



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

中国石化贵州安顺石油分公司关岭新兴加油站

建设单位

project undertaker

中国石化销售股份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03月

中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司新兴加油站改造项目

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）：	中国石化销售股份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：	贵州省安顺市关岭布依族苗族自治县上官镇新店村	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责任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.....	4
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.....	7
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.....	8
表五、质量控制.....	11
表五、验收监测内容.....	12
表六、验收监测工况及验收监测结果.....	13
表七、验收监测结论及建议.....	15
表八、附件.....	17
表九、验收三同时登记表.....	42
表十：竣工环境保护验收意见.....	43

表一、项目基本情况

建设项目名称	中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司新兴加油站改造项目				
建设单位名称	中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司				
建设项目性质	改扩建				
建设地点	关岭布依族苗族自治县上关镇新店村				
主要产品名称	石油销售				
设计生产能力	年销售油 1440				
实际生产能力	年销售油 1518.4				
建设项目环评时间	2019.7	开工建设时间	2019.7		
调试时间	2019.8	验收现场监测时间	2020.3.19 2020.3.20		
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所有限公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司		
投资总概算	276 万元	环保投资总概算	18.5 万元	比例	6.7%
实际总概算	137.14 万元	环保投资	130 万元	比例	94.8%
验收监测依据	1、《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； 2、《中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司新型加油站改造建设项目环境影响报告表》； 3、安关环关于《中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司新型加油站改造建设项目环境影响报告表》的批复，2019.7.14 4、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》； 5、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》；				

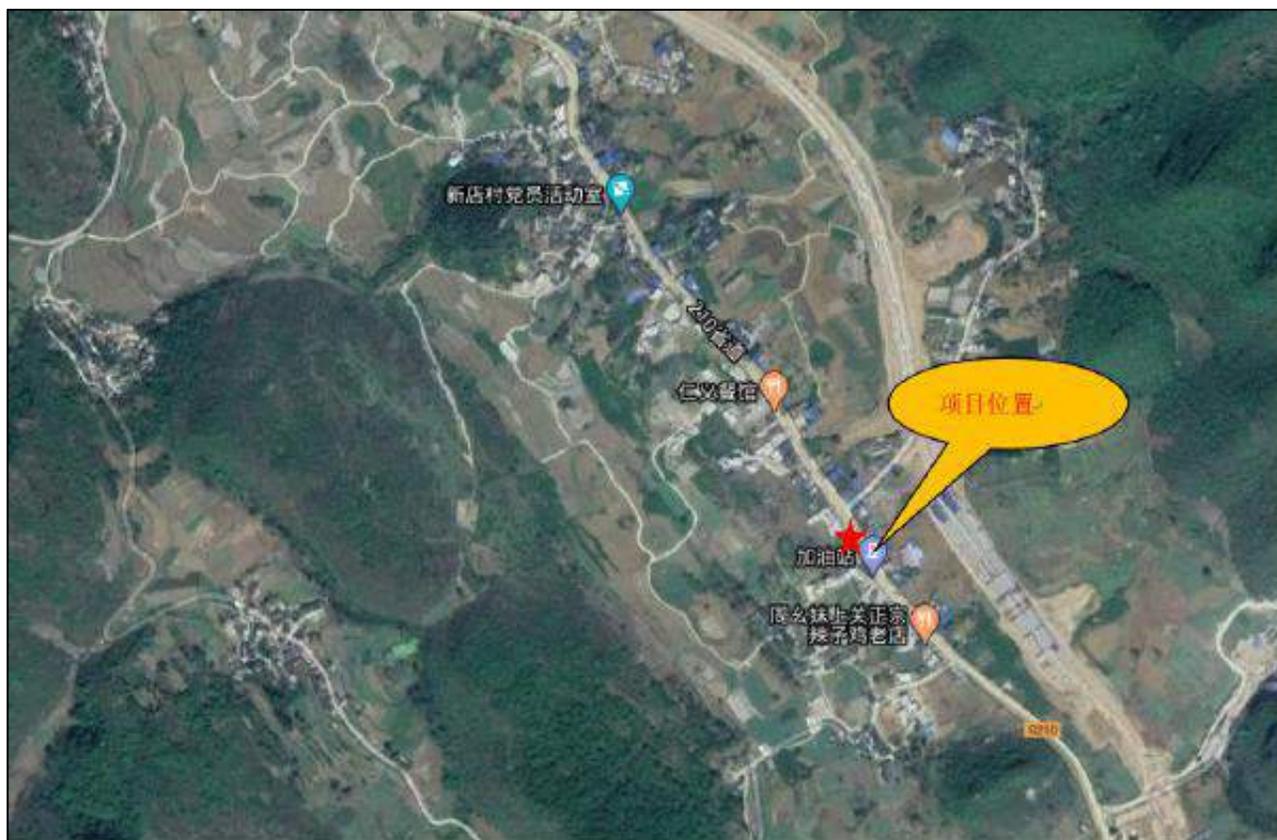
中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司新兴加油站改造项目

	<p>6、环境保护验收委托书，中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司新兴加油站，2020年3月19号，详见附件；</p>		
<p>验收监测评价标准、 标号、级别、限值</p>	<p>《大气污染物综合排放标准》GB16297-1996 标准</p>		
	<p>因子</p>		<p>限值</p>
	<p>无组织</p>	<p>非甲烷总烃</p>	<p>4.0mg/m³</p>
		<p>颗粒物</p>	<p>1.0mg/m³</p>
	<p>《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）标准</p>		
	<p>2类限值</p>	<p>60dB(A)（昼间）</p>	<p>50dB(A)（夜间）</p>
<p>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。</p>			

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。



项目地理位置图

(2) 项目组成

项目位于关岭县上关镇新店村。项目总占地 2333.3m²，其中油罐区 20m²，罩棚 110m²，站房 66.5m²。项目现有 2 台双枪单油品自吸泵加油机。改扩建前年加油量约 1826t，其中柴油 1044t，汽油 782t；现有储油罐 3 个，30m³柴油、92 号汽油储罐各 1 个，30m³95 号汽油储罐 1 个。折合油罐总容积为 90m³，为三级加油站。现有职工人数共计 4 人。

(3) 项目给排水。

给水：项目用水由当地自来水管网供水。

排水：项目采取雨污分流，屋面雨水经排水管收集后排入地表。项目生活污水项目主要为工作人员生活污水、司乘人员用水及地坪冲洗水；生活污水与地坪冲洗水一起进入化粪池处理，用于浇灌农地或绿化。

(4) 供电及采暖

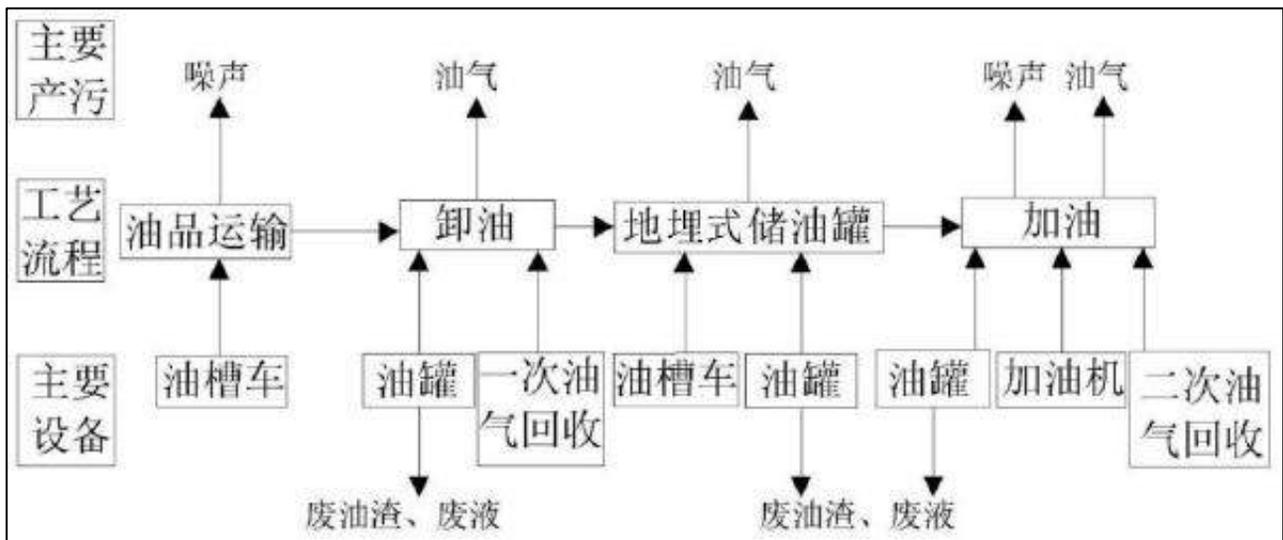
供电：由关岭县电网引入。本加油站采用附近一路 10kV 电源作为工作电源，10kV 电源经室外箱式变电站降压为 400V ，供电电源采用交流三相 380/220V。

采暖：本项目站房内营业厅、办公室等取暖采用电空调作为供暖源，职工人数较少，厨房采用电能作为能源。

(5) 人员及工作制度

项目目前有职工 4 人，年工作 365 天，每天两班，每班 12 小时。

(6) 主要工艺流程及产污环节（附处理工艺流程图，标出产污节点）：



生产工艺流程简述：

(1) 油品运输：油品均采用汽车槽车运送至本站。油槽车均带有卸油口及油气回收接口。此工序会产生噪声。

(2) 卸油：本项目采用自流密闭卸油方式卸油。油槽车与卸油接口、蒸汽回收管口与油槽车油气回收管口均通过快速接头软管相连接，油槽车与埋地油罐便形成了封闭卸油空间。

员工打开卸油阀后油品因位差便自流进入相应的埋地储油罐，同体积的油气因正压被压回油罐车。回收至油罐车内的油气由槽车带回油库。此工序会产生废气。

(3) 存储：加油区占地面积 110 平方米，油罐区占地面积 90 平方米。此工序会产生废气。

(4) 加油：加油机为潜油泵型，加油枪为油气回收型加油枪。员工根据顾客需要的品种和数量在加油机上预置，确认油品无误后提枪加油，完毕后收枪复位。此工序会产生噪声和废气。

(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和要求建设，不属于重大变更，满足项目竣工环境保护验收要求。

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：

项目采取雨污分流，雨水经雨水沟渠进入当地雨水沟渠，项目主要废水有生活污水和地面冲洗水。生活污水经化粪池处理后，用于浇灌农地或绿化。加油站每周进行1次地面冲洗，场地冲洗废水经引水道引入低于站房的油水分离池处理后与生活污水一起排入化粪池，经沉淀处理后作为农肥。

2、废气：

本项目废气主要来源于储油罐灌注、油罐车装卸、加油作业等形成的废气和汽车尾气。

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。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。

3、噪声：

噪声污染源为加油泵、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。

4、固废：

本项目的固废主要为生活垃圾、化粪池污泥、油水分离池污泥、上层浮油渣以及储油罐油泥、油渣。

生活垃圾：集中收集后由环卫部门定期收集清运处置；

化粪池污泥：定期清掏化粪池，用作农肥；

油水分离池污泥和上层浮油渣以及储油罐油泥、油渣：定期清掏交给有资质的单位处理。

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

本项目位于位于关岭县上关镇新店村，项目改扩建投资 276 万元，项目占地面积 2333.3m²，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 2000 年，本项目土地已取得不动产权证，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。加油区布置在地块东侧，面向站外 S210 道路，方便加油车辆的进出；站房设置于地块西侧，设置有办公室、食堂、便利店等；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，油罐区位于站房西南侧，储油罐埋于加油岛附近地下，厂区各个功能区通过道路、彩砖铺地等有机的联系在一起。详见附图 2。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 50m，35m 范围内无重要公共建筑物及民用建筑物。

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、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些影响，施工中可用蓬布遮盖裸露的尘土，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，定期清掏作为周围耕地农肥。

（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、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，中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司新兴加油站改造项目实施是可行的。

7、建议

1、建议加强施工期环境管理，降低施工扬尘、噪声等对周边环境的破坏，制定有效可行的环保规章制度。

2、建议落实环境保护措施的监理职责。

3、做好绿化工作，保护生态环境。

审批部门审批决定

根据中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司报来的《中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司新兴加油站改造建设项目环境影响报告表》(以下简称《报告表》)及相关附件资料已收悉，经研究批复见附件 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）、《大气污染物无组织排放监测技术导则》（HJT 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、检测结果和检测报告实行三级审核。

表五、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）表2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》2 类标准。

分析方法、方法检出限一览表

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	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	气相色谱仪（YQX-022）	0.07mg/m ³
	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
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+)	——

表六、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 (%)
2020.3.19	1440	4.16	105
2020.3.20		4.16	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（一）

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
		2020.3.19			2020.3.20				
		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 、厂界东侧监测点 A	0.32	0.29	0.07L	0.33	0.25	0.14	4.0	达标
	F ₂ 、厂界南侧监测点 B	0.26	0.30	0.21	0.30	0.12	0.07L	4.0	达标
	F ₃ 、厂界西侧监测点 C	0.11	0.16	0.12	0.13	0.16	0.12	4.0	达标
	F ₄ 、厂界北侧监测点 D	0.14	0.13	0.08	0.11	0.13	0.19	4.0	达标
备注	1、监测期间气象条件：2020.3.19，晴，2020.3.20，晴； 2、执行标准《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2标准。								

无组织废气监测结果一览表（二）

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
		2020.3.19			2020.3.20				
		第1次	第2次	第3次	第1次	第2次	第3次		
颗粒物	F ₁ 、厂界东侧监测点 A	0.240	0.165	0.194	0.161	0.277	0.223	1.0	达标
	F ₂ 、厂界南侧监测点 B	0.112	0.138	0.194	0.080	0.166	0.112	1.0	达标
	F ₃ 、厂界西侧监测点 C	0.160	0.276	0.222	0.134	0.222	0.167	1.0	达标
	F ₄ 、厂界北侧监测点 D	0.320	0.275	0.194	0.294	0.222	0.363	1.0	达标
备注	1、监测期间气象条件：2020.3.19，晴，2020.3.20，晴； 2、执行标准《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织排放标准。								

(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	2020.3.19	N ₁ 、厂界东侧外 1m	57.8	60 (昼)	环境噪声	达标
		N ₂ 、厂界南侧外 1m	54.2			达标
		N ₃ 、厂界西侧外 1m	53.3			达标
		N ₄ 、厂界北侧外 1m	58.0			达标
		N ₁ 、厂界东侧外 1m	47.8	50 (夜)	环境噪声	达标
		N ₂ 、厂界南侧外 1m	44.3			达标
		N ₃ 、厂界西侧外 1m	43.0			达标
		N ₄ 、厂界北侧外 1m	47.4			达标
	2020.3.20	N ₁ 、厂界东侧外 1m	57.5	60 (昼)	环境噪声	达标
		N ₂ 、厂界南侧外 1m	55.5			达标
		N ₃ 、厂界西侧外 1m	54.1			达标
		N ₄ 、厂界北侧外 1m	56.8			达标
		N ₁ 、厂界东侧外 1m	47.6	50 (夜)	环境噪声	达标
		N ₂ 、厂界南侧外 1m	42.8			达标
		N ₃ 、厂界西侧外 1m	45.4			达标
		N ₄ 、厂界北侧外 1m	48.4			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 2 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)
2020.3.19	晴	1.8	1.6
2020.3.20	晴	1.8	1.5

表七、验收监测结论及建议

验收监测结论：

1、废水：项目采取雨污分流，雨水经雨水沟渠进入当地雨水沟渠排入河流，项目主要废水有生活污水和地面冲洗水。生活污水经化粪池处理后，用于浇灌农地或绿化；加油站每周进行1次地面冲洗，场地冲洗废水经引水道引入站内油水分离池处理后与生活污水一起排入化粪池，经化粪池沉淀后清掏作为农肥使用。

2、废气：本项目废气主要来源于储油罐灌注、油罐车装卸、加油作业等形成的废气和汽车尾气。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和颗粒物均达到《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）2类排放限值要求。

4、固废：本项目的固废主要为生活垃圾、化粪池污泥、油水分离池污泥、上层浮油渣以及储油罐油泥、油渣。生活垃圾：集中收集后由环卫部门定期收集清运处置；化粪池污泥：定期清掏化粪池，用作农肥；油水分离池污泥和上层浮油渣以及储油罐油泥、油渣：定期清掏交给有资质的单位处理。

5、污染物排放总量：本项目未对污染物排放总量进行控制。

6、报告表落实情况

项目	报告表要求	实际建设情况	落实情况
建设内容	项目属于改扩建，总占地 2333.3 平方米，总投资 276 万，	项目总占地 2333.3m ² ，其中油罐区 20m ² ，罩棚 110m ² ，站房 66.5m ² 。项目现有 2 台双枪单油品自吸泵加油机。改扩	已落实

中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司新兴加油站改造项目

	年产 365 天。	建前年加油量约 1826t，其中柴油 1044t，汽油 782t；现有储油罐 3 个，30m ³ 柴油、92 号汽油储罐各 1 个，30m ³ 95 号汽油储罐 1 个。折合油罐总容积为 90m ³ ，为三级加油站。现有职工人数共计 4 人。	
环保设备	生活污水进入化粪池处理，用于浇灌农地或绿化	<p>项目采取雨污分流，雨水经雨水沟渠进入当地雨水沟渠，项目主要废水有生活污水和地面冲洗水。生活污水经化粪池处理后，用于浇灌农地或绿化。加油站每周进行 1 次地面冲洗，场地冲洗废水经引水道引入低于站房的油水分离池处理后与生活污水一起排入化粪池，经沉淀处理后作为农肥。</p> <p>本项目废气主要来源于储油罐灌注、油罐车装卸、加油作业等形成的废气和汽车尾气，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，安装了油气回收装置；</p> <p>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；</p> <p>本项目的固废主要为生活垃圾、化粪池污泥、油水分离池污泥、上层浮油渣以及储油罐油泥、油渣。生活垃圾：集中收集后由环卫部门定期收集清运处置；化粪池污泥：定期清掏化粪池，用作农肥；油水分离池污泥和上层浮油渣以及储油罐油泥、油渣：定期清掏交给有资质的单位处理。</p>	已落实

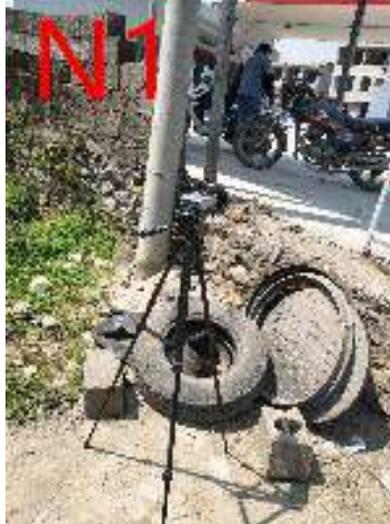
7、建议

- (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，应补建应急事故池，预防突发事件导致环境污染。
- (3) 应对设备进行定期检查，确保仪器在正常运行。
- (4) 定期对员工做安全管理培训，强化员工的安全意识。。

中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司新兴加油站在主体工程立项、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。现企业已满足工程竣工环境保护验收条件。

表八、附件

附图1、项目采样图



安顺市生态环境局

安关环表批复〔2019〕21号

安顺市生态环境局关于对中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司新兴加油站改造建设项目环境影响报告表的批复

中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司：

你公司报来的《中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司新兴加油站改造建设项目环境影响报告表》（以下简称《报告表》）及相关附件资料已收悉，经研究批复如下：

一、基本情况

该项目建设地点位于项目位于关岭县上关镇新店村。主要建设内容包括：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；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

- 1 -



扫描全能王 创建

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。

该项目的建设不属于《产业结构调整指导目录（2011年本）（2013年修正）》中限制类和淘汰类，且符合《贵州省生态保护红线管理暂行办法》等，项目的技术符合国家相关产业政策。在全面落实《报告表》提出的各项生态环境保护措施前提下，我局原则同意《报告表》中所列技术项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺和采取的生态环境保护措施。

二、减缓项目运营环境影响的主要措施

项目建设和运营过程中要认真落实《报告表》中提出的各项环境保护措施，重点做好以下工作：

（一）严格落实水污染防治措施措施。施工期施工废水排入临时沉淀池沉淀后回用于汽车冲洗、洒水降尘。营运期餐饮废水经隔油池处理后与生活污水一起排入化粪池，废水经化粪池处理后用作周围耕地施肥。

（二）严格落实大气污染防治措施措施。施工期切实采取扬尘（粉尘）污染防治措施，通过洒水、保持路面清洁、对堆放的物料进行遮盖。规范操作和管理，控制车速，职工佩戴口罩等措施，防治扬尘（粉尘）污染，施工期间大气污染物执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）。营运期食堂油烟采取油烟经过油烟净化装置处理后，由专用烟道引至楼顶排放；食堂油烟处理达《饮食业油烟排放标准》（GB18483-2001）小型排放



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管线。

该项目的建设不属于《产业结构调整指导目录（2011年本）（2013年修正）》中限制类和淘汰类，且符合《贵州省生态保护红线管理暂行办法》等，项目的技术符合国家相关产业政策。在全面落实《报告表》提出的各项生态环境保护措施前提下，我局原则同意《报告表》中所列技术项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺和采取的生态环境保护措施。

二、减缓项目运营环境影响的主要措施

项目建设和运营过程中要认真落实《报告表》中提出的各项环境保护措施，重点做好以下工作：

（一）严格落实水污染防治措施措施。施工期施工废水排入临时沉淀池沉淀后回用于汽车冲洗、洒水降尘。营运期餐饮废水经隔油池处理后与生活污水一起排入化粪池，废水经化粪池处理后用作周围耕地施肥。

（二）严格落实大气污染防治措施措施。施工期切实采取扬尘（粉尘）污染防治措施，通过洒水、保持路面清洁、对堆放的物料进行遮盖。规范操作和管理，控制车速，职工佩戴口罩等措施，防治扬尘（粉尘）污染，施工期间大气污染物执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）。营运期食堂油烟采取油烟经过油烟净化装置处理后，由专用烟道引至楼顶排放；食堂油烟处理达《饮食业油烟排放标准》（GB18483-2001）小型排放



扫描全能王 创建

标准。油罐大小呼吸及加油机作业产生的非甲烷总烃设置油气回收装置，严格管理，提高设备的自动化控制水平等措施；非甲烷总烃排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952—2007）。

（三）严格落实噪声污染防治措施。施工期噪声污染主要来自施工机械和运输车辆，施工期加强施工管理，选用低噪声设备，进出车辆，禁鸣喇叭施工期噪声执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）标准。运营期机泵地埋式安装，选用低噪设备，隔声、消声等，加强日常维护，绿化降噪，减小噪声对环境的影响。运营期噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中的2类标准值。

（四）严格落实固体废物污染防治措施。施工期施工人员生活垃圾运往垃圾中转站，最终运往指定的垃圾填埋场卫生填埋。施工场地建筑垃圾运送到指定建筑垃圾处置场置。油漆桶、涂料桶、油罐委托有资质单位处置；运营期生活垃圾经统一收集后，交由乡镇环卫部门进行处理。一般固体废物参照执行《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。隔油池废油、污泥及油罐污泥及废机油等危险废物存放在危废暂存间，危险废物暂存执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及（2013年修改单）中相关标准。危险废物统一收集后委托有资质的单位进行处置，装修中的废油漆桶、废涂料桶、检修废机油、隔油沉淀池浮油和油泥等危险废物存放于危废暂存间，集中收集后定期交由有危险废物处置资质单位处置。危废暂存间应按《危险废物贮存污染控制标准》



扫描全能王 创建

(GB18597-2001)的要求,对地面及裙脚采取防渗措施等,确保暂存期不对环境产生影响。危废处置应满足《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及《危险废物收集、贮存、运输技术规范》(HJ2025-2012)中有关危险废物收集、贮存要求。

(五)加强应急管理。建设单位应根据可能发生的事故,按照《企业事业单位突发环境事件应急预案备案管理办法(试行)》的要求,制定有效应急预案。

三、在项目建设和运营中应注意以下事项

(一)项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度,落实各项环境保护措施。应优化、细化、落实各项生态环境保护措施及投资概算,明确环境保护责任。环保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,建设单位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,项目才开工建设的,《报告表》应报原审批部门重新审核。

(三)建设项目竣工后,你公司应根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》(国环规环评[2017]4号)自行组织环境保护竣工验收,验收结果向社会公开。

四、主动接受监督

你公司在项目建设中、建设后应按规定接受各级生态环境主



扫描全能王 创建

管部门的日常监督检查。该项目的“三同时”监督检查和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。



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7月14日印发

(共 10 份)



扫描全能王 创建

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 安关环委批复[2019]2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):  中国石化销售股份有限公司
安顺关岭石油分公司
新兴加油站
易捷便利店 收单专用章

2020年3月19日

附件3：工况表

CTT-JS-BG-430

分公司 监测期间企业生产工况记录表					
任务单号: 20191034			日期: 2020.03.17		
企业名称(公章)		地址		新兴加油站新址组	
法人代表	李淑民	联系人	李淑民	联系电话	18788664777
行业类别	危险	建厂时间			
年平均生产时间	365	每天生产时间	24小时		
主要产品名称	设计能力	监测期间运行情况	运行负荷(%)		
汽柴油	1440吨	4.16.3	105		
废气					
设备名称			设备型号规格		
净化设施名称	油气回收装置		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: 陶治

审核人:

第 页 共 页

CTT-JS-BG-430

监测期间企业生产工况记录表

任务单号: 201912034

日期: 2020.07.20

企业名称(公章):		地址:		
法人代表	李淑民	联系人	李淑民	
行业类别	危化	联系电话	18788664777	
年平均生产时间	365	建厂时间		
主要产品名称	柴油	每天生产时间	24小时	
设计能力	1400吨	监测期间运行情况	4.16	
		运行负荷(%)	65	
废气				
设备名称		设备型号规格		
净化设施名称	油气回收装置	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: 陶岩

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.ATQTS2019YQ0098

委托单位	_____
Client	_____ 关岭新兴加油站 _____
检测类别	_____
Test Categories	_____ 委托检测 _____
报告日期	_____
Report Date	_____ 2019-09-24 _____

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

说 明:

- 1、报告未加盖安顺市质量技术监督检测所检验检测专用章无效。
- 2、报告无主检、审核、批准人签字无效。
- 3、报告涂改无效。
- 4、复制报告未重新加盖安顺市质量技术监督检测所检验检测专用章无效。
- 5、样品代表性由抽、送样单位负责，报告提供的结果、数据、样品信息仅对收检样品负责。
- 6、对检验/检测报告有异议的，可于收到报告之日起 15 日内，向本单位或任务下达部门提出书面申请。
- 7、若客户未提出相关要求，本报告所有检验/检测结果均未考虑不确定度。

联系方式:

电 话：(0851) 33284835

Tel: (0851) 33284835

传 真：(0851) 33281378

Fax: (0851) 33281378

E-mai: atqts@163.com

地 址：安顺市西秀区迎晖大道 56 号

Address: No.56, Yinghui Road, Xixiu District, Anshun city

安顺市质量技术监督检测所

检测报告

NO.ATQTS2019YQ0098

共2页 第1页

委托单位	关岭新兴加油站		委托时间	2019-09-19	
委托方地址	安顺市关岭县上关镇		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: 36640 L		
	加油机数: 1 台		加油枪数: 4 支		
检测日期	2019-09-20				
报告日期	2019-09-24				
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	25.1℃	环境湿度	56.1%RH	环境大气压	90.29kPa
检测依据	GB 20952-2007《加油站大气污染物排放标准》				
检测结论	<p>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。</p> <p style="text-align: right;">检测单位: (公章)</p> <p style="text-align: right;">批准日期: 2019年09月24日</p>				
备注	/				



主检: 林秀琨

审核: [Signature]

批准: [Signature]

安顺市质量技术监督检测所

检测报告附页

NO. ATQTS2019YQ0098

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	≥ 476		504	499	495	492	490	485
2	液阻	Pa	18.0L/min	≤ 40	1800806P加油机				9	
			28.0L/min	≤ 90	1800806P加油机				16	
			38.0L/min	≤ 155	1800806P加油机				27	
3	气液比	/	1.0~1.2		3#加油枪				1.02	
					4#加油枪				1.01	
					5#加油枪				1.01	
					6#加油枪				1.03	

以下空白

附件5：危废处理协议及对方资质

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 HM08	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



附件6: 检测报告

中[检]201912034

第 1 页 共 8 页



检测报告

TEST REPORT

报告编号
Report No

中[检]201912034

贵州安顺关岭石油分公司新兴加油站改造建设项目验

项目名称
Name

收监测

委托单位
Client

中国石化贵州安顺石油分公司关岭新兴加油站

编制
Compiled By 白云任

签发
Approved By 周建斌

审核
Inspected By 董亦

签发人职位
Post 技术负责人

检测日期
Test Date 2020.3.19-2020.3.28

签发日期
Approved Date 2020.4.21



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:	中国石化贵州安顺石油分公司关岭新兴加油站	监(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:	关岭上官镇新店村新店组	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 、厂界东侧监测点 A	非甲烷总烃*、总悬浮颗粒物	连续监测 2 天、 每天 3 次
	F ₂ 、厂界南侧监测点 B		
	F ₃ 、厂界西侧监测点 C		
	F ₄ 、厂界北侧监测点 D		
声环境	N ₁ 、厂界东侧外 1m	厂界噪声	连续监测 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 & 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 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法 HJ604-2017	气相色谱仪(YQX-022)	0.07mg/m ³
	环境空气 总悬浮颗粒物的测定 重量法 G B/T 15432-1995	万分之一分析天平 (ATY224/FX-0201)	0.001mg/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 、厂界东侧监测点 A	2020.3.19 至 2020.3.20	8 张纤维滤膜、6 袋 1L 铝 箔袋	样品密封完好、记 录信息完整
	F ₂ 、厂界南侧监测点 B		8 张纤维滤膜、6 袋 1L 铝 箔袋	样品密封完好、记 录信息完整
	F ₃ 、厂界西侧监测点 C		8 张纤维滤膜、6 袋 1L 铝 箔袋	样品密封完好、记 录信息完整
	F ₄ 、厂界北侧监测点 D		8 张纤维滤膜、6 袋 1L 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）、《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。

四、检（监）测数据

4.2 空气和废气检测结果

无组织废气检测结果一览表（一）

序号	检测点位	检测日期	颗粒物		非甲烷总烃*		天气参数			
			样品编号	检测结果	样品编号	检测结果	气温 ℃	气压 kPa	风速 m/s	风向 °
1	F ₁ 、厂界 东侧监测 点 A	2020.3.19	201912034F ₁ 101-1	0.240	201912034F ₁ 101-2	0.32	12.8	88.81	1.6	51.5
			201912034F ₁ 102-1	0.165	201912034F ₁ 102-2	0.29	20.4	88.43	1.5	44.7
			201912034F ₁ 103-1	0.194	201912034F ₁ 103-2	0.07L	22.9	88.34	1.4	57.1
			201912034F ₂ 101-1	0.112	201912034F ₂ 101-2	0.26	12.5	88.86	1.3	67.2
2	F ₂ 、厂界 南侧监测 点 B	2020.3.19	201912034F ₂ 102-1	0.138	201912034F ₂ 102-2	0.30	20.3	88.39	1.6	46.3
			201912034F ₂ 103-1	0.194	201912034F ₂ 103-2	0.21	22.8	88.35	1.4	54.2
			201912034F ₂ 103-1	0.160	201912034F ₂ 101-2	0.11	12.9	88.80	1.5	32.9
			201912034F ₁ 101-1	0.276	201912034F ₁ 102-2	0.16	20.5	88.36	1.1	56.5
3	F ₃ 、厂界 西侧监测 点 C	2020.3.19	201912034F ₁ 101-1	0.222	201912034F ₁ 103-2	0.12	22.6	88.37	1.7	44.7
			201912034F ₁ 103-1	0.320	201912034F ₂ 101-2	0.14	12.6	88.83	1.1	67.1
			201912034F ₂ 101-1	0.275	201912034F ₂ 102-2	0.13	20.7	88.38	1.6	32.8
			201912034F ₂ 102-1	0.194	201912034F ₂ 103-2	0.08	22.9	88.33	1.2	44.1
4	F ₄ 、厂界 北侧监测 点 D	2020.3.19	201912034F ₃ 103-1	1.0mg/m ³	4.0mg/m ³	/	/	/	/	
			201912034F ₃ 103-1	0.194	201912034F ₃ 103-2	0.08	22.9	88.33	1.2	44.1
参考标准及 达标情况		GB16297-1996	达标		达标		/	/	/	/
备注		“*”表示分包给其他资质单位检测的因子；检出结果低于方法检出限时，用检出限-L表示。								

贵州中测检测技术有限公司

中检[2019]2034

第 6 页 共 8 页

无组织废气检测结果一览表 (二)

检测因子		颗粒物		非甲烷总烃*		天气参数				
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	气温	气压	风速	风向
单位		mg/m ³		mg/m ³		°C	kPa	m/s	°	
1	F ₁ 、厂界 东侧监测 点 A	2020.3.20	201912034F1201-1	0.161	201912034F1201-2	0.33	13.4	88.72	1.5	71.5
			201912034F1202-1	0.277	201912034F1202-2	0.25	21.8	88.21	1.3	49.3
			201912034F1203-1	0.223	201912034F1203-2	0.14	23.4	88.09	1.2	62.5
			201912034F1201-1	0.080	201912034F1201-2	0.30	13.6	88.70	1.5	69.3
2	F ₂ 、厂界 南侧监测 点 B	2020.3.20	201912034F2202-1	0.166	201912034F2202-2	0.12	21.9	88.22	1.1	51.2
			201912034F2203-1	0.112	201912034F2203-2	0.07L	23.5	88.13	1.4	60.4
			201912034F2201-1	0.134	201912034F2201-2	0.13	13.7	88.69	1.2	70.2
			201912034F2202-1	0.222	201912034F2202-2	0.16	21.4	88.19	1.5	50.3
3	F ₃ 、厂界 西侧监测 点 C	2020.3.20	201912034F3203-1	0.167	201912034F3203-2	0.12	23.2	88.11	1.7	59.2
			201912034F3201-1	0.294	201912034F3201-2	0.11	13.3	88.73	1.3	68.2
			201912034F3202-1	0.222	201912034F3202-2	0.13	22.0	88.16	1.5	57.3
			201912034F3203-1	0.363	201912034F3203-2	0.19	23.4	88.05	1.8	48.2
4	F ₄ 、厂界 北侧监测 点 D	2020.3.20	1.0mg/m ³		4.0mg/m ³		/	/	/	/
			达标		达标		/	/	/	/
备注		“*”表示分包给其他有资质单位检测的因子, 检出结果低于方法检出限时, 用检出限±L表示。								
参考标准及 达标情况		GB16297-1996		1.0mg/m ³		4.0mg/m ³				
		单项评价		达标		达标				

贵州中测检测技术有限公司

4.2 声环境检测结果

声环境检测结果一览表（一）

采样环境条件		2020.3.19		晴 昼间检测期间最大风速 1.8m/s 夜间检期间最大风速 1.6m/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	检测结果	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)	
序号	检测点位置					2类标准	单项评价
1	N ₁ 、厂界东侧外 1m	昼	环境	201912034N ₁ 101-1	57.8	60	达标
		夜	环境	201912034N ₁ 102-1	47.8	50	达标
2	N ₂ 、厂界南侧外 1m	昼	环境	201912034N ₂ 101-1	54.2	60	达标
		夜	环境	201912034N ₂ 102-1	44.3	50	达标
3	N ₃ 、厂界西侧外 1m	昼	环境	201912034N ₃ 101-1	53.3	60	达标
		夜	环境	201912034N ₃ 102-1	43.0	50	达标
4	N ₄ 、厂界北侧外 1m	昼	环境	201912034N ₄ 101-1	58.0	60	达标
		夜	环境	201912034N ₄ 102-1	47.4	50	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。					

声环境检测结果一览表（二）

采样环境条件		2020.3.20		晴 昼间检测期间最大风速 1.8m/s 夜间检期间最大风速 1.5m/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	检测结果	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)	
序号	检测点位置					2类标准	单项评价
1	N ₁ 、厂界东侧外 1m	昼	环境	201912034N ₁ 201-1	57.5	60	达标
		夜	环境	201912034N ₁ 202-1	47.6	50	达标
2	N ₂ 、厂界南侧外 1m	昼	环境	201912034N ₂ 201-1	55.5	60	达标
		夜	环境	201912034N ₂ 202-1	42.8	50	达标
3	N ₃ 、厂界西侧外 1m	昼	环境	201912034N ₃ 201-1	54.1	60	达标
		夜	环境	201912034N ₃ 202-1	45.4	50	达标
4	N ₄ 、厂界北侧外 1m	昼	环境	201912034N ₄ 201-1	56.8	60	达标
		夜	环境	201912034N ₄ 202-1	48.4	50	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

采样照片如下所示:



报告结束



贵州中测检测技术有限公司

中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司新兴加油站

表九、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）：

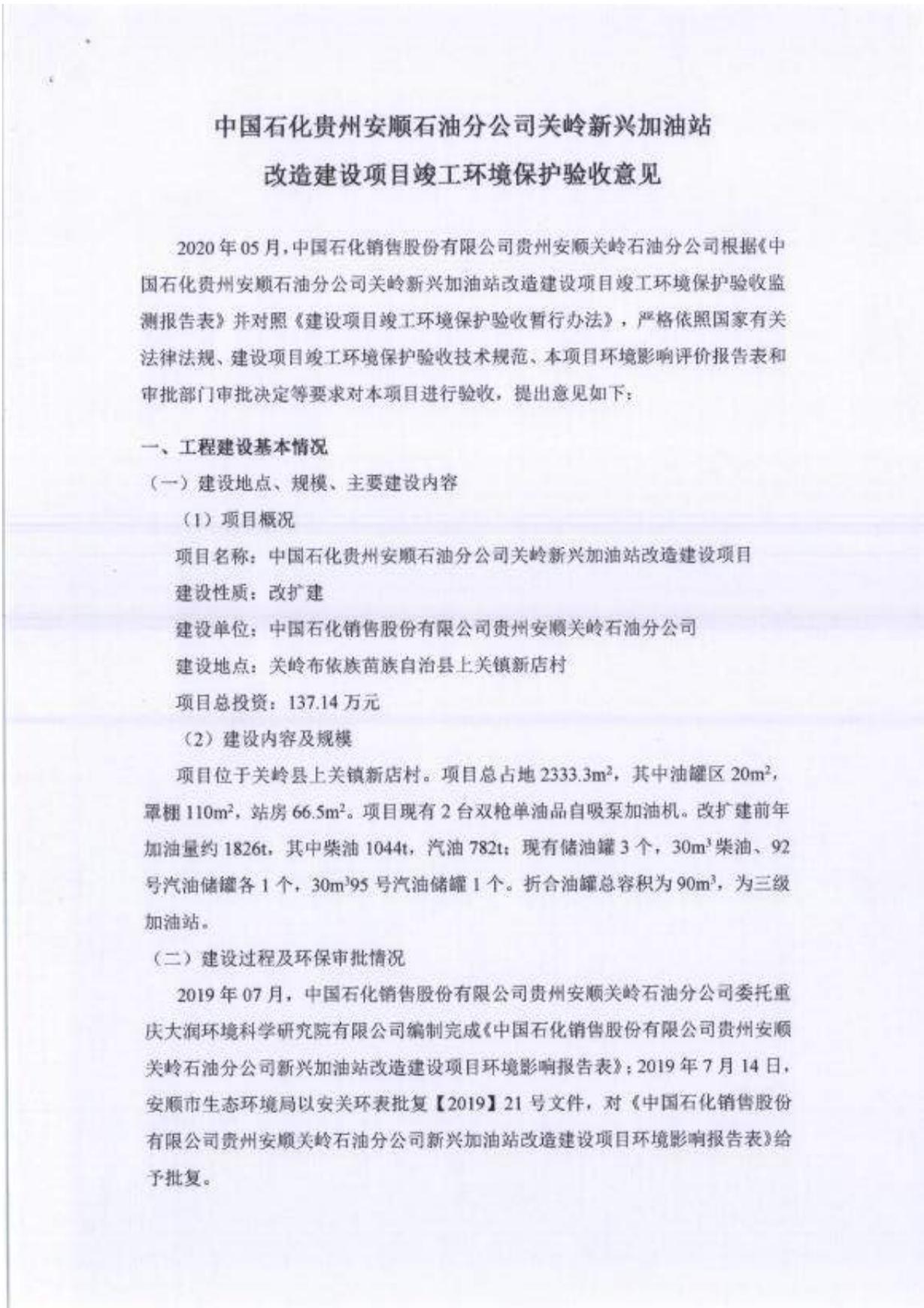
填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称	中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司新兴加油站				项目代码				建设地点	关岭布依族苗族自治县上官镇新店村			
	行业类别（分类管理名录）	机动车燃料零售 F5265				建设性质	<input type="checkbox"/> 新建 <input checked="" type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造			项目厂区中心经度/纬度	105° 36'40.26" 25° 49'56.22"			
	设计生产能力	年销售 1440 吨				实际生产能力	年销售 1518.4 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				审批文号	安关环表批复[2019]21 号			环评文件类型	报告表			
	开工日期	2019.7				竣工日期	2019.8			排污许可证申领时间				
	环保设施设计单位	/				环保设施施工单位	/			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）	276				环保投资总概算（万元）	18.5			所占比例（%）	6.7			
	实际总投资	137.14				实际环保投资（万元）	130			所占比例（%）	94.8			
	废水治理（万元）	1	废气治理（万元）	10	噪声治理（万元）	2	固体废物治理（万元）	5	绿化及生态（万元）	2	其他（万元）	110		
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	中国石化销售股份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	2020.3.19 2020.3.20				
污染物排放与总量控制（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

表十：竣工环境保护验收意见



（三）投资情况

本项目实际总投资 137.14 万元，环保投资 130 万元，占总投资 94.8%。

（四）验收范围

贵州安顺关岭石油分公司新兴加油站改造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

治理措施：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，定期清掏作为周围耕地农肥。

（二）废气

治理措施：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。

（三）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、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。

（四）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。

四、环境保护设施调试效果

（一）污染物排放情况

1. 废水

加油站内不设置食堂，不涉及餐饮废水，仅有 3 名员工及顾客的生活污水，经化粪池处理用作周围耕地施肥。

2. 废气

本项目废气主要来源于储油罐灌注、油罐车装卸、加油作业等形成的废气和汽车尾气。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和颗粒物均达到《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）2类排放限值要求。

4. 固体废物

本项目的固废主要为生活垃圾、化粪池污泥、油水分离池污泥、上层浮油渣以及储油罐油泥、油渣。生活垃圾：集中收集后由环卫部门定期收集清运处置；化粪池污泥：定期清掏化粪池，用作农肥；油水分离池污泥和上层浮油渣以及储油罐油泥、油渣：清掏后暂存于危废暂存间，定期委托给有资质的单位处理。

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

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防护距离，对环境的影响较小。

2、水环境

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，定期清掏作为周围耕地农肥。未对环境产生直接负面影响。

3、声环境

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）2类排放限值要求。

4、固体废物

本项目的固废主要为生活垃圾、化粪池污泥、油水分离池污泥、上层浮油渣以及储油罐油泥、油渣。生活垃圾：集中收集后由环卫部门定期收集清运处置；

化粪池污泥：定期清掏化粪池，用作农肥；油水分离池污泥和上层浮油渣以及储油罐油泥、油渣：清掏后暂存于危废暂存间，定期委托给有资质的单位处理。

六、验收结论

中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司新兴加油站改造建设项目，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《中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司新兴加油站改造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]21号文件《安顺市生态环境局关于对中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司新兴加油站改造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. 复核环保投资一览表与环保总投资额。
2. 项目劳动定员4人，不设厨房，全文统一。
3. 本项目为原址改建，核实表层土的相关描述；报告中明确验收工况。
4. 补充相关环境保护措施的现场照片，如化粪池、沉淀池、危废暂存间等。
5. 规范相关图件，如项目地理位置图、总平面布置图、外环境关系图、水系图等。其中，总平面布置图中标明环保设施的位置及规模。

（二）后续管理建议

1. 落实事故污水收集措施。
2. 严格遵守国家和地方的有关环保法律、法规，并落实报告中提出的各项污染防治措施，实现污染物达标排放。
3. 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。
4. 完善运营期油气回收、油污水处理设施的建设及维护管理。
5. 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。

6. 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

中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司新兴加油站

中国石化销售股份有限公司贵州安顺关岭石油分公司新兴加油站
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.					验收负责人
2.	李淑昆			18788664777	建设单位
3.	熊忠伦	贵州交科院	工程师	15188952162	专家组
4.	袁萌	省交科院	高工	1363988917	专家组
5.	何成成	贵州交科院有限公司	高工	15285975610	专家组
6.					监测单位
7.	黄芳	贵州中测检测技术有限公司		15135427520	验收调查单位
8.					
9.					
10.					
11.					