

蔚县西合营远征加油站扩建项目

竣工环境保护验收报告

建设单位：蔚县西合营远征加油站

编制单位：张家口风霖韶宸环保科技有限公司

2022年3月

目 录

前 言.....	1
1 验收监测依据.....	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.....	4
2.1 项目基本情况.....	4
2.2 建设内容.....	4
2.3 工艺流程.....	7
2.4 劳动定员及工作制度.....	10
2.5 公用工程.....	10
2.6 环评审批情况.....	11
2.7 项目投资.....	11
2.8 项目变更情况说明.....	12
2.9 环境保护“三同时”落实情况.....	12
2.10 验收范围及内容.....	11
3 主要污染源及治理措施.....	12
3.1 施工期主要污染源及治理措施.....	12
3.2 运行期主要污染源及治理措施.....	12
4 环评主要结论及环评批复要求.....	14
4.1 建设项目环评报告表的主要结论与建议.....	15
4.2 审批部门审批意见.....	15
4.3 审批意见落实情况.....	15
5 验收评价标准.....	18
5.1 污染物排放标准.....	18
5.2 总量控制指标.....	20
6 质量保证措施和监测分析方法.....	21
6.1 质量保证体系.....	21
6.2 监测分析方法.....	21
7 验收监测结果及分析.....	23
7.1 监测结果.....	23
7.2 监测结果分析.....	21
8 环境管理检查.....	27
8.1 环保管理机构.....	27
8.2 施工期环境管理.....	27
8.3 运行期环境管理.....	27
8.4 社会环境影响情况调查.....	27
8.5 环境管理情况分析.....	27
9 公众意见调查.....	23
10 结论和建议.....	24
10.1 验收主要结论.....	24
10.2 建议.....	25

前 言

蔚县西合营远征加油站位于河北省张家口市蔚县西合营镇，成立于 2006 年，主要从事汽油、柴油零售，润滑油零售。

为响应国家号召，蔚县西合营远征加油站投资 200 万元在原有厂址建设“蔚县西合营远征加油站扩建项目”。

2021 年 12 月，河北星之光环境科技有限公司编制《蔚县西合营远征加油站扩建项目环境影响报告表》，并于 2022 年 1 月 5 日通过了张家口行政审批局的审批，文号：张行审立字〔2022〕7 号。

2020 年 6 月 6 日填报了排污登记，编号：91130726734356321Y001Y。

根据《中华人民共和国环境保护法》和《建设项目环境保护管理条例》等有关规定，严格按照环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的“三同时”制度要求，工程在施工过程中对环境影响报告表和工程设计文件所提出的环境保护措施和要求的落实情况，调查分析工程在建设和试运行期间对环境造成的实际影响及可能存在的潜在影响，是否已采取有效的环境保护预防、减缓和补救措施，全面做好环境保护工作，为工程竣工环境保护验收提供依据。

2022 年 3 月，建设单位委托张家口风霖韶宸环保科技有限公司编制了该项目的竣工环境保护验收报告。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。同时委托辽宁鹏宇环境监测有限公司于 2022 年 3 月 16 日至 2022 年 3 月 17 日进行了竣工验收监测并出具验收监测报告（辽鹏环测 字 PY2203180-001 号）。根据现场调查情况和监测报告，编制完成了本项目竣工环境保护验收报告。

1 验收监测依据

1.1 法律、法规

- (1) 《建设项目环境保护管理条例》（2017年10月1日起施行）；
- (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）；
- (3) 《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（生态环境部公告2018年第9号）；
- (4) 《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）》（河北省环境保护厅冀环办字函〔2017〕727号）。

1.2 验收技术规范

- (1) 《环境影响评价技术导则 总纲》（HJ 2.1-2016）；
- (2) 《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ 2.2-2018）；
- (3) 《环境影响评价技术导则 地表水环境》（HJ/T 2.3-2018）；
- (4) 《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ 610-2016）；
- (5) 《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ 2.4-2009）；
- (6) 《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ 19-2011）；
- (7) 《环境空气质量标准》（GB3095-2012）；
- (8) 《声环境质量标准》（GB3096-2008）；
- (9) 《地下水质量标准》（GB/14848-2017）；
- (10) 《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）；
- (11) 《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）；
- (12) 《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）；
- (13) 《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）；
- (14) 《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其修改单。

1.3 工程技术文件及批复文件

- (1) 《蔚县西合营远征加油站扩建项目环境影响报告表》（河北星之光环境科技有限公司，2021年12月）；
- (2) 张家口市行政审批局关于《蔚县西合营远征加油站扩建项目环境影响报告表》的审批意见，张行审立字〔2022〕7号，2022年1月5日；

(3) 蔚县西合营远征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 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	蔚县西合营远征加油站扩建项目		
建设单位	蔚县西合营远征加油站		
法人代表	方亮	联系人	方亮
通信地址	河北省张家口市蔚县西合营镇南 112 国道		
联系电话	13932316136	邮编	075700
项目性质	扩建	行业类别	F5265 机动车燃油零售
建设地点	河北省张家口市蔚县西合营镇		
占地面积	501m ²	经纬度	东经 114°45'37.672", 北纬 39°56'15.435"
开工时间	2022 年 1 月	竣工时间	2022 年 3 月

2.1.2 地理位置及周边情况

本项目位于河北省张家口市蔚县西合营镇，总占地面积 501m²，中心坐标东经 114°45'37.672"，北纬 39°56'15.435"。项目东侧为 342 省道（主干路），南侧为空地、架空通讯线（杆高 6m），西侧为北京环线（主干路），北侧为商铺。

项目所在地理位置示意图见附图 1，周围关系示意图见附图 2。

2.1.3 厂区平面布置

本项目位于河北省张家口市蔚县西合营镇，从南侧到北侧依次为罩棚、站房，平面布置合理，功能分区明确，管理方便。项目平面布置图见附图 3。

2.2 建设内容

2.2.1 生产规模及产品方案

项目将原站房、罩棚、罐区全部拆除重建，拆除原有加油机 4 台，拆除原有埋地罐区一座（2 具 30m³ 汽油罐和 2 具 30m³ 柴油罐）。项目重建后设双枪汽油加油机 3 台，双枪柴油加油机 1 台；设埋地式双层罐 5 具，包括 1 具 30m³ 汽油罐，2 具 40m³ 汽油罐，2 具 40m³ 柴油罐。扩建完成后加油站年销售汽油 300 吨、柴油 200 吨、机油 0.5 吨。

具体建设情况见表 2-2。

表 2-2 主要建（构）筑物一览表

项目	建设内容	建设内容
主体工程	站房	1 座站房，2 层，建筑面积 434m ² ，内设办公室、营业室、值班室、配电室、卫生间等
	罩棚	1 个罩棚，建筑面积 142m ² ，棚下设 3 台双枪汽油加油机、1 台双枪柴油加油机、1 具 30m ³ 汽油罐，2 具 40m ³ 汽油罐，2 具 40m ³ 柴油罐
公用工程	供电	项目用电由蔚县电网提供
	供水	项目用水由当地供水管网提供
	供暖与制冷	项目营运过程不用热，站房冬季采暖、夏季制冷均采用单体空调
	消防	加油站设置 4 具 4KG 干粉灭火器、1 具 35KG 干粉灭火器、2 具 5KG 干粉灭火器、2 具 2KG 二氧化碳灭火器、5 块灭火毯、2m ³ 消防沙、4 个消防桶、4 把消防铲





图 2-1 项目现场照片

2.2.2 主要原辅材料

项目主要原辅材料及能源消耗情况详见表 2-3。

表 2-3 主要原辅材料及能源消耗一览表

序号	名称	用量	最大储存量	备注
1	柴油	200t/a	74.25t	全部储存于储油罐内，由槽罐车运输
2	汽油	300t/a	61.2t	全部储存于储油罐内，由槽罐车运输
3	机油	0.5t/a	0.1t	桶装，于站房内存放
4	电	2.5 万 kW·h/a	/	蔚县电网
5	新鲜水	189.8m ³ /a	/	当地供水管网

2.2.3 生产设备

项目生产设备见表 2-4。

表 2-4 设备一览表

序号	设备名称	规格	单位	数量	备注
1	汽油储罐	30m ³ , FF 双层油罐	个	1	卧式埋地罐
2	汽油储罐	40m ³ , FF 双层油罐	个	2	卧式埋地罐
3	柴油储罐	40m ³ , FF 双层油罐	个	2	/
4	汽油加油机	双枪汽油加油机	台	3	/
5	柴油加油机	双枪柴油加油机	台	1	/
6	液位仪	/	台	5	/
7	静电接地报警器	/	套	1	/
8	安全拉断阀	/	个	8	/

9	压力减压阀	防爆型	个	2	/
10	阻火帽	DN50	个	2	/
11	防撞柱	/	个	8	/
12	双层输油管道泄漏检测仪	/	套	1	/

2.3 工艺流程

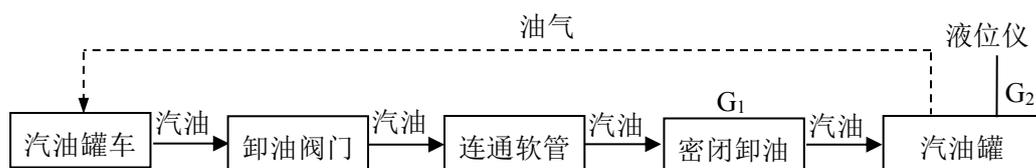
项目加油站属于二级加油站，项目汽油、柴油均采用外购原料，使用罐车运至站内储油区储存，通过加油机外售。项目工艺流程简述如下：

(1) 卸油工艺

项目采用密闭卸油系统，汽油卸油系统设有油气回收系统。装满油品的油罐车，经过加油站卸油员检查安全设施合格后，经引导到达罐区指定卸油位置停稳熄火，连接好静电接地线，静置 15 分钟，导除静电，准备卸油。

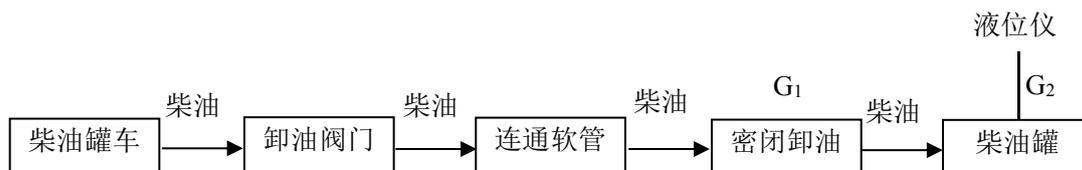
加油站设有快速接头，连接好卸油和油气回收导静电耐油软管，开启罐车油气回收阀门和卸油口油气回收阀门，再开启罐车卸油阀门开始卸油。卸油完毕后，先关闭罐车卸油阀门，再关闭罐车油气回收阀门和卸油口油气回收阀门，盖严卸油帽，拆除静电接地线，等待约 5 分钟，罐车附近的油气散尽后，启动罐车，缓慢离开罐区。卸油时产生的油气，大部分通过油气回收系统收集进入罐车油罐内。柴油卸油系统不设油气回收装置，无需连接油气回收静电耐油软管及开启油气回收阀门，其余步骤与汽油卸油系统一致。

汽油及柴油卸油工艺流程见图 2-2。



图例：G 废气 N 噪声

汽油卸油工艺流程简图



图例：G 废气 N 噪声

柴油卸油工艺流程简图

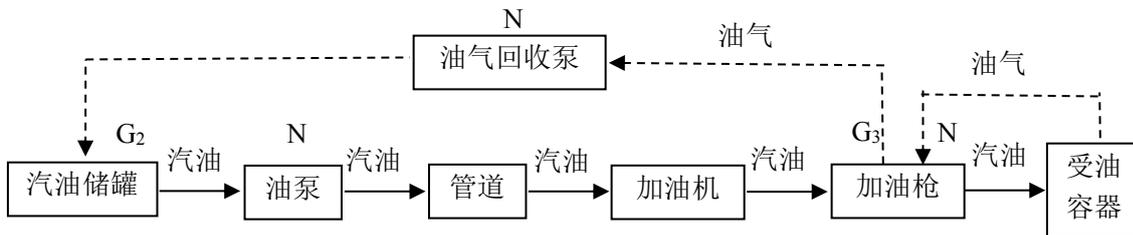
图 2-2 汽油、柴油卸油工艺流程简图

(2) 加油工艺

①汽油加油工艺

该站汽油加油采用自吸式加油工艺，通过加油机的油泵将油品从储油罐抽出，经过加油机的油气分离器、计量器，然后用加油枪加注到汽车油箱。加油时将油枪枪管处的集气罩罩住汽车油箱口，枪管口应向下充分插入汽车油箱，油枪自动跳停应立即停止向油箱加油，加油完毕，等数秒钟后挂回油枪。加油过程中，汽油油气经过加油枪、油气回收泵返回至汽车储罐中。

汽油加油工艺流程见图 2-3。



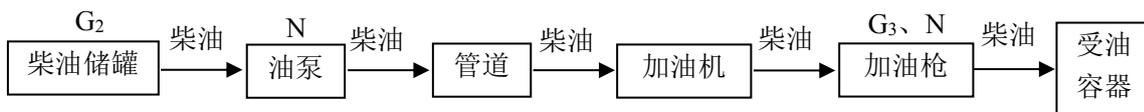
图例：G 废气 N 噪声

图 2-3 汽油加油工艺流程简图

②柴油加油工艺

该站柴油加油采用自吸式加油工艺，通过加油机的油泵将油品从储油罐抽出，经过加油机的油气分离器、计量器，然后用加油枪加注到汽车油箱。油枪自动跳停应立即停止向油箱加油，加油完毕，等数秒钟后挂回油枪。

柴油加油工艺流程见图 2-4。



图例：G 废气 N 噪声

图 2-4 柴油加油工艺流程简图

(3) 油气回收系统工艺简述

①卸油油气回收系统工艺流程简述

卸油时，卸油软管连接罐车出油口和罐区卸油口，油气回收软管连接罐车油气回收口和卸油口的油气回收管道接口。在油罐车卸油过程中，油罐车内压力减小，地下储罐内压力增加，地下储罐与油罐车内的压力差，使卸油过程中地下油罐内挥发的油气通过管线密闭回到油罐车内，运回储油库进行处理，达到油气收集的目的。待卸油结束，地

下储罐与油罐车内压力达到平衡状态，一次油气回收阶段结束。即用相同体积的油将储油罐内相同体积的油气置换到罐车内，卸油过程管道密闭，卸油油气回收率可达 95%。

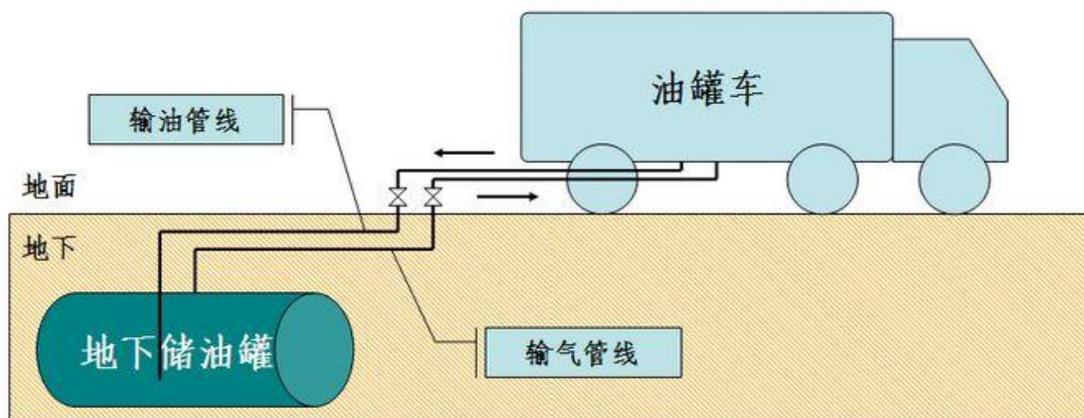


图 2-5 卸油油气回收系统工艺流程简图

②加油油气回收系统

加油油气回收是指汽车在加油时，通过真空泵产生一定真空度，利用加油枪上的特殊装置，将汽车油箱中的油气经加油枪、真空泵、油气回收管道回收储油罐内，按照气液比控制在 1.0 至 1.2 之间的要求，将加油过程中挥发的油气回收储油罐内。加油完毕，应尽快将油枪放回到位托架内。加油枪具有自闭功能，以保证加油的安全性。加油油气回收率可达 90%。柴油加油机不设加油油气回收系统。

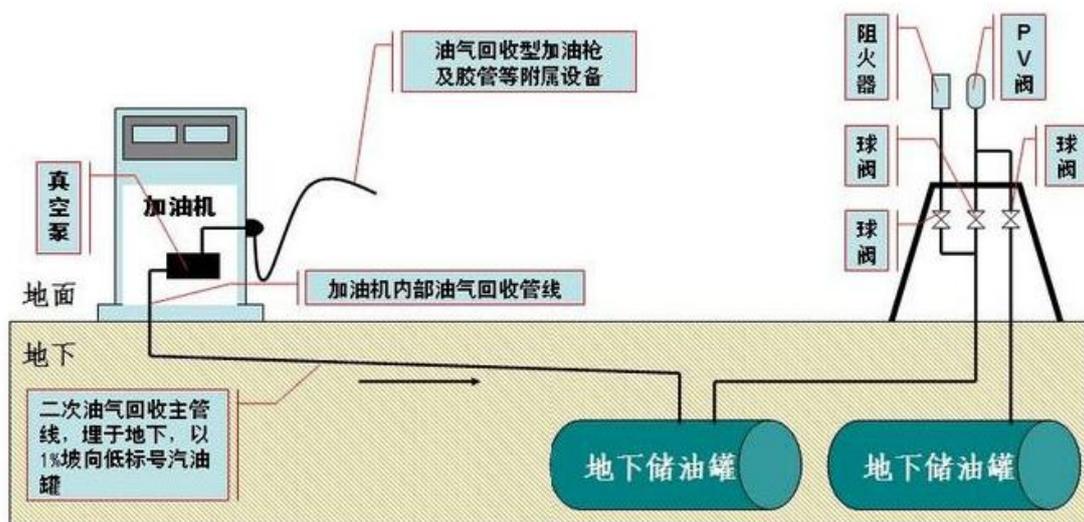


图 2-6 加油油气回收系统工艺流程简图

通过上述两级油气回收装置，达到油气回收的目的。

(4) 阻火帽：排气管顶端安装阻火透气帽盖，其功能在正常情况下是紧闭的，当油罐内平均压力超过 750Pa 时，帽盖会自动打开将油气释出。若油槽内产生真空情况至

超出-2000Pa时，帽盖亦会自动打开，从大气中吸入空气以平衡油罐内的压力。阻火透气帽的顶帽采用耐火铝板，壳体为铸铝。阻火芯为铝波纹板，符合 GB5908-2005 的技术要求。当油罐压力大于外界压力时，通过阻火芯波纹板向外排气。当油罐内压力小于外界压力时，通过阻火透气帽向罐内吸气，并阻止和杜绝一切火源从此通过，确保油罐安全。

(5) 压力减压阀：排气管顶端安装压力减压阀，其功能在正常情况下是紧闭的，但当油罐内之平均压力超过 750Pa 时，减压阀会自动打开将油气释出。若油槽内产生真空情况至超出-2000Pa 时，减压阀亦会自动打开，从大气中吸入空气以平衡油罐内的压力。

加油站废气主要为卸油过程废气 (G_1)、储油过程废气 (G_2) 和加油过程废气 (G_3)，卸油过程废气采取密闭卸油，油罐车通过油气回收系统回收油气；储油过程废气采用埋式 FF 双层储油罐，油罐小呼吸经 4m 高排气筒排放；加油过程废气采用加油油气回收系统回收油气。废水主要为职工生活废水 (W_1) 和往来人员废水 (W_2)，经化粪池处理后，排入市政污水管网，最终排入蔚县西合营镇污水处理厂作进一步处理。噪声主要为进出加油站的车辆产生的交通噪声、加油泵及油气回收泵等设备运行时产生的噪声 (N)，加油泵及油气回收泵选用低噪声设备，基础减震等降噪措施；进出加油站的车辆减速慢行、禁止鸣笛等降噪措施。固废主要为职工生活垃圾 (S_1) 和油罐清理污泥 (S_2)，职工生活垃圾收集后交由环卫部门集中处理；油罐清理污泥，5 年清理一次，由有资质的单位及时运走处置，不在站内存放。

2.4 劳动定员及工作制度

本项目不新增员工，扩建后站区劳动定员 7 人，年工作时间 365 天，实行 2 班制，每班 12 小时。

2.5 公用工程

2.5.1 给排水

①给水

项目用水由当地供水管网提供，主要为职工生活用水和往来人员用水。

本项目劳动定员为 7 人，根据《河北省用水定额 生活用水》(DB13/T1161.3-2016) 表 1 生活用水定额，职工生活用水按 40L/d·人计，则职工用水量为 0.28m³/d；往来人员按 40 人·次/d 计算，往来人员用水按 6L/人·次，则往来人员用水为 0.24m³/d。

②排水

项目废水主要为职工生活废水和往来人员废水。废水按用水量的 80%计算，职工生活废水量为 0.224m³/d；往来人员废水量为 0.192m³/d，经化粪池处理后，排入市政污水管网，最终排入蔚县西合营镇污水处理。

项目给排水平衡表见表 2-5，给排水平衡图见图 2-6。

表 2-5 项目给排水平衡表 单位 m³/d

项目	总用水量	新鲜水用量	损失量	排水量	排水去向
职工生活用水	0.28	0.28	0.056	0.224	经化粪池处理后，排入市政污水管网，最终排入蔚县西合营镇污水处理厂
往来人员用水	0.24	0.24	0.048	0.192	
合计	0.52	0.52	0.104	0.416	

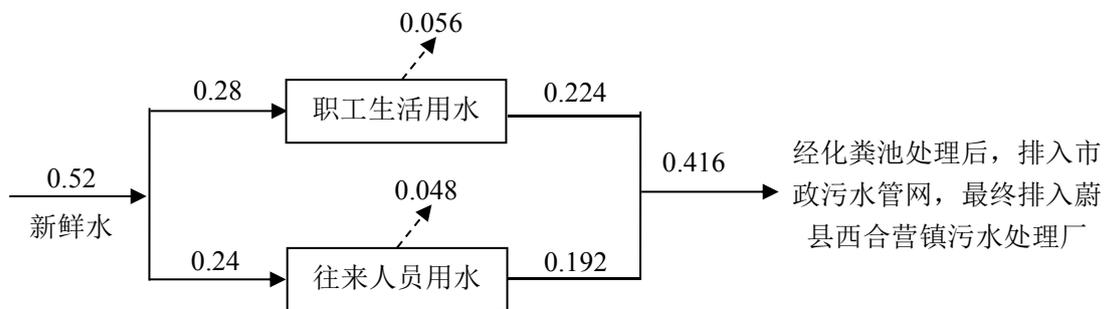


图 2-2 项目排水水平衡图 (单位 m³/d)

2.5.2 供电

本项目用电由蔚县电网提供，由站外 380/220V 电网电缆经电力线埋地引入站房内的配电箱，再由配电箱分配至各用电设备，年用电量 2.5 万 kW·h。

2.5.3 供热

本项目营运过程不用热，站房冬季采暖、夏季制冷均采用单体空调。

2.6 环评审批情况

2021 年 12 月，河北星之光环境科技有限公司编制《蔚县西合营远征加油站扩建项目环境影响报告表》，并于 2022 年 1 月 5 日通过了张家口市行政审批局的审批，文号：张行审立字〔2022〕7 号。

2.7 项目投资

本项目计划投资总概算为 200 万元，其中环境保护投资总概算 10 万元，环保投资占总投资比例 5%。实际总投资 198 万元，其中环境保护投资总概算 10 万元，环保投资占总投资比例 5%。

实际环境保护投资见下表 2-7 所示：

表 2-7 实际环保投资情况

内容类型	设施名称	投资（万元）
废气	油气回收系统、阻火透气帽、真空压力帽	7
废水	化粪池	1.5
噪声	防振基础、隔声屏障等减振降噪措施	1
固废	垃圾桶	0.5
合计		10

2.8 项目变更情况说明

经现场调查及与建设单位核实，本项目建设内容与环评基本一致，不存在重大变更。

2.9 环境保护“三同时”落实情况

本项目环评及批复要求建设内容“三同时”情况落实见表 2-8。

表 2-8 环境保护“三同时”落实情况

项目	污染源	环保设施名称	排放物种类	验收指标	验收标准	落实情况	
废气	卸油过程	密闭卸油，油罐车通过油气回收系统回收油气	油气（非甲烷总烃）	1 小时平均浓度值 $\leq 25\text{g}/\text{m}^3$ ，油气排放口距地面高度 $\geq 4\text{m}$	液阻、密闭性、气液比、油气排放浓度达到《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020) 要求	已落实	
	储油过程	采用地理式 FF 双层储油罐，油罐小呼吸经 4m 高排气筒排放					
	加油过程	采用加油油气回收系统回收油气					
		站区无组织	油气管线、法兰、阀门、快接头等气密性部件连接紧密，不漏气	非甲烷总烃	边界浓度限值 $\leq 2.0\text{mg}/\text{m}^3$	《工业企业挥发性有机物排放控制标准》(DB13/2322-2016) 中表 2 中其他企业边界大气污染物浓度限值	已落实
	厂房外设置监控点	监控点处 1h 平均浓度值			$\leq 6\text{mg}/\text{m}^3$	《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019) 表 A.1 厂区内 VOCs 无组织特别排放限值	已落实
监控点处任意一次浓度值		$\leq 20\text{mg}/\text{m}^3$					
废水	职工生活废水	经化粪池处理后经市政污水管网排入蔚县西合营镇污水处理厂	pH	6-9	《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 表 4 中三级标准及蔚县西合营镇污水处理厂进	已落实	
	往来人员废水		COD	180			
			BOD ₅	400			
			SS	300			
				50			

			氨氮		水水质要求	
噪声	加油泵、油气回收泵及进出车辆	选用低噪声设备，基础减震等降噪措施；进出加油站的车辆减速慢行、禁止鸣笛等降噪措施	/	南、北厂界 昼间≤60dB(A) 夜间≤50dB(A) 东、西厂界 昼间≤70dB(A) 夜间≤55dB(A)	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008) 2类和4类标准	已落实
固体废物	职工生活	收集后交由环卫部门集中处理	生活垃圾	不外排	全部综合利用或妥善处置	已落实
	油罐清理	由有资质的单位及时运走处置，不在站区存放	油泥	不外排		已落实
土壤及地下水污染防治措施	<p>1、源头控制：本项目储油罐为FF双层罐，罐内做防渗油处理，并位于地下防渗池中；加油管道采用双层管道，并位于管沟中；防渗池、管沟均做防腐防渗处理。油罐的密闭卸油口布置在罐区的南侧，卸油口设置防油堤，油罐区地面、卸油口及输油管线全部做防腐防渗处理。</p> <p>2、分区防渗：①重点防渗区：罐区、卸油口、加油机及管沟；②一般防渗区：加油罩棚区；③简单防渗区：站房。</p> <p>输油通气管线均采用无缝钢管焊接连接，敷设在行车道及加油岛下的输油管线须敷设在DN100的铸铁套管内。埋地加油管道采用双层钢质管道，外层管的壁厚不应小于5mm，内层管与外层管质检的缝隙应贯通。</p> <p>3、采区防渗漏检测措施，并在本加油站内设置1个监测井，设置在地理油罐区地下水流向的下游。</p>					已落实
生态保护措施	/					已落实
环境风险防范措施	<p>本评价风险防范措施包括：</p> <p>①建筑安全及应急防范措施；②卸油作业防范措施；③加油作业防范措施；④消防、防雷与防静电；⑤运输事故防范措施；⑥管理防范措施。</p>					已落实
其他环境管理要求	/					已落实

2.10 验收范围及内容

- ①废气——治理设备废气排放情况，为具体检测内容。
- ②废水——职工生活废水排放情况，为具体检测内容。
- ③噪声——设备厂界噪声，为具体检测内容。
- ④固体废物——固体废物为检查内容。
- ⑤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，为本工程验收报告的检查内容。

3 主要污染源及治理措施

3.1 施工期主要污染源及治理措施

施工期主要污染源包括扬尘、噪声、固体废物等，根据建设单位提供的施工总结报告，项目施工期间合理安排时间，轻搬轻放，减少设备之间的碰撞噪声，以减轻项目建设期对周边环境的影响。目前项目已建成运行，施工期环境污染已经不存在。

3.2 运行期主要污染源及治理措施

3.2.1 废气

项目废气主要为加油站卸油、储油、加油过程产生的油气。

卸油过程废气，采取密闭卸油，油罐车通过油气回收系统回收油气（一次油气回收），卸油排气管口安装阻火透气帽；储油过程废气，采用地埋式 FF 双层储油罐，油罐小呼吸经 4m 高排气筒排放；加油过程废气，采用加油油气回收系统（二次油气回收），二次油气回收排气管口安装真空压力帽。

3.2.2 废水

项目废水主要为职工生活污水和往来人员废水，经化粪池处理后，排入市政污水管网，最终排入蔚县西合营镇污水处理厂作进一步处理。

3.2.3 噪声

项目噪声主要为进出加油站的车辆产生的交通噪声及加油泵等设备运行时产生的噪声，加油泵选用低噪声设备，基础减震等降噪措施；进出加油站的车辆减速慢行、禁止鸣笛等降噪措施。

3.2.4 固体废物

项目固废主要为生活垃圾、油罐油泥。

生活垃圾收集后交由环卫部门集中处理；油泥由有资质的单位及时运走处置，不在站内存放。

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

蔚县西合营远征加油站扩建项目选址符合规划要求，各项污染防治措施可行，污染物能够达标排放，项目的建设不会对周围环境产生明显影响，在产生经济效益和社会效益的同时，具有一定的环境效益。从环境保护的角度分析，本项目的建设是可行的。

4.2 审批部门审批意见

本项目于 2022 年 1 月 5 日由张家口市行政审批局审批通过，并出具审批意见。

蔚县西合营远征加油站所提交《蔚县西合营远征加油站扩建项目环境影响报告表》已收悉，根据企业委托河北星之光环境科技有限公司环境影响报告表结论与意见及蔚县行政审批局出具的预审意见，现批复意见如下：

一、蔚县西合营远征加油站拟实施的扩建项目位于张家口市蔚县西合营镇。项目总占地面积 501 平方米，总投资 200 万元，其中环保总投资 10 万元。项目拟增设 1 具 30 立方米 FF 双层汽油罐、2 具 40 立方米 FF 双层汽油罐、2 具 40 立方米 FF 双层柴油罐。项目扩建后预计年销售汽油 300 吨、柴油 200 吨、机油 0.5 吨。

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 and 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，振动大的设备须加装减振基座及隔音设施，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，不得新建锅炉房。加油站油品储存、装卸、加油等设备须加装有效油气回收设施，油气排放须满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）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

及《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）中相关限值要求。

4、项目无生产废水，职工生活污水经化粪池预处理后由市政管网排入蔚县西合营污水处理厂进行处理，所排水水质须满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4中三级标准及蔚县西合营污水处理厂进水水质要求。

5、生活垃圾须统一分类收集，由环卫部门清理处置。油罐须由有资质单位清理，油泥由有资质单位进行运输处置，站内不设存放处。

6、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、该项目涉及挥发性有机物排放，须到张家口市生态环境局进行登记和总量核算。

四、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。

五、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

审批意见落实情况详见下表 4-1。

表 4-1 环评审批意见落实情况

类别	序号	审批意见内容	落实情况
基本情况	1	建设单位：蔚县西合营远征加油站	已落实
	2	法定代表人：方亮	已落实
	3	建设地点：河北省张家口市蔚县西合营镇	已落实
施工期	4	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。	已落实
运营期	5	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
	6	项目员工供暖使用空调，不得新建锅炉房。加油站油品储存、装卸、加油等设备须加装有效油气回收设施，油气排放须满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）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及《挥发	已落实

		性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)中相关限值要求。	
7		项目无生产废水，职工生活污水经化粪池预处理后由市政管网排入蔚县西合营污水处理厂进行处理，所排水水质须满足《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表4中三级标准及蔚县西合营污水处理厂进水水质要求。	已落实
8		生活垃圾须统一分类收集，由环卫部门清理处置。油罐须由有资质单位清理，油泥由有资质单位进行运输处置，站内不设存放处。	已落实
9		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

5 验收评价标准

5.1 污染物排放标准

5.1.1 水污染物

项目废水排放执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4中三级标准同时满足蔚县西合营镇污水处理厂进水水质要求。

表 5-1 废水污染物排放标准 单位：mg/L（pH 无量纲）

类别	污染物	蔚县西合营镇污水处理厂进水水质要求	《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4三级标准	本次评价执行标准
外排废水	pH	6~9	6~9	6~9
	BOD ₅	180	300	180
	COD	400	500	400
	SS	200	400	200
	氨氮	50	--	50

5.1.2 气污染物

营运期：加油油气回收管线液阻检测值应小于《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中表1规定的最大压力限值；油气回收系统密闭性压力检测值应大于等于《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中表2规定的最小剩余压力限值；油气回收系统的气液比均应在大于等于1.0和小于等于1.2范围内；油气排放口油气排放浓度满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）标准要求（1小时平均浓度值 $\leq 25\text{g/m}^3$ ，油气排放口距地面高度 $\geq 4\text{m}$ ）。

油气（以非甲烷总烃计）无组织排放执行《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB13/2322-2016）中表2中其他企业边界大气污染物浓度限值；边界内执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）中的特别排放限值。

表 5-2 加油站油气回收管线液阻最大压力限值

通入氮气流量/（L/min）	最大压力/Pa	标准来源
18	40	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）
28	90	
38	155	

表 5-3 加油油气回收系统的气液比要求

项目	要求	标准来源
气液比	$1.0 \leq \text{气液比} \leq 1.2$	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）

表 5-4 加油站油气回收系统密闭性检测最小剩余压力限值（单位：Pa）

储罐油气空间/L	受影响的加油枪数				
	1~6	7~12	13~18	19~24	>24
1893	182	172	162	152	142
2082	199	189	179	169	159
2271	217	204	194	184	177
2460	232	219	209	199	192
2650	244	234	224	214	204
2839	257	244	234	227	217
3028	267	257	247	237	229
3217	277	267	257	249	239
3407	286	277	267	257	249
3596	294	286	277	267	259
3785	301	294	286	277	267
4542	329	319	311	304	296
5299	349	341	334	326	319
6056	364	356	351	344	336
6813	376	371	364	359	351
7570	389	381	376	371	364
8327	396	391	386	381	376
9084	404	399	394	389	384
9841	411	406	401	396	391
10598	416	411	409	404	399
11355	421	418	414	409	404
13248	431	428	423	421	416
15140	438	436	433	428	426
17033	446	443	441	436	433
18925	451	448	446	443	441
22710	458	456	453	451	448
26495	463	461	461	458	456
30280	468	466	463	463	461
34065	471	471	468	466	466
37850	473	473	471	468	468
56775	481	481	481	478	478
75700	486	486	483	483	483

94625	488	488	488	486	486
注：如果各储罐油气管线连通，则受影响的加油枪数等于汽油加油枪总数。否则，仅统计通过油气管线与被检测储罐相联的加油枪数。					

表 5-5 大气污染物排放标准

类别	污染源	评价因子	标准要求	标准来源
废气	油气排放口	非甲烷总烃	1 小时平均浓度值 $\leq 25\text{g}/\text{m}^3$ ，油气排放口距地面高度 $\geq 4\text{m}$	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）
	无组织废气	非甲烷总烃	边界浓度限值 $\leq 2.0\text{mg}/\text{m}^3$	《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB13/2322-2016）中表 2 中其他企业边界大气污染物浓度限值

5.1.3 噪声

营运期南、北厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准；东、西厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4 类标准。

表 5-6 噪声排放标准

项目	污染物名称	标准值（dB（A））		执行标准
		昼间	夜间	
运营期	等效连续 A 声级	南、北厂界		《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准
		60	50	
		东、西厂界		《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4 类标准
		70	55	

5.1.4 固体废物

一般固体废物执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其修改单环境保护部公告（2013）第 36 号中相关规定。

5.2 总量控制指标

项目营运过程不用热，冬季取暖采用单体空调，因此不涉及废气重点污染物 SO_2 和 NO_x 排放；项目无生产废水，职工生活废水和往来人员废水经化粪池处理后经市政污水管网排入蔚县西合营镇污水处理厂进一步处理，因此涉及废水重点污染物 COD、氨氮。确定总量控制指标为： SO_2 ：0 t/a， NO_x ：0 t/a，COD：0.061 t/a， $\text{NH}_3\text{-N}$ ：0.008 t/a。

6 质量保证措施和监测分析方法

辽宁鹏宇环境监测有限公司于2022年3月16日至2022年3月17日分别对废气、油气回收、废水、噪声进行了监测并出具监测报告。监测期间，企业生产负荷大于75%，满足环保验收监测技术要求。监测分析方法均符合废气、噪声监测分析方法及所用仪器相关标准要求。

6.1 质量保证体系

检测过程符合质量保证体系要求，检测仪器均经辽宁省计量科学研究所和朝阳市计量科学测试所等单位检定或校准，检测仪器在计量部门校验有效期内使用，检测人员均已持证上岗，内部质控样品检测值符合质量控制要求，检测数据严格执行三级审核。

6.2 监测分析方法

6.2.1 监测项目、分析及仪器设备情况

表 6-1 监测项目分析及仪器设备情况表

序号	检测项目	分析方法	检出限	检测分析仪器信息
1	非甲烷总烃	固定污染源废气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 气相色谱法 HJ 38-2017	0.07 mg/m ³	使用仪器：ZR-3920 环境空气颗粒物综合采样器 仪器编号：PY/G-5001 使用仪器：GC—9600 气相色谱仪 仪器编号：PY/G-1102
2	噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准 GB12348—2008	--	使用仪器：AWA6228+声级计 仪器编号：PY/G-5612 使用仪器：AWA6222A 声校准器 仪器编号：PY/G-5611 使用仪器：TPJ-30 风向风速记录仪 仪器编号：PY/G-5621
3	pH 值	水质 pH 值的测定 电极法 HJ 1147-2020	---	使用仪器：PHBJ-260PH 计 仪器编号：PY/G-1213
4	化学需氧量	水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法 HJ 828—2017	4 mg/L	使用仪器：YHCOD—100COD 自动消解回流仪 仪器编号：PY/G-3204
5	五日生化需氧量	水质 五日生化需氧量的测定 稀释接种法	0.5 mg/L	使用仪器：SPX—80B 生化培养箱

		HJ 505-2009		仪器编号: PY/G-3223
6	悬浮物	水质 悬浮物的测定 重量法 GB/T 11901-1989	最低检出浓度 4mg/L	使用仪器: FA224 电子天平 仪器编号: PY/G-3314 使用仪器: 101—1AB 电热鼓风干燥箱 仪器编号: PY/G-3211
7	氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ 535-2009	0.025 mg/L	使用仪器: N2S 可见分光光度计 仪器编号: PY/G-1204
8	石油类	水质 石油类和动植物油类 红外光度法 HJ 637-2018	0.06 mg/L	使用仪器: OIL480 红外分光测油仪 仪器编号: PY/G-1203
9	油气回收系统液阻	加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 附录 A 液阻检测方法	--	使用仪器: 油气回收三项智能测试仪 IW-HJZH-II 仪器编号: PY/G-5801
10	油气回收系统密闭性	加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 附录 B 密闭性检测方法	--	使用仪器: 油气回收三项智能测试仪 IW-HJZH-II 仪器编号: PY/G-5801
11	油气回收系统气液比	加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 附录 C 气液比检测方法	--	使用仪器: 油气回收三项智能测试仪 IW-HJZH-II 仪器编号: PY/G-5801

6.2.2 厂界噪声、有组织废气、无组织废气检测点位示意图

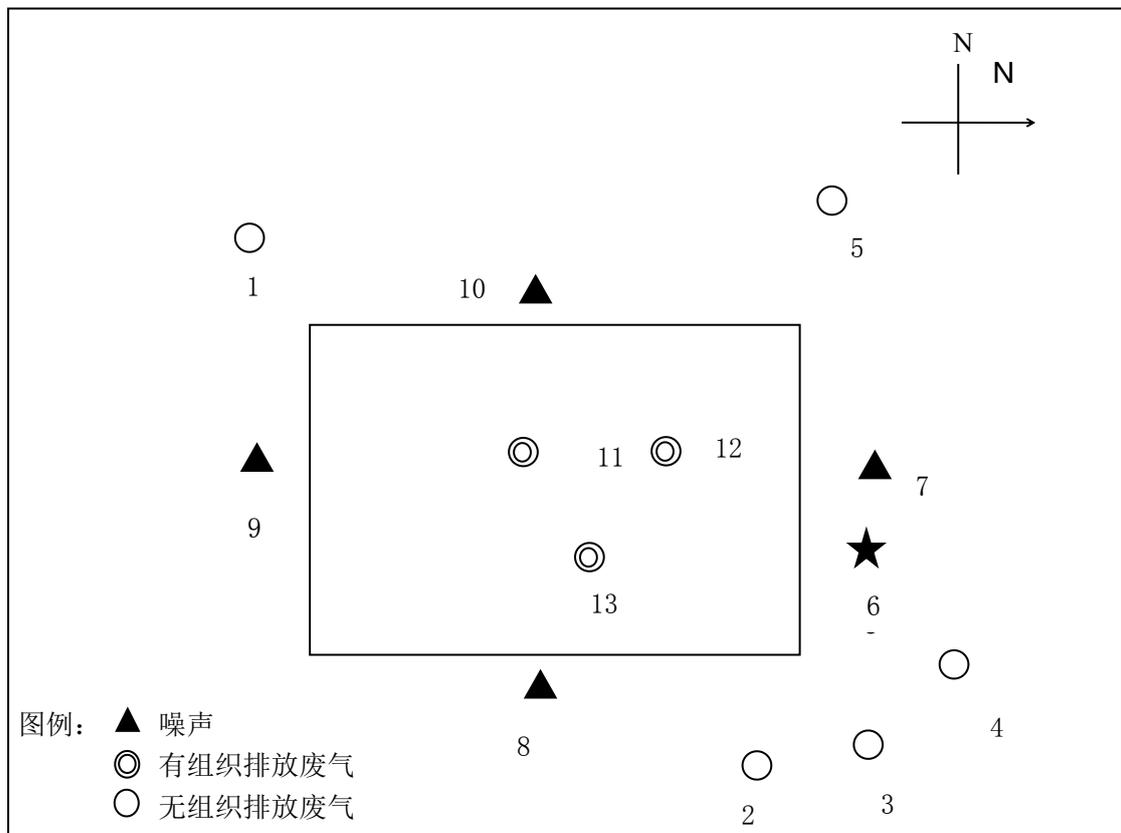


图 6-1 有组织废气、无组织废气、噪声监测点位示意图

7 验收监测结果及分析

7.1 监测结果

7.1.1 油气回收监测结果

表 7-1 油气回收监测结果

油气回收系统液阻检测数据

加油机 编号	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	
2#	24	71	131	达标
3#	20	66	120	达标
4#	25	80	114	达标

加油站油罐油气回收系统密闭检测数据

加油油气回收系统设备参数	各油罐的油气管线是否连通:	是: <input checked="" type="checkbox"/>	否: <input type="checkbox"/>
	是否有处理装置:	是: <input checked="" type="checkbox"/>	否: <input type="checkbox"/>
油罐编号	连通油罐		
汽油标号	--		
油罐容积/L	70000		
汽油体积/L	6479		
油气空间/L	63521		
初始压力/Pa	500		
1min 之后的压力/Pa	492		
2min 之后的压力/Pa	489		
3min 之后的压力/Pa	486		
4min 之后的压力/Pa	485		
5min 之后的压力/Pa	484		
最小剩余压力限值/Pa	482		
是否达标	达标		

油气回收气液比检测数据

检测前泄露检查		初始/最终压力/Pa: 1245/1245	限值范围	1.00-1.20	
检查后泄露检查		初始/最终压力/Pa:1245/1242			
加油枪 编号	加油枪品 牌型号	加油体积/L	回收油气体积 /L	气液 比	是否 达标

3#	JIAHAO	20.00	22.8	1.14	达标
		20.00	22.6	1.13	达标
4#	JIAHAO	20.00	20.0	1.07	达标
		20.00	21.8	1.09	达标
5#	正星	20.00	23.0	1.15	达标
		20.00	23.2	1.16	达标
6#	JIAHAO	20.00	21.4	1.07	达标
		20.00	21.2	1.09	达标
7#	正星	20.00	21.6	1.08	达标
		20.00	21.8	1.09	达标
8#	JIAHAO	20.00	22.2	1.11	达标
		20.00	22.4	1.12	达标

7.1.2 无组织废气监测结果

表 7-2 无组织废气监测结果

检测项目	采样日期	检测次数	厂界上风向	厂界下风向 1	厂界下风向 2	厂界下风向 3	厂前
非甲烷总烃 (mg/m ³)	2022.03.16	1	0.71	0.92	0.89	1.16	1.58
		2	0.75	0.99	1.03	1.19	1.77
		3	0.64	0.74	1.18	1.44	1.50
非甲烷总烃 (mg/m ³)	2022.03.17	1	0.74	0.93	1.22	1.22	2.02
		2	0.87	0.97	1.04	1.46	1.73
		3	0.94	1.12	1.20	1.07	1.68

7.1.3 废水监测结果

表 7-3 废水监测结果

采样日期		2022.03.16		
检测项目	单位	污水处理设备出口 2203180FS001	污水处理设备出口 2203180FS002	污水处理设备出口 2203180FS003
pH	--	7.6	7.5	7.4
化学需氧量	mg/L	30	32	31
氨氮	mg/L	1.76	1.72	1.74
五日生化需氧量	mg/L	9.0	9.5	9.2
悬浮物	mg/L	12	11	11
石油类	mg/L	<0.06	<0.06	<0.06
采样日期		2022.03.17		

检测项目	单位	污水处理设备出口 2203180FS004	污水处理设备出口 2203180FS005	污水处理设备出口 2203180FS006
pH	--	7.5	7.4	7.6
化学需氧量	mg/L	34	33	35
氨氮	mg/L	1.71	1.73	1.76
五日生化需氧量	mg/L	9.5	9.2	9.7
悬浮物	mg/L	11	12	10
石油类	mg/L	<0.06	<0.06	<0.06

7.1.4 噪声监测结果

表 7-4 噪声监测结果

日期 \ 点位	检测项目	厂界东侧		厂界南侧		厂界西侧		厂界北侧	
		昼	夜	昼	夜	昼	夜	昼	夜
2022.03.16	L _{eq}	51.3	40.3	50.8	40.4	52.5	40.1	51.2	39.2
2022.03.17	L _{eq}	52.4	41.3	51.8	40.7	53.4	42.1	51.3	41.6

7.2 监测结果分析

7.2.1 油气回收监测结果分析

经过检测，所检测密闭性、液阻、气液比满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）排放要求。

7.2.2 无组织废气监测结果分析

经检测，无组织排放非甲烷总烃最大值为：1.46mg/m³；满足《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB/13 2322-2016）表 2 企业边界大气污染物浓度限值要求。

7.2.3 废水监测结果分析

经检测，污水各污染物最大浓度分别为：pH 值：7.6（无量纲）、COD_{Cr}：35mg/L、氨氮：1.76mg/L、BOD₅：9.7mg/L、SS：12mg/L、石油类：<0.06mg/L，均满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级标准同时满足蔚县西合营镇污水处理厂进水水质要求。

7.2.4 噪声监测结果分析

经检测，南、北厂界昼间噪声值范围为 50.8—51.8dB(A)、夜间噪声值范围为 39.2—41.6dB(A)，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准；东、西厂界昼间噪声值范围为 51.3—53.4dB(A)、夜间噪声值范围为

40.1—42.1dB(A)，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类标准。

7.3 总量控制要求

根据《“十四五”主要污染物总量减排潜力测算工作指南》的通知，“十四五”期间国家对 COD、氨氮、氮氧化物、SO₂ 四种主要污染物实施国家总量控制。结合本项目特点及排污特征，因本项目废水排入蔚县污水处理厂，已纳入蔚县污水处理厂削减总量范围内，不涉及燃烧废气，故无需申请污水排放总量指标，因此总量控制因子 COD、NH₃-N、NO_x、SO₂ 控制指标分别为 0t/a、0t/a、0t/a、0t/a。

8 环境管理检查

8.1 环保管理机构

蔚县西合营远征加油站环境管理由本站站长负责监督，负责工程环境管理工作，定期进行巡检环境影响情况，及时处理环境问题，并进行有关环境保护法规宣传工作。

8.2 施工期环境管理

本工程在施工过程中，严格按照环保设计要求提出的措施要求进行施工。建设单位负责施工期间的环境监理工作，建设单位在施工过程中负责监督落实工程环评阶段及环评报告表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。

8.3 运行期环境管理

蔚县西合营远征加油站由站长负责监督国家法规、条例的贯彻执行情况，制订和贯彻环保管理制度，监控本工程的主要污染，对各操作岗位进行环境保护监督和考核。

公司建立环境管理制度，已与有资质的检测单位签订协议，对公司废气、噪声进行检测。

8.4 环境管理情况分析

建设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，运行初期的监测工作也已经完成，后续监测计划按周期正常进行。

9 公众意见调查

由于本项目排放的污水、废气、噪声、固体废物均得到有效控制和妥善处理，未对周围环境产生明显影响。经咨询当地各职能部门和周边群众，该项目在建设及运行期间未发生扰民和公众投诉意见。

10 结论和建议

10.1 验收主要结论

(1) 项目概况

本项目位于河北省张家口市蔚县西合营镇，总占地面积 501m²，中心坐标东经 114°45'37.672"，北纬 39°56'15.435"。项目东侧为 342 省道（主干路），南侧为空地、架空通讯线（杆高 6m），西侧为北京环线（主干路），北侧为商铺。

项目将原站房、罩棚、罐区全部拆除重建，拆除原有加油机 4 台，拆除原有埋地罐区一座（2 具 30m³ 汽油罐和 2 具 30m³ 柴油罐）。项目重建后设双枪汽油加油机 3 台，双枪柴油加油机 1 台；设埋地式双层罐 5 具，包括 1 具 30m³ 汽油罐，2 具 40m³ 汽油罐，2 具 40m³ 柴油罐。扩建完成后加油站年销售汽油 300 吨、柴油 200 吨、机油 0.5 吨。

(2) 污染防治设施建设情况

1、废水

项目废水主要为职工生活污水和往来人员废水，经化粪池处理后，排入市政污水管网，最终排入蔚县西合营镇污水处理厂作进一步处理。

2、废气

项目废气主要为加油站卸油、储油、加油过程产生的油气。

卸油过程废气，采取密闭卸油，油罐车通过油气回收系统回收油气（一次油气回收），卸油排气管口安装阻火透气帽；储油过程废气，采用埋地式 FF 双层储油罐，油罐小呼吸经 4m 高排气筒排放；加油过程废气，采用加油油气回收系统（二次油气回收），二次油气回收排气管口安装真空压力帽。

3、噪声

项目噪声主要为进出加油站的车辆产生的交通噪声及加油泵等设备运行时产生的噪声，加油泵选用低噪声设备，基础减震等降噪措施；进出加油站的车辆减速慢行、禁止鸣笛等降噪措施。

4、固体废物

项目固废主要为生活垃圾、油罐油泥。

生活垃圾收集后交由环卫部门集中处理；油泥由有资质的单位及时运走处置，不在站内存放。

(3) 污染物排放情况

2022年3月16日至2022年3月17日，辽宁鹏宇环境监测有限公司对本项目进行了验收检测并出具检测报告（辽鹏环测字PY2203180-001号）。

1、油气回收系统

油气回收系统满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）排放要求。

2、无组织废气

无组织排放满足《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB/13 2322-2016）表2企业边界大气污染物浓度限值要求及《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）要求。

3、废水排放

污水各污染物均满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4中三级标准同时满足蔚县西合营镇污水处理厂进水水质要求。

4、噪声

南、北厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准；东、西厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类标准。

(4) 总量控制情况

项目SO₂、NO_x、COD、NH₃-N总量控制指标均为0。

(5) 结论

项目执行了环保“三同时”制度，落实了污染防治措施；根据现场检查、验收监测及项目竣工环境保护结果，项目满足环评报告表等要求，验收组同意项目通过竣工环境保护验收。

10.2 建议

进一步加强油气回收装置管理。

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）：蔚县西合营远征加油站

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建 设 项 目	项目名称	蔚县西合营远征加油站扩建项目				项目代码					建设地点	河北省张家口市蔚县西合营镇南112国道		
	行业分类(分类管理名录)	F5265 机动车燃油零售				建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造							
	设计生产能力					实际生产能力					环评单位	河北星之光环境科技有限公司		
	环评文件审批机关	张家口行政审批局				审批文号	张行审立字（2022）7号				环评文件类型	环境影响报告表		
	开工日期	2022年1月				竣工日期	2022年3月				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	张家口风霖韶宸环保科技有限公司				环保设施监测单位	辽宁鹏宇环境监测有限公司				验收监测时工况	100%		
	投资总概算（万元）	200				环保投资总概算(万元)	10				所占比例（%）	5		
	实际总投资（万元）	198				实际环保投资（万元）	10				所占比例(%)	5		
	废水治理（万元）	1.5	废气治理(万元)	7	噪声治理(万元)	1	固体废物治理（万元）	0.5		绿化及生态（万元）	0	其他(万元)		
新增废水处理设施能力					新增废气处理设施能力	/				年平均工作时间	8760 小时			
运营单位	蔚县西合营远征加油站				运营单位社会统一信用代码(或组织机构代码)	91130726734356321Y								
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)	
	排气量													
	颗粒物													
	排水量													
	COD													
	氨氮													
	SO ₂													
	NO _x													
与项目有关的其他特征污染物														

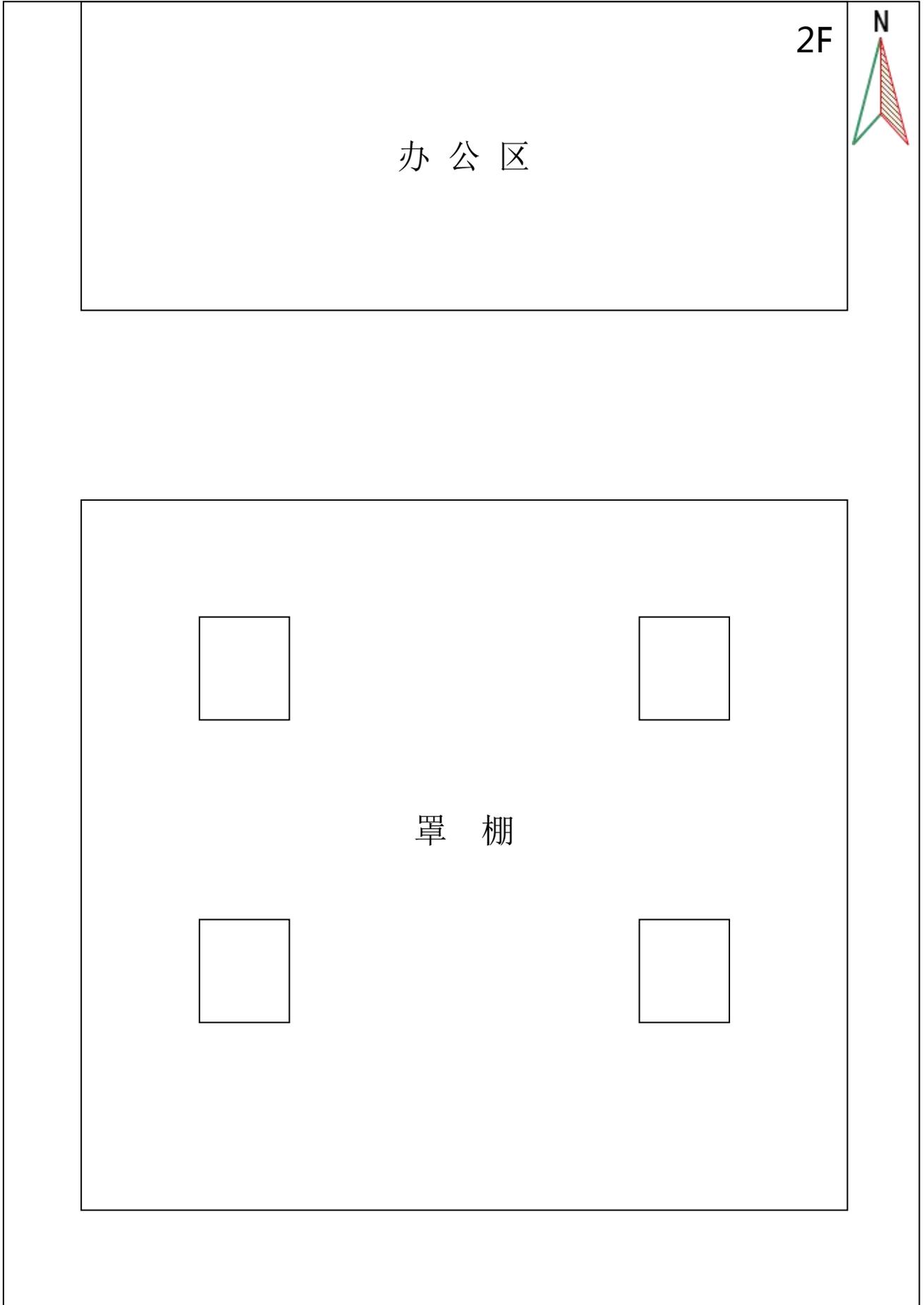
注：1、排放增减量：(+)表示增加，(-)表示减少。2、(12)=(6)-(8)-(11)，(9)=(4)-(5)-(8)-(11)+(1)。3、计量单位：废水排放量——万吨/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫



附图 1 项目地理位置图（图上距离 1:40000）



附图 2 项目周边关系图（图上距离 1:10000）



附图 3 项目平面布置图