



建设项目竣工环境保护验收监测报告表

ACCEPTANCE MONITORING REPORT

项目名称

project name

贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目

建设单位

project undertaker

中国石化销售有限公司贵州安顺关岭石油分公司

编制单位

Report Prepared by

贵州中测检测技术有限公司

2020 年 4 月

贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目

建设单位法人代表（签字）：

编制单位法人代表（签字）：

项目负责人（签字）：

报告编写人（签字）：

建设单位（盖章）： 中国石化销售有限公司
贵州安顺关岭石油分公司

编制单位（盖章）： 贵州中测检测技术有限公司

电 话： 18788664777

电 话： 0851-33225108

传 真： /

传 真： 0851-33223301

邮 编： 561300

邮 编： 561000

地 址： 安顺市关岭县

地 址： 贵州省安顺市西秀区
产业园区标准化厂房
(原宝龙型材) 第四层



营业执照

(副本)

统一社会信用代码 91520402MA6GNMX16T

名称	贵州中测检测技术有限公司
类型	其他有限责任公司
住所	贵州省安顺市西秀区产业园区标准化厂房(原宝龙型材)第四层
法定代表人	刘鉴
注册资本	贰仟万圆整
成立日期	2017年12月28日
营业期限	2017年12月28日至2037年12月27日
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营;法律、法规、国务院决定规定应当许可(审批)的,经审批机关批准后凭许可(审批)文件经营;法律、法规、国务院决定规定无需许可(审批)的,市场主体自主选择经营。环境监测,污染物排放监测,公共场所卫生检测与卫生学评价,辐射检测,食品检测,药品检测,化工原料及产品质量的检测。



登记机关

2019年01月15日





检验检测机构 资质认定证书

证书编号:182412341061

名称:贵州中测检测技术有限公司

地址:贵州省安顺市西秀区产业园区标准化厂房(原宝龙型材)第四层

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。资质认定包括检验检测机构计量认证。

检验检测能力及授权签字人见证书附表。

你机构对外出具检验检测报告或证书的法律 responsibility 由贵州中测检测技术有限公司承担。

许可使用标志



182412341061

发证日期:2018年07月13日

有效期至:2024年07月12日

发证机关:



本证书由国家认证认可监督管理委员会监制,在中华人民共和国境内有效。

目 录

表一、项目基本情况.....	2
表二、建设内容.....	3
表三、主要污染源、污染物处理和排放及环保设备的投资情况.....	8
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.....	10
表五、质量控制.....	14
表六、验收监测内容.....	15
表七、验收监测工况及验收监测结果.....	16
表八、验收监测结论及建议.....	18
表九、附件.....	21
表十、验收三同时登记表.....	44

贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目

表一、项目基本情况

建设项目名称	贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站																
建设单位名称	中国石化销售有限公司贵州安顺关岭石油分公司																
建设项目性质	技改																
建设地点	贵州省安顺市关岭布依族苗族自治县关索镇塔山路口																
主要产品名称	石油销售																
设计生产能力	年销售柴油、汽油 2280 吨																
实际生产能力	日销售柴油、汽油 8.66 吨																
建设项目环评时间	2019.3	开工建设时间	2019.5.5														
调试时间	2019.6.2	验收现场监测时间	2020.3.21-2020.3.22														
环评报告表审批部门	安顺市生态环境局	环评报告表编制单位	重庆大润环境科学研究院有限公司														
环保设施设计单位	贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站	环保设施施工单位	贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站														
投资总概算（万元）	205.7	环保投资总概算（万元）	18.5	比例	8.99												
实际总概算（万元）	210	环保投资（万元）	185	比例	88.1%												
验收监测依据	<p>(1) 中华人民共和国国务院令，（2017）第 682 号《建设项目环境保护管理条例》；</p> <p>(2) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的公告，国环规环评[2017]4 号；</p> <p>(3) 《建设项目竣工环境保护验收技术指南污染影响类》的公告，2018 年第 9 号；</p> <p>(4) 贵州省环境保护条例，2009年6月1日；</p> <p>(5) 重庆大润环境科学研究院有限公司编写的《贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目环境影响报告表》2019. 3；</p> <p>(6) 安顺市生态环境局关于《贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目环境影响报告表》的批复，安关环表批复（2019）9号。</p> <p>(7) 环境保护验收委托书，贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站，2020 年3月21号，详见附件；</p>																
验收监测评价标准、标号、级别、限值	<p style="text-align: center;">《大气污染物综合排放标准》GB16297-1996 标准</p> <table border="1" style="margin-left: auto; margin-right: auto; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 60%;">因子</th> <th style="width: 40%;">限值</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">无组织非甲烷总烃</td> <td style="text-align: center;">4.0mg/m³</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">无组织颗粒物</td> <td style="text-align: center;">1.0mg/m³</td> </tr> </tbody> </table> <p style="text-align: center;">《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）标准</p> <table border="1" style="margin-left: auto; margin-right: auto; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 33%;">4类限值</th> <th style="width: 33%;">70dB(A)（昼间）</th> <th style="width: 33%;">55dB(A)（夜间）</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">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 2013 修改单，危险废物执行《危险废物暂存污染物控制标准》（GB18597-2001）及 2013 修改单。</td> </tr> </tbody> </table>					因子	限值	无组织非甲烷总烃	4.0mg/m ³	无组织颗粒物	1.0mg/m ³	4类限值	70dB(A)（昼间）	55dB(A)（夜间）	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 2013 修改单，危险废物执行《危险废物暂存污染物控制标准》（GB18597-2001）及 2013 修改单。		
因子	限值																
无组织非甲烷总烃	4.0mg/m ³																
无组织颗粒物	1.0mg/m ³																
4类限值	70dB(A)（昼间）	55dB(A)（夜间）															
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 2013 修改单，危险废物执行《危险废物暂存污染物控制标准》（GB18597-2001）及 2013 修改单。																	

表二、建设内容

1、地理位置

关岭县位于贵州西南部，隶属于安顺市。全县总面积 1648 平方公里。区位优势十分明显。东北、西北与镇宁自治县、六枝特区毗邻，西南以北盘江为界和晴隆、兴仁、贞丰三县相望。交通优势特别突出。关岭县城距贵阳 150 公里，安顺 70 公里，贵黄高等级公路直达县城，国道 320 线和省道 214 线贯穿全境，长达 114 公里。关岭至兴义、黄果树至云南胜境关公路正在建设之中，公路建成后，关岭成为贵州西部覆盖广西、云南、兴义、六盘水、安顺。是贵州通往广西、云南的重要交通枢纽，将成为黔中经济区的西部门户和贵州西南部重要的物流人流集散地。见附图 2。

2、建设内容

(1) 将原有罐区拆除，新建非承重罐区一处，采用 FS 双层油罐，油罐规模为 30m³SF 双层汽油油罐 2 具，30m³SF 双层柴油油罐 1 具，总罐容为 90m³，折合油罐总容积为 75m³。依据《汽车加油加气站设计与施工规范》GB50156-2012（2014 版）规定为三级加油站。

(2) 将原有加油岛拆除，新建中石化标准加油岛一座（双面防撞柱），新设 3 台双枪单油品潜油泵加油机，相应电气设备及电气线路新设。工艺管线重新敷设，出油管线埋地部分为双层复合管线，卸油管及油气回收埋地部分管线用单层复合线。

项目主要经济技术指标见下表。

主要经济技术指标一览表

项目	组成	数量	工程内容	备注
主体工程	油罐区	/	30m ³ 柴油罐 1 个，30m ³ 汽油罐 2 个	新建
	加油棚	84m ²	单油品双枪带油气回收汽油加油机 2 台，单油品双枪柴油加油机 1 台	新建
辅助工程	站房	240m ²	2 层，框架结构。1F 便利店、洗手间、发电机房、配电室；2F 办公室，餐厅	新建
公用工程	给水工程	—	关岭县市政供水管网引入	/
	供电工程	—	由关岭县电网引入	/
	消防沙池	1 座	占地 2m ² ，高 1m	新建
	绿化	600m ²		新建
环保工程	废气处理	/	卸油油气回收系统（即一次油气回收）、加油油气回收系统（即二次油气回收）；食堂设高效油烟机	原有
	废水处理	/	隔油池 1 个，4m ³ ；化粪池 1 个，3m ³	原有
	噪声处理	/	消声、隔音、减震措施	新建
	固废处理	/	危险废物暂存间 1 个，10m ²	新建

(3) 项目给排水。

给水：当地自来水网供给，供应整个项目生活用水。

排水：项目实行“雨污分流”制，生活污水包括职工洗漱污水、入厕污物，入厕污物最终排入旱厕。含油废水经隔油池沉淀后，定期请人清理不外排。

(4) 供电及采暖

供电：本项目供电引自当地电网。

(5) 人员及工作制度

项目职工有 4 人。年工作 365 天，加油员实行两倒制，每天工作 12 小时。

(6) 主要工艺流程及产污环节：

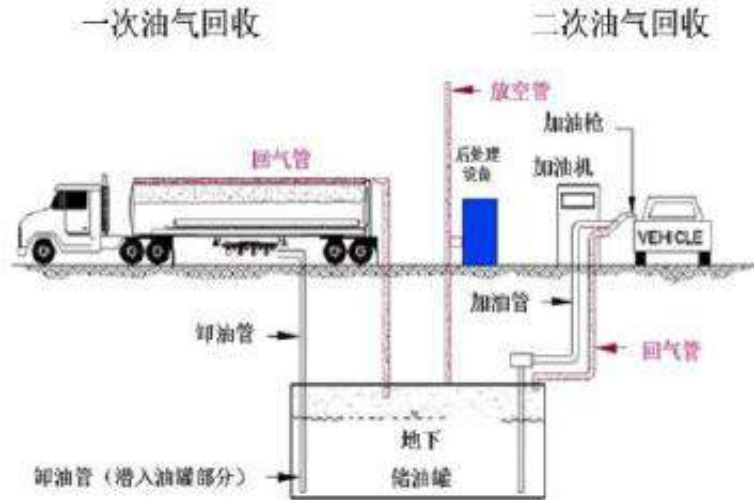
废气

本项目采用地埋式储罐。本项目产生的废气主要是：储油罐灌注、油罐车装卸、加油作业等过程产生的烃类气体、汽车尾气。

1) 加油站无组织烃类废气

本项目加油站产生的有机废气主要来源于油品损耗挥发形成的油气，其主要成分为非甲烷总烃。正常营运时，油品损耗主要有卸油灌注损失、储油损失、加油作业损失等。项目汽油罐采用浮顶罐，根据《散装液态石油产品损耗标准》（GB11085-89），项目所在区域属于 A 类区，卸油过程中汽、柴油损耗率分别为 0.01%、0.05%；储油过程汽油、柴油损耗率均为 0.01%；加油过程中汽、柴油损耗率分别 0.29%、0.08%。项目设置有一、二次油气回收系统，其油气回收效率可达到 95%以上。

加油站油气回收系统分为一次油气回收、二次油气回收，由卸油油气回收系统、汽油密闭储存、加油油气回收系统、在线监测系统和油气排放处理装置组成，油气回收装置示意图见下图：



油气回收装置示意图

一次油气回收系统是指油罐槽车和加油站地下油罐之间的气液交换。油罐车密闭式卸油，将油罐车和地下储油罐组成密闭系统，随着油罐车里的汽油流向地下储油罐，油车内压力减小，地下储罐内压力增加。利用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管线回到油罐车内，待卸油结束，地下储罐与油罐车内压力达到平衡状态，地下储油罐里的大部分油气被置换到油罐车内。

二次油气回收阶段是采用真空辅助式油气回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过地下油气回收管线收集到地下储罐内的油气回收过程。在为汽车加油时，通过真空泵产生一定真空度，经加油枪、油气回收管、真空泵等油气回收设备，按照气液比控制在 1.0 至 1.2 之间的要求，将加油过程中挥发的油气回收到油罐内。二次油气回收分为集中式油气回收和分散式油气回收两种形式。本加油站采用的二次回收形式为分散式油气回收方式。

2) 汽车尾气

加油车辆进出加油站会排放汽车尾气，主要污染物为 CO、NO_x、THC 和 SO₂。CO 及 SO₂ 是汽油燃烧的产物；NO_x 是汽油爆裂时进入空气中氮与氧化合而成的产物；碳氢化合物是汽油不完全燃烧的产物。由于废气排放与车型、车况和车辆等有关，且无组织排放，难以定量计算。因此需要采取管理措施，尽量缩短怠慢速时间，以减少汽车尾气的产生量，并且要求进出加油站的车辆尾气需要达标。

废水

项目生活用水包含一般生活用水和餐饮用水。根据计算，项目产生的生活污水总量为 524.5m³/d，生活污水经化粪池收集沉淀后，进入塔山路的污水管网，最终进入关岭污水处理

贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目

厂进行最终处理。

油罐清洗水：按相关规定，埋地储罐每 3~5 年需定期清洗一次，本项目为约 4 年清洗一次，一次清洗产生的废水量约 15m³。油罐清洗废水在清洗作业完成时由具有危废处理资质单位处理。

地坪冲洗水经隔油池处理后，与一般生活污水一起经化粪池处理。

噪声

项目主要噪声污染源为加油泵、进出车辆等产生的机械噪声及备用发电机产生的设备噪声。类比同行业项目设备噪声声压级为 60~70dB(A)，车辆噪声约为 65~90dB(A)。加油汽车的运行噪声，卸油、加油时油泵噪声，声源强度 45-70dB(A)。备用发电机噪声声级为 85~90dB(A)。项目设备选型时应选用低噪声设备，车辆进出时，应禁止鸣笛。

固体废物

主要为生活垃圾、油罐保养产生的油泥、含油废石棉布。员工生活垃圾产生量按 0.5kg/人·d 计，则生活垃圾的产生量为 3.5kg/d，1.28t/a；根据同行业类比，化粪池污泥产生量约 1t/a；由环卫部门统一收集集中处理；机械维修产生废石油棉及废纱布，产生量约 0.1t/a，定期交由环卫部门收集后处理；隔油池废油产生量约 0.5t/a，定期交由具有处理资质单位处理；油罐大约 4 年需清洗保养一次，本项目油罐每次保养清洗产生废油及油泥 0.8t/次，属于危险废物，废物类别是 HW08 废矿物油。本项目产生的危险废物委托具有相关危险废物处理资质的单位进行处理。

(7) 项目变动情况

根据《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》（环办[2015]52 号），建设项目的性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施五个因素中的一项或一项以上发生变更，且可能导致环境影响显著变化（特别是不利影响加重）的，界定为重大变更。属于重大变更的应当重新报批环境影响评价文件，不属于重大变更的纳入竣工环境保护验收管理，建设项目建设按照环评设计 and 要求建设，不属于重大变更，满足项目竣工环境保护验收要求。

建设变更情况一览表

环评要求	实际建设情况	是否属于重大变更
生活污水经化粪池收集沉淀后，进入塔山路的污水管网，最终进入关岭污水处理厂进行最终处理。 地坪冲洗水经隔油池处理后，与一般生活污水一起经化粪池处理。	项目生活污水、地坪冲洗水进入旱厕后定期有人清掏，给周边村民作为农肥。	否

贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目

<p>项目设置餐饮间供站区人员就餐，设1个基准灶头，本项目提供中、晚两餐，由于就餐人数较少，厨房采用电做能源，无燃料燃烧废气。项目采用高效油烟净化器，净化效率约为90%，饮食油烟抽排风量为 2000m³/h，油烟产生浓度为6mg/m³，排放浓度为0.525mg/m³。油烟废气经专门排气筒引至楼顶进行排放。</p>	<p>项目未设有食堂，加油站员工都是都周边餐馆就餐。</p>	<p>否</p>
<p>营运期选用低噪声设备，并设置减振垫，加强管理，采取基础减振，机房隔声处理；进出车辆低速慢行等措施，各场界噪声可达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》2类标准。</p>	<p>本项目建于302国道旁边，属于交通噪声且项目选用低噪声设备，并设置减振垫，加强管理，采取基础减振，机房隔声处理；进出车辆低速慢行等措施，各场界噪声可达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》4类标准。</p>	<p>否</p>

表三、主要污染源、污染物处理和排放及环保设备的投资情况

1、废水：

项目生活用水包含一般生活用水、油罐清洗水和地坪冲洗水。生活污水经化粪池收集沉淀后，进入旱厕后定期有人清掏，给周边村民作为农肥。

油罐清洗水：按相关规定，埋地储罐每 3~5 年需定期清洗一次，本项目为约 4 年清洗一次，一次清洗产生的废水量约 15m³。油罐清洗废水在清洗作业完成时由具有危废处理资质单位处理。

地坪冲洗水经隔油池处理后，与一般生活污水一起经化粪池处理。

2、废气：

本项目采用地埋式储罐。本项目产生的废气主要是：储油罐灌注、油罐车装卸、加油作业等过程产生的烃类气体、汽车尾气。

(1) 本项目加油站产生的有机废气主要来源于油品损耗挥发形成的油气，其主要成分为非甲烷总烃。正常营运时，油品损耗主要有卸油灌注损失、储油损失、加油作业损失等。项目设置有一、二次油气回收系统，其油气回收效率可达到 95%以上。一次油气回收系统是指油罐槽车和加油站地下油罐之间的气液交换。油罐车密闭式卸油，将油罐车和地下储油罐组成密闭系统，随着油罐车里的汽油流向地下储油罐，油车内压力减小，地下储罐内压力增加。利用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管线回到油罐车内，待卸油结束，地下储罐与油罐车内压力达到平衡状态，地下储油罐里的大部分油气被置换到油罐车内。

二次油气回收阶段是采用真空辅助式油气回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过地下油气回收管线收集到地下储罐内的油气回收过程。在为汽车加油时，通过真空泵产生一定真空度，经加油枪、油气回收管、真空泵等油气回收设备，按照气液比控制在 1.0 至 1.2 之间的要求，将加油过程中挥发的油气回收到油罐内。二次油气回收分为集中式油气回收和分散式油气回收两种形式。本加油站采用的二次回收形式为分散式油气回收方式。

(3) 汽车尾气

加油车辆进出加油站会排放汽车尾气，主要污染物为 CO、NO_x、THC和 SO₂。CO及SO₂是汽油燃烧的产物；NO_x是汽油爆裂时进入空气中氮与氧化合而成的产物；碳氢化合物是汽油不完全燃烧的产物。由于废气排放与车型、车况和车辆等有关，且无组织排放，难以定量

贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目

计算。因此需要采取管理措施，尽量缩短怠慢速时间，以减少汽车尾气的产生量，并且要求进出加油站的车辆尾气需要达标。

3、噪声：

项目主要噪声污染源为加油泵、进出车辆等产生的机械噪声及备用发电机产生的设备噪声。类比同行业项目设备噪声声压级为60~70dB（A），车辆噪声约为65~90dB（A）。加油汽车的运行噪声，卸油、加油时油泵噪声，声源强度45-70dB(A)。备用发电机噪声声级为85~90dB（A）。项目设备选型时应选用低噪声设备，车辆进出时，应禁止鸣笛。

4、固废：

主要为生活垃圾、油罐保养产生的油泥、含油废石棉布。

员工生活垃圾、化粪池污泥：由环卫部门统一收集集中处理；

机械维修产生废石油棉及废纱布：定期交由环卫部门收集后处理；

隔油池废油：定期交由具有处理资质单位处理；

油罐大约4年需清洗保养一次，本项目油罐每次保养清洗产生废油及油泥，属于危险废物，废物类别是HW08 废矿物油。本项目产生的危险废物委托具有相关危险废物处理资质的单位进行处理。

5、环保设施投资见下表：

环保设施投资一览表（单位：（万元））

序号	项目	内容	投资估算	实际投资
1	大气污染防治措施	专用油烟通道	1	0
		油烟净化装置	3	0
		油气回收系统	0	100
2	水污染防治措施	区内雨水管、污水管、隔油池	原有	/
		事故应急池	2	5
3	固体废物处置措施	生活垃圾收集箱	1	2
		危废暂存间	2	30
4	噪声防治措施	低噪声设备，增设隔音材料	2	18
5	其他	表层土在场内堆放，修建雨水倒排沟渠	2	30
合计			18.5	185

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

环境影响报告表主要结论：

1、项目概况

关岭县位于贵州西南部，隶属于安顺市。全县总面积 1648 平方公里。区位优势十分明显。东北、西北与镇宁自治县、六枝特区毗邻，西南以北盘江为界和晴隆、兴仁、贞丰三县相望。交通优势特别突出。关岭县城距贵阳 150 公里，安顺 70 公里，贵黄高等级公路直达县城，国道 320 线和省道 214 线贯穿全境，长达 114 公里。关岭至兴义、黄果树至云南胜境关公路正在建设之中，公路建成后，关岭成为贵州西部覆盖广西、云南、兴义、六盘水、安顺。是贵州通往广西、云南的重要交通枢纽，将成为黔中经济区的西部门户和贵州西南部重要的物流人流集散地。

项目改扩建投资 205.7 万元，项目占地面积 910m²，单油品双枪加油机 3 台，30m³柴油罐 1 个，30m³汽油罐 2 个。

2、产业政策及相关规划符合性分析

本项目始建于 1999 年，本项目土地由关锁镇场坝村出让方式取得，占地类型为国有建设用地，因此本项目符合相关规划。项目周边无饮用水源保护区、生态环境敏感区。项目用水、用电、路等基础设施齐全，因此，从环保的角度分析，本项目选址是合理的。根据《产业结构调整指导目录（2011 年本）》（2013 年修正），本项目不属于鼓励类、限制类，也不属于淘汰类，为允许类项目，符合国家产业政策要求。

3、总平面布置合理性分析

根据站区功能，大致分为 4 个功能设施区。分别为加油区、办公区、油罐区及卸油区等。加油区布置在地块中部，面向站外道路，连接塔山，方便加油、车辆的进出；办公室设置于 2F；卸油区布置于地块西侧，卸油区附近设置消防器材箱、消防沙箱，油罐区位于加油区内，储油罐埋于加油岛附近地下，厂区各个功能区通过道路、彩砖铺地、绿化等有机的联系在一起。详见附图 4。根据《石油与天然气工程设计防火规范》（GB20183-2015）、《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）及 2014 年修改单，本项目油罐与其周围建筑物、最小距离为 160m，35m 范围内无重要公共建筑物及民用建筑物。

综上，本项目平面布置合理。

4、环境质量现状

（1）大气环境：评价区域内的环境空气质量能达到《环境空气质量标准》（GB3095-2012）

中的二级标准。

(2) 地表水环境：区域地表水环境质量能达到《地表水环境质量标准》(GB3838-2002) 中的 III 类水体标准。

(3) 地下水：本项目所在区域内的地下水执行《地下水质量标准》(GB/T14848-93) III 类水体标准。

(4) 声环境：评价区域内的声环境质量能达到《声环境质量标准》(GB3096-2008) 中的 2 类、4a 类区。

(5) 生态环境：本项目所在区域内的主要以林地、荒山为主，植被覆盖率较高，生态环境良好。

5、施工期环境影响分析结论

本项目施工期会对环境产生一定的影响，但是采取一定的措施后，对生态和周围居民影响明显减少，不会改变区域环境质量和生态现状。

该项目施工期间产生的扬尘对周围的环境会有一定影响，施工中可用篷布遮盖裸露的尘土，对场地洒水降尘，对所有出场车辆必须清洗轮胎防止污染城市道路，对大气环境影响较小。

施工废水主要污染物为 SS，经沉淀后全部回用；施工期生活污水经临时化粪池处理后用作周围耕地施肥，对水环境影响较小。

本项目施工过程中产生的包装废弃材料必须回收。装修中油漆桶和涂料桶属于危险废物委托有危险废物资质企业专业部门回收或安全处置。生活垃圾集中收集后运往垃圾中转站。采取上述措施后，施工期固体废物对环境的影响较小。

施工期间建筑噪声对周围环境有影响，在施工期间应采取科学合理地安排施工步骤、优化施工方式、合理安排运输时间、选择最佳的进场道路、采用先进的生产工艺及加强对施工人员的管理，做到文明施工，将建筑噪声控制在《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011) 以内。必须严格执行环境影响分析中的污染防治措施，经预测噪声敏感点可以满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准。

施工期的影响是暂时性的，随着施工期的结束，该影响将消除。

6、运营期环境影响分析结论

(1) 废水：项目采取雨污分流制。地坪冲洗水及餐饮废水经隔油池处理后，与一般生活污水一起经化粪池处理，后排入城镇污水管网，最终进入关岭污水处理厂。

(2) 废气：项目设置油气回收装置，非甲烷总烃排放量较小，无组织排放监控浓度限值周接外最高浓度点：非甲烷总烃 $\leq 4.0\text{mg}/\text{m}^3$ 。项目可不设置大气环境保护距离，对环境的影响较小。

(3) 噪声：所有设备安装厂房内，对产噪设备首先选用低噪声设备，采取减震、隔声、消声、绿化、距离衰减措施降低对周边环境的影响；对进出车辆进行限速，禁止鸣笛等措施后，噪声对环境的影响可接受。

(4) 固体废物：化粪池底泥定期交由环卫部门处理；生活垃圾设置垃圾桶，收集后统一交由环卫部门填埋处理；隔油池油泥、设备维修产生的废机油、废润滑油等危险废物设置暂存间，定期交由有资质的单位处理处置。产生的固废均能得到有效控制，对环境的影响较小。

综上所述，本项目对环境的影响是多方面的，有施工期与营运期、有正面与负面、长期与短期的影响。只要项目严格执行本次评价所提出的污染防治措施，则项目无论在建设还是营运过程中对保护目标的影响在标准规定的范围内，从环境保护角度来看，贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站实施是可行的。

7.环境风险评价

本项目可能发生事故的类型主要有：储罐溢出、泄漏事故，加油机火灾、爆炸事故，其中以储罐溢出、泄露事故对环境的影响最为严重。在采取相应的预防措施，并加强管理后预计本项目发生各类事故的机率很小，环境风险影响属可接受水平。

8、总量控制

本项目不设总量控制。

9、评价与结论

本项目的建设符合国家的产业发展政策。有良好的社会效益和经济效益，贯彻了“清洁生产、总量控制和达标排放”的原则。项目在建设期和运营期产生的污染物在按本宝盖表中所提出的环保措施进行治理、确保污染物达标排放的前提下，严格执行“三同时”制度，项目对周围环境不会产生较大的影响，并将对改善区内生态环境质量起到积极的作用。本项目的建设能带动所在区域的经济增长，提升区域形象，具有良好的社会效益、经济效益、环境效益。项目选址合理，生产符合节能减排、清洁生产要求，项目总平面布置合理，采取的污染防治措施有效可行，可使各类污染物达标排放。项目的环境风险较小，风险防范措施有效，项目风险程度可以接受。同时，项目的建设社会效益、经济效益显著。建设单位在落实本环评提出的各项污染防治措施后，项目建设对所在区域的环境影响较小。

综上所述，中国石化销售有限公司贵州安顺关岭石油分公司贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目的建设从环境保护的角度是可行的。

要求：

- ①严格执行项目“三同时”制度。
- ②落实环保资金，以实施治污措施，实现污染物达标排放。
- ③加强对原材料存放区、成品及半成品存放区和临时暂存地的管理和安全防护，严格落实环保和消防相关要求，杜绝火灾事故的发生。
- ④企业应认真执行国家和地方的各项环保法规和要求，明确厂内环保机构的主要职责，建立健全各项规章制度。
- ⑤加强管理，杜绝污水跑、冒、滴、漏。建立、健全生产环保规章制度，同时加强设备、管道、各项治污措施的定期检修和维护工作，强化对员工的环保和安全意识教育。
- ⑥在生产车间必须安装油气回收装置装置、修建隔油池、化粪池以满足本环评提出的污染物防止措施要求。
- ⑦要求编制应急预案，事故发生时及时采取措施降低对环境的影响

审批部门审批决定

见附件 1

表五、质量控制

验收监测质量保证及质量控制：

验收监测期间，及时了解生产工况，保证工况负荷达到额定负荷的 75%以上或者满足相关要求。

合理布设监测点，保证各监测点位布设的科学性和可比性。

按照污染源废气按照 HJ/T373-2007《固定污染源监测质量保证与质量控制技术规范（试行）》、《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）等中规定，对检测的全过程进行质量保证和控制。

- 1、参加检测的技术人员，均持有上岗证书。
- 2、检测仪器设备经国家计量部门检定合格，并在有效期内使用。
- 3、现场检测及样品的采集、保存、运输、分析等过程均按国家规定的标准、技术规范进行。
- 4、检测仪器在使用前进行校准，校准结果符合要求。
- 5、现场携带全程序空白样、采集平行样，实验室分析采取空白样、明码平行样、质控样品测定等措施对检测全过程进行质量控制。
- 6、检测结果和检测报告实行三级审核。

表六、验收监测内容

验收监测内容:

废气

无组织:

监测点位: 厂界四周设 4 个监测点。

监测项目: 非甲烷总烃、颗粒物。

监测频次: 每天监测 3 次, 连续监测 2 天。

执行标准: 《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 无组织排放标准。

噪声

监测点位: 厂界东、南、西、北外 1m 处各设置 1 个噪声监测点,共 4 个监测点位。

监测项目: 厂界噪声(等效声级 Leq)。

监测频次: 每天昼、夜间各监测 1 次, 连续监测 2 天。

执行标准: 《工业企业厂界环境噪声排放标准》4 类标准。

分析方法、方法检出限一览表

检测项目		检测方法	检测仪器型号及编号	最低检出限
无组织 废气	颗粒物	环境空气 总悬浮颗粒物的测定 重量法 GB/T 15432-1995	万分之一分析天平 (ATY224/FX-0201)	0.001mg/m ³
	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	GC7900 气相色谱仪	0.07 mg/m ³
声环境	厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准 GB 12348-2008	多功能声级计 (AWA6228+)	—

表七、验收监测工况及验收监测结果

验收监测期间工况记录:									
日期	设计年销售量 (t)	实际销售量 (t)			工况 (%)				
2020.3.21	2280	6.66t/d			107				
2020.3.22		6.54t/d			105				
验收监测期间,项目正常营业加油,加油设备正常运行,化粪池正常使用。可满足验收采样条件。									
验收监测结果:									
(1) 废气									
无组织废气监测结果一览表									
监测项目	监测点位	监测结果 (单位 mg/m ³)						标准限值	达标情况
		2020.3.21			2020.3.22				
		第1次	第2次	第3次	第1次	第2次	第3次		
非甲烷总烃	F ₁ 、厂界东侧	0.28	0.26	0.25	0.19	0.20	0.09	4.0	达标
	F ₂ 、厂界南侧	0.21	0.22	0.11	0.20	0.09	0.11	4.0	达标
	F ₃ 、厂界西侧	0.25	0.17	0.23	0.39	0.23	0.18	4.0	达标
	F ₄ 、厂界北侧	0.19	0.24	0.11	0.16	0.13	0.07L	4.0	达标
颗粒物	F ₁ 、厂界东侧	0.295	0.222	0.363	0.321	0.250	0.280	1.0	达标
	F ₂ 、厂界南侧	0.215	0.276	0.336	0.161	0.305	0.252	1.0	达标
	F ₃ 、厂界西侧	0.241	0.277	0.196	0.188	0.305	0.252	1.0	达标
	F ₄ 、厂界北侧	0.161	0.139	0.112	0.080	0.139	0.056	1.0	达标
备注	1、监测期间气象条件: 2020.3.21, 晴, 2020.3.22, 晴; 2、执行标准《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)标准。								
(2) 噪声									
噪声监测结果一览表									
	监测日期	厂界测点名称	等效声级 Leq 值, dB(A)		主要声源	达标情况			
			测定结果	执行标准					
噪声监测结果	2020.3.21	N1、厂界东外 1m	66.0	70 (昼)	交通噪声	达标			
		N2、厂界南外 1m	63.8			达标			
		N3、厂界西外 1m	63.5			达标			
		N4、厂界北外 1m	63.2			达标			
	2020.3.21	N1、厂界东外 1m	53.6	55 (夜)	交通噪声	达标			
		N2、厂界南外 1m	53.6			达标			
		N3、厂界西外 1m	52.6			达标			
		N4、厂界北外 1m	51.4			达标			

贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目

2020.3.22	N1、厂界东外 1m	63.3	70 (昼)	交通噪声	达标
	N2、厂界南外 1m	62.7			达标
	N3、厂界西外 1m	59.7			达标
	N4、厂界北外 1m	62.0			达标
	N1、厂界东外 1m	51.4	55 (夜)	交通噪声	达标
	N2、厂界南外 1m	51.0			达标
	N3、厂界西外 1m	50.8			达标
	N4、厂界北外 1m	51.9			达标

注：1、执行标准：《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 4 类标准；

2、监测时间段为昼间（06:00-22:00），夜间（22:00-06:00）；

3、检测前校准值 93.8dB(A)，检测后校准值 93.8dB(A)。

4、气象参数：

监测日期	天气状况	昼间最大风速 (m/s)	夜间最大风速 (m/s)
2020.3.21	晴	2.2	2.4
2020.3.22	晴	2.4	2.1

表八、验收监测结论及建议

验收监测结论：

1、废水：项目生活用水包含一般生活用水、油罐清洗水和地坪冲洗水。生活污水经化粪池收集沉淀后，进入旱厕后定期有人清掏，给周边村民作为农肥。

油罐清洗水：按相关规定，埋地储罐每 3~5 年需定期清洗一次，本项目为约 4 年清洗一次，一次清洗产生的废水量约 15m³。油罐清洗废水在清洗作业完成时由具有危废处理资质单位处理。

地坪冲洗水经隔油池处理后，与一般生活污水一起经化粪池处理后，进入旱厕后定期有人清掏，给周边村民作为农肥。

2、废气：本项目废气主要来源于油品损耗挥发形成的废气，项目正常运营时，油品损耗主要有卸油灌注损失（大呼吸）、储油损失（小呼吸）、加油作业损失等，在此过程中汽、柴油挥发有非甲烷总烃产生。废气检测结果表明，项目无组织非甲烷总烃达到《大气污染综合排放标准》（GB16297-1996）无组织排放限值的要求。

3、噪声：噪声污染源为加油机、潜油泵及其卸车泵、潜液泵、增压器和备用发电机等工作时产生的机械噪声，及过往加油车辆产生的交通噪声。项目采取减振降噪、进出车辆减速行驶等措施。经监测，项目厂界噪声昼夜间排放均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4 类排放限值要求。

4、固废：主要为生活垃圾、油罐保养产生的油泥、含油废石棉布。

员工生活垃圾、化粪池污泥：由环卫部门统一收集集中处理；

机械维修产生废石油棉及废纱布：定期交由环卫部门收集后处理；

隔油池废油：定期交由具有处理资质单位处理；

油罐大约 4 年需清洗保养一次，本项目油罐每次保养清洗产生废油及油泥，属于危险废物，废物类别是 HW08 废矿物油。本项目产生的危险废物委托具有相关危险废物处理资质的单位进行处理。

5、污染物排放总量：本项目未对污染物排放总量进行控制。

贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目

6、环评落实情况		
环评批要求	实际建设情况	落实情况
<p>将原有罐区拆除，新建非承重罐区一处，采用 FS 双层油罐，油罐规模为 30m³SF 双层汽油油罐 2 具，30m³SF 双层柴油油罐 1 具，总罐容为 90m³，折合油罐总容积为 75m³。依据《汽车加油加气站设计与施工规范》GB50156-2012(2014 版)规定为三级加油站。</p> <p>将原有加油岛拆除，新建中石化标准加油岛一座（双面防撞柱），新设3台双枪单油品潜油泵加油机，相应电气设备及电气线路新设。工艺管线重新敷设，出油管线埋地部分为双层复合管线，卸油管及油气回收埋地部分管线用单层复合线。</p>	<p>项目现有 30m³ 双层中国石化销售有限公司贵州安顺关岭石油分公司汽油储罐 2 个、30m³ 双层柴油储罐 1 个；3 台双枪单油品潜油泵加油机，相应电气设备及电气线路。</p>	已落实
<p>项目设置油气回收装置，非甲烷总烃排放量较小，无组织排放监控浓度限值周接外最高浓度点：非甲烷总烃≤4.0mg/m³。项目可不设置大气环境保护距离，对环境的影响较小。</p>	<p>项目正常运营时，油品损耗主要有卸油灌注损失（大呼吸）、储油损失（小呼吸）、加油作业损失等，在此过程中汽、柴油挥发有非甲烷总烃产生。汽车产生的尾气及扬尘，项目应加强对地面的冲洗，减少扬尘产生，保持厂区通风。</p>	已落实
<p>项目采取雨污分流制。地坪冲洗水及餐饮废水经隔油池处理后，与一般生活污水一起经化粪池处理，后排入城镇污水管网，最终进入关岭污水处理厂。</p>	<p>项目生活用水包含一般生活用水、油罐清洗水和地坪冲洗水。生活污水经化粪池收集沉淀后，进入旱厕后定期有人清掏，给周边村民作为农肥。</p> <p>油罐清洗水：按相关规定，埋地储罐每 3~5 年需定期清洗一次，本项目为约 4 年清洗一次，一次清洗产生的废水量约 15m³。油罐清洗废水在清洗作业完成时由具有危废处理资质单位处理。</p>	已落实
<p>所有设备安装厂房内，对产噪设备首先选用低噪声设备，采取减震、隔声、消声、绿化、距离衰减措施降低对周边环境的影响；对进出车辆进行限速，禁止鸣笛等措施后，噪声对环境的影响可接受。</p>	<p>噪声污染源为加油机、潜油泵以及卸车泵、潜液泵、增压器等工作时产生的机械噪声，及过往加油车辆产生的交通噪声。项目采取减振降噪、进出车辆减速行驶等措施，减少噪声对周围环境的影响。</p>	已落实
<p>化粪池底泥定期交由环卫部门处理；生活垃圾设置垃圾桶，收集后统一交由环卫部门填埋处理；隔油池油泥、设备维修产生的废机油、废润滑油等危险废物设置暂存间，定期交由有资质的单位处理处置。产生的固废均能得到有效控制，对环境的影响较小。</p>	<p>主要为生活垃圾、油罐保养产生的油泥、含油废石棉布。</p> <p>员工生活垃圾、化粪池污泥：由环卫部门统一收集集中处理；</p> <p>机械维修产生废石油棉及废纱布：定期交由环卫部门收集后处理；</p> <p>隔油池废油：定期交由具有处理资质单位处理；</p> <p>油罐大约 4 年需清洗保养一次，本项目油罐每次保养清洗产生废油及油泥，属于危险废物，废物类别是 HW08 废矿物油。本项目产生的危险废物委托具有相关危险废物处理资质的单位进行处理。</p>	已落实

7、建议

- (1) 项目应做好后期危废转移台账记录。
- (2) 项目目前未修建应急事故池，预防突发事件导致环境污染。

贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目在主体工程立项、设计、施工和试生产过程中，依据国家有关环保政策要求，环保设施执行了与主体工程同时设计、同时施工和同时运行的“三同时”制度，目前各项环保设施运行状况正常。现企业满足工程竣工环境保护验收条件，建议企业自行组织工程竣工环境保护验收。

表九、附件

附图1、项目环境图及采样图



贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目

附图2：项目地理位置图



附图3：水系图

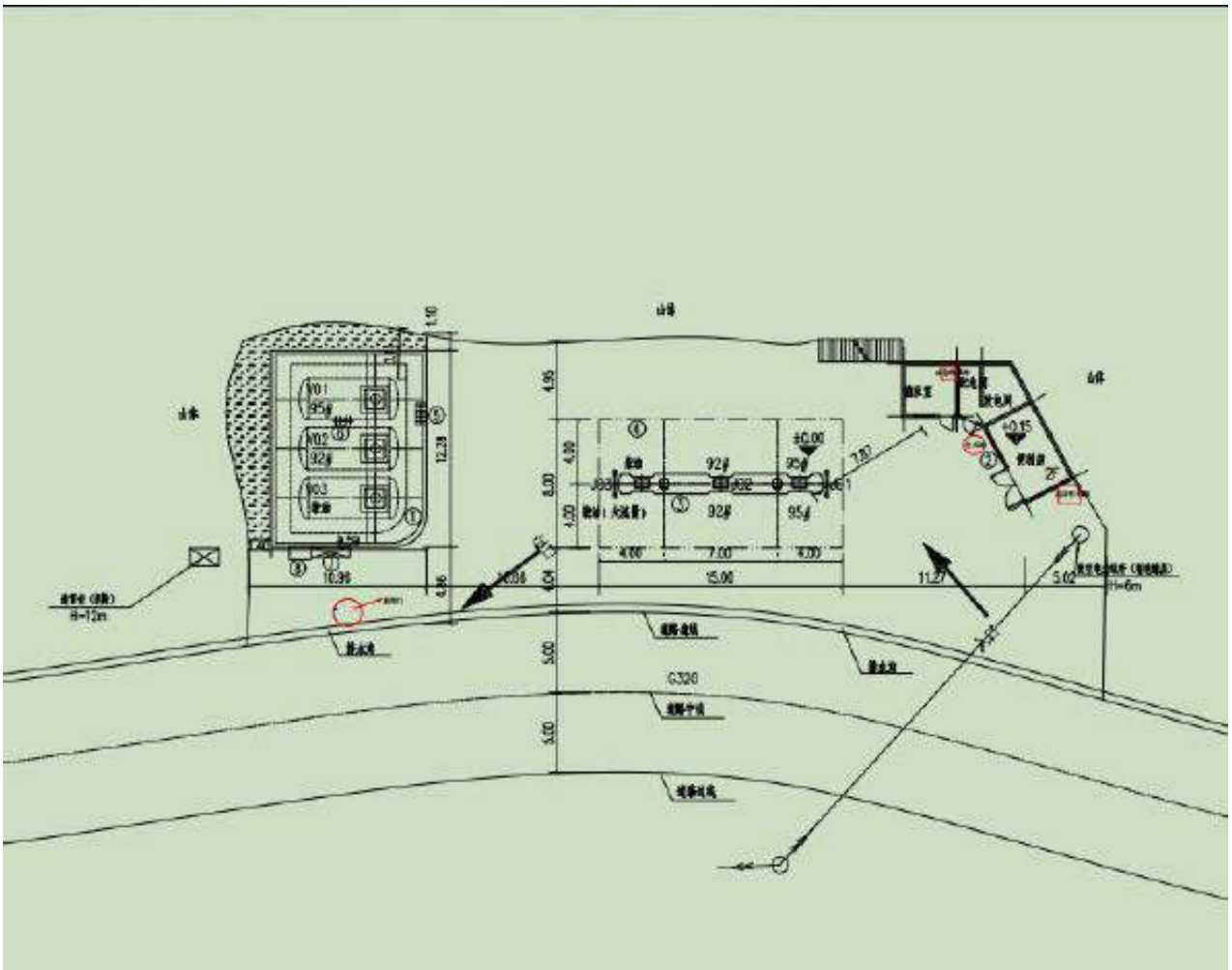


贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目

附图4：外环境关系图



附图5：项目平面布置图及环保设备



安顺市生态环境局

安关环表批复〔2019〕9号

安顺市生态环境局关于对贵州安顺关岭 石油分公司塔山加油站建设项目 环境影响报告表的批复

中国石化销售有限公司贵州安顺关岭石油分公司：

你公司报来的《贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目环境影响报告表》（以下简称《报告表》）及有关材料收悉，经研究，同意《报告表》及其专家技术评估意见。

一、在项目建设和运行中应注意以下事项

（一）认真落实环保“三同时”制度，环境保护污染防治设施建设必须纳入施工合同，保证环保设施建设进度和资金。

（二）《报告表》经批准后，建设项目的性质、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，建设公司应当重新向环评审批部门报批《报告表》。本批复自下达之日起满五年，项目方决定开工建设的，《报告表》应报原审批部门重新审核。

(三)建设项目竣工后,你公司应自行组织环境保护竣工验收,验收结果向社会公开,并在贵州省建设项目环境影响评价网上办事系统备案。

二、总量控制指标

经我局审定,该项目无主要污染物总量控制指标。

三、主动接受监督

你公司在项目建设中,建设后应主动接受各级环保部门的监督检查。该项目的日常环境监督管理工作由安顺市生态环境局关岭分局负责。

2019年4月22日

行政审批专用章

(此文公开发布)

抄送:安顺市生态环境局关岭分局,重庆大润环境科学研究院有限公司。

安顺市生态环境局办公室

2019年4月22日印发

共10份

附件2：委托书

委托书

贵州中测检测技术有限公司：

根据国家、省建设项目环境保护管理的有关规定，我单位已按环境影响报告表提出的污染防治措施及《关岭县环保局(2019)9号》批复要求落实污染防治工作。现委托贵单位开展建设项目环境保护竣工验收监测工作。

委托单位(盖章):

2020年3月21日

贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目


附件3：工况表

CTT-JS-BG-430

监测期间企业生产工况记录表

任务单号: 20191031 日期: 2020.3.21

企业名称(公司)		地址		
李和民		关岭县关索镇交通路135号		
法人代表	联系人	联系电话		
李和民	李和民	1878866077		
行业类别	建厂时间			
石化	2011.3			
年平均生产时间	每天生产时间			
24h	24时			
主要产品名称	设计能力	监测期间运行状况	运行负荷(%)	
汽油、柴油	2280t/a	6.66t/d	107	
废气				
设备名称	设备型号规格			
净化设施名称	设备型号规格			
启用时间	监测期间运行情况	排气筒高度(米)		
正常生产燃料耗量	吨/小时	监测期间燃料耗量	吨/小时	
引风量	立方米/小时	鼓风量	立方米/天	
废水				
处理设备名称	台(套)数			
设计处理能力	立方米/天	实际处理能力	立方米/天	
新鲜用水量	吨/年	实际废水年排放量	吨/年	
重复用水量	吨/天	监测期间废水排放量	吨/天	
排往何处(水体名称)				
主要噪声源				
设备名称	型号	功率	运行情况	
			开(台)	停(台)
备注				

填表人:  审核人: _____ 第 页 共 页

贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目

CTT-JS-BG-430

监测期间企业生产工况记录表

任务单号: 201912013

日期: 2020.3.21

企业名称(公司)		地址		
法人代表		联系人	联系电话	
行业类别	建厂时间			
年平均生产时间	每天生产时间			
主要产品名称	设计能力	监测期间运行状况	运行负荷(%)	
汽油、柴油	2280t/a	6.58t/d	105	
废气				
设备名称	设备型号规格			
净化设施名称	设备型号规格			
启用时间	监测期间运行情况		排气筒高度(米)	
正常生产燃料耗量	吨/小时	监测期间燃料耗量	吨/小时	
引风量	立方米/小时	鼓风量	立方米/天	
废水				
处理设备名称	台(套)数			
设计处理能力	立方米/天	实际处理能力	立方米/天	
新鲜用水量	吨/年	实际废水年排放量	吨/年	
重复用水量	吨/天	监测期间废水排放量	吨/天	
排往何处(水体名称)				
主要噪声源				
设备名称	型号	功率	运行情况	
			开(台)	停(台)
备注				

填表人: 余龙飞

审核人:

第 页 共 页

附件4：油气回收检测报告



检 测 报 告

Test Report

NO.ATQTS2019YQ0091

委托单位	_____
Client	_____ 关岭塔山加油站 _____
检测类别	_____
Test Categories	_____ 委托检测 _____
报告日期	_____
Report Date	_____ 2019-07-26 _____

安顺市质量技术监督检测所
Anshun Test Institute of Quality and Technical Supervision

安顺市质量技术监督检测所

检测报告

NO.ATQTS2019YQ0091

共2页 第1页

委托单位	关岭塔山加油站		委托时间	2019-07-23	
委托方地址	安顺市关岭县		检测地点	加油站内	
油气回收系统 信息	油罐体积: 60000 L		油气空间: 32840 L		
	加油机数: 2台		加油枪数: 4支		
检测日期	2019-07-26				
报告日期	2019-07-26				
检测仪器	油气回收多参数检测仪 (YS322)				
检测项目	密闭性、液阻、气液比				
环境温度	28.1℃	环境湿度	71.1%RH	环境大气压	89.26kPa
检测依据	GB 20952-2007《加油站大气污染物排放标准》				
检测结论	以上所检项目符合 GB 20952-2007《加油站大气污染物排放标准》限值要求。				
	检测单位: (公章) 批准日期: 2019年07月26日				
备注	/				

主检: 林秀昆

审核: 赵

批准: 李



安顺市质量技术监督检测所
检测报告附页

NO. ATQTS2019YQ0091

共2页第2页

序号	检测项目	计量单位	标准要求		检测结果					
					初始	1min	2min	3min	4min	5min
1	密闭性	Pa	≥ 471		501	494	490	486	478	473
2	液阻	Pa	18.0L/min	≤ 40	RK517010128加油机		8			
					RK517010130加油机		6			
			28.0L/min	≤ 90	RK517010128加油机		17			
					RK517010130加油机		14			
			38.0L/min	≤ 155	RK517010128加油机		27			
					RK517010130加油机		22			
3	气液比	/	1.0~1.2		1#加油枪			1.14		
					2#加油枪			1.01		
					5#加油枪			1.04		
					6#加油枪			1.02		

以下空白

附件5：危废处理协议及台账

危险废物集中处置合同

甲方：吉林省吉强石油安装工程有限公司

乙方：安顺市西秀区星海能源有限公司

依照《中华人民共和国合同法》及其有关法律、行政法规，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，为防止危险废物污染环境，保障人体健康，维护生态安全，本着危险废物资源化的原则，根据《中华人民共和国固体废物环境防治法》及相关法律、法规的规定，甲、乙双方就甲方所负责的中国石化贵州石油分公司各加油站油罐清洗过程中产生的危险废物处置事项协商一致，达成如下协议：

一、甲方将所负责的中国石化贵州石油分公司油罐清洗过程中产生的危险废物委托乙方进行收集和处理处置。本合同约定的危险废物为：

危险废物来源	废物类别	形态	包装方式	备注
清洗油罐过程中产生的废油及含油废物	废矿物油 HW08	液、半固态	铁桶、防腐油罐车	

二、委托期：2019年7月15日至2020年12月30日。

三、收费标准（含税）：危险废物处置价格1500元/吨，以上价格包含危险废物接收后的联单盖章确认、危险废物合法处置、包装物清空返还等费用。

四、处置费的支付

1、乙方完成危险废物接收后的联单盖章确认、危险废物合法处置，并在甲方收到乙方开具相应金额的发票后十五个工作日内，甲方一次性支付危险废物处置费给乙方。

五、甲方责任

1、甲方应如实告知乙方中国石化贵州石油分公司需处置危险废物的加油站名称，所在地点，联系人电话，以及需处置的危险废物的数量。

2、在危险废物转交前，甲方委派的运输单位需将转移联单连同危险废物一起交给乙方，乙方核对联单数量与运输数量相符后接收，并在联单上盖章确认。

六、乙方责任

1、乙方必须具有 HW08 危险废物的经营许可证，接收到的危险废物必须合法处置。

2、乙方负责对接收到的危险废物与《危险废物转移联单》进行核对，核对无误后在《危险废物转移联单》上盖章确认。

3、乙方在接到危险废物后进行合法处置，如不能合法处置，甲方有权解除合同，合同的解除不影响乙方未完成工作的完成义务，并且需承担政府机关的处罚和由此给甲方造成的损失。

4、已清空的危险废物储存容器（铁桶）由乙方负责在 15 日内清空并交付给运输单位返还至甲方指定地点以供循环使用。如不能按期返还或丢失，由乙方按 50 元/桶的价格向甲方赔偿。

七、危险废物的风险转移

危险废物交付给乙方之后的风险由乙方承担。因乙方对危险废物不设置识别标志或将危险废物不进行合法处置等违法行为，造成在收集、处理处置过程中发生的环境污染和安全事故，由乙方负责。

八、协议的免责



协议存续期间内，因不可抗力或政府原因，不能履行本协议时，甲、乙双方任何一方应在事情发生前后 15 日内向对方书面告知不能履行或需要延期履行、部分履行的理由。在取得对方认可后，违约方可免于违约责任。

九、协议的违约责任

协议在执行过程中，如有未尽事宜，需经协议甲、乙双方共同协商，另行签订补充协议，所签补充协议与本协议具有同等法律效力。

十、本合同未及事宜由双方协商解决。本合同经双方签字盖章后生效，本合同一式四份，甲方和乙方各执两份。

甲方签章：

负责人：

2019 年 7 月 15 日



乙方签章：

负责人：

2019 年 7 月 15 日



贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目



危险废物转移联单						
转移联单编号: 19520424620021B						
1. 转移计划编号		195204242539199		2. 联系电话		0851-37227645
第一部分 移出者填写						
3.1 单位名称 (公章)		中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站				
3.2 地址		贵州省安顺市关岭布依族苗族自治县关索镇塔山丫口				
3.3 联系人		余龙飞		3.4 电话		0851-37227645
4.1 运输单位		贵州龙江瑞物流有限公司				
4.2 联系人		樊洪彬		4.3 电话		0851-28270557
				4.4 车牌号		贵C9GQ97
5.1 接收单位		遵义市万润工贸有限公司				
5.2 单位地址		贵州省遵义市红花岗区遵义市红花岗区坪桥工业园区				
5.3 接受者危险废物经营许可证号		0387009				
5.4 联系人		姚绍江		5.5 联系电话		0851-38917229
6. 废物名称		废物代码		状态		性质
废矿物油(油水混合物)		251-001-08		液态		毒性, 易燃性
7. 备注						
8.1 移出者声明: 我申明, 本转移联单填写的信息是真实的, 且符合国家有关法律和标准确定了运输者和接受者, 并进行了包装和标识。						
8.2 产生单位移出日期		2019年06月10日		8.3 经办单位盖章		
				中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站		
第二部分 运输者填写						
8.1 运输单位接收日期		2019年06月11日		9.2 经办单位盖章		
				贵州龙江瑞物流有限公司		
第三部分 接受者填写						
10.1 是否存在重大危险		数量 <input type="checkbox"/> 毒性 <input type="checkbox"/> 易燃 <input type="checkbox"/> 无 <input checked="" type="checkbox"/> 其他 <input type="checkbox"/>				
10.2 处理意见		接收 <input type="checkbox"/> 接收 <input checked="" type="checkbox"/> 其他 <input type="checkbox"/>				
10.3 利用处置方式		R9				
10.4 日期		2019年06月11日		10.4 接收单位盖章		
						遵义市万润工贸有限公司

附件6、检测报告

中[检]201912033

第 1 页 共 9 页



检测报告

TEST REPORT

报告编号

中[检]201912033

Report No

贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项

项目名称

目

Name

中国石化销售有限公司贵州安顺关岭石油分

委托单位

公司

Client

编制

Compiled By

黄 升

签发

Approved By

周建威

审核

Inspected By

白 玉 强

签发人职位

Post

技术负责人

检测日期

Test Date

2020.3.21-2020.6.10

签发日期

Approved Date

2020.6.15

贵州中测检测技术有限公司

说 明

- 1、 本报告无检验检测专用章、骑缝章及 CMA 章无效。
- 2、 报告无编制人、审核人、签发人签名无效，报告自行涂改或删减无效。
- 3、 部分复制本报告无效，全部复制本报告需重新加盖检测专用章。
- 4、 检测方仅对送检样品或自采样品检测结果负责，报告中所附限值标准均由客户提供，仅供参考。
- 5、 报告未经检测单位同意，不得用于广告，商品宣传等商业行为。
- 6、 报告只对委托方负责，需提供给第三方使用，请与委托方联系。
- 7、 对检测报告若有异议，请在收到报告后 15 日内向本检测单位提出，逾期不受理。
- 8、 除客户特别申明并支付档案管理费外，本次检测的所有记录档案保存期限为六年。

受检单位:	中国石化销售有限公司贵州 安顺关岭石油分公司	盖(检)测单位:	贵州中测检测技术有限公司
电 话:	18788664777	电 话:	0851-33225108
传 真:	/	传 真:	0851-33223301
邮 编:	561300	邮 编:	561000
地 址:	安顺市关岭县	地 址:	贵州省安顺市西秀区 产业园 区标准化厂房(原宝龙型材) 第四层

贵州中测检测技术有限公司

检测结果

一、检（监）测方案

1、检测点位、检测因子及检测频次信息一览表见下表一

表一 检测因子一览表

检测类别	检测点名称	检测项目	检测频次
空气和 废气	F ₁ 、厂界东侧	颗粒物、非甲烷总烃*	连续检测 2 天、 每天 3 次
	F ₂ 、厂界南侧		
	F ₃ 、厂界西侧		
	F ₄ 、厂界北侧		
声环境	N ₁ 、厂界东侧外 1m	厂界噪声	连续检测 2 天、 每天 2 次（昼、 夜各一次）
	N ₂ 、厂界南侧外 1m		
	N ₃ 、厂界西侧外 1m		
	N ₄ 、厂界北侧外 1m		

2、检测方法及使用仪器信息一览表见下表二

表二 检测方法及仪器一览表

检测项目	检测方法	主检测仪器型号及编号	最低检出限
空气和 废气	环境空气 总悬浮颗粒物的测定 重量法 GB/T 15432-1995	万分之一分析天平 (ATY224/FX-0201)	0.001mg/m ³
	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	GC7900 气相色谱仪	0.07 mg/m ³
声环境	工业企业厂界环境噪声排放标准 GB 12348-2008	多功能声级计 (AWA6228+)	—

二、样品状态、数量等信息见表三

表三 样品信息一览表

检测类别	检测点位置	采样日期	样品数量	样品保存及状态
空气和 废气	F ₁ 、厂界东侧	2020.3.21 至 2020.3.22	8 张滤膜、6 袋铝箔袋	样品密封完好 记录信息完整
	F ₂ 、厂界南侧		8 张滤膜、6 袋铝箔袋	样品密封完好 记录信息完整
	F ₃ 、厂界西侧		8 张滤膜、6 袋铝箔袋	样品密封完好 记录信息完整
	F ₄ 、厂界北侧		8 张滤膜、6 袋铝箔袋	样品密封完好 记录信息完整
声环境	N ₁ 、厂界东侧外 1m		4 组数据组	记录信息完整
	N ₂ 、厂界南侧外 1m		4 组数据组	记录信息完整
	N ₃ 、厂界西侧外 1m		4 组数据组	记录信息完整
	N ₄ 、厂界北侧外 1m		4 组数据组	记录信息完整

贵州中测检测技术有限公司

三、质量保证及质量控制措施

按照国家标准《空气和废气监测分析方法》(第四版 增补版)国家环境保护总局(2003)、《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)及《大气污染物无组织排放监测技术导则》(HJ/T 55-2000)中规定,对检测的全过程进行质量保证和控制。

- 1、参加检测的技术人员,均持有上岗证书。
- 2、检测仪器设备经国家计量部门检定合格,并在有效期内使用。
- 3、现场检测及样品的采集、保存、运输、分析等过程均按国家规定的标准、技术规范进行。
- 4、检测仪器在使用前进行校准,校准结果符合要求。
- 5、现场携带全程序空白样、采集平行样,实验室分析采取空白样、明码平行样、质控样品测定等措施对检测全过程进行质量控制。
- 6、检测报告实行三级审核。

贵州中测检测技术有限公司

四、检（监）测数据

4.1 空气和废气检测结果

无组织废气检测结果一览表（一）

检测因子			非甲烷总烃*		颗粒物		天气参数			
单位			mg/m ³		mg/m ³		气温	气压	风速	风向
序号	检测点位	检测日期	样品编号	检测结果	样品编号	检测结果	℃	kPa	m/s	°
1	F ₁ 、厂界东侧	2020.3.21	201912033 F ₁ 101-1	0.28	201912033 F ₁ 101-2	0.295	13.5	88.66	2.3	96.7
			201912033 F ₁ 102-1	0.26	201912033 F ₁ 102-2	0.222	21.7	88.21	1.8	87.4
			201912033 F ₁ 103-1	0.25	201912033 F ₁ 103-2	0.363	23.7	88.06	2.7	91.3
2	F ₂ 、厂界南侧		201912033 F ₂ 101-1	0.21	201912033 F ₂ 101-2	0.215	13.8	88.60	2.1	95.4
			201912033 F ₂ 102-1	0.22	201912033 F ₂ 102-2	0.276	21.3	88.27	1.9	88.2
			201912033 F ₂ 103-1	0.11	201912033 F ₂ 103-2	0.336	23.8	88.03	2.6	91.6
3	F ₃ 、厂界西侧		201912033 F ₃ 101-1	0.25	201912033 F ₃ 101-2	0.241	13.6	88.64	2.2	96.9
			201912033 F ₃ 102-1	0.17	201912033 F ₃ 102-2	0.277	21.8	88.22	1.8	88.0
			201912033 F ₃ 103-1	0.23	201912033 F ₃ 103-2	0.196	23.8	88.04	2.7	90.8
4	F ₄ 、厂界北侧	201912033 F ₄ 101-1	0.19	201912033 F ₄ 101-2	0.161	13.6	88.65	2.4	96.2	
		201912033 F ₄ 102-1	0.24	201912033 F ₄ 102-2	0.139	21.7	88.22	1.9	88.5	
		201912033 F ₄ 103-1	0.11	201912033 F ₄ 103-2	0.112	23.7	88.02	2.7	91.7	
参考标准及达标情况		GB16297-1996	4.0mg/m ³		1.0mg/m ³		/	/	/	/
		单项评价	达标		达标		/	/	/	/
备注		** 表示分包给有资质单位检测因子。								

贵州中测检测技术有限公司

无组织废气检测结果一览表 (二)

检测因子			非甲烷总烃*		颗粒物		天气参数			
单位			mg/m ³		mg/m ³		气温	气压	风速	风向
序号	检测点位	检测日期	样品编号	检测结果	样品编号	检测结果	℃	kPa	m/s	°
1	F ₁ 、厂界东侧	2020.3.22	201912033 F ₁ 201-1	0.19	201912033 F ₁ 201-2	0.321	13.1	88.69	1.8	106.4
			201912033 F ₁ 202-1	0.20	201912033 F ₁ 202-2	0.250	22.2	88.12	0.9	110.8
			201912033 F ₁ 203-1	0.09	201912033 F ₁ 203-2	0.280	23.9	88.05	1.7	98.7
2	F ₂ 、厂界南侧		201912033 F ₂ 201-1	0.20	201912033 F ₂ 201-2	0.161	13.6	88.66	1.9	105.7
			201912033 F ₂ 202-1	0.09	201912033 F ₂ 202-2	0.305	22.1	88.13	1.0	111.3
			201912033 F ₂ 203-1	0.11	201912033 F ₂ 203-2	0.252	24.0	88.04	1.6	98.4
3	F ₃ 、厂界西侧		201912033 F ₃ 201-1	0.39	201912033 F ₃ 201-2	0.188	13.5	88.67	1.9	107.2
			201912033 F ₃ 202-1	0.23	201912033 F ₃ 202-2	0.305	22.3	88.11	1.1	111.4
			201912033 F ₃ 203-1	0.18	201912033 F ₃ 203-2	0.252	24.0	88.04	1.7	99.6
4	F ₄ 、厂界北侧	201912033 F ₄ 201-1	0.16	201912033 F ₄ 201-2	0.080	13.3	88.67	2.0	105.8	
		201912033 F ₄ 202-1	0.13	201912033 F ₄ 202-2	0.139	22.3	88.12	1.0	109.4	
		201912033 F ₄ 203-1	0.07L	201912033 F ₄ 203-2	0.056	23.8	88.06	1.8	99.2	
参考标准及达标情况	GB16297-1996	4.0mg/m ³		1.0mg/m ³		/	/	/	/	
	单项评价	达标		达标		/	/	/	/	
备注	1. “*”表示分包给有资质单位检测因子; 2. 检测结果低于方法时, 用方法检出限+“L”表示。									

贵州中测检测技术有限公司

贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目

中检(2019)2002

4.2 声环境检测结果

第 7 页 共 9 页

声环境检测结果一览表（一）

采样环境条件		2020.3.21		晴 昼间检测期间最大风速 2.2m/s 夜间检测期间最大风速 2.4m/s						
检测项目		Leq[dB (A)]							参考标准及达标情况	
检测点编号及位置		主要声源	样品编号	车流量			检测结果	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)		
序号	检测点位置			大	中	小		4类标准	单项评价	
1	N1、厂界东外 1m	昼	交通	201912033N101-1	48	23	54	65.0	70	达标
		夜	交通	201912033N102-1	4	7	26	33.6	55	达标
2	N2、厂界南外 1m	昼	交通	201912033N201-1	16	17	49	63.3	70	达标
		夜	交通	201912033N202-1	3	8	27	33.6	55	达标
3	N3、厂界西外 1m	昼	交通	201912033N301-1	14	21	52	65.3	70	达标
		夜	交通	201912033N302-1	3	8	24	32.6	55	达标
4	N4、厂界北外 1m	昼	交通	201912033N401-1	16	22	53	63.2	70	达标
		夜	交通	201912033N402-1	4	8	24	33.4	55	达标
备注		1、采样时间段为昼间（06:00-22:00）、夜间（22:00-06:00）； 2、声级计在测定前后都进行了校准。								

贵州中测检测技术有限公司

中检(2020)12033

第 8 页 共 8 页

声环境检测结果一览表（二）

采样环境条件		2020.3.22		晴 昼间检测期间最大风速 2.4m/s 夜间检测期间最大风速 1.1m/s						
检测项目		Leq[dB (A)]							参考标准及达标情况	
检测点编号及位置		主要声源	样品编号	车流量			检测结果	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)		
序号	检测点位置			大	中	小		4类标准	单项评价	
1	N1、厂界东外 1m	昼	交通	201912033N201-1	14	21	49	63.3	70	达标
		夜	交通	201912033N202-1	3	8	24	31.4	55	达标
2	N2、厂界南外 1m	昼	交通	201912033N201-1	16	19	48	62.7	70	达标
		夜	交通	201912033N202-1	2	7	26	31.0	55	达标
3	N3、厂界西外 1m	昼	交通	201912033N301-1	13	20	50	59.7	70	达标
		夜	交通	201912033N302-1	4	7	23	30.8	55	达标
4	N4、厂界北外 1m	昼	交通	201912033N401-1	14	19	52	62.0	70	达标
		夜	交通	201912033N402-1	3	5	23	31.9	55	达标
备注		1、采样时间段为昼间（06:00-22:00）、夜间（22:00-06:00）； 2、声级计在测定前后都进行了校准。								

贵州中测检测技术有限公司

贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目

中[检]201912033

第 9 页 共 9 页

现场采样点位图如下所示:



贵州中测检测技术有限公司

中测检测

贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目

表十、验收三同时登记表

建设项目竣工环境保护“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）：

建设项目	项目名称	贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目				项目代码					建设地点	贵州省安顺市关岭布依族苗族自治县关索镇塔山路口			
	行业类别（分类管理名录）	F5264 机动车燃料零售				建设性质	<input type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input checked="" type="checkbox"/> 技术改造				项目厂区中心经度/纬度				
	设计生产能力	年销售 2280 吨				实际生产能力	日销售 6.6 吨				环评单位	重庆大润环境科学研究所有限公司			
	环评文件审批机关	安顺市生态环境局关岭分局				审批文号	安环环表批复（2019）9 号				环评文件类型	报告表			
	开工日期	2019.3				竣工日期	2019.6				排污许可证申领时间				
	环保设施设计单位	贵州安顺关岭石油分公司				环保设施施工单位	贵州安顺关岭石油分公司				本工程排污许可证编号				
	验收单位	中国石化销售有限公司贵州安顺关岭石油分公司				环保设施监测单位	贵州中测检测技术有限公司				验收监测时工况	大于 75%			
	投资总概算（万元）	205.7				环保投资总概算（万元）	18.5				所占比例（%）	8.99			
	实际总投资	210				实际环保投资（万元）	185				所占比例（%）	88.1			
	废水治理（万元）	5	废气治理（万元）	100	噪声治理（万元）	18	固体废物治理（万元）	32	绿化及生态（万元）	/	其他（万元）	30			
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	365 天				
运营单位	中国石化销售有限公司贵州安顺关岭石油分公司				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）					验收时间	2020.3.21-2020.3.22				
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														
	化学需氧量														
	氨氮														
	石油类														
	废气														
	二氧化硫														
	烟尘														
	工业粉尘														
	氮氧化物														
	工业固体废物														
与项目有关的其他特征污染物															

注：1、排放增减量：（+）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——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升

贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目

项目竣工环境保护验收专家意见:

贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目 竣工环境保护验收意见

2020年05月,中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司根据《贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目竣工环境保护验收监测报告表》并对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》,严格依照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收技术规范、本项目环境影响评价报告表和审批部门审批决定等要求对本项目进行验收,提出意见如下:

一、工程建设基本情况

(一)建设地点、规模、主要建设内容

(1)项目概况

项目名称:贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目

建设性质:技术改造

建设单位:中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司

建设地点:贵州省安顺市关岭布依族苗族自治县关索镇塔山路口

项目总投资:210万元

(2)建设内容及规模

(1)将原有罐区拆除,新建非承重罐区一处,采用FS双层油罐,油罐规模为30m³SF双层汽油油罐2具,30m³SF双层柴油油罐1具,总罐容为90m³,折合油罐总容积为75m³。依据《汽车加油加气站设计与施工规范》GB50156-2012(2014版)规定为三级加油站。

(2)将原有加油岛拆除,新建中石化标准加油岛一座(双面防撞柱),新设3台双枪单油品潜油泵加油机,相应电气设备及电气线路新设。工艺管线重新敷设,出油管线埋地部分为双层复合管线,卸油管及油气回收埋地部分管线用单层复合线。

(二)建设过程及环保审批情况

2019年04月,中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司委托重庆太润环境科学研究院有限公司编制完成《贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目环境影响报告表》;2019年4月22日,安顺市生态环境局以安关环表

批复【2019】9号文件，对《贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目环境影响报告表》给予批复。

（三）投资情况

本项目实际总投资 210 万元，环保投资 185 万元，占总投资 88.1%。

（四）验收范围

贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目有关的各项环保设施。

二、工程变动情况

工程建设内容与原环评阶段设计规模一致，未发生重大变化。

三、环境保护设施建设情况

（一）废水

项目生活用水包含一般生活用水、油罐清洗水和地坪冲洗水。生活污水经化粪池收集沉淀后，进入旱厕后定期有人清掏，给周边村民作为农肥。

油罐清洗水：按相关规定，埋地储罐每3~5年需定期清洗一次，本项目为约4年清洗一次，一次清洗产生的废水量约15m³。油罐清洗废水在清洗作业完成时由具有危废处理资质单位处理。

地坪冲洗水经隔油池处理后，与一般生活污水一起经化粪池处理。

（二）废气

本项目采用地埋式储罐。本项目产生的废气主要是：储油罐灌注、油罐车装卸、加油作业等过程产生的烃类气体、汽车尾气。

（1）本项目加油站产生的有机废气主要来源于油品损耗挥发形成的油气，其主要成分为非甲烷总烃。正常营运时，油品损耗主要有卸油灌注损失、储油损失、加油作业损失等。项目设置有一、二次油气回收系统，其油气回收效率可达到95%以上。一次油气回收系统是指油罐槽车和加油站地下油罐之间的气液交换。油罐车密闭式卸油，将油罐车和地下储油罐组成密闭系统，随着油罐车里的汽油流向地下储油罐，油车内压力减小，地下储罐内压力增加。利用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管线回到油罐车内，待卸油结束，地下储罐与油罐车内压力达到平衡状态，地下储油罐里的大部分油气被置换到油罐车内。

二次油气回收阶段是采用真空辅助式油气回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过地下油气回收管线收集到地下储罐内的油气回收过程。在为汽车加油时，

通过真空泵产生一定真空度，经加油枪、油气回收管、真空泵等油气回收设备，按照气液比控制在 1.0 至 1.2 之间的要求，将加油过程中挥发的油气回收到油罐内。二次油气回收分为集中式油气回收和分散式油气回收两种形式。本加油站采用的二次回收形式为分散式油气回收方式。

（3）汽车尾气

加油车辆进出加油站会排放汽车尾气，主要污染物为 CO、NO_x、THC 和 SO₂。CO 及 SO₂ 是汽油燃烧的产物；NO_x 是汽油爆裂时进入空气中氮与氧化合而成的产物；碳氢化合物是汽油不完全燃烧的产物。由于废气排放与车型、车况和车辆等有关，且无组织排放，难以定量计算。因此需要采取管理措施，尽量缩短怠慢时间，以减少汽车尾气的产生量，并且要求进出加油站的车辆尾气需要达标。

（三）噪声

项目主要噪声污染源为加油泵、进出车辆等产生的机械噪声及备用发电机产生的设备噪声。类比同行业项目设备噪声声压级为 60~70dB(A)，车辆噪声约为 65~90dB(A)。加油汽车的运行噪声，卸油、加油时油泵噪声，声源强度 45-70dB(A)。备用发电机噪声声级为 85~90dB(A)。项目设备选型时应选用低噪声设备，车辆进出时，应禁止鸣笛。

（四）固体废物

主要为生活垃圾、油罐保养产生的油泥、含油废石棉布。员工生活垃圾、化粪池污泥：由环卫部门统一收集集中处理；机械维修产生废石油棉及废纱布：定期交由环卫部门收集后处理；隔油池废油：定期交由具有处理资质单位处理；油罐大约 4 年需清洗保养一次，本项目油罐每次保养清洗产生废油及油泥，属于危险废物，废物类别是 HW08 废矿物油。本项目产生的危险废物委托具有相关危险废物处理资质的单位进行处理。

四、环境保护设施调试效果

1. 废水

项目生活用水包含一般生活用水、油罐清洗水和地坪冲洗水。生活污水经化粪池收集沉淀后，进入旱厕 后定期有人清掏，给周边村民作为农肥。

油罐清洗水：按相关规定，埋地储罐每 3~5 年需定期清洗一次，本项目为约 4 年清洗一次，一次清洗产生的废水量约 15m³。油罐清洗废水在清洗作业完成时由具有危废处理资质单位处理。

地坪冲洗水经隔油池处理后，与一般生活污水一起经化粪池处理后，进入旱厕后定期有人清掏，给周边村民作为农肥。

2. 废气

本项目废气主要来源于油品损耗挥发形成的废气，项目正常运营时，油品损耗主要有卸油灌注损失（大呼吸）、储油损失（小呼吸）、加油作业损失等，在此过程中汽、柴油挥发有非甲烷总烃产生。废气检测结果表明，项目无组织非甲烷总烃达到《大气污染综合排放标准》（GB16297-1996）无组织排放限值的要求。

3. 厂界噪声

噪声污染源为加油机、潜油泵及其卸车泵、潜液泵、增压器和备用发电机等工作时产生的机械噪声，及过往加油车辆产生的交通噪声。项目采取减振降噪、进出车辆减速行驶等措施。经监测，项目厂界噪声昼夜间排放均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类排放限值要求。

4. 固体废物

主要为生活垃圾、油罐保养产生的油泥、含油废石棉布。员工生活垃圾、化粪池污泥：由环卫部门统一收集集中处理；机械维修产生废石油棉及废纱布：定期交由环卫部门收集后处理；隔油池废油：定期交由具有处理资质单位处理；油罐大约4年需清洗保养一次，本项目油罐每次保养清洗产生废油及油泥，属于危险废物，废物类别是HW08 废矿物油。本项目产生的危险废物委托具有相关危险废物处理资质的单位进行处理。

5. 污染物排放总量

根据环评及批复资料可知，本项目未设置污染物排放总量控制指标。

五、工程建设对环境的影响

1、大气环境

废气检测结果表明，项目无组织非甲烷总烃达到《大气污染综合排放标准》（GB16297-1996）无组织排放限值的要求。

2、水环境

项目采取雨污分流制。项目生活用水包含一般生活用水、油罐清洗水和地坪冲洗水。生活污水经化粪池收集沉淀后，进入旱厕后定期有人清掏，给周边村民

作为农肥。油罐清洗废水在清洗作业完成时由具有危废处理资质单位处理。未对环境产生直接负面影响。

3、声环境

项目采取减振降噪、进出车辆减速行驶等措施。经监测，项目厂界噪声昼夜间排放均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类排放限值要求。

4、固体废物

化粪池底泥定期交由环卫部门处理；生活垃圾设置垃圾桶，收集后统一交由环卫部门填埋处理；隔油池油泥、设备维修产生的废机油、废润滑油等危险废物设置暂存间，定期交由有资质的单位处理处置。产生的固废均能得到有效控制，对环境的影响较小。

六、验收结论

贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目，根据《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》进行了环境影响评价，项目环保设施按照《贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目环境影响报告表》及其批复文件的要求，做到了与主体工程同时设计、同时施工、同时运行，在“三同时”及环保设施落实情况基本满足了安顺市生态环境局——安关环表批复[2019]9号文件《安顺市生态环境局关于对贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目环境影响报告表的批复》对该项目的要求。根据竣工环保验收监测、调查结果，项目总体上达到了建设项目竣工环境保护验收的条件，建议通过环境保护验收。

七、后续要求

（一）验收报告修改建议

1. 总平面布置图中标明环保设施的位置及规模。
2. 落实实际采用的生活污水处理设施类型。
3. 按照《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》规范文件编制。

（二）后续管理建议

1. 严格遵守国家和地方的有关环保法律、法规，并落实报告表中提出的各项污染防治措施，实现污染物达标排放。

2. 加强项目环保管理工作，完善环境保护管理规章制度，加强对环境保护措施维护管理。建立完整的环保手续档案。
3. 完善运营期油气回收、油污水处理设施的建设及维护管理。
4. 加强对环保设施的运行管理和日常维护，严格执行危险废物相关管理制度。
5. 建立健全相应管理制度和管理档案。进一步落实环境风险防范措施（设施），定期开展环境应急演练，提高应对突发环境风险事件的能力。

八、验收人员信息

参加验收的单位及人员信息见验收签到表。

中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司

2020年5月29日

贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站建设项目

中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司塔山加油站
改造建设项目验收会参加人员签到表

序号	姓名	工作单位	职称/职务	联系电话	备注
1.	李淑昆			18788664777	验收负责人 建设单位
2.					建设单位
3.	魏屹	贵州省交科院	工程师	15186952162	专家组
4.	袁萌	省交科院	高工	13639088917	专家组
5.	何成建	贵州交通科学研究院	高工	15285915610	专家组
6.	白云	贵州中测检测技术 有限公司		18334049527	监测单位
7.					验收调查单位
8.					
9.					
10.					
11.					