中国石化销售股份有限公司贵州六盘水钟山石油分公司九洞桥加油站竣工环境保护验收监测报告

建设单位：中国石化销售股份有限公司贵州六盘水石油分公司

编制单位：贵州中鑫检测技术有限公司

2019 年 12 月

建设单位：中国石化销售股份有限公司贵州六盘水钟山石油分公司

法人代表：张琦

电话：13885801950

传真：0858-2206138

邮编：553500

地址：贵州六盘水钟山区人民东路与钟山路交汇处

编制单位：贵州中鑫检测技术有限公司

法人代表：张雨兵

项目负责人：陶智

报告编写人：

审定：

签发：

电话：553000

传真：0858-8114488

邮编：0858-8114488

地址：贵州省六盘水市钟山经济开发区闽商科技产业园3栋C区五层

表一 验收项目概况

<table>
<tr><td>建设项目名称</td><td colspan="5">中国石化销售股份有限公司贵州六盘水钟山石油分公司九洞桥加油站</td></tr>
<tr><td>建设单位名称</td><td colspan="5">中国石化销售股份有限公司贵州六盘水钟山石油分公司</td></tr>
<tr><td>建设项目性质</td><td colspan="5">新建☑ 改扩建☐ 技改☐ 迁建☐</td></tr>
<tr><td>建设地点</td><td colspan="5">钟山区人民东路（延伸段）</td></tr>
<tr><td>主要产品名称</td><td colspan="5">机动车燃料零售（汽油、柴油）</td></tr>
<tr><td>设计生产能力</td><td colspan="5">年销售汽油量 1500t/a，年销售柴油量 4100t/a</td></tr>
<tr><td>实际生产能力</td><td colspan="5">年销售汽油量 1400t/a，年销售柴油量 4000t/a</td></tr>
<tr><td>建设项目环评时间</td><td>2014 年 12 月</td><td>开工建设时间</td><td colspan="3">2014 年 01 月</td></tr>
<tr><td>调试时间</td><td>2014 年 02 月</td><td>验收现场
监测时间</td><td colspan="3">2019 年 11 月 27～28 日</td></tr>
<tr><td>环评报告表
审批部门</td><td>六盘水市钟山区环境
保护局</td><td>环评报告表
编制单位</td><td colspan="3">中煤科工集团南京设计研究院
有限公司</td></tr>
<tr><td>环保设施
设计单位</td><td>中煤科工集团南京设
计研究院有限公司</td><td>环保设施
施工单位</td><td colspan="3">中国石化销售股份有限公司贵
州六盘水石油分公司</td></tr>
<tr><td>投资总概算</td><td>1700 万元</td><td>环保投资
总概算</td><td>21.3 万元</td><td>比例</td><td>1.3%</td></tr>
<tr><td>实际总概算</td><td>1650 万元</td><td>环保投资</td><td>21.85 万元</td><td>比例</td><td>1.32%</td></tr>
<tr><td>项目由来</td><td colspan="5">本项目根据贵州省商务厅《关于中石油贵州贵阳销售分公司尖山等 18 座加油站的新建、改扩建的批复》（黔商发〔2010〕131 号）；同意中石化贵州六盘水石油分公司在六盘水市人民东路延伸段教场村新建九洞桥加油站。该加油站已于 2014 年 02 建成使用。
2014 年 11 月建设单位委托中煤科工集团南京设计研究院有限公司承担该项目环境影响报告表的编制工作，并与 2014 年 12 月编制完成了《中国石油化工股份有限公司贵州六盘水九洞桥加油站环境影响报告表》报六盘水市钟山区环境保护局审批，2014 年 12 月 26 日，六盘水市钟山区环境保护局下发《关于中国石油化工股份有限公司贵州六盘水九</td></tr>
</table>

	洞桥加油站环境影响报告表的批复》（钟环复字〔2014〕345 号），同意项目新建。本环评属于后补环评。 项目于站已于 2014 年 02 月建成使用调试。2019 年 11 月，受中中国石化销售股份有限公司贵州六盘水钟山石油分公司委托，贵州中鑫检测技术有限公司（以下简称我公司）承担该项目竣工环境保护验收监测工作，并于 2019 年 11 月 27～28 日对该项目运行过程中产生的废气、废水和噪声等污染防治设施的处理能力及污染物排放现状进行了现场监测与核查。依据国家有关法规文件、技术规范、标准和该项目的环评及审批意见等材料，编制了该项目竣工环境保护验收监测报告，由建设单位组织开展自行验收。

表二 验收依据

1、法律法规

（1）《中华人民共和国环境保护法》（2015.1.1 施行）；

（2）《中华人民共和国环境影响评价法》（2016.9.1 施行）；

（3）《中华人民共和国水污染防治法》（2008.6.1 施行）；

（4）《中华人民共和国大气污染防治法》（2016.1.1 施行）；

（5）《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（1997.3.1 施行）；

（6）《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2016.11.7 修订）；

（7）《建设项目环境保护管理条例》（国务院令〔2017〕第 682 号）；

（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）。

2、技术规范

（1）《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（2018 年 5 月 16 日实施）；

（2）《储油库、加油站大气污染治理项目验收检测技术规范》（HJ/T 431－2008）。

3、项目资料

（1）贵州省商务厅《关于中石油贵州贵阳销售分公司尖山等 18 座加油站的新建、改扩建的批复》（黔商发〔2010〕131 号）；

（2）《中国石油化工股份有限公司贵州六盘水九洞桥加油站项目环境影响报告表》（中煤科工集团南京设计研究院有限公司，2014 年 12 月）；

（3）六盘水市钟山区环境保护局对《关于中国石油化工股份有限公司贵州六盘水九洞桥加油站项目环境影响报告表》的批复（钟环复字〔2014〕345 号）；

（4）《中国石化销售股份有限公司贵州六盘水钟山石油分公司九洞桥加油站污染物情况记录表》。

表三 工程建设情况

1、地理位置及平面布置

（1）地理位置

六盘水钟山石油分公司九洞桥加油站六盘水九洞桥加油站位于钟山区人民东路（延伸段），项目的交通地理位置见附图 1。

（2）平面布置

加油站位于人民东路，加油站西面是变电所，距离加油站 10m；加油站北面是人民东路，距离加油站 10m；东面是杉田路，距离加油站 25m；加油站南面是沙坝河，距离加油站 30m。根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012），本加油站属于三级加油站，根据规范附录 B 民用建筑物保护类别划分规定，项目周边建筑物为室外变电站；人民东路宽度约 30m，属主干道。

加油站北侧靠近人民中路，中部为加油区，位于罩棚内，罩棚西侧为营业用房；加油站的东侧和西侧分别为出、入通道。加油站西面设置了高 2.2m 的围墙与变电所隔开，南面设有 1m 高的护栏，北、东临路敞开。项目场地均采用水泥硬化路面，其中罩棚区地面与站内其它地面设计有高差，雨水流向不经过罩棚区域。

2、建设内容

（1）产品概况

本项目主要从事机动车燃油零售。预计年销售汽油 1500t/a，柴油 4100t/a。

（2）工程概况

项目名称：中国石化销售股份有限公司贵州六盘水钟山石油分公司九洞桥加油站

建设单位：中国石化销售股份有限公司贵州六盘水钟山石油分公司

建设性质：新建

（3）工程内容

项目总占地面积 3787m^2，总投资 1700 万元。已建 306m^2 营业用房（含营业厅、办公室、机柜间、工具间及卫生间等）、638m^2 罩棚（加油区域）。该站现有卧式储油罐 4 个：其中 0#柴油罐 2 个，容积均为 30m^3；92#汽油罐 1 个，汽油罐容积为 30m^3；95#汽油罐 1 个，汽油罐容积为 30m^3 。全部油罐均室外埋地设置。站内设 2 车道及 4 个加油岛，共 3 台双枪单油品自吸泵式加油机和 1 台双枪双油品自吸泵式加油机。

项目原辅材料消耗量见下表：

表 3-1 原辅材料消耗量一览表

序号	材料名称	单位	环评设计消耗量	实际消耗量
1	0#柴油	t/a	4100	4000
2	92#汽油	t/a	1100	1050
3	95#汽油	t/a	400	350
4	水	m^3/a	867.82	600

项目主要设备及消防设施见下表：

表 3-2 主要设备及消防设施一览表

序号	名称	型号	单位	数量	实际建设
一、主要设备					
1	0#柴油储罐	$30m^3$	个	2	已建 2 个储罐
2	92#汽油储罐	$30m^3$	个	1	已建 1 个储罐
3	95#汽油储罐	$30m^3$	个	1	已建 1 个储罐
4	加油岛	—	个	4	已建 4 个加油岛
5	双枪单油品自吸泵式加油机	—	台	3	已建 3 台
6	双枪双油品自吸泵式加油机	—	台	1	已建 1 台
7	柴油发电机	Kw	台	1	配置 1 台
二、消防设施					
1	干粉灭火器	MFTZ 8	个	10	配置 2 个
2	干粉灭火器	MFTZ 4	个	2	配置 12 个
3	ABC 干粉灭火器	MFTZ35	个	2	配置 2 个
4	石棉毯	—	床	4	配置 8 床
5	消防砂	—	m^3	2	配置 $2m^3$

项目主要技术经济指标：

表 3-3 主要技术经济一览表

序号	项目名称	单位	指标	实际建设
1	用地面积	m^2	3787	3787
2	总建筑面积	m^2	944	944
3	罩棚	m^2	638	638
4	营业用房	m^2	306	306
5	绿化面积	m^2	550	550
6	容积率	—	0.25	0.25
7	绿地率	%	14.52	14.52
8	建筑密度	%	20.89	20.89
9	最小转弯半径	m	9	9
10	临时停车位	辆	6	6

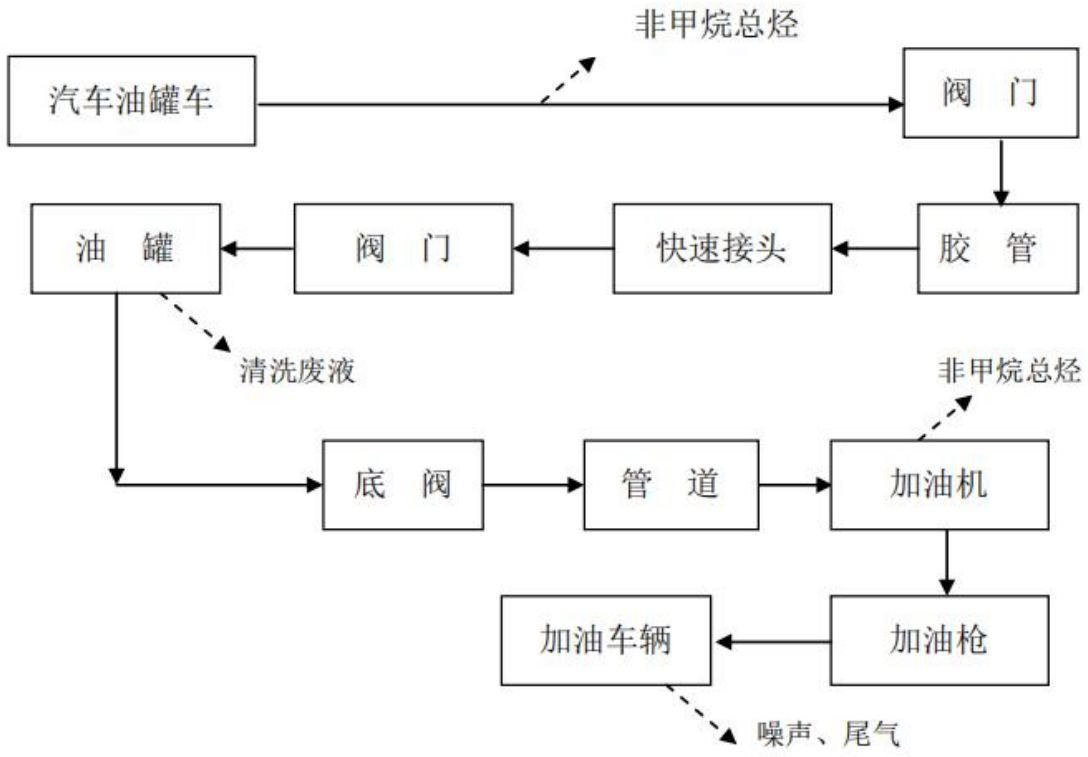


图 3-1 运营期工艺流程和产污节点图

3、生产工艺

项目加油工序流程为：成品油罐车来油先通过卸油口卸到储油罐中，加油机本身自带的潜泵将油品由储油罐中吸到加油机中，经泵提升加压后给汽车加油，每个加油枪设单独管线吸油。其工艺流程及产污节点如图 3-1。

表四 环境保护设施

1、污染物治理设施

（1）废水

项目地坪冲洗废水先经隔油沉砂池预处理，生活污水经化粪池预处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后，排入市政污水管网；项目加油区域位于罩棚内，雨水经罩棚顶直接流入旁边的雨水沟，不进入加油区域，且加油区地面高于四周地面，雨水不流经罩棚区，因此，项目不存在含油初期雨水，其初期雨水与普通雨水无实质差异，直接通过雨水沟渠外排。

（2）废气

项目设置卸油、加油油气回收装置，油品损耗产生的非甲烷总烃经通气管口排放，非甲炕总共圣排放浓度和排放高度可以达到《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）要求；车辆尾气在 露天空旷条件下无组织排放，对空气影响较；项目备用发电机燃 用轻柴油，只作为应急供电用，使用时间短，尾气无组织排放后对空气影响较小。

（3）噪声

项目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。通过采取加强设备的管理，确保生产设备正常运营；加强进出站车辆管理，场区内限速、禁止鸣笛，特别严禁夜间进出车辆鸣笛；在不影响正常生产和满足消防要求的前提下站场周围栽种树木进行绿化，项目噪声对敏感目标以及周围环境不会造成明显影响。

（4）固体废物

项目隔油池油泥和油罐清洗废液属于危险废物，应严格按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）的相关要求 进行收集、贮存和运输，委托有相应资质的单位处理。生活及商业垃圾生活垃圾集中收集至加油站的垃圾箱，由环卫部门统一处置；维修产生的危险废物委托有资质单位处置，不随意丢弃。

2、环保设施投资及落实情况

（1）环保投资落实情况

表 4-1 环保设施投资及落实情况一览表

序号	环保设施	环评预算投资（万元）	实际投资金额（万元）	备注
1	化粪池及隔油沉砂池	4	4.2	增加 0.2 万元
2	卸油、加油油气回收系统及通气管、放散管	8	7.6	减少 0.4 万元
3	垃圾收集桶、池	0.3	0.25	减少 0.05 万元
4	危险废物收集设施	2.0	2.2	增加 0.2 万元
5	设备及车辆隔声降噪	1.0	1.1	增加 0.1 万元
6	环境风险防范措施	6.0	6.5	增加 0.5 万元
7	合计	21.3	21.85	/

（2）环保“三同时”落实情况

表 4-2 环保“三同时”落实情况一览表

环保项目	环评设计内容	实际建设情况
污废水	化粪池	已建
	地面冲洗废水隔油沉砂池	已建
废气	卸油、加油油气回收装置	已建
	通气管高度大于 4m	已建
噪声	设置减振、隔声设施	已建
固废处置	生活垃圾收集桶	已建
	油泥收集设施	已建
	油罐清洗废液（3～5 年一次）	收集后交由具有相关危废处置资质的单位进行处置

表五 环评结论、建议及批复要求

1、环评主要结论

（1）环境影响

①水环境

项目排水系统采用雨、污分流制。场地雨水就近排入钟山路雨水管网；项目员工生活污水采用化粪池进行预处理，地面清洗废水采用隔油沉砂池进行预处理后，均可达 到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准，排入污水管网，最终进入市政污 水处理厂处理达标后外排，对地表水环境影响不大；初期雨水不经过加油区，属普通雨水，直接排入雨水管网，对环境影响不大。

②大气环境

1）非甲烷总烃：项目采用密闭卸油方式，设置卸油、加油油气回收系统，油气经回收后通过 4m 高的通气管口排放。通过类比可知，项目由于油品损耗而产生的非甲 烷总烃排放浓度和排放高度可达到《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中要求，对周边环境空气影响较小。

2）汽车尾气：项目建成后，区域内进出车辆会产生汽车尾气，但停留在项目区域范围内时间短，且启动时间较短，因此废气产生量小，在露天空旷条件下很容易扩散，项目的汽车尾气排放对外环境空气质量影响不大。

3）备用柴油发电机废气：项目备用发电机燃用轻柴油（含硫率小于 0.5%），其只 做为应急供电用，污染物排放量较小，对环境空气影响较小。

③固体废物

项目含油废水隔油沉淀预处理过程中产生的油泥及油罐清洗废液（3～5 年清洗一次）均属危险废物，废物类别 HW08，要求集中收集后交由具有相关危废处置资质的 单位进行处置。生活垃圾集中收集至站内的垃圾箱，定期送六盘水垃圾填埋场处置，对环境影响较小。

④声环境

项目在采取出入口位置设置车辆减速带及设置禁鸣标识、备用柴油发电机设置基础减震、发电间隔声等措施后，通过距离衰减，项目厂界昼夜间噪声贡献值（排放值）可达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类区、4 类区（临公路一面）的排放标准，对区域环境噪声影响较小。

⑤环境风险

项目属易燃易爆场所，拟建项目上对风险防范考虑较为周全，具有针对性，可操作性强。这些措施只要切实落实和严格执行，能有效地降低风险。建设方如果能从降低环境风险的角度加强工作人员思想意识和应急处理能力的培养，则可使工程环境风险降到最低程度。

在此基础上，本工程从环境风险上来说是可行的。

（2）综合结论

六盘水九洞桥加油站项目符合国家产业政策，选址合理，在采取项目安全评价以及环评报告表规定的风险防范及环境保护对策措施后，环境风险影响可降到可接受水平，各污染源所排放污染物可以满足达标排放要求，对环境影响较小。

从环保角度来分析，本项目建设可行。

（3）要求与建议

加强对环保设施的管理及维护和检修，做好风险防范措施，加强员工风险防范意识和应急处理能力培养，保证环保设施正常运行，杜绝污染事故发生。

2、环评批复

详见附件。

表六 验收执行标准

1、废水执行标准

项目生活污水及地坪冲洗废水经预处理后通过市政排污管网排入市政污水处理厂，执行《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）三级排放标准：

表 6-1 废水标准　　单位：mg/L（pH 除外）

序号	污染物	适用范围	三级标准
1	pH	隔油沉砂池池排口	6~9
2	悬浮物(SS)		400
3	五日生化需氧量(BOD_5)		300
4	化学需氧量(CODcr)		500
5	氨氮(NH_3-N)		—
6	石油类		20
7	pH	化粪池排口	6~9
8	悬浮物(SS)		400
9	五日生化需氧量(BOD_5)		300
10	化学需氧量(CODcr)		500
11	氨氮(NH_3-N)		—
12	动植物油		100

2、废气执行标准

无组织排放非甲烷总烃执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297－1996）表 2 大气污染物无组织监控浓度限值，非甲烷总烃限值 4mg/m³。

表 6-2　大气污染物无组织排放标准浓度限值

类别	污染项目	污染工序或设施	限值
无组织废气	非甲烷总烃	加油区	4mg/m³

3、噪声执行标准

本项目厂界外 1 米处昼间、夜间（东、南、西）点位噪声执行 GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类标准限值；本项目厂界外 1 米处昼间、夜间（北）点位噪声执行 GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》4 类标准限值。

表 6-3　噪声执行标准

类别	监测项目	标准值（dB（A））	
		昼间	夜间
厂界噪声	昼、夜 Leq（东、南、西）	60	50
	昼、夜 Leq（北）	70	55

4、固体废物

固体废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及 2013 标准修改单、《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）及 2013 标准修改单。

表七 验收监测内容

1、废水

项目生活污水及地坪冲洗废水经预处理后通过市政排污管网排入市政污水处理厂，执行《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）三级排放标准。本次对生活污水经化粪池处理后的废水进行检测。废水监测点位及频次见表 7-1。

表 7-1 废水监测点位及频次

监测类别	编号	监测点位	监测项目	监测频次	执行标准
生活污水	W2	化粪池排口	pH、SS、CODcr、氨氮、BOD_5、动植物油	连续监测 2 天，每天监测 3 次	《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）三级排放标准
地坪冲洗废水	W1	隔油沉砂池池排口	pH、SS、CODcr、氨氮、BOD_5、石油类	连续监测 2 天，每天监测 3 次	《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）三级排放标准

2、废气

本项目无组织排放废气在项目场地界外上风向 20m 处设置了 1 个参照点，下风向 20m 处设置了 3 个监控点。点位编号、监测项目、监测频次见表 7-2。监测布点示意图见附图。

表 7-2 无组织废气监测点位及频次

监测类别	编号	监测点位	监测项目	监测频次	执行标准
厂界无组织排放废气	1#检测点	厂界上风向参照点	非甲烷总烃	连续监测 2 天，每天监测 3 次	《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)
	2#检测点	厂界下风向，布设 3 个监控点			
	3#检测点				
	4#检测点				

3、噪声

项目噪声来源主要为加油车辆、加油机及油泵，厂界噪声监测点位及频次见表 7-3。监测布点示意图见附图。

表 7-3 厂界噪声监测点位及频次

监测类别	编号	监测点位	监测项目	监测频次	执行标准
厂界噪声	厂界东面	厂界东	等效 A 声级	连续监测 2 天，昼、夜间各一次。	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348－2008）2 类。
	厂界南面	厂界南			
	厂界西面	厂界西			

	厂界北面	厂界北			《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348－2008）4 类。

4、油气回收系统监测

为确保油气回收装置回收效率，确保加油站大气污染物排放满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）的要求。建设单位已对油气回收装置进行监测（详见附件）。

表八 质量保证与质量控制

1、质量保证与质量控制

（1）验收监测期间，及时了解生产工况，工况负荷达到额定负荷的 75%以上。

（2）合理布设监测点，保证各监测点位布设的科学性和可比性。

（3）采样人员必须遵守采样操作规程，认真填写采样记录，按规定保存、运输样品。

（4）监测分析方法均采用国家标准或国家环保总局颁布的分析方法，监测人员经考核持证上岗。所有检测仪器、量具均经过计量部门检定合格并在有效期内使用。

（5）噪声测定前需校正仪器。

（6）监测数据严格实行三级审核制度，保证数据的合理、有效。

2、监测分析方法

项目检测因子实验分析方法及使用仪器等相关情况见如下表：

表 2-1 项目监测分析方法一览表

监测项目	方法依据（标准号）	使用仪器及型号	仪器编号	检出限
pH	《水和废水监测分析方法》(第四版 增补版)国家环境保护总局(2002 年)3.1.6.2 便携式 PH 计法	818 便携式 pH 计	GZZX-YQ-119	0.01 无量纲
SS	GB 11901-1989《水质 悬浮物的测定 重量法》	ATX224 电子天平（万分之一）	GZZX-YQ-009	4mg/L
COD	HJ 828-2017《水质化学需氧量的测定 重铬酸盐法》	SCOD-100 型十二管标准消解器（COD 消解仪）	GZZX-YQ-136	4mg/L
BOD_5	HJ 505-2009《水质五日生化需氧量(BOD_5)的测定 稀释与接种法》	SPX-80B 生化培养箱	GZZX-YQ-019	0.5mg/L
NH_3-N	HJ 535-2009《水质氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法》	722N 可见分光光度计	GZZX-YQ-014	0.025mg/L

石油类	HJ 637-2018《水质石油类和动植物油的测定 红外分光光度法》	OIL460 红外测油仪	GZZX-YQ-013	0.06mg/L
动植物油				0.06mg/L
非甲烷总烃	HJ 604-2017《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》	P6-8232 风向风速仪 GC126N 气相色谱仪	GZZX-YQ-145 GZZX-YQ-005	0.07mg/m^3
噪声	GB 12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》	AWA5688 多功能声级计 AWA6022A 声校准器 P6-8232 风向风速仪	GZZX-YQ-054 GZZX-YQ-056 GZZX-YQ-145	/

表九 验收监测结果

1、生产工况

项目验收监测期间生产工况详见下表：

表 9-1 生产工况核查记录表

监测日期	产品名称	设计能力	监测期间生产量	负荷（%）
2019-11-27	92#汽油	1100 吨/年（3.0 吨/天）	1050 吨/年（2.9 吨/天）	97
	95#汽油	400 吨/年（1.1 吨/天）	350 吨/年（0.96 吨/天）	87
	0#柴油	4100 吨/年（11.2 吨/天）	4000 吨/年（11.0 吨/天）	98
2019-11-28	92#汽油	1100 吨/年（3.0 吨/天）	1050 吨/年（2.9 吨/天）	97
	95#汽油	400 吨/年（1.1 吨/天）	350 吨/年（0.96 吨/天）	87
	0#柴油	4100 吨/年（11.2 吨/天）	4000 吨/年（11.0 吨/天）	98
备注	全天 24 小时营业，年工作 365 天。			

2、监测结果

（1）废水监测结果

废水监测结果详见表 9-2

表 9-2 废水监测结果

采样位置	采样时间	样品编号	项目					
			pH	SS	COD	BOD_5	NH_3-N	石油类
单位			无量纲	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L
隔油沉砂池池排口	2019-11-27	W1-1-1	8.13	19	60	13.6	0.860	0.06L
		W1-1-2	8.16	20	53	14.6	0.875	0.06L
		W1-1-3	8.15	18	55	14.7	0.857	0.06L
	日平均值		8.13~8.16	19	56	14.3	0.864	0.06L
标准限值			6~9	400	500	300	—	20
达标情况			达标	达标	达标	达标	/	达标
采样位置	采样时间	样品编号	项目					
			pH	SS	COD	BOD_5	NH_3-N	石油类
单位			无量纲	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L
隔油沉砂池池排口	2019-11-28	W2-1-1	8.07	21	53	14.5	0.853	0.06L
		W2-1-2	8.08	16	50	11.6	0.870	0.06L
		W2-1-3	8.11	19	52	12.2	0.857	0.06L
	日平均值		8.07~8.11	19	52	12.8	0.860	0.06L
标准限值			6~9	400	500	300	—	20
达标情况			达标	达标	达标	达标	/	达标
备　注	1、当检测结果低于方法检出限时，报告使用方法的检出限并加标志“L”表示， 2、废水执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 三级标准； 3、“—”表示没有标准限值，“/”表示不评判。							

续表 9-2 废水监测结果

采样位置	采样时间	样品编号	项目					
			pH	SS	COD	BOD_5	NH_3-N	动植物油
单位			无量纲	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L
化粪池排口	2019-11-27	W1-2-1	7.89	100	131	32.3	28.8	0.24
		W1-2-2	7.87	112	134	34.4	29.2	0.27
		W1-2-3	7.77	132	137	34.5	28.8	0.25
	日平均值		7.77~7.89	115	134	33.7	28.9	0.25
标准限值			6~9	400	500	300	—	100
达标情况			达标	达标	达标	达标	/	达标
采样位置	采样时间	样品编号	项目					
			pH	SS	COD	BOD_5	NH_3-N	动植物油
单位			无量纲	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L
化粪池排口	2019-11-28	W2-2-1	7.81	114	130	34.6	28.8	0.25
		W2-2-2	7.88	140	139	31.7	28.6	0.26
		W2-2-3	7.83	94	138	34.3	28.9	0.22
	日平均值		7.81~7.88	116	136	33.5	28.8	0.24
标准限值			6~9	400	500	300	—	100
达标情况			达标	达标	达标	达标	/	达标
备　注	1、当检测结果低于方法检出限时，报告使用方法的检出限并加标志“L”表示， 2、废水执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 三级标准； 3、“—”表示没有标准限值，“/”表示不评判。							

从表 9-2 可以看出，验收监测期间，中国石化销售股份有限公司贵州六盘水钟山石油分公司九洞桥加油站废水监测结果均达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 三级排放限值标准。

（2）无组织废气监测结果

监测期间非甲烷总烃监测结果见表 9-3。

表 9-3 非甲烷总烃监测结果表　单位：mg/m³

监测项目	监测日期	监测点位	实测浓度值（mg/m³）				标准值(mg/m³)	达标情况
			第Ⅰ频次	第Ⅱ频次	第Ⅲ频次	最大值		
非甲烷总烃	2019-11-27	上风向 1#参照点	0.128	0.147	0.133	0.147	4.0	达标
		下风向 2#检测点	0.200	0.210	0.249	0.249		达标
		下风向 3#检测点	0.717	0.704	0.649	0.717		达标
		下风向 4#检测点	0.201	0.368	0.251	0.368		达标
	2019-11-28	上风向 1#参照点	0.175	0.156	0.155	0.175		达标
		下风向 2#检测点	0.207	0.269	0.228	0.269		达标
		下风向 3#检测点	0.754	0.715	0.737	0.754		达标
		下风向 4#检测点	0.290	0.283	0.347	0.347		达标
备注	1、排放浓度执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 大气污染物无组织监控浓度限值； 2、当检测结果低于方法检出限时，报告使用方法的检出限并加标志“L”表示； 3、气象条件：11 月 27 日，阴、东南风、风速：1.6 米/秒；11 月 28 日，阴、东南风、风速：1.7 米/秒。							

从表 9-3 可以看出，验收监测期间，中国石化销售股份有限公司贵州六盘水钟山石油分公司九洞桥加油站周边 4 个大气污染物监控点非甲烷总烃排放浓度最大值为 0.754mg/m³，未超过《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（4.0 mg/m³）要求。

（2）厂界噪声监测

厂界噪声监测结果见表 9-4。

表 9-4 厂界噪声监测结果表　　单位：dB(A)

监测日期	厂界测点名称	等效声级 Leq 值，dB(A)					主要声源
		测量值 Leq	背景值 Leq	测试结果	执行标准	达标情况	
2019-11-27 昼间	N1 厂界东侧外 1 米	58.6	53.7	56.6	60	达标	社会生活及交通
	N2 厂界南侧外 1 米	57.4	53.7	55.4		达标	社会生活及交通
	N3 厂界西侧外 1 米	58.7	53.7	56.7		达标	社会生活及交通
	N4 厂界北侧外 1 米	67.0	53.7	67.0	70	达标	社会生活及交通
2019-11-27 夜间	N1 厂界东侧外 1 米	48.9	42.5	47.9	50	达标	社会生活及交通
	N2 厂界南侧外 1 米	47.6	42.5	45.6		达标	社会生活及交通
	N3 厂界西侧外 1 米	48.3	42.5	47.3		达标	社会生活及交通
	N4 厂界北侧外 1 米	53.3	42.5	53.3	55	达标	社会生活及交通
监测结论	本项目厂界外 1 米处昼间、夜间（东、南、西）点位噪声达到 GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类标准限值；本项目厂界外 1 米处昼间、夜间（北）点位噪声达到 GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》4 类标准限值。						
备 注	1、监测期间企业正常运营，运营时间为 24 小时 2、结果值已经背景值修正，背景值为移位监测； 3、气象情况： 11 月 27 日，昼间、阴、东南风、风速：1.6 米/秒；夜间 、阴、东南风、风速：1.7 米/秒。						

续表 9-4 厂界噪声监测结果表　　单位：dB(A)

监测日期	厂界测点名称	等效声级 Leq 值，dB(A)					主要声源
		测量值 Leq	背景值 Leq	测试结果	执行标准	达标情况	
2019-11-28 昼间	N1 厂界东侧外 1 米	58.7	53.1	57.7	60	达标	社会生活及交通
	N2 厂界南侧外 1 米	57.9	53.1	55.9		达标	社会生活及交通
	N3 厂界西侧外 1 米	58.5	53.1	56.5		达标	社会生活及交通
	N4 厂界北侧外 1 米	66.1	53.1	66.1	70	达标	社会生活及交通
2019-11-28 夜间	N1 厂界东侧外 1 米	48.8	42.3	47.8	50	达标	社会生活及交通
	N2 厂界南侧外 1 米	47.8	42.3	46.8		达标	社会生活及交通
	N3 厂界西侧外 1 米	49.2	42.3	48.2		达标	社会生活及交通
	N4 厂界北侧外 1 米	54.5	42.3	54.5	55	达标	社会生活及交通
监测结论	本项目厂界外 1 米处昼间、夜间（东、南、西）点位噪声达到 GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类标准限值；本项目厂界外 1 米处昼间、夜间（北）点位噪声达到 GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》4 类标准限值。						
备 注	1、监测期间企业正常运营，运营时间为 24 小时 2、结果值已经背景值修正，背景值为移位监测； 3、气象情况：11 月 28 日，昼间、阴、东南风、风速 1.7 米/秒；夜间、阴、东南风、风速：1.8 米/秒。						

从表 9-4 可以看出，中国石化销售股份有限公司贵州六盘水钟山石油分公司九洞桥加油站厂界（东、南、西）噪声昼间最大等效声级为 57.7 dB(A)，夜间最大等效声级为 48.2dB(A)，未超过《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2 类标准昼间 60 dB(A)、夜间 50 dB(A)限值规定；厂界（北）噪声昼间最大等效声级为 67.0 dB(A)，夜间最大等效声级为 54.5dB(A)，未超过《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）4 类标准昼间 70 dB(A)、夜间 55 dB(A)限值规定。

表十 验收监测结论

1、验收结论

（1）废水

验收监测期间，项目废水各项目指标均能满足《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）三级排放标准后市政管网，对周围环境影响较小，满足验收要求。

（2）废气

中国石化销售股份有限公司贵州六盘水钟山石油分公司九洞桥加油站环境保护验收监测期间，该项目厂界废气无组织排放情况，从表 9-3 无组织废气监测结果表中看出，中国石化销售股份有限公司贵州六盘水钟山石油分公司九洞桥加油站周边 4 个大气污染物监控点非甲烷总烃排放浓度最大值为 0.754mg/m³，未超过《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（4.0 mg/m³），满足验收要求。

（3）噪声

中国石化销售股份有限公司贵州六盘水钟山石油分公司九洞桥加油站环境保护验收监测期间，该项目厂界噪声昼、夜排放情况，从表 9-4 噪声监测结果表中看出，该项目厂界所设 4 个噪声监测点昼间、夜间噪声排放均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348—2008)2 类、4 类标准限值，满足验收要求。

（4）固体废物

项目的固废主要为生活垃圾、污水处理设施污泥、隔油池污泥及上层浮油渣以及储油罐油泥。生活垃圾集中收集后运至垃圾暂存点，由环卫统一处理。隔油池污泥及上层浮油渣、储油罐油泥委托有资质的单位处置。油泥、油渣属于危险废物，清除后即运往有危险废物处理资质的公司处置，不在站区内贮存。油泥和油渣应按照《危险废物贮存污染控制标准》的要求进行收集及运输。因此，本项目产生的固体废物均能能到合理处置，不造成二次污染，满足验收要求。

经核查，本项目环评审批手续齐全，环保设施已安装，并正常运行。建设单位成立了环境保护领导小组，制定了相应环保管理制度。项目不存在重大变更，基本落实了环评及其审批意见要求。同时，经现场采样监测，各项监测指标均满足环境影响报告表及审批意见中有关验收执行标准限值要求，达到环评及审批意见预期，满足环境保护管理要求，具备竣工环境保护验收条件，建议通过环保验收。

2、建议

该项目在以后的运营过程中，建议做好以下环境保护管理工作：

（1）加强项目地周边环境的绿化管理工作。

（2）加强危险固废暂存间的管理，及时清理隔油池油泥油渣，认真填写危险固废转移处置台账。

（3）加强环保设施的日常维护管理工作，确保污染物稳定达标排放，完善环保设施标识牌的标示。

（4）健全相应管理制度，完善环境应急预案相关要求。

（5）定期洒水除尘，控制站内及通道的扬尘过大。

表十一 建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位(盖章): 中国石化销售股份有限公司贵州六盘水钟山石油分公司　　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六盘水钟山石油分公司九洞桥加油站					项目代码	/		建设地点	六盘水九洞桥加油站位于钟山区人民东路（延伸段）	
	行业类别（分类管理名录）	机动车燃料零售 F5264					建设性质	☑新建 □ 改扩建 □技术改造		项目厂区中心经度/纬度	/	
	设计生产能力	年销售汽油 1500t/a，柴油 4100t/a			实际生产能力	年销售汽油 1400t/a，柴油 4000t/a				环评单位	中煤科工集团南京设计研究院有限公司	
	环评文件审批机关	六盘水市钟山区环境保护局					审批文号	钟环复字（2014）345 号		环评文件类型	报告表	
	开工日期	2014 年 01 月					竣工日期	2014 年 02 月		排污许可证申领时间	/	
	环保设施设计单位	中煤科工集团南京设计研究院有限公司					环保设施施工单位	中国石化销售有限公司贵州六盘水钟山石油分公司		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六盘水钟山石油分公司					环保设施监测单位	贵州中鑫检测技术有限公司		验收监测时工况	75%以上	
	投资总概算（万元）	1700					环保投资总概算（万元）	21.3		所占比例（%）	1.3%	
	实际总投资(万元)	1650					实际环保投资(万元)	21.85		所占比例（%）	1.32%	
	废水治理(万元)	4.2	废气治理(万元)	7.6	噪声治理(万元)	1.1	固废治理(万元)	2.45	绿化及生态(万元)	/	其它(万元)	6.5
	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	4380h	
运营单位		中国石化销售有限公司贵州六盘水分公司			运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）					验收时间	2019 年 7 月 30～31 日	

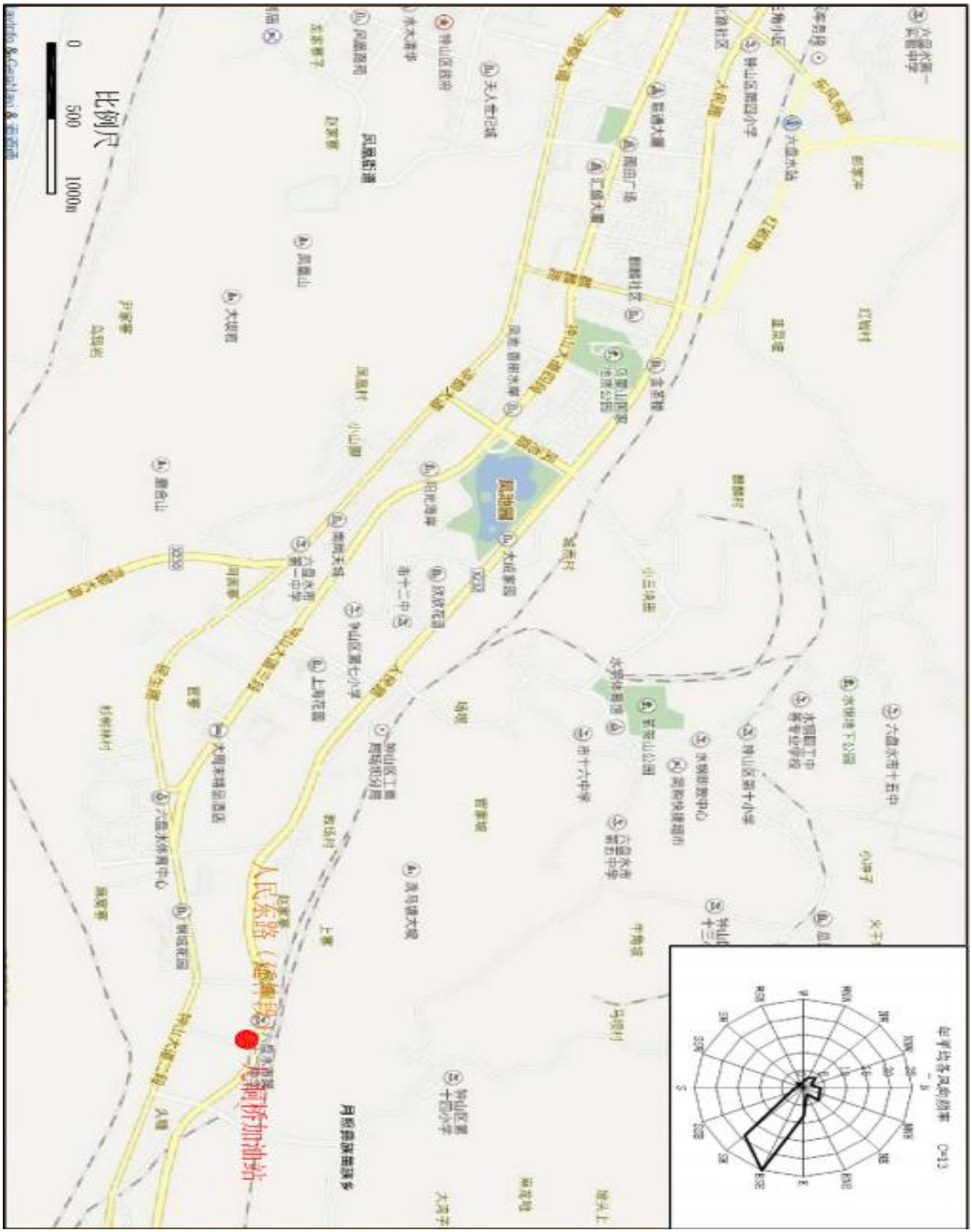
污染物排放达标与总量控制（工业建设项目详填）	污染物	原有排放量(1)	本期工程实际排放浓度(2)	本期工程允许排放浓度(3)	本期工程产生量(4)	本期工程自身削减量(5)	本期工程实际排放量(6)	本期工程核定排放量(7)	本期工程“以新带老”削减量(8)	全厂实际排放总量(9)	全厂核定排放总量(10)	区域平衡替代削减量(11)	排放增减量(12)
	废　　水	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	化学需氧量	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	氨　氮	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	动植物油类	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	废气	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	二氧化硫	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	烟　尘	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	颗粒物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	氮氧化物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	工业固体废物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	与项目有关的其它特征污染物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/

注：1、排放增减量：（+）表示增加，（-）表示减少。

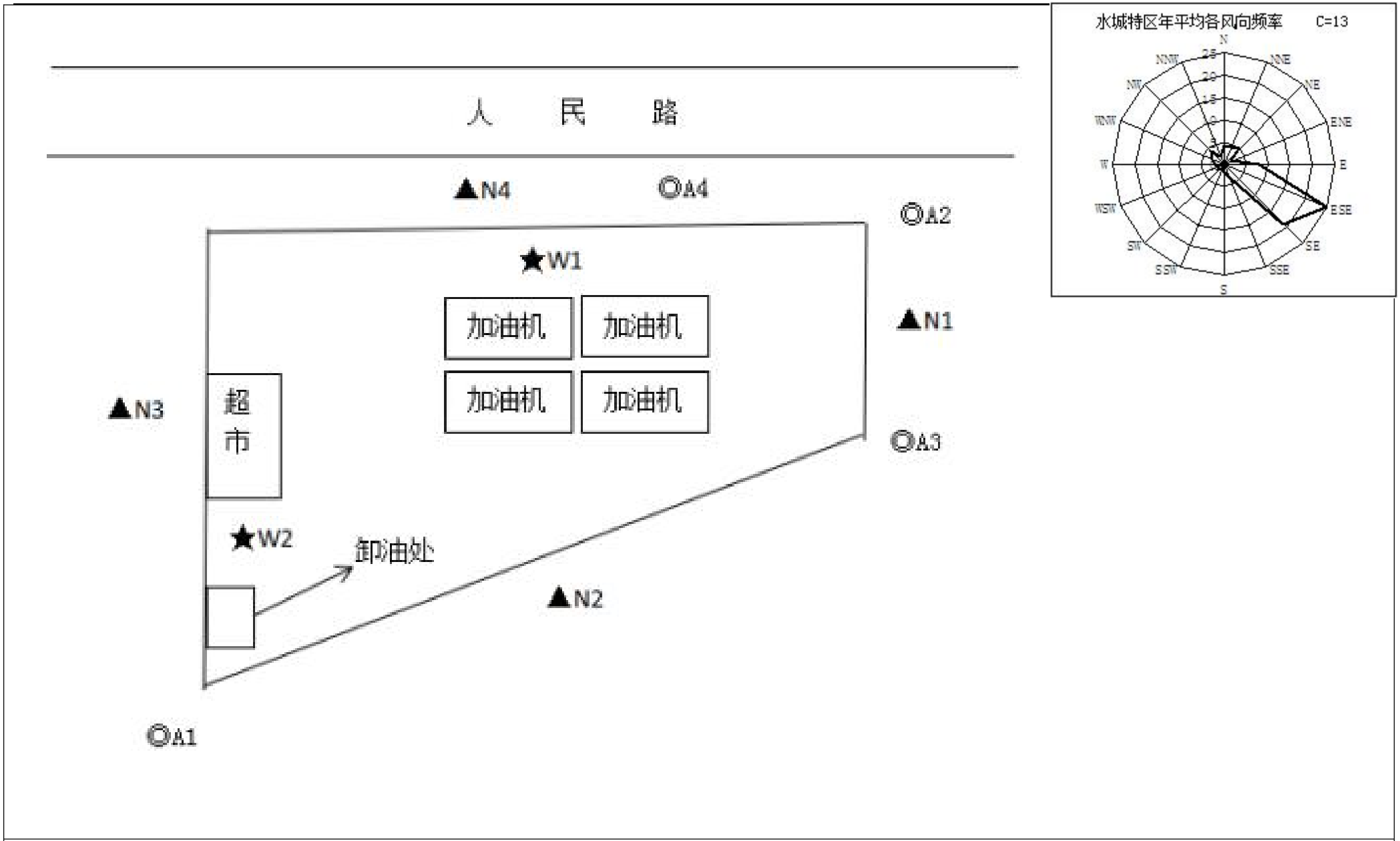
2、（12）=（6）-（8）-（11），（9）=（4）-（5）-（8）-（11）+（1）。

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；大气污染物排放浓度——毫克/立方米；水污染物排放量——吨/年；大气污染物排放量——吨/年。

附图、附件：



附图；项目交通及地理位置图



附图 2 项目平面布置及监测布点图

消防设备

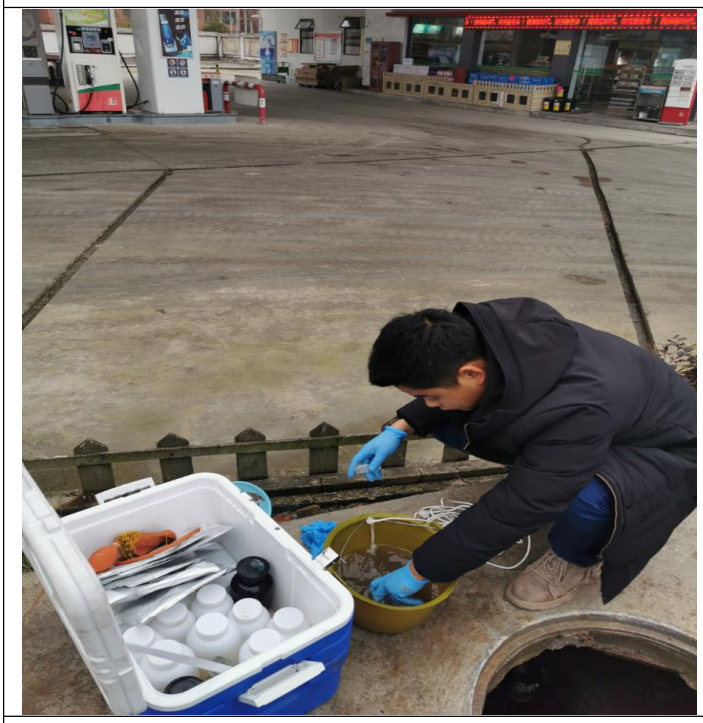
消防设备

隔油沉砂池

化粪池排口

噪声监测

现场废气采样照片



废水现场采样照片

附图 3 现场采样监测、及环保设施照片

附件 1 环评批复

六盘水市钟山区环境保护局文件

钟环复字〔2014〕345 号　　签发人：刘海膺

关于中国石油化工股份有限公司贵州六盘水九洞桥加油站项目《环境影响报告表》的批　　复

中国石化销售有限公司贵州六盘水石油分公司：

你公司报来《贵州六盘水九洞桥加油站环境影响报告表》（下称《报告表》）、市环境工程评估中心《关于对贵州六盘水九洞桥加油站环境影响报告表的评估意见》（六盘水环评估表〔2014〕184号）收悉，经研究决定，批复如下：

一、该《报告表》评价编制较为规范、工程分析明确，所提污染防治对策措施可行，可以作为项目工程设计、施工和环境管理的依据，你公司必须按照《报告表》提出的污染防治对策措施加以认真落实。

二、项目地坪冲洗废水先经隔油沉砂池预处理，生活污水经化粪池预处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后，排入市政污水管网；项目加油区域位于罩棚内，雨水经罩棚顶直接流入旁边的雨水沟，通过雨水沟渠外排。

-1-

三、项目设置卸油、加油油气回收装置，油品损耗产生的非甲烷总烃经通气管口排放，非甲烷总烃排放浓度和排放高度可以达到《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)要求；车辆尾气在露天空旷条件下无组织排放，对空气影响较小；项目备用发电机燃用轻柴油，只作为应急供电用，使用时间短，尾气无组织排放后对空气影响较小。

四、在场界设置绿化带和围墙，出入口位置设置车辆减速带和禁鸣标识，备用发电机设置基础减振，噪声通过距离衰减和绿化带降噪后，场界昼夜间噪声排放可达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类区、4a类区(临公路一面）排放标准。

五、本项目隔油池油泥和油罐清洗废液属于危险废物，应严格按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001)的相关要求进行收集、贮存和运输，委托有相应资质的单位处理。

六、生活及商业垃圾移交城管部门统一运往垃圾填埋场处理；装修产生的危险废物必须委托有资质单位处置，不得随意丢弃。

七、严格执行环保“三同时”制度，项目建成后，必须向我局申请该项目的环保设施试运行，经我局现场检查批准后，方能投入使用，并委托有资质的环境监测机构进行竣工验收监测，三个月内报我局验收。

2014年12月26日

六盘水市钟山区环境保护局　　2014年12月26日印

共印5份

-2-

附件 2 监测委托书

委托书

贵州中鑫检测技术有限公司：

根据国家及贵州省有关规定，兹委托贵单位对中国石化销售股份有限公司贵州省六盘水市钟山石油分公司九洞桥加油站进行竣工环境保护验收监测。建设项目竣工环境保护验收监测表在提供全部资料后，请尽快完成验收编制工作。

特此委托！

委托方（盖章）：

2019年 11 月 12 日

附件 3 工况记录表

GZZX/JS-BG-268

检（监）测期间企业污染源基本情况记录表

企业名称（公章）	中国石化销售股份有限公司贵州六盘水钟山石油分公司九洞桥加油站		地址	钟山区人民东路（延伸段）	
联系人	严显涛	联系电话	1831194 6202		
污染源所在位置	仙粪池、隔油池、油气管道	年平均生产时间（日/年）	365	每天实际生产时间（小时）	8760

主要产品名称	设计能力		正常产量		检(监)测时产量	
单位	吨/年	吨/天	吨/年	吨/天	吨/年	吨/天
0#柴油	4100t/a	11.2吨/天	4000t/a	11.0吨/天	4000吨/年	11.0吨/天
92#汽油	1100t/a	3.0吨/天	1050t/a	2.9吨/天	1050吨/年	2.9吨/天
95#汽油	400t/a	1.1吨/天	350t/a	0.96吨/天	350吨/年	0.96吨/天

废气							
锅（窑）炉名称				净化设施名称			
设备型号或规格				设备型号或规格			
安装时间				安装时间			
检（监）测期间运行状况				检（监）测期间运行状况			
燃料种类及名称	/	产地	/	燃烧方式	/	烟囱高度（米）	/
正常生产燃料耗量（吨/小时）	/			检（监）测期间燃料耗量（吨/小时）	/		
引风量（立方米/小时）	设计：/			鼓风量（立方米/小时）	设计：/		

废水			
废水处理设施名称及型号	仙粪池、隔油池	台（套）数	各1套
设计处理能力（吨/小时）	0.07	现在实际处理能力（吨/小时）	0.06
用水总量（吨/天）	新鲜用水量：1.64 重复用水量：0	废水年排水量（~~立~~吨）	510
检（监）测期间废水排放量（立方米/小时）	0.06	排往何处（水体）	市政污水管网
备注			

填表人：严显涛　　审核人：邓玉奇　　2019 年 11 月 27 日

GZZX/JS-BG-268

检（监）测期间企业污染源基本情况记录表

企业名称（公章）	中国石化销售股份有限公司贵州六盘水钟山石油分公司九洞桥加油站		地址	钟山区人民东路（延伸段）	
联系人	严星涛	联系电话	183 1194 6702		
污染源所在位置	化粪池、隔油沉淀池、管道	年平均生产时间（日/年）	365	每天实际生产时间（小时）	8760

主要产品名称	设计能力		正常产量		检(监)测时产量	
单位	吨/年	吨/天	吨/年	吨/天	吨/年	吨/天
柴油	4100 t/a	11.2 t/天	4000 t/a	11.0 t/天	4000 t/a	11.0 t/天
92#汽油	1100 t/a	3.0 t/天	1050 t/a	2.9 t/天	1050 t/a	2.9 t/天
95#汽油	400 t/a	1 t/天	350 t/a	0.96 t/天	350 t/a	0.96 t/天

废气

锅（窑）炉名称				净化设施名称			
设备型号或规格				设备型号或规格			
安装时间				安装时间			
检（监）测期间运行状况				检（监）测期间运行状况			
燃料种类及名称		产地		燃烧方式		烟囱高度（米）	
正常生产燃料耗量（吨/小时）				检（监）测期间燃料耗量（吨/小时）			
引风量（立方米/小时）	设计：			鼓风量（立方米/小时）	设计：		

废水

废水处理设施名称及型号	化粪池、隔油沉淀池	台（套）数	各1套
设计处理能力（吨/小时）	0.07	现在实际处理能力（吨/小时）	0.06
用水总量（吨/天）	新鲜用水量：1.64 重复用水量：	废水年排水量（万吨）	610
检（监）测期间废水排放量（立方米/小时）	0.06	排往何处（水体）	市政污水管网
备注			

填表人：严星涛　　审核人：张玮　　2019 年 11 月 28 日

附件 4 危废处置合同

合同编号：33400000-13-FW2019-0001

中国石化贵州石油分公司油罐清洗和油泥处置合同

甲方：中国石油化工股份有限公司贵州石油分公司

乙方：贵阳市城投环境资产管理有限公司

按照《中华人民共和国合同法》、甲方与乙方上级主管单位贵阳市城市建设投资（集团）有限公司 2010 年 9 月签订《战略合同协议》以及其他有关法律、行政法规，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，甲方同意将其所辖的油库和加油站的油罐清洗和油泥处置工程全部承包给乙方负责。双方就油罐清洗和油泥处置工程事项经协商一致，签订合同达成以下条款，双方共同履行。

第一条　工程概况

1. 工程名称：中国石化贵州石油分公司油库和加油站的油罐清洗和油泥处置工程

2. 工程地点：贵州省省内

3. 承包内容：贵州石油分公司油库和加油站的油罐清洗和油泥处置。

第二条　工程承包范围、价格及结算方式

1. 加油站油罐清洗，不分大小，实行包干价，每罐 2500 元（2500 元/罐）；

2. 油库油罐清洗，按油罐容积，以立方米计算，每立米 2.7 元（2.7 元/m3）；

3. 油泥处置，按油泥收集转运量，以吨计算，每吨 3000 元(3000 元/吨)，包含油泥运输费，上车费、包装、处置等相关费用。经双方协商，油泥量取 3-5 个具有代表性的加油站的油泥产生量作为依据。按平均数确定油泥数量；油库油罐油泥量据实称重核算。

4. 在油罐清洗和油污处置工程完成后，甲方负责验收并开据工程结算单（含工程量确认单及工程款金额），于次月 5 日（工作日，非工作日顺延至工作日）前发给乙方。乙方在收到工程结算单后于当月 10 日（工作日，非工作日顺延至工作日）向甲方结算上月经甲方验收合格并确认的油罐清洗工程及油泥处置费用，油罐清洗和油污处置以每座油库、加油站为结算单位，一并开具正规税务发票，工程款从甲方预付给贵阳市城市建设投资（集团）有限公司 3000 万元预付款中扣除。

第三条　施工要求

1. 油泥处置和油罐清洗作业要确保做到安全和环保，且应符合国家有关安全环保法律法规和规章制度要求，油泥必须由乙方（贵阳市城投环境资产管理有限公司）自行处理，不得倒卖。乙方委托的油罐清洗单位必须有符合库站油罐清洗要求的相关资质和良好的油罐清洗业绩，清洗方案须报甲方审核认可后方可确定。甲方有权跟踪了解及监督油泥处理及油罐清洗方式和过程，一旦出现安全环保等事件（故），由乙方负全部责任。

合同编号：33400000-13-FW2019-0001

2. 油罐清洗质量要求：验收标准按照中国石化《油罐清洗安全技术规程》标准验收，即无明显铁锈、杂质、水分、脏污油腻、铁钙痕迹、罐底罐壁及其附件表面无沉渣、油垢。

3. 油罐清洗作业由乙方委托两家具备相应资质和良好业绩的单位实施。乙方委托两家油罐清洗单位须由甲方通过资质和业绩审查，符合要求方可确定。在油罐清理单位确定后，无甲方认可，合同期内乙方不得随意更换油罐清洗单位。两家油罐清洗单位须同时参与甲方油库和加油站油罐清洗作业，且油罐数量和工程量须大致相同。

4. 乙方在接到甲方《清罐及油泥处置施工油污处置作业通知单》后，在规定的施工期限内，按甲方要求（加油站以每站、油罐以每罐为单位）完成油罐清洗及油泥运出油库（加油站）全部工作并交付给甲方使用，如超期未完成清罐等作业，每超期1天将扣1%的该次清罐等费用。

第四条　合同中约定责任条款

1. 乙方承诺已熟知并将严格遵守油罐清洗及油泥处置的技术要求、操作规程、中国石化《油品销售企业安全禁令（试行）》、贵州石油分公司施工现场安全管理规定及甲方的HSE其它管理规定。乙方制定可行的施工方案后实施。施工之前由甲方对施工现场进行安全条件确认，未经甲方同意不得擅自开工。作业前需办理用火、临时用电和进入受限制空间作业票，制定安全防范措施，施工过程中甲乙双方各设一名现场监理，施工过程中，乙方服从甲方监督管理，发现乙

方施工人员违反规定和安全措施不落实的情况，甲方有权要求整改或停止作业。乙方施工人员必须接受甲方的HSE教育，考试合格后，签订安全承诺书方可入库作业。

2. 乙方在清罐作业时，应对油罐进行油气浓度测试，现场办理作业票后，作业人员必须着防静电工作服、防毒面具，进罐人员每15分钟定时轮换，人孔监护人员到位，含油污水排放、油渣处理等，负责消防力量的布置，对清洗作业实施全过程监护。

3. 乙方施工作业人员必须经甲方安全培训，考试合格后，方能进入库区进行施工作业。

4. 乙方施工人员必须服从甲方管理人员指挥，严格遵守清罐及油泥处置作业要求，杜绝一切安全事故，若因乙方施工人员原因发生安全、环保、质量等事件（故），由此造成的一切社会责任和经济责任由全部乙方承担。

5. 乙方施工作业人员的人身安全由乙方自行管理，甲方原因导致乙方施工作业人员人身安全受损的除外。

6. 乙方在施工作业中不得污染油库、加油站及周边环境，如因乙方原因造成环境污染乙方承担相应责任。

7. 因乙方原因导致工程质量达不到甲方质量要求，乙方负责返工至合格，返工费用由乙方承担，并向甲方支付该批次实际工程款10%的违约金。

第五条　违约责任

1. 乙方按照甲方下达的《清罐及油泥处置施工油污处

合同编号：33400000-13-FW2019-0001

置作业通知单》规定作业时间进场施工，若因甲方原因导致施工无法正常进行施工而造成乙方实际经济损失由甲方赔偿。

2. 因乙方原因导致逾期完成油罐清洗和进行油泥处置的，乙方对甲方按实际损失进行赔偿，并每逾期一日，乙方按当期应付工程款的1%向甲方支付违约金。

3. 因乙方违约导致甲方遭受损失或向第三人承担责任，乙方应当赔偿甲方所遭受的经济损失。

4. 乙方完成的油罐清洗及油泥处置质量不符合合同约定标准的，甲方有权要求乙方：继续履行本合同直至甲方验收合格，乙方还应向甲方支付当期应付工程款10%的违约金，不足弥补甲方因此遭受的损失时，乙方应继续赔偿。

5. 乙方无权对油罐清洗施工进行转包（甲方审核通过的清罐单位除外），否则，甲方有权单方面终止合同，并追究乙方违约责任。

6、甲方必须按合同约定期限对工程进行验收并出具工程结算单，每逾期一日，甲方按当期应付工程款的1%向乙方支付违约金。

第六条 争议解决方式

本合同在履行过程中发生争议的，由双方当事人协商解决，协商不成的，依法向甲方所在地人民法院起诉。

第七条 合同生效

合同订立时间：2013 年 8 月 1 日

合同编号：33400000-13-FW2019-0001

合同有效期：（合同至乙方的工程款冲抵完甲方预付给贵阳市城市建设投资（集团）有限公司3000万元终止）

合同订立地点：中国石油化工股份有限公司贵州石油分公司

本合同双方约定自合同订立之日后生效。

本合同一式伍份，甲方执贰份，乙方执贰份。贵阳市城市建设投资（集团）有限公司执壹份

甲方（盖章）：中国石化贵州石油分公司

甲方代表：

乙方（盖章）：贵阳市城投环境资产管理有限公司

乙方代表：

签约地点：贵阳

签约时间：2019年8月1日

乙方上级主管单位贵阳市城市建设投资（集团）有限公司（盖章）确认。

附件 5 应急预案

企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

单位名称	中国石化销售有限公司贵州六盘水九洞桥加油站	机构代码	91520200MA6EG89R8F
法定代表人	张琦	联系电话	13885801525
联系人	徐瑜	联系电话	18908587730
传　真	/	电子邮箱	573471896@qq.com
地址	贵州省六盘水市钟山区人民路		
预案名称	中国石化销售有限公司贵州六盘水九洞桥加油站突发环境事件应急预案		
风险级别	一般环境风险		

本单位于 2017 年 10 月 13 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，现报送备案。

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单位确认真实，无虚假，且未隐瞒事实。

预案制定单位（公章）

预案签署人	张琦	报送时间	2017.10.16

附件 6 营业执照

统一社会信用代码
91520201MA6EG43J38

营业执照

（副 本）

扫描二维码登录"国家企业信用信息公示系统"了解更多登记、备案、许可、监管信息。

名 称 中国石化销售股份有限公司贵州六盘水钟山石油分公司九洞桥加油站

类 型 外商投资企业分公司

负 责 人 张琦

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。不带有储存设施经营成品油：汽油、柴油［闭杯闪点60度］；石油气；天然气［富含甲烷的］、柴油；汽油、柴油食储业务；销售食品；销售石油焦；零售汽油、柴油、燃气经营、危险化学品经营、零售质包装食品、散装食品、乳制品（含婴幼儿配方乳粉）、零售保健食品、零售卷烟、雪茄烟；油（气）库、加油（气）站规划、设计和建设；石油管道及相关设施的投资、建设、维护；销售润滑油、燃料油（不含危险化学品）、沥青、文化用品、体育用品及器材、汽车及零配件、摩托车及零配件；零售纺织、服装、日用品、五金、家用电器及电子产品、充值卡；委托代理收取水电费、票务代理服务；日用百货便利店经营；设计、制作、代理、发布广告；汽车清洗服务；与经营业务有关的咨询服务、技术应用研究和计算机软件开发；与经营业务有关的培训；货物进出口、技术进出口、代理进出口；汽车装饰、销售农副产品、医药及医药器材、家具及室内装饰材料、燃油清新剂、建材、化肥、农药、农用薄膜及其他化工产品；销售预包装食品、住宿餐饮、娱乐业、饮料（含酒类）、包装服务；装卸搬运、道路货物运输、货物运输代理、管道运输；自有资产及场地租赁、汽车销售与租赁、汽车修理与养护、电动车充电服务；体育经纪代理、旅游代理、保险代理、票务代理、贸易经纪与代理；商务服务；其他批发和零售业、租赁和商务服务业。

成立日期 2014年12月11日

营业期限 2014年12月11日至2064年12月10日

营业场所 贵州省六盘水市钟山区人民东路延伸段杨柳变电站旁

登记机关 六盘水市市场监督管理局

2019 年 04 月 03 日

国家企业信用信息公示系统网址:http://www.gsxt.gov.cn

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过国家企业信用信息公示系统报送公示

国家市场监督管理总局监制

附件 7 GZZX 检 字 19112603

182412051184

正本

贵州中鑫检测技术有限公司

检 测 报 告

报告编号：GZZX 检 字 19112603

项目名称：中国石化销售股份有限公司贵州六盘水钟山石油分公司九洞桥加油站验收监测

委托单位：中国石化销售股份有限公司贵州六盘水钟山石油分公司九洞桥加油站

检测类别：委托检测

报告日期：2019 年 12 月 09 日

贵州中鑫检测技术有限公司

说　明

1、　报告无“骑缝章”及“CMA 章”或检测单位检验检测专用章无效。

2、　报告无编制人、审核人、批准人签名无效，报告经涂改或自行删减无效。

3、　报告部分复制无效，全部复制报告需重新加盖检测专用章。

4、　自行采样样品数据的准确性、样品的真实性及代表性由本公司负责；送检样品本公司仅对检测数据的准确性负责；不对样品的真实性及代表性负责。

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，请在收到报告后五个工作日内向检测单位提出，逾期不受理。

8、　本报告分正副本，正本由送检单位存留，副本（含原始记录）由检测单位存留，如需加制本报告，需经实验室最高管理者书面授权。

9、　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。

地　　址：贵州省六盘水市钟山经济开发区闽商科技产业园 3 栋 C 区五层
邮　　编：553000
电　　话：0858-8114488

1.项目基本情况

委托单位	中国石化销售股份有限公司贵州六盘水钟山石油分公司九洞桥加油站
受检单位	中国石化销售股份有限公司贵州六盘水钟山石油分公司九洞桥加油站
地址	六盘水
联系人	严显涛
联系电话	18311946202
样品状态及特征	废水：液态、废气：气态
采样人员	王琪雄、尹成东
采样日期	2019-11-27~2019-11-28
样品个数/点位个数	废水：48 个样；废气：24 个样
样品分析日期	2019-11-27~2019-12-03

2. 检测目的

验收监测

3. 现场检测依据

检测项目	方法依据(标准号)
水和废水	HJ/T 91-2002《地表水和污水监测技术规范》
无组织废气	HJ/T 55-2000《大气污染物无组织排放监测技术导则》
噪声	GB 12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》

4. 检测分析方法、仪器及人员

检测项目	方法依据(标准号)	使用仪器及型号	仪器编号	检出限	分析人员
pH	《水和废水监测分析方法》(第四版 增补版)国家环境保护总局(2002 年)3.1.6.2 便携式 PH 计法	818 便携式 pH 计	GZZX-YQ-119	0.01 无量纲	王琪雄 尹成东
SS	GB 11901-1989《水质 悬浮物的测定 重量法》	ATX224 电子天平（万分之一）	GZZX-YQ-009	4mg/L	符丽
COD	HJ 828-2017《水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法》	SCOD-100 型十二管标准消解器（COD 消解仪）	GZZX-YQ-136	4mg/L	张会红
BOD_5	HJ 505-2009《水质 五日生化需氧量(BOD_5)的测定 稀释与接种法》	SPX-80B 生化培养箱	GZZX-YQ-019	0.5mg/L	
NH_3-N	HJ 535-2009《水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法》	722N 可见分光光度计	GZZX-YQ-014	0.025mg/L	张影
石油类	HJ 637-2018《水质 石油类和动植物油的测定 红外分光光度法》	OIL460 红外测油仪	GZZX-YQ-013	0.06mg/L	陈田
动植物油				0.06mg/L	
噪声	GB 12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》	AWA5688 多功能声级计 AWA6022A 声校准器 P6-8232 风向风速仪	GZZX-YQ-054 GZZX-YQ-056 GZZX-YQ-145	/	王琪雄 尹成东
非甲烷总烃	HJ 604-2017《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》	P6-8232 风向风速仪 GC126N 气相色谱仪	GZZX-YQ-145 GZZX-YQ-005	0.07mg/m³	王琪雄 尹成东 胡青鲜

5.质量保证及质量控制措施

（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）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）现场采样和检测均在生产设备和环保设施正常运行情况下进行。

（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、平行密码样、质控样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。

6.检测结果

表 6.1、废水检测结果

采样位置	采样时间	样品编号	项目					
			pH	SS	COD	BOD_5	NH_3-N	石油类
单位			无量纲	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L
隔油沉总排口	2019-11-27	W1-1-1	8.13	19	60	13.6	0.860	0.06L
		W1-1-2	8.16	20	53	14.6	0.875	0.06L
		W1-1-3	8.15	18	55	14.7	0.857	0.06L
	日平均值		8.13~8.16	19	56	14.3	0.864	0.06L
标准限值			6~9	400	500	300	—	20
达标情况			达标	达标	达标	达标	/	达标
采样位置	采样时间	样品编号	项目					
			pH	SS	COD	BOD_5	NH_3-N	石油类
单位			无量纲	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L
隔油沉总排口	2019-11-28	W2-1-1	8.07	21	53	14.5	0.853	0.06L
		W2-1-2	8.08	16	50	11.6	0.870	0.06L
		W2-1-3	8.11	19	52	12.2	0.857	0.06L
	日平均值		8.07~8.11	19	52	12.8	0.860	0.06L
标准限值			6~9	400	500	300	—	20
达标情况			达标	达标	达标	达标	/	达标
备注	1、当检测结果低于方法检出限时，报所使用方法的检出限并加标志“L”表示， 2、废水执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 三级标准； 3、“—”表示没有标准限值，“/”表示不评判。							

续表 6.1、废水检测结果

采样位置	采样时间	样品编号	项目					
			pH	SS	COD	BOD_5	NH_3-N	动植物油
单位			无量纲	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L
化粪池总排口	2019-11-27	W1-2-1	7.89	100	131	32.3	28.8	0.24
		W1-2-2	7.87	112	134	34.4	29.2	0.27
		W1-2-3	7.77	132	137	34.5	28.8	0.25
	日平均值		7.77~7.89	115	134	33.7	28.9	0.25
标准限值			6~9	400	500	300	—	100
达标情况			达标	达标	达标	达标	/	达标
采样位置	采样时间	样品编号	项目					
			pH	SS	COD	BOD_5	NH_3-N	动植物油
单位			无量纲	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L
化粪池总排口	2019-11-28	W2-2-1	7.81	114	130	34.6	28.8	0.25
		W2-2-2	7.88	140	139	31.7	28.6	0.26
		W2-2-3	7.83	94	138	34.3	28.9	0.22
	日平均值		7.81~7.88	116	136	33.5	28.8	0.24
标准限值			6~9	400	500	300	—	100
达标情况			达标	达标	达标	达标	/	达标
备　注	2、当检测结果低于方法检出限时，报所使用方法的检出限并加标志"L"表示， 2、废水执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 三级标准； 3、"—"表示没有标准限值，"/"表示不评判。							

表 6.2、无组织废气检测结果

监测项目	监测日期	监测点位	实测浓度值（mg/m³）				标准值(mg/m³)	达标情况
			第 I 频次	第 II 频次	第III频次	最大值		
非甲烷总烃	2019-11-27	上风向 1#参照点	0.128	0.147	0.133	0.147	4.0	达标
		下风向 2#检测点	0.200	0.210	0.249	0.249		达标
		下风向 3#检测点	0.717	0.704	0.649	0.717		达标
		下风向 4#检测点	0.201	0.368	0.251	0.368		达标
	2019-11-28	上风向 1#参照点	0.175	0.156	0.155	0.175		达标
		下风向 2#检测点	0.207	0.269	0.228	0.269		达标
		下风向 3#检测点	0.754	0.715	0.737	0.754		达标
		下风向 4#检测点	0.290	0.283	0.347	0.347		达标
备注	1、非甲烷总烃排放浓度执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 大气污染物无组织监控浓度限值； 2、当检测结果低于方法检出限时，报所使用方法的检出限并加标志“L”表示； 3、气象条件：11 月 27 日，阴、东南风、风速：1.6 米/秒；11 月 28 日，阴、东南风、风速：1.7 米/秒。							

表 6.3、噪声检测结果

监测日期	厂界测点名称	等效声级 Leq 值，dB(A)					主要声源
		测量值 Leq	背景值 Leq	测试结果	执行标准	达标情况	
2019-11-27 昼间	N1 厂界东侧外 1 米	58.6	53.7	56.6	60	达标	社会生活及交通
	N2 厂界南侧外 1 米	57.4	53.7	55.4		达标	社会生活及交通
	N3 厂界西侧外 1 米	58.7	53.7	56.7		达标	社会生活及交通
	N4 厂界北侧外 1 米	67.0	53.7	67.0	70	达标	社会生活及交通
2019-11-27 夜间	N1 厂界东侧外 1 米	48.9	42.5	47.9	50	达标	社会生活及交通
	N2 厂界南侧外 1 米	47.6	42.5	45.6		达标	社会生活及交通
	N3 厂界西侧外 1 米	48.3	42.5	47.3		达标	社会生活及交通
	N4 厂界北侧外 1 米	53.3	42.5	53.3	55	达标	社会生活及交通
2019-11-28 昼间	N1 厂界东侧外 1 米	58.7	53.1	57.7	60	达标	社会生活及交通
	N2 厂界南侧外 1 米	57.9	53.1	55.9		达标	社会生活及交通
	N3 厂界西侧外 1 米	58.5	53.1	56.5		达标	社会生活及交通
	N4 厂界北侧外 1 米	66.1	53.1	66.1	70	达标	社会生活及交通
2019-11-28 夜间	N1 厂界东侧外 1 米	48.8	42.3	47.8	50	达标	社会生活及交通
	N2 厂界南侧外 1 米	47.8	42.3	46.8		达标	社会生活及交通
	N3 厂界西侧外 1 米	49.2	42.3	48.2		达标	社会生活及交通
	N4 厂界北侧外 1 米	54.5	42.3	54.5	55	达标	社会生活及交通
监测结论	本项目厂界外 1 米处昼间、夜间（东、南、西）点位噪声达到 GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类标准限值；本项目厂界外 1 米处昼间、夜间（北）点位噪声达到 GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》4 类标准限值。						
备 注	1、监测期间企业正常运营，运营时间为 24 小时 2、结果值已经背景值修正，背景值为移位监测； 3、气象情况： 11 月 27 日，昼间、阴、东南风、风速：1.6 米/秒； 夜间 、阴、东南风、风速：1.7 米/秒； 11 月 28 日，昼间、阴、东南风、风速 1.7 米/秒； 夜间、阴、东南风、风速：1.8 米/秒。						

检测报告编号：GZZX 检 字 19112603

采样照片

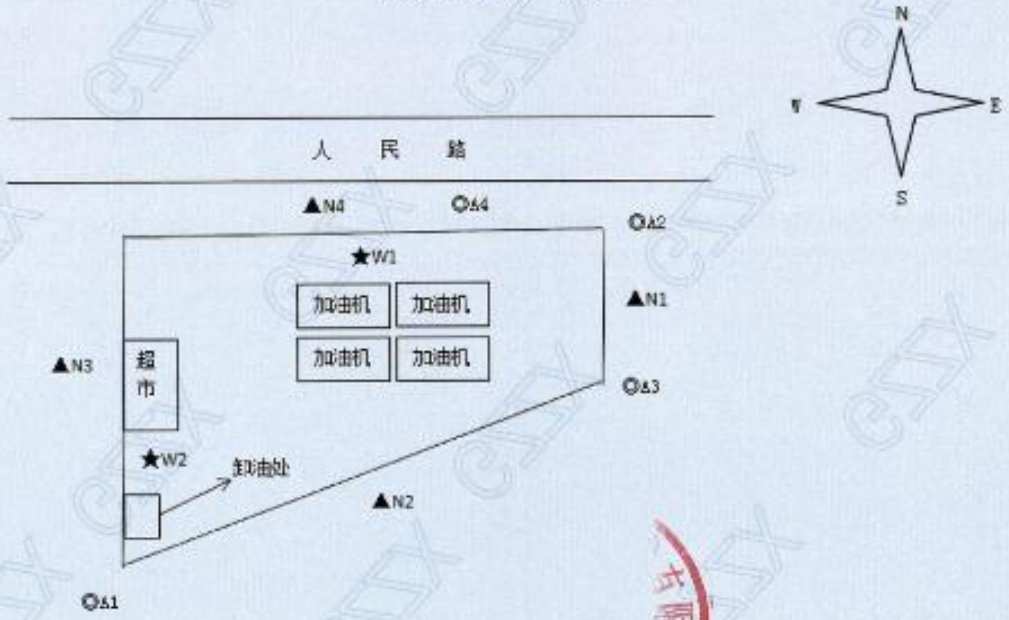
废水采样照片

废气现场采样照片

噪声现场监测照片

检测报告编号：GZZX 检 字 19112603

项目监测点位布设图



注："★"为废水取样点位，"▲"为噪声监测点位，"◎"为无组织废气采样点。

编制：[illegible]　　审核：[illegible]　　批准：冯振山

日期：2019.12.9　　日期：2019.12.09　　日期：2019.12.10

报告结束

附件 8 油气回收报告

162412050352

监 测 报 告

报告编号: HB70619009518

项目名称: 中国石化销售有限公司
贵州六盘水石油分公司九洞桥加油站

委托单位: 中国石化销售股份有限公司贵州石油分公司

监测类别: 委托监测

报告日期: 二〇一九年十一月二十五日

贵州博联检测技术股份有限公司

报 告 说 明

1. 报告未加盖本公司检验检测报告专用章、CMA章、骑缝章无效；
2. 报告内容需齐全清楚，涂改无效；报告无相关责任人签字无效；
3. 由委托方自行采集的样品，仅对送检样品的测试数据负责，不对样品来源负责，对检测结果不作评价；
4. 复制本报告需本公司批准，且需加盖本公司检验检测报告专用章，否则无效；
5. 部分提供或部分复制本报告无效；
6. 委托方如对本报告有异议，须于收到本报告十五日内向本公司提出书面申请；
7. 未经本公司书面同意，本报告及数据不得用于商业广告使用，违者必究。

贵州博联检测技术股份有限公司

地　址：贵州省贵阳市高新技术产业开发区湖滨路 111 号

客服专线：4008-524-555

电　话：0851-85608811

邮　编：550022

项目名称：中国石化销售有限公司贵州六盘水石油分公司九洞桥加油站

委托单位：中国石化销售股份有限公司贵州石油分公司

承检单位：贵州博联检测技术股份有限公司

法人代表：孙剑

报告编写人：

参加人员：张坤龙、刘世超、罗峻

报告审核人：

报告签发人：

监 测 报 告

一、项目概况

加油站名称	中国石化销售有限公司贵州六盘水石油分公司九洞桥加油站			
项目编号	HB70619009518			
加油站地址	贵州省六盘水市钟山区人民东路延伸段杨柳变电站旁			
加油站负责人	严显涛		电话	18311926202
汽油加油机型号	CS30D2123N		汽油加油枪型号	MAIDE、OPW
加油机数量	4 台		加油枪数量	8 支
汽油地下储罐编号	3#95#	4#92#	汽油标号	92#、95#
储罐容积/L	30000	30000		
储罐投入使用日期	2014 年 12 月	2014 年 12 月		
柴油地下储罐编号	1#0#	2#0#	柴油标号	0#
储罐容积/L	30000	30000	现场监测安全员	罗峻
储罐投入使用日期	2014 年 12 月	2014 年 12 月	监测人员	刘世超、张坤龙
本次监测日期	2019 年 11 月 22 日		建议下次监测日期	2020 年 11 月 22 日前
监测项目	加油站油气回收系统密闭性、油气回收管线液阻、油气回收系统气液比			
监测依据	《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）			
监测主要仪器	崂应 7003 型油气回收多参数检测仪			

二、监测结果

2.1 外观及功能性检查结果

检查项目	性能要求	检测结果	结论
外观	1、油气回收系统无渗漏	无	符合
	2、真空泵具有防爆合格证	有	符合
	3、真空泵前后有短接管路	有	符合
最大流量（L/min）	≥20	50	符合
油气回收口与油枪出口距离	≥35mm	46mm	符合
封印	有封印且完好	有且完好	符合
调节阀	性能完好	完好	符合
气液比调整器	功能正常且无泄漏	正常	符合
加油枪产品合格证或检测报告	有加油枪产品合格证或检测报告	有合格证	符合
加油机型号和样式批准证书	有加油机型号和样式批准证书	有	符合
结 论	外观及功能性检查结果符合《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）标准及限值要求。		

监 测 报 告

2.2 油气回收系统密闭性监测结果

监测项目		加油站油气回收系统密闭性					
加油站油气回收系统设备参数		各油罐的油气管线是否连通：☑是 □否					
		是否有处理装置：☑是 □否					
油罐编号	油罐容积（L）	汽油体积（L）	油气空间（L）	5min 后压力标准要求最低值（Pa）	5min 后压力检测值（Pa）	对应加油枪数（支）	是否达标
3#95#4#92#连通	60000	17242	42758	479	493	4	达标
结 论		油气回收系统密闭性监测结果符合《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）标准限值要求					

2.3 油气回收管线液阻监测结果

监测项目		油气回收管线液阻			
加油机编号	汽油标号	液阻压力（Pa）			是否达标
		18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min	
液阻最大压力限值（Pa）		40	90	155	
RT127101153013061673	92#	7	10	20	达标
RU127101153013061670	92#、95#	4	15	26	达标
结 论		油气回收管线液阻监测结果符合《加油站大气污染物排放标准》GB 20952-2007 标准限值要求			

监 测 报 告

2.4 油气回收系统气液比监测结果

监测项目	油气回收系统气液比				
监测前泄露检查	无泄露		监测后泄露检查	无泄露	
加油枪编号	加油枪型号	档位	气液比监测结果	限值范围	是否达标
1844021374	OPW	高档	1.11	1.0~1.2	达标
1719002297	OPW	高档	1.02		达标
1709001662	OPW	高档	1.01		达标
037191160	MAIDE	高档	1.09		达标
结 论	油气回收系统气液比检测结果符合《加油站大气污染物排放标准》GB 20952-2007 标准限值要求				
备注	加油站油气回收系统未安装在线监测系统				

三、监测结论

该加油站油气回收系统外观/功能性检查、密闭性监测、油气回收管线液阻监测及油气回收系统气液比监测结果均符合《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）标准及限值要求。

报告完