

肥西深燃天然气有限公司
肥西县公交停保场加油加气站项目
竣工环境保护验收监测报告

建设单位：肥西深燃天然气有限公司

编制单位：安徽天灿环境工程有限公司

二〇一九年五月

建设单位：肥西深燃天然气有限公司

法人代表：夏卫国

编制单位：安徽天灿环境工程有限公司

法人代表：徐伯梅

项目负责人：鲍孝莹

建设单位

电话：0551-68850885

传真：/

邮编：230000

地址：安徽省合肥市肥西县上派

镇北张村大墙路

编制单位

电话：0551-65581206

传真：/

邮编：230000

地址：合肥市蜀山区长江西路与

樊洼路交口乐彩中心 8 幢

1003-1006 室

目录

一、验收项目概况.....	1
二、验收依据.....	2
2.1 建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度.....	2
2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范.....	2
2.3 建设项目环境影响报告书（表）及审批部门审批决定.....	2
2.4 其他相关文件.....	2
三、工程建设情况.....	4
3.1 地理位置及平面布置.....	4
3.2 建设内容.....	7
3.3 主要原辅材料消耗.....	10
3.4 设备清单.....	10
3.5 水源及水平衡.....	11
3.6 工艺及简述.....	12
3.7 项目变动情况.....	15
四、环境保护设施.....	16
4.1 污染物治理设施.....	16
4.2 其他环境保护设施.....	19
4.3 环保设施投资及“三同时”落实情况.....	20
4.4 防护距离符合性分析.....	22
五、建设项目环评报告表的主要结论及审批部门审批决定.....	23
5.1 肥西深燃天然气有限公司肥西县公交停保场加油加气站项目环境影响报告表的主要结论与建议.....	23
5.2 肥西深燃天然气有限公司肥西县公交停保场加油加气站项目环境影响报告表审批部门审批决定.....	23
六、验收执行标准.....	26
6.1 废水验收监测评价标准.....	26
6.2 废气验收监测评价标准.....	26
6.3 噪声验收监测评价标准.....	26
6.4 固废验收评价标准.....	26
七、验收监测内容.....	27
7.1 环境保护设施调试运行效果.....	27
7.2 环境质量监测.....	29
八、质量保证和质量控制.....	31

8.1 监测分析方法.....	31
8.2 监测资质.....	31
8.3 水质监测分析过程中的质量保证和质量控制.....	31
8.4 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制.....	32
8.5 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制.....	32
九、 验收监测结果.....	33
9.1 验收监测期间供应工况.....	33
9.2 环保设施调试效率监测结果.....	33
10 环境管理检查.....	37
10.1 环保审批手续及“三同时”执行情况.....	37
10.2 环保管理机构的设置及人员配备.....	37
10.3 环保设施投资.....	37
10.4 环评及批复要求的落实情况.....	37
十一、 验收监测结论及建议.....	39
11.1 环保设施调试运行效果.....	39
11.2 验收结论.....	40
十二、 附件.....	41

一、验收项目概况

肥西深燃天然气有限公司肥西县公交停保场加油加气站项目位于合肥市肥西县桃花镇张大郢村（天海路北侧）肥西公交停保场内（东经 117.172295，北纬 31.747639），为新建项目。

项目于 2018 年委托安徽禹水华阳环境工程技术有限公司编制了《肥西深燃天然气有限公司肥西县公交停保场加油加气站项目环境影响报告表》，于 2018 年 5 月 18 日经肥西县环境保护局审批（肥环建审【2018】079 号）。

本加油加气站用于为肥西县公交车辆提供加油、加气服务。根据实际加油、加气设备核算最大加气规模为 2 万 Nm³/d，加油（0#柴油）规模为 8000L/d（计 6.76t/d）。项目开工时间为 2018 年 6 月，建成时间为 2018 年 11 月，调试时间为 2018 年 11 月，总投资为 1000 万元，其中环保投资 105 万元。本次验收针对肥西深燃天然气有限公司肥西县公交停保场加油加气站项目主体工程、配套工程及环保工程进行整体验收。

公司于 2018 年 12 月下旬组织验收工作事宜，编制验收监测方案，委托安徽省中望环保节能检测有限公司于 2019 年 1 月 7 日和 1 月 8 日组织人员进行了废水、废气和噪声的验收监测，通过对该工程“三同时”执行情况和效果的检查并依据监测结果及相应的国家有关环境标准，编制了本项目竣工环境保护验收监测报告。

二、验收依据

2.1 建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度

- (1) 《建设项目环境保护管理条例》，国务院第 682 号令，2017 年 10 月 1 日；
- (2) 《关于规范建设单位自主开展建设项目竣工环境保护验收的通知（征求意见稿）》，环办环评函【2017】1235 号，2017 年 10 月 13 日；
- (3) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，国环规环评【2017】4 号，2017 年 11 月 22 日；
- (4) 《合肥市环境保护局关于开展建设项目竣工环境保护验收有关事项的公告》，2018 年 2 月 13 日；
- (5) 《中华人民共和国水污染防治法》，2018 年 1 月 1 日；
- (6) 《中华人民共和国大气污染防治法》，2018 年 10 月 26 日修订；
- (7) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》，2018 年 12 月 29 日；
- (8) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》，2016 年 11 月 7 日修正版。

2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范

《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》，环办环评函【2018】9 号，2018 年 5 月 15 日；

2.3 建设项目环境影响报告书（表）及审批部门审批决定

- (1) 《肥西深燃天然气有限公司肥西县公交停保场加油加气站项目环境影响报告表》，安徽禹水华阳环境信息技术有限公司，2018 年 5 月；
- (2) 《关于肥西深燃天然气有限公司肥西县公交停保场加油加气站项目环境影响报告表的审批意见》，肥西县环境保护局，肥环建审【2018】079 号，2018 年 5 月 18 日；

2.4 其他相关文件

- (1) 《肥西深燃天然气有限公司肥西县公交停保场加油加气站项目验收检测报告》（报告编号：JCYS1901091），安徽省中望环保节能检测有限公司，2019 年 1 月 11 日；

(2) 《突发环境事件应急预案备案表》(备案编号: 340123-2018-088-L),
肥西县环境保护局, 2018年12月7日;

(3) 肥西深燃天然气有限公司提供的其他有关技术资料及文件。

三、工程建设情况

3.1 地理位置及平面布置

肥西深燃天然气有限公司肥西县公交停保场加油加气站项目位于合肥市肥西县桃花镇张大郢村（天海路北侧）肥西公交停保场内（东经 117.172295，北纬 31.747639）（详见图 3.1-1 项目区地理位置图）。

项目区东侧为肥西县公交停保场办公楼，南侧隔天海路为肥西县人民医院和肥西精神卫生中心，西侧和北侧为肥西县公交停保场停车场（详见图 3.1-2 项目区周边情况示意图）。



图 3.1-1 项目区地理位置图



图 3.1-2 项目区周边情况示意图

项目区内自北向南依次为 CNG 压缩区、站房、加油加气区，油品库及危废库位于站区东北角。加油加气区内北侧为两个加气机，南侧为两个加油机，地下储油罐位于加油机北侧地下（详见图 3.1-3 项目区总平面布置图）。项目实际情况与环评对比，实际总平面布置与环评一致，符合验收要求。

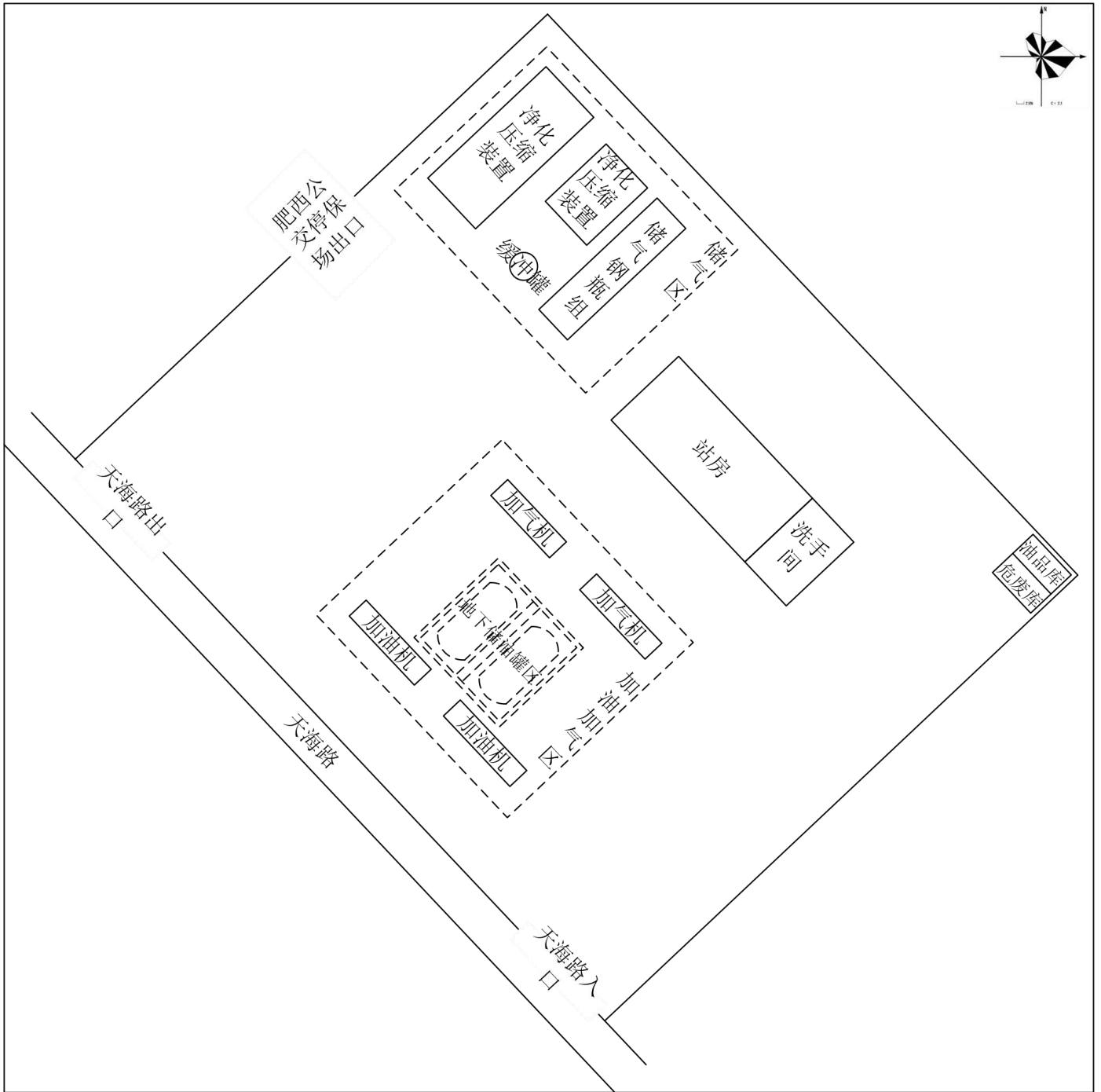


图 3.1-3 项目区总平面布置图

3.2 建设内容

本项目用于为肥西县公交车辆提供加油、加气服务。根据实际加油、加气设备核算最大加气规模为 2 万 Nm^3/d ，加油（0#柴油）规模为 8000L/d（计 6.76t/d）。供应方案、能力详见表 3.2-1，主要建设内容详见表 3.2-2。

表 3.2-1 供应方案、能力一览表

序号	类别	型号	环评设计供应能力		实际供应能力	
			日供应量	年供应量	日供应量	年供应量
1	柴油	0#	6.76t/d	2467.4t/a	6.76t/d	2467.4t/a
2	天然气	/	2 万 Nm ³ /d	730 万 Nm ³ /a	2 万 Nm ³ /d	730 万 Nm ³ /a

*备注:加油规模为 8000L/d,均为 0#柴油,柴油密度为 830~860kg/m³,取其平均值 845kg/m³,则每日柴油用量 6.76t/d。

项目实际供应柴油和天然气能力与环评一致,符合验收要求。

本项目共分为柴油储存区、CNG 工艺区、CNG 加气及柴油加油区和站房。

①柴油储存区:布置于加气机、加油机中间空地地下。内设 2 台 30m³ 卧式埋地储罐,每台储罐对应配套潜油泵、卸油口、通气口。

②CNG 工艺区:内设计量装置 1 套,撬装集成 CNG 供气系统(内含前置干燥器、缓冲罐、压缩机、回收罐、空气仪表风系统、顺序控制盘和控制系统、外带隔音罩) 2 套,储气瓶组撬 1 套。

③CNG 加气及柴油加油区:内设 1 座高 7.8m 的加气罩棚(21×25.7m), 2 台双枪加气机, 2 台单油双枪加油机。

④站房:设置有 1 座 1 层站房,建筑高度为 3.5m,建筑面积为 87.1m²,含办公室、值班监控室、配电间、工具间。

表 3.2-2 环评及批复建设内容与实际建设内容对比一览表

工程类别	工程名称	环评与批复建设内容		实际建设内容
		工程内容	工程规模	
主体工程	加油区	位于项目区南侧,共 2 个加油岛,设置 2 台单油双枪自吸泵加油机	日供应约 6.76t 柴油,设计年加油规模为 2467.4t	与环评一致
	加气区	位于项目区的中部,紧邻加油区,共 2 个加气岛,设置 2 台双枪加气机,供应 CNG(即压缩天然气)	日供气规模约为 2 万 Nm ³ ,设计年 CNG 加注量 730 万 Nm ³	与环评一致
辅助工程	站房	1 座 1F,位于项目区东北侧,设有办公室、值班监控室、配电间、工具间	建筑面积约 87.1m ²	与环评一致
	罩棚	螺栓节点网架结构,1 个,21m×25.7m,净高 7.8m	建筑面积约 270.6m ²	与环评一致

	围墙（实体）	西北侧，东北侧、东南侧设置为非燃烧实体围墙	墙高 2.2m，全长约 126m	与环评一致
储运工程	地埋式油罐区	密闭卸油点位于加油岛之间，储油区位于卸油点的北侧地下，罩棚的中部，储油区设置 2 台 30m ³ 卧式双层防腐柴油储罐	最大储油量 30m ³	与环评一致
	CNG 压缩区	CNG 压缩区位于项目区西北角，设有 2 套撬装集成 CNG 供气系统和一组储气瓶组	储气瓶组容积 8m ³ ，最大储气量 5.32m ³	与环评一致
公用工程	供电系统	由市政电网供电，本站内设置 1.0/0.4kV 200kVA 干式变压器一台	用电量 143.36 万 kwh/a	与环评一致
	消防系统	拟配备推车式灭火器、手提干粉灭火器、灭火毯、消防沙	/	与环评一致
	供水	市政供水管网	用水量 368.57t/a	实际用水量 412.45t/a
	排水	雨污管网分流，雨水排入市政雨水管网；生活污水及保洁废水经化粪池及隔油沉淀池预处理后经市政管网排入经开区污水处理厂处理后排放	排水量 292t/a	实际排水量 321.2t/a
环保工程	废水治理	雨污管网、化粪池		与环评一致
	废气治理	安装油气回收装置，油气回收效率 $\geq 90\%$		与环评一致
	噪声治理	合理规划进场路线、时间，加强绿化		与环评一致
	固废治理	生活垃圾设置生活垃圾桶收集；清罐产生的油泥、天然气脱水装置产生的脱水废液、过滤器收集的杂质、隔油沉淀池产生的废油脂、压缩机维护产生的废矿物油由有资质单位回收处理，定期更换的废弃分子筛由厂家回收		生活垃圾通过生活垃圾桶收集，由环卫部门清运；清罐油泥、脱水废液、收集器收集的杂质、废油脂、废弃分子筛暂未产生，尚未签订危废处置协议，废矿物油交由安徽远大燃料油有

			限公司安全处置
	风险控制	雨水切断阀、雨水截流沟、应急泵、吸油毡、应急电话	雨水截流沟、应急泵、吸油毡、应急电话与环评一致
	绿化	绿化面积 23.8m ²	与环评一致

3.3 主要原辅材料消耗

表 3.3-1 建设项目原辅材料及能耗一览表

名称	储存规模	环评年消耗量	实际年消耗量	储存方式
0 号柴油	30m ³	2467.4t	2467.4t	2 个 30m ³ 埋地式柴油储罐
CNG	5.32m ³	730 万 Nm ³	730 万 Nm ³	1 组 8m ³ CNG 储气瓶组
能耗				
水	/	368.57t	412.45t	/
电	/	143.36 万 kWh	143.36 万 kWh	/

*注：柴油密度为 830~860kg/m³，取其平均值 845kg/m³ 计。

3.4 设备清单

表 3.4-1 项目主要设备一览表

序号	名称	规格、型号	单位	环评数量	实际数量	
1	卧式埋地柴油储罐	30m ³ （双层防腐直埋地下油罐）	座	2	2	
2	潜油泵	1.5KW	台	2	2	
3	单油双枪加油机	最大流量 50L/min	台	2	2	
4	天然气计量装置（双路计量，一用一备）	/	套	1	1	
5	撬装集成 CNG 供气系统	前置脱水装置	进口压力：0.2~0.4MPa；处理气量：1100Nm ³ /h；成品气常压露点≤-55℃	套	2	2
		缓冲器	工作压力：≤1.8MPa；水容积：1.0m ³	套	2	2
		压缩机系统	进口压力：0.2~0.4MPa；出口压力：25MPa；排气量：1100Nm ³ /h；润滑方式：润滑油；冷却方式：全风冷	套	2	2
		顺序控制盘	工作压力：25.0MPa；最大处理量：2000Nm ³ /h	套	2	2

	废气回收系统	工作压力: $\leq 2.9\text{MPa}$; 水容积: 0.5m^3	套	2	2
	空气仪表风系统	进口压力: 常压; 出口压力: 0.7MPa ; 排气量: $0.17\text{m}^3/\text{min}$; 润滑方式: 无油; 冷却方式: 风冷	套	2	2
	控制系统	PLC 自动化控制和监控压缩机运行; 故障报警和紧急停机系统; 具有标准 RS485 上传接口; 采用 MODBUS 协议	套	2	2
	隔音罩	内设燃气探头和防爆照明灯	套	2	2
6	储气瓶组	单瓶水容积 1.33m^3 , 高中: 低=1:1:2, 总容积 8m^3 , 最大储气量 5.32m^3	组	1	1
7	CNG 双枪加气机	单枪最大流量 $40\text{Nm}^3/\text{min}$	台	2	2

3.5 水源及水平衡

项目区供水由肥西县市政管网供给, 用水主要为职工办公生活用水、保洁用水、绿化用水。生活污水经化粪池预处理后排入天海路市政污水管网; 保洁废水经排水沟收集后, 排入天海路市政污水管网, 与生活污水达到合肥经开区污水处理厂接管标准和《污水综合排放标准》中三级标准后, 一并进入合肥经开区污水处理厂进行处理, 达标后排入派河。

项目用水量按照实际情况核算。项目区平均日用水量约为 1.13t , 平均年新鲜用水量为 412.45t 。实际水平衡图见下:

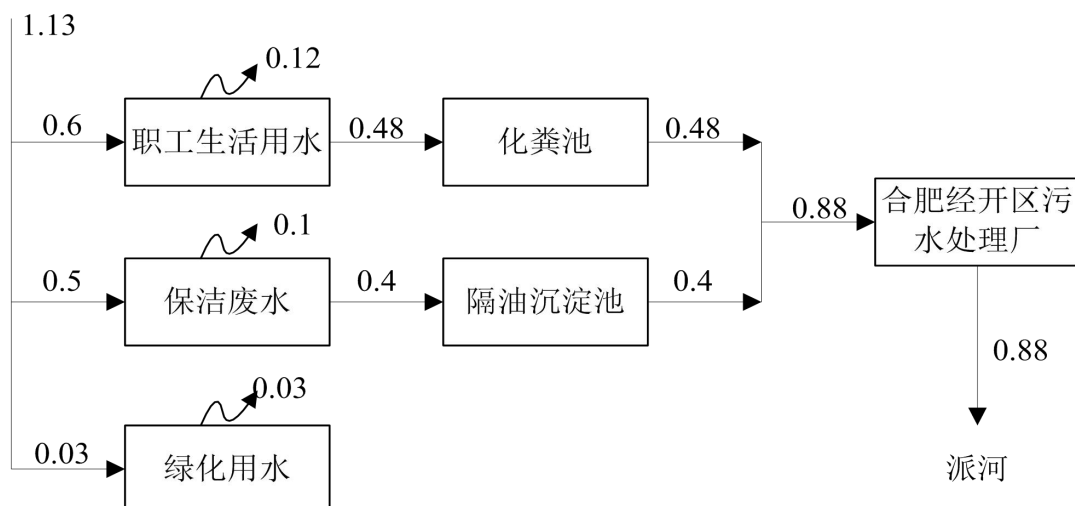


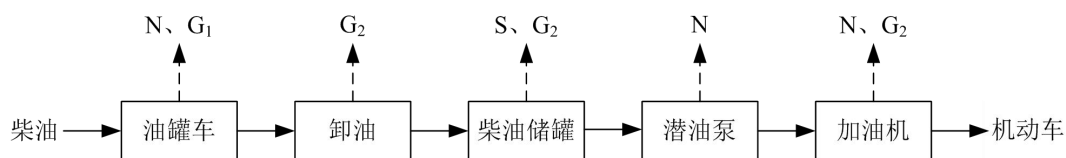
图 3.5-1 项目区实际水平衡图 (单位: t/d)

根据项目区实际水平衡图，项目日排废水量为 0.88t/d，年排废水量为 321.2t/a，生活污水经化粪池预处理；保洁废水经排水沟收集后，一并进入合肥经开区污水处理厂进行处理，达标后排入派河。

废水中 COD、NH₃-N 排放浓度按 DB34/2710-2016《巢湖流域城镇污水处理厂和工业行业主要水污染物排放限值》中城镇污水处理厂排放限值，未规定的工业行业其他水污染物执行 GB18918-2002 中一级 A 标准计算，分别为 40mg/L、2mg/L，排放量分别为 0.013t/a、0.0006t/a。

3.6 工艺及简述

1、加油工艺流程



注：N—噪声；G₁—汽车尾气，G₂—烃类气体；S—废油和废泥

图 3.6-1 机动车加油工艺流程及产污节点图

加油工艺流程说明：

本项目的油品工艺主要为油罐车卸油、油品储存、加油机加油。

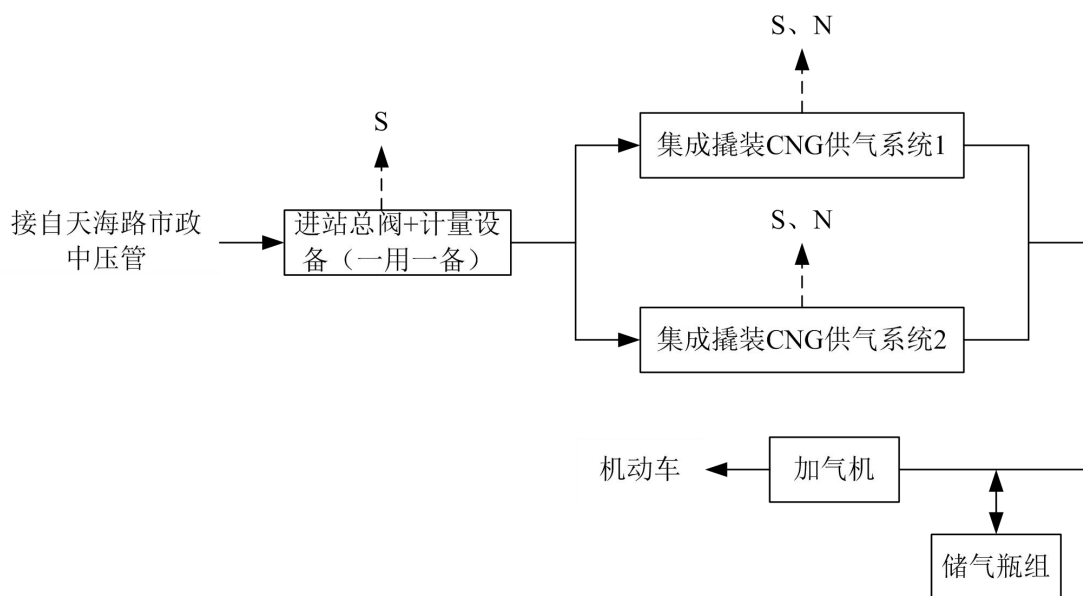
(1) 卸油：本站柴油采用平衡式密闭卸油方式，采用快速接头与油罐车卸油管连接后，利用位差直接卸入油罐。

(2) 储存：柴油在埋地油罐中常压储存。

(3) 加油：利用设在油罐入孔处的潜油泵向加油机供油，经过滤油器过滤，

被压入油气分离器进行分离，部分间歇地回流到泵中，大部分被分离的油送入计量，得出读数，再通过止回阀，流液指示器，进入耐油胶管中，这时，只要把油枪开关手柄开启，即可向机动车加油。

2、CNG 加气工艺流程



注：N-噪声；S-过滤杂质和脱水废液

图 3.6-2 机动车加气流程及产污节点图

加气工艺流程说明：

市政管道接入的 0.2~0.4MPa 天然气经计量后，经脱水干燥撬进行深度脱水，天然气再经过缓冲罐后进入压缩机，给机动车加气时，通过控制系统，进入储气瓶组储存，最后通过加气机给机动车加气，也可直接启动压缩机通过加气机给机动车加气，压缩机的泄气通过排污罐回收至缓冲罐。压缩机、储气瓶组等设备的放空集中至放空总管进行放空，排污罐放空单独设置。储气瓶组、压缩机填料气就地排放收集。压缩机排污通过排污罐收集，定期集中处理。

本站的干燥、缓冲、压缩、排污回收及顺序控制盘等设备集成设置在一个撬装内，撬装并配套空气仪表风系统和控制系统，外装隔音罩，其中深度脱水装置包括吸附和再生流程。

吸附流程：经过滤计量调压后的天然气进入脱水装置，经分离过滤器分离可能存在的游离水、游离油和杂质，然后进入吸附塔，塔内的分子筛有效地吸附天然气中的饱和水，经吸附脱水后的天然气进入压缩系统。

再生流程：当分子筛吸附饱和后，应对其进行再生处理。调压阀前取低压力气

(0.3MPa)，经脱水装置的电热装置，将温度升至 250~280℃，进入再生塔压缩天然气后的吸附塔，带出分子筛吸附的水分，经冷凝和分离后，水分排除，低压气回收再利用。

3、油气回收系统工艺流程

加油站油气回收系统包括卸油油气回收系统（即一次油气回收）、加油油气回收系统（即二次油气回收）。具体工艺流程详见下图：

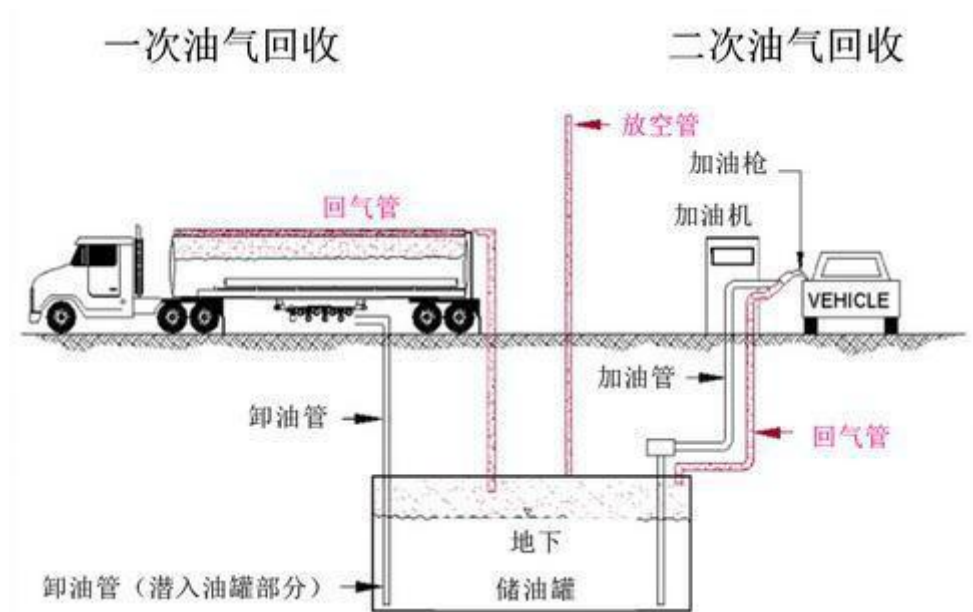


图 3.6-3 油气回收系统工艺流程图

油气回收系统工艺流程说明：

(1) 一次油气回收系统（即卸油油气回收系统）

一次油气回收阶段是通过压力平衡原理，将在卸油过程中挥发的油气收集到油罐车内，运回储油库进行油气回收处理的过程。该阶段油气回收实现过程：在油罐车卸油过程中，储油车内压力减小，地下储罐内压力增加，地下储罐与油罐车内的压力差，使卸油过程中挥发的油气通过管线回到油罐内，达到油气收集的目的。待卸油结束后，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。

(2) 二次油气回收系统（即加油油气回收系统）

二次油气回收阶段是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回收管线收集到地下储罐内的油气回收过程。该阶段油气回收实现过程：在加油站为机动车加油过程中，通过真空泵产生一定真空度，经过加油枪、

油气回收管、真空泵等油气回收设备，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到油罐内。

(3) 油气排放处理装置

油气排放处理装置主要对油罐内超过规定压力限值时需要排放的部分油气进行放空处理。

3.7 项目变动情况

本项目实际建设内容与原环评及批文对比，未发生变动。

四、环境保护设施

4.1 污染物治理设施

4.1.1 废水

项目区供水由肥西县市政管网供给，用水主要为职工办公生活用水、保洁用水、绿化用水。生活污水经化粪池预处理后排入天海路市政污水管网；保洁废水经排水沟收集后，排入天海路市政污水管网，与生活污水达到合肥经开区污水处理厂接管标准和《污水综合排放标准》中三级标准后，一并进入合肥经开区污水处理厂进行处理，达标后排入派河。

表 4.1-1 废水种类及治理设施一览表

废水类别	主要污染物	排放浓度	年产生量(t/a)	处理方式	治理设施参数	排放去向	排放方式
生活污水	SS	120mg/L	175.2	化粪池	位于项目区东北角，尺寸为1.6m*4.2m*1.5m	合肥经开区污水处理厂	连续排放
	COD	250mg/L					
	BOD ₅	150mg/L					
	氨氮	30mg/L					
保洁废水	SS	130mg/L	146	排水沟	位于项目区南侧		
	COD	150mg/L					
	石油类	180mg/L					

4.1.2 废气

项目区废气主要为加油作业无组织排放的非甲烷总烃，CNG 系统检修、管阀泄漏产生的天然气及汽车尾气。

(1) 加油作业废气

加油作业对大气的环境影响，主要是储油罐灌注、油罐车装卸、加油作业等过程燃料油以气态形式逸出产生的废气。安装卸油油气回收系统和加油油气回收系统，回收效率为 $\geq 90\%$ 。加油油气回收系统收集的油气通过地下管道进入储油罐，卸油过程产生的油气回收到油罐车内运回油库，经冷凝、吸附或进行燃烧处理，储罐大小呼吸产生的油气通过储罐区通气管集中排放，通气管高出屋面 1.5m 无组织排放。

(2) CNG 系统检修、管阀泄漏产生的天然气

工艺系统在正常运行过程中无废气排出，仅在压缩、加气过程中，接头处有

微量天然气逸出，该类废气经管道收集后进入回收罐回收；天然气无组织排放主要产生于系统检修、管阀泄漏，属超压排放。



图 4.1-1 储气瓶组



图 4.1-2 撬装集成 CNG 供气系统缓冲罐

(3) 汽车尾气

本项目无固定停车场，仅在加油车辆以及油罐车进站后产生少量汽车尾气，这部分尾气无组织排放。

表 4.1-2 废气产生、排放情况一览表

废气名称	废气来源	污染物种类	排放形式	治理设施	治理设施参数	排放去向
加油作业废气	储油罐、加油机	非甲烷总烃	无组织排放	卸油油气回收系统和加油油气回收系统	回收效率为90%（油气回收系统原理详见章节3.6）	排至大气
CNG系统检修、管阀泄漏产生的天然气	CNG系统检修、管阀泄漏产生的天然气、加气机	天然气		缓冲罐、放散管、自然稀释	/	
汽车尾气	加油车辆、油罐车	一氧化碳、二氧化碳、氮氧化物、硫氧化物		自然稀释	/	

4.1.3 噪声

本项目主要噪声源为油罐车、机动车、加气机、加油机、潜油泵、压缩机、

风冷冷却器产生的噪声。噪声源强为 70~90dB (A)。

表 4.1-3 项目噪声源强及治理措施一览表 单位: dB(A)

序号	产噪设备	数量	噪声 dB (A)	声源与厂界距离				治理措施	降噪效果 dB (A)
				西南厂界	东南厂界	东北厂界	西北厂界		
1	油罐车、机动车	/	70~75	/				合理规划进场路线、时间, 加强绿化, 减少鸣笛	10~15
2	加气机	2	70~75	18.5	20	22.5	22	设置减振基座	
3	加油机	2	70~75	7	22.5	34	22	设置减振基座	
4	潜油泵	2	70~75	10	20	31	25	设置减振基座	
5	压缩机	2	85~90	27	39	3	3	密闭机房、隔声、设置减振基座	25~30
6	风冷冷却器	2	75~85	25	41	4	5	主体设置隔声屏障, 设置减振器	20~25

4.1.4 固体废物

本项目产生的固体废物:

(1) 职工办公生活垃圾: 生活垃圾年产生量约为 2t, 生活垃圾袋装化, 交由环卫部门处理;

(2) 危险废物: 本项目在运营过程中天然气脱水产生的脱水废液、天然气过滤产生的过滤杂质、清罐产生的废油泥、隔油沉淀池产生的废油脂、压缩机维护产生的废矿物油、天然气脱水产生的废弃分子筛均属于危险废物, 集中收集后暂存于危废临时贮存场所中, 危废临时贮存场所位于项目区东北角, 建筑面积为 2m²。危废临时贮存场所内设防渗层, 具备防风、防雨、防晒、防渗、防盗等条件要求, 可以有效防止二次污染, 并在门口悬挂危废库标识, 清罐油泥、脱水废液、收集器收集的杂质、废油脂、废弃分子筛暂未产生, 尚未签订危废处置协议, 废矿物油交由安徽远大燃料油有限公司安全处置。通过采取以上措施, 项目产生的固体废物均得到回收利用或有效处理, 不会对项目区外环境产生影响。

表 4.1-4 项目区固体废物处置措施一览表

序号	类别	固体废物	产生工序	产生量	处理处置去向
1	生活垃圾	生活垃圾	办公生活	2t/a	交由环卫部门统一清运处置
2	危险废物	脱水废液	天然气脱水	0.78t/a	委托有资质单位回收处理
		过滤杂质	天然气过滤	0.015t/a	
		废油泥	清罐	0.3t/a	
		废油脂	隔油沉淀池	0.01t/a	
		废矿物油	压缩机维护	1.5t/a	交由安徽远大燃料油有限公司安全处置
		废弃分子筛	天然气脱水	0.05t/a	供应商回收



图 4.1-3 危废库及油品库

4.2 其他环境保护设施

4.2.1 环境风险防范设施

- 1、站区内南侧设置有排水沟并接入污水排水管网，排污口下游为经开区污水处理厂；
- 2、储油罐采取地埋式，配套有全套安全附件设施；
- 3、储气区配套有全套安全附件设施（包括可燃气体报警器以及闸阀、电磁阀）；
- 4、加油区加气区配套有全套安全附件设施（包括紧急切断阀门、可燃气体

报警器等)；

5、已编制《突发环境事件应急预案》并于 2018 年 12 月 7 日在肥西县环境保护局备案（备案编号：340123-2018-088-L）。



图 4.2-1 站内南侧排水沟

图 4.2-2 加气区可燃气体报警器

4.3 环保设施投资及“三同时”落实情况

该项目实际总投资 1000 万元，其中环保投资 105 万元，占总投资 10.5%。

表 4.3-1 项目实际环保投资一览表

序号	处理对象	治理措施或设备	环保投资（万元）
1	废水治理	雨污管网、化粪池	40
2	噪声治理	限速禁鸣标志、减振基座	4
3	废气治理	卸油油气回收系统和加油油气回收系统	30
4	固废治理	生活垃圾箱等	0.5
		危废库	0.5
5	地下水防控	地面分区防渗	10
6	风险防控	雨水截流沟、应急泵、吸油毡、应急电话、消防沙池、编制环境风险应急预案并备案、设置燃气泄露报警装置等	20
合计			105

项目在建设过程中履行了有关报批手续，执行了国家环境保护管理的有关规定，环评报告表及审批意见中要求建设的污染防治设施基本得到落实。工程保证了在建成投运时，环保治理设施也同时投入运行。

表 4.3-2 “三同时”落实情况一览表

治理对象	处理对象	治理设施或设备	验收标准	完成情况
废水	生活污水、保洁废水	化粪池、污水管网、排污口规范化	经开区污水处理厂接管标准及《污水综合排放标准》中三级标准	已落实
废气	加油、卸油油气	卸油油气回收系统和加油油气回收系统	GB20952-2007《加油站大气污染物排放标准》；GB16297-1996《大气污染物综合排放标准》中无组织排放监控浓度限值	已落实
噪声	车辆、产噪设备	限速禁鸣标志、减振基座	GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》中 2 类标准	已落实
固废	生活垃圾	袋装化，交由环卫部门处理	妥善处置，不影响外环境	已落实
	危险废物	集中收集，送至有危废处置资质单位安全处置	满足《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其修改单要求，不影响外环境	清罐油泥、脱水废液、收集器收集的杂质、废油脂、废弃分子筛暂未产生，尚未签订危废处置协议，废矿物油交由安徽远大燃料油有限公司安全处置
风险	雨水截流沟、应急泵、吸油毡、应急电话、消防砂池、编制环境风险应急预案并备案、设置燃气泄露报警装置等		/	<p>站区内南侧设置有排水沟并接入污水排水管网，排污口下游为经开区污水处理厂</p> <p>储油罐采取地埋式，配套有全套安全附件设施</p> <p>储气区配套有全套安全附件设施(包括可燃气体报警器以及闸阀、电磁阀)</p> <p>加油区加气区配套有全套安全附件设施(包括紧急切断阀门、可燃气体报警器等)</p> <p>已编制《突发环境事件应急预案》并于 2018 年 12 月 7 日在肥西县环境保护局备案（备案编号：340123-2018-088-L）</p>

4.4 防护距离符合性分析

根据本项目环评报告要求，项目加油区和储罐区分别设置 50 米防护距离，在此范围内不得建设住宅、学校、医院、集中办公等环境敏感建筑，不得设置食品加工等企业。目前实际运营过程中，本项目防护距离范围内无环境敏感点，符合环评的要求。

五、建设项目环评报告表的主要结论及审批部门审批决定

5.1 肥西深燃天然气有限公司肥西县公交停保场加油加气站项目环境影响报告表的主要结论与建议

本项目符合国家产业政策、环保政策和法规，符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）规定的安全距离要求，本项目建成后在采用本评价推荐的各项污染防治措施，各项污染物均可实现达标排放，且不会降低评价区域原有环境质量功能级别，因而从环境角度而言，该项目是可行的。在本项目周边新建建筑物时，根据建筑物类型不同，需与本站保持一定距离，需严格执行《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156—2012）规定的安全距离要求。

5.2 肥西深燃天然气有限公司肥西县公交停保场加油加气站项目环境影响报告表审批部门审批决定

一、经审核，拟建项目位于肥西县桃花镇张大郢村（天海路北侧）肥西公交停保场内，建成后仅为肥西县公交车辆加油、加气，不对外经营。项目总占地面积约 2139 平方米，总投资 1000 万元，其中环保投资为 78 万元。主要建设内容包括：新建柴油储存区、CNG 工艺区、CNG 加气和柴油加油区、站房及配套的辅助工程、公用工程和环保工程。项目建成运营后，可形成年加气规模 2 万 Nm^3/d （气源接市政中压 A 级管道），加油规模 6.76t/d、2467.4t/a（0#柴油，油品槽车外购）的经营能力。

原则同意安徽禹水华阳环境技术有限公司编制的《肥西深燃天然气有限公司肥西县公交停保场加油加气站项目环境影响报告表》主要内容、结论意见及专家技术评审意见。在符合产业政策、土地及肥西县桃花镇总体规划，认真落实环评文件提出的各项污染防治措施、污染物均可达标排放的前提下，同意按照环评文件所列地点、规模、性质及污染防治措施建设。

未经批准，不得擅自扩大生产规模、改变生产工艺和环境保护对策措施。若工程建设存在重大变更，必须严格依照《环境影响评价法》第二十四条的有关规定办理相关手续。

二、为保护区域环境质量不因本项目建设而降低，要求项目在建设过程中必须做到：

1、施工期。施工期应严格按照《合肥市扬尘污染防治管理办法》相关规定以及本建设项目特点，采取必要的防尘措施，进行封闭施工，规范清运堆土；合理安排施工作业时间，避免噪声扰民；建筑物装饰装修时，应选用低毒性、低污染的装饰装修材料。

2、运营期。本项目产生的生活污水及保洁废水须经隔油池、化粪池预处理，达到合肥经开区污水处理厂接管标准后排入市政污水管网。

3、加油、卸油作业产生的无组织排放非甲烷总烃等废气污染物须经卸油油气回收系统及加油油气回收系统收集处理。

4、合理厂区布局。加强绿化，选用低噪声设备，同时对主要产噪生产设备采取隔声、减振等措施，合理安排营业时间，确保厂界噪声达标排放，避免噪声扰民。

5、固体废物应分类收集。废油泥、废油脂等危险固废须在专门的存储场所妥善收集存放，及时转送有资质处置单位处置；生活垃圾袋装化处理后由环卫部门及时清运送处理。

6、加强风险防范意识、落实安全防范措施，严格把好工程设计、施工关，设计中严格执行国家、行业有关劳动安全卫生的法规和标准规范；站内设备之间保证足够的安全距离，加强设备维护，保证设备的正常运行，并按规定在车间内设置必要的安全卫生设施；危险品的装运要严格遵守《危险化学品安全管理条例》，做到定车、定人，并按规定在危险品外部张贴危险物品标志，配备相应的防护用品；加强技术培训，提高职工安全意识及事故应急处理能力；建立安全与环保机构，制定严格的管理规章制度，制定环境事故应急方案及相应的应急抢险处理程序和组织系统；同时建议有关政府部门在本项目按要求规划的安全距离范围内不再建设学校和居民点等环境敏感点项目。

三、项目建设单位在项目实施过程中要严格执行国家环保“三同时”制度。项目竣工后在规定时间内组织验收，合格后方可运营。

四、环境质量和污染物排放执行标准

1、环境质量标准

地表水派河执行《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中 IV 类标准；

空气环境执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中二级标准；

区域声环境执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类区标准。

2、污染物排放标准

运营期废水排放执行合肥经济技术开发区污水处理厂接管标准，同时满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中三级标准；

加油站废气排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）及《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中的无组织排放浓度限值要求；

施工期噪声排放执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011），营运期间噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准；

一般固体废弃物存放执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）及 2013 年修改单中的有关规定；危险废物贮存执行《危险废物贮存污染物控制标准》（GB18597-2001）及 2013 年修改单中的有关规定。

六、验收执行标准

6.1 废水验收监测评价标准

根据环评及批复要求：项目废水排放执行合肥经济技术开发区污水处理厂接管标准，同时满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中三级标准。标准值如下表：

表 6.1-1 项目废水排放标准 单位：mg/L

污染物	COD	BOD ₅	SS	NH ₃ -N	石油类
合肥经济技术开发区污水处理厂接管标准	330	160	200	20	—
GB8978-1996 中三级标准	500	300	400	—	30
本项目废水排放执行限值	330	160	200	20	30

6.2 废气验收监测评价标准

根据环评及批复要求：项目非甲烷总烃废气执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中的无组织排放监控浓度限值。标准值如下表：

表 6.2-1 《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）

污染物名称	厂界无组织监控浓度限值(mg/m ³)
非甲烷总烃	4.0

6.3 噪声验收监测评价标准

根据环评及批复要求：项目厂界噪声排放执行 GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》中的 2 类标准。标准值如下表：

表 6.3-1 企业厂界环境噪声排放标准 单位：dB(A)

标准限值		执行标准
昼间	夜间	
60	50	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008) 2 类

6.4 固废验收评价标准

根据环评及批复要求：一般工业固废执行 GB18599-2001《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》及其 2013 年修改单内容的有关规定。危废贮存必须严格执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其 2013 年修改单内容的有关规定。

七、验收监测内容

7.1 环境保护设施调试运行效果

根据现场踏勘时,对该项目主要污染源污染物排放情况及环境保护设施建设运行情况调查结果以及肥西县环境保护局肥环建审【2018】079号《关于肥西深燃天然气有限公司肥西县公交停保场加油加气站项目环境影响报告表的审批意见》的要求,确定本次验收监测内容。

7.1.1 废水

本项目废水监测布点详见图 7.1-1:项目废水监测点位示意图。

废水监测因子及监测频次见表 7.1-1。

表 7.1-1 废水的监测因子及监测频次一览表

类别	监测位置	点位	监测因子	监测频次
废水	污水总排口	★1	COD、SS、NH ₃ -N、BOD ₅ 、石油类	4次/天,共2天



图 7.1-1：项目废水监测点位示意图

7.1.2 废气

本项目无组织废气监测布点详见图 7.1-2：项目无组织废气监测点位示意图。

无组织废气监测因子及监测频次见表 7.1-2。

表 7.1-2 无组织废气排放源的监测因子及监测频次一览表

类别	监测位置	点位数	监测因子	监测频次
无组织 废气	厂区上风向	O1	非甲烷总烃	3 次/天，共 2 天
	厂区下风向	O2		
		O3		
		O4		



图 7.1-2：项目无组织废气监测点位示意图（两天风向相同）

7.1.3 厂界噪声监测

本项目厂界噪声监测布点详见图 7.2-1：项目噪声监测点位示意图。

噪声的监测因子及监测频次见表 7.1-3。

表 7.1-3 厂界噪声的监测因子及监测频次一览表

类别	监测位置	点位	监测因子	监测频次
噪声	厂界东	▲N1	现状噪声	昼夜各 1 次，共 2 天
	厂界南	▲N2		
	厂界西	▲N3		
	厂界北	▲N4		

7.2 环境质量监测

本项目噪声敏感点监测布点详见图 7.2-1：项目噪声监测点位示意图。

噪声敏感点的监测因子及监测频次见表 7.2-1。

表 7.2-1 噪声敏感点的监测因子及监测频次

类别	监测位置	点位	方位	与本项目距离	监测因子	监测频次
噪声	肥西精神卫生中心	ΔN5	W	112m	现状噪声	昼夜各 1 次，共 2 天
	肥西县人民医院	ΔN6	W	75m		



图 7.2-1：项目噪声监测点位示意图

八、质量保证和质量控制

8.1 监测分析方法

表 8.1-1 废水检测项目分析方法一览表

项目名称	分析方法	方法检出限 (mg/L)
石油类	HJ 637-2012 红外分光光度法	0.01
SS	GB 11901-89 重量法	4
COD	HJ 828-2017 重铬酸盐法	4
BOD ₅	HJ505-2009 稀释与接种法	0.5
氨氮	HJ535-2009 纳氏试剂分光光度法	0.025

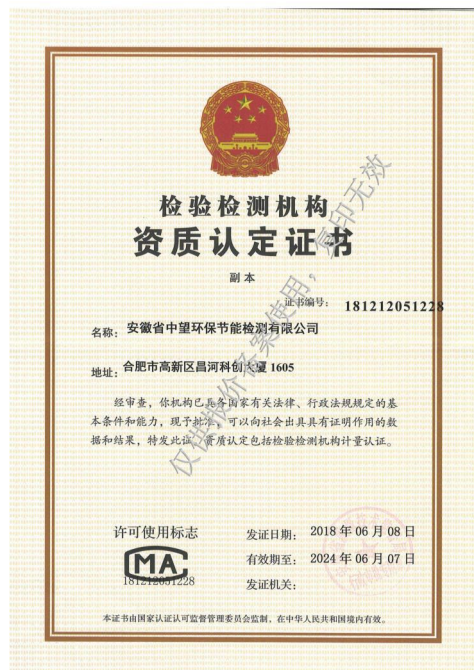
表 8.1-2 废气检测项目分析方法一览表

项目名称	分析方法	检出限 (mg/m ³)
非甲烷总烃 (无组织)	HJ604-2017 气相色谱法	0.07

表 8.1-3 噪声检测项目分析方法一览表

项目名称	分析方法	方法检出限 (dB (A))
噪声	GB12348-2008 工业企业厂界环境噪声排放标准	—

8.2 监测资质



8.3 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国家环保总局颁布的《环境监测质量保证管理规定》、《环境监测技术规范》和中国环境监

测总站编写的《环境水质监测质量保证手册》等的要求进行。选择的方法检出限满足要求，采样过程中采集一定比例的平行样。实行从现场采样到数据出报全程序质量控制。

8.4 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制

气体样的采集、运输、分析及监测结果的分析评价均按国家环保总局颁布的《环境监测质量保证管理规定》、《环境监测技术规范》和中国环境监测总站编写的《空气和废气监测质量保证技术规定（试行）》的要求进行，实行从现场采样到数据出报全程序质量控制。废气监测每次采集平行双样，分析结果取平均值，气体样品采气量执行采样标准要求，不少于 20L。所有仪器均符合计量认证要求。废气和环境空气监测仪器使用前按操作规程进行了流量校准和系统试漏检验。

8.5 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

噪声监测仪器测量前后均经 ND-9 声级校准仪校准，测量条件严格按监测技术规范要求进行，声级计校准误差 $0\pm 0.1\text{dB(A)}$ 。因此，本次验收监测结果准确，具有代表性。

监测记录、监测结果和监测报告执行三级审核制度。

九、 验收监测结果

此次验收监测是对肥西深燃天然气有限公司肥西县公交停保场加油加气站项目环保设施的建设、运行和环境管理进行竣工验收，对环保设施的处理效果进行监测，对排放的主要污染物进行监测，以检查是否达到国家规定的各类污染物的排放标准各种污染防治设施是否落实并达到环评要求和预期效果；考察该项目运营后对周围环境产生的影响。

9.1 验收监测期间供应工况

肥西深燃天然气有限公司于2018年12月委托安徽省中望环保节能检测有限公司进行肥西县公交停保场加油加气站项目竣工环境保护验收监测，安徽省中望环保节能检测有限公司于2019年1月7日~8日进行现场监测，废气、废水、噪声污染源排放监测及环境管理检查同步进行。验收监测期间各项污染治理设施运行正常，符合验收监测要求。工况分析见表9.1-1。

表 9.1-1 项目验收监测期间供应量一览表

日期	类别	型号	环评设计加气（油）量	实际加气（油）量	供应能力负荷
2019.1.7	柴油	0#	6.76t/d	6.2t	91.7%
	天然气（CNG）	/	2万Nm ³ /d	1.9万Nm ³	95%
2019.1.8	柴油	0#	6.76t/d	5.9t	87.3%
	天然气（CNG）	/	2万Nm ³ /d	1.72万Nm ³	86%

9.2 环保设施调试效率监测结果

9.2.1 环保设施处理效率监测结果

本项目加油作业废气、CNG系统检修和管阀泄漏产生的天然气、汽车尾气均为无组织排放，不涉及废气环保设施处理效率。

9.2.2 监测结果

9.2.2.1 废气

项目无组织废气监测结果见表9.2-1。

表 9.2-1 大气同步检测气象参数一览表

采样日期	风速(m/s)	风向	天气状况	气压(kpa)	气温(°C)
01月07日	I	东风	晴	102.9	7.4
	II	东风		103.1	7.9
	III	东风		102.9	8.2

01月08日	I	1.5	东风	阴	102.8	7.2
	II	1.5	东风		102.9	8.0
	III	1.6	东风		103.1	8.4

表 9.2-2 无组织废气检测结果一览表 单位: mg/m³

检测项目	采样时间	检测频次	检测点位			
			上风向 G1	下风向 G2	下风向 G3	下风向 G4
非甲烷总烃	01月07日	I	1.04	1.25	1.17	1.30
		II	1.10	1.31	1.22	1.37
		III	1.07	1.36	1.13	1.29
	01月08日	I	1.14	1.41	1.27	1.34
		II	1.06	1.34	1.38	1.26
		III	1.11	1.44	1.31	1.47

由上表可知, 验收监测期间厂界非甲烷总烃最大浓度为 1.47mg/m³, 满足参照执行的《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 中的无组织排放监控浓度限值, 非甲烷总烃监控浓度限值为 4.0mg/m³。

9.2.2.2 废水

项目产生的废水主要包括生活污水、保洁废水。生活污水经化粪池预处理后排入天海路市政污水管网; 保洁废水经排水沟收集后, 排入天海路市政污水管网, 与生活污水达到合肥经开区污水处理厂接管标准和《污水综合排放标准》中三级标准后, 一并进入合肥经开区污水处理厂进行处理, 达标后排入派河。为考核项目废水达标排放情况, 本次验收监测在污水总排口设置 1 个监测点。监测结果见下表。

表 9.2-3 废水监测结果统计一览表 单位: mg/L

采样点	采样日期及频次		检测项目				
			SS	COD	NH ₃ -N	BOD ₅	石油类
总排口	2019.1.07	I	57	181	10.1	73.2	1.14
		II	64	172	9.34	75.1	1.11
		III	60	197	9.04	84.6	1.04
		IV	53	195	9.17	81.4	1.18
		均值	59	186	9.41	78.6	1.12
	2019.1.08	I	55	184	9.23	72.7	1.27
		II	62	170	9.14	64.3	1.13
		III	67	187	9.33	76.2	1.24
IV		59	201	9.42	93.8	1.17	

	均值	61	186	9.28	76.8	1.20
标准值		200	330	20	160	30
达标情况		达标	达标	达标	达标	达标

由表 9.2-3 可知，验收监测期间，项目污水总排口处废水 COD 日均浓度均为 186mg/L；BOD₅ 日均浓度分别为 78.6mg/L、76.8mg/L；SS 日均浓度分别为 59mg/L、61mg/L；氨氮日均浓度分别为 9.41mg/L、9.28mg/L；石油类日均浓度分别为 1.12mg/L、1.20mg/L。均满足经开区污水处理厂接管标准要求 and GB8978-1996《污水综合排放标准》中三级排放标准要求。

9.2.2.3 厂界噪声

本次验收监测于 2019 年 1 月 7 日~8 日对项目厂界进行了昼、夜间噪声监测，结果见表 9.2-4。

表 9.2-4 噪声检测结果 单位：dB (A)

测点号	检测点位	检测值			
		1 月 7 日		1 月 8 日	
		昼间 Leq	夜间 Leq	昼间 Leq	夜间 Leq
N1	东厂界	52.7	43.3	53.4	43.9
N2	南厂界	54.2	44.6	55.2	45.7
N3	西厂界	53.4	43.9	54.0	44.6
N4	北厂界	53.0	43.5	53.1	43.5
(GB12348-2008)《工业企业厂界环境噪声排放标准》中 2 类标准		60	50	60	50
达标情况		达标	达标	达标	达标

由表 9.2-4 可知，1 月 7 日~8 日验收监测期间，厂界四周噪声昼间最大值为 55.2dB (A)，夜间最大值为 45.7dB (A)，满足 (GB12348-2008)《工业企业厂界环境噪声排放标准》中 2 类标准要求 (昼间 ≤ 60dB (A)、夜间 ≤ 50dB (A))。

9.2.2.4 工程建设对环境的影响

本次项目验收监测，于 2019 年 1 月 7 日~8 日对项目周边敏感点肥西精神卫生中心、肥西县人民医院分别进行了昼、夜间环境噪声监测，结果见表 9.2-5。

表 9.2-5 敏感点环境噪声监测结果 单位：dB (A)

编码	检测点位	检测值	
		1 月 7 日	1 月 8 日

		昼间 Leq	夜间 Leq	昼间 Leq	夜间 Leq
N5	肥西精神卫生中心	52.1	42.6	52.7	43.2
N6	肥西县人民医院	52.4	43.0	52.5	43.1
(GB3096-2008)《声环境质量标准》中2类标准		60	50	60	50
达标情况		达标	达标	达标	达标

由表 9.2-5 可知，本次验收监测期间，周边敏感点噪声昼间最大值为 52.7dB (A)，夜间最大值为 43.2dB (A)，满足 (GB3096-2008)《声环境质量标准》中 2 类标准要求 (昼间 \leq 60dB (A)、夜间 \leq 50dB (A))。

9.2.2.5 污染物排放总量核算

根据本项目实际水平衡图核算废水量，COD、NH₃-N 排放浓度按《巢湖流域城镇污水处理厂和工业行业主要水污染物排放限值》(DB34/2710-2016) 标准计算，分别为 40mg/L、2mg/L，则排放量分别为 0.013t/a、0.0006t/a，满足环评中总量控制指标。

10 环境管理检查

10.1 环保审批手续及“三同时”执行情况

公司在项目建设中履行了有关报批手续,执行了国家环境保护管理的有关规定,环评报告表及审批意见中要求建设的污染防治设施基本得到落实。工程保证了在建成投运时,环保治理设施也同时投入运行。

10.2 环保管理机构的设置及人员配备

公司建立了环境保护网,由公司领导和公司安环员组成,定期召开公司环保情况报告会和专题会议,负责贯彻会议决定,共同做好本公司的环境保护工作。公司设置安环部为本公司的环保管理部门,全面负责本公司环境保护工作面的管理和监测任务,改善公司环境状况,减少公司对周围环境污染,并协助公司与政府环保部门的工作。

10.3 环保设施投资

该项目实际总投资 1000 万元,其中环保投资 105 万元,占总投资 10.5%。

10.4 环评及批复要求的落实情况

环评及批复要求与实际建成情况见表 10.4-1。

表 10.4-1 环评批复的落实情况

序号	环评批复要求	落实情况
一	施工期。施工期应严格按照《合肥市场尘污染防治管理办法》相关规定以及本建设项目特点,采取必要的防尘措施,进行封闭施工,规范清运堆土;合理安排施工作业时间,避免噪声扰民;建筑物装饰装修时,应选用低毒性、低污染的装饰装修材料。	已落实
二	运营期。本项目产生的生活污水及保洁废水须经隔油池、化粪池预处理,达到合肥经开区污水处理厂接管标准后排入市政污水管网	已落实。根据验收监测报告,废水排放满足合肥经开区污水处理厂接管标准要求和 GB8978-1996《污水综合排放标准》中三级排放标准要求
三	加油、卸油作业产生的无组织排放非甲烷总烃等废气污染物须经卸油油气回收系统及加油油气回收系统收集处理	已落实。根据验收监测报告,厂界无组织非甲烷总烃废气排放满足参照执行的《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中的无组织排放监控浓度限值
四	合理厂区布局。加强绿化,选用低噪声设备,同时对主要产噪生产设备采取隔	已落实。根据验收监测报告,厂界噪声达标排放

	声、减振等措施，合理安排营业时间，确保厂界噪声达标排放，避免噪声扰民。	
五	固体废物应分类收集。废油泥、废油脂等危险固废须在专门的存储场所妥善收集存放，及时转送有资质处置单位处置；生活垃圾袋装化处理后由环卫部门及时清运送处理。	已落实。固体废物已分类收集，生活垃圾通过生活垃圾桶收集，由环卫部门清运；清罐油泥、脱水废液、收集器收集的杂质、废油脂、废弃分子筛暂未产生，尚未签订危废处置协议，废矿物油交由安徽远大燃料油有限公司安全处置
六	加强风险防范意识、落实安全防范措施，严格把好工程设计、施工关，设计中严格执行国家、行业有关劳动安全卫生的法规和标准规范；站内设备之间保证足够的安全距离，加强设备维护，保证设备的正常运行，并按规定在车间内设置必要的安全卫生设施；危险品的装运要严格遵守《危险化学品安全管理条例》，做到定车、定人，并按规定在危险品外部张贴危险物品标志，配备相应的防护用品；加强技术培训，提高职工安全意识及事故应急处理能力；建立安全与环保机构，制定严格的管理规章制度，制定环境事故应急方案及相应的应急抢险处理程序和组织系统；同时建议有关政府部门在本项目按要求规划的安全距离范围内不再建设学校和居民点等环境敏感点项目。	站区内南侧设置有排水沟并接入污水排水管网，排污口下游为经开区污水处理厂
		储油罐采取地埋式，配套有全套安全附件设施
		储气区配套有全套安全附件设施（包括可燃气体报警器以及闸阀、电磁阀）
		加油区加气区配套有全套安全附件设施（包括紧急切断阀门、可燃气体报警器等）
		已编制《突发环境事件应急预案》并于2018年12月7日在肥西县环境保护局备案（备案编号：340123-2018-088-L）

十一、验收监测结论及建议

肥西深燃天然气有限公司肥西县公交停保场加油加气站项目本次验收监测期间供应工况稳定，满足验收监测技术规范要求，各类环保设施运行正常，监测结果具有代表性、完整性、准确性，为此给出如下结论：

11.1 环保设施调试运行效果

11.1.1 环保设施处理效率监测结果

本项目加油作业废气、加气作业废气、汽车尾气均为无组织排放，不涉及废气环保设施处理效率。

11.1.2 污染物排放监测结果

1、废气

验收监测期间厂界非甲烷总烃最大浓度为 $1.47\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足参照执行的《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中的无组织排放监控浓度限值，非甲烷总烃监控浓度限值为 $4.0\text{mg}/\text{m}^3$ 。

2、废水

验收监测期间，项目污水总排口处废水 COD 日均浓度分别为 $186\text{mg}/\text{L}$ 、 $186\text{mg}/\text{L}$ ；BOD₅ 日均浓度分别为 $78.6\text{mg}/\text{L}$ 、 $76.8\text{mg}/\text{L}$ ；SS 日均浓度分别为 $59\text{mg}/\text{L}$ 、 $61\text{mg}/\text{L}$ ；氨氮日均浓度分别为 $9.41\text{mg}/\text{L}$ 、 $9.28\text{mg}/\text{L}$ ；石油类日均浓度分别为 $1.12\text{mg}/\text{L}$ 、 $1.20\text{mg}/\text{L}$ 。均满足经开区污水处理厂接管标准要求 and GB8978-1996《污水综合排放标准》中三级排放标准要求。

3、噪声

验收监测期间：厂界四周噪声昼间最大值为 $55.2\text{dB}(\text{A})$ ，夜间最大值为 $45.7\text{dB}(\text{A})$ ，满足（GB12348-2008）《工业企业厂界环境噪声排放标准》中 2 类标准要求。周边敏感点噪声昼间最大值为 $52.7\text{dB}(\text{A})$ ，夜间最大值为 $43.2\text{dB}(\text{A})$ ，满足（GB3096-2008）《声环境质量标准》中 2 类标准要求。

4、固体废物

项目产生的生活垃圾年产生量约为 2t，生活垃圾袋装化，交由环卫部门处理。在运营过程中天然气脱水产生的脱水废液、天然气过滤产生的过滤杂质、清罐产生的废油泥、隔油沉淀池产生的废油脂、压缩机维护产生的废矿物油、天然气脱

水产生的废弃分子筛均属于危险废物，集中收集后暂存于危废临时贮存场所中，危废临时贮存场所位于项目区东北角，建筑面积为 2m²。危废临时贮存场所内设防渗层，具备防风、防雨、防晒、防渗、防盗等条件要求，可以有效防止二次污染，并在门口悬挂危废库标识，清罐油泥、脱水废液、收集器收集的杂质、废油脂、废弃分子筛暂未产生，尚未签订危废处置协议，废矿物油交由安徽远大燃料油有限公司安全处置。通过采取以上措施，项目产生的固体废物均得到回收利用或有效处理，不会对项目区外环境产生影响。

5、根据本项目环评报告要求，项目加油区和储罐区分别设置 50 米卫生防护距离。目前实际运营过程中，本项目防护距离范围内无环境敏感点，符合环评的要求。

6、已编制《突发环境事件应急预案》并于 2018 年 12 月 7 日在肥西县环境保护局备案（备案编号：340123-2018-088-L）。

11.2 验收结论

肥西深燃天然气有限公司肥西县公交停保场加油加气站项目环境保护审查、审批手续完备，项目建设过程中总体按照环评及批复的要求落实了污染防治措施，主要污染物达标排放，符合竣工验收条件。

十二、附件

附件 1: 《肥西深燃天然气有限公司肥西县公交停保场加油加气站项目》环境影响报告表审批意见

肥西县环境保护局

肥环建审〔2018〕079号

关于肥西深燃天然气有限公司《肥西县公交停保场加油加气站项目环境影响报告表》的审批意见

肥西深燃天然气有限公司:

你公司报来的《肥西县公交停保场加油加气站项目环境影响报告表》及要求我局审批的《报告》悉。经现场勘察、审核,结合专家技术函审意见,审批意见如下:

一、经审核,拟建项目位于肥西县桃花镇张大郢村(天海路北侧)肥西公交停保场内,建成后仅为肥西县公交车辆加油、加气,不对外经营。项目总占地面积约2139平方米,总投资1000万元,其中环保投资为78万元。主要建设内容包括:新建柴油储存区、CNG工艺区、CNG加气和柴油加油区、站房及配套的辅助工程、公用工程和环保工程。项目建成运营后,可形成年加气规模2万Nm³/d(气源接市政中压A级管道),加油规模6.76t/d、2467.4t/a(0#柴油,油品槽车外购)的经营能力。

原则同意安徽禹水华阳环境工程技术有限公司编制的《肥西深燃天然气有限公司肥西县公交停保场加油加气站项目环境影响报告表》主要内容、结论意见及专家技术评审意见。在符合产业政策、土地及肥西县桃花镇总体规划,认真落实环评文件提出的各项污染防治措施、污染物均可达标排放的前提下,同意按照环评文件所列地点、规模、性质及污染防治措施建设。

未经批准,不得擅自扩大生产规模、改变生产工艺和环境保护对策措施。若工程建设存在重大变更,必须严格依照《环境影响评价法》第二十四条的有关规定办理相关手续。

二、为保护区域环境质量不因本项目建设而降低,要求项目在建设过程中必须做到:

1、施工期。施工期应严格按照《合肥市扬尘污染防治管理办法》相关规定以及本建设项目特点,采取必要的防尘措施,进行封闭施工,规范清运堆土;合理安排施工作业时间,避免噪声扰民;建筑物装饰装修时,应选用低毒性、低污染的装饰装修材料。

2、运营期。本项目产生的生活污水及保洁废水须经隔油池、化粪池预处理,达到合肥经开区污水处理厂接管标准后排入市政污水管网。

3、加油、卸油作业产生的无组织排放非甲烷总烃等废气污染物须经卸油油气回收系统及加油油气回收系统收集处理。

4、合理厂区布局。加强绿化，选用低噪声设备，同时对主要产噪生产设备采取隔声、减振等措施，合理安排营业时间，确保厂界噪声达标排放，避免噪声扰民。

5、固体废物应分类收集，废油泥、废油脂等危险固废须在专门的存储场所妥善收集存放，及时转送有资质处置单位处置；生活垃圾袋装化处理后由环卫部门及时清运处理。

6、加强风险防范意识、落实安全防范措施，严格把好工程设计、施工关，设计中严格执行国家、行业有关劳动安全卫生的法规和标准规范；站内设备之间保证足够的安全距离，加强设备维护，保证设备的正常运行，并按规定在车间内设置必要的安全卫生设施；危险品的装运要严格遵守《危险化学品安全管理条例》，做到定车、定人，并按规定在危险品外部张贴危险物品标志，配备相应的防护用品；加强技术培训，提高职工安全意识及事故应急处理能力；建立安全与环保机构，制定严格的管理规章制度，制定环境事故应急预案及相应的应急抢险处理程序和组织系统；同时建议有关政府部门在本项目按要求规划的安全距离范围内不再建设学校和居民点等环境敏感点项目。

三、项目建设单位在项目实施过程中要严格执行国家环保“三同时”制度。项目竣工后在规定时间内组织验收，合格后方可运营。

四、环境质量和污染物排放执行标准

1、环境质量标准

地表水派河执行《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中IV类标准；

空气环境执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中的二级标准；

区域声环境执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中2类区标准。

2、污染物排放标准

运营期废水排放执行合肥经济技术开发区污水处理厂接管标准，同时满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中的三级标准；

加油站废气排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）及《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中的无组织排放浓度限值要求；


施工期噪声排放执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011），营运期间噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中2类标准；

一般固体废弃物存放执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）及2013年修改单中的有关规定；危险废物贮存执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及2013年修改单中的有关规定。

二〇一八年五月十八日



附件 2：肥西深燃天然气有限公司肥西县公交停保场加油加气站项目
竣工环保验收检测报告

1 计量认证章

181212051228

安徽省中望环保节能检测有限公司

检 测 报 告

报告编号：JCYS1901091

委托单位： 肥西深燃天然气有限公司

项目名称： 肥西县公交停保场加油加气站项目

检测类别： 验收监测


检测地址： 肥西县桃花镇张大郢村肥西公交停保场内

报告人： 周凡

审核人： 姜国庆

签发人： 姜国庆

签发日期： 2019.01.11



报告申明

- 1、报告无“检验专用章”或检验单位公章无效。
- 2、未经本公司书面批准，不得复制检验报告。
- 3、报告无报告人、审核人、签发人签字无效。
- 4、报告涂改无效。
- 5、本报告检测结果仅对被测地点、对象及当时情况有效；送样委托检测结果仅对所送委托样品有效。
- 6、未经书面许可，本报告不得用于任何广告宣传。
- 7、对检验报告有异议，应于收到报告之日起十五日内向本公司申请复查，逾期不予受理。
- 8、本报告解释以公司为准。

联系电话：0551-63544119

单位地址：安徽省合肥市长江西路 679 号

检测报告

一、检测项目依据

表1 废水检测项目分析方法

项目名称	分析方法	方法检出限 (mg/L)
石油类	HJ 637-2012 红外分光光度法	0.01
SS	GB 11901-89 重量法	4
COD	HJ 828-2017 重铬酸盐法	4
BOD ₅	HJ505-2009 稀释与接种法	0.5
氨氮	HJ535-2009 纳氏试剂分光光度法	0.025

表2 废气检测项目分析方法

项目名称	分析方法	方法检出限 (mg/m ³)
非甲烷总烃	HJ604-2017 气相色谱法	0.07

表3 噪声检测项目分析方法

项目名称	分析方法	方法检出限 (dB (A))
噪声	GB12348-2008 工业企业厂界环境噪声排放标准	—

二、废水

表4 废水检测结果

单位: mg/L (pH无量纲)

采样点位	项目名称	采样日期							
		2019年01月07日				2019年01月08日			
		I	II	III	IV	I	II	III	IV
污水总排口	石油类	1.14	1.11	1.04	1.18	1.27	1.13	1.24	1.17
	SS	57	64	60	53	55	62	67	59
	COD	181	172	197	195	184	170	187	201
	BOD ₅	73.2	75.1	84.6	81.4	72.7	64.3	76.2	93.8
	氨氮	10.1	9.34	9.04	9.17	9.23	9.14	9.33	9.42

三、无组织废气

表5 大气同步检测气象参数

采样日期	风速 (m/s)	风向	天气状况	气压(kpa)	气温 (°C)	
01月07日	I	1.7	东风	晴	102.9	7.4
	II	1.7	东风		103.1	7.9
	III	1.9	东风		102.9	8.2
01月08日	I	1.5	东风	阴	102.8	7.2
	II	1.5	东风		102.9	8.0
	III	1.6	东风		103.1	8.4

表 6 无组织废气检测结果

单位: mg/m³

检测项目	采样时间	检测频次	检测点位			
			上风向 G1	下风向 G2	下风向 G3	下风向 G4
非甲烷总 烃	01 月 07 日	I	1.04	1.25	1.17	1.30
		II	1.10	1.31	1.22	1.37
		III	1.07	1.36	1.13	1.29
	01 月 08 日	I	1.14	1.41	1.27	1.34
		II	1.06	1.34	1.38	1.26
		III	1.11	1.44	1.31	1.47

四、噪声

表 7 噪声检测结果

单位: dB (A)

监测位置	测点号	采样日期			
		2019 年 01 月 07 日		2019 年 01 月 08 日	
		昼间 Leq	夜间 Leq	昼间 Leq	夜间 Leq
东厂界	N1	52.7	43.3	53.4	43.9
南厂界	N2	54.2	44.6	55.2	45.7
西厂界	N3	53.4	43.9	54.0	44.6
北厂界	N4	53.0	43.5	53.1	43.5
肥西精神卫生中心	N5	52.1	42.6	52.7	43.2
肥西县人民医院	N6	52.4	43.0	52.5	43.1

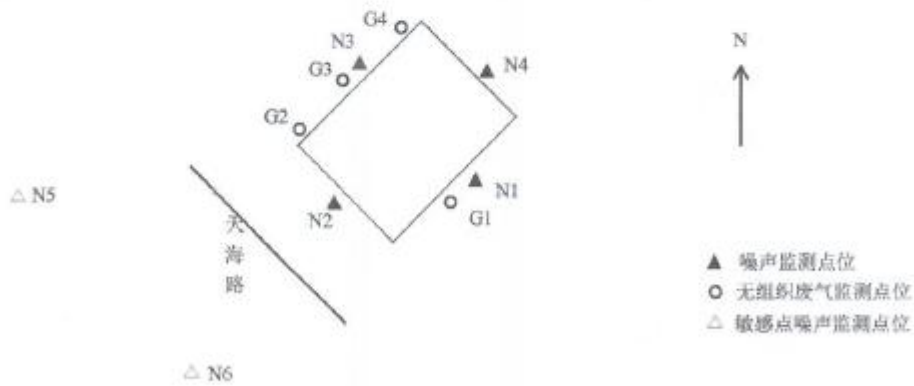


图 1 项目检测布点图



安徽省中绿节能环保检测有限公司
2019年01月11日



附件 3：肥西深燃天然气有限公司肥西县公交停保场加油加气站项目
危险废物处置协议

合肥远大燃料油有限公司

合
同
书

单位名称：_____

合同编号： HFYD 第 _____ 号

建档时间： 2018 年 8 月 15 日



危险废物委托处置合同

甲方：安徽深燃天然气有限公司

乙方：合肥远大燃料油有限公司

甲乙双方根据《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》、《危险废物道路运输污染防治若干规定》、《危险废物贮存污染控制标准》等有关规定，经友好协商，甲方现将生产经营过程中产生的危险废物委托乙方安全处置。本合同期内甲方应按国家规范安全贮存，危险废物连同包装物不得随意弃置。凡属于本合同约定的废物品种及重量，甲方须全部交由乙方处置。

一、权利、义务

1、依据相关法律法规的规定，甲方在本合同签订后，须及时在线向环保部门提交危险废物转移申请，经审批通过后，本合同方可生效。

2、甲方设置的危险废物贮存场所应保证乙方危险废物收运车辆正常进出并顺利开展收运工作。

3、甲方应根据所产生的危险废物特性、状态及双方的约定，妥善选用包装物，包装后的危险废物不得发生外泄、外露、渗漏、扬散等可能造成二次污染的现象。

4、甲方应将危险废物按其特性分类包装、分类贮存，并在危险废物包装物上张贴规范标签（标签应标明产废单位名称、危废名称、编号、成分、注意事项等），同一包装物内不可混装不同品种危险废物。

5、甲方须确保所转移危险废物与合同约定一致，不得隐瞒乙方将不在本合同内的危险废物装车。

6、甲方须在乙方派专业车辆到达甲方现场半小时内安排相应的人员、工具开始装车，中途不得无故暂停。

7、甲方须按规范在收运前完成产废单位电子转移联单填报工作。

8、乙方须遵守法律、法规，在本合同未完成环保部门审批前，不得进行收运。

9、乙方须保证在合同有效期内所持许可证、执照等相关证件合法有效。

10、乙方须遵守国家有关危险货物运输管理的规定，使用有危险废物标识的、符合环保及运输部门相关要求的专用车辆。

11、乙方须按国家环保规范要求及双方约定，及时收运。

12、乙方在运输途中须确保安全，不得丢弃、遗撒危险废物。

13、乙方须按国家法律规定的环保要求，对危险废物进行贮存、处理处置。

二、双方约定

(一) 危废名称、产生量、包装方式与处置方式:

序号	废物名称	年产量 (吨)	包装 方式	废物 编号	形态	主要含有害 成份	备注	处置 方式
1	废矿物油	1.5	桶装	HW08	液态	矿物油		处置方 式由乙 方根据
合 计			甲方对列入表中的废物种类与产生量实行规范管理与纳入集中处置					

(二) 包装方式说明

1、桶装封口: 液态废物须桶装封口, 且须配密封盖, 确保运输途中不泄露。

(三) 处置费用:

乙方收取甲方 200 元/桶 (200KG) 的处理费用

(四) 收运方式:

1、收运频次: 每半年 收运一次, 经双方商定可增加或减少收运频次。

2、收运地点: 瑶海区长江东路三十埠大桥南侧、肥西县金寨路与天海路交叉口北侧 200 米

2、经双方协商确定收运方式按下列 (1) 执行:

(1) 甲方指定收运方式:

甲方应根据双方的约定及废物产生量提前 3 个工作日将收运清单 (收运品种及各品种重量) 以书面或电子邮件方式告知乙方, 乙方接到甲方通知之日起 3 个工作日安排车辆到甲方上门收运, 甲方安排相应的人员或及必要的工程车辆负责装车。

(五) 转移交接:

1、计量称重: 甲乙双方在贮存收运现场确认数量。

2、交接事项核对: 在收运过程中, 甲、乙双方经办人应在收运现场对危险废物进行仔细核对, 尤其是转移的废物名称、种类、成分、重量等信息, 若甲方未对联单上的重量进行确认, 乙方则停止收运。

3、填写电子联单: 按照国家规范要求认真执行电子联单制度, 甲方须及时完成电子联单在线填报工作, 电子联单作为双方核对废物种类、数量、结算, 接受环保、运管、安全生产等部门监管的唯一凭证。

(六) 费用结算

1、甲方在合同签订后预付乙方 2000 元, 每年按实际收运的数量金额多退少补 (乙方开具 16% 增值税专用发票) 收运数量不得低于合同约定数量的 80%, 每年结算一次。

2、税务发票: 乙方应向甲方提供 16% 增值税专用发票, 根据收运地点发票抬头分别为: 肥东深燃天然气有限公司 (瑶海区长江东路三十埠大桥南侧)、肥西深燃天然气有限公司 (肥西县金寨路与天海路交叉口北侧 200 米)。

三、违约责任:

1、若甲方未及时完成环保审批手续, 导致本合同不能正常履行视为甲方违约。

2、甲方需使用乙方认可的包装物, 因乙方在运输途中处置不当、意外等导致丢弃、遗撒危险废物等, 由乙方承担相应的责任。

3、甲方将不属于合同范围内的其他危废，隐瞒乙方进行装车时，若乙方在收运现场发现立即停止收运，若乙方在运回处置场后发现，甲方须在乙方告知后 24 小时内安排车辆运回。

4、乙方在收运、处置甲方所产生的危险废物过程中，应当按照规范要求实施操作，不得将所收运的危险废物违法处置，否则，因此造成任何污染或损害将由乙方负责解除或减轻危害，并承担相应的法律责任。

5、自合同起始日起，3 个月内甲方须完成环保部门要求的危险废物转移在线申报工作。

四、其他

1、若甲方或乙方有不符合环保安全等规范要求行为的，另一方均有权向环保、安全等主管部门如实反映情况。

2、甲乙双方均不得向第三方（不包括相关主管部门）泄露本合同内容，否则因此引起的一切责任和损失由泄密方承担。

3、本合同如遇国家有关合同内容的政策调整与其条款不符的，按新政策要求实施，双方签订补充合同。对于协商无法达成一致的，本合同自动终止。

4、本合同执行中发现未尽事宜及发生有争议的需另行协商。协商无果的，可向废物产生地人民法院提起法律诉讼。

5、本合同经甲乙双方签字盖章后成立。

6、合同期限：自 2018 年 8 月 15 日至 2019 年 8 月 15 日止；合同期满，双方若愿续订合同，须在合同期满前一个月另行协商，续订合同。

7、本合同一式两份，甲方持壹份，乙方持壹份。

甲方盖章：

代表签字：

年 月 日

乙方盖章：

代表签字：

年 月 日

附件 4：肥西深燃天然气有限公司肥西县公交停保场加油加气站项目 验收期间工况证明

工况证明

兹有肥西深燃天然气有限公司，在环评验收监测期间（2019 年 1 月 07 日-2019 年 1 月 08 日），加油、加气供应正常，环境保护设施运行正常，特此证明！

详见下表：

监测期间加气（油）量一览表



日期	类别	型号	当天加气（油）量
2019.1.07	柴油	0#	6.2t
	天然气（CNG）	/	1.9 万 Nm ³
2019.1.08	柴油	0#	5.9t
	天然气（CNG）	/	1.72 万 Nm ³


肥西深燃天然气有限公司



附件 5：突发环境事件应急预案备案表

企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

单位名称	肥西深燃天然气有限公司	机构代码	91340123764780596L
法定代表人	夏卫国	联系电话	/
联系人	柯则芹	联系电话	18156030440
传真	/	电子邮箱	/
地址	中心经度117.172295 中心纬度31.747639		
预案名称	肥西深燃天然气有限公司肥西县公交停保场加油加气站突发环境事件应急预案		
风险级别	一般环境风险		
<p>本单位于 2018 年 11 月 26 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>			
预案签署人		报送时间	2018.12.5 

突发环境事件应急预案备案文件目录	<ol style="list-style-type: none"> 1、突发环境事件应急预案备案表； 2、环境应急预案（签署发布文件、环境应急预案文本） 3、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、环境应急预案评审意见）。 4、环境风险评估报告； 5、环境应急资源调查报告； 		
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 12 月 5 日收讫，文件齐全，予以备案。</p> <div style="text-align: right;">  <p>备案受理部门(公章) 2018年12月7日</p> </div>		
备案编号	340123-2018-088-L		
报送单位			
受理部门负责人	刘贤俊	经办人	李学宽

注：备案编号由企业所在地县级行政区划代码、年份、流水号、企业环境风险级别（一般 L、较大 M、重大 H）及跨区域（T）表征字母组成。例如，河北省永年县**重大环境风险非跨区域企业环境应急预案 2015 年备案，是永年县环境保护局当年受理的第 26 个备案，则编号为：130429-2015-026-H；如果是跨区域的企业，则编号为：130429-2015-026-HT。

永年县环保局

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：肥西深燃天然气有限公司

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称	肥西县公交停车场加油加气站项目				项目代码	/			建设地点	合肥市肥西县桃花镇张大郢村（天海路北侧）肥西公交停车场内			
	行业类别（分类管理名录）	机动车燃料零售（F5264）				建设性质	<input type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造							
	设计生产能力	加气规模为2万Nm ³ /d，加油（0#柴油）规模为8000L/d（计6.76t/d）				实际生产能力	加气规模为2万Nm ³ /d，加油（0#柴油）规模为8000L/d（计6.76t/d）		环评单位	安徽禹水华阳环境工程有限公司				
	环评文件审批机关	肥西县环境保护局				审批文号	肥环建审【2018】079号		环评文件类型	报告表				
	开工日期	2018年6月				竣工日期	2018年11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	肥西深燃天然气有限公司				环保设施监测单位	安徽省中望环保节能检测有限公司		验收监测时工况	2019年1月7日~8日：86%~95%				
	投资总概算（万元）	1000万元				环保投资总概算（万元）	78万元		所占比例（%）	7.8				
	实际总投资	1000万元				实际环保投资（万元）	105万元		所占比例（%）	10.5				
	废气治理（万元）	/	废水治理（万元）	/	噪声治理（万元）	/	固体废物治理（万元）	/	绿化及生态（万元）		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	8760h					
运营单位	肥西深燃天然气有限公司				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）	91340123764780596L			验收时间					
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		-	-	0.032	-	0.032			0.032	0.032		+0.032	
	化学需氧量		186	330	0.06	-	0.013	0.013		0.013	0.013		+0.013	
	氨氮		9.34	20	0.003	-	0.0006	0.0006		0.0006	0.0006		+0.0006	
	石油类													
	废气													
	二氧化硫													
	挥发性有机物													
	氮氧化物													
工业固体废物														

注：1、排放增减量：（+）表示增加，（-）表示减少。2、（12）=（6）-（8）-（11）。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