

咸阳市秦都区昆仑石油加油城项目

（固废污染防治设施）

竣工环境保护验收监测报告

建设单位：咸阳市秦都区昆仑石油加油城

编制单位：陕西宇文管理咨询有限责任公司

编制日期：二〇一八年十二月

建设单位：咸阳市秦都区昆仑石油加油城（盖章）

法人代表：杨洋

联系电话：18691039591

联系地址：西咸新区秦汉新城双照镇毛村

编制单位：陕西宇文管理咨询有限责任公司（盖章）

法人代表：田宇琳

联系电话：029-85266372

联系地址：西安市碑林区草场坡长安大街三号

前 言

咸阳市秦都区昆仑石油加油城（以下简称“加油城”）成立于 2002 年，位于西咸新区秦汉新城双照镇毛村。

2015 年 11 月该加油城委托松辽流域水资源保护局松辽水环境科学研究所编制了《咸阳市秦都区昆仑石油加油城项目环境影响报告表》，并与 2015 年 11 月 20 日获得咸阳市北塬新城环境保护局《关于咸阳市秦都区昆仑石油加油城环境影响报告表的批复》，咸环北塬批复[2015]5 号。本次改扩建未进行项目竣工环境保护验收工作。

2017 年 1 月，西咸新区整体划归西安市代管，2017 年 3 月西安市商务局下发通知要求全市加油站完成地下油罐更新为双层罐或完成防渗池建设工作，该加油城按照通知要求于 2018 年 4 月进行了双层油罐更新改造，并于 2018 年 9 月竣工。

2018 年 10 月 18 日，为了完善环保“三同时”管理，加油城委托陕西宇文管理咨询有限责任公司（以下简称“我公司”）承担咸阳市秦都区昆仑石油加油城项目竣工环境保护验收工作，我公司组织技术人员经现场勘查、收集有关资料，依据《建设项目自主验收暂行办法》、《建设项目竣工环境保护验收技术规范 污染影响类》中的相关要求，编写了本项目竣工环境保护验收监测报告。

表一 项目概况

建设项目名称	咸阳市秦都区昆仑石油加油城项目				
建设单位名称	咸阳市秦都区昆仑石油加油城				
建设项目性质	新建 改扩建√ 技改 迁建				
建设地点	西咸新区秦汉新城双照镇毛村 312 国道北侧				
主要产品名称	汽油、柴油				
设计出售能力	汽油 3000m ³ /a、柴油 2000 m ³ /a				
实际出售能力	汽油 2920 m ³ /a、柴油 1825 m ³ /a（汽油 8.0 m ³ /d、柴油 1825 m ³ /d）				
环评时间	2015.11	开工日期	2015.6		
投入运行时间	2015.10	现场监测时间	2018.10.30-2018.10.31		
环评报告审批部门	咸阳市北塬新城环境保护局	环评报告表编制单位	松辽流域水资源保护局松辽水环境科学研究所		
投资总概算	200 万元	环保投资总概算	23 万元	比例	11.5%
实际总概算	198 万元	实际环保投资	23 万元	比例	11.6%
验收监测依据	1. 《中华人民共和国环境保护法》，2015 年 1 月 1 日； 2. 《中华人民共和国大气污染防治法》（修订），2016 年 1 月 1 日； 3. 《中华人民共和国水污染防治法》（修订），2017 年 6 月 27 日； 4. 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》，1997 年 3 月 1 日； 5. 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（修订），2016 年 11 月 7 日； 6. 《建设项目环境保护管理条例》，中华人民共和国国务院令第 682 号，2017 年 7 月 16 日修订； 7. 《污染源自动监控管理办法》（国家环境保护总局令第 28 号）； 8. 《关于建设项目环境保护设施竣工验收监测管理有关问题的通知》（环发〔2000〕38 号，2000 年 2 月）； 9. 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4 号）； 10. 《排污单位自行监测技术指南总则》（HJ819-2017）； 11. 《建设项目竣工环境保护验收技术指南污染影响类》（中华人民共和国生态环境部公告 2018 年第 9 号 2018 年 5 月 15 日）；				

	<p>12. 《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）；</p> <p>13. 《咸阳市秦都区昆仑石油加油城项目环境影响报告表》，松辽流域水资源保护局松辽水环境科学研究所，2015 年 11 月；</p> <p>14. 《咸阳市北塬新城环境保护局关于咸阳市秦都区昆仑石油加油城环境影响报告表的批复》，咸环北塬批复[2015]5 号；</p> <p>15. 陕西华信检测技术有限公司《咸阳市秦都区昆仑石油加油城项目监测报告》华信监字〔2018〕第 10091 号。</p>
--	---

表二 验收监测标准

验收
监测
标准
标号
级别

2.1 废气

本项目无组织非甲烷总烃排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 中无组织排放标准限值的要求，具体见表 2-1。

表 2-1 无组织废气排放标准限值要求

控制项目	单位	标准值(GB16297-1996) 表 2
非甲烷总烃	mg/m ³	4

2.2 噪声

项目噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准和 4 类标准要求，具体见下表 2-2。

表 2-2 噪声执行标准限值要求

类别	昼间 dB(A)	夜间 dB(A)
GB12348-2008 2 类	60	50
GB12348-2008 4 类	70	55

2.3 固废

一般固废执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）及其修改单要求；

危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其修改单中的相关规定。

2.4 废水

本项目废水为员工与往来顾客的生活废水，经化粪池预处理后，由周边农民定期清掏，不外排。

表三 工程基本情况

3.1 项目地理位置

加油城位于西咸新区秦汉新城双照镇毛村 312 国道北侧 1525 公里处，项目中心地理坐标：东经 108°36'33.77"，北纬 34°24'10.28"。加油城东侧为钢材批发厂、辅助用房，南侧为 G312 国道，西侧与北侧为养殖场。

3.2 项目总平面布置

加油城坐北向南，占地 4680m²，由北向南依次为油罐区、站房和加油区。单层砖混站房 276.9m²，罐区占地 108.0 m²，罩棚面积 500.0m²，绿地面积 16.67m²。站房设置办公室、营业厅、卫生间等；储油区设置 4 个双层地埋储油罐，其中汽油罐 2 个、柴油罐 2 个，单罐容量均为 50m³；加油区位于站房南侧，设有 4 台单枪单油品加油机；车辆由东侧进入西侧驶出。

依据《汽车加油加气站设计与施工规范》GB50156-2012（2014 年版）分级标准，本加油城油罐总容积为 150m³（柴油罐容积折半计算），则该加油城等级为二级加油站。

项目分区明确，总体布局合理，有利于加油站的运营，具体平面布置见附图。

3.3 项目主要组成

3.2.1 建设内容

具体建设内容落实情况见表 3-1；

表 3-1 项目工程建设内容落实情况一览表

工程组成		环评阶段设计工程内容	实际建设情况	备注
主体工程	加油罩棚	位于项目南部，占地面积 500m ² ，罩棚高度 6.5m，轻钢网架架构。	位于项目南部，占地面积 500m ² ，罩棚高度 6.5m，轻钢网架架构。	符合
	埋地油罐池	位于项目北侧，占地面积 108m ² ，钢筋混凝土结构。6 台油罐，其中 40m ² 汽油罐 3 台，40m ² 柴油罐 3 台。总容积 180m ³ （柴油罐容积折半计算）。其中 3 台使用（40m ² 汽油罐 1 台，40m ² 柴油罐 2 台），3 台停用。	位于项目北侧，占地面积 108m ² ，钢筋混凝土结构。4 台油罐，其中汽油罐 2 台，柴油罐 2 台，单罐容积均为 50m ³ ，4 台均采用双层油罐。总容积 150m ³ （柴油罐容积折半计算）。	该项目减少了油罐总容积和油罐数量，削弱了环境影响。符合
辅助	围墙	东、北、西三面非燃烧实体	东、北、西三面非燃烧实体	符合

工程		围墙，高 2.2m。	围墙，高 2.2m。	
	站房	单层砖混，主要为营业厅、卫生间及配电室等，总占地面积 276.9m ² ，位于项目中部。	单层砖混，主要为营业厅、卫生间及配电室等，总占地面积 276.9m ² ，位于项目中部。。	符合
	办公室	单层砖混，总占地面积 135m ² ，位于站房西侧。	单层砖混，总占地面积 135m ² ，位于站房西侧。	符合
公用工程	给水	由双照村、毛村水井供应。	由双照村、毛村水井供应。	符合
	排水	项目场地内实行雨污分流制排水，雨水流入雨水渠，污水经化粪池处理后定期外运，用于附近农田施肥。	项目场地内实行雨污分流制排水，雨水流入雨水渠，污水经化粪池处理后定期外运，用于附近农田施肥。	符合
	供电	由市政供电电网提供。	由市政供电电网提供。	符合
	供暖	冬季采暖，采用分体式空调。	冬季采暖，采用分体式空调。	符合
环 工 程	废气	卸油及加油安装油气回收装置。	油罐及加油枪已安装卸油油气回收装置、加油油气回收装置、三次油气回收装置。	新增三次油气回收装置
	废水	生活污水经化粪池预处理后，定期外运，用于附近农田施肥。	生活污水进入化粪池预处理后，定期外运，用于附近农田施肥。	已签订化粪池清掏合同
	噪声	高噪声设备采用隔音、减震等措施。	选用低噪声设备，禁止鸣笛，控制车辆噪声。	符合
	固废	生活垃圾设垃圾桶，由环卫部门统一收集清运，危险废物交由有资质单位处置。	生活垃圾设垃圾桶，由环卫部门统一收集清运，危险废物（清罐废渣、废油手套及抹布）交由有资质单位处置。	已签订危废回收合同

3.2.2 主要设备

项目主要设备落实情况见表 3-2。

表 3-2 项目主要设备落实情况一览表

设备名称		规格型号	数量	实际落实情况
加油站	地埋式钢制汽油储罐	V=40m ³	3 台	设置双层汽油罐 2 台，单罐容积均为 50m ³ 。
	地埋式钢制柴油储罐	V=40m ³	3 台	设置双层柴油罐 2 台，单罐容积均为 50m ³ 。
	加油机	单品双枪潜油泵式	4 台	建设 4 台单枪潜油泵式加油机，其中柴油加油机 2 台，汽油加油机 2 台
	油气回收系统	油罐及加油枪安装油气回收装置	各两套	建设汽油卸油油气回收系统（卸油区）、加油油气回收系统（加油机）及三次油气回收装置（油罐区）

3.3 生产制度及劳动定员

项目工程完成后，劳动定员为 6 人，年工作 365 天，每天 3 班，每班 8h。
加油站实际运行中 6 人，365 天运行，每天 3 班，每班 8h。

3.4 建设变更情况

（1）环评报告表中设计：建设单油双枪潜油泵式加油机 4 台。实际建设 4 台单枪单品潜油泵式加油机，其中柴油 2 台，汽油 4 台。不增加环境影响。

（2）环评报告表中设计：建设 6 台单层油罐，其中 40m²汽油罐 3 台，40m²柴油罐 3 台，总容积 180m²（柴油罐容积折半计算），其中 3 台使用（40m²汽油罐 1 台，40m²柴油罐 2 台），3 台停用。实际建设 4 台双层油罐，其中汽油罐 2 台，柴油罐 2 台，单罐容积均为 50m³，总容积 150m²（柴油罐容积折半计算）。不增加环境影响。

（3）环评要求油罐及加油枪安装油气回收装置。实际在建设汽油卸油油气回收系统（卸油区）、加油油气回收系统（加油机）后，增加三次油气回收装置（油罐区），属于良性变更，减轻环境影响。

综上所述，本项目建设内容变化不属于“发生重大变更”。



图 3-1 项目地理位置图



图 3-2 项目总平面布局图

表四 主要工艺及污染物产出流程

4.1 项目主要生产工艺及污染物产出环节

项目加油站运营过程中汽油卸油、储油和加油具体工艺流程如下所示：

汽油由汽车槽车运送至加油站密闭卸油点处，将其与卸油口接头快速连接好，打开储罐的开启阀门，闭合其它储罐阀门，利用位差将车用汽油输送至相应的储罐储存（常压）；然后通过带有计量、计价和税控装置的电脑加油机将储罐内的汽油抽出，实现为汽车油箱充装车用汽油的外售作业。

①卸油：由成品油罐车将燃料油运至加油站处，采用浸没式密闭卸油方式，将燃料油分别卸到各埋地式储油罐中。在卸油过程中，由于机械力的作用，加剧了油品的挥发程度，产生了油气。而储油罐中的气体空间随着油品的液位升高而减少，气体压力增大。为保持压力的平衡，一部分气体通过呼吸阀排出汽车槽车（此过程为“大呼吸”），**卸油油气回收系统**主要是针对这一部分逃逸的气体而设计的，其基本原理就是用导管将逃逸的油气重新输送回油罐车里，完成油气循环的卸油过程。经过卸油油气回收后，该工序有少量油气排放。

②储油：成品油在储油罐内静置储存过程中，储油罐内的温度昼夜有规律的变化。白天温度升高，热量使油气膨胀，压力增高，造成油气的挥发；晚间温度降低，罐内气体压力降低，吸入新鲜空气，为平衡蒸汽压，油气从液相中蒸发，直至油液面上的气体达到新的饱和蒸汽压，造成油气的挥发（此过程为“小呼吸”）。上述过程昼夜交替进行，产生油气挥发物排放。采用**储油油气回收系统**将埋地油罐随大气压和气温变化产生正压时排放的油气回收至储罐。

③加油：在向车用油箱加油时，先通过加油机本身自带的压力泵将埋地罐中的汽油送至加油机计量系统进行计量，然后再通过与加油机连接的加油枪将油品送入车用油箱中，每个加油枪设单独管线吸油。该工序产生的油气在车用油箱的加油口处无组织排放，**加油油气回收系统**即是针对这部分油气而设计的，其原理是利用一根同轴胶管的连接形成一个回路，可以使机动车加油和油气回收同时进行，并且通过一个导入式的管口形成密闭系统，从而为蒸气平衡提供条件。此系统要求在加油枪和机动车的油罐口之间的接触面具有充分的密闭性。经加油油气

回收系统处理后，此工序有少量油气的排放。同时加油机工作及车辆进出场地会产生噪声。

工艺流程及产污环节示意图：

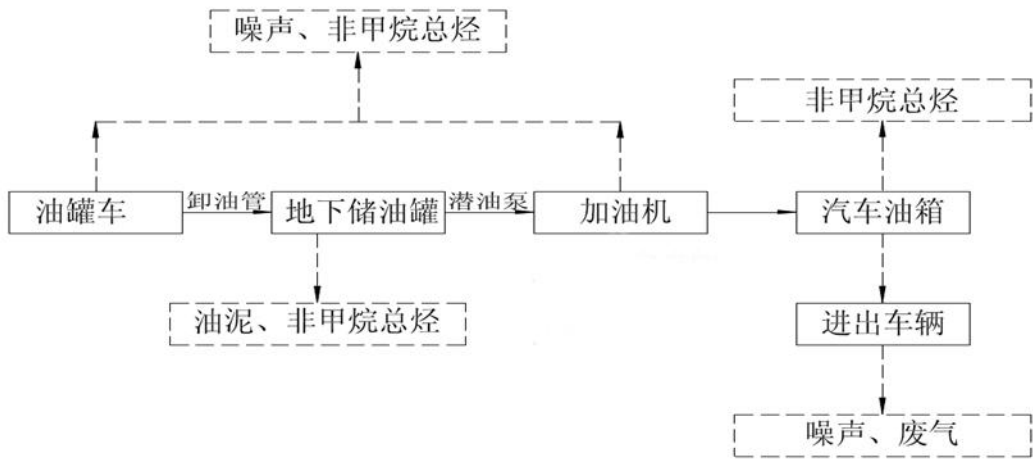


图4-1 加油部分工艺流程图

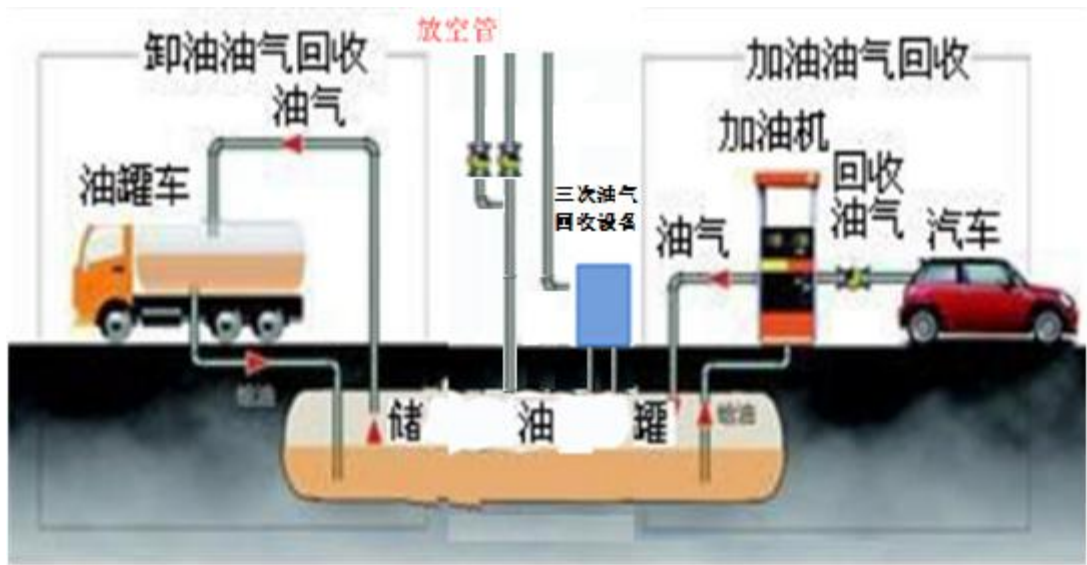


图 4-2 油气回收装置流程图

项目柴油卸油、储油和加油工艺流程与汽油一致，在卸油过程设有密闭的油气回收装置，储油和加油过程中未设置油气回收装置。

4.2 主要产污环节

4.2.1 废气

本项目废气主要为加油站储油、卸油及加油作业等过程中，成品油以气态形

式逸散无组织排放的非甲烷总烃气体；加气站运行过程中包括加气作业和加气站压力超高或者在进行维修时候通过放散管排出的无组织排放的天然气气体；加油、加气车辆汽车尾气以及备用发电机废气。

4.2.2 污水

项目站区设旱厕，运营过程中无生产废水产生，主要的污水为职工和顾客生活污水，经化粪池预处理后，定期清掏，用于周边农田。

4.2.3 噪声

本项目主要噪声源为项目站区内加油泵以及来往加油的机动车行驶产生的交通噪声，发电机等运转产生的噪声，储气区汽化器产生的噪声。

4.2.4 固体废弃物

本项目固体废物主要来源有工作人员及往来加油人员产生的生活垃圾、设备维修产生的废油手套和废油抹布、油罐清洗产生的含油废渣。

表4-1 项目生产工序排污节点及分析一览表

污染类别	来源	污染物	排放去向
噪声	发电机、加油泵、汽化器、加气机、车辆等	70-90dB（A）	/
固废	工作人员及顾客	生活垃圾	环卫人员定期收集
	设备维修	废油手套和废油抹布	交由有危险废物处理资质的单位处置
	油罐清洗	含油废渣	
废气	加油站储油、卸油及加油作业	非甲烷总烃	无组织排放
	往来车辆、发电机		

4.3 治理措施

4.3.1 废气

本项目在卸油、加油时油气排放和挥发属于无组织排放，根据国家政策，站区内已安装汽油加油回收系统、汽油储油油气回收系统和卸油油气回收系统，安装油气回收系统后外散油气及非正常情况主要表现在设备突然出现故障或进行维修时的油气的挥发，挥发量较小，主要通过自然挥发。

4.3.2 污水

项目站区设旱厕，运营过程中无生产废水产生，主要的污水为职工和顾客生活污水，经化粪池预处理后，定期清掏，用于周边农田。

4.3.3 噪声

本项目主要噪声源为项目站区内加油泵、加气机以及来往加油加气的机动车行驶产生的交通噪声；通过对加油泵的设备增设减振基座，发电机设于专门机房内以及通过张贴禁止鸣笛标示，以及及时平整厂区道路，减小噪声对周边环境的影响。

4.3.4 固体废物

本项目固废主要为工作人员及往来加油人员产生的生活垃圾设备维修产生的废油手套和废油抹布、油罐清洗产生的含油废渣。

(1) 生活垃圾：生活垃圾的产生量约 1t/a；产生的生活垃圾由站区内的 5 个生活垃圾桶进行收集暂存；之后由当地环卫部门统一清运处理。

(2) 废油手套和废油抹布：储存于危废储藏间，定期由有资质单位公司回收处置。

(3) 废油废渣：项目运营期每隔一段时间（每三年），本项目运营期加油站罐体清洗作业由专业公司统一处理处置。

项目污染防治措施汇总见表 4-2。

表4-2 污染防治措施一览表

项目	排放源	污染物名称	防治措施
废气	汽油和柴油卸油、储存、加油过程中挥发的油气	非甲烷总烃	汽油加油回收系统、汽油储油油气回收系统和卸油油气回收系统，油罐排气管高为 4.0m。
废水	职 生活	生活污水	生活污水经化粪池预处理后定期清掏，用于周边农田。
噪声	机动车辆、发电机、加油泵	噪声	加油泵通过安装减振基座、发电机设于室内，张贴禁止鸣笛标志，及时平整场进出场道路；
固体废物	职工生活	生活垃圾	收集暂存在站区内生活垃圾桶中，由环卫部门统一清运。

	设备维修	废油手套和废油抹布	储存于危废储藏间，定期由有资质单位公司回收处置。
	油罐清洗	废油渣	每三年清一次，由专业公司统一处理，不在站内贮存。

4.4 环保设施投资

本项目总投资198万元，实际环保投资23万元，占项目总投资的11.6%，具体项目环保投资情况见表4-3。

表4-3 项目环保投资一览表

主要污染源	处理措施与设施	数量	估算环保投资（万元）
汽油和柴油卸油、储存、加油过程中挥发的油气	卸油油气回收系统	1套	5.0
	储油油气回收系统	1套	5.5
	加油油气回收系统	1套	5.0
生活污水	化粪池（5m ³ ）	1座	2.2
机动车辆、电机、加油泵	隔声、消声、减振、绿化等	若干	2.3
职工生活、设备维修、油罐清洗	生活垃圾垃圾桶	若干	0.5
	危废暂存间	1间	1.0
地下水环境污染	防渗、防腐措施	/	1.0
合计			23

4.5 项目环保措施一览表

验收项目实际建设情况一览表见表4-4。

表4-4 项目运营期环保清单

类别	污染源	建设内容	位置或要求	处理效果
废气	汽油和柴油卸油、储存和加油过程中挥发的油气	卸油油气回收系统、储油油气回收系统和加油油气回收系统	储油区、加油区	满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）二级排放标准
废水	生活废水	化粪池（5m ³ ）	防渗，5m ³	定期清掏，由于附近农田
噪声	发电机	建设发电机房	站房内	满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类和4类标准
	加油机	减振基座、柔性连接管线	加油区	
	往来车辆	张贴禁止鸣笛标示，绿化	加油加气区，绿化位于项目北侧和西侧	
固废	生活垃圾	生活垃圾垃圾桶	厂区	处置率100%
	设备维修废油	危废暂存间	站房内	满足《危险废物贮存污染

	手套和废油抹布			控制标准》 (GB18597-2001) 及其 修改单
地下水	油罐	内钢外玻璃纤维 双层油罐、防渗 漏检测立管	油罐区	满足《汽车加油加气站设 计与施工规范》 (GB50 56-2012) 及 (2014修订版)
	化粪池	防渗措施	化粪池	/

表五 建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定

5.1 建设项目环评报告表的主要结论与建议

5.1.1 环评报告表结论

本项目营运期油品销售过程中非甲烷总烃的排放量很小，经卸油、加油油气回收装置回收处理后，非甲烷总烃的无组织排放浓度可以满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中无组织排放要求。

项目营运期产生的生活污水经化粪池预处理后定期清掏，用于附近农田施肥。

项目营运期噪声主要为空压机、加油机、加气机等设备噪声及进、出站的车辆噪声，在采取选用低噪声设备、对空压机进行隔声处理、空压机单独房间放置并安装减震垫，对高噪声设备安装减震垫等措施后，厂界噪声值满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中2类及4类标准。

项目营运期产生的生活垃圾、废油手套及抹布采用垃圾桶分类收集，固定点堆放，定期由当地环卫部门清运处置，危险废物交有资质单位处置。

本项目符合国家产业和环保政策，建设地区内环境质量现状较好。项目营运期各类污染物经过处理后可以实现达标排放，项目实施后对所在区域的环境影响轻微。通过项目的实施，可实现社会效益、经济效益与环境效益的统一。所以，本项目建设从环保角度是可行的。

5.1.2 要求与建议

1、要求

（1）严格落实本环评及安全评价提出的各项环境风险防范措施，加强站区安全管理，及时制定应急预案并定期演练；

（2）积极完善各项环保措施，达到验收要求及时申请竣工环保验收，加强环境管理，确保各类污染物达标排放；

（3）建立企业环境风险应急机制，加强罐区及其阀门、管道巡查监视力度，强化风险管理，强化对员工的职业素质教育，杜绝违章作业，储存区应配备应急器材；

（4）定期对加油机等设施进行检修，强化管理，搞好站区绿化工作。

（5）制定严格的防火防爆制度，定期对生产人员进行消防等安全教育，同时建立安全监督机制，进行安全考核等，并设计紧急事故处理预案，明确消防责任人。

2、建议

(1) 建议建立健全风险管理体系，加强加油站日常安全培训、安全操作与安全管理；

(2) 建议加强对设备设施的日常维护和检修，严格落实定期检测制度，及时排查事故安全隐患。

5.2 审批部门审批决定

项目在运行中应落实以下工作

1、废气排放执行（GB16297-1996）《大气污染物综合排放标准》中二级标准。

2、废水排放执行标准：在市政污水处理厂建成前执行（DB61/224-2011）《黄河流域（陕西段）污水综合排放标准》的二级标准。

3、厂界噪声执行满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类和4类标准。

4、固体废物执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）及其修改单要求。

根据《建设项目竣工环境保护管理办法》规定，项目建成后，依法申请我局验收，合格后方可正式运行。

请严格按照环评内容、要求建设，建设不符合环评要求的内容或项目的性质、规模、地址、采取的防治污染和生态破坏的措施放生重大改变的，应重新报批文件。

表六 验收监测内容

6.1 固体废弃物调查内容

主要检查项目产生的固体废弃物（特别是危险废物）的种类，产生量以及是否按照环评的要求的处置方式进行处置等。

6.2 环境管理制度检查内容

环境管理检查主要包括以下内容：

- 1、环保审批手续及“三同时”制度执行情况。建设项目执行国家建设项目环境管理制度情况，环评批复及环评结论，建议落实情况；
- 2、环境管理制度，环境保护机构，环保设施运行及维护情况。

表七 验收监测结果及评价

7.1 工况负荷

2018 年10月30日~31日,我公司委托陕西华信检测技术有限公司进行了项目竣工环保验收现场检测,验收监测期间,咸阳市秦都区昆仑石油加油城项目各设施运行正常。项目设计销售汽油6.493t/d、柴油4.658t/d; 实际检测期间出售见表7-1, 达到设计售出的75%以上。

表7-1 监测期间工况统计表

监测时间	货品	设计日销售量	实际日销售量	负荷率(%)
2018 年 10 月 30 日	汽油	6.493 t/d	5.020 t/d	77.3
	柴油	4.658 t/d	3.545t/d	76.1
2018 年 10 月 31 日	汽油	6.493 t/d	4.909 t/d	75.6
	柴油	4.658 t/d	3.568 t/d	76.6

7.2 固体废弃物调查结果

本项目固体废弃物主要为一般固废和危险固废。

1、一般固废

一般固废主要为生活垃圾,生活垃圾定期由环卫部门统一清运至垃圾填埋场进行处理。

2、危险废物

危险废物主要为废油手套及抹布,采用危废暂存间存放,交由有资质的单位统一回收处置。本项目运营期加油站罐体清洗作业计划由专业的有清洗资质单位专门进行清洗,运行至今还未进行清洗作业,未签订协议。

本项目固体废物来源、种类及处置措施见表7-2。

表7-2 固体废物来源、种类及处置措施汇总表

固废种类	产污环节	固废属性	产生量(t/a)	处置措施
生活垃圾	员工日常、顾客	一般固废	1	集中收集后交由环卫部门统一收集处置
废油手套及抹布	设备检修	危险废物	0.1	定期交于有资质公司进行回收处理

7.3 环境管理制度调查结果

2015年11月该加油城委托松辽流域水资源保护局松辽水环境科学研究所编

制了《咸阳市秦都区昆仑石油加油城项目环境影响报告表》，并与2015年11月20日获得咸阳市北塬新城环境保护局《关于咸阳市秦都区昆仑石油加油城环境影响报告表的批复》，咸环北塬批复[2015]5号。本次改扩建未进行项目竣工环境保护验收工作。

2017年1月，西咸新区整体划归西安市代管，2017年3月西安市商务局下发通知要求全市加油站完成地下油罐更新为双层罐或完成防渗池建设工作，该加油城按照通知要求于2018年4月进行了双层油罐更新改造，并于2018年9月竣工。

环评及批复要求以及落实情况见表7-3

表7-3 落实环境保护“三同时”制度情况一览表

项目	环评要求、建议	环评批复要求、建议	实际建设（落实）情况
固体废物	项目运营期产生的生活垃圾、废油手套及抹布采用垃圾桶分类收集，固定点堆放，定期由当地环卫部门清运处置，危险废物交有资质单位处置。	固体废物执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）及其修改单要求。	<p>产生的生活垃圾由站区内的生活垃圾桶进行收集暂存；之后由当地环卫部门统一清运处理。</p> <p>废油手套及抹布，采用危废暂存间存放，交由有资质的单位统一回收处置。</p> <p>本项目运营期加油站罐体清洗作业计划由专业的有清洗资质单位专门进行清洗，运行至今还未进行清洗作业，未签订协议。</p>

表八 验收检测结论及建议

8.1 验收监测结论

8.1.1 结论

验收监测期间，本项目生活垃圾定期由环卫部门统一清运至垃圾填埋场进行处理。危险废物废油手套及抹布，贮存于危废暂存间，定期交于有资质公司进行回收处理。

8.1.2 环境保护管理检查

项目主要污染防治设施与主体工程同时设计，同时施工，同时投产使用，基本贯彻落实了“三同时”制度的要求。各环保设施运行正常，设施运行管理规范。

8.1.3 验收结论

综上所述，咸阳市秦都区昆仑石油加油城项目各环保设施建到位，落实了环评及批复文件提出的保要求。工程建设期间，未发生重大污染和投诉事件。现有环保设施能符合运营期污染物排放及处置要求，满足竣工环保验收条件，可通过工程竣工环境保护验收。

8.2 建议

（1）加强对废油纱布、废纱布等危险废物暂存管理，做好危废转移交接记录。

（2）目前运行至今尚未进行油罐清洗工作，做好油罐清洗时的废油渣收集交接工作；

（3）定时检查站区内的，各项应急消防措施，检查环保设备是否完好，油气回收系统需要重点实时检查。

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：		咸阳市秦都区昆仑石油加油城				填表人（签字）：				项目经办人（签字）：					
建 设 项 目	项目名称		咸阳市秦都区昆仑石油加油城项目				建设地点		西咸新区秦汉新城双照镇毛村 312 国道北侧						
	行业类别		F5264 机动车燃料零售				建设性质		改扩建						
	设计生产能力		汽油 3000 m ³ /a 柴油 2000 m ³ /a		开工日期	2015.6	实际生产能力		汽油 1920 m ³ /a 柴油 1825m ³ /a		投入运行日期	2015.10			
	投资总概算（万元）		3250				环保投资总概算(万元)		33.4		所占比例（%）	1.03			
	环评审批部门		西安市环境保护局高陵分局				批准文号		市环高批复〔2016〕53 号		批准时间	2016.8			
	环保验收审批部门		/				批准文号		/		批准时间	/			
	环保设施设计单位		/		环保设施施工单位		/		环保设施监测单位		陕西华信检测技术有限公司				
	实际总投资（万元）		198				实际环保投资（万元）		23		所占比例（%）	11.6			
	废水治理（万元）		2.2	废气治理（万元）	15.5	噪声治理（万元）	2.3	固废治理（万元）	1.5	绿化及生态（万元）	1	其它（万元）	0		
	新增废水处理设施能力（t/d）		/		新增废气处理设施能力（Nm ³ /h）			/		年平均工作时（h/a）		8640			
建设单位		咸阳市秦都区昆仑石油加油城			邮政编码				联系电话				环评单位	松辽流域水资源保护局松辽水环境科学研究所	
污 染 物 排 放 达 标 与 总 量 控 制	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	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	化学需氧量	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	氨氮	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	废气	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	颗粒物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		

