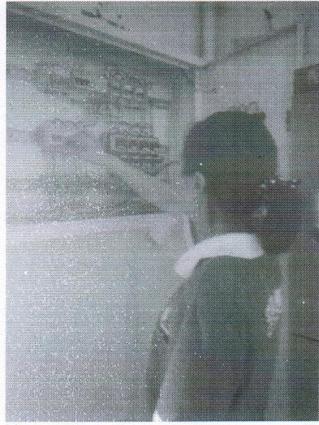


图 2：对应油罐停止加油



图 3：布置消防器材，准备清理油罐

3

应急预案演练记录



中海油湖南销售有限公司应急演练活动记录

编号: HNXS-MY-2017-03

演练单位: 桃林加油站

应急演练项目:	卸油火灾事故应急演练		
演练时间:	2017.03.16 15: 30	演练地点:	桃林加油站
指挥人员:	共计: 10 人, 其中:		
欧阳志顺	应急抢险组: 陈霞 陆艳来 汪清		
	对外联络组: 李景 李认		
	后勤保障组: 肖苏珊 谢双双		
	警戒疏散组: 许爽 李顺		

应急演练前准备工作情况:

(一) (15 点 00 分) -- (15 点 30 分) 讲解预案演练要求、注意事项、现场示范, 提出以下具体要求:

- 1、参加人员要严肃认真, 听从指挥。
- 2、演习过程要充分体现出不同阶段的处理方法, 层次分明。
- 3、参加演习人员做好个人防护, 确保人身安全。
- 4、后勤保障组要事先准备好演习物资并及时发放。
- 5、疏散指定的安全地点为: (平安超市); 每班组要指定人员负责应急疏散过程中人员撤离状况、人数的清点, 上报应急指挥人员。

(二) 现场提供的演练器具为: 灭火器 (8) 具, 消防桶 (5) 个, 其他: 灭火毯 4 块、消防沙 1 立方

应急演练过程:

一、

2017 年 3 月 16 日下午三点左右, 油罐车在卸油过程中发生卸油火灾事故, 第一发现人陈霞立即报告加油站应急组长。

二、

- 1、加油站经理欧阳志顺通知各个应急小组各就各位, 准备灭火;
- 2、发现人员在报告的同时, 利用手边的灭火器材对初起火灾进行灭火;
- 3、后勤保障组成员立即按下紧急开关、切断电源, 停止营业, 组织站内其他闲杂人员有序撤离加油站;
- 4、抢险作战小组成员立即用石棉毯捂盖罐口, 用干粉灭火器扑救, 力争尽快控制火势并将其消灭在初起状态(切忌用水喷洒);
- 5、警戒疏散小组成员立即组织现场车辆和闲杂人员撤离危险区域;
- 6、如火势较大, 2 分钟内无法扑灭, 通讯联络组应立即拨打外部火警 119 电话, 报告火灾位置、盛装油品名称、数量及严重程度, 应急组长组织员工撤离现场, 后勤保障组将现金、账簿和凭证放入保险柜锁好后撤离现场, 同时向上级单位汇报;
- 7、应急组长确认应急物资储备充足, 应急照明完好, 逃生路线畅通;
- 8、公司有关部门立即组织人员赴加油站现场支持;
- 9、应急组长要组织员工沿逃生路线(油站进、出口)撤离到加油站外安全区指定地点, 同时清点人数;
- 10、后勤保障组发现如有人员伤亡, 立即安排救护组急救, 同时立即打 120 报警电话, 安排人员接应;

1

应急预案演练记录



中海油湖南销售有限公司应急演练活动记录

11、政府消防救援力量到达现场后，现场指挥权移交到专职消防队负责人。应急组长配合专职消防队灭火工作并听从其指挥。

12、当火灾失控，现场指挥下达撤离指令时，警戒疏散组应立即指挥现场全部人员撤离至安全区域；

13、确认险情完全得到控制，各类危害因素已得到完全遏制，满足预案终止条件时下达应急终止指令，并报公司应急指挥。经同意后，向各相关方下达应急终止指令。

应急预案演练总结：

1、演练效果情况：

演练效果很好。通过这次演练，让员工明白了当油站发生火灾时一定要沉着冷静，不要慌忙逃窜，而是利用身边的消防器材扑灭初期火灾，同时通知油站经理、报告相关部门，共同消灭油站的火灾，保障油站及周边群众的生命、财产安全。

2、预案的适应性及修改情况：

此预案适合油站实际情况，无需修改。在扑灭火灾时现场参与应急处置人员，必须穿戴合适的个人劳动保护用品，例如自供式呼吸器等。同时得注意：

- (1)进入现场必须正确选择行车路线、停车位置、作战阵地，在着火点的上风向进行战斗；
- (2)严密监视液体流淌情况，防止灾情扩大；
- (3)着火设备、设施出现爆炸征兆时，参战人员应果断撤离；
- (4)注意风向变换，适时调整部署，切勿在着火设备、设施周围停留；
- (5)应急救援过程应做好人员的自身防护措施。

参演人员签到表：

欧阳志顺 许爽 陈霞 陆艳来 李景 汪清 李认 肖苏珊 谢双双

李顺

欧阳志顺 许爽 陈霞 李景 汪清
肖苏珊 谢双双
陆艳来

应急预案演练记录



中海油湖南销售有限公司应急演练活动记录

演练活动照片：（打印出来，粘贴于此）



图 1：按下紧急开关，停止营业

图 2：拨打 119，并上报油站经理

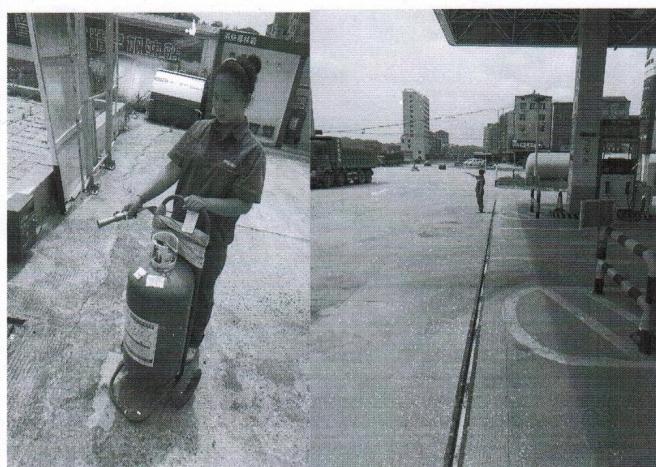


图 3：用灭火器灭火

图 4：疏散车辆，禁止车辆进站

3

应急预案演练记录

油气回收设备清单

本工程为桃林加油站的油气回收设备安装（改造清单如下）：

序号	地区	加油站名称	加油枪数	加油枪（支）			泵头（个）		电机		胶管		
				93#绿	97#蓝	98#红	双头	单头	380V	220V	4.5米	6.0米	
1	湖南	桃林	10	8	2	0	5	0			5	10	0

油气回收型加油枪

序	项目	具体参数或描述	备注
1	加油枪品牌	ZVA	ZVA Slimline 2 GRVP
2	生产厂商	ELAFLEX	
3	尺寸	370×170×60	
4	重量	1000g	
5	接口尺寸	M34×1.5	内螺纹
6	气液比调节方式	机械式	油气比例调节阀内置 调节范围：
7	所取得认证	TUV/PTB/ATEX	
8	最大加油流量	45 L/min	
9	加油档位	两档	
10	无压自封功能	具备	
11	封气罩	具备	
12	加油枪材质	铝合金/不锈钢	其他材料：铜/不锈钢/尼龙/合成橡胶
13	加油枪护套材质	合成橡胶	
14	加油枪护罩材质	合成橡胶	
15	工作压力	0.5-3.5bar	
16	使用寿命	10 年	标称寿命期内加油量 2000 万升

油气分离接头



序号	项目	具体参数或描述	备注
1	品牌及制造商	ZAF2.1 ELAFLEX	
2	主体/活节材质	铝/铜	
3	重量	180g	
4	接口规格尺寸	与胶管油路	M34×1.5
5		与加油机油路	1" 内螺纹
6		与胶管气路	Ø 12mm 无螺纹
7		与加油机气路	1/4" 内螺纹

油气回收型拉断阀



序号	项目	具体参数或描述	备注
1	品牌及制造商	CSB21 ELAFLEX	
2	连接螺纹规格及尺寸	M34×1.5	
3	拉断角度	0~90°	可成角度拉断
4	拉断力	80~150kg	800~1500N
5	安装位置	枪管之间	下装
6	重量	100g	
7	尺寸	长 88mm/ 直径 43mm	安装后长度 55mm
8	防爆	ATEX 9 488 U	

油气回收型同轴胶管



序号	项目	具体参数或描述	备注
1	产品型号	COAX CN 21/8 L4.5m	
2	外胶管规格	ID 21mm / OD 31mm	7/8 英寸
3	胶管长度	4.5m	
4	外胶管材质	NBR / CSM	丁腈合成橡胶/ 导电橡
5	外胶管内钢丝编制网层	双层	双层柔性铜丝编织
6	连接螺纹规格及尺寸	M34×1.5	两端, 外螺纹
7	胶管/内胶管/生产厂商	ELAFLEX	
8	内胶管材质	PU	
9	内胶管规格	ID 8mm / OD 12mm	
10	有无压扁恢复率检测报告	YES	acc. to EN 13483
11	有无屈挠性能检测报告	YES	acc. to EN 13483
12	有无抗折曲性能检测报告	YES	acc. to EN 13483
13	有无短胶管	有	不需要
14	导电电阻	<1MΩ/4Ω	无/有钢丝编制层
15	工作压力	16bar	
16	最低工作环境温度	-40°C (LT-Type)	

油气回收真空泵

德国 DUERR MEX 0544-7000K

序号	项目	具体参数或描述	备注
1	品牌及制造商	DUERR MEX 0544-7000K	
2	最大抽气量	53 L/min	单泵头
3	进出口真空度	900/150mbar	
4	油气入、出口连接方式及尺寸	M18×1	内螺纹
5	油气入、出口是否有阻火器	有阻火器	
6	安装方式	螺栓固定	
7	抽气时压力	150-900mbar	
8	噪声等级	小于 70dB	
9	加电机尺寸 (单电机双泵)	495×160×210 415×160×210	单相电机 三相电机
10	泵壳材质	铝合金	
11	转子/活塞/活塞环/曲轴材质	无/铝/铝/钢	
12	电机	防爆标志 Ex d II BT3 Gb Ex d II B T4	CE12. 6017 CNEEx10. 1716X
13		防护等级 IP54	
14		额定电压 220/380VAC 50/60Hz	
15		额定功率 285/370W	
16		配套制造商 天津驰达/沈阳大明	YBB702/YBSC76S2-2S
17	整体(泵+电机)防爆等级	Ex II AT3Ga/Gb	证书编号: CE12. 5014X