

中国石化销售有限公司贵州黔西南大顺加油站建设项目竣工

# 环境保护验收报告

建设单位：中国石化销售股份有限公司贵州黔西南石油分公司

编制单位：中国石化销售股份有限公司贵州黔西南石油分公司

二〇二〇年十一月

# 目 录

第一部分：中国石化销售有限公司贵州黔西南大顺加油站建设项目  
竣工环境保护验收监测报告表

第二部分：中国石化销售有限公司贵州黔西南大顺加油站建设项目  
竣工环境保护验收意见

第三部分：其他说明事项

## 附件：

附件 1、项目验收监测委托书

附件 2、《中国石化销售有限公司贵州黔西南大顺加油站建  
设项目“三合一”环境影响报告表》的批复

附件 3、环保设施竣工验收一览表

附件 4、排污许可证

附件 5、工况记录表

附件 6、油污处置合同

附件 7、验收监测报告

## 附图：

附图 1、项目地理位置图

附图 2、项目外环境关系图

# 第一部份

中国石化销售有限公司贵州黔西南大顺加油站建设  
项目竣工环境保护

# 验收监测报告表

建设单位：中国石化销售股份有限公司贵州黔西南石油分公司

编制单位：中国石化销售股份有限公司贵州黔西南石油分公司

二〇二〇年十一月

建设单位法人代表： (签字)

编制单位法人代表： (签字)

项目负责：

报告编制：

建设单位：中国石化销售股份有限公司贵州黔西南石油分公司（盖章）

电话：

传真：

邮编：

地址：

编制单位：中国石化销售股份有限公司贵州黔西南石油分公司（盖章）

电话：

传真：

邮编：

地址：

# 目录

表一	项目基本情况.....	1
表二	工程建设内容、原料消耗及工艺流程图.....	3
表三	主要污染源、污染物处理和排放.....	5
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.....	6
表五	验收监测质量保证及质量控制.....	8
表六	验收监测内容及分析方法.....	10
表七	验收监测结果.....	11
表八	验收监测结论.....	15
	建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表.....	16

表一 项目基本情况

建设项目名称	中国石化销售有限公司贵州黔西南大顺加油站建设项目				
建设单位名称	中国石化销售股份有限公司贵州黔西南石油分公司				
建设项目性质	改扩建				
建设地点	贵州省黔西南布依苗族自治州兴义市南环路				
主要产品名称	机动车燃料零售				
设计生产能力	年销售燃油 5000 吨				
实际生产能力	年销售燃油 5000 吨				
建设项目环评时间	2020 年 6 月	开工建设时间	2020 年 9 月		
调试时间	2020 年 10 月	验收现场监测时间	2020 年 11 月 14-15 日		
环评报告表审批部门	黔西南州生态环境局	环评报告表编制单位	贵州欣森宏景生态环境咨询有限公司		
环保设施设计单位	中国石化销售股份有限公司贵州黔西南石油分公司	环保设施施工单位	中国石化销售股份有限公司贵州黔西南石油分公司		
投资总概算（万元）	1000	环保投资总概算（万元）	38	比例	3.8%
实际总概算（万元）	1000	环保投资（万元）	38	比例	3.8%
验收监测依据	<p>1、《国务院关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》，国务院[2017]第 682 号国务院令。</p> <p>2、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，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》，生态环境部办公厅 2018 年 5 月 16 日印发。</p> <p>4、《关于印发建设项目环境保护验收现场检查及审查要点的通知》，环办[2015]113 号。</p> <p>5、《中国石化销售有限公司贵州黔西南大顺加油站建设项目“三合一”环境影响报告表》，贵州欣森宏景生态环境咨询有限公司 2020 年 6 月。</p> <p>6、黔西南州生态环境局关于对《中国石化销售有限公司贵州黔西南大顺加油站建设项目“三合一”环境影响报告表》的核准意见（州环核[2020]309 号）。</p> <p>7、中国石化销售有限公司贵州黔西南大顺加油站建设项目竣工环境保护验收监测委托书。</p>				

验收监测评价标准、  
标号、级别、限值

1、项目废气执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297—1996）新污染源无组织排放标准见表 1-1。

**表1-1 《大气污染物综合排放标准》（GB16297—1996）标准限值**

污染物	排放监控浓度限值	标准
非甲烷总烃	4.0mg/m <sup>3</sup>	《大气污染物综合排放标准》（GB16297—1996）

2、《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准限值见表 1-2；

**表 1-2 《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准限值**

污染物	单位	标准限值
pH	无量纲	6~9
悬浮物	mg/L	400
化学需氧量	mg/L	500
五日生化需氧量	mg/L	300
石油类	mg/L	20
动植物油	mg/L	100
氨氮	mg/L	——

3、《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类限值见表 1-3。

**表 1-3 工业企业厂界环境噪声排放限值 单位：dB（A）**

厂界外声环境功能区类别	昼间	夜间
2类	60	50

## 表二 工程建设内容、原料消耗及工艺流程图

1、工程建设内容：贵州省黔西南布依苗族自治州兴义市南环路，总投资 1000 万元。项目占地约 4209 m<sup>2</sup>，项目将原有单层罐改造为双层罐。项目改扩建后厂界未发生改变。油罐与周边环境保护目标的距离未发生改变。改造后设计双层 40 立方米储油罐 2 个，汽油罐 2 个，油罐总容积 80 立方米（未建设柴油罐）。本次改扩建，将原有的罩棚、加油机拆除后重建，原有一层建筑物保留，其余均为新建。为三级加油站。项目于 2020 年 9 月建设，2020 年 10 月竣工，现有职工 5 人，实行两班制，年工作 365 天。

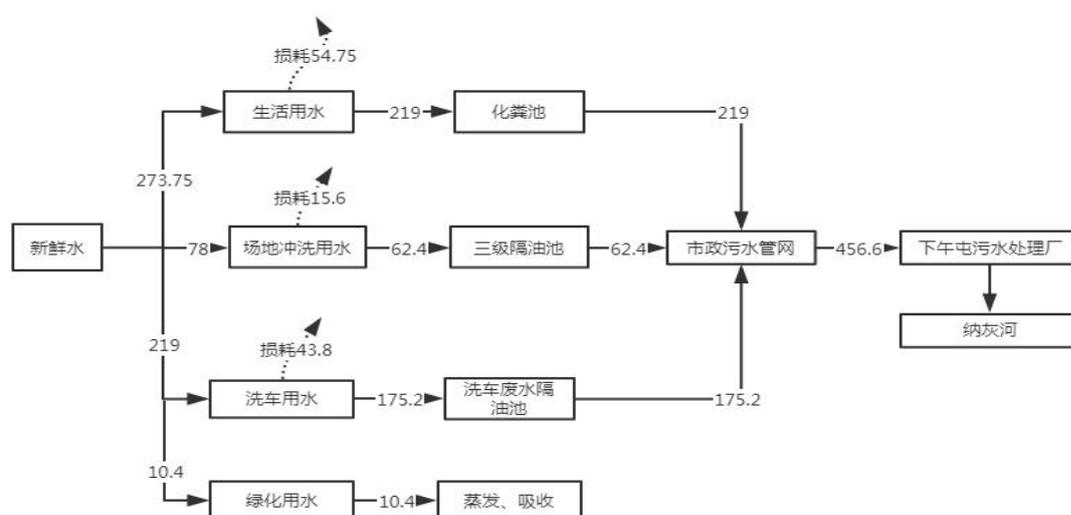
### 2、项目原辅材料消耗：

(1) 项目原辅材料消耗情况见表 2-1。

表 2-1 原辅材料消耗

序号	名称	用量 (t/a)	来源
主(辅)料能源	汽油	5000	外购
能源	电	35000	市政供电
	水	576.15	自来水管网

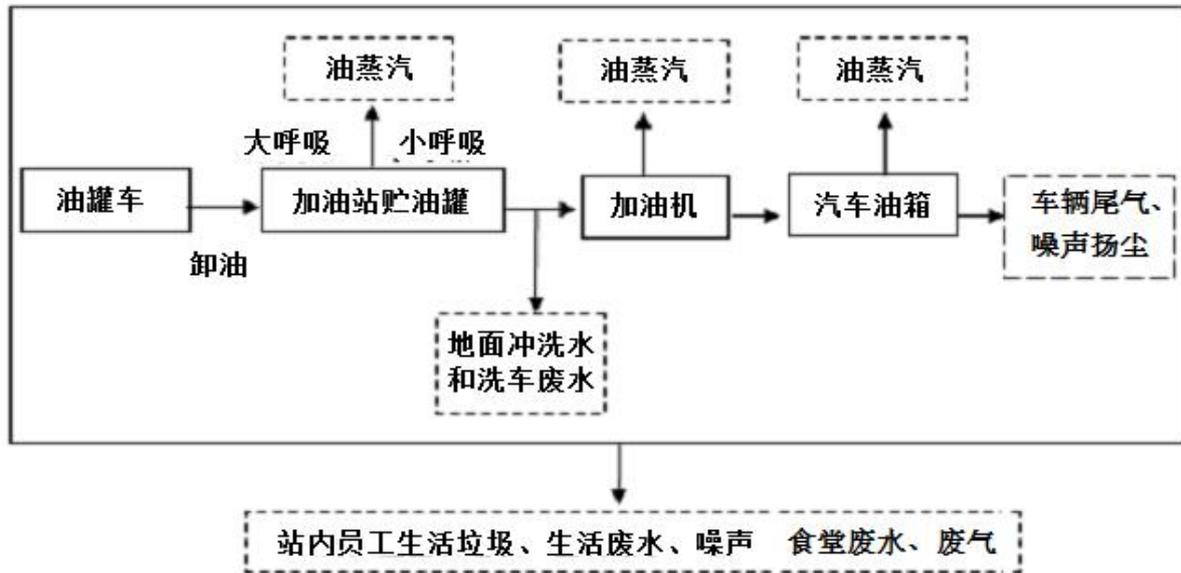
(2) 项目水平衡图见图 2-2。



2-2 项目水平衡图 (t/a)

### 3、主要工艺流程及产物环节（附处理工艺流程图，标出产污节点）

本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；有车辆需要加油时，加油机本身自带的潜泵会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。加油过程受油容器挥发的汽油油气经过加油枪软管夹层进入加油机，通过加油机油气回收管道进入油罐。加油过程受油容器挥发的汽油油气经过加油枪软管夹层进入加油机，通过加油机油气回收管道进入油罐。



2-3加油工艺流程和产污节点图

**表三 主要污染源、污染物处理和排放**

**1、大气污染物**

项目废气为储油罐储油损耗、油罐车装卸、加油作业时等烃类逸散气体。

项目加油站采用浸没式卸油方式、并对汽油系统设密闭卸油油气回收系统、加油油气回收系统、自封式加油枪。加油油气回收系统将给汽车油箱加汽油时产生的油气，通过密闭方式收集进入埋地油罐的系统。非甲烷总烃的无组织排放，项目加强油罐区、输油管线、加油设备的管理，规范操作，减少油品挥发；定期对站内设备进行检查，一经发现有破损和泄漏现象应及时进行处理；油罐区、输油管线和加油设备周围加强绿化；站区周围设置围墙，作业区安装油气回收装置。

**2、水污染物**

营运期废水主要包括生活废水和站区地面冲洗废水。

项目生活污水通过化粪池处理达《污水综合排放标准》（GB18978—1996）中的三级排放标准后排入市政污水管道汇入下五屯污水处理厂处理。项目地面冲洗废水通过修建环保沟排入隔油池中处理达《污水综合排放标准》（GB18978—1996）中的三级排放标准后排入市政污水管道汇入下五屯污水处理厂处理。

**3、噪声污染**

噪声污染源为加油机、潜油泵等产生的机械噪声及过往加油车辆产生的交通噪声。

项目合理布局，将发电机房布置在站房内。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；项目三面修建2米高围墙等措施保护敏感目，降低噪声对周围的影响。

**4、固体废物**

项目的固废主要为生活垃圾、隔油池油渣以及油罐清洗时产生的废油、非化纤材料、储油罐油泥、油渣。

生活垃圾集中收集后运至垃圾暂存点，由环卫统一处理。隔油池油渣以及油罐清洗时产生的废油、非化纤材料、储油罐油泥、油渣等属于危险废物，清理后由有危险废物处理资质的公司清运处置，不在站内暂存。

**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**

**一、环评结论**

**1、大气污染物**

地面冲洗废水经隔油池处理、洗车废水经隔油沉淀池处理达《污水综合排放标准》（GB18978—1996）中的三级排放标准后排入市政污水管道汇入下五屯污水处理厂处理，最终达《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中的一级A标准排放到纳灰河。生活污水经化粪池处理后排入市政污水管道汇入下五屯污水处理厂处理，最终达《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中的一级A标准排放到纳灰河。

**2、大气污染物**

加强油罐区、输油管线、加油设备的管理，规范操作，减少油品挥发；定期对站内设备进行检查，一发现有破损和泄漏现象应及时进行处理；油罐区、输油管线和加油设备周围应加强绿化；站区周围设置围墙，减少无组织排放的非甲烷总烃低空扩散，对附近居民产生影响；作业区安装油气回收装置；通过合理的布局，项目设备尽量往东侧靠，减少无组织排放的非甲烷总烃对西侧最近敏感点的影响。项目地场界设置围墙，通过围墙、站房的阻隔作用以及绿化带的净化作用，项目油气无组织挥发对周围环境的影响较小。通过采取上述措施，并经过周围大气稀释作用，无组织排放废气满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297—1996）中非甲烷总烃无组织排放标准，对周围大气环境影响较小。

**3、噪声污染**

项目噪声污染源为加油机、潜油泵以及应急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，项目合理布局，将发电机房布置在站房内。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；项目三面修建2米高围墙等措施保护敏感目，噪声对周围环境及敏感目标影响较小。

**4、固体废弃物**

项目营运期产生的固废主要有生活垃圾、洗车机污泥、隔油沉淀池污泥及储油罐油泥、油渣以及废矿物油塑料瓶等。

项目生活垃圾、洗车机污泥由站区专人负责收集送至附近垃圾转运点，由环卫

部门统一处理；隔油沉淀池污泥及上层浮油渣，污泥和油渣由专业单位现场清运带走并委托有资质单位处置，不在站区储存，对环境影响较小。储油罐由专业单位两年清除一次，储油罐油泥由专业单位现场清运带走并委托有资质单位处置，不在站区储存。废矿物油塑料瓶采用专门容器收集后暂存于危废暂存间，定期交由有处置资质的单位进行处理。

## 二、环评批复要求

黔西南州生态环境局关于对《中国石化销售有限公司贵州黔西南大顺加油站建设项目“三合一”环境影响报告表》核准意见（州环核[2020]309号）。（见附件2）。

环评批复摘抄：

项目后续建设和运行中还需做好以下工作：

一、认真落实《报告表》各项污染防治措施，严格执行环境保护“三同时”制度，环保设施建设须纳入施工合同，保证环保设施建设进度和资金。

二、加强施工期和运行期环境管理。

三、制定突发环境事件应急预案，落实风险防范措施。

四、建设项目竣工后，你单位应自行组织该建设项目竣工环境保护验收工作，验收结果向社会公开，并在竣工环境保护验收平台上备案。

五、主动接受各级生态环境部门的监督检查，切实落实生态环境保护主体责任。该项目的日常环境监督管理工作由黔西南州生态环境局兴义分局负责。

**表五 验收监测质量保证及质量控制**

验收监测按照《环境监测质量管理技术导则》（HJ630-2011）开展质量保证及质量控制。

**1、水质监测分析过程中的质量保证和质量控制**

水样的采集运输、保存、实验室分析和数据计算的全过程均按《环境水质监测质量保证手册》（第四版增补版）等的要求进行。实验室分析采取空白试验，（对本次化学需氧量、氨氮）进行质量控制，控制结果见表 5，质控结果均在允许误差范围内，监测数据受控。

**2、气体监测分析过程中的质量保证和质量控制**

所用监测仪器，量具经计量部门检定合格并在有效期内，被监测排放物的浓度在仪器量程的有效范围内。

**3、噪声测量分析过程中的质量保证和质量控制**

声级计在测量前后用标准发声器进行校准，误差小于 0.5dB（A）。

**4、监测人员持证上岗，监测数据严格执行三级审核制度**

表 5-1 质控监测结果

质控方式	质控指标	编号	单位	监测结果	标准浓度	质控情况
质控样	氨氮	GSB 07-3164-2014 (2005134)	mg/L	4.62	4.46±0.23	合格
全程序空白	化学需氧量	20/1157-FW-4- 201114-1	mg/L	4L	—	—

**5、分析方法见表 5-2**

表 5-2 分析方法

监测类别	监测项目	分析方法	检出限
无组织废气	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	0.07mg/m <sup>3</sup>
废水	pH	水质 pH 值的测定 玻璃电极法 GB/T6920-1986	—
	悬浮物	水质 悬浮物的测定 重量法 GB11901-89	4mg/L
	化学需氧量	水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法 HJ828-2017	4mg/L
	五日生化需氧量	水质 五日生化需氧量的测定 稀释与接种法 HJ505-2009	0.5mg/L

	石油类	水质 石油和动植物油的测定红外分光光度法 HJ637-2018	0.06mg/L
	动植物油		
	氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ535-2009	0.025mg/L
噪声	厂界噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)	--

## 表六 验收监测内容

1、验收监测内容见表 6-1。

表 6-1 验收监测内容

类别		序号	监测点位	监测项目	监测频次
废气	无组织 废气	G1	站界东侧	非甲烷总烃	连续采样 2 天，每天 采样 4 次。
		G2	站界南侧		
		G3	站界西侧		
		G4	站界北侧		
废水	化粪池 废水	W1	化粪池	pH、悬浮物、化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、动植物油	连续采样 2 天，每天 采样 4 次。
废水	隔油池 废水	W2	隔油池	pH、悬浮物、化学需氧量、五日生化需氧量、石油类、氨氮	连续采样 2 天，每天 采样 4 次。
噪声	厂界 噪声	N1	站界东侧	厂界噪声	连续测量两天，每天 昼、夜间各测量 1 次。
		N2	站界南侧		
		N3	站界西侧		
		N4	站界北侧		

## 表七 验收监测结果

### 1、验收监测期间生产工况记录：

中国石化销售有限公司贵州黔西南大顺加油站建设项目。年设计销售燃油 5000 吨，在 2020 年 11 月 14-15 日验收监测期间，项目设备和环保设施运行正常。验收监测期间工况见表 7-1。

表 7-1 验收监测期间工况

设计产量	监测时间	实际销售量	年生产时间	生产负荷
年设计销售燃油 5000 吨	11 月 14 日	汽油 11 吨	365 天	80%
	11 月 15 日	汽油 11 吨		

### 2、验收监测结果：

2020 年 11 月 14-15 日，贵州省洪鑫环境检测服务有限公司对项目化粪池排口废水、隔油池排口废水、无组织废气、噪声进行监测，监测结果如下：

- (1) 化粪池污水监测结果见表 7-2。
- (2) 隔油池污水监测结果见表 7-3。
- (3) 无组织废气监测结果见表 7-4。
- (4) 站界噪声测量结果见表 7-5。

表 7-2 化粪池污水监测结果

单位：mg/L (pH 除外)

监测点位 及时间	化粪池排口污水									《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 三级标准限值	
	11 月 14 日				11 月 15 日				最高浓度	标准 限值	达标 情况
	1	2	3	4	1	2	3	4			
pH	7.56	7.61	7.53	7.58	7.58	7.60	7.51	7.56	7.51~7.61	6~9	达标
化学需 氧量	462	429	460	441	418	420	417	424	462	500	达标
五日生化 需氧量	125	120	125	110	130	115	115	125	130	300	达标
悬浮物	74	68	72	69	72	63	86	81	86	400	达标
氨氮	169	163	188	187	177	167	181	169	188	—	—
动植物油	6.14	6.12	4.56	4.60	8.13	7.73	7.90	7.88	8.13	100	达标

表 7-2 由监测结果可知，化粪池排口废水各项指标均符合《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 三级标准限值要求。

表 7-3 隔油池污水监测结果

单位: mg/L (pH 除外)

监测点位 及时间	隔油池排口污水									《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 三级标准限值	
	11月14日				11月15日				最高浓度	标准 限值	达标 情况
	1	2	3	4	1	2	3	4			
pH	7.57	7.42	7.63	7.53	7.62	7.65	7.71	7.68	7.42~7.71	6~9	达标
化学需 氧量	4L	4	4	4L	4	4L	4L	4L	4	500	达标
五日生化 需氧量	2.2	1.8	3.5	3.5	3.4	2.4	1.2	2.1	3.5	300	达标
悬浮物	8	9	6	7	7	6	8	6	9	400	达标
氨氮	0.147	0.171	0.080	0.071	0.068	0.047	0.047	0.053	0.171	—	—
石油类	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	20	达标

表 7-3 由监测结果可知, 隔油池排口废水各项指标均符合《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 三级标准限值要求。

表 7-4 无组织排放废气监测结果

单位: mg/m<sup>3</sup>

采样点位	非甲烷总烃		最高浓度	《大气污染物综合排放标准》 (GB16297-1996) 表 2 标准限值
	监测日期			
	11月14日	11月15日		
站界东侧 G <sub>1</sub>	ND	ND	0.13	4.0
	ND	ND		
	ND	0.11		
	ND	0.13		
站界南侧 G <sub>2</sub>	ND	0.19	0.19	
	ND	0.10		
	ND	0.15		
	0.12	ND		
站界西侧 G <sub>3</sub>	ND	ND	ND	
	ND	ND		
	ND	ND		
	ND	ND		
站界北侧 G <sub>4</sub>	ND	ND	ND	
	ND	ND		
	ND	ND		
	ND	ND		
达标情况			达标	——

备注: ND 表示监测结果低于分析方法检出限, 非甲烷总烃检出限为: 0.07mg/m<sup>3</sup>。

表 7-4 监测结果显示, 无组织废气非甲烷总烃符合《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 表 2 标准限值要求。

表 7-5 站界噪声监测结果

单位: dB(A)

监测点位及编号	测量日期				《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2类	
	11月14日		11月15日			
	昼间	夜间	昼间	夜间	昼间	夜间
站界东 N <sub>1</sub>	50.0	43.3	52.9	43.0	60	50
站界南 N <sub>2</sub>	53.2	44.1	51.3	44.6		
站界西 N <sub>3</sub>	52.4	46.7	54.0	46.3		
站界北 N <sub>4</sub>	58.7	48.6	55.5	48.7		
达标情况	达标	达标	达标	达标	——	

表 7-5 监测结果表明, 项目站界昼间、夜间噪声值符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类标准限值要求。

## 表八 验收监测结论

### 1、环保设施处理效率监测结果

对于废水、废气环保设施处理效率，环境影响报告表及批复未作要求。

### 2、污染物排放监测结果

(1) 化粪池废水。表 7-2 结果显示，化粪池排口污水各项指标均符合《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准限值要求。

(2) 隔油池废水。表 7-3 结果显示，隔油池排口污水各项指标均符合《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准限值要求。

(3) 无组织废气。表 7-4 结果显示，无组织废气非甲烷总烃符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 标准限值要求。

(4) 站界噪声。表 7-5 结果显示，项目边界昼间、夜间噪声值符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值要求。

### 3、污染物排放总量核算结果

项目不设主要污染物排放总量控制指标。

### 4、工程建设对环境的影响

项目化粪池排口、隔油池排口污水各项指标均符合《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准限值要求；无组织废气非甲烷总烃符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 标准限值要求；项目周边昼间、夜间噪声值符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值要求。固体废物合理妥善处置。

### 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）：

项目名称	中国石化销售有限公司贵州黔西南大顺加油站建设项目					项目代码		建设地点	贵州省黔西南布依苗族自治州兴义市南环路		
行业类别（分类管理名录）	124 加油、加气站—新建、扩建					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	E: 104.888221 N: 25.080830	
设计生产能力	年出售机动车燃油 5000 吨					实际生产能力	年出售机动车燃油 5000 吨	环评单位	贵州欣森宏景生态环境咨询有限公司		
环评文件审批机关	黔西南州生态环境局					审批文号	州环核[2020]309号	环评文件类型	环境影响报告表		
开工日期	2020 年 9 月					竣工日期	2020 年 10 月	排污许可证申领时间	2020 年 11 月 2 日		
环保设施设计单位	中国石化销售股份有限公司贵州黔西南石油分公司					环保设施施工单位	中国石化销售股份有限公司贵州黔西南石油分公司	本工程排污许可证编号	91522300795272957E001Q		
验收单位	中中国石化销售股份有限公司贵州黔西南石油分公司					环保设施监测单位	贵州省洪鑫环境检测服务有限公司	验收监测时工况	80%		
投资总概算（万元）	1000					环保投资总概算（万元）	38	所占比例（%）	3.8		
实际总投资	1000					实际环保投资（万元）	38	所占比例（%）	3.8		
废水治理（万元）	15	废气治理（万元）	8	噪声治理（万元）	2	固体废物治理（万元）	7	绿化及生态（万元）	1	其他（万元）	5
新增废水处理设施能力	无					新增废气处理设施能力	无	年平均工作时	365		
运营单位	中国石化销售有限公司贵州黔西南大顺加油站			运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）			91522300795272957E	验收时间	2020		

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

# 第二部份

# 中国石化销售有限公司贵州黔西南大顺加油站建设项目 竣工环境保护验收意见

2020年11月22日，中国石化销售股份有限公司贵州黔西南石油分公司，根据《中国石化销售有限公司贵州黔西南大顺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指南、本项目环境影响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

项目位于贵州省黔西南布依苗族自治州兴义市南环路，总投资1000万元。项目占地约4209 m<sup>2</sup>，项目将原有单层罐改造为双层罐。项目改扩建后厂界未发生改变。油罐与周边环境保护目标的距离未发生改变。改造后设计双层40立方米储油罐2个，汽油罐2个，油罐总容积80立方米（未建设柴油罐）。本次改扩建，将原有的罩棚、加油机拆除后重建，原有一层建筑物保留，其余均为新建。项目为三级加油站。

### （二）建设过程及环保审批情况

2020年6月中国石化销售股份有限公司贵州黔西南石油分公司报批了由贵州欣森宏景生态环境咨询有限公司编制的《中国石化销售有限公司贵州黔西南大顺加油站建设项目“三合一”》环境影响报告表，2020年8月取得了黔西南州生态环境局关于对《中国石化销售有限公司贵州黔西南大顺加油站建设项目“三合一”环境影响报告表》的核准意见（州环核[2020]309号），2020年11月取得排污许可证。项目于2020年9月建设，2020年10月竣工，现有职工

5人，实行两班制，年工作365天。本项目建设竣工至今无环境投诉。

### （三）投资情况

项目环评指标投资总概算1000万元，环保投资总概算38万元，占总投资比例3.8%，实际总概算与环评所述一致。

### （四）验收范围

1、与本建设项目有关的环境保护设施，包括为防治污染和保护环境所建成或配备的工程、设备、装置。

2、环境影响报告表和有关项目设计文件规定应采取的其他环境保护措施。

3、项目未建设洗车场，故不在本次验收范围内；如后期建设需完善相关环保手续。

## 二、建设项目变动情况

本项目基本按照环境影响报告表及其批复要求建设。建设项目的性质、规模、地点、采取的污染防治措施无重大变化。

## 三、环境保护设施建设情况

### 1、大气污染物

项目废气为储油罐储油损耗、油罐车装卸、加油作业时等烃类逸散气体。

项目加油站采用浸没式卸油方式、并对汽油系统设密闭卸油油气回收系统、加油油气回收系统、自封式加油枪。加油油气回收系统将给汽车油箱加汽油时产生的油气，通过密闭方式收集进入埋地油罐的系统。非甲烷总烃的无组织排放，项目加强油罐区、输油管线、加油设备的管理，规范操作，减少油品挥发；定期对站内设备进行检查，一发现有破损和泄漏现象应及时进行处理；油罐区、

输油管线和加油设备周围应加强绿化；站区周围设置围墙，作业区安装油气回收装置。

## 2、水污染物

营运期废水主要包括生活废水和站区地面冲洗废水。

项目生活污水通过化粪池处理达《污水综合排放标准》

（GB18978—1996）中的三级排放标准后排入市政污水管道汇入下五屯污水处理厂处理。项目地面冲洗废水通过修建环保沟排入隔油池中处理达《污水综合排放标准》（GB18978—1996）中的三级排放标准后排入市政污水管道汇入下五屯污水处理厂处理。

## 3、噪声污染

噪声污染源为加油机、潜油泵等产生的机械噪声及过往加油车辆产生的交通噪声。

项目合理布局，将发电机房布置在站房内。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；项目三面修建2米高围墙等措施保护敏感目，降低噪声对周围的影响。

## 4、固体废物

项目的固废主要为生活垃圾、隔油池油渣以及油罐清洗时产生的废油、非化纤材料、储油罐油泥、油渣。

生活垃圾集中收集后运至垃圾暂存点，由环卫统一处理。隔油池油渣以及油罐清洗时产生的废油、非化纤材料、储油罐油泥、油渣等属于危险废物，清理后由有危险废物处理资质的公司清运处置，不在站内暂存。

## （五）辐射

本项目无辐射污染。

#### （六）其他环境保护措施

项目无其他环境保护措施。

### 四、环境保护设施调试效果

#### （一）环保设施处理效率

项目废水、废气环保设施处理效率，环境影响报告表及批复未作要求。

#### （二）污染物排放情况

##### （1）废水

项目化粪池排放口、隔油池排口污水验收监测结果符合《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准限值要求。

##### （2）无组织废气

无组织废气非甲烷总烃验收监测结果符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2标准限值要求。

##### （3）噪声

站界昼间、夜间噪声验收监测结果符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准限值要求。

##### （4）污染物排放总量

项目环境影响报告表及批复未作总量控制指标要求。

### 五、工程建设对环境的影响

项目化粪池、隔油池污水、无组织废气非甲烷总烃、站界噪声值等均符合相应排放标准限值要求；固体废物妥善处置。本项目建设对周边环境影响较小。

### 六、验收结论

中国石化销售有限公司贵州黔西南大顺加油站建设项目，按照环境影响报告表及批复的要求，环保措施落实情况好。项目采取有

效的环境保护措施，污染物达标排放，对周边环境影响较小。根据本项目竣工环境保护验收监测结果，按照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》中规定的验收不合格情形对项目逐一对照核查，达到了建设项目竣工环境保护验收的条件，符合验收要求。验收组认为，本建设项目竣工环境保护验收合格。

## 七、后续要求

- 1、完善环境保护规章制度，并做好执行和落实。
- 2、明确专人或兼职人员负责环境保护管理工作。

## 八、验收人员信息

姓名	单位	职务/职称	联系电话/ 身份证号码	签名	备注
蒋燕	中国石化销售股份有限公司贵州黔西南石油分公司	站长	13595956457		建设单位
			522321198712261240		
曹环礼	黔西南州环境监测站	高级工程师	13985998682		专家
			522321195408200415		
黄振辉	黔西南州环境监测站	高级工程师	13985395919		专家
			52232619780506223X		
贾国山	兴义市环境监测站	高级工程师	15870379054		专家
			522321198407108215		
周国龙	贵州省洪鑫环境检测服务有限公司	助理工程师	18224953451		监测单位
			522321198712194017		

备注：1、第一行填写验收负责人（建设单位）。

2、项目设计及施工均为项目建设单位。

建设单位盖章：中国石化销售股份有限公司贵州黔西南石油分公司

2020年11月22日

# 第三部份

# 其他说明事项

## 一、环境保护设计、施工和验收过程简况

### 1、设计简况

中国石化销售有限公司贵州黔西南大顺加油站建设项目的环境保护设施已纳入初步设计，环境保护设施的设计基本符合环境保护设计规范的要求并编制了环境保护篇章，落实了防治污染和生态破坏的措施以及环境保护设施投资概算。

### 2、施工简况

本项目在施工过程中，严格按照设计的要求将环保设施纳入施工合同，环境保护设施的建设进度和资金都有一定的保证，项目建设过程中组织实施了环境影响报告表及其审批决定中提出的环境保护对策措施。

### 3、验收过程简况

项目于2020年9月开工，2020年10月竣工，同时进行调试营运。符合建设项目竣工环境保护验收监测要求，中国石化销售股份有限公司贵州黔西南石油分公司自主开展本项目竣工环境保护验收工作。2020年11月6日，委托贵州省洪鑫环境检测服务有限公司对该项目环保竣工验收监测，2020年11月完成项目环保竣工验收监测报告的编制。

2020年11月22日，中国石化销售股份有限公司贵州黔西南石油分公司根据《中国石化销售有限公司贵州黔西南大顺加油站建设项目竣工环境保护验收监测报告》，并对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，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了竣工环境保护验收。参加会议的有项目设计

单位及施工单位(中国石化销售股份有限公司贵州黔西南石油分公司)、验收监测单位(贵州省洪鑫环境检测服务有限公司)相关负责人及黔西南州环境监测站曹环礼、黄振辉、兴义市环境监测站贾国山3位特邀专家到现场。验收组现场检查了项目环保设施的建设情况,听取了建设单位关于项目环境保护执行情况的介绍,经认真讨论,形成验收意见(验收意见及验收组人员名单详见项目竣工环境保护验收第二部分内容:验收意见)。

#### **4、公众反馈意见及处理情况**

项目设计、施工和验收期间未收到公众反馈意见及投诉。

### **二、其他环境保护措施的落实情况**

#### **1、制度措施落实情况**

按环评要求建立了环保组织机构及领导小组,明确岗位职责,由专人负责日常管理。

#### **2、环境风险防范措施**

项目已制定环境风险应急预案。

附件 1

# 委 托 书

**贵州省洪鑫环境检测服务有限公司：**

根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》及相关技术规范。我单位特委托贵公司进行中国石化销售有限公司贵州黔西南大顺加油站建设项目竣工环境保护验收检测工作。

特此委托！

委托方（盖章）：中国石化销售股份有限公司贵州黔西南石油分公司

2020 年 11 月 6 日

# 黔西南布依族苗族自治州生态环境局文件

州环核〔2020〕309号

---

## 黔西南州生态环境局关于中国石化销售有限公司 贵州黔西南大顺加油站建设项目“三合一” 环境影响报告表的核准意见

中国石化销售有限公司贵州黔西南石油分公司：

你公司报来的《中国石化销售有限公司贵州黔西南大顺加油站建设项目“三合一”环境影响报告表》（以下简称《报告表》）及有关材料收悉。经审查，《报告表》及其技术评估意见（州环评估表〔2020〕135号）可以作为生态环境管理和排污许可证申领的依据。

项目后续建设和运行中还需做好以下工作：

一、认真落实《报告表》各项污染防治措施，严格执行环境保护“三同时”制度，环保设施建设须纳入施工合同，保证环保设施建设进度和资金。

二、加强施工期和运行期环境管理。

三、制定突发环境事件应急预案，落实风险防范措施。

四、建设项目竣工后，你单位应自行组织该建设项目竣工环境保护验收工作，验收结果向社会公开，并在竣工环境保护验收平台上备案。

五、主动接受各级生态环境部门的监督检查，切实落实生态环境保护主体责任。

该项目的日常环境监督管理工作由黔西南州生态环境局兴义分局负责。

(此文件公开发布)

黔西南州生态环境局  
2020年8月27日



---

抄送：黔西南州生态环境保护综合行政执法支队，黔西南州生态环境局兴义分局，黔西南州环境工程评估中心，贵州欣森宏景生态环境咨询有限公司。

---

黔西南州生态环境局

2020年8月27日印发

共印6份

## 附件 3

## 中国石化销售有限公司贵州黔西南大顺加油站建设项目环保设

## 施竣工验收一览表

项目	污染物	措施	规模	治理效果
废气治理	汽车尾气	设置减速行驶标识牌、低速行驶、减少怠速时间	/	无组织排放，对周围环境影响较小
	非甲烷总烃	自动报警系统、浸没式卸油方式、油气回收装置（回收率 99%）	安装油气回收装置一套	满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）附录 A 表 A.1 要求
	恶臭气体	设置于地下、合理布局、加强绿化	/	无组织排放
废水治理	生活污水	化粪池收集处理后接入市政污水管网	化粪池（5m <sup>3</sup> ）	处理达《污水综合排放标准》（GB18978—1996）中的三级排放标准接入市政污水管网，最终排入下午屯污水处理厂处理
	地面冲洗水	经隔油沉淀池处理后接入市政污水管网	隔油沉淀池（5m <sup>3</sup> ）	
	洗车废水	经隔油沉淀池处理后接入市政污水管网	隔油沉淀池（10m <sup>3</sup> ）	
噪声治理	机械噪声	选用低噪型设备，噪声设备应设隔振基础或铺垫减振垫、隔声墙	设置 2.2m 高围墙	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值要求
	车辆噪声	禁止鸣笛，减速行驶	设置禁止鸣笛标识牌	
固体废物处理	生活垃圾	由站区专人负责收集处理送至附近垃圾转运点，交由环卫部门统一处理	垃圾桶若干	对周围环境影响较小
	隔油沉淀池污泥和上层浮油渣	委托有资质的单位处置	/	不外排，无害化
	油罐油泥、油渣		/	
生态恢复	生态影响	植被恢复	绿化面积（100m <sup>2</sup> ）	恢复生态、环境美化

附件 4



# 排污许可证

证书编号：91522300795272957E001Q

单位名称：中国石化销售股份有限公司贵州黔西南大顺加油站  
注册地址：贵州省黔西南布依族苗族自治州兴义市南环路  
法定代表人：黄翔  
生产经营场所地址：贵州省黔西南布依族苗族自治州兴义市南环路  
行业类别：机动车燃油零售  
统一社会信用代码：91522300795272957E  
有效期限：自 2020 年 11 月 02 日至 2023 年 11 月 01 日止



发证机关：（盖章）黔西南州生态环境局  
发证日期：2020 年 11 月 02 日

附件 5

现场监测企业工况记录

监测项目名称及编号		中国石化销售有限公司贵州黔西南安顺加油站项目竣工环境保护验收监测 2020-11-14			
企业名称	中国石化销售有限公司贵州黔西南安顺加油站	联系人	蒋燕		
地址	贵州省黔西南布依族苗族自治州兴义市南环路	联系方式	13595950457		
年平均营业天数 (天)	365 (天)	年均每天营业时长 (小时)	24 (小时)		
监测时间	11月14日				
主要产品名称	设计产量	监测期间产量	年生产天数	生产负荷	
销售机动车燃油	年销售汽油 5000吨	销售汽油 11吨	365	80%	
废水	处理设施名称型号	隔油池		台(套)数	1
	设计处理能力 (m <sup>3</sup> /d)	10			
	现在实际处理量 (m <sup>3</sup> /d)	10			
	用水总量 (m <sup>3</sup> /d)	/			
	排水总量 (m <sup>3</sup> /d)	/			
	排放去向 (水体名称或污水管网)	市政污水管网			
废气	锅(窑)炉名称型号	—	环保处理设施名称及型号/规格	—	
	锅(窑)炉安装时间	—	处理设施安装时间	—	
	监测期间运行状况	—	监测期间运行状况	—	
	燃料类别	—	其他	—	
	排气筒高度	—		—	
噪声防护情况	围墙				
固体废弃物处置情况	生活垃圾由环卫统一处理				

记录人: 蒋燕

企业负责人(签字): 蒋燕

时间: 2020年11月14日

### 现场监测企业工况记录

监测项目名称及编号		中国石化销售有限公司贵州黔西南大坡加油站项目竣工环境保护验收监测 2020-1157		
企业名称	中国石化销售有限公司贵州黔西南大坡加油站	联系人	蒋燕	
地址	贵州省黔西南布依族苗族自治州兴义市南环路	联系方式	13595950457	
年平均营业天数(天)	365(天)	年均每天营业时长(小时)	24(小时)	
监测时间	11月5日			
主要产品名称	设计产量	监测期间产量	年生产天数	生产负荷
销售柴油 汽油	年销售 5000吨	销售柴油 110吨	365	70%
废水	处理设施名称型号	隔油池	台(套)数	1
	设计处理能力(m <sup>3</sup> /d)	10		
	现在实际处理量(m <sup>3</sup> /d)	10		
	用水总量(m <sup>3</sup> /d)	/		
	排水总量(m <sup>3</sup> /d)	/		
	排放去向(水体名称或污水管网)	市政污水管网		
废气	锅(窑)炉名称型号	—	环保处理设施名称及型号/规格	—
	锅(窑)炉安装时间	—	处理设施安装时间	—
	监测期间运行状况	—	监测期间运行状况	—
	燃料类别	—	其他	—
	排气筒高度	—		
噪声防护情况	围墙			
固体废弃物处置情况	由环卫工人统一处理			

记录人: 蒋燕

企业负责人(签字): 张荣红

时间: 2020年11月15日

附件 6

# 油罐清洗工程施工合同

nopec sinopec sinopec 贵州 sinopec

甲方(委托方): 中国石化销售股份有限公司贵州黔西南石油分公司  
乙方(受托方): 吉林省吉强石油安装工程有限公司

sinopec sinopec sinopec 贵州 sinopec

## 油罐清洗工程施工合同

甲方(委托方): 中国石化销售股份有限公司贵州黔西南石油分公司

乙方(受托方): 吉林省吉强石油安装工程有限责任公司

### 声明:

1. 合同双方已相互提示就本合同各条款作全面、准确的理解, 并对方要求作了相应的说明, 签约双方对本合同的含义认识一致。

2. 合同双方均承诺自身符合法律对签约要求的强制性规定, 并履行了必要的手续。

### 第一条委托目的

根据《固体废物污染防治法》、《国家危险废物名录》以及《贵州石油分公司危险废物环保管理规定》等相关法律法规和相关要求, 合规转移及处置危险废物。

### 第二条委托工作的内容和期限

工作期限: 自合同签订之日起三年内有效。

工作内容: 1. 黔西南石油分公司所属加油站储油罐清洗;

2. 加油站危险废物合规转移及处置。

3. 加油站废旧油罐吊装、拆除、切割、回收。

### 第三条委托权限

1. 全权委托: 全权委托吉林省吉强石油安装工程有限责任公司对黔西南石油分公司所属加油站油罐清洗、吊装、拆除、切割、回收等工程以及危废转移和处置。

2. 有限委托<排除某些具体权利>: \_\_\_\_\_

3. 专项委托<限定仅某些具体权利>: \_\_\_\_\_

### 第四条对委托工作的具体要求

1. 油罐清洗必须采取机械清洗方法, 严禁人员进入受限空间操作;

2. 作业前必须开具作业票方可实施;

3. 危险废物转移和处置必须合法合规, 台账如实填写, 危险废物标识齐全, 转移过程的图片及运输路线必须记录并提供甲方监控;

4. 油罐清洗后必须出具环保部门认可的油罐清洗记录鉴定证书;

5. 特种作业人员必须持有政府职能部门许可并下发的证书。

**第五条双方的权利和义务**

1. 委托工作完成后, 受托人应向委托人提交一份书面的工作报告。
2. 受托人应严格遵循各项规定, 严谨、正确、客观的进行委托工作。
3. 受托人在进行委托工作时, 应对自身的不当或违法行为负责, 但获得委托人明示认可的除外。
4. 受托人有权拒绝委托人提出的违法要求。
5. 受托人在进行委托工作时, 发现存在可能损害或者即将损害委托人利益的情形, 应及时将有关情况通知委托人。
6. 委托人应向受托人提供进行委托工作所必要的文件、资料; 受托人在调查过程中向委托人提出合理的协助请求, 委托人应予以配合。
7. 受托人对工作中知悉的商业秘密保密。本义务在委托事项结束后, 仍然有效。保密承诺书作为本合同的附件。
8. 未经委托人书面明示许可, 受托人不得将委托工作转委托给第三方。
9. 委托事项完成后, 受托人应在 5 日内将所有委托人提供的文件、资料返还给委托人。
10. 其他: \_\_\_\_\_

**第六条委托费用**

1. 委托费用的计算方式及支付方式:

序号	费用名称	规格	单位	数量	单价	金额	备注
1	油罐清洗及危废处理	含油罐及管线内余油排除	罐	1	7300	7300	
2	氮气充装及盲板封堵	30 立以内(含 30 立)	罐	1	2600	2600	30 立以上: 3200 元/罐
3	油罐装卸	二次装卸	罐	1	1480	1480	
	油罐运输及切割(含废弃管线)	水刀安全切割	罐	1	8950	8950	



公司  
 2024  
 11  
 11

5	场地费			650	650	
合计		罐	1		20980	

2. 其他费用的种类及分担方式:

废旧油罐拆除后由乙方进行回收, 油罐残值按照 2400 元/罐支付甲方。

**第七条 合同解除与违约责任**

1. 出现下列情形的, 委托人有权解除本合同, 受托人应承担 2000 元的违约金, 受托人已收取的委托费用应予以返还:

(1) 委托人有证据证明, 受托人因自身过错, 无法完成委托工作;

(2) 受托人未能按时完成委托工作;

(3) 因受托人在进行委托工作时时有不当或违法行为, 导致委托人遭受损失, 但该行为获得委托人明示认可的除外。

(4) 其他: \_\_\_\_\_

出现第 (3) 项的情形, 受托人还应赔偿委托人遭受的损失。

2. 出现下列情形的, 受托人有权解除本合同, 并要求委托人承担受托人为进行委托工作实际支付的合理费用:

(1) 委托人未按约支付委托费用;

(2) 因委托人的原因, 导致委托工作无法完成的;

(3) 其他: \_\_\_\_\_

出现第 (2) 项的情形, 受托人还有权要求委托人支付尚未支付的委托费用。

3. 其他: \_\_\_\_\_

**第八条 不可抗力**

1. “不可抗力”是指不能预见、不能避免并不能克服的客观情况, 包括但不限于: 天灾、水灾、地震或其他灾难, 战争或暴乱, 以及其他在受影响的一方合理控制范围以外且经该方合理努力后也不能防止或避免的类似事件。“政府行为”是指国家依据法律、法规、规章或政策实施的强制行为, 包括但不限于拆迁、征收、禁令, 以及其他本合同当事方无法控制的且对合同履行有实质性影响的事件。

2. 由于不可抗力或政府行为的原因, 而不能履行合同或延迟履行合同的一方可视不可抗力的实际影响免除部分或全部违约责任, 但受不可抗力或政府行为影响的一方应在通知可能的情况下立即通知对方, 并在不可抗力发生后 15 天内特快专递邮寄相关的主管部门签发的

证明文件,以便其他各方审查、确认。

3. 发生不可抗力或政府行为事件终止或消除后,受不可抗力或政府行为影响的一方,应立即通知对方,发生不可抗力或政府行为事件终止或消除后 15 天内特快专递邮寄相关的主管部门签发的证明文件确认不可抗力或政府行为事件的终止或消除。

4. 因不可抗力或政府行为导致合同无法继续履行的,双方可以解除本合同,互不承担责任。

#### 第九条 双方其他约定的事项

#### 第十条 附则

1. 在合同实施过程中,合同双方一切联系均以书面通知为准,特殊情况可先口头通知并即补书面通知。双方共同签署的有关文件,属于合同的补充文件。双方联系的具体规定(代表、地点、方式等)在特殊条款中订明。未作特殊约定的,通讯地址为本合同首部载明的地址。

送达时间以下列规定为准:

- (1) 专人交付之日视为送达之日;
- (2) 邮递以邮政部门可以证明的收到日视为送达之日;
- (3) 传真以顺利发出当天后的第一个工作日视为送达之日。

2. 除国家法律本身明确规定外,后继立法或法律变更对本合同无追溯力,本合同可根据后继立法或法律变更进行修改与补充,但必须采用书面形式提出申请并经双方签字同意后执行。

3. 本合同执行过程中发生争议,双方应协商解决,协商不成时,可交委托人所在地人民法院解决/所在地仲裁委员会裁决,仲裁书对双方具有终局效力。

4. 本合同一式肆份,双方各执贰份。本合同采用中文和    文字书写,其具有同等法律效力。不同文字的文本内容如有不符,以中文为准。

(签字盖章页)

甲方(盖章)

单位地址:

法定代表人(负责人):

签约代表:

联系电话:

开户银行:

账号:

邮政编码:

签订日期: 2020.11.13

乙方(盖章)

单位地址: 吉林省长春市朝阳区抚松路以南

3#松辉小区1门201室

法定代表人(负责人):

签约代表:

联系电话: 13654480606

开户银行:

账号:

邮政编码:

签订日期: 2020.11.13

inopec sinopec sinopec 贵州 sinopec

inopec sinopec sinopec 贵州 sinopec



## 说 明

- 1、报告未加盖检验检测专用章、骑缝章、CMA章无效；
- 2、报告无编制人员、审核人员、签发人员签字无效；
- 3、对于委托方送样检测的，仅对样品检测数据负责；
- 4、未经本检验检测机构批准，不得复制本报告（完整复制除外）。完全复制报告必须重新加盖检验检测专用章，否则无效；
- 5、涂改、部分提供或部分复制本报告无效；
- 6、如对报告有疑问、异议，请于收到报告之日起15日内向本检验检测机构提出书面申诉意见，15日内向未提出异议者，视为接收本检验检测机构报告；
- 7、本报告未经本检验检测机构同意，不得做商业广告、宣传等使用。
- 8、本报告一式4份，正本由送检（委托）单位留存，副本由本检验检测机构留存。

地 址：贵州省兴义市桔山办机场大道富瑞雅轩旁  
电 话：(0859)3293111  
电子邮箱：gzhxhjjc@163.com  
邮 编：562400

编制： 潘静 校核： 王乐三 审核： 杨杨  
签发： 刘明泽 签发日期： 2020.11.23

## 中国石化销售股份有限公司贵州黔西南大顺加油站项目竣工环境保护验收监测报告

委托单号：—		项目类别：验收监测			
委托单位：中国石化销售股份有限公司贵州黔西南石油分公司					
监测内容					
序号	监测类别	采样位置及样品编号	监测项目	采样人员	采样日期
1	废水	化粪池排口 20/1157-FW-1-201114/15-1/2/3/4	pH、悬浮物、氨氮、化学需氧量、五日生化需氧量、动植物油。	刘宏江 郎学武	11月14/15日
		隔油池排口 20/1157-FW-2-201114/15-1/2/3/4	pH、悬浮物、氨氮、化学需氧量、五日生化需氧量、石油类。		
		平行样 20/1157-FW-3-201114-1	氨氮、化学需氧量。		
		全程序空白 20/1157-FW-4-201114-1			
2	无组织废气	东侧 20/1157-G <sub>1</sub> -1/2-1/2/3/4	非甲烷总烃	刘宏江 郎学武	11月14/15日
		南侧 20/1157-G <sub>2</sub> -1/2-1/2/3/4			
		西侧 20/1157-G <sub>3</sub> -1/2-1/2/3/4			
		北侧 20/1157-G <sub>4</sub> -1/2-1/2/3/4			
3	噪声	厂界外东 1 米处 20/1157-N <sub>1</sub>	1min 等效连续 A 声级	刘宏江 郎学武	11月14/15日
		厂界外南 1 米处 20/1157-N <sub>2</sub>			
		厂界外西 1 米处 20/1157-N <sub>3</sub>			
		厂界外北 1 米处 20/1157-N <sub>4</sub>			

样品状态						
序号	样品编号	监测项目	规格	数量	状态	
1	20/1157-FW-1-201114/15-1/2/3/4	悬浮物	500mL	8	聚乙烯瓶装	采样时： 20/1157-FW-1-201114/15-1/2/3/4 呈黄色，有异味。其余水样透明，无异味。 需加固定剂的水样已加固定剂，所有水样标签完好，运送过程中无损坏。
		氨氮	500mL	8	聚乙烯瓶装	
		化学需氧量	250mL	8	玻璃瓶装	
		五日生化需氧量	1000mL	8	棕色玻璃瓶装	
		动植物油	500mL	8	棕色玻璃瓶装	
2	20/1157-FW-2-201114/15-1/2/3/4	悬浮物	500mL	8	聚乙烯瓶装	
		氨氮	500mL	8	聚乙烯瓶装	
		化学需氧量	250mL	8	玻璃瓶装	
		五日生化需氧量	1000mL	8	棕色玻璃瓶装	
		石油类	500mL	8	棕色玻璃瓶装	
3	20/1157-FW-3-201114-1	氨氮	500mL	2	聚乙烯瓶装	
	20/1157-FW-4-201114-1	化学需氧量	250mL	2	玻璃瓶装	
4	20/1157-G <sub>1/2/3/4</sub> -1/2-1/2/3/4	非甲烷总烃	1000mL	32	铝箔袋装	气样完好无损，标签完好。

监测分析方法								
监测项目	计量单位	分析方法	检出限	分析仪器	仪器编号	分析人	分析时间	
水	pH	无量纲	便携式 pH 计法《水和废水监测分析方法》 (第四版增补版) 国家环保总局 (2002 年)	—	现场多参数测定仪 SX836	HXJC-L-59	郎学武	11 月 14/15 日
	悬浮物	mg/L	水质 悬浮物的测定 重量法 GB11901-1989	4	CP114 电子天平	HXJC-X-02	梁 妹	11 月 16 日
	氨氮	mg/L	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ535-2009	0.025	721 型可见分光光度计	HXJC-X-08	岑连富	11 月 16 日
	化学需氧量	mg/L	水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法 HJ828-2017	4	50.00mL 滴定管	D <sub>50</sub> -03	叶忠芹	11 月 15/16 日
	五日生化需氧量	mg/L	水质 五日生化需氧量的测定 稀释与接种法 HJ505-2009	0.5	SPX-150BIII 生化培养箱	HXJC-X-10		11 月 20/21 日
	石油类	mg/L	水质 石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法 HJ637-2018	0.06	JLBG-125 红外分光测油仪	HXJC-X-15	叶忠芹	11 月 16 日
	动植物油	mg/L		0.06				
气	非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	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	0.07	上海惠分 GC-9820	HXJC-X-21	周 倩	11 月 15 日
噪声	厂界噪声	dB (A)	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 GB 12348-2008	—	AWA5688 型多功能声级计	HXJC-L-37	郎学武 刘宏江	11 月 14/15 日

质控监测结果							
质控方式	质控指标	编号	单位	监测结果		标准浓度	结果判定
质控样	氨氮	GSB 07-3164-2014 (2005134)	mg/L	4.62		4.46±0.23	合格
平行样	化学需氧量	20/1157-FW-2-201114-4	mg/L	4L	相对偏差 0.00%	相对偏差≤20%	合格
		20/1157-FW-3-201114-1		4L			
平行样	氨氮	20/1157-FW-2-201114-4	mg/L	0.071	相对偏差 2.78%	相对偏差≤20%	合格
		20/1157-FW-3-201114-1		0.074			
全程序空白	化学需氧量	20/1157-FW-4-201114-1	mg/L	4L		—	—
全程序空白	氨氮		mg/L	0.025L		—	—
室内空白	石油类	—	mg/L	0.06L		—	—
室内空白	动植物油	—	mg/L	0.06L		—	—
室内空白	非甲烷总烃	—	mg/m <sup>3</sup>	ND		—	—
备注：1、检出限 L 表示监测结果低于方法检出限。 2、ND 表示监测结果低于方法检出限。							

废水监测结果											
序号	监测项目	单位	检出限	化粪池排口							
				20/1157-FW-1-201114-				20/1157-FW-1-201115-			
				1	2	3	4	1	2	3	4
1	pH	无量纲	—	7.56	7.61	7.53	7.58	7.58	7.60	7.51	7.56
2	悬浮物	mg/L	4	74	68	72	69	72	63	86	81
3	氨氮	mg/L	0.025	169	163	188	187	177	167	181	169
4	化学需氧量	mg/L	4	462	429	460	441	418	420	417	424
5	五日生化需氧量	mg/L	0.5	125	120	125	110	130	115	115	125
6	动植物油	mg/L	0.06	6.14	6.12	4.56	4.60	8.13	7.73	7.90	7.88

备注：采样位置：E:104°53'9"，N:25°5'1"。

废水监测结果											
序号	监测项目	单位	检出限	隔油池排口							
				20/1157-FW-2-201114-				20/1157-FW-2-201115-			
				1	2	3	4	1	2	3	4
1	pH	无量纲	—	7.57	7.42	7.63	7.53	7.62	7.65	7.71	7.68
2	悬浮物	mg/L	4	8	9	6	7	7	6	8	6
3	氨氮	mg/L	0.025	0.147	0.171	0.080	0.071	0.068	0.047	0.047	0.053
4	化学需氧量	mg/L	4	4L	4	4	4L	4	4L	4L	4L
5	五日生化需氧量	mg/L	0.5	2.2	1.8	3.5	3.5	3.4	2.4	1.2	2.1
6	石油类	mg/L	0.06	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L

备注：1、采样位置：E:104°53'8"，N:25°5'2"。  
2、检出限 L 表示监测结果低于方法检出限。

无组织废气监测结果				
采样位置及 样品编号	监测项目	采样日期	采样时段	监测结果
东侧 20/1157-G <sub>1</sub> -1/2-1/2/3/4	非甲烷总烃 (mg/m <sup>3</sup> )	11月14日	09:49	ND
			11:50	ND
			13:50	ND
			15:50	ND
		11月15日	09:40	ND
			11:40	ND
			13:40	0.11
			15:40	0.13
南侧 20/1157-G <sub>2</sub> -1/2-1/2/3/4		11月14日	09:50	ND
			11:50	ND
			13:50	ND
			15:50	0.12
		11月15日	09:40	0.19
			11:40	0.10
			13:40	0.15
			15:40	ND
西侧 20/1157-G <sub>3</sub> -1/2-1/2/3/4	11月14日	09:51	ND	
		11:50	ND	
		13:50	ND	
		15:50	ND	
	11月15日	09:40	ND	
		11:40	ND	
		13:40	ND	
		15:40	ND	
北侧 20/1157-G <sub>4</sub> -1/2-1/2/3/4	11月14日	09:52	ND	
		11:50	ND	
		13:50	ND	
		15:50	ND	
	11月15日	09:40	ND	
		11:40	ND	
		13:40	ND	
		15:40	ND	

备注：检出限 ND 表示监测结果低于方法检出限。

噪声测量结果				
测量点位及编号	测量结果			
	11 月 14 日		11 月 15 日	
	昼间 dB(A)	夜间 dB(A)	昼间 dB(A)	夜间 dB(A)
厂界外东 1 米处 20/1157-N <sub>1</sub>	50.0	43.3	52.9	43.0
厂界外南 1 米处 20/1157-N <sub>2</sub>	53.2	44.1	51.3	44.6
厂界外西 1 米处 20/1157-N <sub>3</sub>	52.4	46.7	54.0	46.3
厂界外北 1 米处 20/1157-N <sub>4</sub>	58.7	48.6	55.5	48.7

备注：1、声级计校准：校准编号：HXJC-L-18，校准声源值 dB(A)：94.0，监测前校准值 dB(A)：94.0，监测后校准值 dB(A)：94.1；校准前后示值偏差≤0.5dB(A)。

2、11 月 14 日：天气状况：晴，风向：E，风速 (m/s)：0.3，温度 (°C)：17.7，湿度 (%)：55.2；  
11 月 15 日：天气状况：晴，风向：W，风速 (m/s)：0.5，温度 (°C)：18.2，湿度 (%)：55.6。

## 附图

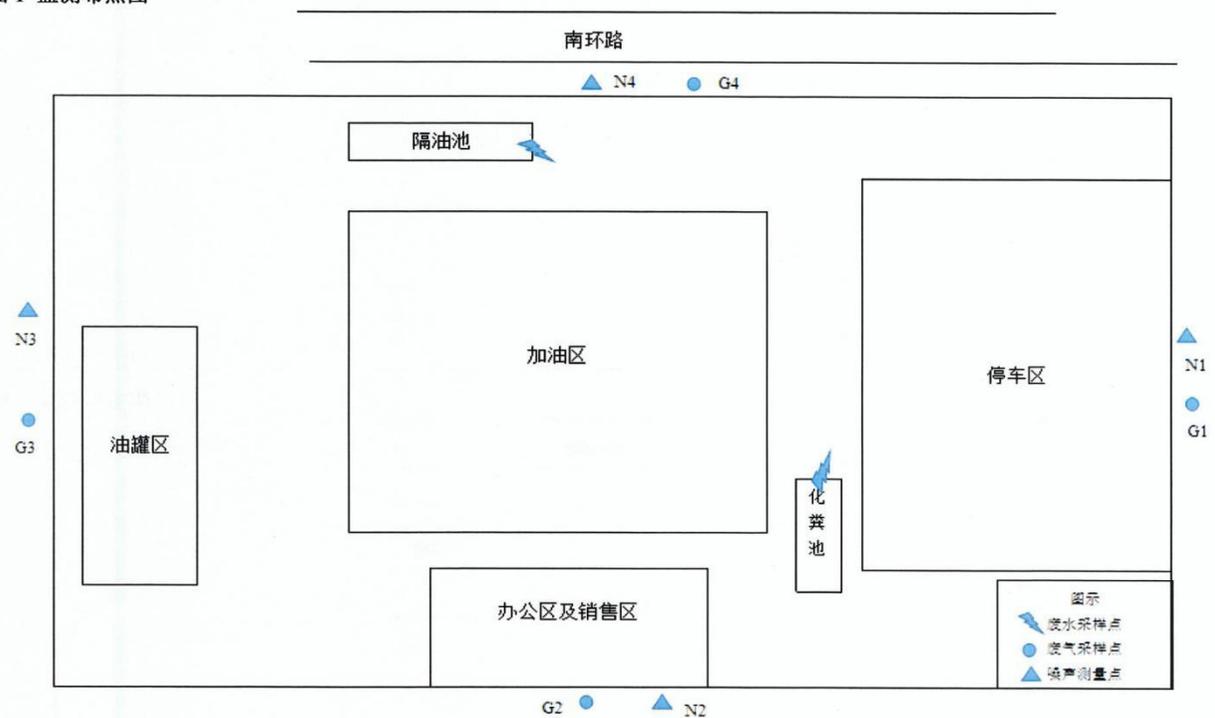
1、中国石化销售股份有限公司贵州黔西南大顺加油站项目竣工环境保护验收监测布点图。

(见附图 1)

2、中国石化销售股份有限公司贵州黔西南大顺加油站项目竣工环境保护验收监测现场采样图。

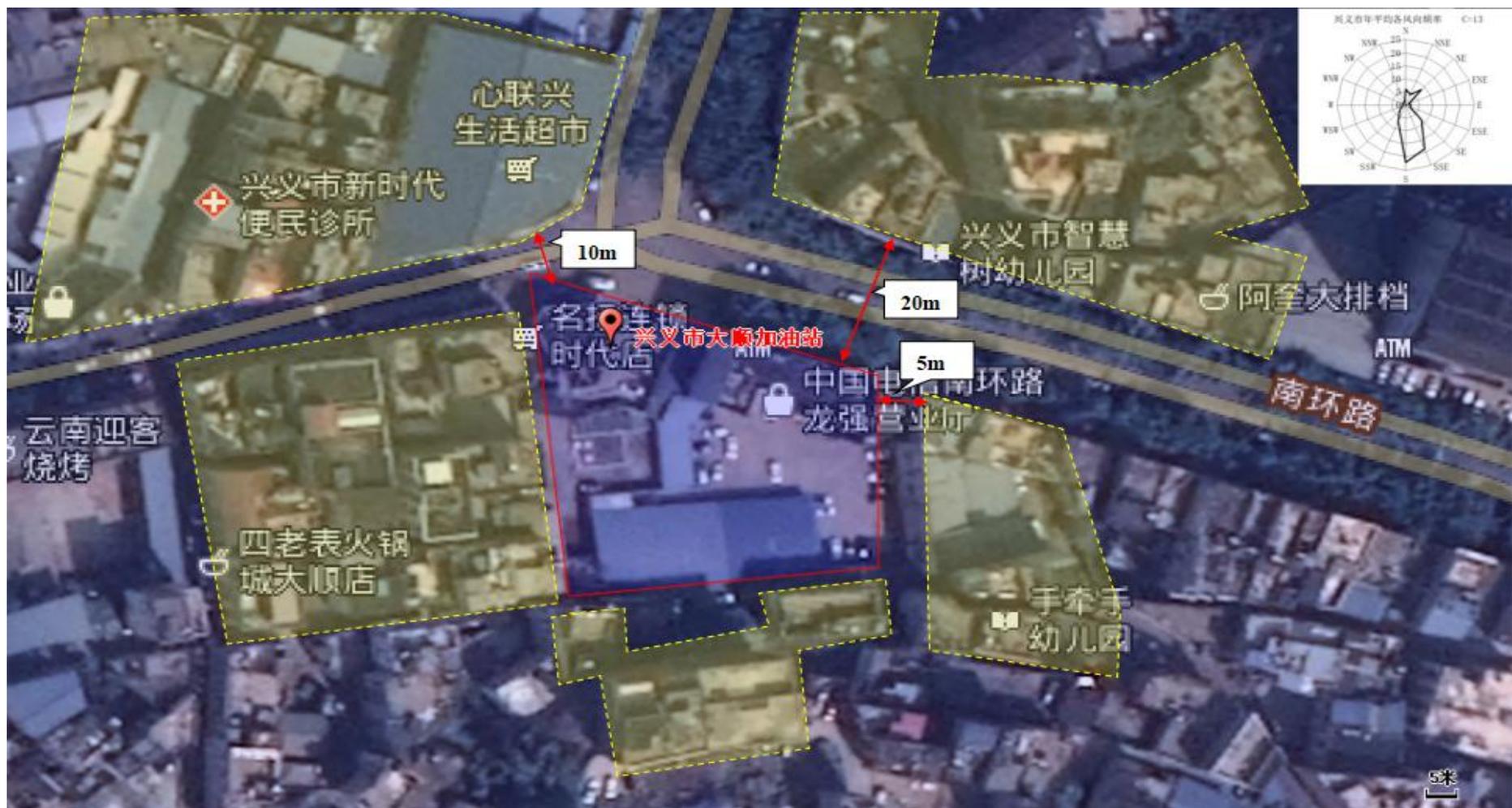
(见附图 2)

附图 1 监测布点图









附图 2 项目外环境关系图