

建设单位：中国石化销售股份有限公司安徽淮北石油分公司

建设单位法人：吴彦刚

电话：13965849604

邮编：235100

地址：淮北市段园 311 国道北侧

检测单位：安徽工和环境监测有限责任公司

电话：0551-65987585

邮编：230000

地址：合肥市高新区香樟大道 168 号柏堰科技产业园
D19 栋 4 楼

表一

建设项目名称	中国石化销售有限公司淮北段园加油站				
建设单位名称	中国石化销售股份有限公司安徽淮北石油分公司				
建设项目性质	新建	改扩建	技改	迁建√	
建设地点	淮北市段园 311 国道北侧				
建设项目主管部门	/				
主要产品名称	销售 92#乙醇汽油、0#柴油				
设计生产指标	年加汽油 100t、柴油 400t				
实际生产指标	年加汽油 100t、柴油 400t				
建设项目环评时间	2019 年 5 月	开工建设时间	2009 年		
调试时间	2009 年	验收现场监测时间	2020.5.31-6.1		
环评报告表审批部门	淮北市生态环境局	环评报告表编制单位	安徽禾美环保集团有限公司		
投资总概算	267.2	环保投资总概算	37	比例	13.9%
实际总概算	267.2	环保投资	37	比例	13.9%
项目概况	<p>段园加油站为中国石化销售股份有限公司安徽淮北石油分公司投资建设，淮北市加油站布点规划（2016-2020）已经淮北市商务局确认，同意本单位从事汽油、柴油、煤油零售销售，段园加油站项目 2009 已建成运营。存在未履行环境影响评价手续的环境问题，原淮北市环境保护局以（淮环函[2018]328 号）要求加油站立即改正环境问题，履行环境影响评价相关手续。</p> <p>2018 年 12 月 20 日，中国石化销售有限公司安徽淮北石油分公司委托安徽禾美环保集团有限公司承担本项目环境影响评价报告表的编制工作，并于 2019 年 5 月完成；2019 年 7 月 17 日，淮北市生态环境局（淮环行[2019]26 号）对本项目环境影响报告表进行批复。</p> <p>根据国家环境保护部《建设项目竣工环境保护验收暂行管理办法》的有关要求，我单位根据安徽工和环境监测有限责任公司提供的检测结果编制了本项目竣工环境保护验收监测报告表，作为“中</p>				

	<p>国石化销售有限公司淮北段园加油站建设项目”竣工环境保护验收的依据。</p>
验收监测依据	<ol style="list-style-type: none"> 1、《中华人民共和国环境保护法》（修订），2015年1月1日施行； 2、《中华人民共和国水污染防治法》（修订），2018年1月1日施行； 3、《中华人民共和国大气污染防治法》（2018年10月26日施行）； 4、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2018年12月29日修正版）； 5、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2016年11月7日修正版）； 6、《中华人民共和国突发事件应对法》（2007年11月1日起施行）； 7、《国务院关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》（国务院第682号令，2017年10月1日起施行）； 8、《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） 9、《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（生态环境部[2018]9号），2018年5月15日； 10、《一般工业固体废物贮存、处置场污染物控制标准》（GB 18599-2001），2013年6月8日修订。 11、《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001），2013年6月8日修订。 12、《中国石化销售有限公司淮北段园加油站项目环境影响评价报告表》（安徽禾美环保集团有限公司，2019年5月）； 13、关于“中国石化销售有限公司淮北段园加油站项目环境影响评价报告表”的批复（淮北市生态环境局，淮环行[2019]26号，2019年7月17日）； 14、“中国石化销售有限公司淮北段园加油站项目”开展竣工环境保护验收监测工作委托书（中国石化销售有限公司，2020年4月）；

<p>验收监测评价标准、标号、级别</p>	<p>1、废水执行《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）表 4 中三级排放标准；</p> <p>2、废气执行《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表 2 中无组织排放监控浓度限值要求；</p> <p>3、厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中 2 类标准；</p> <p>4、一般工业固体废物贮存、处置执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）及其 2013 年修改单中有关规定；危险废物贮存执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其 2013 年修改单中有关规定；</p>																																														
<p>验收监测评价限值</p>	<p style="text-align: center;">表 1.1-1 《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 10%;">序号</th> <th style="width: 30%;">污染物因子</th> <th style="width: 15%;">单位</th> <th style="width: 45%;">最高允许浓度限值</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">1</td> <td style="text-align: center;">pH</td> <td style="text-align: center;">无量纲</td> <td style="text-align: center;">6~9</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2</td> <td style="text-align: center;">COD_{Cr}</td> <td style="text-align: center;">mg/L</td> <td style="text-align: center;">500</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">3</td> <td style="text-align: center;">BOD₅</td> <td style="text-align: center;">mg/L</td> <td style="text-align: center;">300</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">4</td> <td style="text-align: center;">SS</td> <td style="text-align: center;">mg/L</td> <td style="text-align: center;">400</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">5</td> <td style="text-align: center;">NH₃-N</td> <td style="text-align: center;">mg/L</td> <td style="text-align: center;">-</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">6</td> <td style="text-align: center;">动植物油</td> <td style="text-align: center;">mg/L</td> <td style="text-align: center;">100</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">7</td> <td style="text-align: center;">石油类</td> <td style="text-align: center;">mg/L</td> <td style="text-align: center;">20</td> </tr> </tbody> </table> <p style="text-align: center;">表 1.2-1 《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 10%;">序号</th> <th style="width: 30%;">污染物因子</th> <th style="width: 60%;">无组织排放监控浓度限值（mg/m³）</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">1</td> <td style="text-align: center;">非甲烷总烃</td> <td style="text-align: center;">4.0</td> </tr> </tbody> </table> <p style="text-align: center;">表 1.3-1 《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2" style="width: 45%;">厂界外声环境功能区类别</th> <th colspan="2" style="text-align: center;">时段</th> </tr> <tr> <th style="width: 25%;">昼间（dB（A））</th> <th style="width: 30%;">夜间（dB（A））</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">2类</td> <td style="text-align: center;">60</td> <td style="text-align: center;">50</td> </tr> </tbody> </table>	序号	污染物因子	单位	最高允许浓度限值	1	pH	无量纲	6~9	2	COD _{Cr}	mg/L	500	3	BOD ₅	mg/L	300	4	SS	mg/L	400	5	NH ₃ -N	mg/L	-	6	动植物油	mg/L	100	7	石油类	mg/L	20	序号	污染物因子	无组织排放监控浓度限值（mg/m ³ ）	1	非甲烷总烃	4.0	厂界外声环境功能区类别	时段		昼间（dB（A））	夜间（dB（A））	2类	60	50
序号	污染物因子	单位	最高允许浓度限值																																												
1	pH	无量纲	6~9																																												
2	COD _{Cr}	mg/L	500																																												
3	BOD ₅	mg/L	300																																												
4	SS	mg/L	400																																												
5	NH ₃ -N	mg/L	-																																												
6	动植物油	mg/L	100																																												
7	石油类	mg/L	20																																												
序号	污染物因子	无组织排放监控浓度限值（mg/m ³ ）																																													
1	非甲烷总烃	4.0																																													
厂界外声环境功能区类别	时段																																														
	昼间（dB（A））	夜间（dB（A））																																													
2类	60	50																																													

表二

工程建设内容:

(1) 项目地理位置

本项目位于淮北市段园 311 国道北侧，（E17° 01'08.78"， 34° 12'56.36"），项目东侧为空地，南侧为嘉兴面粉厂，西侧为饭店，北侧为 311 过道，详情见下图 2.1-1。



图 2.1-1 项目周边情况示意图

(2) 项目建设内容

本项目占地面积 4832m²，总建筑面积 1200m²，主要建设 1 座 550m² 加油区和罩棚、150m² 的站房（2F）及其他附属房。加油区设 4 台加油机；站房内设办公室、休息室和营业厅；罩棚为钢架结构形式；罐区内设 2 个 30m³ 0#柴油储罐，1 个 30 m³ 92#汽油储罐，总罐容 90m³，折合汽油容积 60m³。。具体建设内容见下表 2.1-1。

表 2.1-1 本项目设计建设内容及实际建设内容一览表

工程名称	单项工程名称	环评建设内容或规模	实际建设内容或规模	落实情况
主体工程	储罐区	储罐区位于站区西南侧，分布为 2 个 30m ³ 0#柴油储罐，1 个 30 m ³	罐区位于站区西南侧，分布为 2 个 30m ³ 0#柴油储罐，1	与环评一致

		92#汽油储罐，均为地埋式双层罐，管道材质为双层复合材料	个 30 m ³ 92#汽油储罐，均为地埋式双层罐，管道材质为双层复合材料	
	加油区	加油罩棚钢栓结构，位于站区中部，建筑面积为 550 m ² ，罩棚内共设 4 个加油岛，配 8 杆加油枪	加油罩棚钢栓结构，位于站区中部，建筑面积为 550 m ² ，罩棚内共设 4 个加油岛，配 8 杆加油枪	与环评一致
	卸油区	位于储罐区南侧，紧邻储罐区	位于储罐区南侧	与环评一致
辅助工程	安保系统	紧急停机锁存报警、加油机处泄露低限报警；储油罐超压报警、储油罐液位低限报警、储油罐液位高限报警等。	紧急停机锁存报警、加油机处泄露低限报警；储油罐超压报警、储油罐液位低限报警、储油罐液位高限报警等。	与环评一致
	站房	2 层建筑，位于罩棚北侧，站房内设办公室、便利店和值班室。建筑面积为 150m ² 。	2 层建筑，位于罩棚北侧，站房内设办公室、便利店和值班室。建筑面积为 150m ² 。	与环评一致
	站区道路	混凝土结构，环绕、保持畅通。	混凝土结构，环绕、保持畅通。	与环评一致
公用工程	供水	市政供水管网	市政供水管网	与环评一致
	供电	依托淮北市段园镇市政供电管网。	依托淮北市段园镇市政供电管网。	与环评一致
	排水	雨污分流，雨水入雨水管网，污水由公司委托专人对化粪池定期清掏	雨污分流，雨水入雨水管网，污水经化粪池预处理满足要求后排入市政污水管网	废水外排
	消防工程	手提式干粉灭火器、手提式二氧化碳灭火器、推车式干粉灭火器、灭火毯等、消防沙池（储存干沙 2m ³ ）	手提式干粉灭火器、手提式二氧化碳灭火器、推车式干粉灭火器、灭火毯等、消防沙池（储存干沙 2m ³ ）	与环评一致

环保工程	废水	生活污水：排入化粪池处理，定期清理。	污水经化粪池预处理满足要求后排入市政污水管网	废水外排
	废气	汽油油气：加油枪配有加油油气回收系统，卸油口设置了卸油油气回收管道； 柴油油气：无处理措施；废气经4.5m高呼吸阀排放	汽油油气：加油枪配有加油油气回收系统，卸油口设置了卸油油气回收管道； 柴油油气：无处理措施；废气经4.5m高呼吸阀排放	与环评一致
	噪声	设备置于罩棚内，安装减震座、减震垫、隔声罩等。	设备置于罩棚内，安装减震座、减震垫、隔声罩等。	与环评一致
	地下水	油罐区、卸油区、输油管设重点防渗；加油区及站内路面一般防渗；储罐为埋地式双层罐	油罐区、卸油区、输油管设重点防渗；加油区及站内路面一般防渗；储罐为埋地式双层罐	与环评一致
	固体废物	生活垃圾：设置垃圾桶集中收集后由市政环卫部门定期清运。危险固废：油罐清洗产生的油泥和废油委托有资质单位即清即运	生活垃圾：设置垃圾桶集中收集后由市政环卫部门定期清运。危险固废：油罐清洗产生的油泥和废油委托有资质单位即清即运	与环评一致
	风险	配备各类消防物资	配备各类消防物资	与环评一致

(3) 项目生产设备

表2.1-2 本项目主要设备设计及实际情况对比一览表

序号	设备名称	设备型号	单位	环评数量	实际数量	备注
1	浮球液位计	/	套	3	3	与环评一致
2	加油机	地上式	台	4	4	与环评一致
3	92#汽油双层储罐	30m ³	个	1	1	与环评一致
4	0#柴油双层储罐	SC30J2213N	个	1	1	与环评一致
5	办公及配套设备		套	2	2	与环评一致
6	油气回收系统	/	套	2	2	与环评一致

(4) 项目产品方案

表2.1-3 项目产品方案一览表 单位: t/a

序号	产品名称	设计年销售量	实际年销售量
1	汽油	100	100
2	柴油	400	400

(5) 公用工程

1、给排水

本项目供水来自自来水用水。外排废水仅为员工生活用水和过往人员用水，不涉及地坪保洁用水；雨水经雨水管道收集后进入市政雨水管网，因此不考虑初期雨水；生活污水经化粪池预处理接入段园镇袁庄矿污水处理厂处理达标后排入两姜河。

2、供电

项目用电由段园镇电网供给。

3、防雷装置

项目已安装规定的防雷装置，避免雷雨天容易造成设备损坏。

4、消防

灭火器材的配置符合《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)(2014年局部修订版)中消防设施的规定。

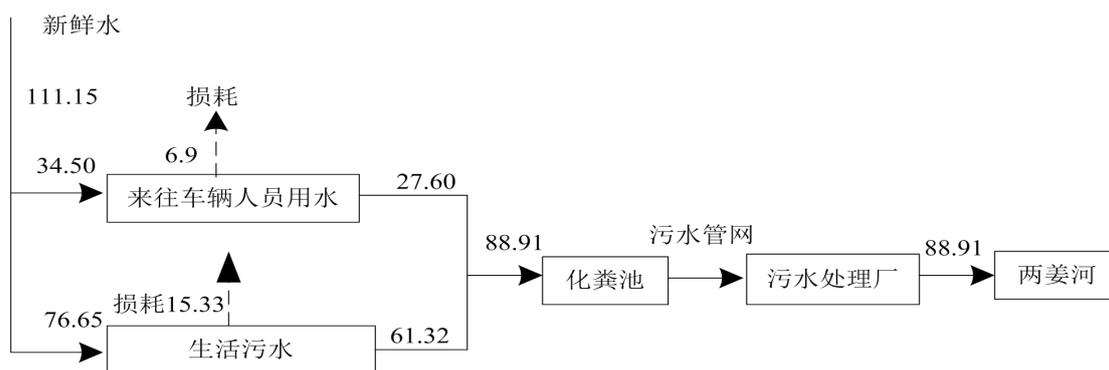


图 2.1-1 项目水量平衡图 (t/a)

(6) 职工人数及工作制度

本项目劳动定员 3 人，项目员工提供食宿。项目实行二班，每班 12 小时工作制度，年生产天数为 365 天。

项目变动情况:

中国石化销售有限公司淮北段园加油站项目建设地点、生产工艺、产品、规模及环保设施均与环评内容基本一致，项目无重大变动。

主要工艺流程及产污环节:

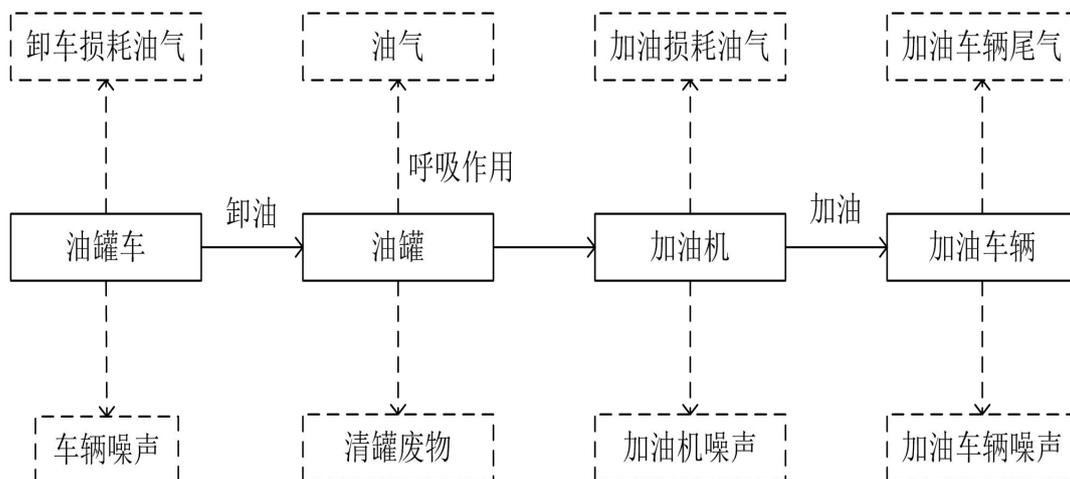


图 2.1-2 柴油加油工艺流程及产污环节图

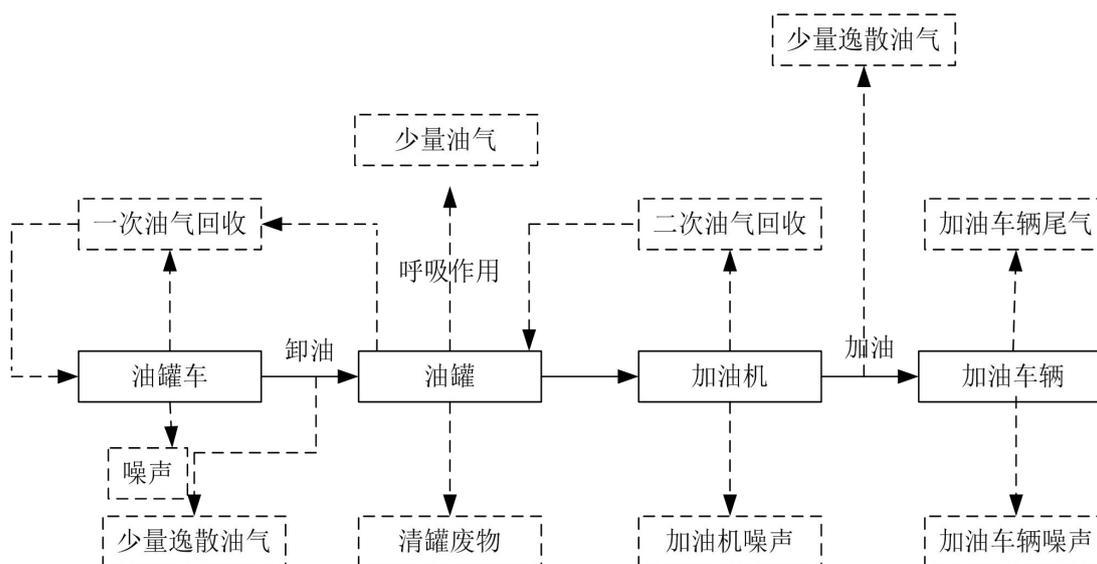


图 2.1-3 油气加油工艺流程及产污环节图

汽油、柴油油罐车在卸油前先用防静电接地装置对油罐车进行接地，消除运输过程中产生的静电，用卸油连通软管连接油罐车卸油接口和卸油点的卸油罐接口，静止 15 分钟后，开启阀门，汽油、柴油通过各自的卸油连通软管和进油管分别进入汽油、柴油储油罐。油品卸完后，拆除连通软管，人工封闭好油罐卸油口和罐车卸油口，再拆除静电接地装置，发动油品罐车缓慢离开罐区。

具体如下:

1、柴油加油工艺流程

卸油过程：油罐车将柴油运至场地内，通过密闭卸油点把柴油卸至埋地卧式油罐内。在油罐车卸油过程中，油罐车内压力减少，地下油罐内压力增加，油罐车内与地下油罐内产生压力差，使卸油过程中地下油罐内产生的油气通过放空管排放，油罐车内的产生的油气通过呼吸控制阀挥发。

加油过程：加油机通过加油枪给车辆油箱加油，油通过潜泵从埋地油罐内输送至加油机，通过计量器进行计量后加入到车辆油箱内。加油车辆油箱随着柴油的注入，车辆油罐内产生的油气逸散至大气中。

2、汽油加油工艺流程

①卸油过程

油罐车将汽油运至场地内，通过密闭卸油点把汽油卸至埋地卧式油罐内。由于汽油挥发性较强，本项目安装卸油气回收系统，即一次油气回收系统，把汽油在卸油过程中，产生的油气进行回收。卸油油气回收系统主要工作为：在油罐车卸油过程中，油罐车内压力减少，地下油罐内压力增加，油罐车与地下油罐内产生压力差，使卸油过程中地下油罐内产生的油气通过管线密闭回到油罐车内，运回储油库进行处理，从而达到油气收集的目的。加油站和油罐车均安装卸油回气快速接头，油罐车同时配备带快速接头的软管。卸油过程罐车与埋地油罐内油气气压基本平衡，气液等体积置换，卸油过程管道密闭，卸油油气回收率可达 95%。此过程为一次油气回收。

②加油过程

油品卸入储油罐中后，由加油机内置的油泵将储油罐内的油品输送至流量计，经流量计计量后的油品通过加油枪加至汽车内。在加油枪为汽车加油过程中，通过真空泵产生一定真空度，经过油气回收油枪和同轴皮管、油气回收管等油气回收设备对汽车油箱油气进行回收，加油机回收的汽油全部回收至油罐内。加油油气经 1.2:1 的汽液比进行回收，回收后使油罐内平衡后，多余油气经通气立管外排，加油油气回收率可达 90%。此过程为二次油气回收。

③储油过程

由于环境温度的变化和罐内压力的变化，造成油气通过罐顶的呼吸阀呼出罐外或吸入新鲜空气，进而造成油品的损失。为调节罐内压力，油罐均设有呼吸管，油罐的呼吸作用会造成油气排放。

3、油气回收系统

①一次油气回收系统:汽油卸油时罐车自带有卸油油气回收密闭系统(即一次油气回收系统),卸油油气回收系统回收效率 95%,其原理为:卸油时采用密封式卸油,卸油过程中,储油车内压力减少,地下储罐内压力增加,地下储罐与油罐车内的压力差,使卸油过程中挥发的油气通过导管输送到油罐车内,完成油气循环的卸油过程,回收的油气运回储油库进行处理。

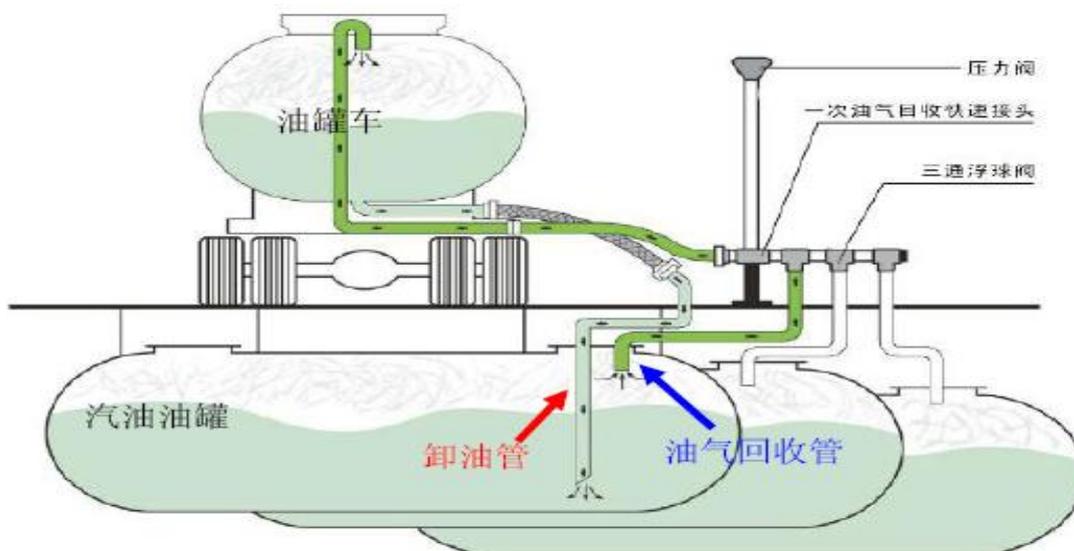
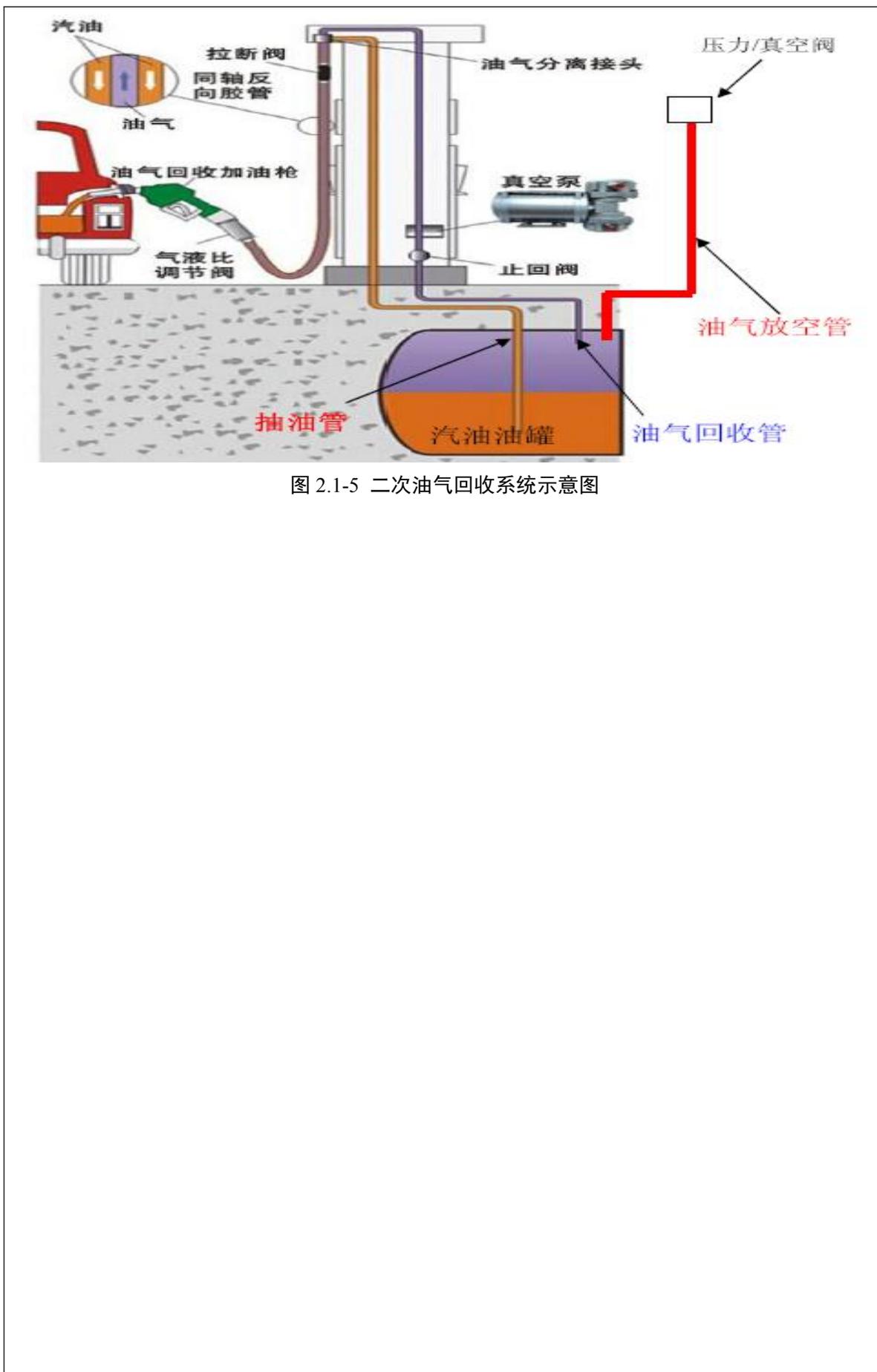


图 2.1-4 一次油气回收系统示意图

②二次油气回收系统:项目汽油加油机设置分散式回收系统(即二次回收系统),油气回收系统回收效率 90%,其原理为:通过真空泵使加油机产生一定真空度,将加油过程总产生的油气通过油气回收油枪及管线等设备抽回汽油储罐内,由于加油机抽取一定真空度,因此二次油气回收系统按卸出 1L 汽油,回收 1.2L 油气的比例进行油气回收,由回收枪再通过和同轴皮管、油气回收管等油气回收设备将原本由汽车油箱逸散于大气中的油气进行回收。



表三

主要污染物、污染物处理和排放：**(1) 废水污染物及其治理措施**

项目运营期生活污水主要是站内员工和过往车辆人员产生的污水，生活污水经化粪池预处理接入段园镇袁庄矿污水处理厂处理达标后排入两姜河。

(2) 废气污染物及其治理措施

本项目运营期废气主要为油罐大小呼吸、加油机作业产生的非甲烷总烃、以及进出加油站加油汽车产生的尾气。

①储罐大呼吸损失是指油罐进油时所呼出的油蒸汽而造成的油品蒸发损失。油罐进油时，由于油面逐渐升高，气体空间逐渐减小，罐内压力增大，当压力超过呼吸阀控制压力时，一定浓度的油蒸汽开始从呼吸阀呼出，直到油罐停止收油。

②油罐在没有收发油作业的情况下，随着外界气温、压力在一天内的升降周期变化，罐内气体空间温度、油品蒸发速度、油气浓度和蒸汽压力也随之变化。这种排出油蒸汽和吸入空气的过程造成的油气损失，叫小呼吸损失。

③油罐车卸油时，由于油罐车与地下油罐的液位不断变化，气体的吸入与呼出会对油品造成一定的搅动蒸发，另外随着油罐车油罐的液面下降，罐壁蒸发面积扩大，外部的高气温也会对其罐壁和空间造成一定的蒸发。

④加油作业损失主要指为车辆加油时，油品进入汽车油箱，油箱内的烃类气体被油品置换排入大气。

⑤本项目运营过程中，车辆在进出加油站低速行驶过程中将产生汽车尾气污染物，其主要污染物为 CO、NO_x 及 HC。汽车尾气排放属于无组织排放。

(3) 噪声污染物及其治理措施

本项目噪声包括卸油工序、加油工序、加油车辆产生的车辆噪声、加油机等；项目选用低噪声设备，合理布置噪声源位置，在针对噪声源位置和噪声的特点分别采用减振、隔声等措施。

(4) 固体废物及其防治措施

项目运营期产生的固体废物包括一般固体废物和危险废物，危险废物主要是储罐清理产生的残渣，一般固体废物为员工生活垃圾。

项目运营期产生的生活垃圾分类收集，定期由环卫部门统一清运处理；储罐清

理产生的残渣由储罐清理单位全权处理，站内不暂存及处理处置。

(5) 验收监测点位布置图



图 3.1-1 2020.5.31 监测点位



图 3.1-1 2020.5.31 监测点位

★废水监测点位；○无组织废气监测点位；▲厂界噪声监测点位；

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) 建设项目环境影响报告表主要结论

1、大气

本项目产生的废气主要来自于储油罐呼吸损耗、油罐车卸油灌注以及加油作业过程中排放的少量油气、过往车辆产生的少量汽车尾气。

本项目场地开阔，过往车辆产生的汽车尾气易于扩散，对周围环境影响较小。

储油罐呼吸损耗、油罐车卸油灌注以及加油作业过程中排放的少量油气，加油站柴油及汽油油气产生总量为 0.525t/a，损耗的油气经卸油回收系统和加油回收系统收集，回收后的油气重新进入储油罐利用，未能回收的油气排入大气，加油站油气总排放量为 0.0824t/a。经预测，项目对周围环境空气及敏感点影响较小。

2、地表水

项目废水主要为生活污水，生活污水经化粪池处理后接入污水管网，不会对地表水造成影响。

3、噪声

通过国策对本加油站检测数据可知，项目厂界贡献值满足《工业企业环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类和4类标准限值。

4、固体废物

本项目产生的固废主要为生活垃圾、油泥油罐清理残渣、废油渣，生活垃圾分类收集后由环卫运部门清运处理，中国石化销售股份有限公司淮北石油分公司已委托江苏帝邦建设工程有限公司对油罐进行干法清罐，合肥市安达新能源有限公司负责接收清洗后的油罐，残渣不再站内储存，直接运走。

项目固体废物经妥善处理不会对周围环境造成二次污染。

本项目要严格按照本评价要求，加强环境监督和环境管理工作，按照设计和环评建议采取有效措施对项目各项污染物进行治理，废气和废水做到达标排放，固体废物得到有效处置，从环境影响角度分析，在落实本报告要求整改内容及要求的环境治理措施后，项目建设是可行的。

(2) 审批部门审批决定

表4.1-1 环评批复要求与落实情况对比一览表

序号	环评批复要求	实际落实情况	备注
1	落实《报告表》提出的关于大气污染物的防治措施。采用地埋式双层油罐、安装二级汽油油气回收系统，回收卸油油气和汽油加油油气；安装加油站报警系统，确保非甲烷总烃排放满足《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表 2 中无组织排放监控浓度限值标准及《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）中的要求。	本项目采用地埋式双层油罐，以安装二级汽油油气回收系统，回收卸油油气和汽油加油油气；安装加油站报警系统，非甲烷总烃排放满足《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表 2 中无组织排放监控浓度限值标准及《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）中的要求。	已落实
2	实行雨污分流、清污分流，强化节水措施，提高水的重复利用率。原则同意《报告表》提出的污水处理方案，运营期产生的废水主要是站内生活污水，经化粪池处理后，满足《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）表 4 中三级标准要求接入到市政污水管网。	项目雨污分流，雨水经管道流入雨水管网，污水经化粪池预处理满足《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）表 4 中三级标准要求后排至市政污水管网。	已落实
3	强化固废在产生、收集、贮运各环节的管理，采取有效的防护措施，加强固体废弃物的环境管理工作。废油渣、废吸油毡、油罐清理产生的残液（即清即运），交由有危险废物处置资质单位处置；生活垃圾由环卫部门定期清运，统一处理。	项目运营期产生的生活垃圾由环卫部门定期清运，储罐清理产生的废油渣废油等由储罐清理单位全权处理，即清即运。	已落实
4	优化厂区平面布置，合理布置高噪声设备；选用低噪声设备、采取消音、隔声、吸声、减振等措施进行噪声治理，加强	项目选用低噪声设备，合理布置噪声源位置，在针对噪声源位置和噪声的特点分别采用减振、隔	已落实

	厂区和厂界周围绿化，确保厂界达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2类要求。	声等措施。	
5	强化厂区建筑的分区防渗处理，做好卸油区、输油管等重点区域的防腐防渗工作；储罐采用双层罐，储油罐、地埋管道均采用环氧沥青加强防腐处理，双层油罐的渗漏检测采用在线监测系统；在场区靠近储罐区东南侧设置地下水监测井一处，定期监测地下水（1次/季），确保地下水水质安全。	强化厂区建筑的分区防渗处理，做好卸油区、输油管等重点区域的防腐防渗工作；储罐采用双层罐，储油罐、地埋管道均采用环氧沥青加强防腐处理，双层油罐的渗漏检测采用在线监测系统。建设单位按规范正在建设地下水监测井，建设完成后定期开展地下水监测。	已落实
6	加强日常风险防范工作，编制环境风险应急预案，降低风险事故发生的几率及危害程度。完成环境风险应急预案备案工作后方可投入正式运行。	本项目已于2019年11月24日签署发布了环境风险应急预案，并向淮北市环境应急中心备案，备案编号为340660-2019-077-L	已落实

(3) 建设项目环境影响报告表三同时落实情况

表 4.1-2 “三同时”验收落实情况表

类型	污染源	治理措施	验收要求	落实情况
大气	汽车尾气	/	不会对周围环境空气产生明显影响	已落实
	油气	采用埋地式双层油罐、两次油气回收，安装报警系统	满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中处理装置的油气排放质量浓度应小于25g/m ³ ，同时厂界非甲烷总烃满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2中无组织排放监控浓度限值标准	已落实
废水	生活污水	经化粪池处理后及接入	《污水综合排放标准》	已落实

		污水管网	(GB8978-1996) 表 4 中三级标准	
噪声	车辆、加油机噪声	出入口设置减速带，加强站内交通疏导和管理，禁止鸣笛；配备低噪设备，安装减振基础	《工业企业环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类和 4 类标准	已落实
固废	生活垃圾	环卫部门清理	合理处置	已落实
	残渣 废油渣	交由具有相关危废处置资质的单位进行处置	合理处置	已落实
地下水	埋地加油管道应采用双层管道。具体设计要求应符合《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB 50156) 的规定。双层油罐和管道系统的渗漏检测宜采用在线监测系统。采用液体传感器监测时，传感器的检测精度不应大于 3.5mm。其他设置要求可参见《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB 50156) 及《石油化工防渗工程技术规范》(GB/T 50934)。并设置 1 个地下水监测井，位于场内东南侧。		满足地下水环境相关要求。	已落实
环境 风险	事故 风险	手提式干粉灭火器、推车式干粉灭火器、灭火毯、消防沙等、隔油沉淀池和环形截流沟	满足《建筑灭火器配置设计规范》GB50140-2005 和《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2002)规定	已落实

表五

监测质量保证和质量控制措施

(1) 验收监测质量控制

- 1) 监测点位布设合理，保证各监测点位的科学性和可比性；
- 2) 监测分析方法采用家有关部门颁发的标准分析方法，监测人员经过考核并持有合格证书；
- 3) 无组织废气和实验室监测检定合格，并按照国家环保局发布的《环境监测质量管理技术导则》的要求进行全过程质量控制，声级计测量前后均进行了校准；
- 4) 在监测期间，样品采集、运输、保存按照国家标准，保证验收监测分析结果的准确可靠；
- 5) 为确保实验室分析质量，对化验室分析进行发放盲样质控样品的质控措施：监测数据严格实行三级审核制度，经过校对、校核，最后由技术负责人审定。

(2) 监测分析方法及监测仪器

表 5.1-1 监测方法及方法来源一览表

污染物因子	检测方法来源	检出限	仪器设备
水和废水			
pH	便携式 pH 计法《水和废水监测分析方法》 (第四版) 国家环境保护总局 (2002 年)	—	长管型酸碱度笔
CODCr	《水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法》 HJ 828-2017	4mg/L	COD 消解器
BOD5	《水质 五日生化需氧量 (BOD5) 的测定 稀释与接种法》 HJ 505-2009	0.5mg/L	生化培养箱
NH3-N	《水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法》 HJ 535-2009	0.025mg/L	可见分光光度计
SS	《水质 悬浮物的测定 重量法》 GB/T 11901-1989	—	电子天平
动植物油	《水质 石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法》 HJ 637-2018	0.06mg/L	红外分光测油仪
石油类			
空气和废气检测			

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	0.07mg/m ³	气相色谱仪
厂界噪声检测			
等效 A 声级	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 GB 12348-2008	—	声级计 声校准器

(3) 水质分析过程中的质量保证和质量控制

水样的采集均、运输、保存、实验室分析和数据计算的全过程均按《环境水质监测质量保证 手册》（第四版）等的要求进行。选择的方法检出限应满足要求。采样过程中应采集一定比例的平行样；实验室分析过程一般应使用标准物质、空白试验、平行双样测定、加标回收率测定等质 控措施，并对质控数据分析，附质控数据分析表。

1) 平行样分析结果

表 5.1-2 平行双样分析结果一览表

监测项目	测定值①	测定值②	平均值	相对偏差 %	相对偏差参考 范围%	是否 合格
NH ₃ -N	16.5	17.5	17.0	2.9	10	合格
BOD ₅	67.9	66.7	67.3	0.9	10	合格
COD _{Cr}	0.79	0.80	0.80	0.6	10	合格

2) 加标回收分析结果

表 5.1-3 加标回收分析结果一览表

监测项目	理论值	测定值	加标回收率%	是否合格
NH ₃ -N	62.5	62.3	99.3	合格

3) 质控样分析结果

表5.1-4 质控样分析结果一览表

项目	标准样品编号	标准样品浓度范围	标准样品实测值	评价
动植物油	OI007	29.9±1.9	29.2	合格
BOD ₅	/	180-230	209	合格

(4) 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制

按照《大气污染物无组织排放监测技术导则》（HJ/T 55-2000），使用仪器为经检验机构检定合格并在有效期内的测试仪器。废气样品的采集、分析及分析结果的计算，严格按国家环保局《环境监测技术规范》（大气和废气部分）、《空气和废气监测分析方法》（第四版）执行，实行全程序质量控制。

(5) 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

按照《环境监测技术规范》（噪声部分）和《工业企业厂界环境噪声排放标准》的规定进行，使用仪器为经检验机构检定合格并且在有效期以内的噪声分析仪，测量仪器使用前、后进行了校准以保证监测数据的有效性和可靠性。

表 5.1-5 噪声监测仪器校准结果一览表

校准日期	声级计 示值	测量前 dB(A)		测量后 dB(A)		质控标准 dB(A)	评价
		校准值	示值偏差	校准值	示值偏差		
2020.5.31	94.0	93.8	0.2	93.8	0.2	示值偏差 ≤0.5	合格
2020.6.1		93.8	0.2	93.8	0.2		合格

表六

验收监测内容:

(1) 废水

表 6.1-1 废水监测内容一览表

监测点位	测点符号	监测项目	监测频次
废水总排口	★1#	pH、COD _{Cr} 、BOD ₅ 、NH ₃ -N、 SS、动植物油、石油类	每天监测 4 次 连续监测 2 天

(2) 无组织废气

表 6.1-2 无组织废气监测内容一览表

监测点位	测点符号	监测项目	监测频次
厂界下风向	○G1	非甲烷总烃	每天监测 3 次 连续监测 2 天
厂界下风向	○G2		
厂界下风向	○G3		

(3) 噪声

表 6.1-3 噪声监测内容一览表

监测点位	测点符号	监测项目	监测频次
厂界东侧外 1m 处	▲N1	等效 A 声级	昼夜各监测 1 次 连续监测 2 天
厂界南侧外 1m 处	▲N2		
厂界西侧外 1m 处	▲N3		
厂界北侧外 1m 处	▲N4		

表七

验收监测期间生产工况记录:

根据中国石化销售有限公司淮北段园加油站生产情况,安徽工和环境监测有限责任公司于2020年5月31日~2020年6月1日对本项目的周边气象条件、废水、厂界无组织废气以及厂界噪声进行了现场监测。

加油站验收期间的生产工况稳定,环保设施正常运行。具体生产情况见下表7.1-1。

表7.1-1 验收期间项目生产工况表

监测日期	产品名称	设计加油量 (t/d)	实际加油量 (t/d)	生产负荷 (%)
2020.5.31	汽油	0.27	0.21	77.8
	柴油	1.96	1.47	75.0
2020.6.1	汽油	0.27	0.20	74.1
	柴油	1.96	1.48	75.5

验收监测结果:

(1) 废水监测结果

表 7.1-2 项目废水监测结果 单位: mg/L, pH 为无量纲

监测日期	监测项目	废水总排口				均值或范围	限值
		第一次	第二次	第三次	第四次		
2020.5.31	pH	6.94	6.94	6.94	6.94	6.94	6~9
	COD _{Cr}	235	229	248	246	240	500
	BOD ₅	67.3	66.5	66.1	67.8	66.9	300
	NH ₃ -N	17.0	17.0	16.6	16.4	16.8	—
	SS	194	197	195	198	196	400
	动植物油	0.49	0.49	0.52	0.50	0.50	100
2020.6.1	石油类	1.21	1.19	1.17	1.17	1.19	20
	pH	6.94	6.95	6.95	6.95	6.94-6.95	6~9
	COD _{Cr}	251	246	242	243	245	500
	BOD ₅	68.3	67.4	66.9	67.8	67.6	300
	NH ₃ -N	17.2	18.0	16.4	16.2	17.0	—

	SS	196	196	194	197	196	400
	动植物油	0.49	0.49	0.50	0.50	0.50	100
	石油类	1.18	1.17	1.16	1.17	1.17	20

结果分析: 根据表 7.1-2 统计结果显示, 验收监测期间, 本项目外排废水中的 pH、COD_{Cr}、BOD₅、NH₃-N、SS、动植物油以及石油类排放浓度满足《污水综合排放标准》GB 8978-1996 表 4 中三级排放浓度限值要求。

(2) 无组织废气监测结果

表 7.1-3 气象参数一览表

监测日期	监测频次	气象参数				
		风向	风速 m/s	气温 °C	大气压力 kPa	天气状况
2020.5.31	第一次	南风	2.0	32.6	100.7	多云
	第二次	南风	2.0	32.3	100.7	
	第三次	南风	2.0	30.7	100.7	
2020.6.1	第一次	南风	2.2	35.1	100.3	多云
	第二次	南风	2.2	35.3	100.3	
	第三次	南风	2.2	34.6	100.3	

表 7.1-4 无组织废气监测结果

检测项目	检测日期	检测频次	下风向 G1	下风向 G2	下风向 G3
非甲烷总烃 (mg/m ³)	2020.5.31	第一次	0.80	0.74	0.80
		第二次	0.78	0.84	0.77
		第三次	0.78	0.90	0.74
	2020.6.1	第一次	0.92	0.81	0.64
		第二次	0.83	0.80	0.73
		第三次	0.96	0.80	0.74
周界外质量浓度最高点			0.96		
执行标准限值			4.0mg/m ³		
达标情况			达标		

结果分析: 根据表 7.1-4 统计结果显示, 验收监测期间, 项目非甲烷总烃周界外质量浓度最高点为 0.96mg/m³, 满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 中

无组织排放标准。

(3) 噪声监测结果

表 7.1-5 噪声监测结果

类别	日期	时间		标准限值	
		监测点位	昼间		夜间
工业企业厂界环境噪声 dB (A)	2020.5.31	N1 厂界东侧外 1m	54.6	46.0	昼 60; 夜 50
		N2 厂界南侧外 1m	55.0	46.0	
		N3 厂界西侧外 1m	54.6	46.1	
		N4 厂界北侧外 1m	53.7	46.2	
	2020.6.1	N1 厂界东侧外 1m	54.3	47.3	
		N2 厂界南侧外 1m	54.7	47.6	
		N3 厂界西侧外 1m	54.6	48.2	
		N4 厂界北侧外 1m	54.6	48.1	

结果分析：根据表 7.1-5 统计结果显示，验收监测期间，项目厂界四周昼夜噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准。

(4) 油气回收装置检测

根据安徽华瑞检测技术有限公司提供的油气回收装置检测报告可知，项目油气回收装置满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中要求。

表八

8.1 验收监测结论:

(1) 本次竣工环境保护验收为中国石化销售有限公司淮北段园加油站项目, 验收监测时间为 2020 年 5 月 31 日-6 月 1 日, 验收监测期间环保设施均处于正常运转状态, 满足验收条件。

(2) 验收监测期间, 项目外排废水中的 pH、CODCr、BOD5、NH3-N、动植物油以及石油类的排放浓度均能满足《污水综合排放标准》(GB 8978-1996) 表 4 中的三级排放浓度限值要求。

(3) 验收监测期间, 项目非甲烷总烃周界外质量浓度最高点为 0.96mg/m³, 满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 中无组织排放标准。

(4) 验收监测期间, 项目厂界四周昼夜噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 中 2 类标准。

(5) 根据安徽华瑞检测技术有限公司提供的油气回收装置检测报告可知, 项目油气回收装置满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007) 中要求。

本项目对环境影响报告表及批复文件要求的污染控制措施基本得到了落实, 采取的污染防治措施效果良好, 各类污染物达标排放, 符合竣工环境保护验收的要求。

8.2 建议

(1) 严格执行已建立的各种环境保护规章制度, 并将各项环保制度粘贴上墙, 便于对照实施, 同时进一步建立健全相关的环保管理规章制度, 全部做好相关环境管理工作。

(2) 完善环境监测制度, 定期委托有资质监测单位对污染物排放情况进行监测。进一步加强生产管理, 杜绝跑、冒、滴、漏的发生, 实施清洁生产。

附图：

附图 1 项目地理位置图

附图 2 项目平面布置图

附图 3 项目雨污管网图

附图 4 项目周边关系图

附件：

附件 1 项目环评批复

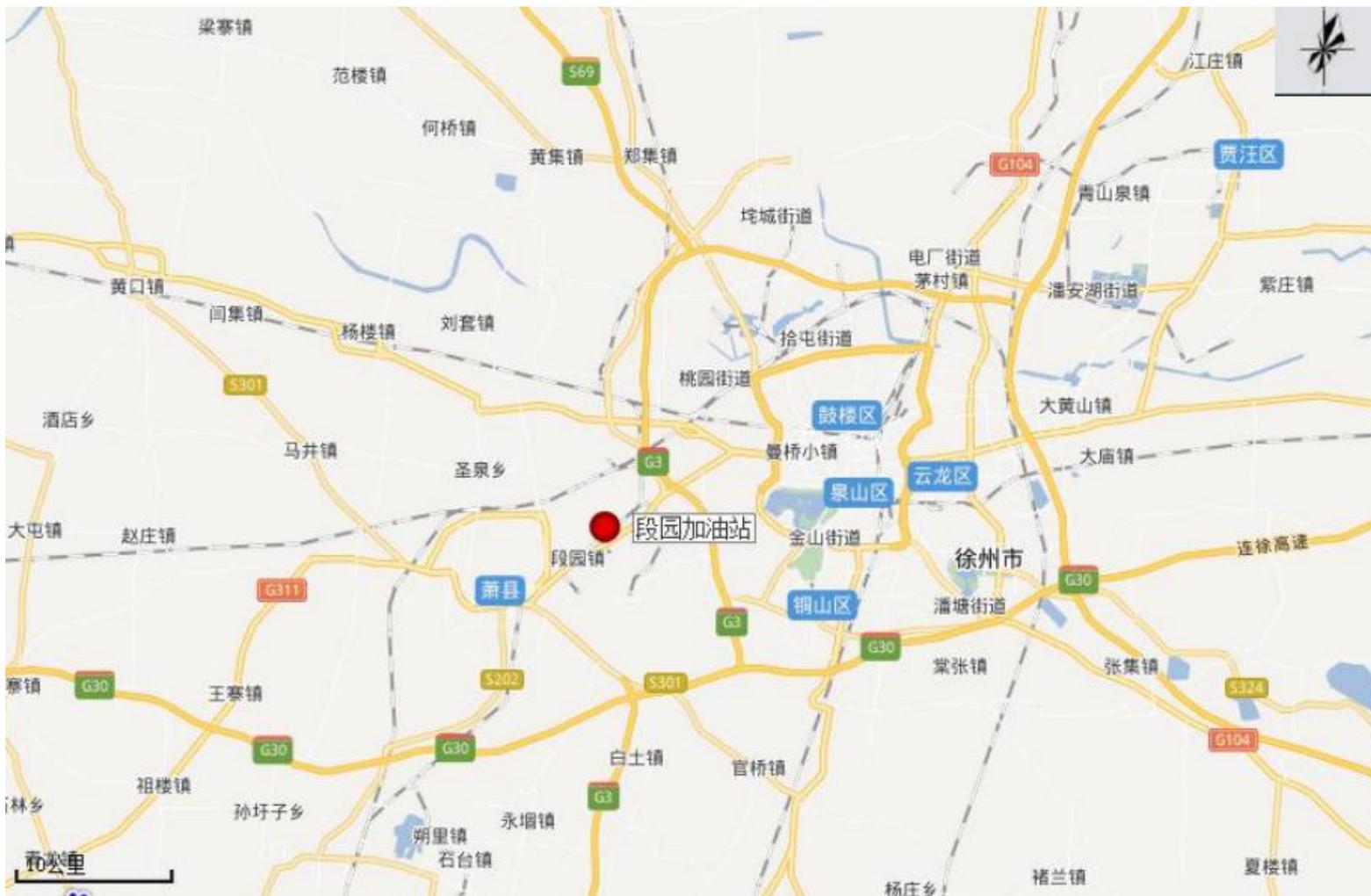
附件 2 项目检测委托书

附件 3 项目油气回收检测报告

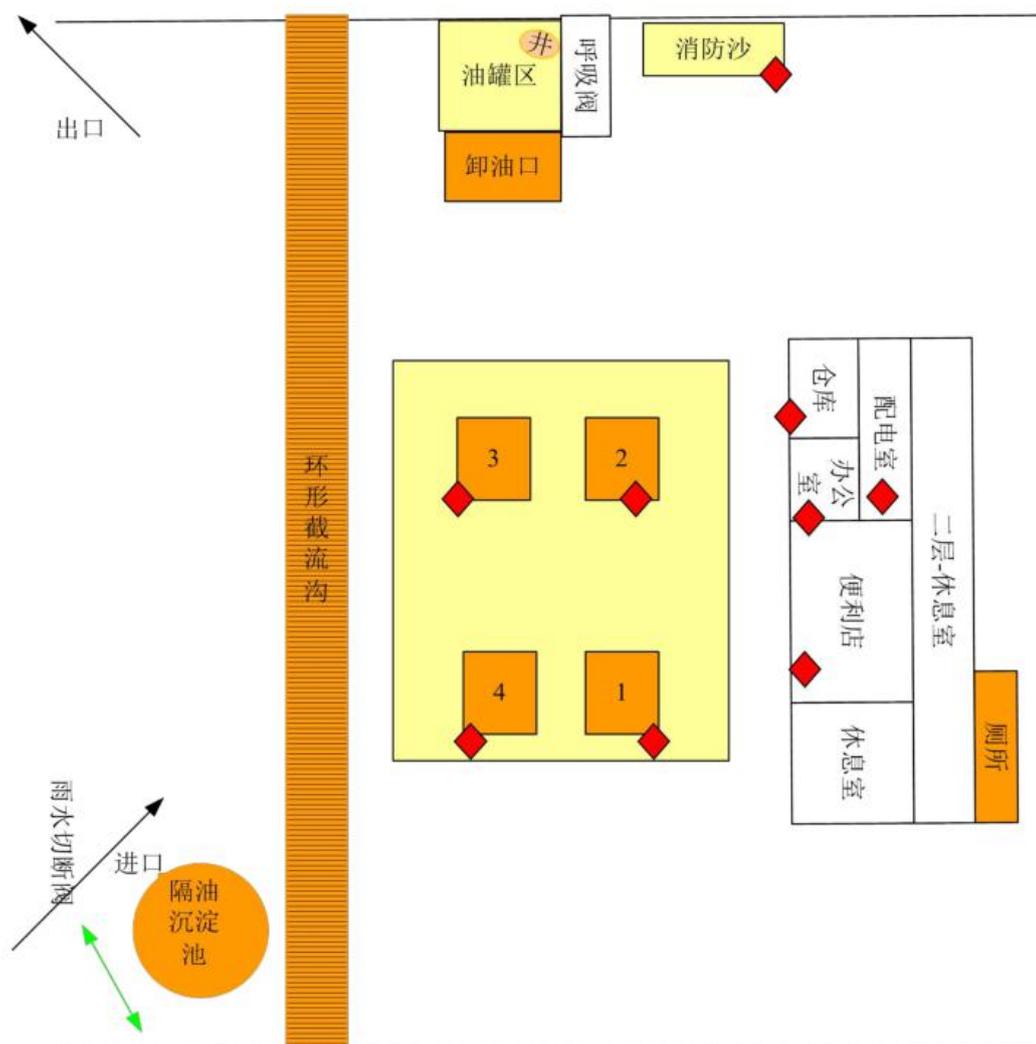
附件 4 项目应急预案备案表

附件 5 项目危废处置协议

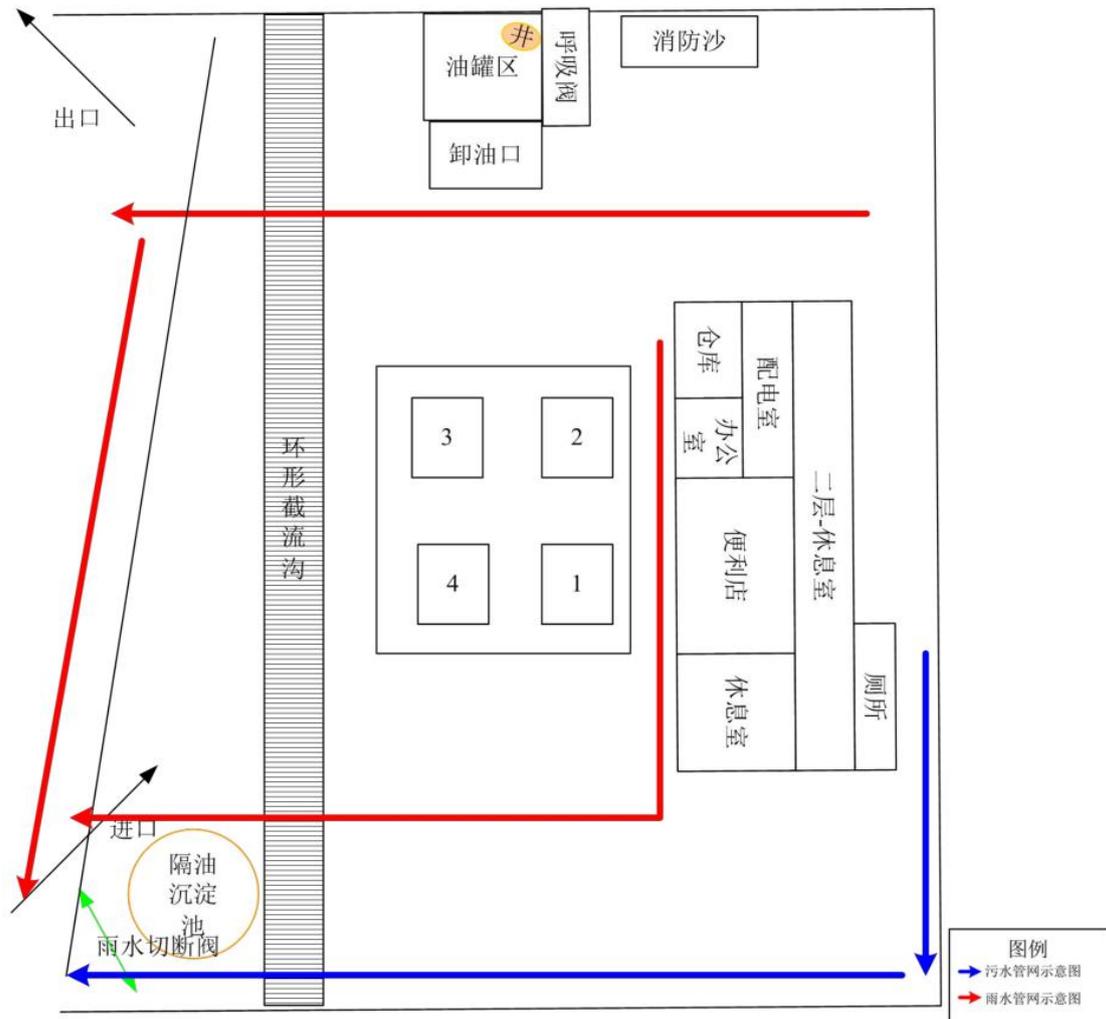
附图 1 项目地理位置图



附图 2 项目平面布置图



附图 3 项目雨污管网图



附图 4 项目周边关系图



淮北市生态环境局文件

淮环行[2019]26号

关于《中国石化销售有限公司淮北段园加油站项目环境影响报告表》的批复

中国石化销售股份有限公司安徽淮北石油分公司：

你公司报送的《中国石化销售有限公司淮北段园加油站项目环境影响报告表》（以下简称“报告表”）、市环科所评估意见及“申请审批的报告”收悉。经研究批复如下：

一、原则同意《报告表》结论。项目位于淮北市段园 311 国道北侧。项目建设加油站一座，主要进行成品油销售。项目总占地面积为 4832m²，加油区设 4 台加油机；罐区内设 2 个 30m³0#柴油储罐，1 个 30m³92#汽油储罐，总罐容 90m³，折合汽油容积 60m³。项目总投资 267.2 万元，其中环保投资 37 万元，占总投资 13.9%。

二、该项目属于未批先建，淮北市环境保护局 2018 年 12 月

13 日出具《关于责令中国石化销售有限公司安徽淮北石油分公司改正环境问题的通知》(淮环函[2018]328 号),要求该项目立即改正环境问题,履行环境影响评价相关手续。

该项目建设在认真落实《报告表》提出的各项污染防治措施的前提下,各种污染物可做到达标排放,主要污染物排放能满足总量控制要求,环境风险能控制在可接受的范围内,受理与批前公示期内未收到公众对该项目建设的反对意见。从环境影响角度考虑,该项目按《报告表》中位置、内容、工艺、规模、环境保护措施及下列要求建设可行。

三、项目建设应重点做好以下工作:

1、落实《报告表》提出的关于大气污染物的防治措施。采用埋地式双层油罐、安装二级汽油油气回收系统,回收卸油油气和汽油加油油气(卸油油气回收效率 95%,加油机回收系统回收效率 90%);安装加油站报警系统,确保非甲烷总烃排放满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 中无组织排放监控浓度限值标准及《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中的要求。

2、实行雨污分流、清污分流,强化节水措施,提高水的重复利用率。原则同意《报告表》提出的污水处理方案,运营期产生的废水主要是站内生活污水,经化粪池处理后,满足《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表 4 中三级标准要求接入到市政污水管网,进入段园镇袁庄矿污水处理厂处理。

3、强化固废在产生、收集、贮运各环节的管理，采取有效地防护措施，加强固体废弃物的环境管理工作。废油渣、废吸油毡、油罐清理产生的残液（即清即运），交由有危险废物处置资质单位处置；生活垃圾由环卫部门定期清运，统一处理。

4、优化厂区平面布置，合理布置高噪声设备；选用低噪声设备、采取消音、隔声、吸声、减振等措施进行噪声治理，加强厂区和厂界周围绿化，确保厂界达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类要求。

5、强化厂区建筑的分区防渗处理，做好卸油区、输油管等重点区域防腐防渗工作；储罐采用双层罐，储油罐、埋地管道均采用环氧沥青加强防腐处理，双层油罐的渗漏检测采用在线监测系统；在场区靠近储罐区东南侧处设置地下水监测井一处，定期监测地下水（1次/季），确保地下水水质安全。

6、加强日常风险防范工作，编制环境风险应急预案，降低风险事故发生的几率及危害程度。完成环境风险应急预案备案工作后方可投入正式运行。

7、采纳《报告表》中的其他建议，落实其它各项污染防治措施。

四、建设单位须切实履行全过程的环评信息公开机制，项目审批后要做到环境保护措施落实情况等各项信息的公开。

五、项目建设必须严格执行环境保护“三同时”制度。项目须验收合格后，方可投入正式运行。若项目的性质、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，建设单位应重新办理环评审批手续，待批准后，方可开工建设。

六、请杜集区生态环境分局负责该项目“三同时”的日常监管工作。



抄：杜集区生态环境分局

附件 2 项目检测委托书

验收监测委托书

安徽工和环境监测有限责任公司：

我单位委托贵公司承担中国石化销售股份有限公司安徽淮北石油分公司淮北市内加油站（名单附后）竣工环境保护验收报告的编制工作，现所有加油站均已按照环评文件要求建设完毕，现已具备验收监测条件，特委托贵公司对该项目进行（三同时）验收监测。

中国石化销售股份有限公司淮北袁庄加油站	中国石化销售股份有限公司淮北烈山加油站
中国石化销售股份有限公司淮北孙谢庄加油站	中国石化销售股份有限公司淮北杨庄加油站
中国石化销售股份有限公司淮北北外环加油站	中国石化销售股份有限公司淮北雷河加油站
中国石化销售股份有限公司淮北段园加油站	中国石化销售股份有限公司淮北汽运加油站
中国石化销售股份有限公司淮北东环加油站	中国石化销售股份有限公司淮北立交桥加油站
中国石化销售股份有限公司淮北岱河加油站	中国石化销售股份有限公司淮北庆相桥加油站
中国石化销售股份有限公司淮北李柿园加油站	中国石化销售股份有限公司淮北孟山路加油站
中国石化销售股份有限公司淮北梧桐中路加油站	中国石化销售股份有限公司淮北滩溪路加油站
中国石化销售股份有限公司淮北博庄加油站	中国石化销售股份有限公司淮北淮海西路加油站
中国石化销售股份有限公司龙山路西加油站	中国石化销售股份有限公司淮南北黎路加油站
中国石化销售股份有限公司淮北宋町加油站	中国石化销售股份有限公司淮北中心加油站

中国石化销售股份有限公司安徽淮北石油分公司

2020年4月8日





151217240038

检 验 报 告

TEST REPORT

(2020)华检 Q 字第 0360 号

检测内容: 加油站油气回收系统

受检单位: 中国石化销售股份有限公司
淮北段园加油站

检验类别: 委托检验

HR 安徽华瑞检测技术有限公司
华瑞检测 Anhui Huarui Testing Technology Co. Ltd.

注意事项

- 1.报告无“检验专用章”或检验公司公章无效。
- 2.未经本公司书面批准，不得复制检验报告（完整复制除外）。
- 3.报告无主检、审核、批准人签章无效。
- 4.报告涂改无效。
- 5.若对报告结果有异议，应于收到报告之日起十五日内提出复查申请，逾期不予受理。
- 6.送样委托检验，我公司仅对来样负责。
- 7.在接到报告一个月之内，请来我公司办理退样手续，逾期按无主处理。
- 8.未经书面许可，本报告不得用于任何广告宣传。
- 9.本报告解释以中文为准。

地址：安徽省合肥市经济技术开发区紫云路338号

邮编：230061 联系电话：0551-68102315 Email:3210777459@qq.com

REMARK

- 1.The test report is invalid if there are no the marks of the special-purpose stamps for test or the official stamps of the company.
 - 2.The test report shall not be copied except for the full copy, without the written approval of the company.
 - 3.The test report is invalid without the signatures of authorized personnel who tested, audited and approved it.
 - 4.The test report is invalid if altered.
 - 5.If there is any objection to the test report, please apply to the company within 15 days after receiving the test report. If the time limit is exceeded, the company shall not accept the cases.
 - 6.As to entrusted tests, the results presented in the test report relate only to the received sample.
 - 7.Please take back the samples within one month after receiving the test report. If the time limit is exceeded, the company shall handle them at will.
 - 8.The test report shall not be used for advertisements or other publicity purposes, without written approval of the company.
 - 9.In case of discrepancy, the original version in Chinese shall prevail.
- Address: 338, ZiYun Road, Hefei Economic & Technological Development Zone, AnHui Province.
Pose code: 230061 Tel: 0551-68102315 Email:3210777459@qq.com

安徽华瑞检测技术有限公司

检 验 报 告

(2020)华检 Q 字第 0360 号

共 3 页 第 1 页

检测内容	加油站油气回收系统	油气回收方式	<input checked="" type="checkbox"/> 分散 <input type="checkbox"/> 集中		
受检单位	中国石化销售股份有限公司淮北段园加油站	生产单位	/		
委托单位	中国石化销售股份有限公司安徽淮北石油分公司	处理装置是否安装	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否		
受检单位地址	安徽省淮北市段园 311 国道北侧	在线监测系统是否安装	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否		
检验项目	共叁项 (详见附页)	各油罐油气管路是否连通	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否		
检验日期	2020.03.27	汽油罐个数	1		
检验类别	委托检验	油罐容积 (L)	3#罐: 30000		
汽油体积 (L)	15064	油气空间 (L)	14936		
汽油加油机	品牌	正星	真空泵	型号	/
	检测个数	1		数量	2
汽油加油枪	品牌	OPW	P/V 阀	型号	/
	检测个数	2		数量	1
检验依据	GB20952-2007《加油站大气污染物排放标准》				
检验结论	<p>经检测, 中国石化销售股份有限公司淮北段园加油站密闭性、液阻、气液比叁项油气指标检测期间符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中相关限值的要求。</p> <div style="text-align: right; margin-top: 10px;">  (检验报告专用章) 签发日期: 2020年04月08日 </div>				
备注	此栏空白。				

批准: 张 娟 审核: 赵良燕 主 检: 程俊飞

安徽华瑞检测技术有限公司

检验报告附页

(2020)华检 Q 字第 0360 号

共 3 页 第 2 页

序号	检验项目名称	技术要求	检验结果				单项判定
1	密闭性 (初始压力 500Pa) (Pa)	≥435	1 min 之后的压力(Pa)	493			合格
			2 min 之后的压力(Pa)	490			
			3 min 之后的压力(Pa)	487			
			4 min 之后的压力(Pa)	485			
			5 min 之后的压力(Pa)	484			
2	液阻 (Pa)	见以下三项	见以下三项				合格
2.1	通入氮气流量 (18L/min) 最大压力 (Pa)	≤40	3#加油机	10			合格
2.2	通入氮气流量 (28L/min) 最大压力 (Pa)	≤90	3#加油机	21			合格
2.3	通入氮气流量 (38L/min) 最大压力 (Pa)	≤155	3#加油机	32			合格
3	气液比	见以下一项	见以下一项				合格
3.1	高速档气液比	1.0~1.2	加油枪 编号	加油体积 (L)	回收油气体 积(L)	气液比	/
			5#	15.14	15.90	1.05	合格
			6#	15.07	16.12	1.07	合格
备注：3 号油罐服务 5#、6#枪。							

安徽华瑞检测技术有限公司

检验报告附页

(2020)华检 Q 字第 0360 号

共 3 页 第 3 页

检测项目				
序号	检验项目	使用仪器	检测方法	备注
1	密闭性	油气回收智能检测仪 YQJY-2	GB20952-2007 之附录 B	现场检测
2	液阻		GB20952-2007 之附录 A	
3	气液比		GB20952-2007 之附录 C	

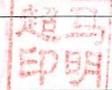
监测点位示意图

The diagram illustrates the layout of a site with various components and monitoring points. On the left, there are three storage tanks labeled '3#罐 92#汽油', '2#罐 柴油', and '1#罐 柴油'. To their left is a 'P/V' valve. To their right is a '卸油口' (unloading port). In the center, there is a '营业厅' (business hall) and a '停' (stop) sign. On the right side, there are three fuel pumps: '6#枪 92#汽油', '3#加油机', and '5#枪 92#汽油'. At the bottom, there are two '柴油机' (diesel engines). A legend at the bottom left defines the symbols for detection points: a circle for '密闭性检测点' (leakage detection), a diamond for '液阻检测点' (liquid resistance detection), and a square for '气液比检测点' (gas-liquid ratio detection). A compass rose indicates the '东南' (southeast) direction.

附件 4 项目应急预案备案表

企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

单位名称	中国石化销售股份有限公司安徽淮北石油分公司	机构代码	91340600719915893K
法定代表人	吴彦刚	联系电话	15805518585
联系人	仲建平	联系电话	13956473836
传真		电子邮箱	907265052@qq.com
地址	安徽省淮北市段园镇 311 国道北侧，经度：117° 01' 08.78"，纬度：34° 12' 56.36"。		
预案名称	中国石化销售股份有限公司淮北段园加油站突发环境事件应急预案		
风险级别	一般[一般--大气(Q0)+一般--水(Q0)]		
<p>本单位于 2019 年 11 月 24 日签署发布了突发环境事件应急预案，备案条件具备，备案文件齐全。</p> <p>本单位承诺，本单位在办理备案中所提供的相关文件及其信息均经本人确认真实，无虚假，且未隐瞒事实。</p>			
<p>预案制定单位（公章）：</p> 			
预案签署人		报送时间	2019 年 11 月 24 日

突发环境事件应急预案 备案目录	1、突发环境事件应急预案备案表； 2、应急预案及编制说明； 环境应急预案（签署发布文件、应急预案文本） 编制说明（编制过程概述，重点内容说明，征求意见及采纳情况说明，评审情况说明） 3、环境风险评估报告； 4、环境应急资源调查报告； 5、环境应急预案评审意见。		
备案意见	该单位的突发环境事件应急预案文件，已于 2019 年 12 月 6 日收讫，文件齐全，予以备案。 <div style="text-align: right;">  备案受理部门（公章） 2019 年 12 月 6 日 </div>		
备案编号	340600-2019-077-L		
报送单位	中国石化销售股份有限公司安徽淮北石油分公司		
受理部门负责人		经办人	周 舜

注：备案编号由企业所在地县级行政区划代码、年份、流水号、企业环境风险级别（一般 L、较大 M、重大 H）及跨区域（T）表征字母组成。例如，河北省永年县××重大环境风险非跨区域企业环境应急预案 2015 年备案，是永年县环境保护局当年受理的第 26 个备案，则编号为 130429-2015-026-H；如果是跨区域的企业，则编号为 130429-2015-026-HT。

合同编号:

合肥市安达新能源有限公司
废矿物油 (HW08)

回
收
合
同



危废产生单位: 中国石化销售股份有限公司安徽淮北石油分公司

建档时间: 2020年4月27日

废矿物油（HW08）回收合同

甲方：中国石化销售股份有限公司安徽淮北石油分公司

乙方：合肥市安达新能源有限公司

根据《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国合同法》以及其他相关法律、法规，遵循平等、自愿和诚实信用原则，甲乙双方就废矿物油回收处置，经过友好协商，现签订本合同，双方应共同自觉遵守，不得违约。

一、废物类别、数量

1、甲方清罐过程中产生的废矿物油，废物名称 废矿物油 废物类别 HW08，废物数量 / 吨/年、 实收 桶/年全部交由乙方回收。

2、乙方以甲方每次实际转移数量为准结算费用。

二、法律、法规要求

1、乙方应持有安徽省环保厅核发的《危险废物经营许可证》以及环保局等有效批文。

2、乙方应持有有效年审的法人营业执照（三证合一），以及增值税开票资料。

3、乙方应持有公安部门颁发的危险废物《道路运输许可证》。

4、乙方应具备危险废物储存、转移、利用、处置的条件和能力。

三、价格：

1、废物种类、费用标准与回收方式：

序号	废物名称	年产量 (桶)	包装 方式	回收单价 (元/桶)	处置方式
1	废矿物油	实收	桶装	/	由乙方根据危险特性采取适宜的方式进行

备注：甲方对列入的危废种类与产生量实行规范管理与纳入集中处理

2、收运频次：

乙方对甲方产生的危险废物收运频次约定为每 / 收运一次，具体收运时间由甲方根据产生量与乙方约定，乙方在收到甲方转运通知后三天内安排相应人员或车辆装车运转。

3、甲乙双方在合同签订后7个工作日内，甲方需向乙方支付 / 元处置费，

四、提交货及付款方式：

1、提货前甲方需按照转移联单管理制度向相应系统或当地环保局提交转移申请，申请审核通过后方可进行转移。

2、乙方在指定的 危废贮存库 危废堆放处，经甲方验收后，乙方按规定提货。

五、运输要求

1、乙方需向甲方提供危险品运输车辆服务，运输车辆费用由乙方承担。

2、乙方每次运输废矿物油时，负责将拉运物资车辆的车牌号码、联系人姓名等信息提供给甲方。

3、乙方拉运物资的车辆应有防护措施。杜绝在拉运过程中发生跑、冒、漏、火等影响安全、环保等，其责任和造成的损失由乙方自负。

4、乙方车辆在甲方区域内应限速行驶，遵循甲方单位厂区内要求，办理好交款、出门证等相关手续后方可出门。

六、履约保证

1、乙方以下情况，甲方有权拒绝交货：

- (1) 合同签订后未按规定时间装运的；
- (2) 合同规定期间内，未能运完指定物资的；

2、甲方以下情况，乙方有权向甲方提出赔偿并不退换履约保证金：

- (1) 甲方在合同期内将生产过程中收集的废矿物油交给其他单位或无资质商贩进行处理的；
- (2) 甲方故意在油品中掺杂水、乳化液、杂质等影响油品质量物质的；

七、其他



1、本合同未尽事宜，双方可订立补充协议，补充协议与本合同具有同等法律效力。

3、本合同在履行过程中若发生争议，由双方当事人友好协商解决。

2、本合同一式 叁份，经双方签字盖章后生效，甲方执两份、乙双执壹份，并在当地环保局备案。

八、合同有效期

本合同暂定时间为壹年(从 2020 年 4 月 27 日至 2021 年 4 月 26 日)，合同到期后经过双方协商好再续签。

甲方：

(签章)

委托代理人：

电 话：

开户银行：

帐 号：

税 号：

签订日期：2020 年 4 月 27 日

乙方：合肥市安达新能源有限公司

(签章)

委托代理人：

电 话：17756071701

开户银行：中行合肥肥东支行

帐 号：179700995878

税 号：91340122698986819C

签订日期：2020 年 4 月 27 日

建设项目竣工环境保护设施“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	中国石化销售有限公司淮北段园加油站				项目代码	F5265	建设地点	淮北市段园311国道北侧				
	行业类别(分类管理名录)	机动车燃料零售				建设性质	<input type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造 <input type="checkbox"/> 分期建设, 第 期 <input checked="" type="checkbox"/> 其他						
	设计生产规模	年加汽油100t、柴油400t				实际生产规模	年加汽油100t、柴油400t	环评单位	安徽禾美环保集团有限公司				
	环评文件审批机关	淮北市生态环境局				审批文号	淮环行[2019]26号	环评文件类型	环评报告表				
	开工日期	2009				竣工日期	2009	排污许可证申领时间	/				
	建设地点坐标(中心点)	E17°01'08.78", 34°12'56.36"				线性工程长度(千米)	/	起始点经纬度	/				
	环境保护设施设计单位	/				环境保护设施施工单位	/	本工程排污许可证编号	/				
	验收单位	中国石化销售股份有限公司安徽淮北石油分公司				环境保护设施调查单位	/	验收调查时工况	正常运行				
	投资总概算(万元)	267.2				环境保护投资总概算(万元)	37	所占比例(%)	13.9				
	实际总投资(万元)	267.2				实际环境保护投资(万元)	37	所占比例(%)	13.9				
	废水治理(万元)	5	废气治理(万元)	20	噪声治理(万元)	3	固体废物治理(万元)	2	绿化及生态(万元)	/	其他(万元)	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	8760				
运营单位	/				运营单位社会统一信用代码(或组织机构代码)	/	验收时间	2020年5月31-6月1日					
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	/	/	/	/	/	88.91	/	/	/	/	/	/
	化学需氧量	/	243	/	/	/	0.0216	/	/	/	/	/	/
	氨氮	/	16.9	/	/	/	0.0015	/	/	/	/	/	/
	石油类	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	废气	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	二氧化硫	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	氮氧化物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	颗粒物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	工业固体废物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
其他特征污染物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
生态影响及环境保护设施(生态类项目详填)	主要生态保护目标	名称	位置	生态保护要求	项目生态影响	生态保护工程和设施	生态保护措施	生态保护效果					
	生态敏感区	/	/	/	/	/	/	/					
	保护生物	/	/	/	/	/	/	/					
	土地资源	农田	永久占地面积	/	恢复补偿面积	/	恢复补偿形式	/					
		林草地等	永久占地面积	/	恢复补偿面积	/	恢复补偿形式	/					
	生态治理工程	/	工程治理面积	/	生物治理面积	/	水土流失治理率	/					
其他生态保护目标	/	/	/	/	/	/	/						

注: 1、排放削减量: (+)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。4、主要生态保护对象依据环境影响报告书(表)和验收要求填写, 列表为可选对象。