


中国石化销售股份有限公司河北张家口怀来第三加油站
改扩建项目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河北张家口怀来第三加油站



2021年6月

建设单位：中国石化销售股份有限公司河北张家口怀来第三加油站

法人代表（签字）：

建设单位地址：河北省张家口市怀来县新保安镇 110 国道南侧

建设单位电话：13785310879

建设单位邮编：075000

附图

1. 项目地理位置图；
2. 周边关系示意图；
3. 平面布置图；

附件

1. 营业执照；
 2. 危险化学品经营许可证；
 3. 项目备案批复；
 4. 行政处罚决定书；
 5. 项目环评批复；
 6. 检测报告
- 6.1 建设项目环保设施竣工验收监测数据报告；
- 6.2 油气回收检测报告。
7. 危废处置合同；
 8. 排污许可证。
 9. 应急预案备案信息表；

目 录

前 言.....	1
1.验收编制依据.....	2
1.1 法律、法规	2
1.2 验收技术规范	2
1.3 工程技术文件及批复文件.....	2
2 建设项目工程概况.....	3
2.1 项目基本情况	3
2.2 建设内容	3
2.3 工艺流程及排污节点.....	6
2.4 劳动定员及工作制度.....	8
2.5 公用工程	8
2.6 环评审批情况.....	9
2.7 项目投资	9
2.8 项目情况变更情况.....	9
2.9 环境保护“三同时”落实情况	9
2.10 验收范围及内容	11
3 主要污染源及治理措施.....	11
3.1 运营期主要污染源及治理措施.....	11
4 环评主要结论及环评批复要求.....	12
4.1 建设项目环评报告表的主要结论与建议.....	12
4.2 审批部门审批意见	15
4.3 审批意见落实情况	16
5 验收评价标准.....	18
6 质量保障措施和检测分析方法.....	18
6.1 质量保障措施	18
6.2 检测分析方法	19
7 验收结果及分析.....	18
8 环境管理检查.....	23
8.1 施工期环境管理	23
8.2 社会环境影响情况调查.....	23
8.3 环境管理情况分析	23
9 结论和建议.....	24
9.1 验收主要结论	24
9.2 建议	25

前 言

中国石化销售股份有限公司河北张家口怀来第三加油站，于 2019 年 12 月委托北京尚世环境科技有限公司编制《中国石化销售股份有限公司河北张家口怀来第三加油站改扩建项目环境影响报告表》，并于 2020 年 3 月 6 日得到张家口行政审批局的审批意见。我公司参照环保部《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4 号）和河北省环境保护厅《建设项目环境影响评价文件审批及建设单位自主开展环境保护设施验收工作指引（试行）》（冀环办字函[2017]727 号）有关要求，开展相关验收调查工作，委托河北冀美环境检测技术有限公司于 2021 年 3 月 16 日至 19 日进行了竣工验收检测并出具检测报告。按照《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》编制完成竣工环境保护验收报告。

1. 验收编制依据

1.1 法律、法规

- (1) 《中华人民共和国环境保护法》，（2015 年 1 月 1 日起施行）；
- (2) 《中华人民共和国环境影响评价法》，（2018 年 12 月 29 日修正）；
- (3) 《中华人民共和国水污染防治法》（2018 年 1 月 1 日起施行）；
- (4) 《建设项目环境保护管理条例》，（国务院第 682 号令）；
- (5) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4 号）。
- (6) 《中华人民共和国大气污染防治法》，（ 2018 年 10 月 26 日修正）；
- (7) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》，（2018 年 12 月 29 日修正）；
- (8) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》，（2020 年 7 月 1 日起修正）；

1.2 验收技术规范

- (1)《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》(公告 2018 年第 9 号)；
- (2)《建设项目环境影响评价文件审批及建设单位自主开展环境保护设施验收工作指引（试行）》（冀环办字函[2017]727 号）；
- (3)《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB13/2322-2016）；
- (4)《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）、《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）。

1.3 工程技术文件及批复文件

- (1)《中国石化销售股份有限公司河北张家口怀来第三加油站改扩建项目环境影响报告表》（北京尚世环境科技有限公司编制 2020 年 11 月）；
- (2) 张家口市行政审批局关于《中国石化销售股份有限公司河北张家口怀来第三加油站改扩建项目环境影响报告表》的审批意见，张行审立字[2021]108 号（张家口市行政审批局 2021 年 3 月 4 日）；
- (3) 中国石化销售股份有限公司河北张家口怀来第三加油站提供的环保设计资料、工程竣工资料等其它相关资料。

2 建设项目工程概况

2.1 项目基本情况

2.1.1 基本情况

项目基本情况介绍见下表 2-1。

表 2-1 项目基本情况

项目名称	中国石化销售股份有限公司河北张家口怀来第三加油站改扩建项目		
建设单位	中国石化销售股份有限公司河北张家口怀来第三加油站		
法人代表	吴文东	联系人	戴丽萍
通信地址	河北省张家口市怀来县新保安镇 110 国道南侧		
联系电话	13785310879	邮编	075000
项目性质	改建	行业类别	机动车燃油零售 F5265
建设地点	河北省张家口市怀来县新保安镇 110 国道南侧		
占地面积	2480m ²	绿化面积	10 m ²
开工时间	2017 年 10 月 1 号	调试时间	2018 年 2 月 1 号
总投资	578.81 万元	环保投资	57 万元

2.1.2 地理位置及周边情况

项目位于张家口市怀来县新保安镇 110 国道南侧，站区中心地理坐标为东经 115° 24' 42.75"、北纬 40° 26' 47.67"。项目北侧为 G110 国道，东侧为废弃煤场，南侧为空地，西侧为商铺。

2.2 建设内容

2.2.1 工程概况

工程总占地面积 2480m²。项目土地采用租赁形式，建设单位已与怀来县新保安镇人民政府签订了土地租赁合同。主要建设内容包括罩棚、站房、地下承重罐区、加油机等内容及配套供水、供电等公辅设施，本次改建工程内容为：将现有单层罐改为双层罐、增建油气回收装置及增建 1 座 10m² 危废暂存间一座、油罐设置电子监控系统。

2.2.2 结构形式及配套设施

合理布局，加油站位于 110 国道南侧，入口布置于西部，出口布置于东部，分别与 110 国道连接；罩棚位于站区中部，内设加油岛；站房位于站区南部，内设便利店、综合办公室、值班室、配电间、卫生间等；油罐区位于站区东部，内设 2 座柴油储罐、2 座汽油储罐。站区布置符合国家颁布的防火、防爆、安全、卫生等有关标准及规范。项目总平面布置符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2014）有关要求，本项目平面布局合理

2.2.3 主体设施建设内容

项目建设内容见表 2-2

表 2-2 项目建设内容一览表

工程类别	名称	现有工程	本次改建工程
主体工程	加油区	设置 4 台加油机，其中 92 号汽油加油机和柴油加油机各 2 台，每台加油机配置 2 把加油枪。	不变
	罐区	油罐区设 4 座埋地式储罐，容积为 30m ³ 的柴油罐和 30m ³ 的汽油罐各 2 座，总容积 90m ³ （柴油折半计）。	利用原有罩棚和站房，将原有油罐改造为 30m ³ SF 双层汽油储罐 2 台、30m ³ SF 双层柴油储罐 2 台，并将原有输油管线改造为双层管线；在加油区加装 4 套油气回收系统；卸油区加装 2 套油气回收系统；新加装油气回收系统及改造其他配套辅助设施。
	罩棚	建筑面积 400m ² ，螺栓球网架结构，有效高度 6m，设置 4 座加油岛，每座加油岛设置 1 台加油机（双枪自吸加油机）。	不变
辅助工程	站房	站房一层，建筑面积 280m ² ，内设便利店、综合办公室、值班室、配电间、卫生间等。	不变
	加油车道	站区共 3 车道，出入口道路转弯半径不小于 9m，方便加油车辆及应急消防车辆进出。	不变
	安全消防	设灭火器、消防沙、灭火棉被等。	不变
公用工程	供水	由怀来县新保安镇供水管网提供，年用水量 350t/a。	不变
	供暖	加油站站房的冬季采暖和夏季制冷由空调提供。	不变

	供电	由怀来县新保安镇供电网提供,年用电量 91400kWh。	不变
	照明	加油站油罐区、加油区照明配设防爆灯具,其余场所是一般照明灯具,配电室、便利店均设有事故应急照明。	不变
	视频监控 系统	办公室设有监控系统,在进出口、加油区、卸油区、罐区均有摄像头。	不变
环保 工程	废气	未设油气回收装置	加油区和卸油区设油气回收系统,罐区排气筒高度 4m。加油区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。在卸油区油罐车卸油过程中,油罐车内压力减小,地下储罐内压力增加,地下储罐内与油罐车内的压力差,使卸油过程中挥发的油气通过气管线回到油罐车内。加油区汽油有 4 套油气回收装置,卸油区汽油罐有 2 套油气回收装置。
	废水	站区内设卫生间,生活污水经 30m ³ 防渗化粪池收集后,排至市政污水管网;油罐清洗废水 5m ³ /a,每一年清洗一次,清洗废水为含油废水,由油品供应商的清洗车运走,并交有资质单位处理。	不变
	噪声	采用合理布局、选用低噪声设备等降噪措施。	不变
	固废	生活垃圾集中收集后,交由当地环卫部门统一处理;少量油罐污泥由油品供应商的清洗车进行清污运走,并交资质单位处理。废消防沙暂存在危险废物暂存间,定期交有资质单位处理。	不变
	绿化	站内设有花池,绿化面积 10m ² 。	不变
风险 工程	防渗	加油站路面防渗处理:加油站地面采用防渗混凝土(厚度不小于 100mm),防渗系数小于 10 ⁻⁷ cm/s。	不变
		化粪池防渗:先用抗渗混凝土浇筑池底及池壁,再用防水砂浆罩面,最后外层使用树脂防水层,防渗系数小于 10 ⁻⁷ cm/s。	不变
		未设危废暂存间	增建 1 座 10m ² 危废暂存间,危废暂存间防渗:危废暂存间地面及墙壁采用水泥基渗透结晶型抗渗混凝土(厚度不小于 150mm)+防渗涂层结构型式(厚度不

		小于 1.0mm), 防渗系数小于 10^{-10} cm/s。
	油罐区防渗: 防渗池采用水泥基渗透结晶型抗渗混凝土(厚度不小于 150mm)+防渗涂层结构型式(厚度不小于 1.0mm), 防渗系数小于 10^{-10} cm/s, 油罐为单层油罐。	将单层油罐改为双层油罐
	加油管线防渗: 加油枪至油罐间管线做隔油防渗层, 采用水泥基渗透结晶型抗渗混凝土(厚度不小于 150mm)+防渗涂层结构型式(厚度不小于 1.0mm), 防渗系数小于 10^{-10} cm/s。	不变
监控系统	未设置油罐电子监控系统	本项目油罐设置电子监控系统; 设置地下水污染跟踪监测井和储油罐、管线检漏装置、液位仪。

2.2.4 主要产品和主要设备

(1) 主要产品销售量见表 2-3

表 2-3 主要原辅材料及能耗情况表

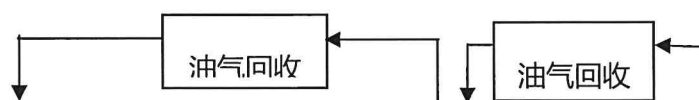
序号	名称	单位	消耗量	来源
1	柴油	t/a	899.73	资质单位罐车运入, 储存于地埋式储罐。
2	汽油	t/a	1423.5	资质单位罐车运入, 储存于地埋式储罐。
3	新鲜水	t/a	350	由怀来县新保安镇供水管网提供。
4	电	kWh/a	91400	由怀来县新保安镇供电网提供。

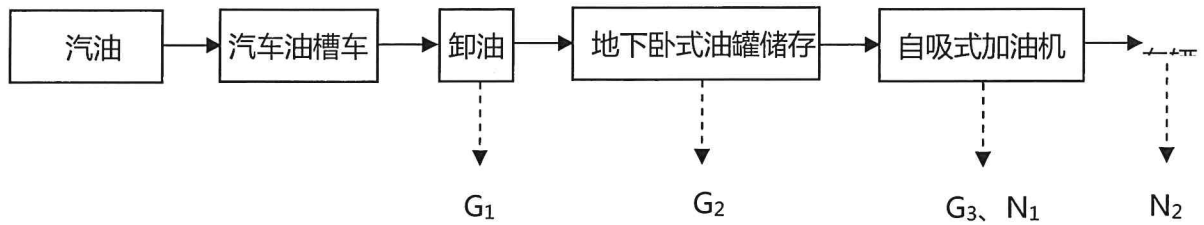
(2) 主要生产设备见表 2-4

表 2-4 主要设备一览表

序号	设备名称	规格	单位	数量
1	加油机	92 号汽油加油机和柴油加油机各 2 台	台	4
2	柴油储罐(双层钢板)	30m ³	座	2
3	汽油储罐(双层钢板)	30m ³	座	2

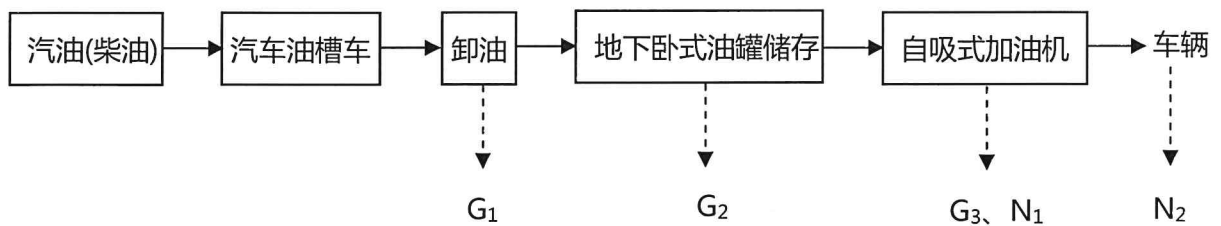
2.3 工艺流程及排污节点





图例：G 废气；N 噪声；S 固废；

图 2-1 运营期工艺流程及污染节点分析图（汽油）



图例：G 废气；N 噪声；S 固废；

图 2-2 运营期工艺流程及污染节点分析图（柴油）

工艺流程概述如下：

(1) 卸油工艺：汽油由槽车运来，采用密闭卸油方式从槽车自流卸入成品储罐储存，本项目设汽油卸油和加油油气回收系统。

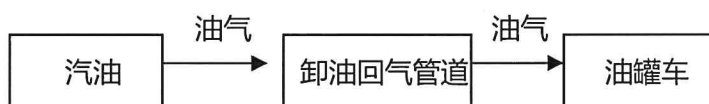


图 2-2 汽油油气回收装置工艺流程图

(2) 储油工艺：油在储存罐中常压储存。

(3) 加油工艺：加油站的加油机均为潜油泵式税控加油机。提枪加油时控制系统启动安装在油罐人孔上的潜油泵将油品经加油枪向汽车油箱加油，加油机内部中央部位安装加油油气回收管道，汽油罐的人孔盖上安装的真空泵将该管道内的油蒸汽抽到汽油油罐内。柴油加油不需要设油气回收装置，仅汽油加油设油气回收装置。

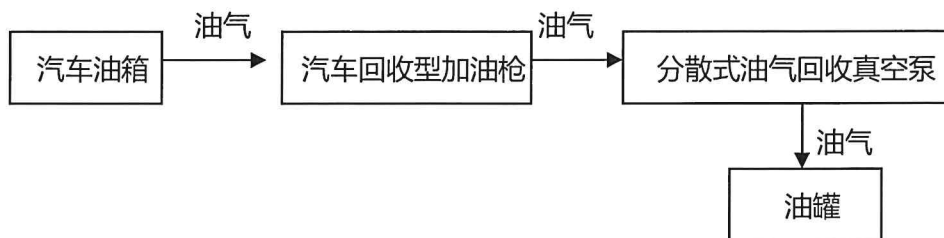


图 2-3 油气回收装置工艺流程图

(4) 油气回收系统回收流程

加油站设汽油油气回收系统：卸油油气回收及集中式加油油气回收。

加油油气回收：本站采用集中式加油油气回收系统管线，当采用加油油气回收时使用油气回收型加油枪，并在加油机内安装真空泵。所有加油机的油气回收管线进口并联，汇集到加油油气回收总管，加油油气回收总管直接进入最低标号油罐，起到回收加油油气作用。在启动卸油油气回收及加油油气回收系统时，需将汽油储罐的通气管道连通。

2.4 劳动定员及工作制度

项目劳动定员 16 人，年工作 365d，工作制度实行三班倒制度，每班工作 8h。

2.5 公用工程

(1) 给排水

给水：本项目用水由怀来县新保安镇供水水管网提供。

本工程职工生活用水量每人每天为 30L/人·d，车乘人员每人每天生活用水量为 10L/人·d，总用水量为 0.98m³/d（357.7m³/a）。

项目生活污水排放量分别用水量的 85%计，污水排放量约 0.78m³/d，全年约 284.7m³/a。

用水量预测及分配情况见表 2-5。

表 2-5 用水量预测及分配情况

类型	单位	规模	用水标准	日用水量 (m ³)	日排水量 (m ³)
办公生活用水	人	16	30L/人·d	0.48	0.38
车乘人员用水	人	50	10L/人·d	0.5	0.4
总计				0.98	0.48

(2) 供电

项目用电由城镇电网提供。年用电量 91400kwh/a。

(3) 供热

项目加油站站房的冬季采暖和夏季制冷由空调提供。

(4) 消防

根据《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156—2014)，项目需设置一定数量的手提式和推车式干粉灭火器，建筑物内设置消防通道及灭火器，在火灾隐患部位设立消防监控报警系统。消防器材配置一览表见表 2-6。

表 2-6 加油站消防器材配置一览表

序号	设备名称	型号	单位	数量
	推车式干粉灭火器	35kg	台	4
	手提式干粉灭火器	4kg	只	10
	灭火棉被	——	床	10
	消防沙	——	m ³	2
	消防监控报警系统	——	套	1

2.6 环评审批情况

2019 年 12 月委托北京尚世环境科技有限公司编制《中国石化销售股份有限公司河北张家口怀来第三加油站改扩建项目环境影响报告表》，并于 2020 年 3 月 6 日得到张家口市行政审批局的审批意见，张行审立字[2020]155 号。

2.7 项目投资

项目总投资 578.81 万元，其中环保投资为 57 万元，占总投资的比例为 9.85%。

2.8 项目情况变更情况

经现场调查与建设单位核实，建设内容与环评基本一致该项目建设内容不存在重大变更情况。

2.9 环境保护“三同时”落实情况

本项目环评及批复阶段要求建设内容“三同时”情况落实见表 2-7。

表 2-7 环境保护“三同时”落实情况

项目	污染源		污染物	环保措施	验收指标	验收标准	投资 (万元)	落实情况
废气	加油	卸油过程	VOCs	汽油加油机设 4 套油气回收	≤25g/m ³	《加油站大气污染物综合排放标	6	已落实

	区	加油过程		系统, 汽油储罐设置 2 套二级油气回收系统	排放口距地平面高度不低于 4m	准》(GB20952-2007)		
	储罐区		VOCs	密闭卸油系统, 埋地式储罐密闭储存, 平衡浸没式装料	周界外最高浓度 $\leq 2.0\text{mg/m}^3$	河北省地方标准《工业企业挥发性有机物排放控制标准》(DB 13/2322-2016) 表 2 其他企业边界大气污染物浓度限值	4	已落实
废水	生活污水		COD NH ₃ -N SS TP、TP	经化粪池收集后, 排至市政污水管网。	不外排	—	2	已落实
	油罐清洗废水		石油类	每一年清洗一次, 清洗废水为含油废水, 由油品供应商的清洗车运走, 并交有资质单位处理。	不外排	—	1	油罐废水按照实际需求清洗, 由清洗车运走, 并交涿鹿金隅水泥有限公司处理。
噪声	加油机等设备	机械噪声	合理布局、选用低噪声设备等措施。	昼间 < 60dB(A), 夜间 < 50dB(A)	工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008) 2 类、4 类(北厂界)标准	4	已落实	
	加油车辆	交通噪声		昼间 < 70dB(A), 夜间 < 55dB(A)。			已落实	
固体废物	职工生活	生活垃圾	设“防风防雨防晒”垃圾箱, 集中收集后交由当地环卫部门统一处理。		不外排、妥善处置	1	已落实	
	生产	油罐油泥	少量油罐污泥由油品供应商的清洗车进行清污运走, 并交资质单位处理。		危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001) 及其修改单要求	1	交涿鹿金隅水泥有限公司合规处置	
	消防	废消防沙	废消防暂存在危险废物暂存间定期交有资质单位处理。					
防渗	加油站路面防渗处理: 加油站地面采用防渗混凝土(厚度不小于 100mm)				防渗系数小于 $1 \times 10^{-7}\text{cm/s}$	10	已落实	

化粪池:先用抗渗混凝土浇筑池底及池壁,再用防水砂浆罩面,最后外层使用树脂防水层	防渗系数小于 1×10^{-7} cm/s	4	
油罐采用双层油罐	双层	5	
油罐区防渗:防渗池采用水泥基渗透结晶型抗渗混凝土(厚度不小于 150mm)+渗涂层结构型式(厚度不小于 1.0mm)	防渗系数小于 1×10^{-10} cm/s	10	
加油管线防渗:加油枪至油罐间管线做隔油防渗层,采用水泥基渗透结晶型抗渗混凝土(厚度不小于 150mm)+渗涂层结构型式(厚度不小于 1.0mm)	防渗系数小于 1×10^{-10} cm/s	4	
危废暂存间防渗:危废暂存间地面及墙壁采用水泥基渗透结晶型抗渗混凝土(厚度不小于 150mm)+防渗涂层结构型式(厚度不小于 1.0mm)	防渗系数小于 1×10^{-10} cm/s	5	
合计		57	已落实

2.10 验收范围及内容

本项目验收范围包括:加油区、罐区、营业办公区三个区域以及配套的环保设施。

(1) 现场核查——通过验收工作组现场核查工作进一步了解项目特点和区域环境特征等。掌握项目建设三同时落实情况。

(2) 废水——通过现场检查了解项目废水是否落实了环评提出的要求。

(3) 废气——通过现场检查了解项目废气是否落实了环评提出的要求。

(4) 噪声——通过检测了解工程厂界噪声是否达到排放标准。

(5) 固体废物——通过现场检查了解工程产生的固体废物收集、贮存和处置是否符合相关规定。

(6) 通过现场检查了解工程环评及环评批复落实情况、环保设施的建设运行情况、环保机构及规章制度建设情况等。

3 主要污染源及治理措施

3.1 运营期主要污染源及治理措施

3.1.1 废气

废气主要为汽车槽车卸油灌注时和加油作业等过程造成燃料油以气态形式逸出,以及加油车辆在进出加油站时以无组织形式排放的汽车尾气,进入大气环境从而引起对大气环境污染。该项目储油罐采取地下设置,工艺采用密闭卸油设施,并安装油气回收装置,加油区设于开阔通风处。

加油区每个汽油加油机和汽油储罐安装油气回收系统；储罐区密闭卸油系统，埋地式储罐密闭储存，平衡浸没式装料，双层油罐设置电子监控系统。

项目采用平衡浸没式液下自流口自流卸料，使成品油自流到油罐内，可减少卸油时对成品油的扰动作用，降低储罐装革斗时的蒸发量，减少油罐车卸油损失。

项目所用的加油枪均座有一定的自封功能，并设置油气回收系统，将汽车油箱内的挥发气体回吸入储油罐内，管路直接通入油罐底部，可使部分油气转化为油，减少加油作业损失。

3.1.2 废水

本项目经营过程产生的废水主要为生活污水，生活污水经化粪池收集后，定期拉运至城镇污水处理厂处理。

洗罐及清理油泥由油品供应商进行，每年进行一次，产生的油泥属于危险废物，产生量较少，不在场内暂存，直接由进行清洗的清洗车运走由具有资质的单位处理。

清洗罐每年一次，清洗废水 5m³/a，由具有资质单位的清洗拉走处理。

3.1.3 噪声

项目运营期噪声污染源主要为加油机、进出车辆产生的噪声，经过合理布局、选用低噪声设备，对设备进行定期维修，保持设备良好的运行状态。机械设备等必须置于厂房内，同时在厂房内设置吸声材料。同时运输车辆进加油站禁止鸣笛。

3.1.4 固体废物

项目固废主要为职工生活垃圾、废消防沙及油罐的油泥，生活垃圾产量为 2.92t/a，采用防风防雨防晒垃圾箱收集后统一堆放由当地环卫部门进行定期清理。油罐的油泥由油品供应商进行清洗并将油泥由进行清洗的清洗车运走，交有资质的单位处理，废消防沙暂存在危险废物暂存间，定期交有资质单位处理。

4 环评主要结论及环评批复要求

4.1 建设项目环评报告表的主要结论与建议

4.1.1 结论

1、概况

怀来县第三加油站改扩建项目位于张家口市怀来县新保安镇 110 国道南侧，

行政区划隶属于怀来县。项目北侧为 G110 国道，东侧为废弃煤场，南侧为空地，西侧为商铺。该站主要构筑物中包括加油站房、罩棚、埋地罐、油气回收系统等；共设 4 个 30m³ 油罐，其中汽油 2 个，柴油 2 个，折算总容积 90m³，设备及附属设施均为新建，属三级加油站。

2、产业政策、选址可行性分析

本项目属于国家发展和改革委员会令第 9 号《产业结构调整指导目录(2011 年本)》(修正版) 第一类鼓励类第七项石油、天然气中第 3 条“原油、天然气、液化天然气、成品油的储运和管道输送设施及网络建设”，为鼓励发展项目。其主要设备的型号规格不在《产业结构调整指导目录(2011 年本)》(修正版) 淘汰落后生产工艺装备范围内。因此，项目建设符合国家当前的产业政策。

本项目外环境关系较单纯，没有明显的环境制约因子。

本项目未占用基本农田，不涉及水源地、保护区等敏感区。

综上所述，本项目选址符合当地乡镇总体规划，因此，项目选址是合理的。

3、区域环境质量现状

(1) 环境空气

本项目所在区域无高能耗、高污染和无排放有毒有害气体企业，大气环境质量较好，大气环境质量现状可满足《环境空气质量标准》(GB3095-2012) 二级标准要求，区域大气环境质量较好。

(2) 地下水

本项目所在区域，地下水环境质量较好，满足现状使用功能。

(3) 声环境

本项目所在区域声评价范围(项目周边 200m) 内无高噪声企业，声环境质量较好，声环境质量现状可满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类、4a 类(北厂界) 标准要求。

4、达标排放与环境影响评价

(1) 项目挥发少量烃类气体，机动车进出产生少量尾气，经采取相应治理措施后，对区域大气环境质量无明显影响。

(2) 站区内设卫生间，生活污水经 30m³ 防渗化粪池收集后，排至市政污水管网，不会对地表水环境造成影响。油罐清洗废水 5m³/a，每年清洗一次，由油品供应商的清洗车运走，并交有资质单位处理。

(3) 加油站内电脑加油机属低噪声源，备用发电机噪声源较高，站内机动车噪

声和人群噪声为间歇性声源。只要作到选用低噪设备，对发电机采用隔声降噪措施，并规范站内交通组织，加强管理交通噪声和人群噪声，项目建成运营后，其设备噪声对周围环境影响较小，厂界噪声能达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类、4类(北厂界)标准限值要求，距离衰减后，不会对周边声学环境敏感点造成明显影响。

(4)项目运营期固体废物主要为废消防沙、油罐油泥以及职工生活垃圾。生活垃圾经“防风防雨防晒”垃圾箱收集后，交由当地环卫部门统一处理，不会对周围环境产生明显影响。少量油罐污泥由油品供应商的清洗车进行清污运走，并交资质单位处理；废消防沙及时交有资质单位处理。

本项目固体废物去向明确，均能得到妥善处置。

5、建设项目环境可行性结论

本项目符合国家产业政策。项目总体布置合理，周围无大的环境制约因素，能满足清洁生产的要求。废水、废气、噪声、固废采取的污染防治措施技术可靠、经济可行。只要认真落实本报告表中提出的各项污染防治对策措施，保证环境保护措施的有效运行，确保污染物稳定达标排放，从环保角度而言，本项目的建设是可行的。

4.1.2 要求及建议

4.1.2.1 要求

- 1、项目必须严格按照安全评价的要求进行安全建设和运营，落实单位安全生产制度和责任，建立健全安全、环境管理体系及高效的安全生产机构，一旦发生事故，要做到快速、高效、安全处置。
- 2、加油站建设，必须按有关消防安全管理规程进行设计建设。
- 3、严格控制加油站贮油规模，其埋地式油罐总容量不得超过设计规模。
- 4、确保工程场地内各构筑物间的安全距离。
- 5、项目应进一步完善风险应急预案，在发生火灾事故时，应迅速撤离项目周边200m范围内的人群。
- 6、要求项目进一步加强储油区的地面硬化等防渗措施，加强安全检查，完善风险管理措施，必须保证油品不外泄，不造成环境污染事故发生。
- 7、项目需经环保、安检主管部门验收合格后方可投入正常运行。

4.1.2.2 建议

运营期应加强日常管理，严格执行各项措施，运营期间，加强设备检修和

维护，防止污染事故发生。

4.2 审批部门审批意见

审批意见：

张行审立字【2020】155号

中国石化销售股份有限公司河北张家口怀来第三加油站所提交《怀来县第三加油站改扩建项目环境影响报告表》已收悉，根据北京尚世环境科技有限公司编制的环境影响报告表结论与意见及怀来县行政审批局出具的预审意见，现批复意见如下：

一、中国石化销售股份有限公司河北张家口怀来第三加油站所建设的第三加油站改扩建项目位于张家口市怀来县新保安镇 110 国道南侧。项目总占地面积 2480 平方米，项目总投资 578.81 万元，其中环保总投资 57 万元。主要改造建设内容为：利用原有罩棚和站房，将原有油罐改造为 30m³SF 双层汽油储罐 2 台、30m³SF 双层柴油储罐 2 台，并将原有输油管线改造为双层管线；在加油区加装 4 套油气回收系统；卸油区加装 2 套油气回收系统；新增危废暂存间一座；新加装油气回收系统及改造其他配套辅助设施。

在全面落实环境影响报告表提出的各项环境保护设施及措施，确保各类污染物达标稳定排放的前提下，该项目对环境不利影响能够得到一定的缓解和控制，我局原则性同意你公司按照环境影响报告表中所列建设项目的地点、性质、规模、采取的环境保护措施进行项目建设。本报告表及批复可作为该项目建设和环境管理以及验收的依据。

二、项目建设及运营期应严格落实以下要求：

1、加强施工期环境管理，制定严格的规章制度，确保各项环保措施落实到位。合理布置施工场地和安排施工时间；选用低噪工程设备；采取定期洒水、及时清理场地、土石料退加盖篷布等措施减轻扬尘污染。确保施工期各项污染物稳定达标排放。

2、优化生产场区布局，合理布置噪声源。选用低噪生产设备，振动大的设备须加装减振机座及隔音设施，加强设备日常检修。确保厂界满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中 2 类标准要求。

3、项目员工供暖使用空调供暖，不新建锅炉房。加油站油品储存、装卸等设备须采取有效油气回收设施，油气排放须满足《加油站大气污染物排放标准》

(GB20952-2007) 中处理装置的油气排放浓度；厂界非甲烷总烃排放须满足《工业企业挥发性有机物排放控制标准》(DB13/2322-2016)表 2 中其他企业非甲烷总烃浓度限值。

4、项目无生产废水,生活污水排入自建化粪池,定期清掏;生活垃圾要集中收集定点存放,由环卫部门同一处置;废消防沙暂存于危废暂存间内,定期与油罐油泥交由有资质单位清理处置。

5、按要求做好储油区、加油区等场所的防渗漏工作,确保不对地下水造成影响。项目须采取有效的环境风险防范和应急措施,制定环境风险应急预案,确保环境安全。

三、项目建设必须严格执行“三同时”管理制度。如项目性质、规模、选址或者防止生态破坏、防止污染的措施发生重大变动,应当在调整前重新报批本项目环境影响评价文件。

四、你公司接到本项目环评文件批复后,应将批准后的环境影响报告表及批复送至相关生态环境行政主管部门,并按规定接受属地生态环境行政主管部门的监督检查。

4.3 审批意见落实情况

表 4-1 环评审批意见落实情况

序号	审批意见内容	落实情况
1	建设单位:中国石化销售股份有限公司河北张家口怀来第三加油站	已落实
2	建设地点:张家口市怀来县新保安镇 110 国道南侧	已落实
3	一、中国石化销售股份有限公司河北张家口怀来第三加油站所建设的第三加油站改扩建项目位于张家口市怀来县新保安镇 110 国道南侧。项目总占地面积 2480 平方米,项目总投资 578.81 万元,其中环保总投资 57 万元。主要改造建设内容为:利用原有罩棚和站房,将原有油罐改造为 30m ³ SF 双层汽油储罐 2 台、30m ³ SF 双层柴油储罐 2 台,并将原有输油管线改造为双层管线;在加油区加装 4 套油气回收系统;卸油区加装 2 套油气回收系统;新增危废暂存间一座;新加装油气回收系统及改	已落实

	<p>造其他配套辅助设施。</p> <p>在全面落实环境影响报告表提出的各项环境保护设施及措施，确保各类污染物达标稳定排放的前提下，该项目对环境不利影响能够得到一定的缓解和控制，我局原则性同意你公司按照环境影响报告表中所列建设项目的地点、性质、规模、采取的环境保护措施进行项目建设。本报告表及批复可作为该项目建设和环境管理以及验收的依据。</p>	
4	二、项目建设及运营期应严格落实以下要求：	已落实
5	1、加强施工期环境管理，制定严格的规章制度，确保各项环保措施落实到位。合理布置施工场地和安排施工时间；选用低噪工程设备；采取定期洒水、及时清理场地、土石料退加盖篷布等措施减轻扬尘污染。确保施工期各项污染物稳定达标排放。	已落实
6	2、优化生产场区布局，合理布置噪声源。选用低噪生产设备，振动大的设备须加装减振机座及隔音设施，加强设备日常检修。确保厂界满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类标准要求。	已落实
7	3、项目员工供暖使用空调供暖，不新建锅炉房。加油站油品储存、装卸等设备须采取有效油气回收设施，油气排放须满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中处理装置的油气排放浓度；厂界非甲烷总烃排放须满足《工业企业挥发性有机物排放控制标准》(DB13/2322-2016)表2中其他企业非甲烷总烃浓度限值。	已落实
8	4、项目无生产废水，生活污水排入自建化粪池，定期清掏；生活垃圾要集中收集定点存放，由环卫部门统一处置；废消防沙暂存于危废暂存间内，定期与油罐油泥交由有资质单位清理处置。	生活污水化粪池定期清掏；生活垃圾集中收集定点存放，由环卫部门统一处置；废消防沙与油罐油泥交涿鹿金隅水泥有限公司合规处置。
9	5、按要求做好储油区、加油区等场所的防渗漏工作，确保不对地下水造成影响。项目须采取有效的环境风险防范和应急措施，制定环境风险应急预案，确保环境安全。	已落实
10	三、项目建设必须严格执行“三同时”管理制度。如项目性质、规模、选址或者防止生态破坏、防止污染的措施发生重大变动，应当在调整前重新报批本项目环境影响评价文件。	已落实
11	四、你公司接到本项目环评文件批复后，应将批准后的环境影响报告表及批复送至相关生态环境行政主管部门，并按规定接受属地生态环境行政主管部门的监督	已落实

检查。	
-----	--

5 验收评价标准

5.1 污染物排放标准

(1) 废气

本项目中厂界非甲烷总烃，排放浓度满足《工业企业挥发性有机物排放控制标准》(DB13/2322-2016)表2中其他企业非甲烷总烃浓度限值要求；油气回收排放满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)及《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)中限值要求。

(2) 废水

项目经营过程当中不产生废水，生活污水排入化粪池，定期清掏；清洗废水为含油废水，由清洗车运走，并交由涿鹿金隅水泥有限公司处理。

(3) 噪声

本项目噪声污染源主要为加油机、潜油泵以及进出车辆产生的噪声，在采取相应的减振、隔振，再经距离衰减后，项目边界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准。

(4) 固体废物

生活垃圾须集中收集定点存放，由环卫部门统一处置，不得外排；油罐底泥、废消防沙交由涿鹿金隅水泥有限公司合规处置。

5.2 总量控制指标

本站总量控制建议指标： SO_2 ：0t/a、 NO_x ：0t/a、COD：0t/a、氨氮：0t/a。

6 质量保障措施和检测分析方法

河北冀美环境检测技术有限公司于2021年3月16日至19日进行了竣工验收检测并出具检测报告。监测期间，企业生产负荷大于85%，满足环保验收检测技术要求。受河北冀美环境检测技术有限公司委托，张家口博浩威特环境检测技术服务有限公司于2021年3月16至19日对中国石化销售股份有限公司河北张家口怀来第三加油站周界无组织废气进行了检测。检测期间生产负荷大于85%，工况运行稳定。

6.1 质量保障措施

(1) 严格按照环境监测技术规范和有关环境检测质量保证的要求进行样品采集、保存、分析等，全程进行质量控制；

(2) 参加本项目检测人员均经过上岗能力确认；

(3) 检测仪器均经计量部门检定合格并在有效期内。

(4) 废气采样前对仪器检查气密性；采样和分析过程严格按照相关规范进行。

(5) 声级计测量前后均经标准声源校准且合格，测试时无雨雪，无雷电，风速小于 5.0m/s。

(6) 检测报告及数据严格执行三级审核制度。

6.2 检测分析方法

6.2.1 检测点位、项目及频次

1. 废气非甲烷总烃检测执行标准：《工业企业挥发性有机物排放控制标准》(DB 13/2322-2016) 表 2 其他企业边界大气污染物浓度限值；检测范围及布点：加油站上风向 1 个点，下风向 3 个点；检测时段及频次：检测 2 天。每个点位采 3 个平行样。

2. 油气回收检测执行《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007) 和《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)；检测项目液阻、密闭性、气液比。

3. 噪声检测执行标准：《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类标准；检测点位：在项目四周各设置一个检测点；检测时间及频次：检测 2 天，昼、夜各 1 次。

6.2.2 检测项目、分析方法及仪器设备情况

表 6-1 无组织废气检测项目、检测方法、仪器设备

序号	检测项目	分析方法	方法来源	主要仪器名称、型号及仪器设备编号	检出限(mg/m ³)
1	非甲烷总烃	委托检测			

表 6-2 噪声检测方法及仪器情况

序号	检测项目	分析方法	方法来源	主要仪器名称、型号及仪器设备编号
----	------	------	------	------------------

1	工业企业厂界噪声	《工业企业厂界环境噪声 排放标准》	GB12348-2008	轻便三杯风向风速表 HBJM-YS-102 多功能噪声分析仪 HS6288E HBJM-YS-092 声校准器 HBJM-YS-014
---	----------	----------------------	--------------	---

7 验收检测结果及分析

7.1 检测结果

7.1.1 无组织非甲烷总烃检测结果

检测日期	大气压 (kPa)	风速 (m/s)	风向	气温 (°C)
2021.03.16	94.7	1.02-1.13	东南	5.6-11.2
2021.03.17	95.6	1.49-1.63	东南	4.8-11.6

3.1 气象条件

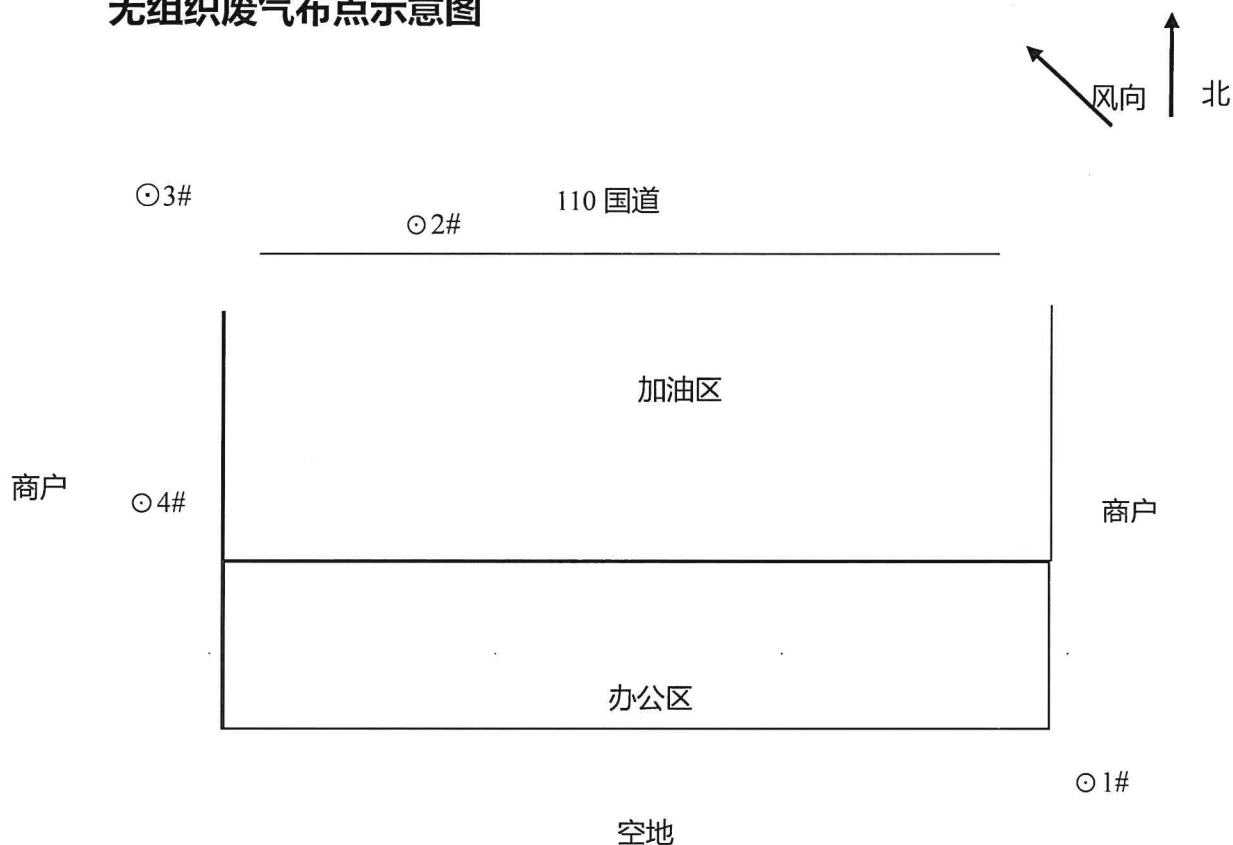
3.2 无组织废气检测结果

检测日期	检测项目	检测 点位	检测结果(mg/m ³)				执行标准及限值	达标 情况
			1次	2次	3次	最大值		
2021.03.16	非甲烷总烃	上风向 1	0.89	0.82	1.11	1.55	DB 13/2322-2016 2.0mg/m ³	达标
		下风向 2	1.11	0.99	1.50			
		下风向 3	1.00	0.90	1.31			
		下风向 4	1.09	0.99	1.55			
2021.03.17	非甲烷总烃	上风向 1	1.28	1.00	1.44	1.75	DB 13/2322-2016 2.0mg/m ³	达标
		下风向 2	1.45	1.57	1.52			
		下风向 3	1.45	1.55	1.47			
		下风向 4	1.37	1.06	1.75			

注：执行标准：无组织非甲烷总烃《工业企业挥发性有机物排放控制标准》(DB13/2322-2016)表2中企业边界大气污染物浓度限值 $2.0\text{mg}/\text{m}^3$ ，同时执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)A.1

厂区内VOC无组织排放监控点处1h平均浓度限值 $6.0\text{mg}/\text{m}^3$ 。

无组织废气布点示意图



图例：○无组织废气检测点

注：非甲烷总烃为分包项目，承包单位：张家口博浩威特环境检测技术服务有限公司，

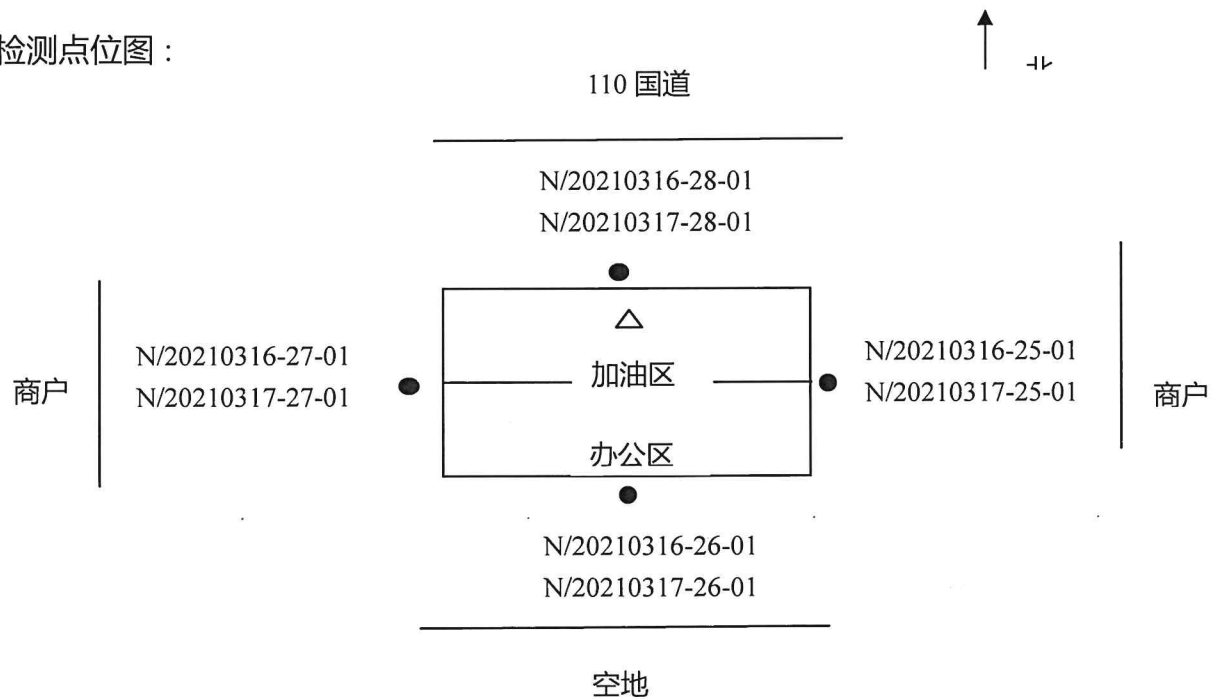
资质编号：150312340209 委托检测报告编号：BTWJ2021242

7.1.2 噪声监测结果

检测点位	检测结果[dB(A)]			
	2021.3.16		2021.3.17	
	昼间	夜间	昼间	夜间

厂区东边界	54.5	47.5	55.8	47.2
厂区南边界	54.5	46.9	55.9	47.3
厂区西边界	54.6	47.3	54.3	47.2
厂区北边界	54.6	46.0	53.5	47.1
《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008)2类标准	60	50	60	50
达标情况	达标	达标	达标	达标

检测点位图：



注：● 表示噪声检测点位。

7.2 检测结果分析

7.2.1 噪声检测结果分析

经检测，加油站厂界（西、北、南）昼间噪声值范围为（53.5~55.8）dB(A)、夜间噪声值范围为（46.0~47.5）dB(A)，检测结果达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中2类标准限值要求。（昼≤60 dB(A)；夜≤50 dB(A)）。

7.2.2 废气监测结果分析

经检测，加油站厂界非甲烷总烃最大值为 $1.75\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足《工业企业挥发性有机物排放控制标准》(DB13/2322-2016) 无组织标准限值 $2.0\text{mg}/\text{m}^3$ ；油气回收液阻 3#加油机为 5Pa (氮气流量 18.0L/min)、9 Pa (氮气流量 28.0L/min)、14Pa (氮气流量 38.0L/min)；4#加油机为 4Pa (氮气流量 18.0L/min)、8 Pa (氮气流量 28.0L/min)、13Pa (氮气流量 38.0L/min) 均满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007) 表 1 中 40Pa (氮气流量 18.0L/min)、90 Pa (氮气流量 28.0L/min)、155 Pa (氮气流量 38.0L/min) 要求。密闭性 500Pa，满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007) 油气回收液阻表 2 中 483Pa。气液比 5#加油枪为 1.04，6#加油枪为 1.03，7#加油枪为 1.03，8#加油枪为 1.04 油气回收气液比满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007) 标准中 4.3.3 气液比大于等于 1.0 和小于等于 1.2 范围内。也满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020) 相关要求。

7.3 总控制量要求

本项目 SO_2 排放量为 0t/a； NO_x 排放量为 0t/a，COD：0t/a、氨氮：0，符合总量 SO_2 排放量为 0t/a； NO_x 排放量为 0t/a，COD：0t/a、氨氮：0t/a 控制要求。

8 环境管理检查

8.1 施工期环境管理

本工程在施工中严格要求施工单位按设计文件施工，特别是按环保设计要求的措施要求进行施工。严格落实工程环评阶段及批复文件提出的环境保护措施，使工程施工对周围环境的影响降至最低。

8.2 社会环境影响情况调查

经咨询当地环保主管部门，项目建设及试运行期间未发生扰民和公众投诉意见。

8.3 环境管理情况分析

建设单位和运行单位设置了相应的环境管理机构，并且正常履行了施工期和运行期的环境职责，运行初期的检测工作也已经完成，后续检测计划按周期正常

进行。

9 结论和建议

9.1 验收主要结论

检测期间，该企业生产正常，设施运行稳定，生产负荷达到 85%以上，满足验收检测技术规范要求。

9.1.1 废气

本项目生产过程产生的无组织非甲烷总烃，排放浓度满足《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB13/2322-2016）表 2 中标准要求；经检测，加油站厂界非甲烷总烃最大值为 $1.75\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB13/2322-2016）无组织标准限值 $2.0\text{mg}/\text{m}^3$ ；油气回收液阻 3#加油机为 5Pa（氮气流量 $18.0\text{L}/\text{min}$ ）、9 Pa（氮气流量 $28.0\text{L}/\text{min}$ ）、14Pa（氮气流量 $38.0\text{L}/\text{min}$ ）；4#加油机为 4Pa（氮气流量 $18.0\text{L}/\text{min}$ ）、8 Pa（氮气流量 $28.0\text{L}/\text{min}$ ）、13Pa（氮气流量 $38.0\text{L}/\text{min}$ ）均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）表 1 中 40Pa（氮气流量 $18.0\text{L}/\text{min}$ ）、90 Pa（氮气流量 $28.0\text{L}/\text{min}$ ）、155 Pa（氮气流量 $38.0\text{L}/\text{min}$ ）要求。密闭性 500Pa，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）油气回收液阻表 2 中 483Pa。气液比 5#加油枪为 1.04，6#加油枪为 1.03，7#加油枪为 1.03，8#加油枪为 1.04 油气回收气液比满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）标准中 4.3.3 气液比大于等于 1.0 和小于等于 1.2 范围内。也满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）相关要求。

9.1.2 噪声

本项目噪声污染源主要为加油机、潜油泵以及进出车辆产生的噪声，在采取相应的减振、隔振，再经距离衰减后，加油站厂界昼间噪声值范围为（53.5~55.8）dB(A)、夜间噪声值范围为（46.0~47.5）dB(A)，检测结果达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准限值要求。（昼 \leq 60 dB(A)；夜 \leq 50 dB(A)），检测结果满足要求。

9.1.3 固体废物

生活垃圾集中收集定点存放，由环卫部门统一处置；油罐底泥、废消防沙交

由涿鹿金隅水泥有限公司合规处置。

9.1.4 总量控制

本项目 SO₂排放量为 0t/a；NO_x排放量为 0t/a； COD：0、氨氮：0/a 符合总量控制要求。

9.2 建议

(1) 加强各项环保设施运行维护，按照《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020) 要求及时提升污染控制水平。

(2) 建立和健全各项环保规章制度，确保各种污染治理设施稳定运行，做到稳定达标排放。

(3) 进一步加强危险废物的规范化管理。

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）：河北冀美环境检测技术有限公司

填表人（签字）：

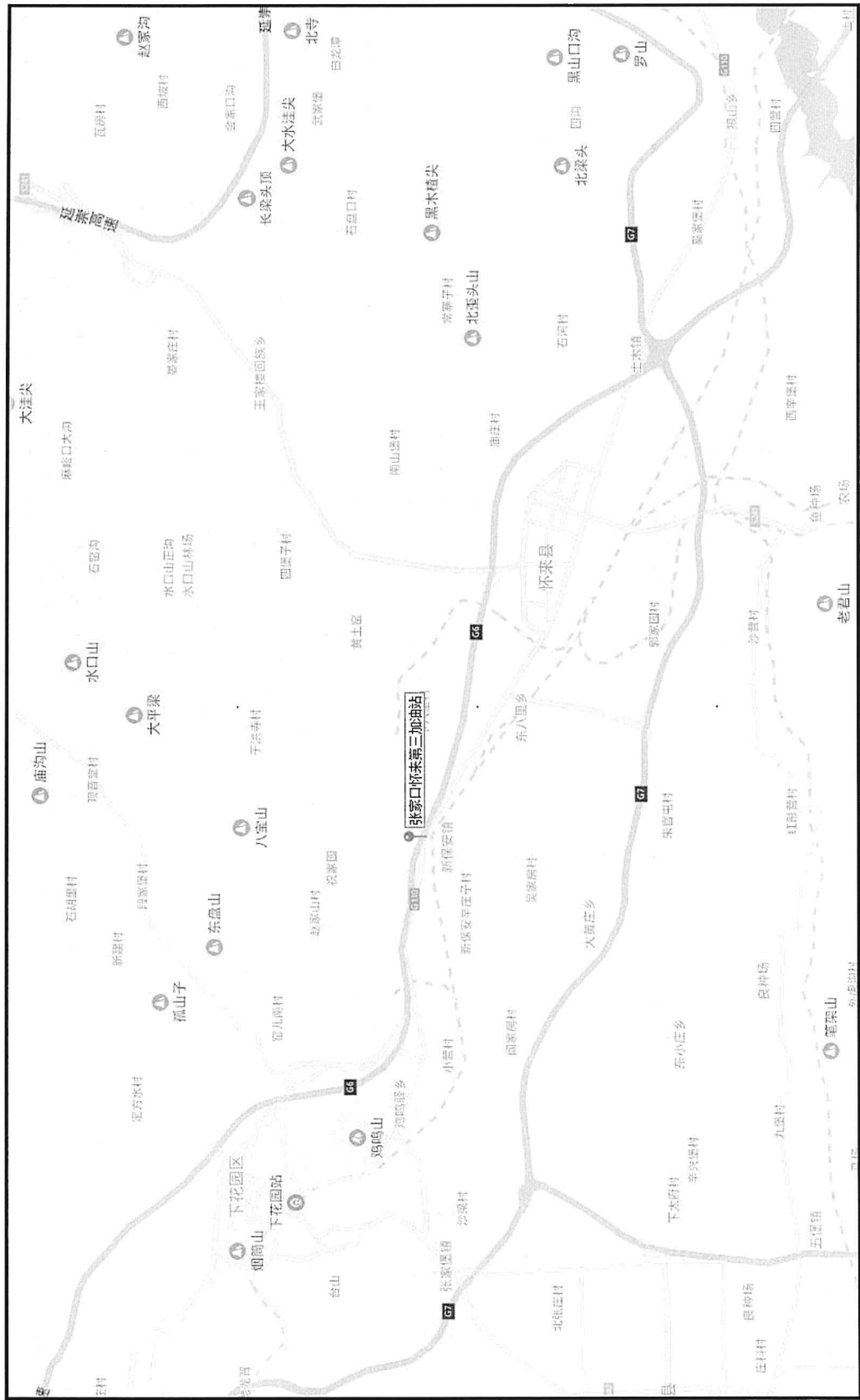
项目经办人（签字）：

建设项目	项目代码		建设地点	张家口市怀来						
	项目代码	F5265								
行业分类(分类管理名录)	建设性质		张家口市怀来							
设计生产能力	实际生产能力		北京尚世环境科技有限公司							
环评文件审批机关	审批文号		环评文件类型							
开工日期	竣工日期		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	环保设施监测单位		验收监测时工况							
投资总概算(万元)	环保投资总概算(万元)		所占比例(%)							
实际总投资(万元)	实际环保投资(万元)		所占比例(%)							
废水治理(万元)	废气治理(万元)		绿化及生态(万元)							
新增废水处理设施能力	噪声治理(万元)		年平均工作时间							
	新增废气处理设施能力		365d							
运营单位	运营单位统一社会信用代码(或组织机构代码)		验收时间							
	中国石化销售股份有限公司河北张家口怀来第三加油站		2019.11.28-2019.11.29							
污染物排放达标与总量控制(工业建设项目详填)	原有排放量(1)	本期工程实际排放量(2)	本期工程允许排放量(3)	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)	全厂实际排放量(9)	全厂核定排放量(10)	区域平衡替代削减量(11)	排放增减量(12)
与项目有关的特征污染物										
非甲烷总烃										

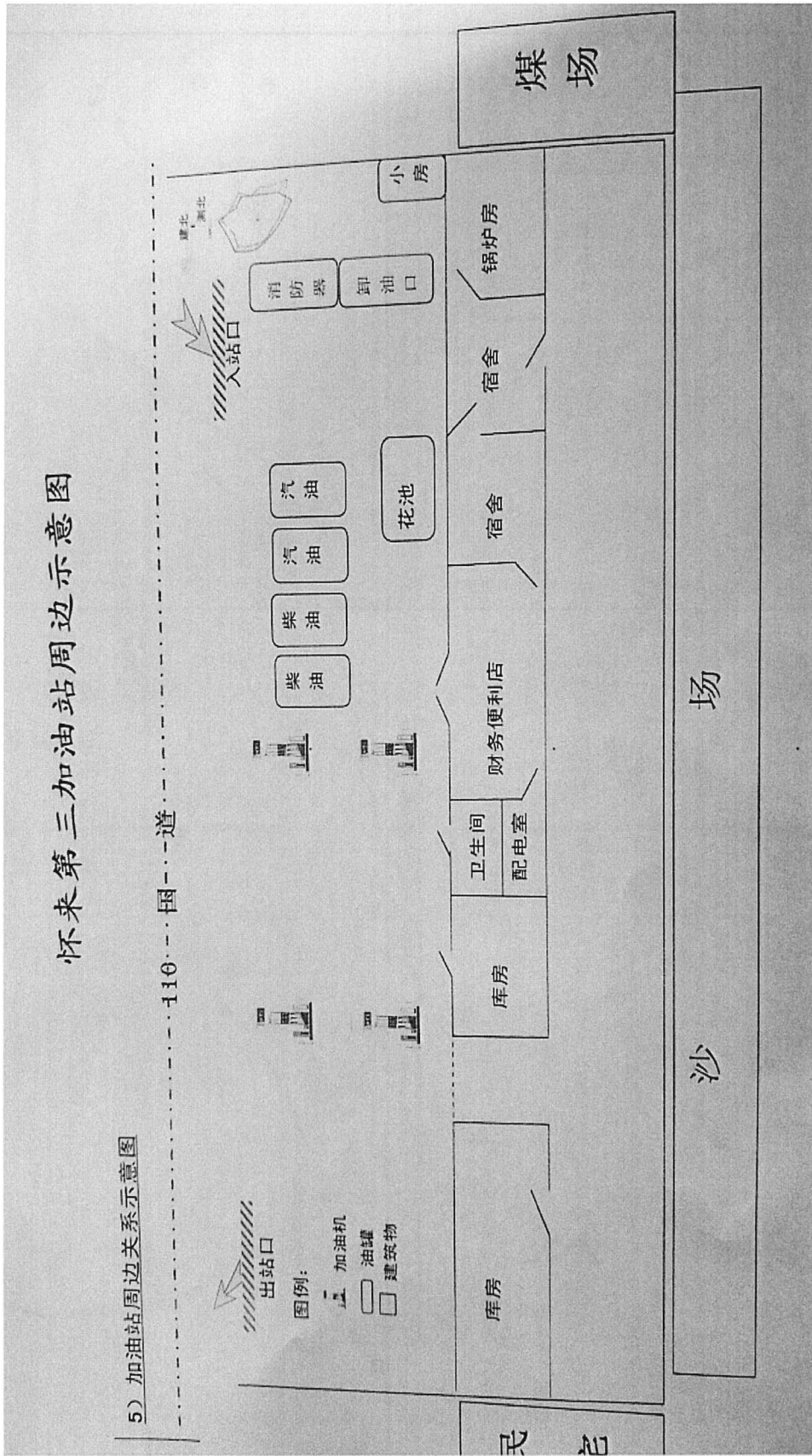
注：1、排放增减量：(+)表示增加，(-)表示减少。2、(12)=(6)-(8)-(11)+(1)。3、计量单位：废水排放量——万吨/年；废气排放量——万立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；

水污染物排放浓度——毫克/升

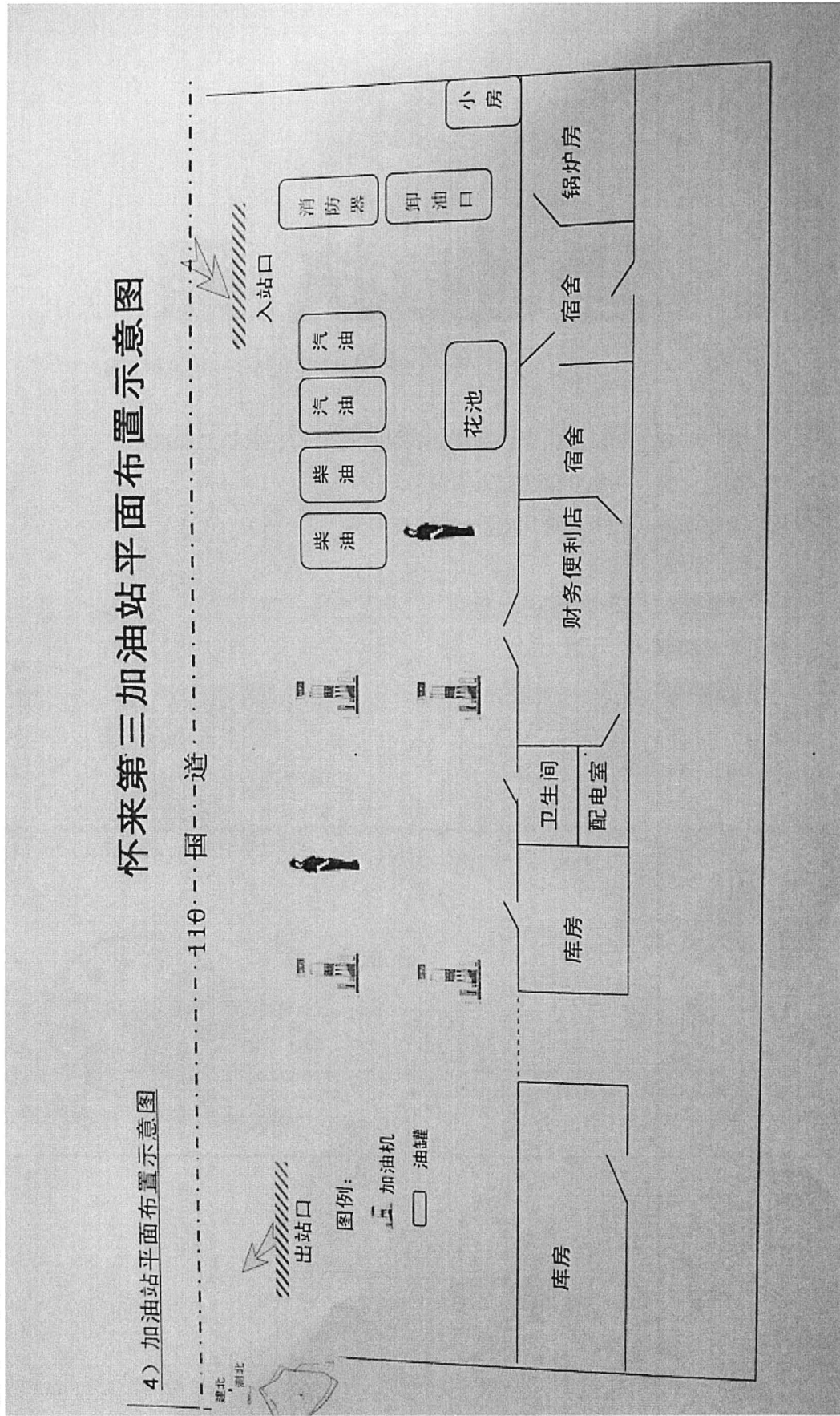
附图 1 项目地理位置图



附图 2 周边关系示意图



附图 3 平面布置图



附件 1：营业执照



营业执照

(副本) 统一社会信用代码 9113073066655144XE

名称 中国石化销售有限公司河北张家口怀来第三加油站
类型 其他有限责任公司分公司
营业场所 怀来县新保安镇110国道南侧
负责人 吴文东
成立日期 2000年09月25日
营业期限

经营范围 汽油、柴油[闭杯闪点 $\leq 60^{\circ}\text{C}$] (有效期经营至2019年9月23日)、食品(按食品经营许可证核定的有效期内经营)、卷烟、雪茄烟(按烟草专卖零售许可证核定的有效期内经营)零售;石油、石油化工、化纤及其他化工产品(有毒有害危险品除外)销售;润滑油、燃料油、办公用品、五金交电、电子产品(不含公共安全设备、器材及其他需要专项审批的项目)、汽车装具、汽车保养品、汽车装饰品、纺织针织品、服装鞋帽、日用百货、玩具、家用电器、橡胶制品、加油充值卡零售;彩票销售代理服务;汽车清洗服务;自有房屋租赁;设计、代理业务、广告业务。(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)



登记机关

2018

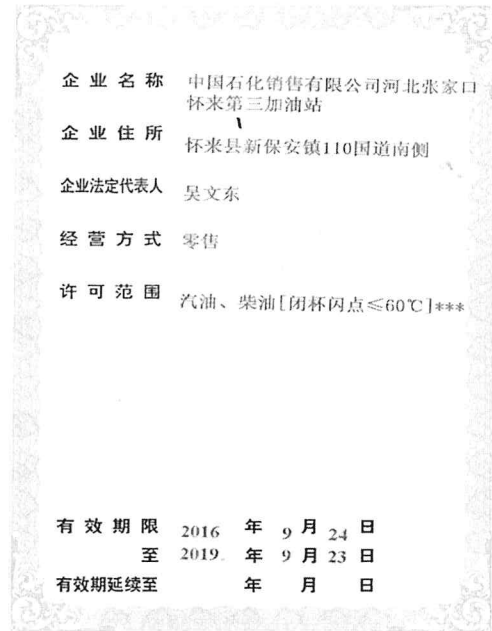
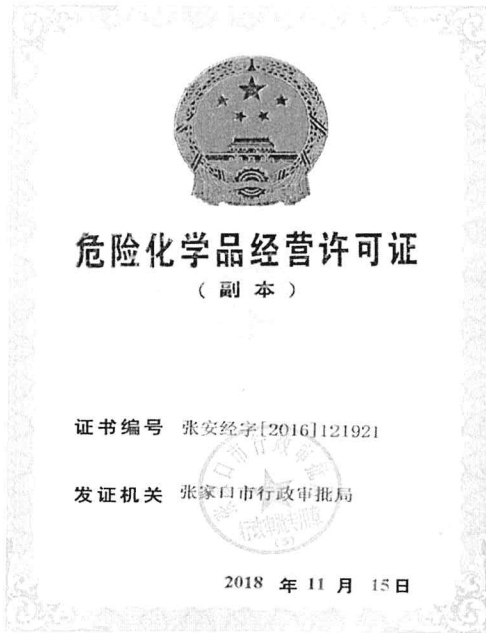


www.hebasczlxkx.gov.cn

企业信用信息公示系统网址:

中华人民共和国国家工商行政管理总局监制

附件 2 危险化学品经营许可证



附件 3：项目备案批复

备案编号：怀行审建字（2019）91 号

企业投资项目备案信息

中国石化销售有限公司河北张家口怀来第三加油站关于怀来县第三加油站改扩建项目的备案信息如下：

项目名称：怀来县第三加油站改扩建项目。

项目建设单位：中国石化销售有限公司河北张家口怀来第三加油站。

项目建设地点：怀来县新保安镇 110 国道南侧。

主要建设内容及规模：建加油站罩棚 400 平方米、站房 280 平方米。设 4 座加油岛、4 台加油机。地埋地下承重汽柴油油罐 4 具。日销售汽油 5200L、柴油 2900L。占地 2480 平方米，总建筑面积 680 平方米。

项目总投资：578.81 万元，其中项目资本金为 578.81 万元，项目资本金占项目总投资的比例为 100%。

项目信息发生较大变更的，企业应当及时告知备案机关。

注：项目自备案后 2 年内未开工建设或者未办理任何其他手续的，项目单位如果决定继续实施该项目，应当通过河北省投资项目在线审批监管平台作出说明；如果不再继续实施，应当撤回已备案信息。

怀来县行政审批局

2019 年 05 月 17 日



项目代码：2019-130730-52-03-000090

附件 4：行政处罚决定书

怀来县环境保护局
行政处罚决定书

怀环罚[2019]9号

中国石化销售有限公司河北张家口怀来第三加油站；

营业执照注册号（公民身份号码）：9113073066655144XE 组织机构代码证：

地址：怀来县新保安镇京张公路南侧 法定代表人（负责人）：戴利平

我局于 2018 年 10 月 30 日对你（单位）进行了调查，发现你（单位）实施了以下环境违法行为：

未办理相关环评审批手续，擅自开工建设，并投入使用。

以上事实，有《环境监察通知书》、《现场检查笔录》、《调查询问笔录》、营业执照、身份证复印件、照片、评价报告书等证据为凭。

本机关认为你（单位）的上述行为违反了《中华人民共和国环境影响评价法》第二十五条的规定。

在法定期限内，你单位未提出陈述、申辩和听证。依法视为放弃陈述、申辩和听证的权利。

依据《中华人民共和国环境影响评价法》第三十一条的规定，按照《怀来县环境行政处罚自由裁量权量化标准》要求，我局决定对你（单位）处以如下行政处罚：

1. 责令你（单位）改正违法行为，补办环评手续。
2. 罚款（大写）四千零五十元整。

限你（单位）自收到本处罚决定之日起十五日内缴至指定银行和账号，逾期不缴纳罚款的，我局可以根据《中华人民共和国行政处罚法》第五十一条第一项规定每日按罚款数额的 3% 加以处罚。

收款银行：张家口银行 户名：怀来县收费管理局

账号：394000294000015

你（单位）如不服本处罚决定，可在收到本处罚决定书之日起 60 日内向怀来县人民政府或者张家口市环境保护局申请复议，也可以在 6 个月内（适用水污染防治法的案件 15 日内）直接向怀来县人民法院起诉。申请行政复议或者提起行政诉讼，不停止行政处罚决定的执行。

逾期不申请行政复议，不提起行政诉讼，又不履行本处罚决定的，我局将依法申请人民法院强制执行。

罚没许可证编号：09210022



附件 5：项目环评批复

审批意见：

张行审立字[2020]155号

中国石化销售有限公司河北张家口怀来第三加油站所提交《怀来县第三加油站改扩建项目环境影响报告表》已收悉，根据北京尚世环境科技有限公司编制的环境影响报告表结论与意见及怀来县行政审批局出具的预审意见，现批复意见如下：

一、中国石化销售有限公司河北张家口怀来第三加油站所建设的第三加油站改扩建项目位于张家口市怀来县新保安镇110国道西侧，项目总占地面积2480平方米，总投资578.81万元，其中环保总投资57万元。主要改造及扩建内容为：利用原有罩棚和站房，将原有油罐改造为30立方米SF双层油罐2台、30立方米SF双层汽油罐2台，并将原有输油管线改造为双层管线；在加油区加装4套油气回收系统，卸油区加装2套油气回收系统；新增危废暂存间一座；新加装油气回收系统及改造其他配套设施及措施。确保各类污染物达标稳定排放的前提下，该项目对环境不利影响能够得到一定的缓解和控制，我局原则性同意你公司按照环境影响报告表中所列建设项目的地点、性质、规模，采取的环境保护措施进行项目建设。本报告表及批复可作为该项目建设和环境管理以及验收的依据。

二、项目建设和运营期应严格落实以下要求：

1、加强施工期环境管理，制定严格的规章制度，确保各项环保措施落实到位。合理布置施工场地和安排施工时间；选用低噪工程设备；采取定期洒水、及时清理场地、土石料堆加盖篷布等措施减轻扬尘污染；确保施工期各项污染物稳定达标排放。

2、优化生产场区布局，合理布置噪声源。选用低噪生产设备，振动力大的设备须加装减振机座及隔音设施，加强设备日常检修。确保厂界满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类标准要求。

3、项目员工供暖使用空调供暖，不新建锅炉房。加油站油品储存、装卸等设备须采取有效油气回收设施，油气排放须满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中处理装置的油气排放浓度；厂界非甲烷总烃排放须满足《工业企业挥发性有机物排放控制标准》(DB13/2322-2016)表2中其他企业非甲烷总烃浓度限值。

4、项目无生产废水，生活污水排入自建化粪池，定期清掏；生活垃圾要集中收集定点存放，由环卫部门统一处置；废消防沙暂存于危废暂存间内，定期与油罐油泥交由有资质单位清理处置。

5、按要求做好储油区、加油区等场所的防渗漏工作，确保不对地下水造成影响，项目须采取有效的环境风险防范和应急措施，制定环境风险应急预案，确保环境安全。

三、项目建设必须严格执行“三同时”管理制度，如项目性质、规模、选址或者防止生态破坏、防止污染的措施发生重大变动，应当在调整前重新报批本项目环境影响评价文件。

四、你公司接到本项目环评文件批复后，应将批准后的环境影响报告表及批复送至相关生态环境行政主管部门，并按规定接受属地生态环境行政主管部门的监督检查。

经办人：杨飞



附件 6：检测报告

6.1 建设项目环保设施竣工验收监测数据报告



150312340824
有效期至2021年12月31日止

建设项目环保设施竣工验收 监测数据报告



河北冀美环检字（2021）第 0191 号

项目名称：中国石化销售股份有限公司河北张家口
怀来第三加油站改扩建项目验收监测
委托单位：河北冀环环境项目管理咨询中心

河北冀美环境检测技术有限公司



检测报告说明

- 1、本报告无本公司检验检测专用章、骑缝章和  章无效。
- 2、本报告未经本公司书面同意，复印无效。复印本报告无本公司检验检测专用章、骑缝章和  章无效。
- 3、本报告涂改无效。
- 4、由委托方送检的样品，检验检测数据和结果仅对接收样品负责。
- 5、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，逾期不予受理。
- 6、报告无报告编写人、审核人、签发人签字无效。
- 7、本报告未经同意不得用于广告宣传。

检测单位：河北冀美环境检测技术有限公司

项目负责人：王磊

检测分析人员：范长顺、张普洲

报告编写：范长顺

审核：李俊文

签发：柳百超

签发日期：2021年03月24日

单位：河北冀美环境检测技术有限公司

地址：张家口经济开发区沙岭子镇东山高新技术产业开发区

电话：0313-5896307

邮编：075131 传真：0313-5896307

1、概况

委托单位	河北冀环环境项目管理咨询中心	项目名称	中国石化销售股份有限公司河北燕京口林东第三加油站改扩建项目验收监测
检测单位	河北冀美环境检测技术有限公司	检测日期	2021年3月16日至3月17日
检测类别	环评	验收	排污许可证 补检

2、检测项目、分析方法及仪器设备

2.1 无组织废气检测项目、检测方法、仪器设备

序号	检测项目	分析方法	方法来源	主要仪器名称、型号及仪器设备编号	检出限 (mg/m ³)	
1	非甲烷总烃	委托检测				

2.2 噪声检测方法及仪器情况

序号	检测项目	分析方法	方法来源	主要仪器名称、型号及仪器设备编号
1	工业企业厂界噪声	(《工业企业厂界环境噪声排放标准》)	GB12348-2008	轻便三杯风网风速表 HBJM-YS-102 多功能噪声分析仪 H56288E HBJM-YS-092 声校准器 HBJM-YS-014

-----本页以下空白-----

3. 检测结果

3.1 气象条件

检测日期	大气压 (kPa)	风速 (m/s)	风向	气温 (°C)
2021.03.16	94.7	1.02-1.11	东南	5.6-11.2
2021.03.17	95.6	1.49-1.61	东南	4.8-11.6

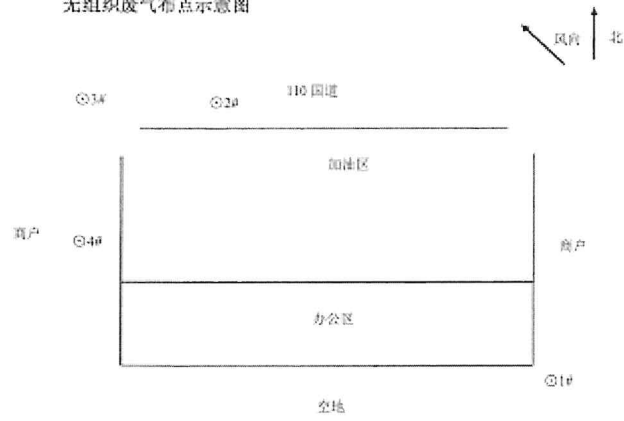
3.2 无组织废气检测结果

检测日期	检测项目	检测 点位	检测结果(mg/m ³)				执行标准及限值	达标 情况
			1次	2次	3次	最大值		
2021.03.16	非甲烷总烃	上风向1	0.89	0.82	1.11	1.55	DB 13/2322-2016 2.0mg/m ³	达标
		下风向2	1.11	0.99	1.50			
		下风向3	1.00	0.90	1.31			
		下风向4	1.09	0.99	1.55			
2021.03.17	非甲烷总烃	上风向1	1.28	1.00	1.44	1.75	DB 13/2322-2016 2.0mg/m ³	达标
		下风向2	1.45	1.57	1.52			
		下风向3	1.45	1.55	1.47			
		下风向4	1.37	1.06	1.75			

注：执行标准，无组织非甲烷总烃《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB13/2322-2016）表 2 中企业边界大气污染物浓度限值 2.0mg/m³，同时执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）4.1厂区内 VOC 无组织排放监控点处 1h 平均浓度限值 5.0mg/m³。

-----本页以下空白-----

无组织废气布点示意图



图例: ①# 无组织废气检测点

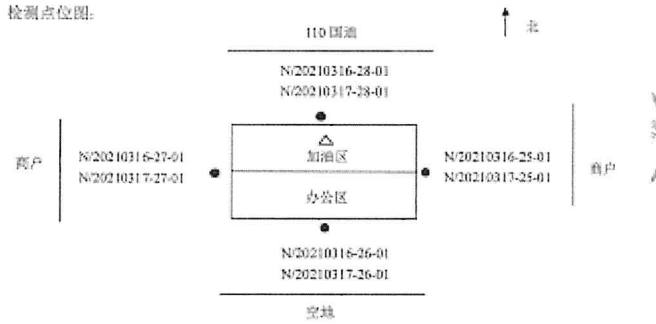
注: 非甲院总院为分包项目, 承包单位: 张家口其美威特环境检测技术服务有限公司, 资质编号: 150312340209 委托检测报告编号: BTWJ2021042

-----本页以下空白-----

3.3 噪声检测结果

检测点位	检测结果[dB(A)]			
	2021.3.16		2021.3.17	
	昼间	夜间	昼间	夜间
厂区东边界	54.5	47.5	55.8	47.2
厂区南边界	54.5	46.9	55.9	47.3
厂区西边界	54.6	47.3	54.3	47.2
厂区北边界	54.6	46.0	53.5	47.1
《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008)2类标准	60	50	60	50
达标情况	达标	达标	达标	达标

检测点位图:



注: ●表示噪声检测点位。

-----本页以下空白-----

6.2 油气回收检测报告

 报告编号 (Report ID):
冀华环检字 (2020) 第 H0089 号

检 测 报 告

(Testing Report)

委托单位: 中国石化销售股份有限公司
(Client) 河北张家口石油分公司

受检单位: 中国石化销售股份有限公司
(Inspected unit) 河北张家口怀来第三加油站

张家口冀华环境检测技术有限责任公司
2020 年 08 月 01 日





说 明

- 1、本报告仅对本次检测结果负责，由委托单位自行采样送样的样品，仅对送检样品负责。
- 2、如对本报告有异议，请于收到报告起十五个工作日内向本公司查询。逾期不查询的，视为认可本检测报告。
- 3、未经本单位许可，不得复制或部分复制报告。如复制报告未重新加盖 **MA** 章和本单位检验检测专用章视为无效报告。
- 4、本报告无 **MA** 章和检验检测专用章、骑缝章无效。
- 5、本报告涂改无效，无编写人、审核人和签发人签字无效。
- 6、本报告未经同意不得用于广告宣传等其他用途。

张家口翼华环境检测技术有限公司

电 话：0313-4222520

传 真：0313-4222520

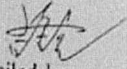
邮 编：076250

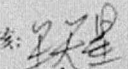
地 址：河北省张家口市高新技术开发区兴业路 14 号

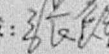


一、概况

委托单位	中国石化销售股份有限公司河北张家口石油分公司		
受检单位	中国石化销售股份有限公司河北张家口怀来第三加油站		
受检单位地址	怀来县 110 国道新保安路段南		
加油机厂家及型号	托肯恒山科技(广州)有限公司 TFHD2222D	检测日期	2020.07.31
回收系统配置	分散式	回收系统厂家	
油气处置设备名称/型号		油气处置设备厂家	
汽油机数(台)	2	汽油枪数(条)	4
天气情况	晴	环境温度(℃)	32.0
检测依据	《加油站大气污染物排放标准》GB 20952-2007		
检测项目	液阻、密闭性、气液比		
检测设备及型号	油气回收多参数检测仪 蚬应 7003 型 YHSB-036		
检测结论	经过检测,所检项目符合《加油站大气污染物排放标准》GB 20952-2007 的要求,详细结果见表 1、2、3		

编制: 
Compiled by

审核: 
Inspected

签发: 
Sign and issue

签发日期: 2020 8 1
Date of issue



二、检测结果

表 1 密闭性检测数据

检测项目	加油枪数 (条)	汽油体积 (L)	初始检测压力 (Pa)	5 分钟后压力 (Pa)	标准要求值 (Pa)	判定
密闭性	4	3920	504	500	483	合格
备注	依据《加油站大气污染物排放标准》GB 20952-2007 附录 B					

表 2 液阻检测数据

加油机编号	加油机品牌/型号	氮气流量 (L/min)	最大液阻 (Pa)	标准要求值 (Pa)	判定
3#	托肯恒山科技(广 州)有限公司 THD2222D	18	5	≤40	合格
		28	9	≤90	
		38	14	≤155	
4#		18	4	≤40	合格
		28	8	≤90	
		38	13	≤155	
备注	依据《加油站大气污染物排放标准》GB 20952-2007 附录 A				

表 3 气液比检测数据

加油枪 编号	加油枪品牌/ 型号	档位	加油体积 (L)	回收油气体积 (L)	气液比	标准要求值	判定
5#	OPW	高	14.48	15.54	1.04	1.00-1.20	合格
6#		高	15.01	15.46	1.03	1.00-1.20	合格
7#		高	14.73	15.13	1.03	1.00-1.20	合格
8#		高	14.73	15.36	1.04	1.00-1.20	合格

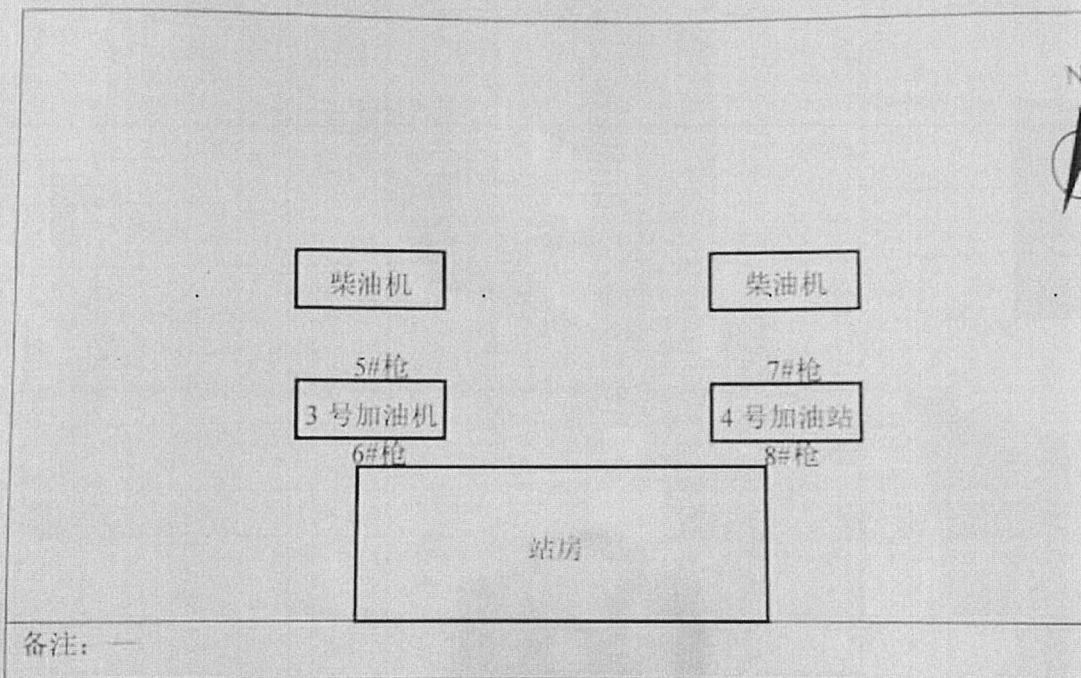
此页以下空白



张家口翼华环境检测技术有限责任公司 翼华环检字(2020)第 H0089 号

翼华检测

附检测点位示意图



-----以下空白-----

附件 7：危废处置合同

合同编号: CZU-JSZX-2021-0041

危险废物处置合同

项 目 名 称: 危险废物无害化处置

委托方(甲 方): 中国石化销售股份有限公司河北张家口石油分
公司

受托方(乙 方): 涿鹿金隅水泥有限公司

签 订 时 间: 2021 年 04 月 14 日

签 订 地 点: 河北省张家口市涿鹿县

有 效 期 限: 2021 年 04 月 14 日至 2022 年 04 月 13 日

■■■■■■■■■■

危险废物处置合同

委托方(甲方)	中国石化销售股份有限公司河北张家口石油分公司		法定代表人	郭庆功
信用代码	91130701601082371B		注册资本	
注册地址	河北省张家口市盛华西大街19号			
通讯地址	河北省张家口市盛华西大街19号			
项目联系人	李慧丽	联系方式	15003230875	
电子邮箱	289771490@qq.com	传真号		

受托方(乙方)	涿鹿金隅水泥有限公司		法定代表人	朱长君
注册地址	涿鹿县卧佛寺乡大斜阳村			
通讯地址	涿鹿县卧佛寺乡大斜阳村涿鹿金隅水泥有限公司危废市场部			
项目联系人	秦国良	联系方式	15100654675 0313-3272626	
电子邮箱	15100654675@163.com	传真号		

鉴于甲方希望就产生的危险废物进行无害化处置服务,并同意支付相应的处置报酬费用,鉴于乙方拥有提供上述专项技术的服务的的能力,并同意向甲方提供这样的处置技术。双方经过平等协商,在真实、充分地表达各自意愿的基础上,根据《中华人民共和国民法典》的规定,达成如下协议,并由双方共同恪守。

第一条 名词和术语

本合同涉及的名词和术语解释如下:

危险废物: 危险废物是指列入国家危险废物名录或者根据国家规定的危险废物鉴别标准和鉴别方法认定的具有危险特性的废物。

处置: 是指将固体废物焚烧和用其他改变固体废物的物理、化学、生物特性的方法,达到减少已产生的固体废物数量、缩小固体废物体积、减少或者消除其危险成份的活动,或者将固体废物最终置于符合环境保护规定要求的填埋场的活动。

第二条 甲方委托乙方处置技术服务内容:

1. 处置技术服务目标:乙方对甲方产生的危险废物进行安全运输至乙方指定场所,乙方对危险废物进行无害化集中处置。
2. 处置技术服务内容:乙方利用气质联用仪/原子吸收/原子荧光/荧光光谱分析仪等分析检测仪器对甲方所产生的危险废物中 toxic、有害物质进行定性/定量的分析,再根据其理化性质及危险特性通过不同的处置系统输送至水泥回转窑进行高温/无害化处置。
3. 处置技术服务的方式:一次性或长期不间断地进行。

第三条 乙方应按下列要求完成处置技术服务工作:

1. 客户现场服务地点:甲方厂区内。



2. 处置技术服务进度：按甲乙双方协商服务进度进行。
3. 处置技术服务质量要求：符合国家及河北省的有关环保/安全/职业健康等方面的法律/法规/行业标准。
4. 处置技术服务期限要求：与转移联单履行期限日期一致。
5. 乙方不负责剧毒化学药品(《危险化学品目录(2015版)》中涉及到的药品)的运输。
6. 乙方运输车辆的司机和有关人员，在甲方厂区内应文明作业，按照甲方《入厂安全须知》操作，遵守国家有关法律法规及甲方的安全生产管理制度，如违规作业引发的人身设备安全事故的责任、损失由乙方承担。

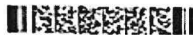
第四条 为保证乙方有效进行处置技术服务工作，甲方应当向乙方提供下列工作条件和事项：

1. 提供技术资料：有关危险废物的基本信息，(包括危险废物的生产工艺、主要成分、物理形态、包装物情况、预计转移数量、必要的安全预防措施等)
2. 提供工作条件：
 - (1). 负责废物的安全包装，不得将不同性质、不同危险类别的废物混放，应满足安全转移和安全处置的条件；直接包装物明显位置标注废物名称和主要成分；在收集和临时存放过程中，甲方需将同类形态、同类物质、同类危险成分的废物进行统一存放，不得与其它物品进行混放，并详细标注废物特性与危险禁忌。对可能具有爆炸性、放射性和剧毒性等高危特殊废物，甲方有责任在运输前告知乙方废物的具体情况，确保运输和处置的安全。
 - (2). 委派专人负责危险废物转移的交接工作，转移联单的申请，危险废物的装载工作；如甲方委托乙方进行危险废物装载，乙方收取现场服务费用，确保转移过程中不发生环境污染。
 - (3). 在危险废物转移前，甲方必须持有河北省固体废物动态信息管理平台申请的危险废物转移电子联单，并具备双方约定的工作条件及转移条件。
3. 甲方有责任严格按照国家针对剧毒品交接、运输、处置等相关法律、法规进行剧毒品处置工作，甲方不得在未告知乙方的条件下将易制毒类化学品、剧毒化学品、放射性物品、爆炸性物品、不明物等高危废物(《危险化学品目录(2015版)》中涉及到的药品)混入其它危险废物或普通废物中交由乙方处置。

第五条 甲方向乙方支付处置技术服务报酬及支付方式：

1. 处置技术服务年费：¥6000 (人民币陆仟圆整)。
2. 甲方需处置的危险废物类别及处置技术服务费单价：

序号	废物名称	废物类别	废物代码	年产量预估量(吨)	技术服务费单价(元/吨)
1	含油污泥	HW08 废矿物油及含矿物油废物	900-221-08	按实际发生量	3000
2	废消防沙	HW08 废矿物油及含矿物油废物	900-249-08	按实际发生量	3000
3	废油样	HW08 废矿物油及含矿物油废物	900-249-08	按实际发生量	3000
4	含油污水	HW09 废乳液	900-007-09	按实际发生量	3000
5	废油样桶	HW49	900-041-49	按实际发生量	7000



1
 2
 3
 4
 5
 6
 7
 8
 9
 10
 11
 12
 13
 14
 15
 16
 17
 18
 19
 20
 21
 22
 23
 24
 25
 26
 27
 28
 29
 30
 31
 32
 33
 34
 35
 36
 37
 38
 39
 40
 41
 42
 43
 44
 45
 46
 47
 48
 49
 50
 51
 52
 53
 54
 55
 56
 57
 58
 59
 60
 61
 62
 63
 64
 65
 66
 67
 68
 69
 70
 71
 72
 73
 74
 75
 76
 77
 78
 79
 80
 81
 82
 83
 84
 85
 86
 87
 88
 89
 90
 91
 92
 93
 94
 95
 96
 97
 98
 99
 100

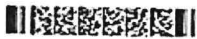
同签订地人民法院提起诉讼。

第十三条 在合同期限内及合同终止后一年内，任何一方均不得向对方参与本合同执行的雇员发出招聘要约，也不得实际聘用上述雇员，但经对方书面同意的除外。

第十四条 本合同如有与法律法规冲突事项，以法律法规为准。

第十五条 本合同自双方代表签字并盖章之日起生效，有效期一年。

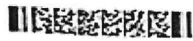
第十六条 本合同一式伍份，甲方执貳份，乙方执叁份，具有同等法律效力。
以下无正文



共有
5
份

签字页

<p>甲方: 中国石化销售股份有限公司河北张家口石油分公司 (盖章)</p> <p>法定代表人\委托代理人:  (签字)</p> <p>签订日期: 2021年 4月 24日</p> <p>税号: 91130701601082371B</p> <p>开户银行: 中国农业银行张家口分行</p> <p>账号: 50889001040009205</p> <p>地址电话: 张家口市高新区盛华西大街 19 号 0313-2012370</p>	<p>乙方: 涿鹿金隅水泥有限公司 (盖章)</p> <p>法定代表人\委托代理人:  (签字)</p> <p>签订日期: 2021年 4月 24日</p> <p>税号: 9113073173142347XT</p> <p>开户银行: 建行涿鹿支行</p> <p>账号: 13001678108050501513</p> <p>地址电话: 河北省涿鹿县卧佛寺乡大斜阳村 0313-6759352</p>
---	---



附件 8：固定污染源排污登记回执

固定污染源排污登记回执

登记编号：9113073066655144XE001W

排污单位名称：中国石化销售股份有限公司河北张家口怀
来第三加油站

生产经营场所地址：怀来县新保安镇110国道南侧

统一社会信用代码：9113073066655144XE

登记类型：首次 延续 变更

登记日期：2020年03月18日

有效期：2020年03月18日至2025年03月17日



注意事项：

（一）你单位应当遵守生态环境保护法律法规、政策、标准等，依法履行生态环境保护责任和义务，采取措施防治环境污染，做到污染物稳定达标排放。

（二）你单位对排污登记信息的真实性、准确性和完整性负责，依法接受生态环境保护检查和社会公众监督。

（三）排污登记表有效期内，你单位基本情况、污染物排放去向、污染物排放执行标准以及采取的污染防治措施等信息发生变动的，应当自变动之日起二十日内进行变更登记。

（四）你单位若因关闭等原因不再排污，应及时注销排污登记表。

（五）你单位因生产规模扩大、污染物排放量增加等情况需要申领排污许可证的，应按规定及时提交排污许可证申请表，并同时注销排污登记表。

（六）若你单位在有效期满后继续生产运营，应于有效期满前二十日内进行延续登记。



更多资讯，请关注“中国排污许可”官方公众微信号

附件 9：应急预案备案信息表

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河北张家口石油分公司	机构代码	91130701601082371B
法定代表人	郭庆功	联系电话	0313-7101015
联系人	段志博	联系电话	18603136862
传 真	0313-2014068	电子邮箱	84457199@qq.com
地址	中心经度 114° 52' 39" 中心纬度 40° 46' 27"		
预案名称	中国石化销售有限公司河北张家口市区第一、二、三、四、六、七、十、十三、十八、北瓦、加油站、苏家桥服务区北、苏家桥服务区南、王家寨、张承高速张家口服务区（西区）、（东区）加油站，崇礼第一、二、三、张承高速崇礼服务区（西区）、（东区）加油站，万全第一、二、三、四、九加油站，宣化第一、三、四、六、七、九、十、十三、十六、十七、十八、十九、二十、二十一、二十二、二十三加油站、京新高速宣化南服务区加油站（北区）、（南区），下花园第一、二加油站，赤城第一、二、五、六加油站，沽源第一、二、三、五、八加油站，怀安第一、二、三、四、五加油站，怀来第一、二、三、四、五、七、八、九、十四加油站，康保第一、二、六、七加油站，尚义第一、二、十加油站，蔚县第一、二、三、五、六、七、陈家洼服务区（东区）、（西区）加油站，阳原第一、二、三、四、七加油站，张北第二、三、四、五、六、张石高速张北服务区（东区）、（西区）加油站，涿鹿第一、二、十一、十二、十三、张涿高速鲍家口服务区（东区）、（西区）加油站。		

风险级别	一般环境风险 (L)		
<p>本单位于 2018 年 7 月 29 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。</p> <p>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。</p> <p style="text-align: right;">预案制定单位 (公章)</p>			
预案签署人	郭庆功	报送时间	2018.9.3
突发环境事件 应急预案备案 文件目录	<p>1、突发环境事件应急预案备案表</p> <p>2、环境应急预案及编制说明</p> <p>环境应急预案 (签署发布文件、环境应急预案文本)</p> <p>编制说明 (编制过程概述、重点内容说明、征求意见及采纳情况说明、评审情况说明)</p> <p>3、环境风险评估报告</p> <p>4、环境应急资源调查报告</p> <p>5、环境应急预案评审意见</p>		
备案意见	<p>该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于 2018 年 9 月 4 日收讫, 文件齐全, 予以备案。</p> <p style="text-align: right;">备案受理部门 (公章)</p> <p style="text-align: right;">2018 年 9 月 4 日</p>		
备案编号	130700-2018-002-L		
报送单位	中国石化销售有限公司河北张家口石油分公司		
受理部门 负责人	武海俊	经办人	赵博天

